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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEESON ENERGY, INC. 061799
REDD STATE WELL #: 1 RRCID -> 232716 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 15886 PERF.14434 - 15148

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
LINDHOLM-HANSON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 211602 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 14469 PERF.12776 - 12788

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-
10	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

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-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CMR ENERGY, L.P. 120636
COMANCHE RANCH WELL #: 1613 RRCID -> 211560 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 1650 PERF. 1411 - 1516

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHARIS ENERGY, INC. 146369
HYDE WELL #: 1 RRCID -> 251750 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 4655 PERF. N/A

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
MSP WELL #: 107 RRCID -> 261933 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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-
10	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

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-
10	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

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-
10	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

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-
10	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 #: 101 RRCID -> 261940 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
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-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
10	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
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-
10	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
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-
10	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
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-
10	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
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-
10	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
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-
10	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 #: 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
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-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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-
10	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

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-
10	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

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-
10	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

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-
10	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

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-
10	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

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-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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

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

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

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-
10	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

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-
10	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

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-
10	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

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-
10	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

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-
10	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

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-
10	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 #: 126 RRCID -> 264209 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
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-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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-
10	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

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-
10	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

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-
10	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

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-
10	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

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-
10	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

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-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
10	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

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

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

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
10	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
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-
10	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
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-
10	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
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-
10	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
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-
10	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
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-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
10	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

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

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

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
10	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

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

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

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

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

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

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-
10	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

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-
10	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

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-
10	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

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-
10	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

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-
10	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

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-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
10	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
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-
10	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
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-
10	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
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-
10	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
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-
10	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
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-
10	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 #: 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
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-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
10	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 #: 182 RRCID -> 264629 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
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-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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-
10	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

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-
10	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

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-
10	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

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-
10	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

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-
10	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

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-
10	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 #: 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
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-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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-
10	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

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-
10	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

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-
10	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

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-
10	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

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-
10	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

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-
10	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 #: 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
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-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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-
10	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

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-
10	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

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-
10	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

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-
10	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

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-
10	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

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-
10	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 #: 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
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-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
10	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
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-
10	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
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-
10	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
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-
10	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
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-
10	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
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-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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

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

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

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-
10	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

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-
10	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

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-
10	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

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-
10	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

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-
10	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

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-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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

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

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

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-
10	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

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-
10	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

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-
10	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

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-
10	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

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-
10	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

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-
10	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
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-
10	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

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-
10	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

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

D. O. G. OPERATING, LLC 196844
LOWE-DONNELL WELL #: 1 RRCID -> 243070 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 14516 PERF.13652 - 13682

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC 253413
BRACKEN, R. A. WELL #: A 3H RRCID -> 270501 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 11793 PERF.12175 - 12243

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-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VAL VERDE
FLINT OAK ENERGY, LLC 273933
BRISCOE (5140) WELL #: 8025 RRCID -> 226651 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4333 - 4716

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8034 RRCID -> 233663 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 5500 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

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-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RHD HOLDINGS, L.L.C. 704799
CHAPMAN/KINCAID WELL #: 1 RRCID -> 206311 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 2484 PERF. 2110 - 2484

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REAL
RIO-TEX, INC. 712930
BUFFALO WELL #: 1121 RRCID -> 205637 COMPL. DATE 07/19/2004 TOTAL DEPTH 11220 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SCULLY EXPLORATION LLC 760540
VELESKY WELL #: 1 RRCID -> 251848 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 2755 PERF. N/A

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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-
10	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

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-
10	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

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-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
RANCHO ENCANTADO WELL #: 21H RRCID -> 266690 COMPL. DATE 03/19/2012 TOTAL DEPTH 8197 PERF.13758 - 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
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-
10	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

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-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SN OPERATING, LLC 797110
PILONCILLO WELL #: A 6V RRCID -> 272796 COMPL. DATE 01/01/2012 TOTAL DEPTH 8549 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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
05	930	N	930	-0-	-0-	-0-	256	1	651	2	Y	21	22	1			24
							23	9									
06	873	N	873	-0-	-0-	-0-	144	1	726	2	Y	3	12	1			15
							3	9									
07	744	N	744	-0-	-0-	-0-	124	1	614	2	Y	5	5	1			15
							6	9									
08	930	N	212	-0-	-718	-0-	34	1	169	2	Y	8	10	1			13
							9	9									
09	870	N	585	-0-	-285	-0-	105	1	474	2	Y	5	5	1			13
							6	9									
10	744	N	613	-0-	-131	-0-	109	1	496	2	Y	7	6	1			14
							8	9									

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
05	4959	X	4959	-0-	-0-	-0-	1286	1	3268	2	Y	368	318	1			168
							405	9									
06	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	619	1	3119	2	Y	350	330	1			188
							385	9									
07	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	679	1	3371	2	Y	327	339	1			176
							360	9									
08	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	584	1	2882	2	Y	269	321	1			124
							296	9									
09	4469	X	4469	-0-	-0-	-0-	743	1	3370	2	Y	324	342	1			106
							356	9									
*10	4876	X	4876	-0-	-0-	-0-	805	1	3669	2	Y	365	324	1			147
							402	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	254	N	254	-0-	-0-	-0-	71	1	182	2	Y	1	5	1			6
							1	9									
06	178	N	178	-0-	-0-	-0-	29	1	149	2	Y	-0-	1	1			5
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	16	1	77	2	Y	2	4	1			3
							2	9									
08	248	N	49	-0-	-199	-0-	8	1	39	2	Y	2					5
							2	9									
09	221	N	221	-0-	-0-	-0-	40	1	180	2	Y	1	4	1			2
							1	9									
*10	201	N	201	-0-	-0-	-0-	36	1	165	2	Y	-0-	1	1			1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	519	1	1319	2	Y	21	24	1			29
							23	9									
06	1886	X	1886	-0-	-0-	-0-	301	1	1519	2	Y	60	59	1			30
							66	9									
07	2016	X	2016	-0-	-0-	-0-	333	1	1652	2	Y	28	32	1			26
							31	9									
08	1860	X	1739	-0-	-121	-0-	288	1	1421	2	Y	27	29	1			24
							30	9									
09	1890	X	1764	-0-	-126	-0-	314	1	1425	2	Y	23	30	1			17
							25	9									
10	2015	X	1810	-0-	-205	-0-	320	1	1459	2	Y	28	15	1			30
							31	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
AWP OPERATING COMPANY //CONT.// 038889
BRACKEN RANCH WELL #: 42 RRCID -> 157318 COMPL. DATE 05/27/1993 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9208 - 9242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	N	403	-0-	-0-	-0-	112	1	285	2	Y	5	4	1			5
							6	9									
06	344	N	344	-0-	-0-	-0-	57	1	287	2	Y	-0-					5
07	399	N	399	-0-	-0-	-0-	65	1	325	2	Y	8	7	1			6
							9	9									
08	403	N	358	-0-	-45	-0-	60	1	298	2	Y	-0-					6
09	417	N	417	-0-	-0-	-0-	75	1	342	2	Y	-0-	4	1			2
10	403	N	362	-0-	-41	-0-	64	1	294	2	Y	4	2	1			4
							4	9									

BRACKEN RANCH WELL #: 47 RRCID -> 158147 COMPL. DATE 03/06/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9344 - 9383

05	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	300	1	762	2	Y	23	26	1			27
							25	9									
06	1050	N	893	-0-	-157	-0-	148	1	744	2	Y	1	15	1			13
							1	9									
07	825	N	825	-0-	-0-	-0-	137	1	682	2	Y	5	5	1			13
							6	9									
08	1085	N	685	-0-	-400	-0-	114	1	560	2	Y	10	10	1			13
							11	9									
09	900	N	690	-0-	-210	-0-	123	1	557	2	Y	9	6	1			16
							10	9									
10	837	N	746	-0-	-91	-0-	132	1	603	2	Y	10	7	1			19
							11	9									

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

05	972	N	972	-0-	-0-	-0-	271	1	688	2	Y	12	14	1			17
							13	9									
06	696	N	696	-0-	-0-	-0-	112	1	565	2	Y	17	22	1			12
							19	9									
07	713	N	713	-0-	-0-	-0-	118	1	584	2	Y	10	12	1			10
							11	9									
08	961	N	627	-0-	-334	-0-	104	1	516	2	Y	6	9	1			7
							7	9									
09	802	N	802	-0-	-0-	-0-	143	1	648	2	Y	10	11	1			6
							11	9									
*10	777	N	777	-0-	-0-	-0-	138	1	628	2	Y	10	5	1			11
							11	9									

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

05	11716	X	11716	-0-	-0-	-0-	10857	3	859	9	N	781					1032
06	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	2984	3	862	9	N	784					1816
07	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	3302	3			N	-0-	188	1			1628
08	3100	X	2305	-0-	-795	-0-	2305	3			N	-0-					1628
09	4560	X	2721	-0-	-1839	-0-	2721	3			N	-0-					1628
10	4712	X	1800	-0-	-2912	-0-	1592	3	208	9	N	189	189	1			1628

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
RYAN 1795 O WELL #: 18H RRCID -> 272497 COMPL. DATE 08/19/2013 TOTAL DEPTH 11491 PERF.11680 - 14972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4309	X	4012	-0-	-297	-0-	3569	3	289	4	N	140	4	0			725
							154	9									
06	5370	X	4105	-0-	-1265	-0-	3674	3	16	4	N	377	3	0			1099
							415	9									
07	5549	X	3239	-0-	-2310	-0-	3221	3	16	4	N	2	2	0	183	1	916
							2	9									
08	4588	X	3713	-0-	-875	-0-	192	1	3093	3	N	362	362	1			916
							30	4	398	9							
09	4110	X	2239	-0-	-1871	-0-	132	1	2061	3	N	-0-					916
							46	4									
10	4247	X	2433	-0-	-1814	-0-	44	1	2140	3	N	187	187	1			916
							43	4	206	9							

RYAN 1795 O WELL #: 1H RRCID -> 273328 COMPL. DATE 05/29/2014 TOTAL DEPTH 11573 PERF.12250 - 16044

05	7169	X	7169	-0-	-0-	-0-	7136	3	25	4	N	7	7	0			184
							8	9									
06	4140	X	3550	-0-	-590	-0-	3498	3	19	4	N	30	2	0			212
							33	9									
07	3410	X	3093	-0-	-317	-0-	2904	3	12	4	N	161	2	0	187	1	184
							177	9									
08	2278	X	2278	-0-	-0-	-0-	121	1	1926	3	N	187	187	1			184
							25	4	206	9							
09	4710	X	1974	-0-	-2736	-0-	119	1	1813	3	N	-0-					184
							42	4									
10	4867	X	1632	-0-	-3235	-0-	27	1	1375	3	N	187	187	1			184
							24	4	206	9							

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

05	5460	X	5460	-0-	-0-	-0-	5455	3	1	4	N	4	4	0			259
							4	9									
06	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	3615	3	1	4	N	152	2	0			409
							167	9									
07	3720	X	2872	-0-	-848	-0-	2871	3	1	9	N	1	1	0			409
08	3255	X	2697	-0-	-558	-0-	172	1	2525	3	N	-0-					409
09	5280	X	1042	-0-	-4238	-0-	65	1	977	3	N	-0-					409
10	5456	X	2673	-0-	-2783	-0-	49	1	2624	3	N	-0-					409

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

05	1791	X	1791	-0-	-0-	-0-	111	1	1678	2	Y	2					22
							2	9									
06	2315	X	2315	-0-	-0-	-0-	118	1	2195	2	Y	2	14	1			10
							2	9									
07	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	131	1	1878	2	Y	3	10	1			3
							3	9									
08	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	96	1	1714	2	Y	2					5
							2	9									
09	2854	N	2854	-0-	-0-	-0-	158	1	2695	2	Y	1	5	1			1
							1	9									
*10	3100	N	3560	-0-	460	460	221	1	3335	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 #: 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
05	651	N	570	-0-	-81	-0-	32	1	537	2	Y	1					7
							1	9									
06	516	N	516	-0-	-0-	-0-	26	1	490	2	Y	-0-	4	1			3
07	718	N	718	-0-	-0-	-0-	47	1	670	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
08	558	N	359	-0-	-199	-0-	18	1	341	2	Y	-0-					1
09	571	N	571	-0-	-0-	-0-	31	1	540	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	713	N	653	-0-	-60	-0-	40	1	612	2	Y	1					1
							1	9									

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

05	411	N	411	-0-	-0-	-0-	23	1	388	2	Y	-0-					-0-
06	719	N	719	-0-	-0-	-0-	37	1	682	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	70	-0-	-85	-0-	5	1	65	2	Y	-0-					-0-
08	403	N	14	-0-	-389	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
09	690	N	24	-0-	-666	-0-	1	1	23	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	32	-0-	-30	-0-	2	1	30	2	Y	-0-					-0-

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

05	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	80	1	1349	2	Y	1					13
							1	9									
06	1530	N	-0-	-0-	-1530	-0-					Y	-0-	8	1			5
07	1581	N	1399	-0-	-182	-0-	91	1	1307	2	Y	1	5	1			1
							1	9									
08	1426	N	1078	-0-	-348	-0-	54	1	1022	2	Y	2					3
							2	9									
09	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	60	1	1041	2	Y	-0-	2	1			1
10	1395	N	874	-0-	-521	-0-	54	1	820	2	Y	-0-					1

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

05	496	N	281	-0-	-215	-0-	16	1	265	2	Y	-0-					-0-
06	378	N	378	-0-	-0-	-0-	19	1	359	2	Y	-0-					-0-
07	393	N	393	-0-	-0-	-0-	26	1	367	2	Y	-0-					-0-
08	290	N	290	-0-	-0-	-0-	15	1	275	2	Y	-0-					-0-
09	461	N	461	-0-	-0-	-0-	25	1	435	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*10	489	N	489	-0-	-0-	-0-	30	1	458	2	Y	1					1
							1	9									

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

05	348	N	348	-0-	-0-	-0-	19	1	322	2	Y	6					19
							7	9									
06	672	N	672	-0-	-0-	-0-	34	1	621	2	Y	15	20	1			14
							17	9									
07	555	N	555	-0-	-0-	-0-	35	1	499	2	Y	19	26	1			7
							21	9									
08	585	N	585	-0-	-0-	-0-	27	1	514	2	Y	40					47
							44	9									
09	660	N	508	-0-	-152	-0-	27	1	471	2	Y	9	44	1			12
							10	9									
10	558	N	161	-0-	-397	-0-	9	1	144	2	Y	7					19
							8	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
05	8153	X	2823	-0-	-5330	-0-	156	1	2635	2	Y	29					120
							32	9									
06	7890	X	4068	-0-	-3822	-0-	205	1	3801	2	Y	56	102	1			74
							62	9									
07	4030	X	3285	-0-	-745	-0-	210	1	3014	2	Y	55	102	1			27
							61	9									
08	4030	X	2416	-0-	-1614	-0-	118	1	2235	2	Y	57					84
							63	9									
09	3900	X	3078	-0-	-822	-0-	164	1	2858	2	Y	51	105	1			30
							56	9									
10	4030	X	3189	-0-	-841	-0-	192	1	2916	2	Y	74					104
							81	9									

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

05	1333	N	747	-0-	-586	-0-	41	1	692	2	Y	13					45
							14	9									
06	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	65	1	1196	2	Y	15	35	1			25
							17	9									
07	1085	N	370	-0-	-715	-0-	24	1	337	2	Y	8	26	1			7
							9	9									
08	744	N	289	-0-	-455	-0-	14	1	267	2	Y	7					14
							8	9									
09	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	78	1	1366	2	Y	21	27	1			8
							23	9									
*10	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	69	1	1044	2	Y	32					40
							35	9									

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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
10	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

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-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

05	208	N	208	-0-	-0-	-0-	16	1	181	2	Y	10	6	1			7
							11	9									
06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	14	1	157	2	Y	9	13	1			3
							10	9									
07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	5	1	67	2	Y	3	4	1			2
							3	9									
08	217	N	86	-0-	-131	-0-	6	1	77	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
*10	256	N	256	-0-	-0-	-0-	17	1	208	2	Y	28	21	1			7
							31	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
05	310	N	224	-0-	-86	-0-	18	1	205	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
06	270	N	243	-0-	-27	-0-	19	1	222	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
07	369	N	369	-0-	-0-	-0-	28	1	339	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
08	217	N	170	-0-	-47	-0-	13	1	156	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	368	N	368	-0-	-0-	-0-	24	1	342	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	372	N	365	-0-	-7	-0-	28	1	334	2	Y	3	3	1			1
							3	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	161	-0-	-25	-0-	13	1	145	2	Y	3	4	1			5
							3	9									
06	180	N	178	-0-	-2	-0-	14	1	161	2	Y	3	7	1			1
							3	9									
07	244	N	244	-0-	-0-	-0-	17	1	214	2	Y	12	10	1			3
							13	9									
08	360	N	360	-0-	-0-	-0-	27	1	322	2	Y	10	6	1			7
							11	9									
09	218	N	218	-0-	-0-	-0-	14	1	194	2	Y	9	9	1			7
							10	9									
*10	275	N	275	-0-	-0-	-0-	20	1	243	2	Y	11	12	1			6
							12	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6667	X	-0-	-0-	-6667	-0-					Y	-0-					-0-
06	4980	X	-0-	-0-	-4980	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		10	-0-	10	10	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		149	-0-	149	159	9	1	140	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.		286	-0-	286	445	19	1	267	2	Y	-0-					-0-
*10	950	X	505	-0-	-445	-0-	37	1	468	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
06	1	N	-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.		1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-					-0-
10	T. A.		1	-0-	1	2	1	2			Y	-0-					-0-

SWR "B" WELL #: 2 RRCID -> 160164 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10751 PERF.10450 - 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
05	407	N	407	-0-	-0-	-0-	23	1	373	2	Y	10	9	1			11
							11	9									
06	116	N	116	-0-	-0-	-0-	5	1	102	2	Y	8	16	1			3
							9	9									
07	248	N	28	-0-	-220	-0-	2	1	25	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
08	403	N	361	-0-	-42	-0-	20	1	331	2	Y	9	5	1			5
							10	9									
09	263	N	263	-0-	-0-	-0-	17	1	239	2	Y	6	7	1			4
							7	9									
*10	52	N	52	-0-	-0-	-0-	4	1	45	2	Y	3	4	1			3
							3	9									

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
05	372	N	295	-0-	-77	-0-	16	1	277	2	Y	2					29
							2	9									
06	529	N	529	-0-	-0-	-0-	17	1	506	2	Y	5	19	1			15
							6	9									
07	361	N	361	-0-	-0-	-0-	22	1	338	2	Y	1					16
							1	9									
08	310	N	236	-0-	-74	-0-	13	1	221	2	Y	2					18
							2	9									
09	540	N	419	-0-	-121	-0-	17	1	400	2	Y	2	10	1			10
							2	9									
*10	437	N	437	-0-	-0-	-0-	24	1	410	2	Y	3					13
							3	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	381	N	381	-0-	-0-	-0-	21	1	359	2	Y	1					49
							1	9									
06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-	28	1			21
07	358	N	358	-0-	-0-	-0-	21	1	335	2	Y	2					23
							2	9									
08	372	N	177	-0-	-195	-0-	10	1	164	2	Y	3					26
							3	9									
09	136	N	136	-0-	-0-	-0-	5	1	121	2	Y	9	21	1			14
							10	9									
10	372	N	325	-0-	-47	-0-	18	1	300	2	Y	6					20
							7	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	73	1	1180	2	Y	23	18	1			23
							25	9									
06	799	N	799	-0-	-0-	-0-	40	1	739	2	Y	18	34	1			7
							20	9									
07	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	71	1	1108	2	Y	15	16	1			6
							17	9									
08	772	N	772	-0-	-0-	-0-	44	1	717	2	Y	10	7	1			9
							11	9									
09	813	N	813	-0-	-0-	-0-	53	1	746	2	Y	13	14	1			8
							14	9									
*10	866	N	866	-0-	-0-	-0-	62	1	792	2	Y	11	13	1			6
							12	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	129	N	129	-0-	-0-	-0-	7	1	120	2	Y	2					35
							2	9									
06	489	N	489	-0-	-0-	-0-	16	1	471	2	Y	2	21	1			16
							2	9									
07	197	N	197	-0-	-0-	-0-	12	1	183	2	Y	2					18
							2	9									
08	130	N	130	-0-	-0-	-0-	7	1	122	2	Y	1					19
							1	9									
09	300	N	114	-0-	-186	-0-	5	1	107	2	Y	2	11	1			10
							2	9									
*10	202	N	202	-0-	-0-	-0-	11	1	190	2	Y	1					11
							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
05	434	N	395	-0-	-39	-0-	32	1	359	2	Y	4	3	1			3
							4	9									
06	390	N	365	-0-	-25	-0-	29	1	332	2	Y	4	6	1			1
							4	9									
07	583	N	583	-0-	-0-	-0-	44	1	535	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
08	403	N	285	-0-	-118	-0-	22	1	261	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
09	378	N	378	-0-	-0-	-0-	25	1	352	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
10	589	N	332	-0-	-257	-0-	25	1	305	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
10	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

05	188	X	59	-0-	-129	-0-	6	1	49	2	Y	4	2	1			2
							4	9									
06	24	N	24	-0-	-0-	-0-	3	1	21	2	Y	-0-	1	1			1
07	62	N	54	-0-	-8	-0-	6	1	47	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
09	197	N	197	-0-	-0-	-0-	14	1	176	2	Y	6	2	1			4
							7	9									
10	62	N	42	-0-	-20	-0-	4	1	38	2	Y	-0-	3	1			1

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

05	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	116	1	891	2	Y	83	141	1			69
							91	9									
06	955	N	955	-0-	-0-	-0-	119	1	771	2	Y	59	85	1			43
							65	9									
07	856	N	856	-0-	-0-	-0-	83	1	666	2	Y	97	50	1			90
							107	9									
08	1085	N	581	-0-	-504	-0-	52	1	472	2	Y	52	102	1			40
							57	9									
09	960	N	493	-0-	-467	-0-	29	1	366	2	Y	89	48	1			81
							98	9									
10	868	N	529	-0-	-339	-0-	40	1	412	2	Y	70	107	1			44
							77	9									

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	182	N	182	-0-	-0-	-0-	15	1	167	2	Y	-0-	3	1			4
06	259	N	259	-0-	-0-	-0-	21	1	236	2	Y	2	5	1			1
							2	9									
07	296	N	296	-0-	-0-	-0-	22	1	274	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	186	N	153	-0-	-33	-0-	12	1	141	2	Y	-0-					-0-
09	419	N	419	-0-	-0-	-0-	28	1	390	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	310	N	225	-0-	-85	-0-	17	1	207	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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
05	351	N	351	-0-	-0-	-0-	27	1	300	2	Y	22	16	1			19
							24	9									
06	540	N	193	-0-	-347	-0-	14	1	158	2	Y	19	31	1			7
							21	9									
07	277	N	277	-0-	-0-	-0-	20	1	246	2	Y	10	12	1			5
							11	9									
08	341	N	207	-0-	-134	-0-	15	1	185	2	Y	6	4	1			7
							7	9									
09	388	N	388	-0-	-0-	-0-	25	1	355	2	Y	7	9	1			5
							8	9									
*10	413	N	413	-0-	-0-	-0-	31	1	373	2	Y	8	9	1			4
							9	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	51	N	51	-0-	-0-	-0-	4	1	40	2	Y	6	3	1			4
							7	9									
06	120	N	74	-0-	-46	-0-	6	1	66	2	Y	2	5	1			1
							2	9									
07	133	N	133	-0-	-0-	-0-	10	1	121	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
08	62	N	42	-0-	-20	-0-	3	1	39	2	Y	-0-					1
09	183	N	183	-0-	-0-	-0-	12	1	169	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*10	133	N	133	-0-	-0-	-0-	10	1	121	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

WR "A" WELL #: 5 RRCID -> 161152 COMPL. DATE 11/12/1996 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10568 - 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
05	527	N	264	-0-	-263	-0-	30	1	234	2	Y	-0-					-0-
06	660	N	237	-0-	-423	-0-	32	1	205	2	Y	-0-					-0-
07	310	N	282	-0-	-28	-0-	31	1	251	2	Y	-0-					-0-
08	286	N	286	-0-	-0-	-0-	28	1	258	2	Y	-0-					-0-
09	557	N	557	-0-	-0-	-0-	41	1	515	2	Y	1					1
							1	9									
*10	466	N	466	-0-	-0-	-0-	41	1	425	2	Y	-0-	1	1			-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
DORADO DRILLING, INC. //CONT.// 223295
SWR "H" WELL #: 4 RRCID -> 161439 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11100 PERF.10886 - 10912

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2 EXT	60	-0-	60	60	2	1	58	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	60					Y	-0-					-0-

WR "A" WELL #: 11 RRCID -> 161441 COMPL. DATE 12/03/1996 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10543 - 10563

05	201 N	201	-0-	-0-	-0-	23	1	175	2	Y	3	3	1			2
						3	9									
06	153 N	153	-0-	-0-	-0-	20	1	132	2	Y	1	2	1			1
						1	9									
07	272 N	272	-0-	-0-	-0-	30	1	238	2	Y	4	2	1			3
						4	9									
08	186 N	115	-0-	-71	-0-	11	1	103	2	Y	1	3	1			1
						1	9									
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	1	1	1			1
10	279 N	171	-0-	-108	-0-	15	1	155	2	Y	1	1	1			1
						1	9									

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

05	200 N	200	-0-	-0-	-0-	11	1	188	2	Y	1					5
						1	9									
06	457 N	457	-0-	-0-	-0-	15	1	440	2	Y	2	4	1			3
						2	9									
07	341 N	314	-0-	-27	-0-	19	1	294	2	Y	1					4
						1	9									
08	273 N	273	-0-	-0-	-0-	15	1	258	2	Y	-0-					4
09	450 N	409	-0-	-41	-0-	17	1	392	2	Y	-0-	2	1			2
*10	350 N	350	-0-	-0-	-0-	20	1	329	2	Y	1					3
						1	9									

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

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	39 N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	2	Y	-0-					-0-

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

05	341 N	134	-0-	-207	-0-	10	1	118	2	Y	5	4	1			5
						6	9									
06	284 N	284	-0-	-0-	-0-	21	1	246	2	Y	15	15	1			5
						17	9									
07	208 N	208	-0-	-0-	-0-	15	1	185	2	Y	7	9	1			3
						8	9									
08	227 N	227	-0-	-0-	-0-	17	1	203	2	Y	6	4	1			5
						7	9									
09	387 N	387	-0-	-0-	-0-	25	1	351	2	Y	10	10	1			5
						11	9									
*10	403 N	403	-0-	-0-	-0-	30	1	362	2	Y	10	10	1			5
						11	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
DORADO DRILLING, INC. //CONT.// 223295
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
05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	6	1	62	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
06	90	N	65	-0-	-25	-0-	5	1	57	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
07	161	N	161	-0-	-0-	-0-	12	1	147	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
09	227	N	227	-0-	-0-	-0-	15	1	209	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
10	155	N	94	-0-	-61	-0-	7	1	87	2	Y	-0-	1	1			-0-

SWR "B" WELL #: 6 RRCID -> 162044 COMPL. DATE 02/20/1997 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10578 - 10598

05	508	N	508	-0-	-0-	-0-	29	1	469	2	Y	9	8	1			10
							10	9									
06	480	N	392	-0-	-88	-0-	20	1	366	2	Y	5	13	1			2
							6	9									
07	883	N	883	-0-	-0-	-0-	52	1	819	2	Y	11	10	1			3
							12	9									
08	505	N	505	-0-	-0-	-0-	29	1	469	2	Y	6	4	1			5
							7	9									
09	525	N	525	-0-	-0-	-0-	34	1	482	2	Y	8	8	1			5
							9	9									
10	868	N	763	-0-	-105	-0-	55	1	699	2	Y	8	9	1			4
							9	9									

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

05	93	N	83	-0-	-10	-0-	5	1	75	2	Y	3	10	1			9
							3	9									
06	342	N	342	-0-	-0-	-0-	24	1	286	2	Y	29	15	1			23
							32	9									
07	220	N	220	-0-	-0-	-0-	17	1	190	2	Y	12					35
							13	9									
08	154	N	154	-0-	-0-	-0-	10	1	126	2	Y	16	26	1			25
							18	9									
09	330	N	218	-0-	-112	-0-	17	1	188	2	Y	12	17	1			20
							13	9									
10	217	N	203	-0-	-14	-0-	20	1	168	2	Y	14	17	1			17
							15	9									

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

05	551	N	551	-0-	-0-	-0-	32	1	518	2	Y	1	6	1			7
							1	9									
06	395	N	395	-0-	-0-	-0-	20	1	373	2	Y	2	8	1			1
							2	9									
07	704	N	704	-0-	-0-	-0-	42	1	660	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
08	560	N	560	-0-	-0-	-0-	32	1	527	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	577	N	577	-0-	-0-	-0-	38	1	537	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	713	N	628	-0-	-85	-0-	46	1	580	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
DORADO DRILLING, INC. //CONT.// 223295
WR "K" WELL #: 5 RRCID -> 162048 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10714 PERF.10523 - 10543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	73	-0-	-20	-0-	4	1	66	2	Y	3	14	1			12
							3	9									
06	244	N	244	-0-	-0-	-0-	18	1	215	2	Y	10	13	1			9
							11	9									
07	241	N	241	-0-	-0-	-0-	19	1	211	2	Y	10					19
							11	9									
08	89	N	89	-0-	-0-	-0-	6	1	74	2	Y	8	14	1			13
							9	9									
09	240	N	194	-0-	-46	-0-	15	1	172	2	Y	6	9	1			10
							7	9									
10	248	N	214	-0-	-34	-0-	22	1	183	2	Y	8	9	1			9
							9	9									

SWR "B" WELL #: 8 RRCID -> 162050 COMPL. DATE 02/24/1997 TOTAL DEPTH 10793 PERF.10498 - 10518

05	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	63	1	1013	2	Y	111	92	1			115
							122	9									
06	1080	N	708	-0-	-372	-0-	33	1	613	2	Y	56	145	1			26
							62	9									
07	961	N	860	-0-	-101	-0-	48	1	755	2	Y	52	57	1			21
							57	9									
08	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	67	1	1100	2	Y	94	52	1			63
							103	9									
09	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	91	1	1280	2	Y	114	115	1			62
							125	9									
*10	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	104	1	1326	2	Y	110	117	1			55
							121	9									

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

05	918	N	918	-0-	-0-	-0-	69	1	771	2	Y	71	45	1			57
							78	9									
06	779	N	779	-0-	-0-	-0-	54	1	622	2	Y	94	120	1			31
							103	9									
07	843	N	843	-0-	-0-	-0-	59	1	717	2	Y	61	68	1			24
							67	9									
08	930	N	504	-0-	-426	-0-	34	1	418	2	Y	47	30	1			41
							52	9									
09	780	N	672	-0-	-108	-0-	40	1	568	2	Y	58	63	1			36
							64	9									
10	837	N	469	-0-	-368	-0-	32	1	382	2	Y	50	57	1			29
							55	9									

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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	606	N	606	-0-	-0-	-0-	31	1	571	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
07	T. A.		320	-0-	320	320	19	1	298	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	320					Y	-0-					1
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	320					Y	-0-	1	1			-0-
*10	320	X	-0-	-0-	-320	-0-					Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
DORADO DRILLING, INC. //CONT.// 223295
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
05	183	N	183	-0-	-0-	-0-	10 19	1 9	154	2	Y	17	12	1			15
06	180	N	159	-0-	-21	-0-	7 20	1 9	132	2	Y	18	27	1			6
07	62	N	13	-0-	-49	-0-	1 2	1 9	10	2	Y	2	5	1			3
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-	1	1			2
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-	1	1			1
10	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

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

05	310	N	242	-0-	-68	-0-	19 6	1 9	217	2	Y	5	5	1			6
06	330	N	327	-0-	-3	-0-	25 11	1 9	291	2	Y	10	13	1			3
07	295	N	295	-0-	-0-	-0-	22 4	1 9	269	2	Y	4	5	1			2
08	248	N	212	-0-	-36	-0-	16 3	1 9	193	2	Y	3	2	1			3
09	330	N	318	-0-	-12	-0-	21 7	1 9	290	2	Y	6	6	1			3
*10	414	N	414	-0-	-0-	-0-	31 7	1 9	376	2	Y	6	6	1			3

WR "K" WELL #: 8 RRCID -> 162609 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10753 PERF.10482 - 10500

05	142	N	142	-0-	-0-	-0-	8 2	1 9	132	2	Y	2	9	1			8
06	173	N	173	-0-	-0-	-0-	13 2	1 9	158	2	Y	2	7	1			3
07	169	N	169	-0-	-0-	-0-	14 3	1 9	152	2	Y	3					6
08	155	N	135	-0-	-20	-0-	9 6	1 9	120	2	Y	5	5	1			6
09	180	N	153	-0-	-27	-0-	12 3	1 9	138	2	Y	3	4	1			5
10	155	N	107	-0-	-48	-0-	11 8	1 9	88	2	Y	7	5	1			7

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

05	248	N	39	-0-	-209	-0-	2 6	1 9	31	2	Y	5	15	1			14
06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	5 13	1 9	55	2	Y	12	15	1			11
07	93	N	41	-0-	-52	-0-	3 4	1 9	34	2	Y	4					15
08	31	N	19	-0-	-12	-0-	1 4	1 9	14	2	Y	4	11	1			8
09	60	N	5	-0-	-55	-0-	4	2	1	9	Y	1	5	1			4
*10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3 6	1 9	27	2	Y	5	4	1			5

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
DORADO DRILLING, INC. //CONT.// 223295
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
05	452	N	452	-0-	-0-	-0-	26	1	417	2	Y	8	5	1			6
							9	9									
06	560	N	560	-0-	-0-	-0-	28	1	521	2	Y	10	13	1			3
							11	9									
07	555	N	555	-0-	-0-	-0-	33	1	513	2	Y	8	8	1			3
							9	9									
08	465	N	121	-0-	-344	-0-	7	1	112	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
09	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	79	1	1107	2	Y	5	5	1			3
							6	9									
10	558	N	491	-0-	-67	-0-	35	1	449	2	Y	6	6	1			3
							7	9									

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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WR "A" WELL #: 15 RRCID -> 162928 COMPL. DATE 02/05/1997 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10612 - 10624

05	248	N	1	-0-	-247	-0-	1	2			Y	-0-	7	1			2
06	150	N	65	-0-	-85	-0-	8	1	54	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
07	111	N	111	-0-	-0-	-0-	12	1	92	2	Y	6	3	1			5
							7	9									
08	59	N	59	-0-	-0-	-0-	6	1	51	2	Y	2	5	1			2
							2	9									
09	107	N	107	-0-	-0-	-0-	8	1	95	2	Y	4	2	1			4
							4	9									
10	124	N	78	-0-	-46	-0-	7	1	68	2	Y	3	5	1			2
							3	9									

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

05	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	157	1	1760	2	Y	31	25	1			32
							34	9									
06	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	149	1	1705	2	Y	37	56	1			13
							41	9									
07	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	128	1	1560	2	Y	25	28	1			10
							28	9									
08	1953	N	1412	-0-	-541	-0-	106	1	1285	2	Y	19	12	1			17
							21	9									
09	1890	N	1520	-0-	-370	-0-	99	1	1397	2	Y	22	25	1			14
							24	9									
10	1705	N	1542	-0-	-163	-0-	117	1	1401	2	Y	22	24	1			12
							24	9									

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	775	X	543	-0-	-232	-0-	106	1	430	2	Y	6					33
							7	9									
06	750	X	695	-0-	-55	-0-	216	1	479	2	Y	-0-					33
07	620	N	617	-0-	-3	-0-	215	1	402	2	Y	-0-					33
08	558	N	291	-0-	-267	-0-	110	1	180	2	Y	1					34
							1	9									
09	866	N	866	-0-	-0-	-0-	221	1	644	2	Y	1					35
							1	9									
10	620	N	578	-0-	-42	-0-	146	1	432	2	Y	-0-					35

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

05	713	X	395	-0-	-318	-0-	22	1	372	2	Y	1					9
							1	9									
06	690	X	383	-0-	-307	-0-	12	1	369	2	Y	2	6	1			5
							2	9									
07	620	N	620	-0-	-0-	-0-	37	1	583	2	Y	-0-					5
08	403	N	104	-0-	-299	-0-	6	1	98	2	Y	-0-					5
09	390	N	1	-0-	-389	-0-	1	2			Y	-0-	2	1			3
*10	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	58	1	978	2	Y	1					4
							1	9									

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

05	372	N	309	-0-	-63	-0-	17	1	290	2	Y	2					42
							2	9									
06	380	N	380	-0-	-0-	-0-	12	1	366	2	Y	2	25	1			19
							2	9									
07	485	N	485	-0-	-0-	-0-	29	1	454	2	Y	2					21
							2	9									
08	310	N	297	-0-	-13	-0-	17	1	279	2	Y	1					22
							1	9									
09	553	N	553	-0-	-0-	-0-	22	1	528	2	Y	3	13	1			12
							3	9									
10	496	N	89	-0-	-407	-0-	5	1	83	2	Y	1					13
							1	9									

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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
10	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

05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	2	Y	-0-					7
06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	3	1	94	2	Y	-0-	4	1			3
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					3
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					3
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-	1	1			2
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
DORADO DRILLING, INC. //CONT.// 223295
SWR "H" WELL #: 9 RRCID -> 164934 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11050 PERF.10852 - 10878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434	N	425	-0-	-9	-0-	24	1	400	2	Y	1					2
							1	9									
06	482	N	482	-0-	-0-	-0-	15	1	467	2	Y	-0-	1	1			1
07	421	N	421	-0-	-0-	-0-	25	1	396	2	Y	-0-					1
08	434	N	317	-0-	-117	-0-	18	1	299	2	Y	-0-					1
09	602	N	602	-0-	-0-	-0-	24	1	577	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	434	N	356	-0-	-78	-0-	20	1	336	2	Y	-0-					1

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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
10	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

05	372	N	247	-0-	-125	-0-	14	1	233	2	Y	-0-					1
06	370	N	370	-0-	-0-	-0-	12	1	358	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	372	X	336	-0-	-36	-0-	20	1	315	2	Y	1					1
							1	9									
08	279	X	214	-0-	-65	-0-	12	1	202	2	Y	-0-					1
09	360	X	235	-0-	-125	-0-	10	1	225	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	372	X	104	-0-	-268	-0-	6	1	98	2	Y	-0-					-0-

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

05	564	N	564	-0-	-0-	-0-	45	1	508	2	Y	10	7	1			8
							11	9									
06	525	N	525	-0-	-0-	-0-	42	1	476	2	Y	6	12	1			2
							7	9									
07	527	N	506	-0-	-21	-0-	38	1	461	2	Y	6	6	1			2
							7	9									
08	558	N	279	-0-	-279	-0-	21	1	255	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
09	540	N	427	-0-	-113	-0-	28	1	397	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
*10	684	N	684	-0-	-0-	-0-	52	1	626	2	Y	5	5	1			2
							6	9									

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

05	527	X	472	-0-	-55	-0-	27	1	445	2	Y	-0-					5
06	502	X	502	-0-	-0-	-0-	16	1	484	2	Y	2	4	1			3
							2	9									
07	794	X	794	-0-	-0-	-0-	48	1	745	2	Y	1					4
							1	9									
08	478	X	478	-0-	-0-	-0-	27	1	451	2	Y	-0-					4
09	541	X	541	-0-	-0-	-0-	22	1	518	2	Y	1	3	1			2
							1	9									
10	806	X	501	-0-	-305	-0-	28	1	472	2	Y	1					3
							1	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
DORADO DRILLING, INC. //CONT.// 223295
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
05	281	N	281	-0-	-0-	-0-	16	1	264	2	Y	1					8
							1	9									
06	600	N	134	-0-	-466	-0-	8	1	124	2	Y	2	6	1			4
							2	9									
07	713	X	654	-0-	-59	-0-	41	1	610	2	Y	3					7
							3	9									
08	713	X	533	-0-	-180	-0-	27	1	505	2	Y	1					8
							1	9									
09	690	X	346	-0-	-344	-0-	18	1	327	2	Y	1	5	1			4
							1	9									
10	651	X	12	-0-	-639	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					4

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

05	434	N	434	-0-	-0-	-0-	24	1	407	2	Y	3					9
							3	9									
06	260	N	260	-0-	-0-	-0-	8	1	249	2	Y	3	7	1			5
							3	9									
07	206	N	206	-0-	-0-	-0-	12	1	191	2	Y	3					8
							3	9									
08	434	N	177	-0-	-257	-0-	10	1	164	2	Y	3					11
							3	9									
09	351	N	351	-0-	-0-	-0-	14	1	333	2	Y	4	10	1			5
							4	9									
10	217	N	139	-0-	-78	-0-	8	1	130	2	Y	1					6
							1	9									

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

05	980	N	980	-0-	-0-	-0-	59	1	921	2	Y	-0-					77
06	652	N	652	-0-	-0-	-0-	39	1	613	2	Y	-0-					77
07	930	N	814	-0-	-116	-0-	47	1	767	2	Y	-0-					77
08	930	N	270	-0-	-660	-0-	11	1	259	2	Y	-0-					77
09	660	N	95	-0-	-565	-0-	9	1	86	2	Y	-0-					77
10	806	N	124	-0-	-682	-0-	14	1	110	2	Y	-0-					77

SWR "M" WELL #: 2 RRCID -> 169163 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11242 PERF.10941 - 10971

05	838	N	838	-0-	-0-	-0-	50	1	788	2	Y	-0-					2
06	738	N	738	-0-	-0-	-0-	44	1	694	2	Y	-0-					2
07	837	N	46	-0-	-791	-0-	3	1	43	2	Y	-0-					2
08	837	N	526	-0-	-311	-0-	21	1	505	2	Y	-0-					2
09	750	N	298	-0-	-452	-0-	27	1	271	2	Y	-0-					2
*10	311	N	311	-0-	-0-	-0-	35	1	276	2	Y	-0-					2

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

05	551	N	551	-0-	-0-	-0-	108	1	440	2	Y	3					3
							3	9									
06	515	N	515	-0-	-0-	-0-	160	1	355	2	Y	-0-					3
07	541	N	541	-0-	-0-	-0-	189	1	352	2	Y	-0-					3
08	558	N	421	-0-	-137	-0-	159	1	261	2	Y	1					4
							1	9									
09	530	N	530	-0-	-0-	-0-	136	1	394	2	Y	-0-					4
*10	761	N	761	-0-	-0-	-0-	192	1	569	2	Y	-0-					4

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	583	N	583	-0-	-0-	-0-	35	1	548	2	Y	-0-					5
06	455	N	455	-0-	-0-	-0-	27	1	428	2	Y	-0-					5
07	868	N	781	-0-	-87	-0-	45	1	736	2	Y	-0-					5
08	589	N	400	-0-	-189	-0-	16	1	384	2	Y	-0-					5
09	450	N	271	-0-	-179	-0-	25	1	246	2	Y	-0-					5
10	775	N	159	-0-	-616	-0-	18	1	141	2	Y	-0-					5

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

05	1674	X	497	-0-	-1177	-0-	30	1	467	2	Y	-0-					2
06	1620	X	301	-0-	-1319	-0-	18	1	283	2	Y	-0-					2
07	527	N	456	-0-	-71	-0-	26	1	430	2	Y	-0-					2
08	496	N	203	-0-	-293	-0-	8	1	195	2	Y	-0-					2
09	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	136	1	1347	2	Y	-0-					2
10	465	N	138	-0-	-327	-0-	16	1	122	2	Y	-0-					2

SWR "H" WELL #: 18 RRCID -> 178527 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10782 - 10802

05	240	N	240	-0-	-0-	-0-	13	1	226	2	Y	1					7
							1	9									
06	360	N	233	-0-	-127	-0-	7	1	224	2	Y	2	5	1			4
							2	9									
07	620	X	234	-0-	-386	-0-	14	1	218	2	Y	2					6
							2	9									
08	620	X	161	-0-	-459	-0-	9	1	151	2	Y	1					7
							1	9									
09	240	X	220	-0-	-20	-0-	9	1	208	2	Y	3	6	1			4
							3	9									
*10	700	X	700	-0-	-0-	-0-	39	1	660	2	Y	1					5
							1	9									

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

05	868	N	853	-0-	-15	-0-	164	1	668	2	Y	19					26
							21	9									
06	810	N	595	-0-	-215	-0-	184	1	411	2	Y	-0-					26
07	992	N	695	-0-	-297	-0-	242	1	452	2	Y	1					27
							1	9									
08	868	N	655	-0-	-213	-0-	247	1	406	2	Y	2					29
							2	9									
09	779	N	779	-0-	-0-	-0-	199	1	578	2	Y	2					31
							2	9									
*10	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	299	1	882	2	Y	4					35
							4	9									

SWR "H" WELL #: 19 RRCID -> 180329 COMPL. DATE 11/04/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10624 - 10650

05	431	N	431	-0-	-0-	-0-	24	1	403	2	Y	4					16
							4	9									
06	280	N	280	-0-	-0-	-0-	9	1	265	2	Y	5	12	1			9
							6	9									
07	310	N	200	-0-	-110	-0-	12	1	186	2	Y	2					11
							2	9									
08	434	N	316	-0-	-118	-0-	18	1	297	2	Y	1					12
							1	9									
09	286	N	286	-0-	-0-	-0-	12	1	273	2	Y	1	7	1			6
							1	9									
*10	353	N	353	-0-	-0-	-0-	20	1	331	2	Y	2					8
							2	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
DORADO DRILLING, INC. //CONT.// 223295
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
05	685	N	685	-0-	-0-	-0-	38	1	619	2	Y	25	22	1			27
							28	9									
06	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	55	1	1018	2	Y	25	43	1			9
							28	9									
07	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	80	1	1247	2	Y	18	20	1			7
							20	9									
08	695	N	695	-0-	-0-	-0-	39	1	643	2	Y	12	8	1			11
							13	9									
09	570	N	254	-0-	-316	-0-	17	1	233	2	Y	4	9	1			6
							4	9									
10	589	N	433	-0-	-156	-0-	31	1	392	2	Y	9	10	1			5
							10	9									

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

05	961	X	493	-0-	-468	-0-	97	1	396	2	Y	-0-					-0-
06	930	X	702	-0-	-228	-0-	218	1	484	2	Y	-0-					-0-
07	620	N	532	-0-	-88	-0-	186	1	346	2	Y	-0-					-0-
08	496	N	258	-0-	-238	-0-	97	1	161	2	Y	-0-					-0-
09	690	N	581	-0-	-109	-0-	149	1	432	2	Y	-0-					-0-
*10	532	N	532	-0-	-0-	-0-	135	1	397	2	Y	-0-					-0-

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

05	124	N	78	-0-	-46	-0-	4	1	68	2	Y	5					58
							6	9									
06	607	N	607	-0-	-0-	-0-	19	1	577	2	Y	10	39	1			29
							11	9									
07	620	N	447	-0-	-173	-0-	26	1	413	2	Y	7					36
							8	9									
08	322	N	322	-0-	-0-	-0-	18	1	302	2	Y	2					38
							2	9									
09	600	N	476	-0-	-124	-0-	19	1	450	2	Y	6	24	1			20
							7	9									
*10	470	N	470	-0-	-0-	-0-	26	1	441	2	Y	3					23
							3	9									

SWR "M" WELL #: 5 RRCID -> 243841 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10900 - 10908

05	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	135	1	2128	2	N	-0-					-0-
06	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	109	1	1715	2	N	-0-					-0-
07	1426	N	66	-0-	-1360	-0-	4	1	62	2	N	-0-					-0-
08	2263	N	1066	-0-	-1197	-0-	42	1	1024	2	N	-0-					-0-
09	1830	N	359	-0-	-1471	-0-	33	1	326	2	N	-0-					-0-
*10	342	N	342	-0-	-0-	-0-	39	1	303	2	N	-0-					-0-

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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	2	1			4
06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	6	5	1			5
07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	5	2	6	9	Y	5					10
08	106	N	106	-0-	-0-	-0-	7	1	90	2	Y	8	8	1			10
							9	9									
09	118	N	118	-0-	-0-	-0-	9	1	102	2	Y	6	7	1			9
							7	9									
10	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	5	7	1			7

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

BRACKEN ET AL WELL #: 5 RRCID -> 106497 COMPL. DATE 02/22/1983 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9539 - 9578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1240	X	36	-0-	-1204	-0-	1	1	31	3	Y	4	6	1			3
							4	9									
06	1200	X	111	-0-	-1089	-0-	10	1	90	3	Y	10	7	1			6
							11	9									
07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	58	3	6	9	Y	5	7	1			4
08	47	N	47	-0-	-0-	-0-	1	1	37	3	Y	8	8	1			4
							9	9									
09	120	N	15	-0-	-105	-0-	1	1	12	3	Y	2	4	1			2
							2	9									
10	62	N	31	-0-	-31	-0-	2	1	23	3	Y	5	5	1			2
							6	9									

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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRACKEN ET AL WELL #: 11 RRCID -> 106932 COMPL. DATE 03/29/1983 TOTAL DEPTH 10062 PERF. 9786 - 9822

05	495	N	495	-0-	-0-	-0-	13	1	475	3	Y	6	5	1			3
							7	9									
06	614	N	614	-0-	-0-	-0-	63	1	544	3	Y	6	5	1			4
							7	9									
07	434	N	337	-0-	-97	-0-	2	1	332	3	Y	3	5	1			2
							3	9									
08	465	N	403	-0-	-62	-0-	8	1	387	3	Y	7	6	1			3
							8	9									
09	617	N	617	-0-	-0-	-0-	38	1	571	3	Y	7	5	1			5
							8	9									
*10	618	N	618	-0-	-0-	-0-	60	1	551	3	Y	6	9	1			2
							7	9									

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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
10	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

05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	3	1	91	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	98	N	98	-0-	-0-	-0-	1	1	95	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
08	93	N	77	-0-	-16	-0-	2	1	74	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
*10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	9	1	85	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
MCCLAUGHERTY, L. S. WELL #: 5 RRCID -> 108342 COMPL. DATE 10/08/1983 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 9451 - 9481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
08	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
09	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	442	N	442	-0-	-0-	-0-	12	1	427	3	Y	3	4	1			2
							3	9									
06	518	N	518	-0-	-0-	-0-	54	1	461	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
07	402	N	402	-0-	-0-	-0-	3	1	395	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
08	434	N	312	-0-	-122	-0-	6	1	298	3	Y	7	6	1			3
							8	9									
09	610	N	610	-0-	-0-	-0-	38	1	564	3	Y	7	5	1			5
							8	9									
*10	428	N	428	-0-	-0-	-0-	42	1	385	3	Y	1	5	1			1
							1	9									

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
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	28	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-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-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRACKEN ET AL WELL #: 16 RRCID -> 108828 COMPL. DATE 12/05/1983 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9530 - 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
05	14B2	EXT	31	-0-	31	31	1	1	30	3	Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	31					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	31					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	31					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	31					Y	-0-					-0-
*10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
BRACKEN ET AL WELL #: 28 RRCID -> 110827 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9820 - 9852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	365	N	365	-0-	-0-	-0-	9	1	319	3	Y	34	23	1			15
							37	9									
06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	28	1	240	3	Y	29	26	1			18
							32	9									
07	237	N	237	-0-	-0-	-0-	1	1	205	3	Y	28	30	1			16
							31	9									
08	372	N	207	-0-	-165	-0-	3	1	164	3	Y	36	35	1			17
							40	9									
09	381	N	381	-0-	-0-	-0-	21	1	320	3	Y	36	27	1			26
							40	9									
10	248	N	234	-0-	-14	-0-	21	1	190	3	Y	21	38	1			9
							23	9									

MCCLAUGHERTY, I. O. WELL #: 1ST RRCID -> 110829 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10332 PERF.10090 - 10150

05	31	N	26	-0-	-5	-0-	2	1	24	3	N	-0-	3	1			2
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	3	N	-0-					2
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	N	1	2	1			1
							1	9									
08	31	N	6	-0-	-25	-0-	2	1	3	3	N	1					2
							1	9									
09	30	N	21	-0-	-9	-0-	2	1	17	3	N	2	3	1			1
							2	9									
*10	456	N	456	-0-	-0-	-0-	1	1	455	3	N	-0-					1

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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
10	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

05	389	N	389	-0-	-0-	-0-	15	1	374	3	Y	-0-					3
06	240	N	149	-0-	-91	-0-	6	1	143	3	Y	-0-	3	1			-0-
07	155	N	151	-0-	-4	-0-	6	1	145	3	Y	-0-					-0-
08	157	N	157	-0-	-0-	-0-	4	1	153	3	Y	-0-					-0-
09	155	N	155	-0-	-0-	-0-	5	1	150	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-

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

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-
10	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
BRACKEN ET AL WELL #: 32 RRCID -> 111163 COMPL. DATE 04/19/1984 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9531 - 3564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	3	1	93	3	Y	4	5	1			2
							4	9									
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	10	1	88	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
07	93	N	58	-0-	-35	-0-	55	3	3	9	Y	3	3	1			2
08	93	N	46	-0-	-47	-0-	1	1	43	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
09	90	N	89	-0-	-1	-0-	5	1	81	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
*10	74	N	74	-0-	-0-	-0-	7	1	64	3	Y	3	4	1			1
							3	9									

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

05	503	N	503	-0-	-0-	-0-	20	1	483	3	Y	-0-					7
06	555	N	555	-0-	-0-	-0-	24	1	531	3	Y	-0-	7	1			-0-
07	651	N	558	-0-	-93	-0-	23	1	535	3	Y	-0-					-0-
08	644	N	644	-0-	-0-	-0-	17	1	627	3	Y	-0-					-0-
09	570	N	553	-0-	-17	-0-	18	1	535	3	Y	-0-					-0-
10	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-

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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	163	N	163	-0-	-0-	-0-	17	1	146	3	Y	-0-					-0-
07	14	N	14	-0-	-0-	-0-	13	3	1	9	Y	1					1
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	5	3	1	9	Y	1					2
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	1					3
*10	29	N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	21	3	Y	5					8
							6	9									

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

05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	3	3	9	Y	3	2	1			1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	158	N	158	-0-	-0-	-0-	15	1	134	3	Y	8	5	1			3
							9	9									

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

05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
07	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			Y	-0-					-0-
08	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
09	12	N	1	-0-	-11	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
10	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
BRACKEN "A" WELL #: 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
05	868	N	123	-0-	-745	-0-	5	1	118	3	Y	-0-					6
06	390	N	190	-0-	-200	-0-	8	1	182	3	Y	-0-	6	1			-0-
07	758	N	758	-0-	-0-	-0-	31	1	727	3	Y	-0-					-0-
08	697	N	697	-0-	-0-	-0-	18	1	679	3	Y	-0-					-0-
09	640	N	640	-0-	-0-	-0-	21	1	619	3	Y	-0-					-0-
10	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					-0-

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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRACKEN ET AL WELL #: 35 RRCID -> 113705 COMPL. DATE 10/19/1984 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 9674 - 9710

05	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	25	1	895	3	Y	139	116	1			66
							153	9									
06	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	135	1	1164	3	Y	109	104	1			71
							120	9									
07	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	6	1	914	3	Y	120	123	1			68
							132	9									
08	1085	N	1025	-0-	-60	-0-	18	1	873	3	Y	122	130	1			60
							134	9									
09	1410	N	1102	-0-	-308	-0-	62	1	929	3	Y	101	85	1			76
							111	9									
*10	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	130	1	1200	3	Y	141	165	1			52
							155	9									

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

05	248	N	58	-0-	-190	-0-	4	1	48	3	Y	5	10	1			8
							6	9									
06	330	N	51	-0-	-279	-0-	3	1	48	3	Y	-0-					8
07	93	N	6	-0-	-87	-0-	6	3			Y	-0-	6	1			2
08	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	3			Y	-0-					2
09	60	N	19	-0-	-41	-0-	2	1	15	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
*10	996	N	996	-0-	-0-	-0-	3	1	991	3	Y	2					3
							2	9									

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

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-
10	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

05	T. A.		16	-0-	16	35	1	1	15	3	Y	-0-					-0-
06	T. A.		66	-0-	66	101	4	1	62	3	Y	-0-					-0-
07	120	N	19	-0-	-101	-0-	1	1	18	3	Y	-0-					-0-
08	31	N	3	-0-	-28	-0-	1	1	2	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	11	-0-	-49	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	930	N	144	-0-	-786	-0-	6	1	138	3	Y	-0-					11
06	630	N	357	-0-	-273	-0-	15	1	342	3	Y	-0-	3	1			8
07	697	N	697	-0-	-0-	-0-	28	1	669	3	Y	-0-					8
08	580	N	580	-0-	-0-	-0-	15	1	565	3	Y	-0-					8
09	360	N	352	-0-	-8	-0-	12	1	340	3	Y	-0-					8
10	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					8

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
05	248	N	215	-0-	-33	-0-	8	1	207	3	Y	-0-					6
06	450	N	389	-0-	-61	-0-	17	1	371	3	Y	1	6	1			1
							1	9									
07	459	N	459	-0-	-0-	-0-	19	1	440	3	Y	-0-					1
08	452	N	452	-0-	-0-	-0-	12	1	440	3	Y	-0-					1
09	390	N	246	-0-	-144	-0-	8	1	238	3	Y	-0-					1
10	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					1

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	346	N	346	-0-	-0-	-0-	15	1	329	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	168	N	168	-0-	-0-	-0-	7	1	157	3	Y	4					4
							4	9									
08	216	N	216	-0-	-0-	-0-	6	1	209	3	Y	1					5
							1	9									
09	313	N	313	-0-	-0-	-0-	10	1	303	3	Y	-0-					5
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	3					8

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
06	474	N	474	-0-	-0-	-0-	20	1	452	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	992	N	562	-0-	-430	-0-	23	1	530	3	Y	8					8
							9	9									
08	340	N	340	-0-	-0-	-0-	9	1	330	3	Y	1					9
							1	9									
09	715	N	715	-0-	-0-	-0-	23	1	692	3	Y	-0-					9
10	558	N	554	-0-	-4	-0-	22	1	498	3	Y	31					40
							34	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
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
05	930	N	86	-0-	-844	-0-	3	1	83	3	Y	-0-					3
06	570	N	282	-0-	-288	-0-	12	1	268	3	Y	2	4	1			1
							2	9									
07	613	N	613	-0-	-0-	-0-	25	1	580	3	Y	7					8
							8	9									
08	414	N	414	-0-	-0-	-0-	11	1	402	3	Y	1					9
							1	9									
09	352	N	352	-0-	-0-	-0-	12	1	340	3	Y	-0-					9
10	620	N	399	-0-	-221	-0-	16	1	352	3	Y	28					37
							31	9									

BRACKEN "B" WELL #: 1056 RRCID -> 117339 COMPL. DATE 06/20/1985 TOTAL DEPTH 10330 PERF.10110 - 10159

05	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					1
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	197	N	197	-0-	-0-	-0-	8	1	186	3	Y	3					3
							3	9									
08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	2	1	73	3	Y	-0-					3
09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	3	1	96	3	Y	1					4
							1	9									
*10	351	N	351	-0-	-0-	-0-	14	1	317	3	Y	18					22
							20	9									

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

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-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

05	496	N	309	-0-	-187	-0-	61	1	247	2	Y	1					2
							1	9									
06	452	N	452	-0-	-0-	-0-	140	1	312	2	Y	-0-					2
07	444	N	444	-0-	-0-	-0-	155	1	289	2	Y	-0-					2
08	310	N	217	-0-	-93	-0-	82	1	135	2	Y	-0-					2
09	450	N	114	-0-	-336	-0-	29	1	84	2	Y	1					3
							1	9									
10	434	N	240	-0-	-194	-0-	61	1	179	2	Y	-0-					3

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

05	248	N	69	-0-	-179	-0-	14	1	55	2	Y	-0-					1
06	150	N	122	-0-	-28	-0-	38	1	84	2	Y	-0-					1
07	205	N	205	-0-	-0-	-0-	72	1	133	2	Y	-0-					1
08	108	N	108	-0-	-0-	-0-	41	1	67	2	Y	-0-					1
09	399	N	399	-0-	-0-	-0-	102	1	296	2	Y	1					2
							1	9									
10	217	N	65	-0-	-152	-0-	16	1	49	2	Y	-0-					2

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

BRACKEN "C" WELL #: 1093 RRCID -> 118637 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10530 PERF.10310 - 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
05	1447	X	1447	-0-	-0-	-0-	85	1	1341	3	Y	19					19
							21	9									
06	1288	X	1288	-0-	-0-	-0-	68	1	1201	3	Y	17	36	1			-0-
							19	9									
07	992	X	469	-0-	-523	-0-	25	1	422	3	Y	20					20
							22	9									
08	1457	X	602	-0-	-855	-0-	31	1	567	3	Y	4					24
							4	9									
09	1290	N	-0-	-0-	-1290	-0-					Y	-0-					24
10	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					24

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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					-0-
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
08	140	N	140	-0-	-0-	-0-	4	1	136	3	Y	-0-					-0-
09	85	N	85	-0-	-0-	-0-	3	1	82	3	Y	-0-					-0-
*10	468	N	468	-0-	-0-	-0-	20	1	448	3	Y	-0-					-0-

WHEELER, CLIFTON WELL #: 3 RRCID -> 119257 COMPL. DATE 08/01/1985 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10406 - 10510

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
10	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

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
10	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

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-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	47	N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	45	2	N	-0-					6
09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	N	-0-					6
10	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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
10	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

05	682	N	204	-0-	-478	-0-	11	1	193	2	N	-0-					30
06	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					30
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					30
08	217	N	58	-0-	-159	-0-	3	1	55	2	N	-0-					30
09	52	N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	49	2	N	-0-					30
*10	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	N	-0-					30

BRACKEN "A" WELL #: 1041 RRCID -> 127233 COMPL. DATE 04/12/1988 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9906 - 9944

05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

05	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	47	1	1140	3	Y	3					5
							3	9									
06	390	N	335	-0-	-55	-0-	14	1	320	3	Y	1	3	1			3
							1	9									
07	372	N	354	-0-	-18	-0-	14	1	337	3	Y	3					6
							3	9									
08	1178	N	680	-0-	-498	-0-	18	1	661	3	Y	1					7
							1	9									
09	330	N	157	-0-	-173	-0-	5	1	152	3	Y	-0-					7
10	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					7

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

05	461	X	461	-0-	-0-	-0-	18	1	441	3	Y	2					9
							2	9									
06	510	X	510	-0-	-0-	-0-	22	1	487	3	Y	1	6	1			4
							1	9									
07	280	N	280	-0-	-0-	-0-	11	1	265	3	Y	4					8
							4	9									
08	465	N	308	-0-	-157	-0-	8	1	300	3	Y	-0-					8
09	510	N	145	-0-	-365	-0-	5	1	140	3	Y	-0-					8
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					8

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	650	N	650	-0-	-0-	-0-	16	1	582	3	Y	47	44	1			24
							52	9									
06	569	N	569	-0-	-0-	-0-	54	1	468	3	Y	43	40	1			27
							47	9									
07	744	N	490	-0-	-254	-0-	3	1	444	3	Y	39	43	1			23
							43	9									
08	651	N	313	-0-	-338	-0-	6	1	270	3	Y	34	40	1			17
							37	9									
09	581	N	581	-0-	-0-	-0-	34	1	505	3	Y	38	28	1			27
							42	9									
*10	898	N	898	-0-	-0-	-0-	81	1	744	3	Y	66	69	1			24
							73	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	3	1	101	3	Y	4	2	1			2
							4	9									
06	90	N	20	-0-	-70	-0-	2	1	18	3	Y	-0-	1	1			1
07	93	N	7	-0-	-86	-0-	7	3			Y	-0-	1	1			-0-
08	93	N	14	-0-	-79	-0-	13	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
*10	43	N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	37	3	Y	2	1	1			1
							2	9									

BRACKEN "D" WELL #: 1010O 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
05	879	N	879	-0-	-0-	-0-	34	1	830	3	Y	14					18
							15	9									
06	90	N	87	-0-	-3	-0-	4	1	81	3	Y	2	9	1			11
							2	9									
07	496	N	288	-0-	-208	-0-	11	1	264	3	Y	12					23
							13	9									
08	868	N	68	-0-	-800	-0-	2	1	66	3	Y	-0-					23
09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	3	1	97	3	Y	1					24
							1	9									
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					24

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
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-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3627	X	2354	-0-	-1273	-0-	92	1	2248	3	Y	13					29
							14	9									
06	3510	X	1409	-0-	-2101	-0-	60	1	1339	3	Y	9	30	1			8
							10	9									
07	3627	X	496	-0-	-3131	-0-	20	1	467	3	Y	8					16
							9	9									
08	3317	X	2472	-0-	-845	-0-	65	1	2403	3	Y	4					20
							4	9									
09	3000	X	2043	-0-	-957	-0-	67	1	1975	3	Y	1					21
							1	9									
10	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					Y	-0-					21

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	28	1	1037	3	Y	44	45	1			23
							48	9									
06	480	N	103	-0-	-377	-0-	10	1	85	3	Y	7	20	1			10
							8	9									
07	1116	N	311	-0-	-805	-0-	2	1	276	3	Y	30	25	1			15
							33	9									
08	1116	N	180	-0-	-936	-0-	3	1	156	3	Y	19	24	1			10
							21	9									
09	90	N	54	-0-	-36	-0-	3	1	49	3	Y	2	8	1			4
							2	9									
*10	467	N	467	-0-	-0-	-0-	41	1	376	3	Y	45	34	1			15
							50	9									

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

05	739	N	739	-0-	-0-	-0-	18	1	665	3	Y	51	38	1			23
							56	9									
06	420	N	333	-0-	-87	-0-	32	1	276	3	Y	23	28	1			18
							25	9									
07	3100	N	3862	-0-	762	762	25	1	3817	3	Y	18	24	1			12
							20	9									
08	2064	N	1302	-0-	-762	-0-	26	1	1241	3	Y	32	29	1			15
							35	9									
09	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	132	1	1981	3	Y	44	29	1			30
							48	9									
10	1860	X	645	-0-	-1215	-0-	62	1	568	3	Y	14	37	1			7
							15	9									

BRACKEN WELL #: 57 RRCID -> 133674 COMPL. DATE 02/15/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9567 - 9597

05	672	N	672	-0-	-0-	-0-	17	1	638	3	Y	15	19	1			9
							17	9									
06	630	N	120	-0-	-510	-0-	12	1	100	3	Y	7	10	1			6
							8	9									
07	682	N	642	-0-	-40	-0-	4	1	624	3	Y	13	12	1			7
							14	9									
08	846	N	846	-0-	-0-	-0-	17	1	808	3	Y	19	17	1			9
							21	9									
09	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	78	1	1172	3	Y	25	17	1			17
							28	9									
*10	681	N	681	-0-	-0-	-0-	65	1	599	3	Y	15	26	1			6
							17	9									

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

05	165	N	165	-0-	-0-	-0-	4	1	161	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	99	-0-	-141	-0-	10	1	89	3	Y	-0-					-0-
07	279	N	11	-0-	-268	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
08	155	N	26	-0-	-129	-0-	1	1	25	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	11	-0-	-79	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
10	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
MCCLAUGHERTY, L. S. WELL #: 11 RRCID -> 142206 COMPL. DATE 07/26/1992 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9594 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	34	1	1235	3	Y	33	22	1			14
							36	9									
06	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	124	1	1064	3	Y	30	26	1			18
							33	9									
07	727	N	727	-0-	-0-	-0-	5	1	699	3	Y	21	26	1			13
							23	9									
08	1271	N	842	-0-	-429	-0-	17	1	795	3	Y	27	27	1			13
							30	9									
09	1230	N	505	-0-	-725	-0-	31	1	468	3	Y	5	11	1			7
							6	9									
*10	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	113	1	1042	3	Y	10	13	1			4
							11	9									

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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
10	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

05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	3	1	101	3	Y	-0-					1
06	150	N	116	-0-	-34	-0-	12	1	101	3	Y	3					4
							3	9									
07	124	N	105	-0-	-19	-0-	1	1	104	3	Y	-0-					4
08	93	N	76	-0-	-17	-0-	2	1	74	3	Y	-0-					4
09	159	N	159	-0-	-0-	-0-	10	1	149	3	Y	-0-					4
*10	140	N	140	-0-	-0-	-0-	14	1	126	3	Y	-0-					4

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

05	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	28	1	1004	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
06	990	N	990	-0-	-0-	-0-	103	1	886	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	1147	N	763	-0-	-384	-0-	5	1	757	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	1023	N	667	-0-	-356	-0-	14	1	652	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	65	1	978	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
*10	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	121	1	1119	3	Y	2	2	1			1
							2	9									

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

05	569	N	569	-0-	-0-	-0-	15	1	535	3	Y	17	24	1			11
							19	9									
06	1140	N	632	-0-	-508	-0-	64	1	551	3	Y	15	16	1			10
							17	9									
07	654	N	654	-0-	-0-	-0-	4	1	633	3	Y	15	16	1			9
							17	9									
08	786	N	786	-0-	-0-	-0-	15	1	742	3	Y	26	23	1			12
							29	9									
09	942	N	942	-0-	-0-	-0-	57	1	857	3	Y	25	19	1			18
							28	9									
*10	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	110	1	1010	3	Y	27	35	1			10
							30	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
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
05	496	N	383	-0-	-113	-0-	10	1	360	3	Y	12	23	1			10
							13	9									
06	569	N	569	-0-	-0-	-0-	58	1	499	3	Y	11	13	1			8
							12	9									
07	561	N	561	-0-	-0-	-0-	3	1	538	3	Y	18	17	1			9
							20	9									
08	382	N	382	-0-	-0-	-0-	7	1	355	3	Y	18	18	1			9
							20	9									
09	774	N	774	-0-	-0-	-0-	47	1	708	3	Y	17	13	1			13
							19	9									
*10	632	N	632	-0-	-0-	-0-	60	1	555	3	Y	15	22	1			6
							17	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
05	248	N	176	-0-	-72	-0-	7	1	169	3	Y	-0-					-0-
06	302	N	302	-0-	-0-	-0-	13	1	288	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	310	N	80	-0-	-230	-0-	3	1	76	3	Y	1					1
							1	9									
08	186	N	118	-0-	-68	-0-	3	1	115	3	Y	-0-					1
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					1
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					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
05	558	N	447	-0-	-111	-0-	17	1	428	3	Y	2					4
							2	9									
06	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	44	1	987	3	Y	4	8	1			-0-
							4	9									
07	385	N	385	-0-	-0-	-0-	15	1	364	3	Y	5					5
							6	9									
08	434	N	157	-0-	-277	-0-	4	1	153	3	Y	-0-					5
09	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					Y	-0-					5
10	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					5

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
05	689	N	689	-0-	-0-	-0-	27	1	662	3	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	941	N	941	-0-	-0-	-0-	25	1	914	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
06	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	105	1	906	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	7	1	1027	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
08	930	N	330	-0-	-600	-0-	7	1	321	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	98	1	1463	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
*10	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	146	1	1349	3	Y	3	4	1			1
							3	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
BRACKEN ET AL WELL #: 3ST RRCID -> 151707 COMPL. DATE 06/01/1994 TOTAL DEPTH 9818 PERF. 9654 - 9682

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	145 N	145	-0-	-0-	-0-	4	1	141	3	Y	-0-					-0-
06	141 N	141	-0-	-0-	-0-	15	1	126	3	Y	-0-					-0-
07	106 N	106	-0-	-0-	-0-	1	1	105	3	Y	-0-					-0-
08	100 N	100	-0-	-0-	-0-	2	1	98	3	Y	-0-					-0-
09	206 N	206	-0-	-0-	-0-	13	1	193	3	Y	-0-					-0-
*10	233 N	233	-0-	-0-	-0-	23	1	210	3	Y	-0-					-0-

BRACKEN ET AL WELL #: 69 RRCID -> 152867 COMPL. DATE 01/09/1995 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9734 - 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
05	852 N	852	-0-	-0-	-0-	22	1	811	3	Y	17	10	1			7
						19	9									
06	704 N	704	-0-	-0-	-0-	71	1	612	3	Y	19	15	1			11
						21	9									
07	775 N	614	-0-	-161	-0-	4	1	593	3	Y	15	17	1			9
						17	9									
08	775 N	468	-0-	-307	-0-	9	1	436	3	Y	21	20	1			10
						23	9									
09	979 N	979	-0-	-0-	-0-	60	1	894	3	Y	23	17	1			16
						25	9									
*10	685 N	685	-0-	-0-	-0-	65	1	601	3	Y	17	26	1			7
						19	9									

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	498 N	498	-0-	-0-	-0-	13	1	485	3	Y	-0-					-0-
06	248 N	248	-0-	-0-	-0-	26	1	222	3	Y	-0-					-0-
07	310 N	298	-0-	-12	-0-	2	1	296	3	Y	-0-					-0-
08	310 N	297	-0-	-13	-0-	6	1	291	3	Y	-0-					-0-
09	265 N	265	-0-	-0-	-0-	17	1	248	3	Y	-0-					-0-
10	310 N	227	-0-	-83	-0-	22	1	205	3	Y	-0-					-0-

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
05	217 N	182	-0-	-35	-0-	9	1	171	3	Y	2	2	1			1
						2	9									
06	259 N	259	-0-	-0-	-0-	12	1	246	3	Y	1	2	1			-0-
						1	9									
07	156 N	156	-0-	-0-	-0-	7	1	148	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
08	200 N	200	-0-	-0-	-0-	8	1	191	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
09	270 N	262	-0-	-8	-0-	13	1	248	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
*10	204 N	204	-0-	-0-	-0-	16	1	187	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	202 N	202	-0-	-0-	-0-	9	1	183	3	Y	9	8	1			1
						10	9									
06	155 N	155	-0-	-0-	-0-	7	1	140	3	Y	7	7	1			1
						8	9									
07	223 N	223	-0-	-0-	-0-	10	1	206	3	Y	6	6	1			1
						7	9									
08	228 N	228	-0-	-0-	-0-	9	1	217	3	Y	2	2	1			1
						2	9									
09	158 N	158	-0-	-0-	-0-	7	1	143	3	Y	7	6	1			2
						8	9									
10	217 N	90	-0-	-127	-0-	6	1	73	3	Y	10	10	1			2
						11	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
10	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

05	294 N	294	-0-	-0-	-0-	8	1	284	3	Y	2	1	1			1
						2	9									
06	252 N	252	-0-	-0-	-0-	26	1	225	3	Y	1	1	1			1
						1	9									
07	310 N	267	-0-	-43	-0-	2	1	264	3	Y	1	1	1			1
						1	9									
08	279 N	141	-0-	-138	-0-	3	1	137	3	Y	1	1	1			1
						1	9									
09	429 N	429	-0-	-0-	-0-	27	1	401	3	Y	1	1	1			1
						1	9									
*10	381 N	381	-0-	-0-	-0-	37	1	342	3	Y	2	2	1			1
						2	9									

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

05	404 N	404	-0-	-0-	-0-	11	1	389	3	Y	4	3	1			2
						4	9									
06	425 N	425	-0-	-0-	-0-	44	1	375	3	Y	5	4	1			3
						6	9									
07	837 N	393	-0-	-444	-0-	2	1	385	3	Y	5	5	1			3
						6	9									
08	403 N	7	-0-	-396	-0-	6	3	1	9	Y	1	3	1			1
09	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
*10	758 N	758	-0-	-0-	-0-	74	1	678	3	Y	5	3	1			2
						6	9									

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

05	348 N	348	-0-	-0-	-0-	13	1	325	3	Y	9	10	1			3
						10	9									
06	241 N	241	-0-	-0-	-0-	10	1	224	3	Y	6	8	1			1
						7	9									
07	186 N	179	-0-	-7	-0-	7	1	170	3	Y	2	2	1			1
						2	9									
08	341 N	49	-0-	-292	-0-	1	1	38	3	Y	9	8	1			2
						10	9									
09	354 N	354	-0-	-0-	-0-	11	1	333	3	Y	9	8	1			3
						10	9									
10	186 N	75	-0-	-111	-0-	3	1	60	3	Y	11	12	1			2
						12	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
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
05	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	47	1	1163	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
06	687	N	687	-0-	-0-	-0-	29	1	650	3	Y	7	8	1			1
							8	9									
07	983	N	983	-0-	-0-	-0-	40	1	935	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
08	1209	N	748	-0-	-461	-0-	19	1	723	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
09	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	35	1	1027	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
10	992	N	395	-0-	-597	-0-	17	1	377	3	Y	1	2	1			1
							1	9									

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
05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	5	1	127	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
06	240	N	70	-0-	-170	-0-	3	1	65	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
07	186	N	161	-0-	-25	-0-	6	1	152	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
08	146	N	146	-0-	-0-	-0-	4	1	138	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
09	74	N	74	-0-	-0-	-0-	2	1	69	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
*10	190	N	190	-0-	-0-	-0-	8	1	181	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

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
05	875	N	875	-0-	-0-	-0-	34	1	823	3	Y	16	14	1			2
							18	9									
06	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	50	1	1121	3	Y	19	19	1			2
							21	9									
07	933	N	933	-0-	-0-	-0-	38	1	882	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
08	786	N	786	-0-	-0-	-0-	20	1	754	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
09	750	N	748	-0-	-2	-0-	24	1	707	3	Y	15	13	1			5
							17	9									
10	775	N	496	-0-	-279	-0-	21	1	462	3	Y	12	14	1			3
							13	9									

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
10	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 #: 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
05	62	N	53	-0-	-9	-0-	2	1	51	3	Y	-0-					-0-
06	83	N	83	-0-	-0-	-0-	4	1	79	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	142	-0-	-13	-0-	6	1	136	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	30	-0-	-32	-0-	1	1	29	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	82	-0-	-8	-0-	3	1	79	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	48	-0-	-107	-0-	2	1	45	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

05	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	6	1	58	3	Y	-0-					-0-

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

05	487	N	487	-0-	-0-	-0-	15	1	459	3	Y	12	12	1			3
							13	9									
06	529	N	529	-0-	-0-	-0-	19	1	503	3	Y	6	8	1			1
							7	9									
07	489	N	489	-0-	-0-	-0-	21	1	464	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
08	496	N	296	-0-	-200	-0-	14	1	280	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	540	N	194	-0-	-346	-0-	10	1	182	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	496	N	92	-0-	-404	-0-	9	1	83	3	Y	-0-	1	1			-0-

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

05	155	N	27	-0-	-128	-0-	1	1	25	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
07	180	N	180	-0-	-0-	-0-	8	1	171	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	66	3	Y	-0-					-0-
09	189	N	189	-0-	-0-	-0-	9	1	177	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
10	186	N	16	-0-	-170	-0-	1	1	15	3	Y	-0-	1	1			-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
SBR WELL #: 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
05	310	N	193	-0-	-117	-0-	6	1	181	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
06	310	N	310	-0-	-0-	-0-	11	1	289	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
07	713	N	598	-0-	-115	-0-	26	1	564	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
08	260	N	260	-0-	-0-	-0-	12	1	242	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
09	300	N	127	-0-	-173	-0-	6	1	114	3	Y	6	5	1			2
							7	9									
10	589	N	80	-0-	-509	-0-	6	1	56	3	Y	16	16	1			2
							18	9									

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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

05	837	N	811	-0-	-26	-0-	31	1	755	3	Y	23	23	1			5
							25	9									
06	870	N	617	-0-	-253	-0-	25	1	572	3	Y	18	20	1			3
							20	9									
07	775	N	697	-0-	-78	-0-	28	1	652	3	Y	15	15	1			3
							17	9									
08	806	N	593	-0-	-213	-0-	15	1	565	3	Y	12	12	1			3
							13	9									
09	924	N	924	-0-	-0-	-0-	30	1	874	3	Y	18	15	1			6
							20	9									
10	682	N	574	-0-	-108	-0-	24	1	530	3	Y	18	20	1			4
							20	9									

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

05	442	N	442	-0-	-0-	-0-	13	1	408	3	Y	19	21	1			5
							21	9									
06	480	N	339	-0-	-141	-0-	12	1	308	3	Y	17	19	1			3
							19	9									
07	527	N	444	-0-	-83	-0-	19	1	412	3	Y	12	12	1			3
							13	9									
08	434	N	289	-0-	-145	-0-	13	1	265	3	Y	10	10	1			3
							11	9									
09	448	N	448	-0-	-0-	-0-	23	1	412	3	Y	12	11	1			4
							13	9									
10	434	N	254	-0-	-180	-0-	23	1	220	3	Y	10	11	1			3
							11	9									

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

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
05	640	N	640	-0-	-0-	-0-	20	1	608	3	Y	11	11	1			3
							12	9									
06	455	N	455	-0-	-0-	-0-	16	1	429	3	Y	9	11	1			1
							10	9									
07	553	N	553	-0-	-0-	-0-	24	1	522	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
08	620	N	457	-0-	-163	-0-	21	1	427	3	Y	8	7	1			2
							9	9									
09	450	N	364	-0-	-86	-0-	18	1	337	3	Y	8	7	1			3
							9	9									
10	558	N	237	-0-	-321	-0-	22	1	211	3	Y	4	6	1			1
							4	9									

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

05	631	N	631	-0-	-0-	-0-	30	1	601	3	Y	-0-					-0-
06	646	N	646	-0-	-0-	-0-	30	1	616	3	Y	-0-					-0-
07	706	N	706	-0-	-0-	-0-	32	1	674	3	Y	-0-					-0-
08	431	N	431	-0-	-0-	-0-	18	1	413	3	Y	-0-					-0-
09	597	N	597	-0-	-0-	-0-	29	1	568	3	Y	-0-					-0-
*10	282	N	282	-0-	-0-	-0-	22	1	260	3	Y	-0-					-0-

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

05	576	N	576	-0-	-0-	-0-	15	1	559	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
06	831	N	831	-0-	-0-	-0-	86	1	744	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	651	N	283	-0-	-368	-0-	2	1	280	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	682	N	682	-0-	-0-	-0-	14	1	666	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	710	N	710	-0-	-0-	-0-	44	1	665	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
*10	583	N	583	-0-	-0-	-0-	57	1	524	3	Y	2	2	1			1
							2	9									

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

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-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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-
10	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 #: 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
05	381	N	381	-0-	-0-	-0-	23	1	358	3	Y	-0-					-0-
06	398	N	398	-0-	-0-	-0-	21	1	377	3	Y	-0-					-0-
07	710	N	710	-0-	-0-	-0-	40	1	670	3	Y	-0-					-0-
08	880	N	880	-0-	-0-	-0-	46	1	834	3	Y	-0-					-0-
09	819	N	819	-0-	-0-	-0-	46	1	773	3	Y	-0-					-0-
*10	993	N	993	-0-	-0-	-0-	62	1	931	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
05	690	N	690	-0-	-0-	-0-	21	1	669	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	636	N	636	-0-	-0-	-0-	28	1	608	3	Y	-0-					-0-
08	496	N	298	-0-	-198	-0-	14	1	284	3	Y	-0-					-0-
09	433	N	433	-0-	-0-	-0-	22	1	411	3	Y	-0-					-0-
10	496	N	218	-0-	-278	-0-	21	1	197	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	226	N	226	-0-	-0-	-0-	13	1	213	3	Y	-0-					-0-
08	577	N	577	-0-	-0-	-0-	30	1	547	3	Y	-0-					-0-
09	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					-0-
*10	550	N	550	-0-	-0-	-0-	34	1	516	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
05	244	N	244	-0-	-0-	-0-	14	1	224	3	Y	5	6	1			2
							6	9									
06	398	N	398	-0-	-0-	-0-	21	1	371	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
07	217	N	208	-0-	-9	-0-	12	1	194	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
08	248	N	171	-0-	-77	-0-	9	1	159	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
09	390	N	378	-0-	-12	-0-	21	1	351	3	Y	5	4	1			2
							6	9									
*10	261	N	261	-0-	-0-	-0-	16	1	241	3	Y	4	5	1			1
							4	9									

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
05	440	N	440	-0-	-0-	-0-	21	1	419	3	Y	-0-					-0-
06	480	N	480	-0-	-0-	-0-	22	1	458	3	Y	-0-					-0-
07	654	N	654	-0-	-0-	-0-	30	1	624	3	Y	-0-					-0-
08	356	N	356	-0-	-0-	-0-	15	1	341	3	Y	-0-					-0-
09	348	N	348	-0-	-0-	-0-	17	1	331	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	8	-0-	-54	-0-	1	1	7	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
05	175	N	175	-0-	-0-	-0-	10	1	165	3	Y	-0-					-0-
06	164	N	164	-0-	-0-	-0-	9	1	155	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	94	-0-	-123	-0-	5	1	89	3	Y	-0-					-0-
08	186	N	44	-0-	-142	-0-	2	1	42	3	Y	-0-					-0-
09	292	N	292	-0-	-0-	-0-	16	1	276	3	Y	-0-					-0-
*10	147	N	147	-0-	-0-	-0-	9	1	138	3	Y	-0-					-0-

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

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
05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	6	1	142	3	Y	9	8	1			1
							10	9									
06	169	N	169	-0-	-0-	-0-	7	1	152	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
07	158	N	158	-0-	-0-	-0-	6	1	144	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
08	155	N	42	-0-	-113	-0-	1	1	38	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
09	180	N	77	-0-	-103	-0-	2	1	69	3	Y	5	4	1			2
							6	9									
10	155	N	45	-0-	-110	-0-	1	1	26	3	Y	16	16	1			2
							18	9									

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

05	713	X	546	-0-	-167	-0-	14	1	513	3	Y	17	36	1			15
							19	9									
06	630	X	592	-0-	-38	-0-	59	1	511	3	Y	20	21	1			14
							22	9									
07	682	N	498	-0-	-184	-0-	3	1	477	3	Y	16	20	1			10
							18	9									
08	558	N	422	-0-	-136	-0-	8	1	396	3	Y	16	18	1			8
							18	9									
09	600	N	557	-0-	-43	-0-	33	1	500	3	Y	22	15	1			15
							24	9									
*10	818	N	818	-0-	-0-	-0-	78	1	716	3	Y	22	29	1			8
							24	9									

SBR WELL #: 21 RRCID -> 157262 COMPL. DATE 11/17/1995 TOTAL DEPTH 10392 PERF.10168 - 10212

05	806	N	682	-0-	-124	-0-	26	1	641	3	Y	14	15	1			3
							15	9									
06	1080	N	516	-0-	-564	-0-	21	1	481	3	Y	13	14	1			2
							14	9									
07	576	N	576	-0-	-0-	-0-	23	1	541	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
08	682	N	487	-0-	-195	-0-	12	1	465	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
09	619	N	619	-0-	-0-	-0-	20	1	591	3	Y	7	6	1			3
							8	9									
*10	810	N	810	-0-	-0-	-0-	34	1	759	3	Y	15	15	1			3
							17	9									

BRACKEN ET AL WELL #: 73 RRCID -> 157264 COMPL. DATE 11/16/1995 TOTAL DEPTH 10032 PERF. 9741 - 9778

05	992	X	922	-0-	-70	-0-	23	1	833	3	Y	60	64	1			33
							66	9									
06	1260	X	517	-0-	-743	-0-	51	1	435	3	Y	28	38	1			23
							31	9									
07	1023	N	750	-0-	-273	-0-	4	1	694	3	Y	47	45	1			25
							52	9									
08	966	N	966	-0-	-0-	-0-	18	1	870	3	Y	71	63	1			33
							78	9									
09	954	N	954	-0-	-0-	-0-	55	1	821	3	Y	71	53	1			51
							78	9									
*10	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	109	1	1000	3	Y	65	91	1			25
							72	9									

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

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
05	309	N	309	-0-	-0-	-0-	18	1	291	3	Y	-0-	2	1			1
06	311	N	311	-0-	-0-	-0-	17	1	293	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	217	N	161	-0-	-56	-0-	9	1	152	3	Y	-0-					1
08	310	N	226	-0-	-84	-0-	12	1	214	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	316	N	316	-0-	-0-	-0-	18	1	298	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	141	-0-	-14	-0-	9	1	132	3	Y	-0-					-0-

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
05	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	86	1	1366	3	Y	-0-	3	1			1
06	294	N	294	-0-	-0-	-0-	16	1	277	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	434	N	293	-0-	-141	-0-	17	1	276	3	Y	-0-					1
08	558	N	104	-0-	-454	-0-	5	1	99	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	61	1	1026	3	Y	-0-					-0-
10	279	N	279	-0-	-0-	-0-	17	1	262	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
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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
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-
10	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
05	520	N	520	-0-	-0-	-0-	31	1	489	3	Y	-0-	2	1			1
06	1260	N	439	-0-	-821	-0-	24	1	415	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	651	N	489	-0-	-162	-0-	28	1	461	3	Y	-0-					-0-
08	527	N	497	-0-	-30	-0-	26	1	471	3	Y	-0-					-0-
09	536	N	536	-0-	-0-	-0-	30	1	506	3	Y	-0-					-0-
*10	630	N	630	-0-	-0-	-0-	39	1	591	3	Y	-0-					-0-

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
05	186	N	178	-0-	-8	-0-	11	1	167	3	Y	-0-					-0-
06	293	N	293	-0-	-0-	-0-	16	1	277	3	Y	-0-					-0-
07	397	N	397	-0-	-0-	-0-	23	1	374	3	Y	-0-					-0-
08	186	N	178	-0-	-8	-0-	9	1	169	3	Y	-0-					-0-
09	402	N	402	-0-	-0-	-0-	23	1	379	3	Y	-0-					-0-
*10	410	N	410	-0-	-0-	-0-	26	1	384	3	Y	-0-					-0-

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

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
05	228	N	228	-0-	-0-	-0-	7	1	221	3	Y	-0-					-0-
06	400	N	400	-0-	-0-	-0-	14	1	386	3	Y	-0-					-0-
07	257	N	257	-0-	-0-	-0-	11	1	246	3	Y	-0-					-0-
08	217	N	118	-0-	-99	-0-	5	1	113	3	Y	-0-					-0-
09	330	N	116	-0-	-214	-0-	6	1	110	3	Y	-0-					-0-
10	248	N	222	-0-	-26	-0-	21	1	201	3	Y	-0-					-0-

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

05	303	N	303	-0-	-0-	-0-	17	1	271	3	Y	14	14	1			3
							15	9									
06	283	N	283	-0-	-0-	-0-	14	1	255	3	Y	13	14	1			2
							14	9									
07	448	N	448	-0-	-0-	-0-	24	1	405	3	Y	17	16	1			3
							19	9									
08	310	N	159	-0-	-151	-0-	8	1	141	3	Y	9	9	1			3
							10	9									
09	324	N	324	-0-	-0-	-0-	17	1	293	3	Y	13	12	1			4
							14	9									
10	434	N	220	-0-	-214	-0-	13	1	192	3	Y	14	15	1			3
							15	9									

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

05	430	X	184	-0-	-246	-0-	7	1	167	3	Y	9	8	1			1
							10	9									
06	207	N	207	-0-	-0-	-0-	8	1	189	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
07	124	N	61	-0-	-63	-0-	2	1	57	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
08	186	N	39	-0-	-147	-0-	1	1	36	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	210	N	24	-0-	-186	-0-	1	1	22	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
*10	164	N	164	-0-	-0-	-0-	7	1	156	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

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

05	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	1	-0-	1	2	1	3			Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	3	-0-	3	5	3	3			Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	5	-0-	5	10	5	3			Y	-0-					-0-

SBR "A" WELL #: 57 RRCID -> 158595 COMPL. DATE 05/29/1996 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10458 - 10484

05	832	N	832	-0-	-0-	-0-	39	1	790	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	735	N	735	-0-	-0-	-0-	34	1	697	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
07	750	N	750	-0-	-0-	-0-	34	1	713	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
08	837	N	553	-0-	-284	-0-	23	1	527	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
09	750	N	516	-0-	-234	-0-	25	1	489	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	744	N	430	-0-	-314	-0-	34	1	393	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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
07	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
08	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
09	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
*10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	776	N	776	-0-	-0-	-0-	30	1	729	3	Y	15	16	1			4
							17	9									
06	660	N	511	-0-	-149	-0-	21	1	476	3	Y	13	15	1			2
							14	9									
07	744	N	522	-0-	-222	-0-	21	1	493	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
08	835	N	835	-0-	-0-	-0-	22	1	801	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
09	809	N	809	-0-	-0-	-0-	26	1	771	3	Y	11	10	1			4
							12	9									
*10	644	N	644	-0-	-0-	-0-	27	1	604	3	Y	12	13	1			3
							13	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	939	N	939	-0-	-0-	-0-	55	1	874	3	Y	9	8	1			1
							10	9									
06	896	N	896	-0-	-0-	-0-	48	1	838	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
07	806	N	699	-0-	-107	-0-	39	1	652	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
08	930	N	451	-0-	-479	-0-	23	1	419	3	Y	8	7	1			2
							9	9									
09	900	N	700	-0-	-200	-0-	39	1	652	3	Y	8	7	1			3
							9	9									
10	713	N	426	-0-	-287	-0-	26	1	390	3	Y	9	10	1			2
							10	9									

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
05	227	N	227	-0-	-0-	-0-	13	1	207	3	Y	6	5	1			1
							7	9									
06	263	N	263	-0-	-0-	-0-	14	1	245	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
07	263	N	263	-0-	-0-	-0-	15	1	247	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
08	271	N	271	-0-	-0-	-0-	14	1	245	3	Y	11	9	1			2
							12	9									
09	270	N	48	-0-	-222	-0-	3	1	44	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	29	N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	6	1	122	3	Y	-0-					-0-
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	3	Y	-0-					-0-
08	124	N	39	-0-	-85	-0-	2	1	37	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	55	-0-	-5	-0-	3	1	52	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	46	-0-	-16	-0-	4	1	42	3	Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 59 RRCID -> 158711 COMPL. DATE 06/10/1996 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10450 - 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
05	406	N	406	-0-	-0-	-0-	24	1	375	3	Y	6	6	1			2
							7	9									
06	390	N	142	-0-	-248	-0-	7	1	132	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
07	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
08	403	N	172	-0-	-231	-0-	9	1	161	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	175	N	175	-0-	-0-	-0-	10	1	164	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
05	802	X	327	-0-	-475	-0-	10	1	317	3	Y	-0-					-0-
06	372	N	372	-0-	-0-	-0-	13	1	359	3	Y	-0-					-0-
07	382	N	382	-0-	-0-	-0-	17	1	365	3	Y	-0-					-0-
08	364	N	364	-0-	-0-	-0-	17	1	347	3	Y	-0-					-0-
09	481	N	481	-0-	-0-	-0-	25	1	456	3	Y	-0-					-0-
10	372	N	170	-0-	-202	-0-	16	1	154	3	Y	-0-					-0-

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

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
05	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	41	1	1264	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	887	N	887	-0-	-0-	-0-	32	1	853	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	875	N	875	-0-	-0-	-0-	38	1	836	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	775	N	452	-0-	-323	-0-	21	1	430	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	750	N	400	-0-	-350	-0-	21	1	377	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
10	775	N	312	-0-	-463	-0-	30	1	281	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

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
05	381	N	381	-0-	-0-	-0-	18	1	362	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	240	N	204	-0-	-36	-0-	9	1	194	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	194	N	194	-0-	-0-	-0-	9	1	184	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	372	N	178	-0-	-194	-0-	7	1	170	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	367	N	367	-0-	-0-	-0-	18	1	348	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	186	N	141	-0-	-45	-0-	11	1	128	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

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
05	62	N	6	-0-	-56	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
06	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	22	N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	3	Y	-0-					-0-
09	48	N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	46	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	3	1	70	3	Y	-0-					-0-
06	885	N	885	-0-	-0-	-0-	41	1	844	3	Y	-0-					-0-
07	445	N	445	-0-	-0-	-0-	20	1	425	3	Y	-0-					-0-
08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	3	1	73	3	Y	-0-					-0-
09	378	N	378	-0-	-0-	-0-	18	1	360	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	82	-0-	-135	-0-	6	1	76	3	Y	-0-					-0-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
10	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 #: 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
05	278	N	278	-0-	-0-	-0-	13	1	262	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	9	1	176	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
07	317	N	317	-0-	-0-	-0-	14	1	301	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	279	N	27	-0-	-252	-0-	1	1	25	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	180	N	129	-0-	-51	-0-	6	1	122	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	310	N	172	-0-	-138	-0-	13	1	156	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

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

05	462	N	462	-0-	-0-	-0-	27	1	433	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
06	300	N	232	-0-	-68	-0-	12	1	220	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	371	N	371	-0-	-0-	-0-	21	1	349	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	465	N	218	-0-	-247	-0-	11	1	206	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	240	N	1	-0-	-239	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
10	372	N	161	-0-	-211	-0-	10	1	150	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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

05	1085	N	144	-0-	-941	-0-	9	1	135	3	Y	-0-					-0-
06	1050	N	65	-0-	-985	-0-	3	1	61	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	620	N	1	-0-	-619	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
09	60	N	37	-0-	-23	-0-	2	1	35	3	Y	-0-					-0-
*10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	60	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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

05	124	N	11	-0-	-113	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	4	1	70	3	Y	-0-					-0-
06	109	N	109	-0-	-0-	-0-	6	1	103	3	Y	-0-					-0-
07	114	N	114	-0-	-0-	-0-	6	1	108	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	46	-0-	-16	-0-	2	1	44	3	Y	-0-					-0-
09	154	N	154	-0-	-0-	-0-	9	1	145	3	Y	-0-					-0-
*10	121	N	121	-0-	-0-	-0-	8	1	113	3	Y	-0-					-0-

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

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
05	930	X	48	-0-	-882	-0-	1 2	1 9	45	3	Y	2	2	1			1
06	840	X	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-					1
07	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	54 9	1 9	1184	3	Y	8	8	1			1
08	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	72 22	1 9	1489	3	Y	20	17	1			4
09	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	85 19	1 9	1561	3	Y	17	15	1			6
*10	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	114 24	1 9	1082	3	Y	22	24	1			4

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
05	217	X	217	-0-	-0-	-0-	10 10	1 9	197	3	Y	9	8	1			1
06	93	X	93	-0-	-0-	-0-	4 8	1 9	81	3	Y	7	7	1			1
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	4 6	1 9	90	3	Y	5	5	1			1
08	217	N	42	-0-	-175	-0-	2 4	1 9	36	3	Y	4	4	1			1
09	90	N	78	-0-	-12	-0-	3 8	1 9	67	3	Y	7	6	1			2
10	93	N	70	-0-	-23	-0-	5 7	1 9	58	3	Y	6	7	1			1

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
05	1845	X	1845	-0-	-0-	-0-	87 17	1 9	1741	3	Y	15	16	1			4
06	1470	X	1410	-0-	-60	-0-	65 13	1 9	1332	3	Y	12	14	1			2
07	3503	X	1102	-0-	-2401	-0-	50 9	1 9	1043	3	Y	8	8	1			2
08	3503	X	686	-0-	-2817	-0-	28 9	1 9	649	3	Y	8	8	1			2
09	2790	X	558	-0-	-2232	-0-	27 9	1 9	522	3	Y	8	7	1			3
10	1860	X	788	-0-	-1072	-0-	61 12	1 9	715	3	Y	11	12	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
05	170	N	170	-0-	-0-	-0-	5 2	1 9	163	3	Y	2	2	1			1
06	287	N	287	-0-	-0-	-0-	10 1	1 9	276	3	Y	1	2	1			-0-
07	182	N	182	-0-	-0-	-0-	8 1	1 9	173	3	Y	1	1	1			-0-
08	231	N	231	-0-	-0-	-0-	11 2	1 9	218	3	Y	2	2	1			-0-
09	120	N	74	-0-	-46	-0-	4 2	1 9	68	3	Y	2	1	1			1
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					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
05	148	N	148	-0-	-0-	-0-	7	1	141	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	138	-0-	-12	-0-	6	1	132	3	Y	-0-					-0-
07	325	N	325	-0-	-0-	-0-	15	1	310	3	Y	-0-					-0-
08	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	85	1	1966	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
09	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	96	1	1872	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
*10	675	N	675	-0-	-0-	-0-	53	1	619	3	Y	3	3	1			1
							3	9									

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
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	71	N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	67	3	Y	-0-					-0-

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
05	526	N	526	-0-	-0-	-0-	31	1	486	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
06	465	N	465	-0-	-0-	-0-	25	1	433	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
07	465	N	430	-0-	-35	-0-	24	1	400	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
08	496	N	406	-0-	-90	-0-	21	1	378	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
09	480	N	474	-0-	-6	-0-	26	1	436	3	Y	11	9	1			3
							12	9									
10	434	N	347	-0-	-87	-0-	21	1	316	3	Y	9	10	1			2
							10	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
05	682	N	623	-0-	-59	-0-	35	1	553	3	Y	32	36	1			10
							35	9									
06	720	N	617	-0-	-103	-0-	32	1	560	3	Y	23	28	1			5
							25	9									
07	736	N	736	-0-	-0-	-0-	41	1	673	3	Y	20	20	1			5
							22	9									
08	620	N	614	-0-	-6	-0-	31	1	559	3	Y	22	21	1			6
							24	9									
09	900	N	900	-0-	-0-	-0-	49	1	822	3	Y	26	23	1			9
							29	9									
*10	833	N	833	-0-	-0-	-0-	50	1	750	3	Y	30	33	1			6
							33	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
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-
10	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
05	408	N	408	-0-	-0-	-0-	24	1	374	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
06	964	N	964	-0-	-0-	-0-	51	1	902	3	Y	10	11	1			1
							11	9									
07	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	97	1	1606	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
08	978	N	978	-0-	-0-	-0-	51	1	919	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
09	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	132	1	2229	3	Y	10	9	1			3
							11	9									
10	1426	N	726	-0-	-700	-0-	45	1	673	3	Y	7	8	1			2
							8	9									

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

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-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

05	224	N	224	-0-	-0-	-0-	7	1	213	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	5	1	145	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
07	141	N	141	-0-	-0-	-0-	6	1	133	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	217	N	46	-0-	-171	-0-	2	1	43	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	150	N	5	-0-	-145	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-

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

05	583	N	583	-0-	-0-	-0-	34	1	536	3	Y	12	10	1			2
							13	9									
06	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	62	1	1087	3	Y	16	17	1			1
							18	9									
07	527	N	238	-0-	-289	-0-	13	1	223	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
08	589	N	307	-0-	-282	-0-	16	1	289	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	1170	N	240	-0-	-930	-0-	13	1	226	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
*10	324	N	324	-0-	-0-	-0-	20	1	301	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

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
05	496	N	496	-0-	-0-	-0-	28 25	1 9	443	3	Y	23	20	1			4
06	594	N	594	-0-	-0-	-0-	31 24	1 9	539	3	Y	22	24	1			2
07	527	N	295	-0-	-232	-0-	16 15	1 9	264	3	Y	14	13	1			3
08	496	N	178	-0-	-318	-0-	9 8	1 9	161	3	Y	7	8	1			2
09	600	N	163	-0-	-437	-0-	9 6	1 9	148	3	Y	5	5	1			2
10	310	N	303	-0-	-7	-0-	18 21	1 9	264	3	Y	19	18	1			3

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
05	527	N	311	-0-	-216	-0-	18 8	1 9	285	3	Y	7	7	1			1
06	519	N	519	-0-	-0-	-0-	27 13	1 9	479	3	Y	12	12	1			1
07	403	N	314	-0-	-89	-0-	18 4	1 9	292	3	Y	4	4	1			1
08	523	N	523	-0-	-0-	-0-	27 10	1 9	486	3	Y	9	8	1			2
09	547	N	547	-0-	-0-	-0-	30 11	1 9	506	3	Y	10	9	1			3
10	310	N	69	-0-	-241	-0-	4 2	1 9	63	3	Y	2	4	1			1

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
05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	17 3	1 9	262	3	Y	3	3	1			1
06	150	N	139	-0-	-11	-0-	7 1	1 9	131	3	Y	1	2	1			-0-
07	155	N	103	-0-	-52	-0-	6 1	1 9	96	3	Y	1	1	1			-0-
08	279	N	77	-0-	-202	-0-	4 1	1 9	72	3	Y	1	1	1			-0-
09	210	N	210	-0-	-0-	-0-	12 3	1 9	195	3	Y	3	2	1			1
*10	193	N	193	-0-	-0-	-0-	12 2	1 9	179	3	Y	2	3	1			-0-

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
05	329	N	329	-0-	-0-	-0-	19 7	1 9	303	3	Y	6	6	1			1
06	413	N	413	-0-	-0-	-0-	22 8	1 9	383	3	Y	7	7	1			1
07	459	N	459	-0-	-0-	-0-	26 7	1 9	426	3	Y	6	6	1			1
08	341	N	202	-0-	-139	-0-	10 3	1 9	189	3	Y	3	3	1			1
09	624	N	624	-0-	-0-	-0-	35 7	1 9	582	3	Y	6	5	1			2
*10	737	N	737	-0-	-0-	-0-	46 4	1 9	687	3	Y	4	5	1			1

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

SBR WELL #: 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
05	49	N	49	-0-	-0-	-0-	3	1	46	3	Y	-0-					-0-
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	62	N	33	-0-	-29	-0-	2	1	31	3	Y	-0-					-0-
09	47	N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	3	Y	-0-					-0-
*10	159	N	159	-0-	-0-	-0-	10	1	147	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

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
05	465	N	285	-0-	-180	-0-	16	1	251	3	Y	16	20	1			6
							18	9									
06	300	N	284	-0-	-16	-0-	14	1	253	3	Y	15	18	1			3
							17	9									
07	384	N	384	-0-	-0-	-0-	21	1	351	3	Y	11	11	1			3
							12	9									
08	279	N	107	-0-	-172	-0-	5	1	99	3	Y	3	4	1			2
							3	9									
09	270	N	1	-0-	-269	-0-	1	3			Y	-0-	1	1			1
*10	928	N	928	-0-	-0-	-0-	57	1	856	3	Y	14	13	1			2
							15	9									

SBR WELL #: 42 RRCID -> 160530 COMPL. DATE 04/20/1996 TOTAL DEPTH 10186 PERF. 9334 - 9338

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

SBR WELL #: 89 RRCID -> 160533 COMPL. DATE 10/11/1996 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10736 - 10764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	61	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	60	N	1	-0-	-59	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
10	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 93 RRCID -> 160535 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10854 PERF.10452 - 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
05	682	N	424	-0-	-258	-0-	25	1	396	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	660	N	641	-0-	-19	-0-	34	1	604	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
07	875	N	875	-0-	-0-	-0-	50	1	821	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
08	434	N	25	-0-	-409	-0-	1	1	24	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	630	N	626	-0-	-4	-0-	35	1	587	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
*10	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	63	1	948	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
HUFF WELL #: 1 RRCID -> 160569 COMPL. DATE 10/07/1996 TOTAL DEPTH 11294 PERF.10896 - 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
05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	8	1	31	2	Y	4					5
							4	9									
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	18	1	42	2	Y	-0-					5
07	31	N	30	-0-	-1	-0-	11	1	19	2	Y	-0-					5
08	329	N	329	-0-	-0-	-0-	124	1	204	2	Y	1					6
							1	9									
09	951	N	951	-0-	-0-	-0-	243	1	705	2	Y	3					9
							3	9									
*10	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	263	1	778	2	Y	1					10
							1	9									

SBR WELL #: 96 RRCID -> 160586 COMPL. DATE 10/25/1996 TOTAL DEPTH 10303 PERF.10060 - 10104

05	177	N	177	-0-	-0-	-0-	5	1	170	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	332	N	332	-0-	-0-	-0-	12	1	309	3	Y	10	9	1			1
							11	9									
07	165	N	165	-0-	-0-	-0-	7	1	154	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
08	186	N	56	-0-	-130	-0-	3	1	53	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	300	N	164	-0-	-136	-0-	8	1	150	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
10	155	N	17	-0-	-138	-0-	2	1	15	3	Y	-0-	1	1			-0-

SBR WELL #: 92 RRCID -> 160863 COMPL. DATE 11/02/1996 TOTAL DEPTH 11098 PERF.10882 - 10902

05	217	N	62	-0-	-155	-0-	4	1	58	3	Y	-0-					2
06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	15	1	263	3	Y	-0-					2
07	248	N	181	-0-	-67	-0-	10	1	171	3	Y	-0-					2
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	1	1			1
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					1
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					1

SBR WELL #: 95 RRCID -> 160865 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11050 PERF.10697 - 10717

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 90 RRCID -> 160897 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10951 PERF.10702 - 10720

05	372	N	63	-0-	-309	-0-	4	1	59	3	Y	-0-					2
06	600	N	143	-0-	-457	-0-	8	1	135	3	Y	-0-					2
07	310	N	177	-0-	-133	-0-	10	1	167	3	Y	-0-					2
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	1	2	1			1
09	150	N	75	-0-	-75	-0-	4	1	71	3	Y	-0-					1
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					1

SBR WELL #: 101 RRCID -> 160898 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10925 PERF.10710 - 10730

05	315	N	315	-0-	-0-	-0-	19	1	296	3	Y	-0-					2
06	390	N	282	-0-	-108	-0-	15	1	267	3	Y	-0-					2
07	310	N	68	-0-	-242	-0-	4	1	64	3	Y	-0-					2
08	310	N	4	-0-	-306	-0-	3	3	1	9	Y	1	2	1			1
09	270	N	16	-0-	-254	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					1
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					1

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
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
05	253	N	253	-0-	-0-	-0-	14	1	227	3	Y	11	10	1			2
							12	9									
06	236	N	236	-0-	-0-	-0-	12	1	215	3	Y	8	9	1			1
							9	9									
07	303	N	303	-0-	-0-	-0-	17	1	277	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
08	248	N	137	-0-	-111	-0-	7	1	124	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
09	240	N	231	-0-	-9	-0-	12	1	210	3	Y	8	7	1			2
							9	9									
10	310	N	267	-0-	-43	-0-	16	1	240	3	Y	10	10	1			2
							11	9									

SBR WELL #: 91 RRCID -> 160907 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 11035 PERF.10868 - 10892

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-
10	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

05	558	N	137	-0-	-421	-0-	10	1	121	3	Y	5	11	1			8
							6	9									
06	480	N	135	-0-	-345	-0-	8	1	125	3	Y	2					10
							2	9									
07	310	N	61	-0-	-249	-0-	4	1	54	3	Y	3	9	1			4
							3	9									
08	124	N	23	-0-	-101	-0-	8	1	13	3	Y	2					6
							2	9									
09	150	N	141	-0-	-9	-0-	15	1	118	3	Y	7	10	1			3
							8	9									
*10	3100	N	6133	-0-	3033	3033	17	1	6108	3	Y	7					10
							8	9									

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

05	582	N	582	-0-	-0-	-0-	115	1	466	2	Y	1					1
							1	9									
06	420	N	172	-0-	-248	-0-	54	1	118	2	Y	-0-					1
07	93	N	89	-0-	-4	-0-	31	1	58	2	Y	-0-					1
08	589	N	62	-0-	-527	-0-	23	1	39	2	Y	-0-					1
09	205	N	205	-0-	-0-	-0-	53	1	152	2	Y	-0-					1
*10	559	N	559	-0-	-0-	-0-	141	1	418	2	Y	-0-					1

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

05	930	N	154	-0-	-776	-0-	7	1	145	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	900	N	103	-0-	-797	-0-	5	1	98	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	992	N	144	-0-	-848	-0-	7	1	137	3	Y	-0-					-0-
08	155	N	52	-0-	-103	-0-	2	1	50	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	34	-0-	-56	-0-	2	1	31	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	155	N	43	-0-	-112	-0-	3	1	40	3	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
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
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-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	1085	N	705	-0-	-380	-0-	42	1	661	3	Y	2					28
							2	9									
06	1440	N	1009	-0-	-431	-0-	54	1	953	3	Y	2					30
							2	9									
07	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	89	1	1481	3	Y	1					31
							1	9									
08	713	N	524	-0-	-189	-0-	27	1	495	3	Y	2	22	1			11
							2	9									
09	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	70	1	1185	3	Y	3					14
							3	9									
10	1581	N	1399	-0-	-182	-0-	87	1	1312	3	Y	-0-					14

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
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
06	150	N	142	-0-	-8	-0-	8	1	134	3	Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		141	-0-	141	141	8	1	133	3	Y	-0-					-0-
10	T. A.		59	-0-	59	200	4	1	55	3	Y	-0-					-0-

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
05	403	N	115	-0-	-288	-0-	7	1	106	3	Y	2	5	1			3
							2	9									
06	360	N	76	-0-	-284	-0-	4	1	72	3	Y	-0-	2	1			1
07	372	N	276	-0-	-96	-0-	16	1	258	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
08	257	N	257	-0-	-0-	-0-	13	1	242	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	221	N	221	-0-	-0-	-0-	12	1	207	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
*10	391	N	391	-0-	-0-	-0-	24	1	363	3	Y	4	4	1			1
							4	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
05	651	N	570	-0-	-81	-0-	33	1	518	3	Y	17	16	1			3
							19	9									
06	826	N	826	-0-	-0-	-0-	44	1	767	3	Y	14	15	1			2
							15	9									
07	879	N	879	-0-	-0-	-0-	49	1	820	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
08	558	N	485	-0-	-73	-0-	25	1	453	3	Y	6	6	1			2
							7	9									
09	995	N	995	-0-	-0-	-0-	55	1	929	3	Y	10	9	1			3
							11	9									
*10	976	N	976	-0-	-0-	-0-	60	1	905	3	Y	10	11	1			2
							11	9									

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

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
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-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 102 RRCID -> 161616 COMPL. DATE 01/07/1997 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10712 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	Y	-0-					2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			1
09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	88	3	Y	-0-					1
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					1

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
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
10		14B2 EXT	-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
05	975	N	975	-0-	-0-	-0-	30	1	945	3	Y	-0-					-0-
06	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	78	1	2101	3	Y	-0-					-0-
07	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	82	1	1790	3	Y	-0-					-0-
08	697	N	697	-0-	-0-	-0-	32	1	665	3	Y	-0-					-0-
09	945	N	945	-0-	-0-	-0-	49	1	896	3	Y	-0-					-0-
*10	535	N	535	-0-	-0-	-0-	51	1	484	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
05	341	N	209	-0-	-132	-0-	12	1	187	3	Y	9	8	1			2
							10	9									
06	330	N	195	-0-	-135	-0-	10	1	176	3	Y	8	9	1			1
							9	9									
07	310	N	301	-0-	-9	-0-	17	1	275	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
08	217	N	212	-0-	-5	-0-	11	1	191	3	Y	9	8	1			2
							10	9									
09	383	N	383	-0-	-0-	-0-	21	1	358	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
*10	557	N	557	-0-	-0-	-0-	34	1	517	3	Y	5	6	1			1
							6	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
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	62	-0-	62	62	3	1	59	3	Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	62	-0-	62	124	3	1	59	3	Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	124					Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
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
05	558	N	428	-0-	-130	-0-	84	1	344	2	Y	-0-					-0-
06	450	N	415	-0-	-35	-0-	129	1	286	2	Y	-0-					-0-
07	558	N	265	-0-	-293	-0-	92	1	173	2	Y	-0-					-0-
08	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	495	1	814	2	Y	-0-					-0-
09	636	N	636	-0-	-0-	-0-	163	1	473	2	Y	-0-					-0-
10	279	N	161	-0-	-118	-0-	40	1	121	2	Y	-0-					-0-

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
05	890	N	890	-0-	-0-	-0-	53	1	831	3	Y	5					25
							6	9									
06	780	N	780	-0-	-0-	-0-	42	1	734	3	Y	4					29
							4	9									
07	791	N	791	-0-	-0-	-0-	45	1	745	3	Y	1					30
							1	9									
08	899	N	800	-0-	-99	-0-	42	1	755	3	Y	3	23	1			10
							3	9									
09	880	N	880	-0-	-0-	-0-	49	1	827	3	Y	4					14
							4	9									
10	806	N	362	-0-	-444	-0-	23	1	338	3	Y	1					15
							1	9									

SBR WELL #: 108 RRCID -> 162051 COMPL. DATE 02/26/1997 TOTAL DEPTH 11039 PERF.10806 - 10832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 118 RRCID -> 162052 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10747 PERF.10530 - 10564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	713	N	313	-0-	-400	-0-	19	1	293	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	660	N	123	-0-	-537	-0-	7	1	116	3	Y	-0-					-0-
07	279	N	68	-0-	-211	-0-	4	1	64	3	Y	-0-					-0-
08	310	N	104	-0-	-206	-0-	5	1	98	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	167	N	167	-0-	-0-	-0-	9	1	158	3	Y	-0-					-0-
*10	123	N	123	-0-	-0-	-0-	8	1	115	3	Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 110 RRCID -> 162053 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10675 PERF.10423 - 10443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
10	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 #: 116 RRCID -> 162056 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10942 PERF.10748 - 10768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	361	N	361	-0-	-0-	-0-	21	1	339	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	270	N	108	-0-	-162	-0-	6	1	101	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	222	N	222	-0-	-0-	-0-	13	1	208	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	372	N	363	-0-	-9	-0-	19	1	343	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	171	N	171	-0-	-0-	-0-	10	1	160	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*10	308	N	308	-0-	-0-	-0-	19	1	288	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	1932	X	1932	-0-	-0-	-0-	104	1	1825	3	Y	3					3
							3	9									
07	1972	X	1972	-0-	-0-	-0-	112	1	1858	3	Y	2					5
							2	9									
08	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	71	1	1293	3	Y	4	8	1			1
							4	9									
09	1920	N	795	-0-	-1125	-0-	45	1	749	3	Y	1					2
							1	9									
10	1984	N	1517	-0-	-467	-0-	95	1	1421	3	Y	1					3
							1	9									

HUFF WELL #: 7 RRCID -> 162262 COMPL. DATE 03/02/1997 TOTAL DEPTH 11532 PERF.11263 - 11277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	N	138	-0-	-203	-0-	27	1	110	2	Y	1					2
							1	9									
06	270	N	167	-0-	-103	-0-	52	1	115	2	Y	-0-					2
07	310	N	281	-0-	-29	-0-	98	1	183	2	Y	-0-					2
08	129	N	129	-0-	-0-	-0-	49	1	80	2	Y	-0-					2
09	471	N	471	-0-	-0-	-0-	121	1	350	2	Y	-0-					2
*10	357	N	357	-0-	-0-	-0-	90	1	267	2	Y	-0-					2

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	697	N	697	-0-	-0-	-0-	41	1	649	3	Y	6					7
							7	9									
06	175	N	175	-0-	-0-	-0-	9	1	165	3	Y	1					8
							1	9									
07	403	N	298	-0-	-105	-0-	17	1	280	3	Y	1					9
							1	9									
08	682	N	173	-0-	-509	-0-	9	1	163	3	Y	1	7	1			3
							1	9									
09	180	N	142	-0-	-38	-0-	8	1	134	3	Y	-0-					3
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					3

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	992	N	40	-0-	-952	-0-	2	1	38	3	Y	-0-					3
06	60	N	23	-0-	-37	-0-	1	1	22	3	Y	-0-					3
07	279	N	49	-0-	-230	-0-	3	1	46	3	Y	-0-					3
08	169	N	169	-0-	-0-	-0-	9	1	160	3	Y	-0-	2	1			1
09	167	N	167	-0-	-0-	-0-	9	1	158	3	Y	-0-					1
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					1

HUFF WELL #: 6R RRCID -> 162498 COMPL. DATE 03/24/1997 TOTAL DEPTH 11415 PERF.11218 - 11240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	589	N	530	-0-	-59	-0-	104	1	422	2	Y	4					4
							4	9									
06	450	N	319	-0-	-131	-0-	99	1	220	2	Y	-0-					4
07	783	N	783	-0-	-0-	-0-	273	1	510	2	Y	-0-					4
08	760	N	760	-0-	-0-	-0-	289	1	471	2	Y	-0-					4
09	330	N	199	-0-	-131	-0-	51	1	148	2	Y	-0-					4
10	775	N	548	-0-	-227	-0-	139	1	408	2	Y	1					5
							1	9									

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
05	558	N	543	-0-	-15	-0-	32	1	511	3	Y	-0-					-0-
06	591	N	591	-0-	-0-	-0-	32	1	559	3	Y	-0-					-0-
07	496	N	455	-0-	-41	-0-	26	1	429	3	Y	-0-					-0-
08	558	N	440	-0-	-118	-0-	23	1	417	3	Y	-0-					-0-
09	593	N	593	-0-	-0-	-0-	33	1	560	3	Y	-0-					-0-
10	465	N	444	-0-	-21	-0-	28	1	416	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
05	91	N	91	-0-	-0-	-0-	5	1	86	3	Y	-0-					-0-
06	87	N	87	-0-	-0-	-0-	5	1	82	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	5	-0-	-57	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
08	93	N	52	-0-	-41	-0-	3	1	49	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	45	-0-	-45	-0-	3	1	42	3	Y	-0-					-0-
*10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-

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
05	341	N	327	-0-	-14	-0-	24	1	299	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
06	448	N	448	-0-	-0-	-0-	22	1	422	3	Y	4	3	1			2
							4	9									
07	341	N	250	-0-	-91	-0-	18	1	229	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
08	341	N	322	-0-	-19	-0-	26	1	294	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
09	330	N	272	-0-	-58	-0-	14	1	232	3	Y	24	16	1			10
							26	9									
10	248	N	245	-0-	-3	-0-	14	1	206	3	Y	23	26	1			7
							25	9									

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

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
05	433	N	433	-0-	-0-	-0-	25	1	401	3	Y	6	6	1			2
							7	9									
06	444	N	444	-0-	-0-	-0-	24	1	414	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
07	530	N	530	-0-	-0-	-0-	30	1	496	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
08	444	N	444	-0-	-0-	-0-	23	1	420	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	450	N	334	-0-	-116	-0-	18	1	308	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
10	527	N	392	-0-	-135	-0-	24	1	361	3	Y	6	7	1			1
							7	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
05	611	N	611	-0-	-0-	-0-	35	1	554	3	Y	20	17	1			3
							22	9									
06	469	N	469	-0-	-0-	-0-	24	1	427	3	Y	16	17	1			2
							18	9									
07	627	N	627	-0-	-0-	-0-	35	1	575	3	Y	15	15	1			2
							17	9									
08	620	N	480	-0-	-140	-0-	24	1	439	3	Y	15	14	1			3
							17	9									
09	480	N	453	-0-	-27	-0-	25	1	417	3	Y	10	9	1			4
							11	9									
10	620	N	53	-0-	-567	-0-	3	1	43	3	Y	6	8	1			2
							7	9									

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
05	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	51	1	1259	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
06	1200	N	886	-0-	-314	-0-	37	1	842	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
07	1023	N	890	-0-	-133	-0-	36	1	850	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
08	1333	N	1006	-0-	-327	-0-	26	1	971	3	Y	8	7	1			2
							9	9									
09	900	N	807	-0-	-93	-0-	26	1	773	3	Y	7	6	1			3
							8	9									
10	899	N	765	-0-	-134	-0-	32	1	722	3	Y	10	11	1			2
							11	9									

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
05	359	N	359	-0-	-0-	-0-	17	1	342	3	Y	-0-					-0-
06	345	N	345	-0-	-0-	-0-	16	1	329	3	Y	-0-					-0-
07	362	N	362	-0-	-0-	-0-	17	1	345	3	Y	-0-					-0-
08	372	N	261	-0-	-111	-0-	11	1	250	3	Y	-0-					-0-
09	360	N	200	-0-	-160	-0-	10	1	190	3	Y	-0-					-0-
10	372	N	204	-0-	-168	-0-	16	1	188	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
05	411	N	411	-0-	-0-	-0-	24	1	387	3	Y	-0-					-0-
06	328	N	328	-0-	-0-	-0-	18	1	310	3	Y	-0-					-0-
07	403	N	388	-0-	-15	-0-	22	1	366	3	Y	-0-					-0-
08	491	N	491	-0-	-0-	-0-	26	1	465	3	Y	-0-					-0-
09	571	N	571	-0-	-0-	-0-	32	1	539	3	Y	-0-					-0-
*10	531	N	531	-0-	-0-	-0-	33	1	498	3	Y	-0-					-0-

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

SBR WELL #: 131 RRCID -> 162872 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10650 PERF.10452 - 10478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	180	-0-	-6	-0-	8	1	164	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
06	180	N	134	-0-	-46	-0-	6	1	126	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
07	248	N	215	-0-	-33	-0-	10	1	201	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
08	202	N	202	-0-	-0-	-0-	8	1	188	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
09	205	N	205	-0-	-0-	-0-	10	1	189	3	Y	5	4	1			2
							6	9									
10	217	N	162	-0-	-55	-0-	12	1	143	3	Y	6	7	1			1
							7	9									

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
05	279	N	234	-0-	-45	-0-	11	1	214	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
06	242	N	242	-0-	-0-	-0-	11	1	222	3	Y	8	9	1			1
							9	9									
07	124	N	99	-0-	-25	-0-	4	1	92	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
08	540	N	540	-0-	-0-	-0-	22	1	514	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
09	240	N	101	-0-	-139	-0-	5	1	95	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	93	N	1	-0-	-92	-0-	1	3			Y	-0-					1

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
05	372	N	242	-0-	-130	-0-	14	1	218	3	Y	9	10	1			2
							10	9									
06	630	N	344	-0-	-286	-0-	18	1	316	3	Y	9	10	1			1
							10	9									
07	465	N	365	-0-	-100	-0-	20	1	335	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
08	248	N	135	-0-	-113	-0-	7	1	120	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
09	470	N	470	-0-	-0-	-0-	26	1	438	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
*10	765	N	765	-0-	-0-	-0-	47	1	709	3	Y	8	9	1			1
							9	9									

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
05	302	N	302	-0-	-0-	-0-	14	1	288	3	Y	-0-	1	1			1
06	437	N	437	-0-	-0-	-0-	20	1	417	3	Y	-0-					1
07	310	N	95	-0-	-215	-0-	4	1	91	3	Y	-0-					1
08	310	N	306	-0-	-4	-0-	13	1	293	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	390	N	307	-0-	-83	-0-	15	1	292	3	Y	-0-					-0-
*10	232	N	232	-0-	-0-	-0-	18	1	214	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
05	3051	X	285	-0-	-2766	-0-	11	1	274	3	Y	-0-					-0-
06	930	N	379	-0-	-551	-0-	16	1	363	3	Y	-0-					-0-
07	496	N	278	-0-	-218	-0-	11	1	267	3	Y	-0-					-0-
08	279	N	187	-0-	-92	-0-	5	1	182	3	Y	-0-					-0-
09	390	N	307	-0-	-83	-0-	10	1	297	3	Y	-0-					-0-
10	279	N	138	-0-	-141	-0-	6	1	132	3	Y	-0-					-0-

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

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
05	14B2	EXT	7	-0-	7	10	7	3			Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	1	-0-	1	11	1	3			Y	-0-					-0-
07	87	N	76	-0-	-11	-0-	3	1	73	3	Y	-0-					-0-
08	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			Y	-0-					-0-
09	83	N	83	-0-	-0-	-0-	3	1	80	3	Y	-0-					-0-
*10	204	N	204	-0-	-0-	-0-	9	1	195	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
05	642	N	642	-0-	-0-	-0-	20	1	621	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	450	N	272	-0-	-178	-0-	10	1	261	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	465	N	364	-0-	-101	-0-	16	1	347	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	651	N	485	-0-	-166	-0-	22	1	462	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	393	N	393	-0-	-0-	-0-	20	1	372	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*10	429	N	429	-0-	-0-	-0-	41	1	387	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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
05	84	N	84	-0-	-0-	-0-	4	1	80	3	Y	-0-					-0-
06	12	N	9	-0-	-3	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
08	93	N	8	-0-	-85	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
09	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
*10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-

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
05	525	N	525	-0-	-0-	-0-	16	1	507	3	Y	2	4	1			2
							2	9									
06	479	N	479	-0-	-0-	-0-	17	1	460	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
07	558	N	426	-0-	-132	-0-	18	1	399	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
08	527	N	363	-0-	-164	-0-	16	1	332	3	Y	14	12	1			3
							15	9									
09	480	N	400	-0-	-80	-0-	20	1	369	3	Y	10	9	1			4
							11	9									
10	434	N	190	-0-	-244	-0-	17	1	165	3	Y	7	9	1			2
							8	9									

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
05	421	N	421	-0-	-0-	-0-	25	1	390	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
06	555	N	555	-0-	-0-	-0-	29	1	516	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
07	713	N	441	-0-	-272	-0-	24	1	406	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
08	434	N	218	-0-	-216	-0-	11	1	201	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
09	853	N	853	-0-	-0-	-0-	48	1	801	3	Y	4	3	1			2
							4	9									
*10	936	N	936	-0-	-0-	-0-	58	1	876	3	Y	2	3	1			1
							2	9									

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

SBR WELL #: 141 RRCID -> 163185 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10320 PERF.10184 - 10226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	376	N	376	-0-	-0-	-0-	11	1	352	3	Y	12	10	1			2
							13	9									
06	314	N	314	-0-	-0-	-0-	11	1	295	3	Y	7	8	1			1
							8	9									
07	403	N	254	-0-	-149	-0-	11	1	237	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
08	372	N	150	-0-	-222	-0-	7	1	139	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
09	300	N	238	-0-	-62	-0-	12	1	220	3	Y	5	4	1			2
							6	9									
10	248	N	162	-0-	-86	-0-	15	1	139	3	Y	7	8	1			1
							8	9									

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

05	398	N	398	-0-	-0-	-0-	12	1	367	3	Y	17	15	1			2
							19	9									
06	216	N	216	-0-	-0-	-0-	7	1	195	3	Y	13	13	1			2
							14	9									
07	217	N	156	-0-	-61	-0-	7	1	143	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
08	403	N	63	-0-	-340	-0-	3	1	56	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-

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

05	279	N	227	-0-	-52	-0-	13	1	210	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
06	270	N	221	-0-	-49	-0-	12	1	205	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
07	229	N	229	-0-	-0-	-0-	13	1	214	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
08	224	N	224	-0-	-0-	-0-	11	1	207	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
09	210	N	127	-0-	-83	-0-	7	1	118	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
*10	391	N	391	-0-	-0-	-0-	24	1	361	3	Y	5	5	1			1
							6	9									

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

05	372	N	293	-0-	-79	-0-	17	1	262	3	Y	13	12	1			3
							14	9									
06	329	N	329	-0-	-0-	-0-	17	1	299	3	Y	12	13	1			2
							13	9									
07	335	N	335	-0-	-0-	-0-	18	1	306	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
08	279	N	214	-0-	-65	-0-	11	1	195	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
09	330	N	141	-0-	-189	-0-	8	1	127	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
10	341	N	118	-0-	-223	-0-	7	1	105	3	Y	5	6	1			1
							6	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
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
05	372	N	207	-0-	-165	-0-	12	1	186	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
06	390	N	223	-0-	-167	-0-	11	1	201	3	Y	10	11	1			1
							11	9									
07	279	N	237	-0-	-42	-0-	13	1	216	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
08	217	N	177	-0-	-40	-0-	9	1	162	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
09	464	N	464	-0-	-0-	-0-	26	1	431	3	Y	6	5	1			2
							7	9									
*10	584	N	584	-0-	-0-	-0-	36	1	537	3	Y	10	10	1			2
							11	9									

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
05	539	N	539	-0-	-0-	-0-	31	1	495	3	Y	12	13	1			3
							13	9									
06	631	N	631	-0-	-0-	-0-	33	1	580	3	Y	16	17	1			2
							18	9									
07	648	N	648	-0-	-0-	-0-	36	1	599	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
08	527	N	476	-0-	-51	-0-	24	1	438	3	Y	13	12	1			3
							14	9									
09	630	N	463	-0-	-167	-0-	25	1	429	3	Y	8	8	1			3
							9	9									
10	651	N	454	-0-	-197	-0-	28	1	414	3	Y	11	12	1			2
							12	9									

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
05	1023	N	429	-0-	-594	-0-	25	1	390	3	Y	13	14	1			3
							14	9									
06	750	N	559	-0-	-191	-0-	29	1	518	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
07	953	N	953	-0-	-0-	-0-	54	1	890	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
08	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	86	1	1561	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
09	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	83	1	1393	3	Y	9	8	1			3
							10	9									
*10	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	114	1	1715	3	Y	10	11	1			2
							11	9									

SBR WELL #: 134 RRCID -> 163381 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10430 PERF.10216 - 10266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	174	N	174	-0-	-0-	-0-	8	1	160	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
06	144	N	144	-0-	-0-	-0-	7	1	136	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
07	136	N	136	-0-	-0-	-0-	6	1	129	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	186	N	108	-0-	-78	-0-	4	1	103	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	150	N	75	-0-	-75	-0-	4	1	71	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	114	-0-	-10	-0-	9	1	104	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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

SBR WELL #: 154 RRCID -> 163383 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10678 PERF.10428 - 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
05	440	N	440	-0-	-0-	-0-	26	1	405	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
06	450	N	144	-0-	-306	-0-	7	1	130	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
07	691	N	691	-0-	-0-	-0-	39	1	642	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
08	779	N	779	-0-	-0-	-0-	40	1	719	3	Y	18	16	1			3
							20	9									
09	653	N	653	-0-	-0-	-0-	36	1	604	3	Y	12	11	1			4
							13	9									
10	682	N	218	-0-	-464	-0-	13	1	195	3	Y	9	11	1			2
							10	9									

SBR WELL #: 147 RRCID -> 163384 COMPL. DATE 06/13/1997 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10714 - 10736

05	208	N	208	-0-	-0-	-0-	12	1	196	3	Y	-0-					-0-
06	429	N	429	-0-	-0-	-0-	23	1	405	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	627	N	627	-0-	-0-	-0-	36	1	591	3	Y	-0-					-0-
08	669	N	669	-0-	-0-	-0-	35	1	633	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	420	N	45	-0-	-375	-0-	3	1	42	3	Y	-0-					-0-
10	620	N	51	-0-	-569	-0-	3	1	48	3	Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 158 RRCID -> 163571 COMPL. DATE 05/28/1997 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9946 - 9980

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	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
*10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	3	Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 126 RRCID -> 163573 COMPL. DATE 06/04/1997 TOTAL DEPTH 10335 PERF.10116 - 10130

05	186	N	25	-0-	-161	-0-	1	1	24	3	Y	-0-					-0-
06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
07	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
08	165	N	165	-0-	-0-	-0-	4	1	161	3	Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 142 RRCID -> 163574 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10714 PERF.10442 - 10466

05	496	N	190	-0-	-306	-0-	9	1	177	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
06	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					1
07	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
09	199	N	199	-0-	-0-	-0-	10	1	188	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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

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
05	217	N	190	-0-	-27	-0-	7	1	180	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	268	N	268	-0-	-0-	-0-	11	1	253	3	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
07	244	N	244	-0-	-0-	-0-	10	1	230	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
08	186	N	145	-0-	-41	-0-	4	1	139	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	270	N	175	-0-	-95	-0-	6	1	165	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*10	477	N	477	-0-	-0-	-0-	20	1	447	3	Y	9	9	1			1
							10	9									

SBR WELL #: 157 RRCID -> 163661 COMPL. DATE 06/17/1997 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9914 - 9938

05	806	X	48	-0-	-758	-0-	1	1	46	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1050	X	12	-0-	-1038	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
07	53	N	53	-0-	-0-	-0-	2	1	50	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	62	N	7	-0-	-55	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
09	12	N	3	-0-	-9	-0-	2	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	62	N	11	-0-	-51	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 160 RRCID -> 163662 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 10567 PERF.10317 - 10346

05	799	N	799	-0-	-0-	-0-	37	1	751	3	Y	10	9	1			2
							11	9									
06	712	N	712	-0-	-0-	-0-	33	1	669	3	Y	9	10	1			1
							10	9									
07	742	N	742	-0-	-0-	-0-	34	1	700	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
08	806	N	617	-0-	-189	-0-	25	1	581	3	Y	10	9	1			2
							11	9									
09	720	N	386	-0-	-334	-0-	18	1	359	3	Y	8	7	1			3
							9	9									
10	744	N	507	-0-	-237	-0-	39	1	456	3	Y	11	12	1			2
							12	9									

SBR WELL #: 159 RRCID -> 163664 COMPL. DATE 06/23/1997 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9782 - 9818

05	681	N	681	-0-	-0-	-0-	21	1	654	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
06	488	N	488	-0-	-0-	-0-	17	1	468	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	522	N	522	-0-	-0-	-0-	23	1	498	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
08	682	N	224	-0-	-458	-0-	10	1	212	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	480	N	475	-0-	-5	-0-	24	1	447	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
10	527	N	187	-0-	-340	-0-	18	1	166	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

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
05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	6	1	95	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
06	144	N	144	-0-	-0-	-0-	7	1	130	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
07	290	N	290	-0-	-0-	-0-	16	1	266	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
08	122	N	122	-0-	-0-	-0-	6	1	112	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	10	1	162	3	Y	8	7	1			2
							9	9									
10	279	N	247	-0-	-32	-0-	15	1	222	3	Y	9	9	1			2
							10	9									

SBR WELL #: 148 RRCID -> 163671 COMPL. DATE 06/30/1997 TOTAL DEPTH 10370 PERF.10118 - 10150

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 172 RRCID -> 163891 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10585 PERF.10302 - 10322

05	186	N	169	-0-	-17	-0-	6	1	153	3	Y	9	10	1			2
							10	9									
06	612	N	612	-0-	-0-	-0-	25	1	573	3	Y	13	13	1			2
							14	9									
07	770	N	770	-0-	-0-	-0-	31	1	725	3	Y	13	13	1			2
							14	9									
08	155	N	86	-0-	-69	-0-	2	1	81	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
09	600	N	127	-0-	-473	-0-	4	1	108	3	Y	14	11	1			4
							15	9									
*10	723	N	723	-0-	-0-	-0-	30	1	667	3	Y	24	24	1			4
							26	9									

SBR WELL #: 156 RRCID -> 163893 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 11045 PERF.10872 - 10896

05	513	N	513	-0-	-0-	-0-	30	1	474	3	Y	8					17
							9	9									
06	613	N	613	-0-	-0-	-0-	33	1	574	3	Y	5					22
							6	9									
07	551	N	551	-0-	-0-	-0-	31	1	518	3	Y	2					24
							2	9									
08	527	N	487	-0-	-40	-0-	25	1	450	3	Y	11	29	1			6
							12	9									
09	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					6
10	558	N	372	-0-	-186	-0-	23	1	349	3	Y	-0-					6

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
05	1581	X	486	-0-	-1095	-0-	19	1	465	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	2158	X	2158	-0-	-0-	-0-	92	1	2059	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
07	1753	X	1753	-0-	-0-	-0-	71	1	1676	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
08	1551	X	1551	-0-	-0-	-0-	40	1	1504	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
09	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	108	1	3186	3	Y	9	7	1			3
							10	9									
*10	2788	N	2788	-0-	-0-	-0-	118	1	2640	3	Y	27	26	1			4
							30	9									

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
05	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	75	1	2343	3	Y	23	20	1			4
							25	9									
06	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	45	1	1212	3	Y	15	17	1			2
							17	9									
07	968	N	968	-0-	-0-	-0-	42	1	914	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
08	868	N	459	-0-	-409	-0-	21	1	428	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
09	840	N	622	-0-	-218	-0-	32	1	577	3	Y	12	10	1			4
							13	9									
10	868	N	338	-0-	-530	-0-	31	1	294	3	Y	12	13	1			3
							13	9									

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
05	2791	X	576	-0-	-2215	-0-	17	1	559	3	Y	-0-					-0-
06	750	N	357	-0-	-393	-0-	10	1	347	3	Y	-0-					-0-
07	T. A.		899	-0-	899	899	17	1	882	3	Y	-0-					-0-
08	T. A.		333	-0-	333	1232	8	1	325	3	Y	-0-					-0-
09	T. A.		698	-0-	698	1930	18	1	680	3	Y	-0-					-0-
*10	2372	X	442	-0-	-1930	-0-	25	1	417	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
05	136	N	136	-0-	-0-	-0-	4	1	132	3	Y	-0-					-0-
06	161	N	161	-0-	-0-	-0-	6	1	155	3	Y	-0-					-0-
07	133	N	133	-0-	-0-	-0-	6	1	126	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	124	N	82	-0-	-42	-0-	4	1	78	3	Y	-0-					-0-
09	150	N	50	-0-	-100	-0-	3	1	47	3	Y	-0-					-0-
*10	390	N	390	-0-	-0-	-0-	37	1	352	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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
05	185	N	185	-0-	-0-	-0-	6	1	179	3	Y	-0-					-0-
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	1	1	37	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
08	186	N	105	-0-	-81	-0-	5	1	100	3	Y	-0-					-0-
09	122	N	122	-0-	-0-	-0-	6	1	116	3	Y	-0-					-0-
*10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	9	1	85	3	Y	-0-					-0-

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

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 162 RRCID -> 164351 COMPL. DATE 08/07/1997 TOTAL DEPTH 10480 PERF.10224 - 10264

05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	1			Y	-0-					-0-
06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	3	1	75	3	Y	-0-					-0-
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	5	1	121	3	Y	-0-					-0-
08	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	3	Y	-0-					-0-
09	111	N	111	-0-	-0-	-0-	4	1	107	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	44	-0-	-80	-0-	2	1	42	3	Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 163 RRCID -> 164518 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10209 PERF. 9990 - 10020

05	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
07	62	N	25	-0-	-37	-0-	1	1	24	3	Y	-0-					-0-
08	14	N	3	-0-	-11	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
09	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
*10	376	N	376	-0-	-0-	-0-	36	1	340	3	Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 180 RRCID -> 164519 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11068 PERF.10828 - 10848

05	155	N	29	-0-	-126	-0-	2	1	26	3	Y	1					4
							1	9									
06	212	N	212	-0-	-0-	-0-	11	1	200	3	Y	1					5
							1	9									
07	23	N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	3	Y	-0-					5
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	3	1			2
09	210	N	18	-0-	-192	-0-	1	1	17	3	Y	-0-					2
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					2

SBR WELL #: 182 RRCID -> 164522 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10992 PERF.10750 - 10775

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	409	N	409	-0-	-0-	-0-	22	1	386	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	T. A.		596	-0-	596	596	34	1	562	3	Y	-0-					-0-
08	T. A.		408	-0-	408	1004	21	1	387	3	Y	-0-					-0-
09	T. A.		518	-0-	518	1522	29	1	488	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*10	1685	X	163	-0-	-1522	-0-	10	1	152	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

SBR WELL #: 178 RRCID -> 164523 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11040 PERF.10830 - 10850

05	217	N	152	-0-	-65	-0-	9	1	143	3	Y	-0-					3
06	360	N	268	-0-	-92	-0-	14	1	254	3	Y	-0-					3
07	279	N	193	-0-	-86	-0-	11	1	182	3	Y	-0-					3
08	161	N	161	-0-	-0-	-0-	8	1	153	3	Y	-0-	2	1			1
09	270	N	101	-0-	-169	-0-	6	1	95	3	Y	-0-					1
10	186	N	93	-0-	-93	-0-	6	1	87	3	Y	-0-					1

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

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
05	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	60	1	949	3	Y	-0-					-0-
06	1050	N	967	-0-	-83	-0-	52	1	915	3	Y	-0-					-0-
07	1240	N	206	-0-	-1034	-0-	12	1	194	3	Y	-0-					-0-
08	1023	N	433	-0-	-590	-0-	23	1	410	3	Y	-0-					-0-
09	960	N	514	-0-	-446	-0-	29	1	485	3	Y	-0-					-0-
*10	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	67	1	1004	3	Y	-0-					-0-

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
05	1178	N	805	-0-	-373	-0-	158	1	643	2	Y	4					6
							4	9									
06	570	N	170	-0-	-400	-0-	53	1	117	2	Y	-0-					6
07	1302	N	174	-0-	-1128	-0-	61	1	113	2	Y	-0-					6
08	806	N	504	-0-	-302	-0-	191	1	312	2	Y	1					7
							1	9									
09	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	453	1	1317	2	Y	-0-					7
*10	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	398	1	1177	2	Y	1					8
							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
05	1085	N	82	-0-	-1003	-0-	2	1	77	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	-0-					1
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
08	93	N	33	-0-	-60	-0-	1	1	31	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	24	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
*10	48	N	48	-0-	-0-	-0-	3	1	26	3	Y	17	16	1			2
							19	9									

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
05	497	N	497	-0-	-0-	-0-	28	1	450	3	Y	17	15	1			3
							19	9									
06	856	N	856	-0-	-0-	-0-	45	1	798	3	Y	12	14	1			1
							13	9									
07	651	N	108	-0-	-543	-0-	6	1	94	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
08	496	N	90	-0-	-406	-0-	4	1	80	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
09	870	N	49	-0-	-821	-0-	3	1	42	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
*10	122	N	122	-0-	-0-	-0-	7	1	104	3	Y	10	10	1			2
							11	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
05	378	N	378	-0-	-0-	-0-	22	1	347	3	Y	8	7	1			2
							9	9									
06	494	N	494	-0-	-0-	-0-	26	1	461	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
07	374	N	374	-0-	-0-	-0-	21	1	347	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
08	372	N	151	-0-	-221	-0-	8	1	140	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
09	480	N	245	-0-	-235	-0-	14	1	228	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
10	372	N	147	-0-	-225	-0-	9	1	132	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 #: 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
05	468	N	468	-0-	-0-	-0-	28	1	440	3	Y	-0-					-0-
06	570	N	526	-0-	-44	-0-	28	1	498	3	Y	-0-					-0-
07	465	N	366	-0-	-99	-0-	21	1	345	3	Y	-0-					-0-
08	465	N	272	-0-	-193	-0-	14	1	258	3	Y	-0-					-0-
09	540	N	532	-0-	-8	-0-	30	1	502	3	Y	-0-					-0-
*10	635	N	635	-0-	-0-	-0-	40	1	595	3	Y	-0-					-0-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		2	-0-	2	2	1	1	1	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		1	-0-	1	3	1	1			Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
*10	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-

ZR "A" WELL #: 1 RRCID -> 165305 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 11308 PERF.11094 - 11154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	2	Y	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					1

ZR UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 165572 COMPL. DATE 10/29/1997 TOTAL DEPTH 10635 PERF.10360 - 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
05	636	X	183	-0-	-453	-0-	5	1	178	3	Y	-0-					-0-
06	141	N	141	-0-	-0-	-0-	4	1	137	3	Y	-0-					-0-
07	T. A.		266	-0-	266	266	5	1	261	3	Y	-0-					-0-
08	T. A.		75	-0-	75	341	2	1	73	3	Y	-0-					-0-
09	T. A.		81	-0-	81	422	2	1	79	3	Y	-0-					-0-
*10	488	X	66	-0-	-422	-0-	4	1	62	3	Y	-0-					-0-

ZR "A' WELL #: 4 RRCID -> 166037 COMPL. DATE 12/09/1997 TOTAL DEPTH 11490 PERF.11116 - 11136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	837	N	18	-0-	-819	-0-	18	1			Y	-0-					5
06	210	N	16	-0-	-194	-0-	16	1			Y	-0-					5
07	62	N	9	-0-	-53	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					5
08	50	N	50	-0-	-0-	-0-	40	1	10	2	Y	-0-					5
09	329	N	329	-0-	-0-	-0-	51	1	278	2	Y	-0-					5
*10	563	N	563	-0-	-0-	-0-	60	1	503	2	Y	-0-					5

ZR "A" WELL #: 8 RRCID -> 166038 COMPL. DATE 12/10/1997 TOTAL DEPTH 11610 PERF.11210 - 11247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	1			Y	-0-					7
06	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	1			Y	-0-					7
07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	13	1	143	2	Y	-0-					7
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					7
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					7
*10	233	N	233	-0-	-0-	-0-	25	1	208	2	Y	-0-					7

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
ZR UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 166046 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10660 PERF.10378 - 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
05	181	N	181	-0-	-0-	-0-	5	1	176	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	28	N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	26	3	Y	1					1
							1	9									
07	124	N	35	-0-	-89	-0-	1	1	34	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	186	N	59	-0-	-127	-0-	1	1	57	3	Y	1					1
							1	9									
09	45	N	45	-0-	-0-	-0-	1	1	43	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
*10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	7	1	119	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

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

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-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ZR "A" WELL #: 5 RRCID -> 166448 COMPL. DATE 12/23/1997 TOTAL DEPTH 11444 PERF.11116 - 11140

05	14B2	EXT	62	-0-	62	62	62	1			Y	-0-					2
06	14B2	EXT	65	-0-	65	127	65	1			Y	-0-					2
07	632	N	505	-0-	-127	-0-	41	1	464	2	Y	-0-					2
08	62	N	5	-0-	-57	-0-	4	1	1	2	Y	-0-					2
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					2
10	496	N	144	-0-	-352	-0-	15	1	129	2	Y	-0-					2

ZR "A" WELL #: 6 RRCID -> 166527 COMPL. DATE 12/23/1997 TOTAL DEPTH 11456 PERF.11160 - 11180

05	14B2	EXT	2	-0-	2	2	2	1			Y	-0-					2
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					2
07	14B2	EXT	7	-0-	7	9	1	1	6	2	Y	-0-					2
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-					2
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-					2
*10	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					2

ZR "A" WELL #: 7 RRCID -> 166529 COMPL. DATE 12/24/1997 TOTAL DEPTH 11570 PERF.11212 - 11242

05	4483	X	60	-0-	-4423	-0-	60	1			Y	-0-					20
06	26	X	26	-0-	-0-	-0-	26	1			Y	-0-					20
07	3007	X	9	-0-	-2998	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					20
08	3007	X	425	-0-	-2582	-0-	340	1	85	2	Y	-0-					20
09	2910	X	1084	-0-	-1826	-0-	167	1	917	2	Y	-0-					20
*10	258	X	258	-0-	-0-	-0-	27	1	231	2	Y	-0-					20

SBR WELL #: 165 RRCID -> 166655 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10565 PERF.10276 - 10326

05	1488	N	188	-0-	-1300	-0-	6	1	182	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	810	N	12	-0-	-798	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
07	744	N	73	-0-	-671	-0-	3	1	69	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	186	N	18	-0-	-168	-0-	1	1	17	3	Y	-0-					-0-
09	12	N	3	-0-	-9	-0-	2	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	62	N	21	-0-	-41	-0-	1	1	10	3	Y	9	8	1			1
							10	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
ZR "A" WELL #: 10 RRCID -> 166656 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11183 - 11203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	X	29	-0-	-64	-0-	29	1			Y	-0-					2
06	180	N	33	-0-	-147	-0-	33	1			Y	-0-					2
07	310	N	11	-0-	-299	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					2
08	31	N	10	-0-	-21	-0-	8	1	2	2	Y	-0-					2
09	291	N	291	-0-	-0-	-0-	45	1	246	2	Y	-0-					2
*10	313	N	313	-0-	-0-	-0-	33	1	280	2	Y	-0-					2

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

05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	1			Y	-0-					7
06	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	1			Y	-0-					7
07	176	N	176	-0-	-0-	-0-	14	1	162	2	Y	-0-					7
08	8	N	2	-0-	-6	-0-	2	1			Y	-0-					7
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					7
10	186	N	47	-0-	-139	-0-	5	1	42	2	Y	-0-					7

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

05	310	X	104	-0-	-206	-0-	6	1	92	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
06	150	X	100	-0-	-50	-0-	5	1	88	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
07	391	N	391	-0-	-0-	-0-	22	1	365	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
08	265	N	265	-0-	-0-	-0-	14	1	248	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
09	221	N	221	-0-	-0-	-0-	12	1	206	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
10	403	N	183	-0-	-220	-0-	11	1	164	3	Y	7	7	1			1
							8	9									

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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
10	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

05	503	N	503	-0-	-0-	-0-	19	1	464	3	Y	18	17	1			3
							20	9									
06	600	N	303	-0-	-297	-0-	12	1	273	3	Y	16	17	1			2
							18	9									
07	310	N	297	-0-	-13	-0-	12	1	272	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
08	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	44	1	1623	3	Y	27	24	1			5
							30	9									
09	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	44	1	1316	3	Y	33	28	1			10
							36	9									
*10	544	N	544	-0-	-0-	-0-	22	1	502	3	Y	18	23	1			5
							20	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
BRACKEN "A" WELL #: 2039 RRCID -> 167507 COMPL. DATE 02/27/1998 TOTAL DEPTH 10293 PERF. 9804 - 9836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3689	X	1452	-0-	-2237	-0-	44	1	1371	3	Y	34	37	1			9
							37	9									
06	4290	X	1130	-0-	-3160	-0-	40	1	1059	3	Y	28	32	1			5
							31	9									
07	1840	X	1840	-0-	-0-	-0-	80	1	1745	3	Y	14	15	1			4
							15	9									
08	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	175	1	3604	3	Y	29	27	1			6
							32	9									
09	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	203	1	3713	3	Y	29	25	1			10
							32	9									
*10	2238	X	2238	-0-	-0-	-0-	210	1	1991	3	Y	34	37	1			7
							37	9									

BRACKEN "A" WELL #: 2027 RRCID -> 167576 COMPL. DATE 03/12/1998 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9976 - 10016

05	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	38	1	1189	3	Y	23	22	1			5
							25	9									
06	636	N	636	-0-	-0-	-0-	22	1	601	3	Y	12	15	1			2
							13	9									
07	961	N	293	-0-	-668	-0-	13	1	273	3	Y	6	6	1			2
							7	9									
08	1240	N	450	-0-	-790	-0-	20	1	416	3	Y	13	12	1			3
							14	9									
09	742	N	742	-0-	-0-	-0-	37	1	680	3	Y	23	19	1			7
							25	9									
*10	365	N	365	-0-	-0-	-0-	32	1	303	3	Y	27	29	1			5
							30	9									

BRACKEN "A" WELL #: 2040 RRCID -> 167606 COMPL. DATE 03/12/1998 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9954 - 9986

05	298	N	298	-0-	-0-	-0-	9	1	278	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
06	335	N	335	-0-	-0-	-0-	12	1	312	3	Y	10	11	1			1
							11	9									
07	387	N	387	-0-	-0-	-0-	17	1	362	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
08	310	N	257	-0-	-53	-0-	11	1	237	3	Y	8	7	1			2
							9	9									
09	408	N	408	-0-	-0-	-0-	21	1	377	3	Y	9	8	1			3
							10	9									
10	372	N	193	-0-	-179	-0-	18	1	166	3	Y	8	9	1			2
							9	9									

BRACKEN "A" WELL #: 2023 RRCID -> 167639 COMPL. DATE 02/27/1998 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9804 - 9844

05	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	46	1	1426	3	Y	8	7	1			2
							9	9									
06	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	58	1	1543	3	Y	7	8	1			1
							8	9									
07	1085	N	1054	-0-	-31	-0-	46	1	1001	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
08	1085	N	879	-0-	-206	-0-	40	1	833	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
09	1050	N	1022	-0-	-28	-0-	53	1	961	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
10	1054	N	215	-0-	-839	-0-	20	1	192	3	Y	3	4	1			1
							3	9									

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

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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
10	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

05	292 N	292	-0-	-0-	-0-	9	1	283	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	270 N	208	-0-	-62	-0-	7	1	200	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
07	186 N	153	-0-	-33	-0-	7	1	145	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
08	279 N	33	-0-	-246	-0-	2	1	31	3	Y	-0-					-0-
09	210 N	176	-0-	-34	-0-	9	1	166	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
10	155 N	78	-0-	-77	-0-	7	1	70	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									

BRACKEN "E" WELL #: 2075 RRCID -> 168200 COMPL. DATE 03/26/1998 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10448 - 10474

05	189 N	189	-0-	-0-	-0-	9	1	178	3	Y	2	2	1			1
						2	9									
06	166 N	166	-0-	-0-	-0-	8	1	157	3	Y	1	2	1			-0-
						1	9									
07	198 N	198	-0-	-0-	-0-	9	1	187	3	Y	2	2	1			-0-
						2	9									
08	186 N	146	-0-	-40	-0-	6	1	138	3	Y	2	2	1			-0-
						2	9									
09	180 N	148	-0-	-32	-0-	7	1	138	3	Y	3	2	1			1
						3	9									
10	186 N	142	-0-	-44	-0-	11	1	130	3	Y	1	2	1			-0-
						1	9									

BRACKEN "A" WELL #: 1018 RRCID -> 168335 COMPL. DATE 11/06/1984 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9994 - 10045

05	921 N	921	-0-	-0-	-0-	36	1	884	3	Y	1					3
						1	9									
06	665 N	665	-0-	-0-	-0-	28	1	637	3	Y	-0-	2	1			1
07	558 N	540	-0-	-18	-0-	22	1	517	3	Y	1					2
						1	9									
08	917 N	917	-0-	-0-	-0-	24	1	892	3	Y	1					3
						1	9									
09	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	37	1	1099	3	Y	-0-					3
10	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					3

BRACKEN "A" WELL #: 2041 RRCID -> 168344 COMPL. DATE 05/04/1998 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 9990 - 10034

05	374 N	374	-0-	-0-	-0-	12	1	359	3	Y	3	3	1			1
						3	9									
06	364 N	364	-0-	-0-	-0-	13	1	347	3	Y	4	5	1			-0-
						4	9									
07	394 N	394	-0-	-0-	-0-	17	1	371	3	Y	5	4	1			1
						6	9									
08	372 N	270	-0-	-102	-0-	12	1	255	3	Y	3	3	1			1
						3	9									
09	360 N	268	-0-	-92	-0-	14	1	251	3	Y	3	3	1			1
						3	9									
10	403 N	94	-0-	-309	-0-	9	1	82	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
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
05	93	N	51	-0-	-42	-0-	4	1	46	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	60	N	47	-0-	-13	-0-	3	1	43	3	Y	1					2
							1	9									
07	124	N	49	-0-	-75	-0-	3	1	44	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
08	62	N	7	-0-	-55	-0-	2	1	4	3	Y	1					2
							1	9									
09	60	N	29	-0-	-31	-0-	3	1	25	3	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
*10	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	4	1	1540	3	Y	1					1
							1	9									

ZR "A" WELL #: 2 RRCID -> 169002 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11545 PERF.11247 - 11252

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-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRACKEN "A" WELL #: 2037 RRCID -> 169157 COMPL. DATE 06/17/1998 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9786 - 9806

05	215	N	215	-0-	-0-	-0-	7	1	204	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
06	358	N	358	-0-	-0-	-0-	13	1	343	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
07	278	N	278	-0-	-0-	-0-	12	1	262	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
08	217	N	80	-0-	-137	-0-	4	1	74	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	360	N	209	-0-	-151	-0-	11	1	195	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
10	279	N	81	-0-	-198	-0-	7	1	70	3	Y	4	4	1			1
							4	9									

BRACKEN "A" WELL #: 2052 RRCID -> 169164 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10225 PERF. 9912 - 9968

05	1550	N	19	-0-	-1531	-0-	1	1	17	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	1500	N	2	-0-	-1498	-0-	2	3			Y	-0-					1
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
08	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	31	X	7	-0-	-24	-0-	7	1			Y	-0-					5
06	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	1			Y	-0-					5
07	124	N	1	-0-	-123	-0-	1	2			Y	-0-					5
08	7	N	2	-0-	-5	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					5
09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	14	1	79	2	Y	-0-					5
*10	204	N	204	-0-	-0-	-0-	22	1	182	2	Y	-0-					5

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
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
05	1240	N	226	-0-	-1014	-0-	13	1	205	3	Y	7	8	1			2
							8	9									
06	1200	N	373	-0-	-827	-0-	19	1	343	3	Y	10	11	1			1
							11	9									
07	1302	N	131	-0-	-1171	-0-	7	1	118	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
08	217	N	154	-0-	-63	-0-	8	1	140	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
09	360	N	295	-0-	-65	-0-	16	1	273	3	Y	5	4	1			2
							6	9									
10	124	N	96	-0-	-28	-0-	5	1	82	3	Y	8	9	1			1
							9	9									

SBR WELL #: 121 RRCID -> 171794 COMPL. DATE 12/18/1998 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10678 - 10700

05	558	N	542	-0-	-16	-0-	32	1	510	3	Y	-0-					4
06	510	N	377	-0-	-133	-0-	20	1	356	3	Y	1					5
							1	9									
07	558	N	366	-0-	-192	-0-	21	1	345	3	Y	-0-					5
08	571	N	571	-0-	-0-	-0-	30	1	540	3	Y	1	4	1			2
							1	9									
09	705	N	705	-0-	-0-	-0-	40	1	665	3	Y	-0-					2
*10	558	N	558	-0-	-0-	-0-	35	1	523	3	Y	-0-					2

BRACKEN "E" WELL #: 2076 RRCID -> 171796 COMPL. DATE 01/01/1999 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10556 - 10582

05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	6	1	118	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	8	1	172	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	176	-0-	-10	-0-	8	1	168	3	Y	-0-					-0-
08	124	N	116	-0-	-8	-0-	5	1	111	3	Y	-0-					-0-
09	180	N	146	-0-	-34	-0-	7	1	139	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	128	-0-	-58	-0-	10	1	118	3	Y	-0-					-0-

BRACKEN, R. WELL #: 2 RRCID -> 171898 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11065 PERF.10755 - 10792

05	434	N	424	-0-	-10	-0-	33	1	390	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
06	540	N	438	-0-	-102	-0-	36	1	400	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
07	434	N	310	-0-	-124	-0-	24	1	285	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
08	434	N	256	-0-	-178	-0-	24	1	230	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	450	N	386	-0-	-64	-0-	29	1	355	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
*10	396	N	396	-0-	-0-	-0-	35	1	360	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

BRACKEN, R. WELL #: 1 RRCID -> 172042 COMPL. DATE 01/14/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10676 - 10724

05	353	N	353	-0-	-0-	-0-	27	1	326	3	Y	-0-					-0-
06	360	N	220	-0-	-140	-0-	18	1	201	3	Y	1					1
							1	9									
07	425	N	425	-0-	-0-	-0-	33	1	385	3	Y	6	3	1			4
							7	9									
08	341	N	241	-0-	-100	-0-	23	1	217	3	Y	1	4	1			1
							1	9									
09	475	N	475	-0-	-0-	-0-	35	1	434	3	Y	5	4	1			2
							6	9									
10	434	N	288	-0-	-146	-0-	25	1	260	3	Y	3	4	1			1
							3	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
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
05	961	N	702	-0-	-259	-0-	54	1	646	3	Y	2	7	1			1
							2	9									
06	930	N	673	-0-	-257	-0-	55	1	616	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
07	1116	N	248	-0-	-868	-0-	19	1	228	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
08	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	189	1	1782	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	3000	N	4459	-0-	1459	1459	337	1	4118	3	Y	4	3	1			2
							4	9									
*10	3100	N	1676	-0-	-1424	35	148	1	1525	3	Y	3	4	1			1
							3	9									

SBR WELL #: 183 RRCID -> 175405 COMPL. DATE 12/16/1999 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10362 - 10394

05	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	133	1	2105	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
06	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	126	1	2222	3	Y	8	9	1			1
							9	9									
07	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	150	1	2485	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
08	2263	N	1800	-0-	-463	-0-	94	1	1698	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
09	2370	N	718	-0-	-1652	-0-	40	1	672	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
10	2635	N	226	-0-	-2409	-0-	14	1	210	3	Y	2	3	1			1
							2	9									

BRACKEN, R. WELL #: 3 RRCID -> 175781 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10734 - 10762

05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	1	1	1			-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
07	62	N	12	-0-	-50	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					-0-
*10	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 181 RRCID -> 175782 COMPL. DATE 12/31/1999 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10601 - 10634

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-
10	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

05	589	N	328	-0-	-261	-0-	19	1	308	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	999	N	999	-0-	-0-	-0-	54	1	944	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	830	N	830	-0-	-0-	-0-	47	1	782	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	546	N	546	-0-	-0-	-0-	29	1	516	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	420	N	352	-0-	-68	-0-	20	1	331	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*10	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	100	1	1506	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
BRACKEN "D" WELL #: 2087 RRCID -> 176800 COMPL. DATE 02/25/2000 TOTAL DEPTH 10675 PERF.10425 - 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
05	263	N	263	-0-	-0-	-0-	15	1	240	3	Y	7	6	1			1
							8	9									
06	242	N	242	-0-	-0-	-0-	13	1	225	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
07	282	N	282	-0-	-0-	-0-	16	1	263	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
08	248	N	243	-0-	-5	-0-	13	1	227	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
09	310	N	310	-0-	-0-	-0-	17	1	286	3	Y	6	5	1			2
							7	9									
10	279	N	278	-0-	-1	-0-	17	1	254	3	Y	6	7	1			1
							7	9									

BRACKEN, R. WELL #: 5 RRCID -> 176802 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10602 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2480	X	1178	-0-	-1302	-0-	91	1	1083	3	Y	4	13	1			2
							4	9									
06	2400	X	1345	-0-	-1055	-0-	109	1	1230	3	Y	5	3	1			4
							6	9									
07	2263	X	1777	-0-	-486	-0-	138	1	1631	3	Y	7	6	1			5
							8	9									
08	2263	X	1759	-0-	-504	-0-	168	1	1587	3	Y	4	6	1			3
							4	9									
09	2304	X	2304	-0-	-0-	-0-	174	1	2126	3	Y	4	5	1			2
							4	9									
10	1767	X	1421	-0-	-346	-0-	125	1	1292	3	Y	4	5	1			1
							4	9									

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
05	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	71	1	1423	3	Y	22	23	1			5
							24	9									
06	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	60	1	1226	3	Y	19	21	1			3
							21	9									
07	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	63	1	1318	3	Y	15	15	1			3
							17	9									
08	1519	N	1218	-0-	-301	-0-	50	1	1147	3	Y	19	18	1			4
							21	9									
09	1320	N	1301	-0-	-19	-0-	62	1	1217	3	Y	20	17	1			7
							22	9									
10	1395	N	743	-0-	-652	-0-	57	1	662	3	Y	22	24	1			5
							24	9									

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
05	417	N	417	-0-	-0-	-0-	25	1	391	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	284	N	284	-0-	-0-	-0-	15	1	268	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	341	N	298	-0-	-43	-0-	17	1	280	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	403	N	215	-0-	-188	-0-	11	1	203	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	270	N	187	-0-	-83	-0-	10	1	176	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	310	N	228	-0-	-82	-0-	14	1	213	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1581	N	735	-0-	-846	-0-	23	1	712	3	Y	-0-					-0-
06	2160	N	1260	-0-	-900	-0-	45	1	1215	3	Y	-0-					-0-
07	1922	N	860	-0-	-1062	-0-	38	1	822	3	Y	-0-					-0-
08	744	N	309	-0-	-435	-0-	14	1	295	3	Y	-0-					-0-
09	1260	N	296	-0-	-964	-0-	15	1	281	3	Y	-0-					-0-
10	868	N	615	-0-	-253	-0-	59	1	556	3	Y	-0-					-0-

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

05	846	N	846	-0-	-0-	-0-	50	1	795	3	Y	1					5
							1	9									
06	900	N	683	-0-	-217	-0-	37	1	646	3	Y	-0-					5
07	699	N	699	-0-	-0-	-0-	40	1	658	3	Y	1					6
							1	9									
08	837	N	509	-0-	-328	-0-	27	1	482	3	Y	-0-	4	1			2
09	858	N	858	-0-	-0-	-0-	48	1	809	3	Y	1					3
							1	9									
10	713	N	351	-0-	-362	-0-	22	1	329	3	Y	-0-					3

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

05	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	30	1	1078	3	Y	33	39	1			19
							36	9									
06	960	N	878	-0-	-82	-0-	87	1	750	3	Y	37	33	1			23
							41	9									
07	815	N	815	-0-	-0-	-0-	5	1	780	3	Y	27	33	1			17
							30	9									
08	1054	N	481	-0-	-573	-0-	9	1	436	3	Y	33	34	1			16
							36	9									
09	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	80	1	1194	3	Y	41	29	1			28
							45	9									
*10	871	N	871	-0-	-0-	-0-	81	1	750	3	Y	36	50	1			14
							40	9									

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

05	248	N	189	-0-	-59	-0-	11	1	174	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
06	170	N	170	-0-	-0-	-0-	9	1	158	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	186	N	81	-0-	-105	-0-	5	1	76	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	186	N	43	-0-	-143	-0-	2	1	40	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	180	N	16	-0-	-164	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					-0-
*10	128	N	128	-0-	-0-	-0-	8	1	117	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

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

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-
10	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 #: 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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	Y	-0-					4
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			1
09	28	N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	3	Y	-0-					1
10	31	N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	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
05	155	N	139	-0-	-16	-0-	8	1	130	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	150	N	126	-0-	-24	-0-	7	1	118	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	226	N	226	-0-	-0-	-0-	12	1	207	3	Y	6	5	1			1
							7	9									
08	205	N	205	-0-	-0-	-0-	10	1	187	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
09	451	N	451	-0-	-0-	-0-	25	1	418	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
*10	710	N	710	-0-	-0-	-0-	44	1	653	3	Y	12	12	1			2
							13	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
05	257	N	257	-0-	-0-	-0-	15	1	232	3	Y	9	8	1			2
							10	9									
06	330	N	160	-0-	-170	-0-	8	1	144	3	Y	7	8	1			1
							8	9									
07	355	N	355	-0-	-0-	-0-	20	1	326	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
08	248	N	211	-0-	-37	-0-	11	1	191	3	Y	8	7	1			2
							9	9									
09	150	N	89	-0-	-61	-0-	5	1	81	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
10	341	N	265	-0-	-76	-0-	16	1	237	3	Y	11	11	1			2
							12	9									

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
05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	68	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	360	N	40	-0-	-320	-0-	2	1	38	3	Y	-0-					-0-
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
08	62	N	58	-0-	-4	-0-	3	1	55	3	Y	-0-					-0-
09	57	N	57	-0-	-0-	-0-	3	1	54	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 192 RRCID -> 179789 COMPL. DATE 10/06/2000 TOTAL DEPTH 10965 PERF.10696 - 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
05	24	N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	3	Y	-0-					-0-
06	270	N	74	-0-	-196	-0-	4	1	70	3	Y	-0-					-0-
07	119	N	119	-0-	-0-	-0-	7	1	112	3	Y	-0-					-0-
08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	36	-0-	-24	-0-	2	1	34	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-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 #: 6 RRCID -> 180328 COMPL. DATE 08/13/2000 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10738 - 10810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	355	N	355	-0-	-0-	-0-	27	1	325	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
06	391	N	391	-0-	-0-	-0-	32	1	355	3	Y	4	2	1			3
							4	9									
07	186	N	112	-0-	-74	-0-	9	1	101	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
08	341	N	246	-0-	-95	-0-	24	1	222	3	Y	-0-	2	1			-0-
09	390	N	374	-0-	-16	-0-	28	1	345	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*10	747	N	747	-0-	-0-	-0-	66	1	678	3	Y	3	2	1			1
							3	9									

BRACKEN, R. WELL #: 8 RRCID -> 180330 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 10968 PERF.10668 - 10742

05	124	N	21	-0-	-103	-0-	2	1	19	3	Y	-0-					-0-
06	630	N	25	-0-	-605	-0-	2	1	23	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	21	-0-	-72	-0-	2	1	18	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	31	N	9	-0-	-22	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

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

05	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	66	1	1037	3	Y	19	17	1			3
							21	9									
06	630	N	478	-0-	-152	-0-	25	1	438	3	Y	14	15	1			2
							15	9									
07	1209	N	237	-0-	-972	-0-	13	1	216	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
08	1116	N	408	-0-	-708	-0-	21	1	377	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
09	843	N	843	-0-	-0-	-0-	47	1	787	3	Y	8	7	1			3
							9	9									
10	248	N	194	-0-	-54	-0-	12	1	174	3	Y	7	8	1			2
							8	9									

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

05	713	X	333	-0-	-380	-0-	8	1	294	3	Y	28	38	1			18
							31	9									
06	690	X	301	-0-	-389	-0-	29	1	247	3	Y	23	25	1			16
							25	9									
07	682	N	512	-0-	-170	-0-	3	1	483	3	Y	24	26	1			14
							26	9									
08	341	N	297	-0-	-44	-0-	6	1	277	3	Y	13	20	1			7
							14	9									
09	591	N	591	-0-	-0-	-0-	35	1	526	3	Y	27	16	1			18
							30	9									
10	527	N	490	-0-	-37	-0-	46	1	423	3	Y	19	29	1			8
							21	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
BRACKEN, R. WELL #: 9 RRCID -> 183044 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10630 - 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
05	527	N	493	-0-	-34	-0-	38	1	451	3	Y	4	2	1			2
							4	9									
06	723	N	723	-0-	-0-	-0-	58	1	658	3	Y	6	3	1			5
							7	9									
07	581	N	581	-0-	-0-	-0-	45	1	532	3	Y	4	5	1			4
							4	9									
08	496	N	454	-0-	-42	-0-	43	1	405	3	Y	5	6	1			3
							6	9									
09	791	N	791	-0-	-0-	-0-	59	1	722	3	Y	9	8	1			4
							10	9									
*10	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	101	1	1043	3	Y	8	10	1			2
							9	9									

SBR WELL #: 194 RRCID -> 183452 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 10725 PERF.10406 - 10460

05	217	X	88	-0-	-129	-0-	5	1	77	3	Y	5	6	1			2
							6	9									
06	210	X	135	-0-	-75	-0-	7	1	121	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
07	186	N	140	-0-	-46	-0-	8	1	128	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
08	93	N	65	-0-	-28	-0-	3	1	60	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	150	N	147	-0-	-3	-0-	8	1	132	3	Y	6	5	1			2
							7	9									
10	155	N	106	-0-	-49	-0-	6	1	96	3	Y	4	5	1			1
							4	9									

SBR WELL #: 196 RRCID -> 185081 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 11035 PERF.10812 - 10827

05	434	N	321	-0-	-113	-0-	19	1	302	3	Y	-0-					1
06	610	N	610	-0-	-0-	-0-	33	1	577	3	Y	-0-					1
07	530	N	530	-0-	-0-	-0-	30	1	500	3	Y	-0-					1
08	320	N	320	-0-	-0-	-0-	17	1	303	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	600	N	545	-0-	-55	-0-	31	1	514	3	Y	-0-					-0-
10	527	N	193	-0-	-334	-0-	12	1	181	3	Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 198 RRCID -> 185082 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10376 - 10408

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-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRACKEN, R. WELL #: 10 RRCID -> 185083 COMPL. DATE 06/24/2001 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10668 - 10716

05	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	90	1	1074	3	Y	-0-					-0-
06	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	91	1	1028	3	Y	-0-					-0-
07	3100	N	3979	-0-	879	879	311	1	3668	3	Y	-0-					-0-
08	1975	N	1096	-0-	-879	-0-	105	1	991	3	Y	-0-					-0-
09	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	81	1	995	3	Y	-0-					-0-
*10	2124	X	2124	-0-	-0-	-0-	188	1	1936	3	Y	-0-					-0-

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

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
05	310	N	303	-0-	-7	-0-	17	1	273	3	Y	12	11	1			2
							13	9									
06	240	N	30	-0-	-210	-0-	2	1	27	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
07	169	N	169	-0-	-0-	-0-	9	1	154	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
08	310	N	219	-0-	-91	-0-	11	1	199	3	Y	8	7	1			2
							9	9									
09	51	N	51	-0-	-0-	-0-	3	1	47	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
*10	195	N	195	-0-	-0-	-0-	12	1	175	3	Y	7	7	1			1
							8	9									

BRACKEN, "A" WELL #: 104 RRCID -> 191801 COMPL. DATE 01/14/1984 TOTAL DEPTH 10100 PERF. N/A

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-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 200 RRCID -> 195801 COMPL. DATE 07/09/2003 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10417 - 10446

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-
10	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

05	55	N	55	-0-	-0-	-0-	3	1	52	3	Y	-0-					-0-
06	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
*10	148	N	148	-0-	-0-	-0-	9	1	138	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

SBR WELL #: 203 RRCID -> 196282 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 10670 PERF.10470 - 10500

05	292	N	292	-0-	-0-	-0-	17	1	269	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
06	298	N	298	-0-	-0-	-0-	16	1	276	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
07	310	N	238	-0-	-72	-0-	13	1	223	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
08	310	N	310	-0-	-0-	-0-	16	1	292	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	404	N	404	-0-	-0-	-0-	23	1	380	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
*10	777	N	777	-0-	-0-	-0-	48	1	725	3	Y	4	4	1			1
							4	9									

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

SBR WELL #: 202 RRCID -> 196283 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10365 - 10404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 204 RRCID -> 198776 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10111 - 10201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	322	N	322	-0-	-0-	-0-	19	1	293	3	Y	9	8	1			2
							10	9									
06	249	N	249	-0-	-0-	-0-	13	1	224	3	Y	11	12	1			1
							12	9									
07	310	N	47	-0-	-263	-0-	3	1	42	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
08	310	N	113	-0-	-197	-0-	6	1	104	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
09	240	N	67	-0-	-173	-0-	4	1	62	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
*10	187	N	187	-0-	-0-	-0-	11	1	170	3	Y	5	5	1			1
							6	9									

SBR WELL #: 206 RRCID -> 199525 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 11051 PERF.10846 - 10946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	682	X	103	-0-	-579	-0-	6	1	97	3	Y	-0-					2
06	660	X	268	-0-	-392	-0-	14	1	254	3	Y	-0-					2
07	682	X	28	-0-	-654	-0-	2	1	26	3	Y	-0-					2
08	339	X	339	-0-	-0-	-0-	18	1	320	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
09	373	X	373	-0-	-0-	-0-	21	1	352	3	Y	-0-					1
10	279	X	42	-0-	-237	-0-	3	1	39	3	Y	-0-					1

SBR WELL #: 217 RRCID -> 199878 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 11121 PERF.10787 - 10846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 205 RRCID -> 199881 COMPL. DATE 01/10/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10412 - 10484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	N	260	-0-	-112	-0-	15	1	245	3	Y	-0-					-0-
06	390	N	120	-0-	-270	-0-	6	1	114	3	Y	-0-					-0-
07	337	N	337	-0-	-0-	-0-	19	1	318	3	Y	-0-					-0-
08	248	N	138	-0-	-110	-0-	7	1	131	3	Y	-0-					-0-
09	226	N	226	-0-	-0-	-0-	13	1	213	3	Y	-0-					-0-
10	341	N	270	-0-	-71	-0-	17	1	253	3	Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 207 RRCID -> 199882 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10296 - 10366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	60	1	942	3	Y	-0-					-0-
06	540	N	239	-0-	-301	-0-	13	1	226	3	Y	-0-					-0-
07	682	N	644	-0-	-38	-0-	37	1	607	3	Y	-0-					-0-
08	688	N	688	-0-	-0-	-0-	36	1	652	3	Y	-0-					-0-
09	254	N	254	-0-	-0-	-0-	14	1	240	3	Y	-0-					-0-
10	651	N	226	-0-	-425	-0-	14	1	212	3	Y	-0-					-0-

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

SBR WELL #: 208 RRCID -> 200229 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10501 - 10541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
08	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 209 RRCID -> 200423 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 10717 PERF.10407 - 10465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	98	1	1974	3	Y	17	18	1			5
							19	9									
06	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	63	1	1290	3	Y	17	19	1			3
							19	9									
07	1209	N	1036	-0-	-173	-0-	47	1	972	3	Y	15	15	1			3
							17	9									
08	1860	N	437	-0-	-1423	-0-	17	1	399	3	Y	19	18	1			4
							21	9									
09	1380	N	1276	-0-	-104	-0-	61	1	1195	3	Y	18	16	1			6
							20	9									
10	1023	N	305	-0-	-718	-0-	22	1	258	3	Y	23	24	1			5
							25	9									

BRACKEN, R. WELL #: 14 RRCID -> 200719 COMPL. DATE 03/21/2004 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10681 - 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
05	541	N	541	-0-	-0-	-0-	42	1	493	3	Y	5	7	1			2
							6	9									
06	660	N	567	-0-	-93	-0-	46	1	518	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
07	589	N	355	-0-	-234	-0-	28	1	325	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
08	527	N	385	-0-	-142	-0-	37	1	346	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
09	570	N	547	-0-	-23	-0-	41	1	500	3	Y	5	4	1			2
							6	9									
*10	447	N	447	-0-	-0-	-0-	39	1	404	3	Y	4	5	1			1
							4	9									

SBR WELL #: 210 RRCID -> 201560 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10423 - 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
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRACKEN, R. WELL #: 11 RRCID -> 201799 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 11115 PERF.10713 - 10738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	68	-0-	-87	-0-	5	1	63	3	Y	-0-					-0-
06	300	N	60	-0-	-240	-0-	5	1	54	3	Y	1					1
							1	9									
07	496	N	116	-0-	-380	-0-	9	1	106	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	182	N	182	-0-	-0-	-0-	17	1	164	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	378	N	378	-0-	-0-	-0-	28	1	348	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
*10	308	N	308	-0-	-0-	-0-	27	1	281	3	Y	-0-	1	1			-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
BRACKEN, R. WELL #: 13 RRCID -> 201827 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 11045 PERF.10705 - 10775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	566	N	566	-0-	-0-	-0-	44	1	520	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	542	N	542	-0-	-0-	-0-	44	1	497	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	620	N	473	-0-	-147	-0-	37	1	433	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
08	558	N	395	-0-	-163	-0-	38	1	356	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
09	642	N	642	-0-	-0-	-0-	48	1	591	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
10	465	N	426	-0-	-39	-0-	38	1	387	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

SBR WELL #: 211 RRCID -> 203270 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10730 - 10792

05	458	N	458	-0-	-0-	-0-	27	1	431	3	Y	-0-					-0-
06	360	N	360	-0-	-0-	-0-	19	1	341	3	Y	-0-					-0-
07	471	N	471	-0-	-0-	-0-	27	1	444	3	Y	-0-					-0-
08	465	N	165	-0-	-300	-0-	9	1	156	3	Y	-0-					-0-
09	360	N	180	-0-	-180	-0-	10	1	170	3	Y	-0-					-0-
10	465	N	325	-0-	-140	-0-	20	1	305	3	Y	-0-					-0-

HUFF WELL #: 3A RRCID -> 203589 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10889 - 10930

05	775	N	525	-0-	-250	-0-	102	1	416	2	Y	6					7
							7	9									
06	891	N	891	-0-	-0-	-0-	276	1	615	2	Y	-0-					7
07	777	N	777	-0-	-0-	-0-	271	1	506	2	Y	-0-					7
08	770	N	770	-0-	-0-	-0-	291	1	478	2	Y	1					8
							1	9									
09	900	N	879	-0-	-21	-0-	225	1	653	2	Y	1					9
							1	9									
*10	873	N	873	-0-	-0-	-0-	220	1	652	2	Y	1					10
							1	9									

SBR WELL #: 218 RRCID -> 204002 COMPL. DATE 09/05/2004 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10902 - 10924

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
10	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

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-
10	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

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
05	402	N	402	-0-	-0-	-0-	31	1	369	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
06	480	N	423	-0-	-57	-0-	34	1	387	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
07	434	N	388	-0-	-46	-0-	30	1	357	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
08	403	N	175	-0-	-228	-0-	17	1	157	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	420	N	160	-0-	-260	-0-	12	1	148	3	Y	-0-	1	1			-0-
*10	411	N	411	-0-	-0-	-0-	36	1	373	3	Y	2	2	1			-0-
							2	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
05	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	117	1	1389	3	Y	5	6	1			2
							6	9									
06	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	106	1	1199	3	Y	5	3	1			4
							6	9									
07	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	103	1	1222	3	Y	6	5	1			5
							7	9									
08	989	N	989	-0-	-0-	-0-	95	1	891	3	Y	3	6	1			2
							3	9									
09	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	101	1	1233	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
*10	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	126	1	1302	3	Y	4	5	1			1
							4	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
05	806	N	771	-0-	-35	-0-	37	1	734	3	Y	-0-					-0-
06	720	N	624	-0-	-96	-0-	29	1	595	3	Y	-0-					-0-
07	804	N	804	-0-	-0-	-0-	37	1	767	3	Y	-0-					-0-
08	775	N	441	-0-	-334	-0-	18	1	423	3	Y	-0-					-0-
09	630	N	522	-0-	-108	-0-	25	1	497	3	Y	-0-					-0-
10	806	N	445	-0-	-361	-0-	35	1	410	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
05	236	N	236	-0-	-0-	-0-	11	1	224	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	137	N	137	-0-	-0-	-0-	6	1	130	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	109	N	109	-0-	-0-	-0-	5	1	104	3	Y	-0-					-0-
08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	3	1	69	3	Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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
05	357	N	357	-0-	-0-	-0-	17	1	338	3	Y	2	4	1			1
							2	9									
06	613	N	613	-0-	-0-	-0-	28	1	579	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
07	527	N	527	-0-	-0-	-0-	24	1	501	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
08	372	N	321	-0-	-51	-0-	13	1	305	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
09	510	N	328	-0-	-182	-0-	16	1	309	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
10	527	N	191	-0-	-336	-0-	15	1	172	3	Y	4	4	1			1
							4	9									

SBR WELL #: 220 RRCID -> 210687 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10312 - 10386

05	256	N	256	-0-	-0-	-0-	15	1	241	3	Y	-0-					-0-
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	6	1	97	3	Y	-0-					-0-
07	279	N	279	-0-	-0-	-0-	16	1	263	3	Y	-0-					-0-
08	186	N	130	-0-	-56	-0-	7	1	123	3	Y	-0-					-0-
09	158	N	158	-0-	-0-	-0-	9	1	149	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	147	-0-	-39	-0-	9	1	138	3	Y	-0-					-0-

BRACKEN "A" WELL #: 2038 RRCID -> 210693 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9824 - 9886

05	209	N	209	-0-	-0-	-0-	6	1	202	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	597	N	597	-0-	-0-	-0-	21	1	573	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
07	925	N	925	-0-	-0-	-0-	41	1	881	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
08	532	N	532	-0-	-0-	-0-	24	1	505	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
09	433	N	433	-0-	-0-	-0-	22	1	408	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
10	403	N	53	-0-	-350	-0-	5	1	44	3	Y	4	4	1			1
							4	9									

BRACKEN ET AL WELL #: 88 RRCID -> 210837 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9487 - 9532

05	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
07	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
08	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
09	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
10	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	3			Y	-0-					-0-

BRACKEN "F" WELL #: 2049 RRCID -> 210839 COMPL. DATE 05/31/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10432 - 10498

05	913	N	913	-0-	-0-	-0-	43	1	856	3	Y	13	12	1			2
							14	9									
06	878	N	878	-0-	-0-	-0-	40	1	826	3	Y	11	12	1			1
							12	9									
07	899	N	899	-0-	-0-	-0-	41	1	846	3	Y	11	10	1			2
							12	9									
08	899	N	622	-0-	-277	-0-	25	1	587	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
09	870	N	731	-0-	-139	-0-	35	1	685	3	Y	10	9	1			3
							11	9									
10	899	N	591	-0-	-308	-0-	46	1	533	3	Y	11	12	1			2
							12	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
MCCLAUGHERTY, I.O. "A" WELL #: 2 RRCID -> 212095 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9732 - 9773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	930	N	823	-0-	-107	-0-	57	1	720	3	Y	42	85	1			64
							46	9									
06	870	N	844	-0-	-26	-0-	50	1	782	3	Y	11					75
							12	9									
07	1054	N	534	-0-	-520	-0-	32	1	469	3	Y	30	75	1			30
							33	9									
08	837	N	66	-0-	-771	-0-	17	1	29	3	Y	18					48
							20	9									
09	840	N	153	-0-	-687	-0-	14	1	113	3	Y	24	62	1			10
							26	9									
*10	3100	N	5108	-0-	2008	2008	14	1	5077	3	Y	15					25
							17	9									

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

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-
10	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

05	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	117	1	1845	3	Y	9	12	1			3
							10	9									
06	780	N	196	-0-	-584	-0-	10	1	184	3	Y	2	4	1			1
							2	9									
07	1271	N	31	-0-	-1240	-0-	2	1	28	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	1488	N	16	-0-	-1472	-0-	1	1	15	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	210	N	63	-0-	-147	-0-	3	1	59	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*10	228	N	228	-0-	-0-	-0-	14	1	212	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

SBR WELL #: 223 RRCID -> 212618 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10792 - 10880

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-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITEHURST WELL #: 7 RRCID -> 213264 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 10648 PERF.10336 - 10414

05	403	N	316	-0-	-87	-0-	23	1	290	3	Y	3	4	1			2
							3	9									
06	517	N	517	-0-	-0-	-0-	26	1	488	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
07	384	N	384	-0-	-0-	-0-	28	1	350	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
08	310	N	139	-0-	-171	-0-	11	1	126	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
09	510	N	303	-0-	-207	-0-	17	1	276	3	Y	9	7	1			4
							10	9									
10	372	N	304	-0-	-68	-0-	19	1	278	3	Y	6	8	1			2
							7	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
SBR WELL #: 199 RRCID -> 213479 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 10378 PERF.10058 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
05	589	N	419	-0-	-170	-0-	16	1	403	3	Y	-0-					3
06	660	N	605	-0-	-55	-0-	26	1	579	3	Y	-0-	1	1			2
07	676	N	676	-0-	-0-	-0-	28	1	648	3	Y	-0-					2
08	584	N	584	-0-	-0-	-0-	15	1	568	3	Y	1					3
							1	9									
09	798	N	798	-0-	-0-	-0-	26	1	772	3	Y	-0-					3
10	682	N	664	-0-	-18	-0-	28	1	632	3	Y	4					7
							4	9									

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
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	3	Y	-0-					-0-
06	55	N	55	-0-	-0-	-0-	3	1	51	3	Y	1					1
							1	9									
07	62	N	5	-0-	-57	-0-	5	3			Y	-0-	1	1			-0-
08	31	N	2	-0-	-29	-0-	1	3	1	9	Y	1					1
09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	11	1	85	3	Y	6	4	1			3
							7	9									
*10	229	N	229	-0-	-0-	-0-	1	1	228	3	Y	-0-					3

SBR WELL #: 231 RRCID -> 214574 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10390 - 10499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	121	N	121	-0-	-0-	-0-	7	1	114	3	Y	-0-					-0-
06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	68	3	Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRACKEN, R. WELL #: 16 RRCID -> 215738 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10752 - 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
05	899	N	848	-0-	-51	-0-	66	1	779	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
06	898	N	898	-0-	-0-	-0-	73	1	821	3	Y	4	2	1			3
							4	9									
07	1271	N	552	-0-	-719	-0-	43	1	507	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
08	837	N	716	-0-	-121	-0-	68	1	645	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
09	900	N	851	-0-	-49	-0-	64	1	785	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
10	558	N	424	-0-	-134	-0-	37	1	386	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

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

WHITEHURST WELL #: 8 RRCID -> 220091 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10218 - 10286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
06	90	N	74	-0-	-16	-0-	4	1	66	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
07	62	N	46	-0-	-16	-0-	3	1	39	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	39	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
09	60	N	43	-0-	-17	-0-	2	1	30	3	Y	10	8	1			4
							11	9									
*10	354	N	354	-0-	-0-	-0-	21	1	307	3	Y	24	22	1			6
							26	9									

WHITEHURST WELL #: 10 RRCID -> 220166 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 10430 PERF.10208 - 10300

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
10	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

05	248	X	235	-0-	-13	-0-	17	1	215	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	240	X	216	-0-	-24	-0-	11	1	203	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	217	N	173	-0-	-44	-0-	13	1	157	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
08	248	N	116	-0-	-132	-0-	9	1	105	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
09	210	N	191	-0-	-19	-0-	10	1	168	3	Y	12	9	1			5
							13	9									
10	186	N	132	-0-	-54	-0-	8	1	120	3	Y	4	8	1			1
							4	9									

BRACKEN, R. WELL #: 21 RRCID -> 221211 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 11205 PERF.10816 - 10896

05	326	X	326	-0-	-0-	-0-	25	1	295	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
06	808	X	808	-0-	-0-	-0-	65	1	732	3	Y	10	4	1			8
							11	9									
07	868	N	227	-0-	-641	-0-	18	1	207	3	Y	2	7	1			3
							2	9									
08	427	N	427	-0-	-0-	-0-	41	1	383	3	Y	3	4	1			2
							3	9									
09	810	N	665	-0-	-145	-0-	50	1	607	3	Y	7	6	1			3
							8	9									
*10	613	N	613	-0-	-0-	-0-	54	1	552	3	Y	6	7	1			2
							7	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
SBR WELL #: 232 RRCID -> 221579 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10710 - 10808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
06	3000	N	4267	-0-	1267	1267	228	1	4021	3	Y	16	15	1			1
							18	9									
07	T. A.		1261	-0-	1261	2528	71	1	1179	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
08	T. A.		1171	-0-	1171	3699	61	1	1098	3	Y	11	10	1			2
							12	9									
09	T. A.		1492	-0-	1492	5191	83	1	1400	3	Y	8	7	1			3
							9	9									
*10	5726	X	535	-0-	-5191	-0-	33	1	492	3	Y	9	10	1			2
							10	9									

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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			2
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	65	3	Y	2					4
							2	9									
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					4
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					4

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

05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	4	1	70	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	118	N	118	-0-	-0-	-0-	6	1	111	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	185	N	185	-0-	-0-	-0-	10	1	168	3	Y	6	5	1			1
							7	9									
08	129	N	129	-0-	-0-	-0-	7	1	119	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
09	120	N	93	-0-	-27	-0-	5	1	88	3	Y	-0-	1	1			-0-
*10	286	N	286	-0-	-0-	-0-	17	1	261	3	Y	7	6	1			1
							8	9									

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

05	944	N	944	-0-	-0-	-0-	45	1	899	3	Y	-0-					-0-
06	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	47	1	967	3	Y	-0-					-0-
07	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	52	1	1076	3	Y	-0-					-0-
08	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	51	1	1176	3	Y	-0-					-0-
09	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	68	1	1320	3	Y	-0-					-0-
*10	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	92	1	1075	3	Y	-0-					-0-

HUFF WELL #: 11 RRCID -> 225013 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10960 - 11046

05	450	N	450	-0-	-0-	-0-	88	1	359	2	Y	3					9
							3	9									
06	1260	N	544	-0-	-716	-0-	169	1	375	2	Y	-0-					9
07	665	N	665	-0-	-0-	-0-	232	1	433	2	Y	-0-					9
08	465	N	390	-0-	-75	-0-	148	1	242	2	Y	-0-					9
09	540	N	520	-0-	-20	-0-	133	1	387	2	Y	-0-					9
10	651	N	570	-0-	-81	-0-	144	1	425	2	Y	1					10
							1	9									

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

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
05	915	N	915	-0-	-0-	-0-	71	1	840	3	Y	4	3	1			2
							4	9									
06	882	N	882	-0-	-0-	-0-	72	1	806	3	Y	4	2	1			4
							4	9									
07	961	N	903	-0-	-58	-0-	70	1	827	3	Y	5	5	1			4
							6	9									
08	930	N	568	-0-	-362	-0-	54	1	511	3	Y	3	5	1			2
							3	9									
09	942	N	942	-0-	-0-	-0-	71	1	868	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
10	899	N	796	-0-	-103	-0-	70	1	723	3	Y	3	3	1			1
							3	9									

BRACKEN, R. WELL #: 17 RRCID -> 231964 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10702 - 10794

05	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	115	1	1369	3	Y	9	10	1			4
							10	9									
06	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	124	1	1397	3	Y	12	6	1			10
							13	9									
07	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	129	1	1525	3	Y	14	13	1			11
							15	9									
08	1488	N	997	-0-	-491	-0-	95	1	893	3	Y	8	13	1			6
							9	9									
09	1440	N	1401	-0-	-39	-0-	105	1	1284	3	Y	11	12	1			5
							12	9									
10	1488	N	1155	-0-	-333	-0-	101	1	1045	3	Y	8	11	1			2
							9	9									

BRACKEN, R. WELL #: 22R RRCID -> 232671 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10416 - 10530

05	81	N	81	-0-	-0-	-0-	6	1	73	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	420	N	94	-0-	-326	-0-	7	1	84	3	Y	3	1	1			3
							3	9									
07	51	N	51	-0-	-0-	-0-	4	1	47	3	Y	-0-	2	1			1
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
*10	111	N	111	-0-	-0-	-0-	10	1	100	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

BRACKEN "A" WELL #: 2017 RRCID -> 232676 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9918 - 10034

05	775	N	368	-0-	-407	-0-	14	1	345	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
06	690	N	288	-0-	-402	-0-	12	1	265	3	Y	10	11	1			1
							11	9									
07	682	N	335	-0-	-347	-0-	13	1	314	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
08	441	N	441	-0-	-0-	-0-	11	1	420	3	Y	9	8	1			2
							10	9									
09	300	N	178	-0-	-122	-0-	6	1	168	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
*10	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	45	1	1010	3	Y	13	13	1			2
							14	9									

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
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	4	1	89	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	30	-0-	-60	-0-	1	1	29	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	31	-0-	-31	-0-	1	1	30	3	Y	-0-					-0-
08	93	N	18	-0-	-75	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
09	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
10	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	3			Y	-0-					-0-

BRACKEN, R. WELL #: 18 RRCID -> 232723 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10804 - 10890

05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-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-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRACKEN, R. WELL #: 24 RRCID -> 232726 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10760 - 10840

05	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	119	1	1413	3	Y	-0-	3	1			-0-
06	1020	N	707	-0-	-313	-0-	58	1	649	3	Y	-0-					-0-
07	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	114	1	1351	3	Y	-0-					-0-
08	1116	N	993	-0-	-123	-0-	95	1	898	3	Y	-0-					-0-
09	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	97	1	1182	3	Y	-0-					-0-
*10	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	104	1	1071	3	Y	-0-					-0-

BRACKEN, R. WELL #: 27 RRCID -> 232728 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10850 - 10930

05	217	N	193	-0-	-24	-0-	15	1	177	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	450	N	250	-0-	-200	-0-	20	1	228	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
07	403	N	354	-0-	-49	-0-	28	1	325	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	291	N	291	-0-	-0-	-0-	28	1	261	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	259	N	259	-0-	-0-	-0-	20	1	239	3	Y	-0-	1	1			-0-
10	341	N	309	-0-	-32	-0-	27	1	281	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

SBR WELL #: 240 RRCID -> 232729 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10614 - 10698

05	381	N	381	-0-	-0-	-0-	23	1	358	3	Y	-0-					-0-
06	371	N	371	-0-	-0-	-0-	20	1	351	3	Y	-0-					-0-
07	484	N	484	-0-	-0-	-0-	28	1	456	3	Y	-0-					-0-
08	384	N	384	-0-	-0-	-0-	20	1	364	3	Y	-0-					-0-
09	337	N	337	-0-	-0-	-0-	19	1	318	3	Y	-0-					-0-
10	310	N	256	-0-	-54	-0-	16	1	240	3	Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 238 RRCID -> 232731 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10166 - 10220

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-
10	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRACKEN, R. WELL #: 25 RRCID -> 233677 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10770 - 10826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	651	N	398	-0-	-253	-0-	29	1	340	3	Y	26	33	1			12
							29	9									
06	810	N	464	-0-	-346	-0-	36	1	408	3	Y	18	12	1			18
							20	9									
07	899	N	824	-0-	-75	-0-	62	1	728	3	Y	31	25	1			24
							34	9									
08	562	N	562	-0-	-0-	-0-	52	1	489	3	Y	19	30	1			13
							21	9									
09	715	N	715	-0-	-0-	-0-	51	1	630	3	Y	31	30	1			14
							34	9									
10	837	N	757	-0-	-80	-0-	65	1	666	3	Y	24	32	1			6
							26	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
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-
10	14B2	EXT	20	-0-	20	20	1	1	19	3	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
05	1813	X	1813	-0-	-0-	-0-	85	1	1716	3	Y	11	14	1			4
							12	9									
06	1581	X	1581	-0-	-0-	-0-	73	1	1498	3	Y	9	11	1			2
							10	9									
07	1704	X	1704	-0-	-0-	-0-	78	1	1618	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
08	1798	X	1131	-0-	-667	-0-	47	1	1077	3	Y	6	6	1			2
							7	9									
09	1740	X	940	-0-	-800	-0-	46	1	888	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
10	1798	X	792	-0-	-1006	-0-	62	1	723	3	Y	6	7	1			1
							7	9									

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
05	1860	N	1622	-0-	-238	-0-	125	1	1482	3	Y	14	12	1			6
							15	9									
06	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	133	1	1493	3	Y	10	6	1			10
							11	9									
07	2108	N	1733	-0-	-375	-0-	134	1	1586	3	Y	12	12	1			10
							13	9									
08	1612	N	699	-0-	-913	-0-	66	1	625	3	Y	7	12	1			5
							8	9									
09	1650	N	1184	-0-	-466	-0-	89	1	1083	3	Y	11	11	1			5
							12	9									
10	1736	N	1639	-0-	-97	-0-	144	1	1481	3	Y	13	15	1			3
							14	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
HUFF WELL #: 13 RRCID -> 241826 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10942 - 10962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	N	309	-0-	-63	-0-	8	1	291	3	Y	9	10	1			5
							10	9									
06	280	N	280	-0-	-0-	-0-	28	1	244	3	Y	7	7	1			5
							8	9									
07	279	N	272	-0-	-7	-0-	2	1	262	3	Y	7	8	1			4
							8	9									
08	310	N	171	-0-	-139	-0-	3	1	161	3	Y	6	7	1			3
							7	9									
09	320	N	320	-0-	-0-	-0-	20	1	294	3	Y	5	4	1			4
							6	9									
*10	322	N	322	-0-	-0-	-0-	31	1	285	3	Y	5	7	1			2
							6	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	326	N	326	-0-	-0-	-0-	10	1	314	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	402	N	402	-0-	-0-	-0-	14	1	386	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	304	N	304	-0-	-0-	-0-	13	1	290	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	341	N	151	-0-	-190	-0-	7	1	143	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	390	N	258	-0-	-132	-0-	13	1	244	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	310	N	131	-0-	-179	-0-	12	1	118	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

SBR WELL #: 242 RRCID -> 242977 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10656 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1271	X	935	-0-	-336	-0-	55	1	877	3	Y	3					52
							3	9									
06	1170	X	574	-0-	-596	-0-	31	1	542	3	Y	1					53
							1	9									
07	1701	X	1701	-0-	-0-	-0-	97	1	1604	3	Y	-0-					53
08	2094	X	2094	-0-	-0-	-0-	110	1	1982	3	Y	2	36	1			19
							2	9									
09	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	159	1	2680	3	Y	2					21
							2	9									
10	1705	X	953	-0-	-752	-0-	60	1	893	3	Y	-0-					21

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
SBR WELL #: 243 RRCID -> 243033 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10730 - 10822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	N	393	-0-	-103	-0-	23	1	368	3	Y	2					42
							2	9									
06	600	N	203	-0-	-397	-0-	11	1	192	3	Y	-0-					42
07	636	N	636	-0-	-0-	-0-	36	1	599	3	Y	1					43
							1	9									
08	419	N	419	-0-	-0-	-0-	22	1	396	3	Y	1	29	1			15
							1	9									
09	588	N	588	-0-	-0-	-0-	33	1	554	3	Y	1					16
							1	9									
10	651	N	519	-0-	-132	-0-	32	1	487	3	Y	-0-					16

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	95	1	1126	3	Y	29	30	1			13
							32	9									
06	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	114	1	1279	3	Y	38	19	1			32
							42	9									
07	1612	N	1577	-0-	-35	-0-	119	1	1401	3	Y	52	44	1			40
							57	9									
08	1240	N	1152	-0-	-88	-0-	107	1	1009	3	Y	33	50	1			23
							36	9									
09	1440	N	1428	-0-	-12	-0-	104	1	1273	3	Y	46	48	1			21
							51	9									
10	1581	N	1264	-0-	-317	-0-	109	1	1121	3	Y	31	44	1			8
							34	9									

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
05	112	N	112	-0-	-0-	-0-	3	1	109	3	Y	-0-					-0-
06	145	N	145	-0-	-0-	-0-	15	1	130	3	Y	-0-					-0-
07	131	N	131	-0-	-0-	-0-	1	1	130	3	Y	-0-					-0-
08	93	N	77	-0-	-16	-0-	2	1	75	3	Y	-0-					-0-
09	108	N	108	-0-	-0-	-0-	7	1	101	3	Y	-0-					-0-
*10	98	N	98	-0-	-0-	-0-	10	1	88	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
05	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	109	1	1288	3	Y	92	74	1			41
							101	9									
06	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	100	1	1127	3	Y	97	52	1			86
							107	9									
07	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	113	1	1337	3	Y	114	109	1			91
							125	9									
08	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	103	1	972	3	Y	89	121	1			59
							98	9									
09	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	98	1	1201	3	Y	105	117	1			47
							116	9									
*10	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	92	1	947	3	Y	65	95	1			17
							72	9									

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

SBR WELL #: 247 RRCID -> 243071 COMPL. DATE 09/23/2009 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9952 - 10016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1240	N	618	-0-	-622	-0-	19	1	584	3	Y	14	16	1			5
							15	9									
06	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	68	1	1814	3	Y	22	24	1			3
							24	9									
07	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	63	1	1373	3	Y	19	19	1			3
							21	9									
08	955	N	955	-0-	-0-	-0-	43	1	890	3	Y	20	18	1			5
							22	9									
09	1590	N	810	-0-	-780	-0-	41	1	748	3	Y	19	17	1			7
							21	9									
10	1457	N	316	-0-	-1141	-0-	28	1	268	3	Y	18	21	1			4
							20	9									

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
05	2387	X	1757	-0-	-630	-0-	68	1	1667	3	Y	20	20	1			5
							22	9									
06	1740	X	1567	-0-	-173	-0-	66	1	1481	3	Y	18	20	1			3
							20	9									
07	2139	X	1389	-0-	-750	-0-	56	1	1318	3	Y	14	14	1			3
							15	9									
08	2139	X	1908	-0-	-231	-0-	49	1	1841	3	Y	16	15	1			4
							18	9									
09	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-	87	1	2578	3	Y	18	16	1			6
							20	9									
*10	2164	X	2164	-0-	-0-	-0-	92	1	2052	3	Y	18	20	1			4
							20	9									

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
05	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	125	1	1565	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	82	1	1536	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	879	N	879	-0-	-0-	-0-	65	1	813	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	545	N	545	-0-	-0-	-0-	44	1	501	3	Y	-0-					-0-
09	871	N	871	-0-	-0-	-0-	49	1	821	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*10	995	N	995	-0-	-0-	-0-	64	1	930	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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
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-
10	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
05	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	106	1	1261	3	Y	5	70	1			3
							6	9									
06	1500	N	1432	-0-	-68	-0-	116	1	1310	3	Y	5	3	1			5
							6	9									
07	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	102	1	1206	3	Y	6	6	1			5
							7	9									
08	961	N	828	-0-	-133	-0-	79	1	746	3	Y	3	6	1			2
							3	9									
09	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	141	1	1728	3	Y	7	6	1			3
							8	9									
*10	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	103	1	1059	3	Y	3	5	1			1
							3	9									

BRACKEN, R. WELL #: 33H RRCID -> 247469 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 14322 PERF.11230 - 13711

05	6324	X	5167	-0-	-1157	-0-	401	1	4762	3	Y	4	35	1			2
							4	9									
06	6120	X	4706	-0-	-1414	-0-	383	1	4316	3	Y	6	3	1			5
							7	9									
07	6045	X	5917	-0-	-128	-0-	461	1	5447	3	Y	8	7	1			6
							9	9									
08	5488	X	5488	-0-	-0-	-0-	526	1	4958	3	Y	4	7	1			3
							4	9									
09	6448	X	6448	-0-	-0-	-0-	487	1	5953	3	Y	7	7	1			3
							8	9									
10	5921	X	5894	-0-	-27	-0-	521	1	5369	3	Y	4	6	1			1
							4	9									

SBR WELL #: 248 RRCID -> 247481 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10034 - 10084

05	248	N	242	-0-	-6	-0-	6	1	226	3	Y	9	14	1			6
							10	9									
06	420	N	315	-0-	-105	-0-	31	1	264	3	Y	18	14	1			10
							20	9									
07	341	N	214	-0-	-127	-0-	1	1	199	3	Y	13	15	1			8
							14	9									
08	297	N	297	-0-	-0-	-0-	6	1	268	3	Y	21	19	1			10
							23	9									
09	418	N	418	-0-	-0-	-0-	25	1	368	3	Y	23	17	1			16
							25	9									
10	217	N	217	-0-	-0-	-0-	20	1	184	3	Y	12	23	1			5
							13	9									

HUFF WELL #: 14 RRCID -> 247637 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10227 - 11186

05	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	795	X	795	-0-	-0-	-0-	246	1	549	2	Y	-0-					-0-
07	775	X	623	-0-	-152	-0-	217	1	406	2	Y	-0-					-0-
08	775	X	1	-0-	-774	-0-	1	1			Y	-0-					-0-
09	810	X	705	-0-	-105	-0-	180	1	525	2	Y	-0-					-0-
10	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					-0-

HUFF WELL #: 12 RRCID -> 248150 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10822 - 10918

05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

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
05	775	X	647	-0-	-128	-0-	127	1	518	2	Y	2					22
							2	9									
06	759	X	759	-0-	-0-	-0-	235	1	524	2	Y	-0-					22
07	651	N	646	-0-	-5	-0-	225	1	421	2	Y	-0-					22
08	651	N	631	-0-	-20	-0-	239	1	392	2	Y	-0-					22
09	750	N	523	-0-	-227	-0-	134	1	389	2	Y	-0-					22
*10	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	291	1	861	2	Y	-0-					22

BRACKEN "A" WELL #: 2018 RRCID -> 249882 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9934 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	939	N	939	-0-	-0-	-0-	37	1	901	3	Y	1					9
							1	9									
06	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	48	1	1071	3	Y	2	7	1			4
							2	9									
07	829	N	829	-0-	-0-	-0-	33	1	787	3	Y	8					12
							9	9									
08	930	N	479	-0-	-451	-0-	13	1	465	3	Y	1					13
							1	9									
09	1110	N	364	-0-	-746	-0-	12	1	352	3	Y	-0-					13
10	837	N	541	-0-	-296	-0-	22	1	498	3	Y	19					32
							21	9									

BRACKEN, R. WELL #: 32 RRCID -> 250596 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10646 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	100	1	1188	3	Y	4	15	1			2
							4	9									
06	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	84	1	942	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
07	1333	N	1316	-0-	-17	-0-	103	1	1211	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
08	1302	N	871	-0-	-431	-0-	83	1	785	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
09	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	111	1	1362	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
10	1302	N	1113	-0-	-189	-0-	98	1	1012	3	Y	3	4	1			1
							3	9									

BRACKEN, R. WELL #: 34H RRCID -> 254474 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 11083 PERF.11256 - 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
05	4278	X	2907	-0-	-1371	-0-	222	1	2630	3	Y	50	36	1			22
							55	9									
06	4140	X	3118	-0-	-1022	-0-	251	1	2825	3	Y	38	24	1			36
							42	9									
07	3689	X	2693	-0-	-996	-0-	209	1	2470	3	Y	13	34	1			15
							14	9									
08	3689	X	2201	-0-	-1488	-0-	210	1	1982	3	Y	8	17	1			6
							9	9									
09	3570	X	1653	-0-	-1917	-0-	123	1	1499	3	Y	28	21	1			13
							31	9									
10	3224	X	2574	-0-	-650	-0-	225	1	2314	3	Y	32	37	1			8
							35	9									

QUINTANILLA WELL #: 4 RRCID -> 254480 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9296 - 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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	33	84	1			75
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	27	40	1			62
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11					73
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	35	38	1			70
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12	35	1			47
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	19	38	1			28

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
05	5859	X	5562	-0-	-297	-0-	221 121	1 9	5220	3	Y	110	70	1			49
06	5836	X	5836	-0-	-0-	-0-	210 149	1 9	5477	3	Y	135	158	1			26
07	5584	X	5584	-0-	-0-	-0-	215 188	1 9	5181	3	Y	171	162	1			35
08	5270	X	3692	-0-	-1578	-0-	160 101	1 9	3431	3	Y	92	126	1			1
09	6542	X	6542	-0-	-0-	-0-	445 167	1 9	5930	3	Y	152	111	1			42
10	5270	X	4776	-0-	-494	-0-	225 157	1 9	4394	3	Y	143	168	1			17

BRACKEN, R. WELL #: 35H RRCID -> 255873 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 10436 PERF. 9460 - 14380

05	5835	X	5835	-0-	-0-	-0-	453 6	1 9	5376	3	Y	5	41	1			3
06	5544	X	5544	-0-	-0-	-0-	452 6	1 9	5086	3	Y	5	3	1			5
07	5208	X	5208	-0-	-0-	-0-	406 8	1 9	4794	3	Y	7	7	1			5
08	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-	438 6	1 9	4128	3	Y	5	7	1			3
09	4290	X	4199	-0-	-91	-0-	317 8	1 9	3874	3	Y	7	7	1			3
*10	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	410 3	1 9	4229	3	Y	3	5	1			1

BRACKEN, R. WELL #: 36H RRCID -> 256159 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11230 - 13574

05	7542	X	7542	-0-	-0-	-0-	585 12	1 9	6945	3	Y	11	84	1			6
06	7160	X	7160	-0-	-0-	-0-	583 12	1 9	6565	3	Y	11	7	1			10
07	7244	X	7244	-0-	-0-	-0-	564 15	1 9	6665	3	Y	14	13	1			11
08	5673	X	4982	-0-	-691	-0-	477 9	1 9	4496	3	Y	8	13	1			6
09	6624	X	6624	-0-	-0-	-0-	500 12	1 9	6112	3	Y	11	12	1			5
*10	6103	X	6103	-0-	-0-	-0-	539 9	1 9	5555	3	Y	8	11	1			2

HUFF WELL #: 1H RRCID -> 257695 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 11042 PERF.10955 - 14176

05	7826	X	7826	-0-	-0-	-0-	1540 9	1 9	6277	2	Y	8					19
06	6750	X	884	-0-	-5866	-0-	274	1	610	2	Y	-0-					19
07	7068	X	-0-	-0-	-7068	-0-					Y	-0-					19
08	7068	X	-0-	-0-	-7068	-0-					Y	-0-					19
09	6840	X	6	-0-	-6834	-0-	1	1	5	2	Y	-0-					19
10	7068	X	2	-0-	-7066	-0-	2	2			Y	-0-					19

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 2H RRCID -> 257947 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 10884 PERF.10708 - 15192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6758	X	6636	-0-	-122	-0-	263	1	6286	3	Y	79	92	1			24
							87	9									
06	6557	X	6557	-0-	-0-	-0-	236	1	6226	3	Y	86	89	1			21
							95	9									
07	6200	X	5832	-0-	-368	-0-	223	1	5488	3	Y	110	113	1			18
							121	9									
08	6200	X	4870	-0-	-1330	-0-	209	1	4577	3	Y	76	86	1			8
							84	9									
09	7532	X	7532	-0-	-0-	-0-	505	1	6914	3	Y	103	93	1			18
							113	9									
10	6200	X	6165	-0-	-35	-0-	289	1	5782	3	Y	85	87	1			16
							94	9									

WHITEHURST WELL #: 1H RRCID -> 260166 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 10457 PERF.10545 - 14722

05	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	191	1	2747	3	Y	55	84	1			19
							61	9									
06	1830	X	1820	-0-	-10	-0-	154	1	1600	3	Y	60	73	1			6
							66	9									
07	1860	N	458	-0-	-1402	-0-	41	1	402	3	Y	14	17	1			3
							15	9									
08	2480	N	666	-0-	-1814	-0-	248	1	392	3	Y	24	21	1			6
							26	9									
09	2823	N	2823	-0-	-0-	-0-	920	1	1818	3	Y	77	63	1			20
							85	9									
*10	3100	N	3185	-0-	85	85	907	1	2197	3	Y	74	76	1			18
							81	9									

LESTER OL WELL #: 1H RRCID -> 260169 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 11206 PERF.11189 - 14962

05	5271	X	5271	-0-	-0-	-0-	5264	3	7	9	N	6					44
06	4530	X	3001	-0-	-1529	-0-	3001	3			N	-0-					44
07	4671	X	4671	-0-	-0-	-0-	4671	3			N	-0-					44
08	5270	X	3496	-0-	-1774	-0-	3492	3	4	9	N	4					48
09	5100	X	4675	-0-	-425	-0-	4674	3	1	9	N	1					49
*10	5321	X	5321	-0-	-0-	-0-	5321	3			N	-0-					49

ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 3H RRCID -> 261043 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 10640 PERF.11040 - 15144

05	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	46	1	1103	3	Y	7	8	1			2
							8	9									
06	1140	N	1107	-0-	-33	-0-	40	1	1057	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
07	1178	N	976	-0-	-202	-0-	38	1	928	3	Y	9	10	1			1
							10	9									
08	1147	N	741	-0-	-406	-0-	32	1	703	3	Y	5	6	1			-0-
							6	9									
09	1110	N	433	-0-	-677	-0-	29	1	400	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
10	961	N	751	-0-	-210	-0-	35	1	707	3	Y	8	7	1			2
							9	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
05	5040	X	5040	-0-	-0-	-0-	391	1	4645	3	Y	4	6	1			2
							4	9									
06	4800	X	4433	-0-	-367	-0-	361	1	4066	3	Y	5	3	1			4
							6	9									
07	5177	X	3947	-0-	-1230	-0-	308	1	3633	3	Y	5	5	1			4
							6	9									
08	5177	X	3004	-0-	-2173	-0-	288	1	2713	3	Y	3	5	1			2
							3	9									
09	5010	X	4931	-0-	-79	-0-	372	1	4552	3	Y	6	5	1			3
							7	9									
10	5053	X	3730	-0-	-1323	-0-	330	1	3397	3	Y	3	5	1			1
							3	9									

ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 4H RRCID -> 261456 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 10829 PERF.10714 - 15630

05	3782	X	3523	-0-	-259	-0-	141	1	3364	3	Y	16	18	1			5
							18	9									
06	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	132	1	3479	3	Y	17	18	1			4
							19	9									
07	3658	X	2979	-0-	-679	-0-	116	1	2845	3	Y	16	18	1			2
							18	9									
08	3658	X	2385	-0-	-1273	-0-	104	1	2280	3	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
09	3540	X	3264	-0-	-276	-0-	221	1	3029	3	Y	13	9	1			4
							14	9									
10	3658	X	3508	-0-	-150	-0-	167	1	3327	3	Y	13	15	1			2
							14	9									

BRACKEN, R. WELL #: 38H RRCID -> 261613 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 10897 PERF.11198 - 16883

05	16886	X	16886	-0-	-0-	-0-	1311	1	15568	3	Y	6	27	1			3
							7	9									
06	15750	X	15405	-0-	-345	-0-	1256	1	14143	3	Y	5	3	1			5
							6	9									
07	15289	X	15289	-0-	-0-	-0-	1193	1	14089	3	Y	6	6	1			5
							7	9									
08	13702	X	10892	-0-	-2810	-0-	1044	1	9842	3	Y	5	7	1			3
							6	9									
09	14183	X	14183	-0-	-0-	-0-	1072	1	13104	3	Y	6	6	1			3
							7	9									
10	13702	X	12917	-0-	-785	-0-	1142	1	11772	3	Y	3	5	1			1
							3	9									

R. BRACKEN WELL #: 40H RRCID -> 261615 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 11140 PERF.11264 - 16730

05	12092	X	12092	-0-	-0-	-0-	938	1	11130	3	Y	22	20	1			10
							24	9									
06	11883	X	11883	-0-	-0-	-0-	967	1	10892	3	Y	22	12	1			20
							24	9									
07	11645	X	11645	-0-	-0-	-0-	907	1	10707	3	Y	28	26	1			22
							31	9									
08	9951	X	9595	-0-	-356	-0-	918	1	8652	3	Y	23	30	1			15
							25	9									
09	10219	X	10219	-0-	-0-	-0-	770	1	9421	3	Y	25	29	1			11
							28	9									
10	9951	X	9540	-0-	-411	-0-	842	1	8680	3	Y	16	23	1			4
							18	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
05	2976	X	933	-0-	-2043	-0-	38	1	803	3	Y	84	122	1			20
							92	9									
06	3300	X	3020	-0-	-280	-0-	112	1	2754	3	Y	140	113	1			47
							154	9									
07	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	167	1	3737	3	Y	193	221	1			19
							212	9									
08	3410	X	2352	-0-	-1058	-0-	102	1	2136	3	Y	104	107	1			16
							114	9									
09	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	328	1	4144	3	Y	163	156	1			23
							179	9									
10	3410	X	2114	-0-	-1296	-0-	153	1	1822	3	Y	126	122	1			27
							139	9									

SIDDONS OL WELL #: 3H RRCID -> 263799 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 10919 PERF.11110 - 16483

05	9083	X	7414	-0-	-1669	-0-	7392	3	22	9	N	20					81
06	8790	X	7333	-0-	-1457	-0-	7331	3	2	9	N	2	70	1			13
07	8819	X	8819	-0-	-0-	-0-	8720	3	99	9	N	90					103
08	7533	X	6627	-0-	-906	-0-	6568	3	59	9	N	54	134	1			23
09	9084	X	9084	-0-	-0-	-0-	9008	3	76	9	N	69					92
*10	8975	X	8975	-0-	-0-	-0-	8906	3	69	9	N	63	118	1			37

R. BRACKEN WELL #: 39H RRCID -> 264126 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 10967 PERF.11334 - 16765

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
10	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

05	4743	X	4217	-0-	-526	-0-	166	1	3967	3	Y	76	87	1			24
							84	9									
06	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	170	1	4473	3	Y	85	88	1			21
							94	9									
07	4650	X	4054	-0-	-596	-0-	153	1	3780	3	Y	110	113	1			18
							121	9									
08	4650	X	2635	-0-	-2015	-0-	112	1	2458	3	Y	59	74	1			3
							65	9									
09	4500	X	3542	-0-	-958	-0-	236	1	3229	3	Y	70	57	1			16
							77	9									
10	4650	X	3673	-0-	-977	-0-	171	1	3407	3	Y	86	84	1			18
							95	9									

R. BRACKEN WELL #: 41H RRCID -> 266276 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 11089 PERF.11153 - 13021

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
10	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
05	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	164	1	3495	3	Y	171	211	1			50
							188	9									
06	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	160	1	3471	3	Y	228	214	1			64
							251	9									
07	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	143	1	3246	3	Y	288	317	1			35
							317	9									
08	3565	X	2688	-0-	-877	-0-	119	1	2416	3	Y	139	158	1			16
							153	9									
09	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	285	1	3668	3	Y	213	192	1			37
							234	9									
10	3565	X	2906	-0-	-659	-0-	181	1	2485	3	Y	218	207	1			48
							240	9									

ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 11H RRCID -> 266953 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 10921 PERF.10932 - 15558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6323	X	6323	-0-	-0-	-0-	241	1	5773	3	Y	281	284	1			98
							309	9									
06	6031	X	6031	-0-	-0-	-0-	208	1	5496	3	Y	297	332	1			63
							327	9									
07	5890	X	5702	-0-	-188	-0-	209	1	5139	3	Y	322	336	1			49
							354	9									
08	5890	X	4090	-0-	-1800	-0-	170	1	3719	3	Y	183	214	1			18
							201	9									
09	6786	X	6786	-0-	-0-	-0-	437	1	5987	3	Y	329	279	1			68
							362	9									
10	5890	X	5551	-0-	-339	-0-	253	1	5053	3	Y	223	265	1			26
							245	9									

ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 10H RRCID -> 267253 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 10616 PERF.10500 - 17521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1736	X	1653	-0-	-83	-0-	72	1	1409	3	Y	156	155	1			55
							172	9									
06	1680	X	1342	-0-	-338	-0-	76	1	1075	3	Y	174	190	1			39
							191	9									
07	1612	N	1592	-0-	-20	-0-	61	1	1291	3	Y	218	219	1			38
							240	9									
08	1643	N	1049	-0-	-594	-0-	50	1	877	3	Y	111	144	1			5
							122	9									
09	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	119	1	1538	3	Y	151	120	1			36
							166	9									
*10	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	77	1	1499	3	Y	199	193	1			42
							219	9									

SIDDONS OL WELL #: 4H RRCID -> 270305 COMPL. DATE 11/10/2013 TOTAL DEPTH 10960 PERF.11210 - 15305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7477	X	7477	-0-	-0-	-0-	1	1	7446	3	N	27					92
							30	9									
06	6630	X	6562	-0-	-68	-0-	6559	3	3	9	N	3	80	1			15
07	8184	X	5450	-0-	-2734	-0-	5440	3	10	9	N	9					24
08	8184	X	3255	-0-	-4929	-0-	3224	3	31	9	N	28	45	1			7
09	7920	X	5402	-0-	-2518	-0-	5351	3	51	9	N	46					53
10	7471	X	5924	-0-	-1547	-0-	5887	3	37	9	N	34	66	1			21

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
05	212	N	212	-0-	-0-	-0-	128	1	84	3	Y	-0-					-0-
06	3000	N	4833	-0-	1833	1833	1087	1	3746	3	Y	-0-					-0-
07	T. A.		6775	-0-	6775	8608	1422	1	5353	3	Y	-0-					-0-
08	T. A.		4250	-0-	4250	12858	940	1	3310	3	Y	-0-					-0-
09	T. A.		6908	-0-	6908	19766	1095	1	5813	3	Y	-0-					-0-
*10	25268	X	5502	-0-	-19766	-0-	1158	1	4344	3	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
BRACKEN ET AL WELL #: 78 RRCID -> 277775 COMPL. DATE 04/13/1998 TOTAL DEPTH 10236 PERF.10047 - 10076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	243	N	243	-0-	-0-	-0-	6	1	222	3	N	14	10	1			6
							15	9									
06	270	N	57	-0-	-213	-0-	5	1	42	3	N	9	9	1			6
							10	9									
07	217	N	177	-0-	-40	-0-	1	1	175	3	N	1	5	1			2
							1	9									
08	248	N	149	-0-	-99	-0-	3	1	144	3	N	2	3	1			1
							2	9									
09	329	N	329	-0-	-0-	-0-	20	1	305	3	N	4	2	1			3
							4	9									
*10	214	N	214	-0-	-0-	-0-	21	1	191	3	N	2	4	1			1
							2	9									

BRACKEN ET AL WELL #: 91 RRCID -> 277776 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10060 - 10100

05	433	N	433	-0-	-0-	-0-	12	1	421	3	N	-0-					-0-
06	150	N	104	-0-	-46	-0-	11	1	93	3	N	-0-					-0-
07	347	N	347	-0-	-0-	-0-	2	1	345	3	N	-0-					-0-
08	434	N	214	-0-	-220	-0-	4	1	210	3	N	-0-					-0-
09	206	N	206	-0-	-0-	-0-	13	1	193	3	N	-0-					-0-
*10	386	N	386	-0-	-0-	-0-	38	1	348	3	N	-0-					-0-

SBR WELL #: 22 RRCID -> 277777 COMPL. DATE 11/10/1995 TOTAL DEPTH 10223 PERF. 9948 - 9954

05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	7	1	180	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	90	N	15	-0-	-75	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	255	N	255	-0-	-0-	-0-	10	1	245	3	N	-0-					-0-
06	330	N	118	-0-	-212	-0-	5	1	113	3	N	-0-					-0-
07	279	N	40	-0-	-239	-0-	2	1	38	3	N	-0-					-0-
08	248	N	153	-0-	-95	-0-	4	1	149	3	N	-0-					-0-
09	120	N	34	-0-	-86	-0-	1	1	33	3	N	-0-					-0-
*10	286	N	286	-0-	-0-	-0-	12	1	274	3	N	-0-					-0-

SBR WELL #: 195 RRCID -> 279036 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 10390 PERF.10070 - 10090

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-
*10	26	N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	3	N	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SIERRA RESOURCES, LLC 780233

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14787 X	11393	-0-	-3394	-0-	155	1	10589	3	Y	479	506	1			9
						122	4	527	9							
06	14310 X	9787	-0-	-4523	-0-	151	1	9112	3	Y	374	313	1			70
						113	4	411	9							
07	10783 X	10783	-0-	-0-	-0-	359	1	9703	3	Y	521	580	1			11
						148	4	573	9							
08	11098 X	10696	-0-	-402	-0-	616	1	9414	3	Y	484	432	1			63
						134	4	532	9							
09	10740 X	NO RPT	-0-	-10740	-0-					Y	NO RPT					63
10	11098 X	NO RPT	-0-	-11098	-0-					Y	NO RPT					63

STS 'A' WELL #: 4 H RRCID -> 279803 COMPL. DATE 02/02/2015 TOTAL DEPTH 9090 PERF. 9519 - 14586

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7008 X	7008	-0-	-0-	-0-	83	1	5697	3	Y	907	901	1			9
						230	4	998	9							
06	6060 X	5252	-0-	-808	-0-	77	1	4649	3	Y	375	314	1			70
						113	4	413	9							
07	5139 X	5139	-0-	-0-	-0-	165	1	4462	3	Y	370	435	1			5
						105	4	407	9							
08	5797 X	5756	-0-	-41	-0-	318	1	4860	3	Y	419	374	1			50
						117	4	461	9							
09	5610 X	NO RPT	-0-	-5610	-0-					Y	NO RPT					50
10	5797 X	NO RPT	-0-	-5797	-0-					Y	NO RPT					50

STS 'A' WELL #: 6H RRCID -> 279804 COMPL. DATE 08/21/2015 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 9705 - 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
05	12405 X	12405	-0-	-0-	-0-	172	1	11798	3	Y	321	326	1			16
						82	4	353	9							
06	12180 X	10115	-0-	-2065	-0-	158	1	9578	3	Y	270	226	1			60
						82	4	297	9							
07	10737 X	10737	-0-	-0-	-0-	371	1	10035	3	Y	239	284	1			15
						68	4	263	9							
08	11749 X	10401	-0-	-1348	-0-	612	1	9350	3	Y	319	285	1			49
						88	4	351	9							
09	11370 X	NO RPT	-0-	-11370	-0-					Y	NO RPT					49
10	11749 X	NO RPT	-0-	-11749	-0-					Y	NO RPT					49

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
05	10568 X	10568	-0-	-0-	-0-	150	1	10309	3	Y	80	82	1			31
						21	4	88	9							
06	10980 X	8769	-0-	-2211	-0-	138	1	8318	3	Y	224	187	1			68
						67	4	246	9							
07	9523 X	9523	-0-	-0-	-0-	323	1	8726	3	Y	343	406	1			5
						97	4	377	9							
08	10540 X	9382	-0-	-1158	-0-	544	1	8312	3	Y	382	341	1			46
						106	4	420	9							
09	7590 X	NO RPT	-0-	-7590	-0-					Y	NO RPT					46
10	10540 X	NO RPT	-0-	-10540	-0-					Y	NO RPT					46

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SIERRA RESOURCES, LLC //CONT.// 780233

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
05	8463 X	7539	-0-	-924	-0-	104	1	7106	3	Y	244	247	1			36
						61	4	268	9							
06	6000 X	5912	-0-	-88	-0-	93	1	5607	3	Y	151	127	1			60
						46	4	166	9							
07	6291 X	6291	-0-	-0-	-0-	213	1	5747	3	Y	239	290	1			9
						68	4	263	9							
08	7440 X	6198	-0-	-1242	-0-	363	1	5545	3	Y	211	188	1			32
						58	4	232	9							
09	7200 X	NO RPT	-0-	-7200	-0-					Y	NO RPT					32
10	7440 X	NO RPT	-0-	-7440	-0-					Y	NO RPT					32

STS 'A' WELL #: 7H RRCID -> 280114 COMPL. DATE 08/30/2015 TOTAL DEPTH 9069 PERF. 9600 - 16261

05	19375 X	19175	-0-	-200	-0-	275	1	18836	3	Y	47	48	1			137
						12	4	52	9							
06	20519 X	20519	-0-	-0-	-0-	328	1	19822	3	Y	263	220	1			180
						80	4	289	9							
07	20576 X	20576	-0-	-0-	-0-	720	1	19457	3	Y	288	348	1			120
						82	4	317	9							
*08	21905 X	21905	-0-	-0-	-0-	1322	1	20216	3	Y	266	237	1			149
						74	4	293	9							
09	18390 X	NO RPT	-0-	-18390	-0-					Y	NO RPT					149
10	19189 X	NO RPT	-0-	-19189	-0-					Y	NO RPT					149

STS 'D' WELL #: 1H RRCID -> 281506 COMPL. DATE 05/25/2016 TOTAL DEPTH 9659 PERF.10470 - 16561

05	4402 X	3661	-0-	-741	-0-	837	1	2358	3	N	319	371	1	1	8	367
						115	4	351	9							
06	3270 X	2349	-0-	-921	-0-	619	1	1454	3	N	155	2	8			520
						105	4	171	9							
07	4462 X	4462	-0-	-0-	-0-	951	1	3000	3	N	328	555	1			293
						150	4	361	9							
08	3906 X	3808	-0-	-98	-0-	1011	1	2390	3	N	229	372	1			150
						155	4	252	9							
09	3780 X	NO RPT	-0-	-3780	-0-					N	NO RPT					150
10	3658 X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					N	NO RPT					150

STS 'A' WELL #: 14H RRCID -> 281690 COMPL. DATE 08/27/2016 TOTAL DEPTH 8887 PERF. 9800 - 19446

05	59334 X	49906	-0-	-9428	-0-	48353	3	291	4	Y	1147	1164	1			103
						1262	9									
06	53910 X	49662	-0-	-4248	-0-	48457	3	260	4	Y	859	720	1			242
						945	9									
07	61961 X	61961	-0-	-0-	-0-	60475	3	305	4	Y	1074	1283	1			33
						1181	9									
*08	60633 X	60633	-0-	-0-	-0-	59141	3	302	4	Y	1082	965	1			150
						1190	9									
09	46920 X	NO RPT	-0-	-46920	-0-					Y	NO RPT					150
10	48484 X	NO RPT	-0-	-48484	-0-					Y	NO RPT					150

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SIERRA RESOURCES, LLC //CONT.// 780233
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
05	79639	X	64109	-0-	-15530	-0-	60644	3	650	4	Y	2559	2599	1			203
							2815	9									
06	77070	X	64299	-0-	-12771	-0-	61302	3	647	4	Y	2136	1789	1			550
							2350	9									
07	71281	X	71281	-0-	-0-	-0-	68471	3	577	4	Y	2030	2422	1			158
							2233	9									
*08	69360	X	69360	-0-	-0-	-0-	66430	3	592	4	Y	2125	1896	1			387
							2338	9									
09	59070	X	NO RPT	-0-	-59070	-0-					Y	NO RPT					387
10	61039	X	NO RPT	-0-	-61039	-0-					Y	NO RPT					387

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
05	87017	X	73391	-0-	-13626	-0-	71983	3	264	4	Y	1040	1057	1			74
							1144	9									
06	79290	X	61900	-0-	-17390	-0-	60640	3	272	4	Y	898	752	1			220
							988	9									
07	62001	X	62001	-0-	-0-	-0-	60609	3	286	4	Y	1005	1203	1			22
							1106	9									
08	72385	X	60148	-0-	-12237	-0-	58853	3	262	4	Y	939	838	1			123
							1033	9									
09	70050	X	NO RPT	-0-	-70050	-0-					Y	NO RPT					123
10	72385	X	NO RPT	-0-	-72385	-0-					Y	NO RPT					123

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
05	129123	X	57105	-0-	-72018	-0-	1155	1	48174	3	Y	6798	6909	1			755
							298	4	7478	9							
06	98100	X	50987	-0-	-47113	-0-	1251	1	43223	3	Y	5623	5105	1			1273
							328	4	6185	9							
07	101370	X	46722	-0-	-54648	-0-	1175	1	39345	3	Y	5357	6238	1			392
							309	4	5893	9							
08	92814	X	39188	-0-	-53626	-0-	1089	1	33125	3	Y	4255	3648	1			999
							293	4	4681	9							
09	72030	X	NO RPT	-0-	-72030	-0-					Y	NO RPT					999
10	57102	X	NO RPT	-0-	-57102	-0-					Y	NO RPT					999

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
02	0		99640	-0-	99640	99640	235	1	94328	3	Y	4598	4333	1	62	8	203
							19	4	5058	9							
03	0		121877	-0-	121877	221517	782	1	114276	3	Y	5783	5930	1	32	8	24
							458	4	6361	9							
04	0		97635	-0-	97635	319152	1787	1	90365	3	Y	4575	4380	1			219
							450	4	5033	9							
05	0		83501	-0-	83501	402653	1850	1	77120	3	Y	3685	3746	1			158
							477	4	4054	9							
*06	462661	X	60008	-0-	-402653	-0-	1602	1	55360	3	Y	2385	2165	1			378
							422	4	2624	9							
*07	96906	X	43802	-0-	-53104	-0-	1175	1	39345	3	Y	2703	3072	1			9
							309	4	2973	9							
*08	96906	X	57650	-0-	-39256	-0-	1744	1	53057	3	Y	2163	1854	1			318
							470	4	2379	9							
*09	93780	X	NO RPT	-0-	-93780	-0-					Y	NO RPT					318
*10	96906	X	NO RPT	-0-	-96906	-0-					Y	NO RPT					318

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN

SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SPARKMAN ENERGY, LLC 807295

EDWARDS SWD WELL #: 1H RRCID -> 281766 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 12797 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	2481 N	2481	-0-	-0-	-0-	268	1	2169	3	N	40					136
						44	9									
06	2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	284	1	1788	3	N	35					171
						39	9									
07	2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	284	1	1853	3	N	25					196
						28	9									
08	930 N	909	-0-	-21	-0-	96	1	813	3	N	-0-	179	1			17
09	2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	262	1	1792	3	N	38					55
						42	9									
*10	2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	108	1	2167	3	N	31					86
						34	9									

PEELER WELL #: 1 RRCID -> 257604 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8778 - 8796

05	2308 N	2308	-0-	-0-	-0-	1052	1	1253	3	N	3	102	1			50
						3	9									
06	1200 N	736	-0-	-464	-0-	531	1	199	3	N	5					55
						6	9									
07	2170 N	229	-0-	-1941	-0-	46	1	183	3	N	-0-					55
08	2294 N	1502	-0-	-792	-0-	132	1	1368	3	N	2					57
						2	9									
09	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	456	1	1330	3	N	5					62
						6	9									
*10	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	939	1	572	3	N	3					65
						3	9									

PEELER WELL #: 2 RRCID -> 281920 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8801 - 8825

05	341 N	44	-0-	-297	-0-	20	1	23	3	N	1					80
						1	9									
06	300 N	291	-0-	-9	-0-	210	1	79	3	N	2					82
						2	9									
07	403 N	310	-0-	-93	-0-	62	1	248	3	N	-0-					82
08	352 N	352	-0-	-0-	-0-	31	1	319	3	N	2					84
						2	9									
09	300 N	185	-0-	-115	-0-	47	1	138	3	N	-0-					84
10	310 N	58	-0-	-252	-0-	36	1	22	3	N	-0-					84

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
TEXEGY OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 848561
PEELER WELL #: 4 RRCID -> 281926 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8840 - 8864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	599	X	599	-0-	-0-	-0-	268	1	320	3	N	10					82
							11	9									
06	510	X	399	-0-	-111	-0-	282	1	106	3	N	10					92
							11	9									
07	558	X	460	-0-	-98	-0-	92	1	365	3	N	3					95
							3	9									
08	589	X	220	-0-	-369	-0-	19	1	201	3	N	-0-					95
09	570	X	347	-0-	-223	-0-	86	1	250	3	N	10					105
							11	9									
10	589	X	177	-0-	-412	-0-	105	1	64	3	N	7					112
							8	9									

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
05	1829	N	1215	-0-	-614	-0-	554	1	660	3	N	1	86	1			27
							1	9									
06	1680	N	1053	-0-	-627	-0-	766	1	287	3	N	-0-					27
07	1736	N	388	-0-	-1348	-0-	78	1	310	3	N	-0-					27
08	1209	N	90	-0-	-1119	-0-	8	1	82	3	N	-0-					27
09	1050	N	606	-0-	-444	-0-	155	1	451	3	N	-0-					27
*10	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	647	1	395	3	N	-0-					27

PEELER WELL #: 5 RRCID -> 282016 COMPL. DATE 01/01/2013 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 8752 - 8762

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

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
THETFORD-TEAL UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 219596 COMPL. DATE 01/27/1985 TOTAL DEPTH 9258 PERF. 9076 - 9115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			Y	-0-					11
06	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			Y	-0-					11
07	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					11
08	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			Y	-0-					11
09	180	N	115	-0-	-65	-0-	115	2			Y	-0-					11
10	186	N	146	-0-	-40	-0-	146	2			Y	-0-					11

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1023	N	806	-0-	-217	-0-	777	2	29	9	Y	26					128
06	990	N	930	-0-	-60	-0-	906	2	24	9	Y	22					150
07	1147	N	991	-0-	-156	-0-	973	2	18	9	Y	16					166
08	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1064	2	21	9	Y	19					185
09	930	N	768	-0-	-162	-0-	747	2	21	9	Y	19					204
10	992	N	767	-0-	-225	-0-	750	2	17	9	Y	15					219

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
XTO ENERGY INC. 945936

HORTON, R. P. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 105663 COMPL. DATE 03/30/1983 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9470 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	572	N	572	-0-	-0-	-0-	112	1	428	3	Y	29					64
							32	9									
06	480	N	442	-0-	-38	-0-	99	1	314	3	Y	26	52	1			38
							29	9									
07	498	N	498	-0-	-0-	-0-	129	1	328	3	Y	37					75
							41	9									
08	531	N	531	-0-	-0-	-0-	133	1	365	3	Y	30	66	1			39
							33	9									
09	482	N	482	-0-	-0-	-0-	124	1	319	3	Y	35					74
							39	9									
10	496	N	449	-0-	-47	-0-	125	1	285	3	Y	35	72	1			37
							39	9									

SMITH, C. C. WELL #: 1 RRCID -> 107058 COMPL. DATE 08/01/1983 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9702 - 9756

05	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			Y	-0-					2
06	540	N	504	-0-	-36	-0-	504	2			Y	-0-					2
07	558	N	463	-0-	-95	-0-	463	2			Y	-0-					2
08	589	N	436	-0-	-153	-0-	436	2			Y	-0-					2
09	510	N	421	-0-	-89	-0-	421	2			Y	-0-					2
10	465	N	431	-0-	-34	-0-	431	2			Y	-0-					2

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

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-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HORTON WELL #: 11 RRCID -> 111167 COMPL. DATE 04/17/1984 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 9503 - 9556

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
10	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
10	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HORTON, R. P. ET AL WELL #: 17 RRCID -> 113704 COMPL. DATE 11/07/1984 TOTAL DEPTH 9646 PERF. 9442 - 9487

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

SMITH, C. C. WELL #: 3 RRCID -> 114496 COMPL. DATE 12/23/1984 TOTAL DEPTH 9776 PERF. 9566 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	605	N	605	-0-	-0-	-0-	602	2	3	9	Y	3					19
06	513	N	513	-0-	-0-	-0-	512	2	1	9	Y	1					20
07	529	N	529	-0-	-0-	-0-	525	2	4	9	Y	4					24
08	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					24
09	510	N	229	-0-	-281	-0-	229	2			Y	-0-					24
10	527	N	504	-0-	-23	-0-	504	2			Y	-0-					24

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
10	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLM "A" WELL #: 1 RRCID -> 134576 COMPL. DATE 11/29/1989 TOTAL DEPTH 9313 PERF. 9109 - 9139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
10	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
05	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	262	1	1106	2	Y	14					68
							15	9									
06	1350	N	997	-0-	-353	-0-	144	1	847	2	Y	5					73
							6	9									
07	1302	N	1076	-0-	-226	-0-	1058	2	18	9	Y	16	31	1			58
08	1395	N	1134	-0-	-261	-0-	120	1	995	2	Y	17	31	1			44
							19	9									
09	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	220	1	1019	2	Y	2					46
							2	9									
*10	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	193	1	1159	2	Y	23	33	1			36
							25	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HORTON, R. P. WELL #: 27 RRCID -> 161442 COMPL. DATE 12/12/1996 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 9383 - 9412

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

SMITH WELL #: 5 RRCID -> 162326 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9675 - 9726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1092	2	2	9	Y	2					13
06	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1045	2	1	9	Y	1					14
07	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1073	2	4	9	Y	4					18
08	1085	N	1009	-0-	-76	-0-	1009	2			Y	-0-					18
09	1050	N	975	-0-	-75	-0-	975	2			Y	-0-					18
10	1085	N	965	-0-	-120	-0-	965	2			Y	-0-					18

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
05	620	N	475	-0-	-145	-0-	475	2			Y	-0-					2
06	600	N	410	-0-	-190	-0-	410	2			Y	-0-					2
07	620	N	512	-0-	-108	-0-	512	2			Y	-0-					2
08	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			Y	-0-					2
09	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			Y	-0-					2
10	527	N	461	-0-	-66	-0-	461	2			Y	-0-					2

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
05	535	N	535	-0-	-0-	-0-	490	2	45	9	Y	41					48
06	808	N	808	-0-	-0-	-0-	802	2	6	9	Y	5					53
07	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			Y	-0-					53
08	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			Y	-0-					53
09	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			Y	-0-					53
*10	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			Y	-0-					53

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
05	1209	N	1190	-0-	-19	-0-	1187	2	3	9	Y	3					18
06	1170	N	1125	-0-	-45	-0-	1125	2			Y	-0-					18
07	1240	N	1146	-0-	-94	-0-	1146	2			Y	-0-					18
08	1178	N	1077	-0-	-101	-0-	1077	2			Y	-0-					18
09	1140	N	1037	-0-	-103	-0-	1037	2			Y	-0-					18
10	1147	N	1031	-0-	-116	-0-	1031	2			Y	-0-					18

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			Y	-0-					2
06	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			Y	-0-					2
07	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			Y	-0-					2
08	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			Y	-0-					2
09	1050	N	975	-0-	-75	-0-	975	2			Y	-0-					2
10	1085	N	965	-0-	-120	-0-	965	2			Y	-0-					2

A.W.P. (WALES) 00256 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
CLEARLY PETROLEUM, LLC 159651
BALLARD, HORTON WELL #: 9 RRCID -> 212540 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 9629 PERF. 6408 - 6420

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1907				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1907				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1907				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1907				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1907				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1907				N	-0-			-0-

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FASELER, DORA M. WELL #: 10A RRCID -> 064313 COMPL. DATE 10/04/1975 TOTAL DEPTH 1000 PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HICKEY WELL #: 1 RRCID -> 075088 COMPL. DATE 01/01/1930 TOTAL DEPTH 1200 PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HICKEY WELL #: 1A RRCID -> 082205 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 992 PERF. 962 - 968

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ADAMS (OLMOS NAVARRO) //CONT.// 00621 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MEDINA
ACTIVA RESOURCES, LLC //CONT.// 003664
FASELER, DORA M. WELL #: 1 RRCID -> 157614 COMPL. DATE 09/01/1945 TOTAL DEPTH 950 PERF. 928 - 936

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HICKEY WELL #: 2 RRCID -> 214486 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 971 PERF. 925 - 971

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HICKEY WELL #: 3 RRCID -> 214487 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 997 PERF. 975 - 997

05	124 N	111	-0-	-13	-0-	111	1	N	-0-			-0-
06	120 N	100	-0-	-20	-0-	100	1	N	-0-			-0-
07	124 N	108	-0-	-16	-0-	108	1	N	-0-			-0-
08	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	1	N	-0-			-0-
09	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	1	N	-0-			-0-
*10	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	1	N	-0-			-0-

HICKEY WELL #: 4 RRCID -> 214488 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 983 PERF. 965 - 983

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FASELER WELL #: 11 RRCID -> 229812 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 931 PERF. 893 - 931

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	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

05	124 N	109	-0-	-15	-0-	109	1	N	-0-			-0-
06	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	1	N	-0-			-0-
07	124 N	107	-0-	-17	-0-	107	1	N	-0-			-0-
08	124 N	117	-0-	-7	-0-	117	1	N	-0-			-0-
09	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	1	N	-0-			-0-
*10	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	1	N	-0-			-0-

ADAMS (OLMOS NAVARRO) //CONT.// 00621 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MEDINA
ACTIVA RESOURCES, LLC //CONT.// 003664
FASELER, DORA M. WELL #: 12 RRCID -> 232957 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 910 PERF. 875 - 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HICKEY WELL #: 8 RRCID -> 233333 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 1000 PERF. 940 - 955

05	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	1			N	-0-					-0-
06	120	N	102	-0-	-18	-0-	102	1			N	-0-					-0-
07	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	1			N	-0-					-0-
08	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	1			N	-0-					-0-
09	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	1			N	-0-					-0-
10	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	1			N	-0-					-0-

MCANELLY, G. C. WELL #: 3 RRCID -> 233334 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 923 PERF. 890 - 923

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HICKEY WELL #: 9 RRCID -> 247403 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 1004 PERF. 750 - 760

05	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	1			N	-0-					-0-
06	120	N	101	-0-	-19	-0-	101	1			N	-0-					-0-
07	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	1			N	-0-					-0-
08	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	1			N	-0-					-0-
09	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	1			N	-0-					-0-
10	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	1			N	-0-					-0-

ADAMS RANCH WELL #: 2 RRCID -> 247409 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 873 PERF. 400 - 415

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-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ADAMS RANCH WELL #: 4 RRCID -> 269446 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 910 PERF. 900 - 910

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-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ADAMS (OLMOS NAVARRO) //CONT.// 00621 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MEDINA
HICKEY, EUGENE 384053
HICKEY WELL #: 3 RRCID -> 121674 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 950 PERF. 919 - 950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
10	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

05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

ALTIZER "56" WELL #: 2 RRCID -> 241706 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 13556 PERF.13362 - 13484

05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

AMMANN (BUDA) 02396 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
FAITH-BONITA WELL #: A 1H RRCID -> 271408 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7524 - 15825

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-
10	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

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-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-

FAITH-YANA WELL #: M 3H RRCID -> 284772 COMPL. DATE 07/27/2017 TOTAL DEPTH 7079 PERF. 8670 - 9050

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-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

AMMANN (BUDA) //CONT.// 02396 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC 254231
SPOHN RANCH WELL #: 12H RRCID -> 282801 COMPL. DATE 05/22/2017 TOTAL DEPTH 10239 PERF. 9869 - 19277

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
10	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

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-
10	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

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-
10	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

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-
10	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

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-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

COTULLA WELL #: 76H RRCID -> 279596 COMPL. DATE 12/14/2013 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8590 - 13631

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-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

AMMANN (BUDA) //CONT.// 02396 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
OWENS 1080 WELL #: 13H RRCID -> 280149 COMPL. DATE 01/03/2015 TOTAL DEPTH 10374 PERF.10762 - 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
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-
10	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

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-
10	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

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-
10	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

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-
10	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

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-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NBR EF WELL #: 4H RRCID -> 284496 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 11977 PERF. N/A

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-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

AMMANN (BUDA) //CONT.// 02396 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY 788997
GALVAN RANCH WELL #: A459H RRCID -> 282371 COMPL. DATE 05/11/2015 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
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-
10	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

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-
10	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

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-
10	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

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-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SN EF MAVERICK, LLC 797102
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 19H RRCID -> 269948 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 8622 - 13299

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-
10	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

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-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

AMMANN (BUDA) //CONT.// 02396 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BEINHORN RANCH WELL #: 35H RRCID -> 271401 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 8182 PERF.13423 - 13678

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 11H RRCID -> 272509 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8910 - 14375

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
10	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

STUMBERG RANCH WELL #: 35H RRCID -> 272828 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
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-
10	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

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-
10	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

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-
10	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

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-
10	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

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-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STANLEY RANCH WELL #: 8H RRCID -> 275395 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 8642 PERF. 9216 - 13776

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-
10	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

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-
10	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 SPRINGMAN UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 277692 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
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-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-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-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ANNA CHAPMAN (SAN MIGUEL) 03008 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
RHD HOLDINGS, L.L.C. 704799
CHAPMAN WELL #: 1 RRCID -> 185540 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 4071 PERF. 2414 - 2424

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/21/2019

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

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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

SPRINGMAN WELL #: 1050 RRCID -> 092037 COMPL. DATE 01/27/1981 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4848 - 4868

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-
10	14B2 EXT	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
BRISCOE RANCHES, INC. WELL #: 1750 RRCID -> 109908 COMPL. DATE 03/08/1984 TOTAL DEPTH 5144 PERF. 4880 - 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
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SOUTH COAST OIL & GAS CO. 802633
STUMBERG WELL #: 2 RRCID -> 090921 COMPL. DATE 12/12/1980 TOTAL DEPTH 5030 PERF. 4627 - 4652

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-
10	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

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-
10	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

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-
10	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

05	651 N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-		-0-
06	480 N	-0-	-0-	-480	-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	402 N	402	-0-	-0-	-0-	24	1	378	2	N	-0-		-0-
*10	173 N	173	-0-	-0-	-0-	10	1	163	2	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

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-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ARTESIA WELLS, W. (WILCOX 3630) //CONT.// 03950 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE
BLACKWATER SWD, LLC //CONT.// 073332
LA SALLE SWD WELL #: 2 RRCID -> 264706 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 4955 PERF. 4374 - 4576

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	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

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-
10	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

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-
10	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

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-
10	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

05	318 N	318	-0-	-0-	-0-	314	3	4	9	Y	4					18
06	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			Y	-0-					18
07	389 N	389	-0-	-0-	-0-	383	3	6	9	Y	5	23	1			-0-
08	248 N	143	-0-	-105	-0-	8	1	135	3	Y	-0-					-0-
*09	260 N	260	-0-	-0-	-0-	10	1	250	3	Y	-0-					-0-
10	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

05	459 N	459	-0-	-0-	-0-	444	3	15	9	Y	14					75
06	630 N	310	-0-	-320	-0-	310	3			Y	-0-					75
07	359 N	359	-0-	-0-	-0-	342	3	17	9	Y	15	79	1			11
08	465 N	157	-0-	-308	-0-	8	1	149	3	Y	-0-	11	1			-0-
*09	346 N	346	-0-	-0-	-0-	14	1	332	3	Y	-0-					-0-
10	372 N	NO RPT	-0-	-372	-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 #: 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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
10	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
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-
10	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
05	489 N	489	-0-	-0-	-0-	6	1	483	3	Y	-0-					-0-
06	779 N	779	-0-	-0-	-0-	779	3			Y	-0-					-0-
07	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			Y	-0-					-0-
08	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			Y	-0-					-0-
*09	920 N	920	-0-	-0-	-0-	920	3			Y	-0-					-0-
10	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KILLAM 299 WELL #: 7 RRCID -> 182823 COMPL. DATE 03/28/2001 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 7160 - 7204

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	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
05	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
06	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
10	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

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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	70 N	70	-0-	-0-	-0-	1	1	69	3	Y	-0-					-0-
06	60 N	29	-0-	-31	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
07	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			Y	-0-					-0-
08	62 N	27	-0-	-35	-0-	27	3			Y	-0-					-0-
09	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
10	124 N	NO RPT	-0-	-124	-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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
10	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
05	138 N	138	-0-	-0-	-0-	2	1	136	3	Y	-0-					-0-
06	120 N	75	-0-	-45	-0-	75	3			Y	-0-					-0-
07	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			Y	-0-					-0-
08	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			Y	-0-					-0-
*09	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			Y	-0-					-0-
10	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	214 N	214	-0-	-0-	-0-	3	1	208	3	N	3					20
						3	9									
06	240 N	158	-0-	-82	-0-	156	3	2	9	N	2					22
07	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					22
08	217 N	128	-0-	-89	-0-	128	3			N	-0-					22
09	150 N	129	-0-	-21	-0-	128	3	1	9	N	1					23
10	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					23

KILLAM 299 WELL #: 10 RRCID -> 199471 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7028 - 7043

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

KILLAM 299 WELL #: 11 RRCID -> 199650 COMPL. DATE 11/08/2003 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7094 - 7114

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	152 N	152	-0-	-0-	-0-	2	1	150	3	Y	-0-					-0-
06	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			Y	-0-					-0-
07	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			Y	-0-					-0-
08	124 N	108	-0-	-16	-0-	108	3			Y	-0-					-0-
09	120 N	112	-0-	-8	-0-	112	3			Y	-0-					-0-
10	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	55 N	55	-0-	-0-	-0-	1	1	54	3	Y	-0-					-0-
06	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			Y	-0-					-0-
07	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-					-0-
08	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-					-0-
*09	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
10	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
CRISP, WILLARD E. 26 WELL #: 6 RRCID -> 225050 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7242 - 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
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	1	1	96	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	96	-0-	-24	-0-	96	3			Y	-0-					-0-
07	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			Y	-0-					-0-
08	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	3			Y	-0-					-0-
09	90	N	60	-0-	-30	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

KILLAM 299 WELL #: 12 RRCID -> 226079 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7064 - 7100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
06	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			Y	-0-					-0-
07	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			Y	-0-					-0-
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
09	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	775	N	775	-0-	-0-	-0-	774	3	1	9	Y	1					4
06	1230	N	371	-0-	-859	-0-	371	3			Y	-0-					4
07	248	N	248	-0-	-0-	-0-	247	3	1	9	Y	1	4	1			1
08	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	99	1	1758	3	Y	-0-	1	1			-0-
*09	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	82	1	1986	3	Y	-0-					-0-
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36

CONVERTED TO FRESH WATER.. 07/01/2010

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
STARR OPERATING COMPANY //CONT.// 815840
LIGHT, GEORGE III WELL #: RRCID -> 109141 COMPL. DATE 12/14/1983 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7574 - 7606

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	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

05	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	56	1	1053	2	N	2				92
							2	9								
06	1050	N	1048	-0-	-2	-0-	52	1	996	2	N	-0-				92
07	1085	N	1068	-0-	-17	-0-	238	1	828	3	N	2				94
							2	9								
08	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	330	1	1170	3	N	5				99
							6	9								
09	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	318	1	1092	3	N	-0-				99
*10	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	309	1	1067	3	N	-0-				99

KILLAM & GONZALEZ 299 WELL #: 2 RRCID -> 195831 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7213 - 7230

05	754	N	754	-0-	-0-	-0-	37	1	710	2	Y	6				19
							7	9								
06	750	N	656	-0-	-94	-0-	33	1	623	2	Y	-0-				19
07	950	N	950	-0-	-0-	-0-	181	1	763	3	Y	5				24
							6	9								
08	911	N	911	-0-	-0-	-0-	172	1	736	3	Y	3				27
							3	9								
09	792	N	792	-0-	-0-	-0-	154	1	638	3	Y	-0-				27
10	961	N	757	-0-	-204	-0-	146	1	611	3	Y	-0-				27

KILLAM & GONZALEZ 299 WELL #: 1 RRCID -> 196027 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7264 - 7282

05	436	N	436	-0-	-0-	-0-	22	1	410	2	Y	4				11
							4	9								
06	421	N	421	-0-	-0-	-0-	21	1	400	2	Y	-0-				11
07	528	N	528	-0-	-0-	-0-	101	1	424	3	Y	3				14
							3	9								
08	546	N	546	-0-	-0-	-0-	103	1	441	3	Y	2				16
							2	9								
09	420	N	395	-0-	-25	-0-	77	1	318	3	Y	-0-				16
10	527	N	434	-0-	-93	-0-	84	1	350	3	Y	-0-				16

KILLAM & GONZALEZ 299 WELL #: 3 RRCID -> 196260 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 7220 - 7236

05	644	N	644	-0-	-0-	-0-	32	1	606	2	Y	5				16
							6	9								
06	635	N	635	-0-	-0-	-0-	32	1	603	2	Y	-0-				16
07	966	N	966	-0-	-0-	-0-	168	1	792	3	Y	5				21
							6	9								
08	873	N	873	-0-	-0-	-0-	149	1	721	3	Y	3				24
							3	9								
09	662	N	662	-0-	-0-	-0-	117	1	544	3	Y	1				25
							1	9								
10	806	N	681	-0-	-125	-0-	119	1	562	3	Y	-0-				25

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

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
05	695	N	695	-0-	-0-	-0-	34	1	654	2	Y	6					16
							7	9									
06	708	N	708	-0-	-0-	-0-	35	1	673	2	Y	-0-					16
07	620	N	592	-0-	-28	-0-	113	1	476	3	Y	3					19
							3	9									
08	942	N	942	-0-	-0-	-0-	178	1	761	3	Y	3					22
							3	9									
09	742	N	742	-0-	-0-	-0-	144	1	597	3	Y	1					23
							1	9									
*10	853	N	853	-0-	-0-	-0-	164	1	689	3	Y	-0-					23

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
05	465	N	444	-0-	-21	-0-	22	1	418	2	Y	4					12
							4	9									
06	602	N	602	-0-	-0-	-0-	30	1	572	2	Y	-0-					12
07	797	N	797	-0-	-0-	-0-	152	1	641	3	Y	4					16
							4	9									
08	649	N	649	-0-	-0-	-0-	122	1	525	3	Y	2					18
							2	9									
09	570	N	489	-0-	-81	-0-	95	1	394	3	Y	-0-					18
10	589	N	501	-0-	-88	-0-	96	1	404	3	Y	1					19
							1	9									

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
05	673	N	673	-0-	-0-	-0-	33	1	634	2	Y	5					16
							6	9									
06	630	N	568	-0-	-62	-0-	28	1	540	2	Y	-0-					16
07	797	N	797	-0-	-0-	-0-	152	1	641	3	Y	4					20
							4	9									
08	801	N	801	-0-	-0-	-0-	151	1	647	3	Y	3					23
							3	9									
09	664	N	664	-0-	-0-	-0-	129	1	535	3	Y	-0-					23
10	806	N	744	-0-	-62	-0-	143	1	600	3	Y	1					24
							1	9									

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
05	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1030	3	1	9	Y	1					12
06	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			Y	-0-					12
07	961	N	882	-0-	-79	-0-	880	2	2	9	Y	2					14
08	1023	N	1014	-0-	-9	-0-	1014	2			Y	-0-					14
09	1020	N	714	-0-	-306	-0-	714	2			Y	-0-					14
10	868	N	784	-0-	-84	-0-	784	2			Y	-0-					14

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
05	620	N	413	-0-	-207	-0-	412	3	1	9	Y	1					77
06	630	N	412	-0-	-218	-0-	412	2			Y	-0-					77
07	527	N	421	-0-	-106	-0-	421	2			Y	-0-					77
08	632	N	632	-0-	-0-	-0-	631	2	1	9	Y	1					78
09	420	N	301	-0-	-119	-0-	301	2			Y	-0-					78
*10	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			Y	-0-					78

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	731 N	731	-0-	-0-	-0-	128	1	603	2	Y	-0-			101
06	691 N	691	-0-	-0-	-0-	155	1	536	2	Y	-0-			101
07	744 N	651	-0-	-93	-0-	150	1	501	2	Y	-0-			101
08	744 N	739	-0-	-5	-0-	156	1	583	2	Y	-0-			101
09	690 N	588	-0-	-102	-0-	131	1	457	2	Y	-0-			101
10	651 N	501	-0-	-150	-0-	122	1	379	2	Y	-0-			101

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

05	713 N	669	-0-	-44	-0-	117	1	552	2	Y	-0-			101
06	694 N	694	-0-	-0-	-0-	156	1	538	2	Y	-0-			101
07	620 N	593	-0-	-27	-0-	137	1	456	2	Y	-0-			101
08	682 N	621	-0-	-61	-0-	131	1	490	2	Y	-0-			101
09	690 N	578	-0-	-112	-0-	129	1	449	2	Y	-0-			101
*10	593 N	593	-0-	-0-	-0-	144	1	449	2	Y	-0-			101

PGE MINERAL PROPERTIES LTD 298 WELL #: 3 RRCID -> 204359 COMPL. DATE 09/16/2004 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7228 - 7240

05	848 N	848	-0-	-0-	-0-	845	3	3	9	Y	3			21
06	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			Y	-0-			21
07	911 N	911	-0-	-0-	-0-	908	2	3	9	Y	3			24
08	973 N	973	-0-	-0-	-0-	972	2	1	9	Y	1			25
09	815 N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			Y	-0-			25
10	775 N	735	-0-	-40	-0-	735	2			Y	-0-			25

KILLAM & GONZALEZ 299 WELL #: 7 RRCID -> 220376 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7266 - 7282

05	522 N	522	-0-	-0-	-0-	26	1	492	2	Y	4			13
						4	9							
06	720 N	680	-0-	-40	-0-	34	1	645	2	Y	1			14
						1	9							
07	511 N	511	-0-	-0-	-0-	98	1	411	3	Y	2			16
						2	9							
08	774 N	774	-0-	-0-	-0-	146	1	625	3	Y	3			19
						3	9							
09	894 N	894	-0-	-0-	-0-	174	1	720	3	Y	-0-			19
*10	495 N	495	-0-	-0-	-0-	95	1	399	3	Y	1			20
						1	9							

KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 9R RRCID -> 221545 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 7564 - 7624

05	586 N	586	-0-	-0-	-0-	73	1	512	2	N	1			5
						1	9							
06	590 N	590	-0-	-0-	-0-	78	1	512	3	N	-0-			5
07	589 N	587	-0-	-2	-0-	114	1	473	3	N	-0-			5
08	636 N	636	-0-	-0-	-0-	128	1	508	3	N	-0-			5
09	600 N	589	-0-	-11	-0-	148	1	441	3	N	-0-			5
*10	618 N	618	-0-	-0-	-0-	129	1	487	3	N	2	2	8	5
						2	9							

BURKHOLDER, NELL JONES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223623 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 7569 - 7828

05	742 N	742	-0-	-0-	-0-	93	1	649	2	Y	-0-			-0-
06	736 N	736	-0-	-0-	-0-	101	1	635	3	Y	-0-			-0-
07	755 N	755	-0-	-0-	-0-	153	1	602	3	Y	-0-			-0-
08	744 N	623	-0-	-121	-0-	131	1	492	3	Y	-0-			-0-
09	769 N	769	-0-	-0-	-0-	202	1	567	3	Y	-0-			-0-
10	744 N	669	-0-	-75	-0-	147	1	522	3	Y	-0-			-0-

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 225164 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7572 - 7821

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

BURKHOLDER, NELL JONES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 234006 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7626 - 7672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	N	463	-0-	-33	-0-	58	1	405	2	Y	-0-					-0-
06	646	N	646	-0-	-0-	-0-	87	1	559	3	Y	-0-					-0-
07	952	N	952	-0-	-0-	-0-	188	1	764	3	Y	-0-					-0-
08	533	N	533	-0-	-0-	-0-	110	1	423	3	Y	-0-					-0-
09	660	N	626	-0-	-34	-0-	161	1	465	3	Y	-0-					-0-
*10	979	N	979	-0-	-0-	-0-	210	1	769	3	Y	-0-					-0-

BURKHOLDER, NELL JONES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234007 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7590 - 7651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	638	N	638	-0-	-0-	-0-	80	1	558	2	Y	-0-					-0-
06	624	N	624	-0-	-0-	-0-	83	1	541	3	Y	-0-					-0-
07	721	N	721	-0-	-0-	-0-	141	1	580	3	Y	-0-					-0-
08	707	N	707	-0-	-0-	-0-	144	1	563	3	Y	-0-					-0-
09	716	N	716	-0-	-0-	-0-	182	1	534	3	Y	-0-					-0-
*10	747	N	747	-0-	-0-	-0-	159	1	588	3	Y	-0-					-0-

BURKHOLDER, NELL JONES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 235223 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7607 - 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
05	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	127	1	892	2	Y	-0-					-0-
06	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	138	1	908	3	Y	-0-					-0-
07	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	222	1	922	3	Y	-0-					-0-
08	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	204	1	809	3	Y	-0-					-0-
09	930	N	905	-0-	-25	-0-	227	1	678	3	Y	-0-					-0-
10	961	N	778	-0-	-183	-0-	163	1	615	3	Y	-0-					-0-

BURKHOLDER, NELL JONES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 240103 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7638 - 7696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	336	N	336	-0-	-0-	-0-	42	1	294	2	Y	-0-					-0-
06	343	N	343	-0-	-0-	-0-	87	1	256	3	Y	-0-					-0-
07	341	N	316	-0-	-25	-0-	64	1	252	3	Y	-0-					-0-
08	341	N	207	-0-	-134	-0-	43	1	164	3	Y	-0-					-0-
09	330	N	250	-0-	-80	-0-	63	1	186	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	310	N	277	-0-	-33	-0-	60	1	217	3	Y	-0-					-0-

BURKHOLDER, NELL JONES GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 240108 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7579 - 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
05	370	N	370	-0-	-0-	-0-	46	1	324	2	Y	-0-					-0-
06	343	N	343	-0-	-0-	-0-	48	1	295	3	Y	-0-					-0-
07	279	N	158	-0-	-121	-0-	32	1	126	3	Y	-0-					-0-
08	279	N	243	-0-	-36	-0-	51	1	192	3	Y	-0-					-0-
09	319	N	319	-0-	-0-	-0-	84	1	235	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	86	-0-	-69	-0-	67	1	19	3	Y	-0-					-0-

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 241723 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7538 - 7583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434	N	373	-0-	-61	-0-	46	1	326	2	N	1					4
							1	9									
06	420	N	367	-0-	-53	-0-	47	1	320	3	N	-0-					4
07	382	N	382	-0-	-0-	-0-	71	1	311	3	N	-0-					4
08	393	N	393	-0-	-0-	-0-	76	1	317	3	N	-0-					4
09	397	N	397	-0-	-0-	-0-	97	1	300	3	N	-0-					4
*10	378	N	378	-0-	-0-	-0-	77	1	301	3	N	-0-					4

HOLLAND HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243055 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7603 - 7660

05	651	N	641	-0-	-10	-0-	80	1	561	2	N	-0-					22
06	744	N	744	-0-	-0-	-0-	99	1	645	3	N	-0-					22
07	768	N	768	-0-	-0-	-0-	150	1	617	3	N	1					23
							1	9									
08	700	N	700	-0-	-0-	-0-	143	1	557	3	N	-0-					23
09	750	N	713	-0-	-37	-0-	183	1	528	3	N	2					25
							2	9									
10	775	N	720	-0-	-55	-0-	153	1	565	3	N	2					27
							2	9									

COLEMAN HEIRS WELL #: 7201 RRCID -> 243063 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7672 - 7706

05	124	N	105	-0-	-19	-0-	13	1	92	2	N	-0-					125
06	120	N	119	-0-	-1	-0-	16	1	103	3	N	-0-					125
07	135	N	135	-0-	-0-	-0-	26	1	105	3	N	4					129
							4	9									
08	119	N	119	-0-	-0-	-0-	24	1	94	3	N	1					130
							1	9									
09	128	N	128	-0-	-0-	-0-	32	1	94	3	N	2					132
							2	9									
*10	140	N	140	-0-	-0-	-0-	29	1	111	3	N	-0-					132

COLEMAN HEIRS A WELL #: 5011 RRCID -> 243064 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7615 - 7669

05	651	N	651	-0-	-0-	-0-	81	1	570	2	N	-0-					124
06	648	N	648	-0-	-0-	-0-	85	1	560	3	N	3					127
							3	9									
07	686	N	686	-0-	-0-	-0-	133	1	551	3	N	2					129
							2	9									
08	651	N	622	-0-	-29	-0-	125	1	497	3	N	-0-					129
09	677	N	677	-0-	-0-	-0-	155	1	466	3	N	51	180	1			-0-
							56	9									
*10	699	N	699	-0-	-0-	-0-	146	1	553	3	N	-0-					-0-

KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 243073 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7512 - 7562

05	744	N	737	-0-	-7	-0-	92	1	644	2	N	1					4
							1	9									
06	836	N	836	-0-	-0-	-0-	106	1	730	3	N	-0-					4
07	817	N	817	-0-	-0-	-0-	152	1	665	3	N	-0-					4
08	922	N	922	-0-	-0-	-0-	178	1	744	3	N	-0-					4
09	868	N	868	-0-	-0-	-0-	208	1	660	3	N	-0-					4
*10	825	N	825	-0-	-0-	-0-	166	1	659	3	N	-0-					4

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 243074 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 7502 - 7528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	852	N	852	-0-	-0-	-0-	106	1	745	2	N	1					4
							1	9									
06	903	N	903	-0-	-0-	-0-	102	1	801	3	N	-0-					4
07	920	N	920	-0-	-0-	-0-	153	1	767	3	N	-0-					4
08	930	N	930	-0-	-0-	-0-	161	1	769	3	N	-0-					4
09	979	N	979	-0-	-0-	-0-	218	1	761	3	N	-0-					4
*10	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	272	1	1223	3	N	-0-					4

BURKHOLDER WELL #: 6 RRCID -> 243075 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7617 - 7664

05	217	N	199	-0-	-18	-0-	25	1	174	2	Y	-0-					4
06	210	N	209	-0-	-1	-0-	27	1	182	3	Y	-0-					4
07	264	N	264	-0-	-0-	-0-	51	1	213	3	Y	-0-					4
08	312	N	312	-0-	-0-	-0-	62	1	250	3	Y	-0-					4
09	307	N	307	-0-	-0-	-0-	77	1	230	3	Y	-0-					4
*10	315	N	315	-0-	-0-	-0-	66	1	249	3	Y	-0-					4

BURKHOLDER WELL #: 5 RRCID -> 243076 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 7562 - 7609

05	498	N	498	-0-	-0-	-0-	62	1	436	2	Y	-0-					9
06	582	N	582	-0-	-0-	-0-	77	1	505	3	Y	-0-					9
07	642	N	642	-0-	-0-	-0-	125	1	517	3	Y	-0-					9
08	723	N	723	-0-	-0-	-0-	146	1	577	3	Y	-0-					9
09	681	N	681	-0-	-0-	-0-	172	1	509	3	Y	-0-					9
*10	641	N	641	-0-	-0-	-0-	135	1	506	3	Y	-0-					9

BURKHOLDER WELL #: 7 RRCID -> 243363 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7628 - 7646

05	714	N	714	-0-	-0-	-0-	89	1	625	2	Y	-0-					2
06	755	N	755	-0-	-0-	-0-	100	1	655	3	Y	-0-					2
07	713	N	713	-0-	-0-	-0-	139	1	574	3	Y	-0-					2
08	774	N	774	-0-	-0-	-0-	156	1	618	3	Y	-0-					2
09	819	N	819	-0-	-0-	-0-	203	1	616	3	Y	-0-					2
*10	766	N	766	-0-	-0-	-0-	160	1	606	3	Y	-0-					2

BURKHOLDER WELL #: 9 RRCID -> 244585 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 7612 - 7662

05	435	N	435	-0-	-0-	-0-	54	1	381	2	Y	-0-					3
06	463	N	463	-0-	-0-	-0-	61	1	402	3	Y	-0-					3
07	438	N	438	-0-	-0-	-0-	84	1	354	3	Y	-0-					3
08	538	N	538	-0-	-0-	-0-	107	1	431	3	Y	-0-					3
09	622	N	622	-0-	-0-	-0-	155	1	467	3	Y	-0-					3
*10	567	N	567	-0-	-0-	-0-	118	1	449	3	Y	-0-					3

BURKHOLDER WELL #: 8 RRCID -> 244588 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7614 - 7658

05	279	N	257	-0-	-22	-0-	32	1	225	2	Y	-0-					2
06	340	N	340	-0-	-0-	-0-	46	1	294	3	Y	-0-					2
07	338	N	338	-0-	-0-	-0-	67	1	271	3	Y	-0-					2
08	352	N	352	-0-	-0-	-0-	73	1	279	3	Y	-0-					2
09	330	N	315	-0-	-15	-0-	82	1	233	3	Y	-0-					2
10	341	N	249	-0-	-92	-0-	54	1	195	3	Y	-0-					2

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
BURKHOLDER WELL #: 1H RRCID -> 280138 COMPL. DATE 02/02/2015 TOTAL DEPTH 7770 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
10	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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
05	1240 N	NO RPT	-0-	-1240	-0-				N	NO RPT			85
06	870 N	741	-0-	-129	-0-	741	2		N	-0-			85
07	1023 N	398	-0-	-625	-0-	398	2		N	-0-			85
08	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741	2		N	-0-			85
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85

BANDERA TANK (SAN MIGUEL) 05434 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
NATIONAL SURFACE & MINERALS, LLC 600683
CHAPPAROSA RANCH WELL #: 49 RRCID -> 079223 COMPL. DATE 10/02/1978 TOTAL DEPTH 2418 PERF. 1923 - 1979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					-0-
06	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-
07	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-					-0-
08	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					-0-
09	420	N	249	-0-	-171	-0-	249	2			N	-0-					-0-
10	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-

BANDERA TANK, NW. (SAN MIGUEL) 05438 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
NATIONAL SURFACE & MINERALS, LLC 600683
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
05	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-					-0-
06	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					-0-
07	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					-0-
08	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					-0-
09	420	N	249	-0-	-171	-0-	249	2			N	-0-					-0-
10	434	N	NO RPT	-0-	-434	-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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTON, R. W., JR. WELL #: 18 RRCID -> 043741 COMPL. DATE 03/20/1967 TOTAL DEPTH 2139 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
06	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-
07	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-
08	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
09	300	N	87	-0-	-213	-0-	87	2			N	-0-					-0-
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTON, RICHARD W. JR. WELL #: 22 RRCID -> 044917 COMPL. DATE 07/02/1968 TOTAL DEPTH 1888 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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BANDERA TANK, NW. (SAN MIGUEL) //CONT.// 05438 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
NATIONAL SURFACE & MINERALS, LLC//CONT.// 600683
NORTON, R. W. JR. WELL #: 13 RRCID -> 055131 COMPL. DATE 05/08/1973 TOTAL DEPTH 2096 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
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-
10	0	N	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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	63	-0-	63	63	63	2			N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	53	-0-	53	116	53	2			N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	116					N	NO RPT					-0-

CHAPPAROSA RANCH WELL #: 38 RRCID -> 056205 COMPL. DATE 08/17/1973 TOTAL DEPTH 2102 PERF. N/A

05	2356	N	535	-0-	-1821	-0-	535	2			N	-0-					-0-
06	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					-0-
07	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2			N	-0-					-0-
08	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			N	-0-					-0-
09	630	N	436	-0-	-194	-0-	436	2			N	-0-					-0-
10	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAXTER-WENTWORTH (CANYON SAND) 06262 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY 350200
DEATON 123 WELL #: 2 RRCID -> 121194 COMPL. DATE 04/23/1986 TOTAL DEPTH 4217 PERF. 3151 - 3188

05	806	N	753	-0-	-53	-0-	753	3		N	-0-					-0-
06	750	N	730	-0-	-20	-0-	730	3		N	-0-					-0-
07	744	N	676	-0-	-68	-0-	676	3		N	-0-					-0-
08	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3		N	-0-					-0-
09	720	N	670	-0-	-50	-0-	670	3		N	-0-					-0-
*10	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	3		N	-0-					-0-

BUNGER 30 WELL #: 1 RRCID -> 122528 COMPL. DATE 08/06/1986 TOTAL DEPTH 5020 PERF. 4037 - 4157

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-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

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

05	1457	N	1382	-0-	-75	-0-	1382	2		N	-0-					-0-
06	1380	N	1336	-0-	-44	-0-	1336	2		N	-0-					-0-
07	1395	N	1139	-0-	-256	-0-	1139	2		N	-0-					-0-
08	1395	N	1288	-0-	-107	-0-	1288	2		N	-0-					-0-
09	1350	N	1231	-0-	-119	-0-	1231	2		N	-0-					-0-
*10	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2		N	-0-					-0-

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

05	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2		N	-0-					-0-
06	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2		N	-0-					-0-
07	62	N	11	-0-	-51	-0-	11	2		N	-0-					-0-
08	62	N	8	-0-	-54	-0-	8	2		N	-0-					-0-
09	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2		N	-0-					-0-
10	11	N	5	-0-	-6	-0-	5	2		N	-0-					-0-

HACKBERRY CANYON "120" WELL #: 1 RRCID -> 115314 COMPL. DATE 01/21/1985 TOTAL DEPTH 5002 PERF. 4065 - 4839

05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-					-0-
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-					-0-
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-					-0-
08	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2		N	-0-					-0-
09	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2		N	-0-					-0-
10	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2		N	-0-					-0-

BAXTER-WENTWORTH (CANYON SAND) //CONT.// 06262 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OXY USA INC. //CONT.// 630591

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	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
09	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2			N	-0-					-0-
10	3	N	-0-	-0-	-3	-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	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
06	150	N	137	-0-	-13	-0-	137	2			N	-0-					-0-
07	155	N	111	-0-	-44	-0-	111	2			N	-0-					-0-
08	155	N	93	-0-	-62	-0-	93	2			N	-0-					-0-
09	150	N	135	-0-	-15	-0-	135	2			N	-0-					-0-
*10	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			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	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			Y	-0-					-0-
06	300	N	231	-0-	-69	-0-	231	2			Y	-0-					-0-
07	310	N	219	-0-	-91	-0-	219	2			Y	-0-					-0-
08	310	N	231	-0-	-79	-0-	231	2			Y	-0-					-0-
09	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			Y	-0-					-0-
*10	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	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	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	2			Y	-0-					-0-
06	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			Y	-0-					-0-
07	186	N	124	-0-	-62	-0-	124	2			Y	-0-					-0-
08	186	N	131	-0-	-55	-0-	131	2			Y	-0-					-0-
09	180	N	163	-0-	-17	-0-	163	2			Y	-0-					-0-
10	124	N	60	-0-	-64	-0-	60	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	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	302	-0-	-8	-0-	302	2			Y	-0-					-0-
06	300	N	233	-0-	-67	-0-	233	2			Y	-0-					-0-
07	310	N	184	-0-	-126	-0-	184	2			Y	-0-					-0-
08	310	N	290	-0-	-20	-0-	290	2			Y	-0-					-0-
09	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			Y	-0-					-0-
*10	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	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	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			Y	-0-					-0-
06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-					-0-
07	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			Y	-0-					-0-
08	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			Y	-0-					-0-
09	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			Y	-0-					-0-
*10	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			Y	-0-					-0-

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	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			Y	-0-					-0-
06	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			Y	-0-					-0-
07	465	N	229	-0-	-236	-0-	229	2			Y	-0-					-0-
08	434	N	167	-0-	-267	-0-	167	2			Y	-0-					-0-
09	270	N	245	-0-	-25	-0-	245	2			Y	-0-					-0-
*10	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			Y	-0-					-0-

BAXTER-WENTWORTH (CANYON SAND) //CONT.// 06262 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BUNGER "5" WELL #: 1 RRCID -> 204704 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 4614 PERF. 3596 - 4072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
07	62	N	28	-0-	-34	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
09	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			Y	-0-					-0-
*10	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-					-0-

DEATON "125" WELL #: 1 RRCID -> 209209 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2900 - 3308

05	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-					-0-
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
07	62	N	28	-0-	-34	-0-	28	2			N	-0-					-0-
08	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					-0-
09	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	2			N	-0-					-0-
*10	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-

TIDWELL PRODUCTION COMPANY 859824
HACKBERRY WELL #: 1201 RRCID -> 109283 COMPL. DATE 09/21/1983 TOTAL DEPTH 15420 PERF. 3710 - 4425

05	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-
06	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					-0-
07	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
08	403	N	221	-0-	-182	-0-	221	2			N	-0-					-0-
09	390	N	266	-0-	-124	-0-	266	2			N	-0-					-0-
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

DEATON 1-121 WELL #: 1 RRCID -> 111767 COMPL. DATE 05/11/1984 TOTAL DEPTH 16689 PERF. 4038 - 4704

05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
08	124	N	74	-0-	-50	-0-	74	2			N	-0-					-0-
09	120	N	89	-0-	-31	-0-	89	2			N	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

BUNGER 31 WELL #: 1 RRCID -> 122593 COMPL. DATE 04/17/1986 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3079 - 3582

05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
07	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-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

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	388	N	388	-0-	-0-	-0-	23	1	365	2	N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEANO (STRAWN) //CONT.// 06457 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
NEWBY "A" WELL #: 2T RRCID -> 168768 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9694 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	765	N	765	-0-	-0-	-0-	46	1	719	2	N	-0-					-0-
*10	2927	N	2927	-0-	-0-	-0-	173	1	2754	2	N	-0-					-0-

NEWBY G.U. 2 WELL #: 2T RRCID -> 195485 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9694 - 9850

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	280	X	280	-0-	-0-	-0-	17	1	263	2	N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWBY "A" WELL #: 5 RRCID -> 196901 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9725 - 9988

05	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
06	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	913	N	913	-0-	-0-	-0-	54	1	859	2	N	-0-					-0-
*10	324	N	324	-0-	-0-	-0-	19	1	305	2	N	-0-					-0-

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

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-
10	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

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	362	X	362	-0-	-0-	-0-	22	1	340	2	N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BELLE BRANCH 06924 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ATASCOSA
J. D. PRODUCTION 427566
HENKE, H. A. WELL #: 1 RRCID -> 066898 COMPL. DATE 09/19/1973 TOTAL DEPTH 500 PERF. N/A

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BELLE BRANCH //CONT.// 06924 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ATASCOSA
J. D. PRODUCTION //CONT.// 427566
HENKE, H. A. WELL #: 2 RRCID -> 066899 COMPL. DATE 09/19/1975 TOTAL DEPTH 500 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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
10	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

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
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REGENCY ENERGY, INC. 698761
NAEGLIN, MIKE WELL #: 1 RRCID -> 227894 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 2453 PERF. 1810 - 1828

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COLLINS, JOE WELL #: 1 RRCID -> 229953 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 1860 PERF. 1816 - 1832

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

05	4123 #	1200	-0-	-2923	-0-	1200	2	N	-0-			-0-
06	3990 #	1256	-0-	-2734	-0-	1256	2	N	-0-			-0-
07	4123 #	1103	-0-	-3020	-0-	1103	2	N	-0-			-0-
08	3441 #	1201	-0-	-2240	-0-	1201	2	N	-0-			-0-
09	1477 R	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2	N	-0-			-0-
*10	2101 R	2101	-0-	-0-	-0-	2101	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

05	1860 #	1099	-0-	-761	-0-	1099	2	N	-0-			-0-
06	1523 R	1523	-0-	-0-	-0-	1523	2	N	-0-			-0-
07	2102 R	2102	-0-	-0-	-0-	2102	2	N	-0-			-0-
08	2102 R	2102	-0-	-0-	-0-	2102	2	N	-0-			-0-
09	2012 R	2012	-0-	-0-	-0-	2012	2	N	-0-			-0-
10	2108 #	1401	-0-	-707	-0-	1401	2	N	-0-			-0-

BIG ALAMO (5550) 07743 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE
SIERRA RESOURCES, LLC 780233
STS A WELL #: 2S RRCID -> 283332 COMPL. DATE 01/23/2018 TOTAL DEPTH 9428 PERF. 5704 - 5734

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-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BIG ALAMO (5550) //CONT.// 07743 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE
SIERRA RESOURCES, LLC //CONT.// 780233
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
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-
10	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

05	496 N	414	-0-	-82	-0-	414	3		N	-0-			-0-
06	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813	3		N	-0-			-0-
07	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	3		N	-0-			-0-
08	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	3		N	-0-			-0-
09	540 N	335	-0-	-205	-0-	335	3		N	-0-			-0-
10	465 N	456	-0-	-9	-0-	456	3		N	-0-			-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

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-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BIG FOOT, N. (OLMOS) 07851 270 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FRIO
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. 681459
BROWN WELL #: 1 RRCID -> 173127 COMPL. DATE 02/09/1999 TOTAL DEPTH 3346 PERF. 2701 - 2711

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BIG FOOT, WEST (GAS) 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. 681459
BROWN WELL #: 2 RRCID -> 175945 COMPL. DATE 02/01/2000 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2818 - 2836

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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-
10	14B2 EXT	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

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-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

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
05	412	N	412	-0-	-0-	-0-	65	1	347	3	N	-0-					-0-
06	399	N	399	-0-	-0-	-0-	62	1	337	3	N	-0-					-0-
07	411	N	411	-0-	-0-	-0-	68	1	343	3	N	-0-					-0-
08	341	N	283	-0-	-58	-0-	66	1	217	3	N	-0-					-0-
09	349	N	349	-0-	-0-	-0-	74	1	275	3	N	-0-					-0-
*10	409	N	409	-0-	-0-	-0-	97	1	312	3	N	-0-					-0-

BERRY, MARTHA F. WELL #: 8 RRCID -> 000020 COMPL. DATE 09/21/1962 TOTAL DEPTH 3061 PERF. 2955 - 2975

05	200	N	200	-0-	-0-	-0-	31	1	169	3	N	-0-					-0-
06	255	N	255	-0-	-0-	-0-	40	1	215	3	N	-0-					-0-
07	251	N	251	-0-	-0-	-0-	42	1	209	3	N	-0-					-0-
08	186	N	2	-0-	-184	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
09	462	N	462	-0-	-0-	-0-	98	1	364	3	N	-0-					-0-
*10	443	N	443	-0-	-0-	-0-	105	1	338	3	N	-0-					-0-

BERRY, MARTHA F. WELL #: 9 RRCID -> 000021 COMPL. DATE 10/02/1962 TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2892 - 2914

05	217	N	189	-0-	-28	-0-	30	1	159	3	N	-0-					-0-
06	326	N	326	-0-	-0-	-0-	51	1	275	3	N	-0-					-0-
07	315	N	315	-0-	-0-	-0-	52	1	263	3	N	-0-					-0-
08	214	N	214	-0-	-0-	-0-	50	1	164	3	N	-0-					-0-
09	413	N	413	-0-	-0-	-0-	88	1	325	3	N	-0-					-0-
*10	310	N	276	-0-	-34	-0-	66	1	210	3	N	-0-					-0-

BERRY, MARTHA F. WELL #: 10 RRCID -> 000022 COMPL. DATE 09/25/1962 TOTAL DEPTH 3182 PERF. 3068 - 3088

05	155	N	125	-0-	-30	-0-	20	1	105	3	N	-0-					-0-
06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	20	1	106	3	N	-0-					-0-
07	124	N	115	-0-	-9	-0-	19	1	96	3	N	-0-					-0-
08	124	N	67	-0-	-57	-0-	16	1	51	3	N	-0-					-0-
09	120	N	111	-0-	-9	-0-	23	1	88	3	N	-0-					-0-
*10	124	N	112	-0-	-12	-0-	27	1	85	3	N	-0-					-0-

BIEDIEGER, FERDINAND WELL #: 1 RRCID -> 000023 COMPL. DATE 11/26/1958 TOTAL DEPTH 3172 PERF. 3076 - 3100

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-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN, EDGAR A. WELL #: 1 RRCID -> 000024 COMPL. DATE 10/24/1958 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2953 - 2971

05	257	N	257	-0-	-0-	-0-	40	1	217	3	N	-0-					-0-
06	255	N	255	-0-	-0-	-0-	40	1	215	3	N	-0-					-0-
07	289	N	289	-0-	-0-	-0-	48	1	241	3	N	-0-					-0-
08	182	N	182	-0-	-0-	-0-	43	1	139	3	N	-0-					-0-
09	175	N	175	-0-	-0-	-0-	37	1	138	3	N	-0-					-0-
*10	213	N	213	-0-	-0-	-0-	50	1	163	3	N	-0-					-0-

CHILES, M. R., GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 000025 COMPL. DATE 11/13/1952 TOTAL DEPTH 3042 PERF. 2982 - 3042

05	285	N	285	-0-	-0-	-0-	45	1	240	3	N	-0-					-0-
06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	47	1	254	3	N	-0-					-0-
07	305	N	305	-0-	-0-	-0-	51	1	254	3	N	-0-					-0-
08	239	N	239	-0-	-0-	-0-	56	1	183	3	N	-0-					-0-
09	296	N	296	-0-	-0-	-0-	63	1	233	3	N	-0-					-0-
*10	304	N	304	-0-	-0-	-0-	72	1	232	3	N	-0-					-0-

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

CHILES, M. R., GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 000026 COMPL. DATE 12/18/1952 TOTAL DEPTH 3029 PERF. 2996 - 3029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	850	N	850	-0-	-0-	-0-	133	1	717	3	N	-0-					-0-
06	891	N	891	-0-	-0-	-0-	139	1	752	3	N	-0-					-0-
07	558	N	558	-0-	-0-	-0-	93	1	465	3	N	-0-					-0-
08	744	N	492	-0-	-252	-0-	115	1	377	3	N	-0-					-0-
09	720	N	485	-0-	-235	-0-	103	1	382	3	N	-0-					-0-
*10	679	N	679	-0-	-0-	-0-	162	1	517	3	N	-0-					-0-

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
05	341	N	341	-0-	-0-	-0-	54	1	287	3	N	-0-					-0-
06	303	N	303	-0-	-0-	-0-	47	1	256	3	N	-0-					-0-
07	291	N	291	-0-	-0-	-0-	48	1	243	3	N	-0-					-0-
08	234	N	234	-0-	-0-	-0-	55	1	179	3	N	-0-					-0-
09	210	N	92	-0-	-118	-0-	20	1	72	3	N	-0-					-0-
*10	252	N	252	-0-	-0-	-0-	59	1	193	3	N	-0-					-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
05	243	N	243	-0-	-0-	-0-	38	1	205	3	N	-0-					-0-
06	250	N	250	-0-	-0-	-0-	39	1	211	3	N	-0-					-0-
07	247	N	247	-0-	-0-	-0-	41	1	206	3	N	-0-					-0-
08	217	N	205	-0-	-12	-0-	48	1	157	3	N	-0-					-0-
09	269	N	269	-0-	-0-	-0-	57	1	212	3	N	-0-					-0-
*10	272	N	272	-0-	-0-	-0-	64	1	208	3	N	-0-					-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
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-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOWARD, DELLA F. WELL #: 1 RRCID -> 000034 COMPL. DATE 09/27/1953 TOTAL DEPTH 3209 PERF. 3175 - 3209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	269	N	269	-0-	-0-	-0-	42	1	227	3	N	-0-					-0-
06	263	N	263	-0-	-0-	-0-	41	1	222	3	N	-0-					-0-
07	244	N	244	-0-	-0-	-0-	41	1	203	3	N	-0-					-0-
08	279	N	182	-0-	-97	-0-	42	1	140	3	N	-0-					-0-
09	270	N	206	-0-	-64	-0-	44	1	162	3	N	-0-					-0-
*10	255	N	255	-0-	-0-	-0-	61	1	194	3	N	-0-					-0-

LANHAM, B. C. WELL #: 1 RRCID -> 000036 COMPL. DATE 04/09/1957 TOTAL DEPTH 3359 PERF. 3106 - 3142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	399	N	399	-0-	-0-	-0-	63	1	336	3	N	-0-					-0-
06	454	N	454	-0-	-0-	-0-	71	1	383	3	N	-0-					-0-
07	463	N	463	-0-	-0-	-0-	77	1	386	3	N	-0-					-0-
08	341	N	307	-0-	-34	-0-	72	1	235	3	N	-0-					-0-
09	393	N	393	-0-	-0-	-0-	83	1	310	3	N	-0-					-0-
*10	412	N	412	-0-	-0-	-0-	98	1	314	3	N	-0-					-0-

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
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
05	666	N	666	-0-	-0-	-0-	105	1	561	3	N	-0-					-0-
06	632	N	632	-0-	-0-	-0-	99	1	533	3	N	-0-					-0-
07	686	N	686	-0-	-0-	-0-	114	1	572	3	N	-0-					-0-
08	493	N	493	-0-	-0-	-0-	115	1	378	3	N	-0-					-0-
09	579	N	579	-0-	-0-	-0-	123	1	456	3	N	-0-					-0-
*10	542	N	542	-0-	-0-	-0-	129	1	413	3	N	-0-					-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
05	310	N	280	-0-	-30	-0-	44	1	236	3	N	-0-					-0-
06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	47	1	253	3	N	-0-					-0-
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
08	279	N	258	-0-	-21	-0-	60	1	198	3	N	-0-					-0-
09	333	N	333	-0-	-0-	-0-	71	1	262	3	N	-0-					-0-
*10	377	N	377	-0-	-0-	-0-	89	1	288	3	N	-0-					-0-

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
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-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSON, C. R., ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 000048 COMPL. DATE 07/04/1959 TOTAL DEPTH 3120 PERF. 3025 - 3048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
05	58	N	58	-0-	-0-	-0-	9	1	49	3	N	-0-					-0-
06	60	N	53	-0-	-7	-0-	8	1	45	3	N	-0-					-0-
07	52	N	52	-0-	-0-	-0-	9	1	43	3	N	-0-					-0-
08	62	N	40	-0-	-22	-0-	9	1	31	3	N	-0-					-0-
09	60	N	13	-0-	-47	-0-	3	1	10	3	N	-0-					-0-
10	62	N	2	-0-	-60	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-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
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-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALDEN, R. C. WELL #: 2 RRCID -> 000051 COMPL. DATE 11/27/1958 TOTAL DEPTH 2985 PERF. 2864 - 2884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	252	N	252	-0-	-0-	-0-	40	1	212	3	N	-0-					-0-
06	179	N	179	-0-	-0-	-0-	28	1	151	3	N	-0-					-0-
07	204	N	204	-0-	-0-	-0-	34	1	170	3	N	-0-					-0-
08	155	N	99	-0-	-56	-0-	24	1	75	3	N	-0-					-0-
09	150	N	126	-0-	-24	-0-	27	1	99	3	N	-0-					-0-
*10	229	N	229	-0-	-0-	-0-	55	1	174	3	N	-0-					-0-

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 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
05	93	N	65	-0-	-28	-0-	10	1	55	3	N	-0-					-0-
06	90	N	55	-0-	-35	-0-	9	1	46	3	N	-0-					-0-
07	62	N	60	-0-	-2	-0-	10	1	50	3	N	-0-					-0-
08	62	N	48	-0-	-14	-0-	11	1	37	3	N	-0-					-0-
09	60	N	50	-0-	-10	-0-	11	1	39	3	N	-0-					-0-
*10	62	N	55	-0-	-7	-0-	13	1	42	3	N	-0-					-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
05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	39	1	209	3	N	-0-					-0-
06	255	N	255	-0-	-0-	-0-	40	1	215	3	N	-0-					-0-
07	236	N	236	-0-	-0-	-0-	39	1	197	3	N	-0-					-0-
08	248	N	174	-0-	-74	-0-	41	1	133	3	N	-0-					-0-
09	270	N	231	-0-	-39	-0-	49	1	182	3	N	-0-					-0-
*10	255	N	255	-0-	-0-	-0-	60	1	195	3	N	-0-					-0-

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
05	342	N	342	-0-	-0-	-0-	54	1	288	3	N	-0-					-0-
06	353	N	353	-0-	-0-	-0-	55	1	298	3	N	-0-					-0-
07	349	N	349	-0-	-0-	-0-	58	1	291	3	N	-0-					-0-
08	341	N	254	-0-	-87	-0-	60	1	194	3	N	-0-					-0-
09	330	N	325	-0-	-5	-0-	69	1	256	3	N	-0-					-0-
*10	401	N	401	-0-	-0-	-0-	94	1	307	3	N	-0-					-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
05	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	181	1	970	3	N	-0-					-0-
06	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	165	1	892	3	N	-0-					-0-
07	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	182	1	915	3	N	-0-					-0-
08	837	N	780	-0-	-57	-0-	183	1	597	3	N	-0-					-0-
09	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	234	1	865	3	N	-0-					-0-
*10	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	334	1	1083	3	N	-0-					-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
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-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
05	365	N	365	-0-	-0-	-0-	57	1	308	3	N	-0-					-0-
06	365	N	365	-0-	-0-	-0-	57	1	308	3	N	-0-					-0-
07	379	N	379	-0-	-0-	-0-	63	1	316	3	N	-0-					-0-
08	312	N	312	-0-	-0-	-0-	73	1	239	3	N	-0-					-0-
09	363	N	363	-0-	-0-	-0-	77	1	286	3	N	-0-					-0-
*10	394	N	394	-0-	-0-	-0-	94	1	300	3	N	-0-					-0-

WALDEN, R. C. WELL #: 4 RRCID -> 030770 COMPL. DATE 08/11/1963 TOTAL DEPTH 2782 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
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-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

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
05	514	N	514	-0-	-0-	-0-	81	1	433	3	N	-0-					-0-
06	461	N	461	-0-	-0-	-0-	72	1	389	3	N	-0-					-0-
07	418	N	418	-0-	-0-	-0-	69	1	349	3	N	-0-					-0-
08	155	N	103	-0-	-52	-0-	24	1	79	3	N	-0-					-0-
09	150	N	84	-0-	-66	-0-	18	1	66	3	N	-0-					-0-
*10	155	N	141	-0-	-14	-0-	33	1	108	3	N	-0-					-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
05	435	N	435	-0-	-0-	-0-	68	1	367	3	N	-0-					-0-
06	417	N	417	-0-	-0-	-0-	65	1	352	3	N	-0-					-0-
07	550	N	550	-0-	-0-	-0-	91	1	459	3	N	-0-					-0-
08	321	N	321	-0-	-0-	-0-	75	1	246	3	N	-0-					-0-
09	300	N	247	-0-	-53	-0-	52	1	195	3	N	-0-					-0-
*10	485	N	485	-0-	-0-	-0-	115	1	370	3	N	-0-					-0-

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
05	184	N	184	-0-	-0-	-0-	29	1	155	3	N	-0-					-0-
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	24	1	129	3	N	-0-					-0-
07	127	N	127	-0-	-0-	-0-	21	1	106	3	N	-0-					-0-
08	186	N	94	-0-	-92	-0-	22	1	72	3	N	-0-					-0-
09	150	N	145	-0-	-5	-0-	31	1	114	3	N	-0-					-0-
*10	124	N	121	-0-	-3	-0-	29	1	92	3	N	-0-					-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
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	17	1	91	3	N	-0-					-0-
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	16	1	87	3	N	-0-					-0-
07	111	N	111	-0-	-0-	-0-	18	1	93	3	N	-0-					-0-
08	93	N	78	-0-	-15	-0-	18	1	60	3	N	-0-					-0-
09	96	N	96	-0-	-0-	-0-	20	1	76	3	N	-0-					-0-
*10	109	N	109	-0-	-0-	-0-	26	1	83	3	N	-0-					-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
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-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 14 RRCID -> 033703 COMPL. DATE 07/16/1964 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2918 - 2938

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

WALDEN, R. C. WELL #: 9 RRCID -> 036690 COMPL. DATE 07/01/1965 TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2844 - 2862

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

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	741	N	741	-0-	-0-	-0-	116	1	625	3	N	-0-					-0-
06	699	N	699	-0-	-0-	-0-	109	1	590	3	N	-0-					-0-
07	721	N	721	-0-	-0-	-0-	120	1	601	3	N	-0-					-0-
08	713	N	607	-0-	-106	-0-	141	1	466	3	N	-0-					-0-
09	690	N	687	-0-	-3	-0-	146	1	541	3	N	-0-					-0-
*10	761	N	761	-0-	-0-	-0-	181	1	580	3	N	-0-					-0-

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 19 RRCID -> 167004 COMPL. DATE 11/26/1997 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 3110 - 3160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	186	N	71	-0-	-115	-0-	11	1	60	3	N	-0-					-0-
06	386	N	386	-0-	-0-	-0-	60	1	326	3	N	-0-					-0-
07	633	N	633	-0-	-0-	-0-	105	1	528	3	N	-0-					-0-
08	141	N	141	-0-	-0-	-0-	33	1	108	3	N	-0-					-0-
09	297	N	297	-0-	-0-	-0-	63	1	234	3	N	-0-					-0-
*10	279	N	254	-0-	-25	-0-	60	1	194	3	N	-0-					-0-

TATE, G. E. WELL #: 8 RRCID -> 167332 COMPL. DATE 11/06/1997 TOTAL DEPTH 3185 PERF. 2990 - 3040

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

TATE, GORDON E. WELL #: 9 RRCID -> 167333 COMPL. DATE 11/10/1997 TOTAL DEPTH 3190 PERF. 3010 - 3050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	807	N	807	-0-	-0-	-0-	127	1	680	3	N	-0-					-0-
06	657	N	657	-0-	-0-	-0-	103	1	554	3	N	-0-					-0-
07	638	N	638	-0-	-0-	-0-	106	1	532	3	N	-0-					-0-
08	457	N	457	-0-	-0-	-0-	107	1	350	3	N	-0-					-0-
09	539	N	539	-0-	-0-	-0-	114	1	425	3	N	-0-					-0-
*10	727	N	727	-0-	-0-	-0-	173	1	554	3	N	-0-					-0-

WILLIAMS, GEORGE M. WELL #: 3 RRCID -> 185996 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 3125 PERF. 3033 - 3053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	589	N	562	-0-	-27	-0-	88	1	474	3	N	-0-					-0-
06	542	N	542	-0-	-0-	-0-	85	1	457	3	N	-0-					-0-
07	530	N	530	-0-	-0-	-0-	88	1	442	3	N	-0-					-0-
08	558	N	398	-0-	-160	-0-	92	1	306	3	N	-0-					-0-
09	540	N	520	-0-	-20	-0-	109	1	411	3	N	-0-					-0-
*10	670	N	670	-0-	-0-	-0-	157	1	513	3	N	-0-					-0-

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 22 RRCID -> 198500 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 5246 PERF. 2894 - 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
05	467	N	467	-0-	-0-	-0-	73	1	394	3	N	-0-					-0-
06	446	N	446	-0-	-0-	-0-	70	1	376	3	N	-0-					-0-
07	494	N	494	-0-	-0-	-0-	82	1	412	3	N	-0-					-0-
08	465	N	359	-0-	-106	-0-	84	1	275	3	N	-0-					-0-
09	453	N	453	-0-	-0-	-0-	96	1	357	3	N	-0-					-0-
*10	564	N	564	-0-	-0-	-0-	133	1	431	3	N	-0-					-0-

WALDEN, R. C. WELL #: 11 RRCID -> 199660 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 3665 PERF. 2728 - 2738

05	469	N	469	-0-	-0-	-0-	74	1	395	3	N	-0-					-0-
06	305	N	305	-0-	-0-	-0-	48	1	257	3	N	-0-					-0-
07	456	N	456	-0-	-0-	-0-	76	1	380	3	N	-0-					-0-
08	296	N	296	-0-	-0-	-0-	69	1	227	3	N	-0-					-0-
09	302	N	302	-0-	-0-	-0-	64	1	238	3	N	-0-					-0-
*10	457	N	457	-0-	-0-	-0-	108	1	349	3	N	-0-					-0-

BERRY, MARTHA E. WELL #: 12 RRCID -> 199665 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 3565 PERF. 3028 - 3068

05	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	179	1	961	3	N	-0-					-0-
06	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	161	1	870	3	N	-0-					-0-
07	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	182	1	913	3	N	-0-					-0-
08	827	N	827	-0-	-0-	-0-	193	1	634	3	N	-0-					-0-
09	951	N	951	-0-	-0-	-0-	202	1	749	3	N	-0-					-0-
*10	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	284	1	909	3	N	-0-					-0-

BIG MULE (5500 SAND) 08001 700 ASSOCIATED 49B CNTY: MCMULLEN
HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION 402723
S.T.S. -E- WELL #: 53 RRCID -> 110100 COMPL. DATE 04/05/1984 TOTAL DEPTH 5727 PERF. 5496 - 5503

05	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-	N	NO RPT		-0-
06	60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-	N	NO RPT		-0-
07	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-	N	NO RPT		-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

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

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
10	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

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
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
10	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

05	2582 R	2582	-0-	-0-	-0-	2582	3			Y	-0-					-0-
06	2472 R	2472	-0-	-0-	-0-	2472	3			Y	-0-					-0-
07	2550 R	2550	-0-	-0-	-0-	2550	3			Y	-0-					-0-
08	2449 #	2153	-0-	-296	-0-	2153	3			Y	-0-					-0-
09	2541 R	2541	-0-	-0-	-0-	2541	3			Y	-0-					-0-
*10	2525 R	2525	-0-	-0-	-0-	2525	3			Y	-0-					-0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 6001 RRCID -> 055018 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5368 - 5387

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
10	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

05	882 R	882	-0-	-0-	-0-	882	3			Y	-0-					-0-
06	902 R	902	-0-	-0-	-0-	902	3			Y	-0-					-0-
07	961 #	815	-0-	-146	-0-	815	3			Y	-0-					-0-
08	961 #	477	-0-	-484	-0-	477	3			Y	-0-					-0-
09	930 #	102	-0-	-828	-0-	102	3			Y	-0-					-0-
10	930 #	524	-0-	-406	-0-	524	3			Y	-0-					-0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 203 RRCID -> 150352 COMPL. DATE 03/03/1994 TOTAL DEPTH 9941 PERF. 5402 - 5430

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
10	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

05	806 #	324	-0-	-482	-0-	324	3			Y	-0-					-0-
06	480 #	424	-0-	-56	-0-	424	3			Y	-0-					-0-
07	660 R	660	-0-	-0-	-0-	660	3			Y	-0-					-0-
08	647 R	647	-0-	-0-	-0-	647	3			Y	-0-					-0-
09	480 #	422	-0-	-58	-0-	422	3			Y	-0-					-0-
10	496 #	364	-0-	-132	-0-	364	3			Y	-0-					-0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 204 RRCID -> 152694 COMPL. DATE 01/17/1995 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 5319 - 5359

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 5903 RRCID -> 156075 COMPL. DATE 10/31/1995 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5277 - 5325

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2604 #	2204	-0-	-400	-0-	2204	3			Y	-0-					-0-
06	2351 R	2351	-0-	-0-	-0-	2351	3			Y	-0-					-0-
07	2427 R	2427	-0-	-0-	-0-	2427	3			Y	-0-					-0-
08	2108 #	1914	-0-	-194	-0-	1914	3			Y	-0-					-0-
09	2194 R	2194	-0-	-0-	-0-	2194	3			Y	-0-					-0-
*10	2208 R	2208	-0-	-0-	-0-	2208	3			Y	-0-					-0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: J101 RRCID -> 157356 COMPL. DATE 12/20/1995 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5324 - 5352

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) WELL #: 304 RRCID -> 162758 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 5390 - 5416

05	412 R	412	-0-	-0-	-0-	412	3			Y	-0-					-0-
06	397 R	397	-0-	-0-	-0-	397	3			Y	-0-					-0-
07	397 R	397	-0-	-0-	-0-	397	3			Y	-0-					-0-
08	310 #	288	-0-	-22	-0-	288	3			Y	-0-					-0-
09	300 #	289	-0-	-11	-0-	289	3			Y	-0-					-0-
10	310 #	307	-0-	-3	-0-	307	3			Y	-0-					-0-

BAGGETT, JOHN B. B WELL #: 1 RRCID -> 165039 COMPL. DATE 09/29/1997 TOTAL DEPTH 10163 PERF. 5314 - 5340

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
10	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

05	682 #	522	-0-	-160	-0-	522	3			Y	-0-					-0-
06	780 #	507	-0-	-273	-0-	507	3			Y	-0-					-0-
07	806 #	490	-0-	-316	-0-	490	3			Y	-0-					-0-
08	806 #	328	-0-	-478	-0-	328	3			Y	-0-					-0-
09	540 #	346	-0-	-194	-0-	346	3			Y	-0-					-0-
10	527 #	376	-0-	-151	-0-	376	3			Y	-0-					-0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 0205 RRCID -> 198230 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 5280 - 5310

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	341 #	329	-0-	-12	-0-	329	3			N	-0-					-0-
06	330 #	309	-0-	-21	-0-	309	3			N	-0-					-0-
07	341 #	318	-0-	-23	-0-	318	3			N	-0-					-0-
08	341 #	139	-0-	-202	-0-	139	3			N	-0-					-0-
09	330 #	37	-0-	-293	-0-	37	3			N	-0-					-0-
10	341 #	274	-0-	-67	-0-	274	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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TUMLINSON UNIT NO. 8 WELL #: 1 RRCID -> 114751 COMPL. DATE 11/04/1984 TOTAL DEPTH 4895 PERF. 4470 - 4482

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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-
10	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

05	1581 N	550	-0-	-1031	-0-	33 1	517 2	N	-0-			-0-
06	1530 N	-0-	-0-	-1530	-0-			N	-0-			-0-
07	1581 N	-0-	-0-	-1581	-0-			N	-0-			-0-
08	558 N	-0-	-0-	-558	-0-			N	-0-			-0-
09	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	73 1	1141 2	N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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

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-
10	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	434 N	198	-0-	-236	-0-	56	1	129	3	N	12			120
						13	9							
06	402 N	402	-0-	-0-	-0-	114	1	288	3	N	-0-			120
07	926 N	926	-0-	-0-	-0-	162	1	764	3	N	-0-			120
08	392 N	392	-0-	-0-	-0-	75	1	317	3	N	-0-			120
*09	305 N	305	-0-	-0-	-0-	55	1	244	3	N	5			125
						6	9							
10	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT			125

MARTIN 60 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198501 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 11370 PERF.10436 - 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
05	496 N	81	-0-	-415	-0-	27	1	52	3	N	2			150
						2	9							
06	720 N	21	-0-	-699	-0-	6	1	15	3	N	-0-			150
07	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	216	1	1349	3	N	43			193
						47	9							
08	554 N	554	-0-	-0-	-0-	95	1	450	3	N	8	174	1	27
						9	9							
*09	708 N	708	-0-	-0-	-0-	118	1	561	3	N	26			53
						29	9							
10	1364 N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT			53

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BONNE TERRE (10600) //CONT.// 10440 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
FOURTH FLOOR OPERATING LLC //CONT.// 280967
MARTIN 60 GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 128315 COMPL. DATE 08/12/1988 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10506 - 10557

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SCOTT FOUNDATION 59 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 214705 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 12220 PERF.10464 - 10479

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

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-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BONNE TERRE (10770) //CONT.// 10440 770 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
FOURTH FLOOR OPERATING LLC //CONT.// 280967
SCOTT FOUNDATION 59 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 150339 COMPL. DATE 07/23/1994 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10772 - 10780

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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
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-
10	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
05	806 N	351	-0-	-455	-0-	104	1	247	2	N	-0-			28
06	780 N	335	-0-	-445	-0-	95	1	240	3	N	-0-			28
07	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	180	1	907	3	N	-0-			28
08	772 N	772	-0-	-0-	-0-	147	1	625	3	N	-0-			28
*09	756 N	756	-0-	-0-	-0-	136	1	620	3	N	-0-			28
10	1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT			28

BRACERO (SEG 3 BRACERO) 11173 568 ASSOCIATED 49B CNTY: ZAVALA
FINLEY RESOURCES, INC. 268602
BRACERO TRANSPORTATION CO., INC. WELL #: 5 RRCID -> 041247 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 3821 PERF. 3614 - 3647

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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
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-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRAZIL (WILCOX) 11575 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRAZIL, SW. (HOSTETTER) 11581 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
LINDHOLM-HANSON GU WELL #: 8 RRCID -> 227813 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10354 - 10452

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-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	3627 X	835	-0-	-2792	-0-	539	1	117	2	N	163	13	8							339
						179	9													
06	3360 X	525	-0-	-2835	-0-	521	1	1	2	N	3	1	8							341
						3	9													
07	3472 X	539	-0-	-2933	-0-	539	1			N	-0-									341
08	3317 X	71	-0-	-3246	-0-	70	1	1	9	N	1	1	8							341
09	1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-									341
*10	1651 X	1651	-0-	-0-	-0-	382	1	1150	2	N	108	183	1	1	8					265
						119	9													

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
05	21001	X	21001	-0-	-0-	-0-	863 1659	1 9	18479	2	N	1508	1480	1	1	8	343
06	19984	X	19984	-0-	-0-	-0-	835 1551	1 9	17598	2	N	1410	1461	1			292
07	20070	X	20070	-0-	-0-	-0-	863 1355	1 9	17852	2	N	1232	1275	1			249
08	19179	X	19179	-0-	-0-	-0-	863 1398	1 9	16918	2	N	1271	1433	1			87
09	19386	X	19386	-0-	-0-	-0-	835 1478	1 9	17073	2	N	1344	1291	1			140
*10	19398	X	19398	-0-	-0-	-0-	863 1500	1 9	17035	2	N	1364	1274	1			230

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
05	11067	X	7733	-0-	-3334	-0-	392 964	1 9	6377	2	Y	876	870	1	1	8	127
06	10350	X	7866	-0-	-2484	-0-	410 853	1 9	6603	2	Y	775	740	1			162
07	7140	X	7140	-0-	-0-	-0-	333 925	1 9	5882	2	Y	841	878	1			125
08	7984	X	7984	-0-	-0-	-0-	245 719	1 9	7020	2	Y	654	678	1	1	8	100
09	8278	X	8278	-0-	-0-	-0-	212 743	1 9	7323	2	Y	675	678	1			97
*10	7792	X	7792	-0-	-0-	-0-	91 783	1 9	6918	2	Y	712	692	1			117

PGE DOS WELL #: 2H RRCID -> 260052 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 7737 PERF. 8339 - 15700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10881	X	10043	-0-	-838	-0-	9650	2	393	9	N	357	189	1			290
06	10530	X	9272	-0-	-1258	-0-	8874	2	398	9	N	362	532	1			120
07	10695	X	9938	-0-	-757	-0-	9583	2	355	9	N	323	362	1			81
08	10695	X	9690	-0-	-1005	-0-	9316	2	374	9	N	340	185	1			236
09	9720	X	9415	-0-	-305	-0-	9074	2	341	9	N	310	359	1			187
10	10044	X	8838	-0-	-1206	-0-	8502	2	336	9	N	305	352	1			140

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: 7H RRCID -> 260117 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 8557 - 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
05	5921	X	5614	-0-	-307	-0-	53 568	1 9	4993	2	Y	516	547	1			46
06	5610	X	5220	-0-	-390	-0-	51 492	1 9	4677	2	Y	447	440	1			53
07	5377	X	5377	-0-	-0-	-0-	53 514	1 9	4810	2	Y	467	427	1			93
08	5268	X	5268	-0-	-0-	-0-	55 499	1 9	4714	2	Y	454	439	1			108
09	5040	X	4910	-0-	-130	-0-	52 469	1 9	4389	2	Y	426	455	1			79
10	5208	X	4941	-0-	-267	-0-	54 503	1 9	4384	2	Y	457	429	1			107

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: 8H RRCID -> 260205 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8461 - 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
05	4448	X	4448	-0-	-0-	-0-	42	1	3997	2	Y	372	396	1			44
							409	9									
06	4271	X	4271	-0-	-0-	-0-	43	1	3862	2	Y	333	328	1			49
							366	9									
07	4123	X	3738	-0-	-385	-0-	38	1	3373	2	Y	297	276	1			70
							327	9									
08	4216	X	2406	-0-	-1810	-0-	27	1	2204	2	Y	159	176	1			53
							175	9									
09	4080	X	3080	-0-	-1000	-0-	33	1	2751	2	Y	269	267	1			55
							296	9									
10	4216	X	2832	-0-	-1384	-0-	31	1	2504	2	Y	270	253	1			72
							297	9									

PGE DOS WELL #: 6H RRCID -> 260349 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8356 - 15868

05	5270	X	2374	-0-	-2896	-0-	515	1	1509	2	N	318	364	1	2	8	112
							350	9									
06	4860	X	2375	-0-	-2485	-0-	492	1	1534	2	N	317	176	1	3	8	250
							349	9									
07	5022	X	3641	-0-	-1381	-0-	565	1	2739	2	N	306	369	1			187
							337	9									
08	5022	X	4590	-0-	-432	-0-	573	1	3669	2	N	316	357	1	8	8	138
							348	9									
09	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	512	1	2543	2	N	300	363	1			75
							330	9									
10	3627	X	2273	-0-	-1354	-0-	511	1	1415	2	N	315	178	1	1	8	211
							347	9									

PGE DOS WELL #: 5H RRCID -> 260369 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8342 - 15895

05	6526	X	6526	-0-	-0-	-0-	716	1	5324	2	N	442	356	1	1	8	283
							486	9									
06	6377	X	6377	-0-	-0-	-0-	699	1	5230	2	N	407	548	1	1	8	141
							448	9									
07	5841	X	5841	-0-	-0-	-0-	666	1	4739	2	N	396	362	1			175
							436	9									
08	6427	X	6427	-0-	-0-	-0-	658	1	5442	2	N	297	186	1			286
							327	9									
09	6403	X	6403	-0-	-0-	-0-	679	1	5442	2	N	256	363	1			179
							282	9									
*10	6569	X	6569	-0-	-0-	-0-	720	1	5399	2	N	409	355	1	1	8	232
							450	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 7H RRCID -> 260393 COMPL. DATE 02/19/2011 TOTAL DEPTH 7758 PERF. 8277 - 16102

05	4619	X	2213	-0-	-2406	-0-	49	1	1552	2	Y	556	536	1	1	8	61
							612	9									
06	4650	X	2681	-0-	-1969	-0-	30	1	2337	2	Y	285	280	1			66
							314	9									
07	13122	X	13122	-0-	-0-	-0-	150	1	10673	2	Y	2090	1938	1	1	8	217
							2299	9									
08	4765	X	4765	-0-	-0-	-0-	64	1	3951	2	Y	682	788	1	1	8	110
							750	9									
09	8990	X	8990	-0-	-0-	-0-	108	1	7863	2	Y	926	1000	1			36
							1019	9									
*10	8554	X	8554	-0-	-0-	-0-	111	1	7266	2	Y	1070	1024	1	1	8	81
							1177	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 #: 2H RRCID -> 260395 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8324 - 15601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17794	X	17209	-0-	-585	-0-	297	1	15578	2	N	1213	1111	1			284
							1334	9									
06	16680	X	14486	-0-	-2194	-0-	278	1	13150	2	N	962	1075	1	5	8	166
							1058	9									
07	17236	X	16480	-0-	-756	-0-	312	1	14993	2	N	1068	909	1			325
							1175	9									
08	17205	X	16716	-0-	-489	-0-	305	1	15165	2	N	1133	1290	1			168
							1246	9									
09	16650	X	15293	-0-	-1357	-0-	297	1	13852	2	N	1040	1100	1			108
							1144	9									
10	17205	X	16480	-0-	-725	-0-	308	1	14904	2	N	1153	922	1			339
							1268	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 6H RRCID -> 260412 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 8462 - 14326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5817	X	5817	-0-	-0-	-0-	98	1	5443	2	N	251	189	1			213
							276	9									
06	1710	X	1710	-0-	-0-	-0-	56	1	1565	2	N	81	169	1			125
							89	9									
07	9483	X	9483	-0-	-0-	-0-	110	1	8987	2	N	351	362	1			114
							386	9									
08	8042	X	8042	-0-	-0-	-0-	122	1	7580	2	N	309	180	1	4	8	239
							340	9									
09	10025	X	10025	-0-	-0-	-0-	134	1	9453	2	N	398	550	1			87
							438	9									
*10	12248	X	12248	-0-	-0-	-0-	155	1	11574	2	N	472	360	1			199
							519	9									

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
05	7322	X	7322	-0-	-0-	-0-	94	1	6271	2	Y	870	832	1	2	8	83
							957	9									
06	5640	X	2360	-0-	-3280	-0-	40	1	1901	2	Y	381	383	1			81
							419	9									
07	26671	X	26671	-0-	-0-	-0-	239	1	22975	2	Y	3143	2908	1	1	8	315
							3457	9									
08	19464	X	19464	-0-	-0-	-0-	177	1	17279	2	Y	1825	1893	1	4	8	243
							2008	9									
09	19914	X	19914	-0-	-0-	-0-	194	1	16859	2	Y	2601	2771	1	2	8	71
							2861	9									
*10	18183	X	18183	-0-	-0-	-0-	181	1	15582	2	Y	2200	2123	1	1	8	147
							2420	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
05	21067	X	21067	-0-	-0-	-0-	900	1	17538	2	N	2390	2385	1	5	8	227
							2629	9									
06	16657	X	16657	-0-	-0-	-0-	755	1	13545	2	N	2143	2017	1	2	8	351
							2357	9									
07	14549	X	14549	-0-	-0-	-0-	571	1	11705	2	N	2066	1987	1			430
							2273	9									
08	13885	X	13885	-0-	-0-	-0-	557	1	11065	2	N	2057	2194	1	7	8	286
							2263	9									
09	12602	X	12602	-0-	-0-	-0-	528	1	10019	2	N	1868	2014	1			140
							2055	9									
*10	12026	X	12026	-0-	-0-	-0-	532	1	9517	2	N	1797	1652	1	1	8	284
							1977	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 #: 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
05	3100	X	3007	-0-	-93	-0-	47 294	1 9	2666	2	Y	267	286	1			44
06	3000	X	2352	-0-	-648	-0-	36 216	1 9	2100	2	Y	196	215	1			25
07	2542	X	1572	-0-	-970	-0-	24 242	1 9	1306	2	Y	220	213	1			32
08	2542	X	1750	-0-	-792	-0-	26 389	1 9	1335	2	Y	354	352	1			34
09	2460	X	1484	-0-	-976	-0-	26 179	1 9	1279	2	Y	163	175	1			22
10	2542	X	1736	-0-	-806	-0-	31 186	1 9	1519	2	Y	169	156	1			35

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
05	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	74 535	1 9	4171	2	Y	486	514	1			83
06	4455	X	4455	-0-	-0-	-0-	66 492	1 9	3897	2	Y	447	470	1			60
07	5022	X	4458	-0-	-564	-0-	74 411	1 9	3973	2	Y	374	372	1			62
08	5022	X	4139	-0-	-883	-0-	71 408	1 9	3660	2	Y	371	390	1			43
09	4860	X	3665	-0-	-1195	-0-	67 309	1 9	3289	2	Y	281	281	1			43
10	4774	X	3552	-0-	-1222	-0-	65 366	1 9	3121	2	Y	333	299	1			77

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
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-
10	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: L 2H RRCID -> 260516 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 8510 - 14674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17498	X	17498	-0-	-0-	-0-	215 934	1 9	16349	2	N	849	751	1			244
06	16780	X	16780	-0-	-0-	-0-	208 794	1 9	15778	2	N	722	737	1			229
07	17143	X	16192	-0-	-951	-0-	205 816	1 9	15171	2	N	742	548	1			423
08	17484	X	16172	-0-	-1312	-0-	205 811	1 9	15156	2	N	737	727	1	3	8	430
09	16920	X	15460	-0-	-1460	-0-	198 834	1 9	14428	2	N	758	717	1			471
10	17484	X	15621	-0-	-1863	-0-	202 869	1 9	14550	2	N	790	1080	1			181

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 #: 3H RRCID -> 260517 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 8301 - 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
05	6417	X	5565	-0-	-852	-0-	95	1	5079	2	N	355	361	1			163
							391	9									
06	6210	X	6131	-0-	-79	-0-	98	1	5724	2	N	281	357	1			87
							309	9									
07	6355	X	6039	-0-	-316	-0-	91	1	5678	2	N	245	185	1			147
							270	9									
08	6355	X	3878	-0-	-2477	-0-	74	1	3624	2	N	164	181	1			130
							180	9									
09	6205	X	6205	-0-	-0-	-0-	102	1	5796	2	N	279	360	1			49
							307	9									
10	6324	X	6282	-0-	-42	-0-	109	1	5839	2	N	304	187	1			166
							334	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 4H RRCID -> 260528 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 8351 - 14402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8060	X	6124	-0-	-1936	-0-	596	1	5222	2	N	278	184	1			168
							306	9									
06	7800	X	7730	-0-	-70	-0-	593	1	6779	2	N	325	365	1			128
							358	9									
07	10756	X	10756	-0-	-0-	-0-	859	1	9432	2	N	423	369	1			182
							465	9									
08	8060	X	7315	-0-	-745	-0-	713	1	6352	2	N	227	177	1			232
							250	9									
09	10886	X	10886	-0-	-0-	-0-	1179	1	9250	2	N	415	526	1			121
							457	9									
*10	10049	X	10049	-0-	-0-	-0-	1181	1	8417	2	N	410	359	1			172
							451	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: E 2H RRCID -> 260652 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 7779 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5498	X	5498	-0-	-0-	-0-	371	1	3635	2	N	1356	1274	1	11	8	395
							1492	9									
06	4736	X	4736	-0-	-0-	-0-	475	1	3019	2	N	1129	1262	1	5	8	257
							1242	9									
07	11775	X	11775	-0-	-0-	-0-	700	1	9606	2	N	1335	1297	1			295
							1469	9									
08	11456	X	11456	-0-	-0-	-0-	714	1	9352	2	N	1264	1266	1	9	8	284
							1390	9									
09	10261	X	10261	-0-	-0-	-0-	702	1	8265	2	N	1176	1260	1			200
							1294	9									
*10	10123	X	10123	-0-	-0-	-0-	739	1	8027	2	N	1234	1126	1	1	8	307
							1357	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 1H RRCID -> 261331 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8451 - 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
05	1551	X	1551	-0-	-0-	-0-	795	1	647	2	N	99	1	8			132
							109	9									
06	2204	X	2204	-0-	-0-	-0-	769	1	1335	2	N	91	183	1	3	8	37
							100	9									
07	2319	X	2319	-0-	-0-	-0-	822	1	1364	2	N	121					158
							133	9									
08	2188	X	2188	-0-	-0-	-0-	822	1	1264	2	N	93	173	1	3	8	75
							102	9									
09	2190	X	1815	-0-	-375	-0-	663	1	1069	2	N	75					150
							83	9									
10	2325	X	277	-0-	-2048	-0-	240	2	37	9	N	34					184

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
05	8556	X	7177	-0-	-1379	-0-	125 524	1 9	6528	2	N	476	374	1			204
06	8040	X	6832	-0-	-1208	-0-	130 523	1 9	6179	2	N	475	551	1	6	8	122
07	7967	X	6061	-0-	-1906	-0-	110 528	1 9	5423	2	N	480	361	1			241
08	7967	X	6568	-0-	-1399	-0-	117 570	1 9	5881	2	N	518	554	1			205
09	7710	X	5964	-0-	-1746	-0-	111 548	1 9	5305	2	N	498	552	1			151
10	7192	X	6294	-0-	-898	-0-	114 578	1 9	5602	2	N	525	556	1			120

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 2H RRCID -> 261561 COMPL. DATE 02/01/2011 TOTAL DEPTH 8106 PERF.13320 - 13532

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
10	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

05	10122	X	10122	-0-	-0-	-0-	813 389	1 9	8920	2	N	354	361	1			147
06	13599	X	13599	-0-	-0-	-0-	803 387	1 9	12409	2	N	352	359	1			140
07	7068	X	6356	-0-	-712	-0-	562 286	1 9	5508	2	N	260	187	1			213
08	7068	X	6509	-0-	-559	-0-	713 237	1 9	5559	2	N	215	333	1			95
09	6840	X	175	-0-	-6665	-0-	154	1	21	9	N	19					114
10	7068	X	180	-0-	-6888	-0-	177	1	3	9	N	3					117

PGE BROWNE WELL #: E 1H RRCID -> 263096 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 7942 PERF. 8351 - 13086

05	1337	X	1337	-0-	-0-	-0-	388 114	1 9	835	2	N	104	180	1			201
06	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	356 127	1 9	2548	2	N	115					316
07	4817	X	4817	-0-	-0-	-0-	352 554	1 9	3911	2	N	504	729	1			91
08	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	343 570	1 9	2855	2	N	518	344	1	3	8	262
09	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	364 378	1 9	2786	2	N	344	366	1			240
*10	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	390 361	1 9	2117	2	N	328	365	1			203

PGE BROWNE WELL #: C 1H RRCID -> 263113 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8629 - 14250

05	955	X	955	-0-	-0-	-0-	849	2	106	9	N	96	183	1	5	8	102
06	810	X	362	-0-	-448	-0-	316	2	46	9	N	42					144
07	2397	X	2397	-0-	-0-	-0-	2184	2	213	9	N	194	182	1	1	8	155
08	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	2675	2	239	9	N	217	157	1	1	8	214
09	1839	X	1839	-0-	-0-	-0-	1627	2	212	9	N	193	177	1			230
*10	2000	X	2000	-0-	-0-	-0-	1767	2	233	9	N	212	178	1	2	8	262

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
05	4309	X	1312	-0-	-2997	-0-	1177	2	135	9	N	123	366	1	1	8	128
06	4170	X	1645	-0-	-2525	-0-	1540	2	105	9	N	95					223
07	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	3396	2	315	9	N	286	361	1			148
08	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	2975	2	343	9	N	312	182	1	4	8	274
09	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	3118	2	364	9	N	331	361	1	2	8	242
10	3720	X	2821	-0-	-899	-0-	2440	2	381	9	N	346	373	1	1	8	214

WOLF A WELL #: 2H RRCID -> 263275 COMPL. DATE 06/26/2011 TOTAL DEPTH 9329 PERF. 9349 - 14090

05	2232	N	2019	-0-	-213	-0-	1872	2	147	9	N	134	180	1			158
06	1890	N	1776	-0-	-114	-0-	1681	2	95	9	N	86					244
07	2077	N	1689	-0-	-388	-0-	1557	2	132	9	N	120	178	1			186
08	2015	N	2006	-0-	-9	-0-	1862	2	144	9	N	131	177	1			140
09	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	1911	2	153	9	N	139	176	1			103
*10	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	2239	2	178	9	N	162					265

WOLF A WELL #: 1H RRCID -> 263302 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 9298 PERF. 9425 - 14220

05	2015	N	1648	-0-	-367	-0-	1528	2	120	9	N	109					213
06	1950	N	1132	-0-	-818	-0-	1064	2	68	9	N	62	167	1			108
07	2015	N	870	-0-	-1145	-0-	809	2	61	9	N	55					163
08	1643	N	-0-	-0-	-1643	-0-					N	9					172
09	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2050	2	186	9	N	169	178	1			163
*10	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	2132	2	204	9	N	185					348

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: L 1H RRCID -> 263434 COMPL. DATE 07/05/2011 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 8419 - 15039

05	16275	X	15438	-0-	-837	-0-	188	1	14356	2	N	813	906	1	1	8	285
							894	9									
06	15750	X	14807	-0-	-943	-0-	182	1	13763	2	N	784	724	1			345
							862	9									
07	16275	X	15835	-0-	-440	-0-	198	1	14756	2	N	801	922	1			224
							881	9									
08	15783	X	15783	-0-	-0-	-0-	198	1	14709	2	N	796	735	1	1	8	284
							876	9									
09	15099	X	15099	-0-	-0-	-0-	192	1	14049	2	N	780	741	1			323
							858	9									
10	15841	X	15660	-0-	-181	-0-	201	1	14558	2	N	819	903	1			239
							901	9									

PGE BROWNE WELL #: E 2H RRCID -> 265076 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 7904 PERF. 8453 - 13272

05	3503	X	1378	-0-	-2125	-0-	418	1	860	2	N	91	178	1			130
							100	9									
06	4020	X	2706	-0-	-1314	-0-	424	1	2256	2	N	24					154
							26	9									
07	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	454	1	4109	2	N	50					204
							55	9									
08	4154	X	4078	-0-	-76	-0-	463	1	3416	2	N	181	177	1			208
							199	9									
09	3720	X	3475	-0-	-245	-0-	416	1	2819	2	N	218	157	1	1	8	268
							240	9									
10	4619	X	3570	-0-	-1049	-0-	416	1	2789	2	N	332	368	1			232
							365	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
05	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	288	1	1330	2	Y	308	306	0			8
							5	4	339	9							
06	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	241	1	754	2	Y	343	343	0			8
							4	4	377	9							
07	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	283	1	1501	2	Y	404	389	0	17	1	6
							2	4	444	9							
08	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	280	1	1641	2	Y	299	300	0			5
							329	9									
09	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	231	1	1042	2	Y	258	257	0			6
							284	9									
*10	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	250	1	1821	2	Y	235	235	0			6
							259	9									

WOLF B WELL #: 1H RRCID -> 265823 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 9258 PERF. 9309 - 14053

05	2108	N	1731	-0-	-377	-0-	1622	2	109	9	N	99	177	1			62
06	2100	N	1244	-0-	-856	-0-	1201	2	43	9	N	39					101
07	2077	N	1605	-0-	-472	-0-	1474	2	131	9	N	119					220
08	1736	N	1527	-0-	-209	-0-	1396	2	131	9	N	119	177	1			162
09	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1437	2	125	9	N	114	177	1			99
*10	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1547	2	122	9	N	111					210

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: D 5H RRCID -> 266065 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8057 - 13482

05	10323	X	4877	-0-	-5446	-0-	82	1	3651	2	N	1040	921	1			260
							1144	9									
06	7950	X	5288	-0-	-2662	-0-	96	1	4162	2	N	936	909	1	4	8	283
							1030	9									
07	7564	X	5523	-0-	-2041	-0-	138	1	4611	2	N	704	732	1			255
							774	9									
08	6809	X	6809	-0-	-0-	-0-	133	1	5716	2	N	873	870	1	1	8	257
							960	9									
09	6439	X	6439	-0-	-0-	-0-	146	1	5334	2	N	872	896	1			233
							959	9									
*10	6128	X	6128	-0-	-0-	-0-	155	1	5019	2	N	867	903	1	1	8	196
							954	9									

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

05	19406	X	15262	-0-	-4144	-0-	290	1	12836	2	N	1942	1821	1	3	8	391
							2136	9									
06	18780	X	13562	-0-	-5218	-0-	264	1	11393	2	N	1732	1818	1	1	8	304
							1905	9									
07	19406	X	9411	-0-	-9995	-0-	234	1	7798	2	N	1254	1461	1			97
							1379	9									
08	18445	X	12095	-0-	-6350	-0-	239	1	10235	2	N	1474	1429	1			142
							1621	9									
09	16200	X	9682	-0-	-6518	-0-	214	1	7930	2	N	1398	1466	1			74
							1538	9									
10	15252	X	8719	-0-	-6533	-0-	217	1	7065	2	N	1306	1095	1	1	8	284
							1437	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-BONITA WELL #: D 2H RRCID -> 266886 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7644 - 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
05	2108	N	1420	-0-	-688	-0-	90	1	1021	2	Y	276	275	0			9
							5	4	304	9							
06	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	133	1	1919	2	Y	329	329	0			9
							3	4	362	9							
07	2139	X	1784	-0-	-355	-0-	102	1	1324	2	Y	324	312	0	13	1	8
							2	4	356	9							
08	1953	X	1032	-0-	-921	-0-	137	1	841	2	Y	49	51	0			6
							54	9									
09	2430	X	836	-0-	-1594	-0-	55	1	526	2	Y	232	230	0			8
							255	9									
10	2511	X	1307	-0-	-1204	-0-	61	1	916	2	Y	300	299	0			9
							330	9									

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

05	849	X	849	-0-	-0-	-0-	270	1	579	9	N	526	552	1	2	8	20
06	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	350	1	2072	2	N	857	800	1	1	8	76
							943	9									
07	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	436	1	2894	2	N	799	858	1			17
							879	9									
08	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	485	1	2558	2	N	779	773	1			23
							857	9									
09	1733	X	1733	-0-	-0-	-0-	519	1	403	2	N	737	691	1			69
							811	9									
*10	1459	X	1459	-0-	-0-	-0-	641	1	818	9	N	744	774	1			39

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: F 4H RRCID -> 268132 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8324 - 12765

05	5704	X	620	-0-	-5084	-0-	221	1	399	9	N	363	347	1	34	8	12
06	5520	X	587	-0-	-4933	-0-	303	1	284	9	N	258	244	1	4	8	22
07	5704	X	1644	-0-	-4060	-0-	373	1	877	2	N	358	374	1			6
							394	9									
08	3906	X	1241	-0-	-2665	-0-	344	1	426	2	N	428	403	1	21	8	10
							471	9									
09	3780	X	806	-0-	-2974	-0-	387	1	419	9	N	381	357	1			34
10	1643	X	522	-0-	-1121	-0-	287	1	235	9	N	214	237	1			11

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: A 6H RRCID -> 268136 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 8344 - 16860

05	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	625	1	1989	2	N	279	365	1			226
							307	9									
06	3450	X	2140	-0-	-1310	-0-	431	1	1459	2	N	227	188	1			265
							250	9									
07	3565	X	2150	-0-	-1415	-0-	450	1	1324	2	N	342	361	1			246
							376	9									
08	3565	X	1395	-0-	-2170	-0-	490	1	795	2	N	100					346
							110	9									
09	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	723	1	2649	2	N	264	355	1			255
							290	9									
10	2914	X	1892	-0-	-1022	-0-	414	1	1326	2	N	138	174	1			219
							152	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: A 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
05	1829	X	519	-0-	-1310	-0-	414	1	105	9	N	95	182	1	1	8	183
06	1770	X	548	-0-	-1222	-0-	435	1	1	2	N	102	187	1			98
							112	9									
07	1829	X	241	-0-	-1588	-0-	99	1	121	2	N	19					117
							21	9									
08	1028	X	1028	-0-	-0-	-0-	355	1	603	2	N	64	3	8			178
							70	9									
09	840	X	483	-0-	-357	-0-	175	1	220	2	N	80	182	1			76
							88	9									
*10	757	X	757	-0-	-0-	-0-	199	1	437	2	N	110					186
							121	9									

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
05	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	300	1	1514	2	N	293	182	1	1	8	181
							322	9									
06	3000	N	3291	-0-	291	291	657	1	2115	2	N	472	364	1	5	8	284
							519	9									
07	3100	N	3105	-0-	5	296	980	1	1684	2	N	401	537	1	1	8	147
							441	9									
08	2851	N	2555	-0-	-296	-0-	805	1	1502	2	N	225	177	1	11	8	184
							248	9									
09	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	783	1	2122	2	N	385	349	1			220
							424	9									
*10	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	1003	1	2260	2	N	442	353	1	1	8	308
							486	9									

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
05	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	94	1	1064	2	Y	275	274	0			10
							5	4	303	9							
06	840	N	759	-0-	-81	-0-	23	1	339	2	Y	357	357	0			10
							4	4	393	9							
07	1705	X	1675	-0-	-30	-0-	94	1	1215	2	Y	331	319	0	14	1	8
							2	4	364	9							
08	1519	X	279	-0-	-1240	-0-	33	1	204	2	Y	38	40	0			6
							42	9									
09	1470	X	872	-0-	-598	-0-	50	1	493	2	Y	299	298	0			7
							329	9									
10	1674	X	1213	-0-	-461	-0-	58	1	865	2	Y	264	264	0			7
							290	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
05	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	488	1	815	2	Y	60	62	0			10
							1	4	66	9							
06	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	425	1	1780	2	Y	246	244	0			12
							3	4	271	9							
07	2821	X	1541	-0-	-1280	-0-	408	1	994	2	Y	125	121	0	5	1	11
							1	4	138	9							
08	2821	X	1274	-0-	-1547	-0-	388	1	702	2	Y	167	167	0			11
							184	9									
09	2730	X	1085	-0-	-1645	-0-	286	1	590	2	Y	190	190	0			11
							209	9									
10	2573	X	1998	-0-	-575	-0-	471	1	1245	2	Y	256	256	0			11
							282	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
05	5322	X	5322	-0-	-0-	-0-	457	1	4531	2	Y	299	297	0			4
							5	4	329	9							
06	6955	X	6955	-0-	-0-	-0-	460	1	5788	2	Y	636	635	0			5
							7	4	700	9							
07	7255	X	7255	-0-	-0-	-0-	497	1	6056	2	Y	635	612	0	26	1	2
							3	4	699	9							
08	6616	X	6616	-0-	-0-	-0-	474	1	5452	2	Y	627	629	0			-0-
							690	9									
09	6960	X	4703	-0-	-2257	-0-	402	1	3829	2	Y	429	429	0			-0-
							472	9									
10	7254	X	4397	-0-	-2857	-0-	432	1	3755	2	Y	191	191	0			-0-
							210	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
05	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	372	1	2935	2	Y	644	645	0	1	8	8
							11	4	708	9							
06	5155	X	5155	-0-	-0-	-0-	349	1	3760	2	Y	941	941	0			8
							11	4	1035	9							
07	6200	X	4593	-0-	-1607	-0-	341	1	3030	2	Y	1106	1064	0	45	1	5
							5	4	1217	9							
08	6200	X	4960	-0-	-1240	-0-	361	1	3382	2	Y	1106	1108	0			3
							1217	9									
09	6000	X	5016	-0-	-984	-0-	405	1	3487	2	Y	1022	1021	0			4
							1124	9									
10	5332	X	4346	-0-	-986	-0-	400	1	3148	2	Y	725	725	0			4
							798	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
05	3782	X	2934	-0-	-848	-0-	169	1	2537	2	Y	207	179	1			245
							228	9									
06	3660	X	3187	-0-	-473	-0-	173	1	2728	2	Y	260	349	1			156
							286	9									
07	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	180	1	2824	2	Y	313	363	1			106
							344	9									
08	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	177	1	2890	2	Y	313	179	1			240
							344	9									
09	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	180	1	2922	2	Y	334	366	1			208
							367	9									
*10	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	188	1	2919	2	Y	332	356	1			184
							365	9									

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
05	682	N	537	-0-	-145	-0-	265	1	27	2	Y	220	221	0			13
							3	4	242	9							
06	3000	N	7451	-0-	4451	4451	441	1	5668	2	Y	1207	1199	0	1	8	20
							14	4	1328	9							
07	3100	N	1128	-0-	-1972	2479	340	1	391	2	Y	359	352	0	15	1	12
							2	4	395	9							
08	3100	N	2835	-0-	-265	2214	367	1	1950	2	Y	471	471	0			12
							518	9									
09	4793	X	2579	-0-	-2214	-0-	378	1	1556	2	Y	586	586	0			12
							645	9									
*10	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	423	1	2170	2	Y	549	547	0			14
							604	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
05	2945	X	2863	-0-	-82	-0-	534	1	1596	2	Y	666	481	1			298
							733	9									
06	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	540	1	1753	2	Y	711	31	0	683	1	292
							782	9					3	8			
07	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	583	1	2361	2	Y	688	730	1			250
							757	9									
08	2681	X	2681	-0-	-0-	-0-	485	1	1367	2	Y	754	728	1			276
							829	9									
09	1860	X	1756	-0-	-104	-0-	512	1	621	2	Y	566	708	1			134
							623	9									
*10	2590	X	2590	-0-	-0-	-0-	536	1	1435	2	Y	563	532	1			165
							619	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
05	2251	X	2251	-0-	-0-	-0-	407	1	1528	2	Y	283	284	0			2
							5	4	311	9							
06	6802	X	6802	-0-	-0-	-0-	418	1	4464	2	Y	1728	1716	0	1	8	13
							19	4	1901	9							
07	5704	X	2418	-0-	-3286	-0-	349	1	1647	2	Y	382	379	0	16	1	-0-
							2	4	420	9							
08	5704	X	3408	-0-	-2296	-0-	461	1	2308	2	Y	581	581	0			-0-
							639	9									
09	6810	X	4618	-0-	-2192	-0-	504	1	3302	2	Y	738	736	0			2
							812	9									
10	7037	X	3256	-0-	-3781	-0-	414	1	2090	2	Y	684	684	0			2
							752	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
05	2976	X	1200	-0-	-1776	-0-	718	1	348	2	N	122	2	8			233
							134	9									
06	2880	X	1153	-0-	-1727	-0-	467	1	585	2	N	92	181	1			144
							101	9									
07	1488	X	1167	-0-	-321	-0-	528	1	510	2	N	117	186	1			75
							129	9									
08	1488	X	479	-0-	-1009	-0-	407	1	72	9	N	65					140
09	1170	X	995	-0-	-175	-0-	309	1	566	2	N	109					249
							120	9									
10	1209	X	1175	-0-	-34	-0-	441	1	623	2	N	101	183	1			167
							111	9									

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
05	6603	X	5063	-0-	-1540	-0-	4707	2	356	9	N	324	366	1			261
06	5910	X	5582	-0-	-328	-0-	5164	2	418	9	N	380	184	1			457
07	6107	X	3751	-0-	-2356	-0-	3541	2	210	9	N	191					648
08	6533	X	6533	-0-	-0-	-0-	6053	2	480	9	N	436	723	1			361
09	5580	X	5543	-0-	-37	-0-	5119	2	424	9	N	385	366	1			380
10	5766	X	5618	-0-	-148	-0-	5176	2	442	9	N	402	546	1			236

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
05	5797	X	5136	-0-	-661	-0-	4787	2	349	9	N	317	365	1			200
06	5610	X	5389	-0-	-221	-0-	5011	2	378	9	N	344	360	1			184
07	7161	X	5389	-0-	-1772	-0-	5069	2	320	9	N	291	182	1			293
08	7161	X	4918	-0-	-2243	-0-	4587	2	331	9	N	301	181	1			413
09	6930	X	5279	-0-	-1651	-0-	4890	2	389	9	N	354	545	1			222
10	5580	X	4961	-0-	-619	-0-	4574	2	387	9	N	352	373	1			201

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
05	7936 X	7025	-0-	-911	-0-	6529	2	496	9	N	451	369	1			231
06	7663 X	7663	-0-	-0-	-0-	7154	2	509	9	N	463	365	1			329
07	8699 X	8699	-0-	-0-	-0-	8151	2	548	9	N	498	546	1			281
08	7812 X	6633	-0-	-1179	-0-	6237	2	396	9	N	360	364	1			277
09	7650 X	6490	-0-	-1160	-0-	6059	2	431	9	N	392	365	1			304
10	8711 X	6710	-0-	-2001	-0-	6241	2	469	9	N	426	543	1			187

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: D 2H RRCID -> 269390 COMPL. DATE 09/24/2012 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8383 - 13006

05	7998 X	6369	-0-	-1629	-0-	5846	2	523	9	N	475	561	1			109
06	7740 X	5867	-0-	-1873	-0-	5450	2	417	9	N	379	185	1			303
07	7781 X	6863	-0-	-918	-0-	6370	2	493	9	N	448	531	1			220
08	7257 X	7257	-0-	-0-	-0-	6754	2	503	9	N	457	458	1			219
09	6750 X	6066	-0-	-684	-0-	5627	2	439	9	N	399	368	1			250
10	6851 X	5666	-0-	-1185	-0-	5239	2	427	9	N	388	370	1			268

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

05	5549 X	5356	-0-	-193	-0-	6	1	4468	2	Y	790	789	0	1	8	16
						13	4	869	9							
06	6182 X	6182	-0-	-0-	-0-	12	1	4657	2	Y	1362	1359	0	1	8	18
						15	4	1498	9							
07	5332 X	5329	-0-	-3	-0-	10	1	4112	2	Y	1093	1055	0	45	1	11
						5	4	1202	9							
08	5555 X	5555	-0-	-0-	-0-	9	1	4114	2	Y	1302	1304	0			9
						1432	9									
09	5652 X	5652	-0-	-0-	-0-	7	1	4752	2	Y	812	812	0			9
						893	9									
*10	5519 X	5519	-0-	-0-	-0-	8	1	4679	2	Y	756	756	0			9
						832	9									

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

05	5456 X	5285	-0-	-171	-0-	165	1	4847	2	N	248	375	1			73
						273	9									
06	5130 X	4877	-0-	-253	-0-	152	1	4462	2	N	239	186	1	3	8	123
						263	9									
07	5301 X	4808	-0-	-493	-0-	153	1	4403	2	N	229	171	1			181
						252	9									
08	5301 X	975	-0-	-4326	-0-	31	1	883	2	N	55	168	1	4	8	64
						61	9									
09	5100 X	4106	-0-	-994	-0-	131	1	3745	2	N	209	184	1			89
						230	9									
10	5270 X	4567	-0-	-703	-0-	160	1	4145	2	N	238	179	1			148
						262	9									

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

05	5084 X	4346	-0-	-738	-0-	133	1	3963	2	N	227	365	1			248
						250	9									
06	4920 X	4280	-0-	-640	-0-	134	1	3916	2	N	209	345	1	2	8	110
						230	9									
07	5084 X	4310	-0-	-774	-0-	142	1	3979	2	N	172	175	1			107
						189	9									
08	5672 X	5672	-0-	-0-	-0-	186	1	5183	2	N	275					382
						303	9									
09	4738 X	4738	-0-	-0-	-0-	145	1	4265	2	N	298	535	1			145
						328	9									
10	4433 X	4057	-0-	-376	-0-	139	1	3662	2	N	233	179	1			199
						256	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
05	6293	X	5029	-0-	-1264	-0-	396 248	1 9	4385	2	N	225	364	1			97
06	6030	X	4945	-0-	-1085	-0-	404 253	1 9	4288	2	N	230	177	1	2	8	148
07	6231	X	4355	-0-	-1876	-0-	427 195	1 9	3733	2	N	177	181	1			144
08	6231	X	4202	-0-	-2029	-0-	326 404	1 9	3472	2	N	367	3	8			508
09	5550	X	3848	-0-	-1702	-0-	321 188	1 9	3339	2	N	171	549	1			130
10	5115	X	4183	-0-	-932	-0-	403 257	1 9	3523	2	N	234	186	1			178

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
05	4960	X	3323	-0-	-1637	-0-	299 256	1 9	2768	2	N	233	174	1			267
06	4800	X	3379	-0-	-1421	-0-	327 271	1 9	2781	2	N	246	363	1			150
07	4836	X	3323	-0-	-1513	-0-	428 264	1 9	2631	2	N	240	177	1			213
08	4309	X	4063	-0-	-246	-0-	445 288	1 9	3330	2	N	262	339	1			136
09	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	400 289	1 9	3130	2	N	263	184	1			215
10	3503	X	3084	-0-	-419	-0-	381 293	1 9	2410	2	N	266	190	1			291

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
05	6608	X	6608	-0-	-0-	-0-	185 547	1 9	5876	2	N	497	541	1			205
06	8730	X	4374	-0-	-4356	-0-	123 360	1 9	3891	2	N	327	363	1	2	8	167
07	9021	X	1149	-0-	-7872	-0-	28 125	1 9	996	2	N	114	170	1			111
08	9021	X	6079	-0-	-2942	-0-	190 395	1 9	5494	2	N	359	370	1	2	8	98
09	6390	X	5301	-0-	-1089	-0-	143 608	1 9	4550	2	N	553	523	1			128
10	6603	X	2871	-0-	-3732	-0-	95 210	1 9	2566	2	N	191					319

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
05	29639	X	29639	-0-	-0-	-0-	211 2397	1 9	27031	2	N	2179	2020	1	20	8	495
06	34909	X	34909	-0-	-0-	-0-	223 2839	1 9	31847	2	N	2581	2503	1	14	8	559
07	24678	X	24678	-0-	-0-	-0-	196 1958	1 9	22524	2	N	1780	1989	1	2	8	348
08	19750	X	19750	-0-	-0-	-0-	175 1533	1 9	18042	2	N	1394	1431	1	27	8	284
09	16813	X	16813	-0-	-0-	-0-	163 1289	1 9	15361	2	N	1172	1092	1	1	8	363
*10	14509	X	14509	-0-	-0-	-0-	153 1158	1 9	13198	2	N	1053	1092	1	4	8	320

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
05	10881	X	7974	-0-	-2907	-0-	55	1	7158	2	N	692	362	1	3	8	489
							761	9									
06	10530	X	8279	-0-	-2251	-0-	52	1	7478	2	N	681	907	1	4	8	259
							749	9									
07	10819	X	7496	-0-	-3323	-0-	58	1	6734	2	N	640	551	1			348
							704	9									
08	9517	X	6894	-0-	-2623	-0-	60	1	6203	2	N	574	558	1	4	8	360
							631	9									
09	8280	X	5558	-0-	-2722	-0-	52	1	4998	2	N	462	732	1	1	8	89
							508	9									
10	8556	X	5287	-0-	-3269	-0-	53	1	4695	2	N	490	364	1	1	8	214
							539	9									

PGE DOS WELL #: D 2H RRCID -> 270025 COMPL. DATE 01/31/2013 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 8236 - 14040

05	5897	X	5897	-0-	-0-	-0-	41	1	5265	2	N	537	545	1	1	8	277
							591	9									
06	4851	X	4851	-0-	-0-	-0-	30	1	4397	2	N	385	353	1			309
							424	9									
07	5803	X	5803	-0-	-0-	-0-	45	1	5265	2	N	448	546	1			211
							493	9									
08	5890	X	5786	-0-	-104	-0-	51	1	5258	2	N	434	340	1	1	8	304
							477	9									
09	5700	X	5640	-0-	-60	-0-	54	1	5103	2	N	439	521	1			222
							483	9									
*10	5949	X	5949	-0-	-0-	-0-	62	1	5382	2	N	459	542	1			139
							505	9									

PGE DOS WELL #: D 1H RRCID -> 270026 COMPL. DATE 01/31/2013 TOTAL DEPTH 7899 PERF. 8229 - 14131

05	14942	X	13711	-0-	-1231	-0-	96	1	12359	2	N	1142	915	1			345
							1256	9									
06	14460	X	13420	-0-	-1040	-0-	85	1	12162	2	N	1066	1084	1			327
							1173	9									
07	14477	X	13320	-0-	-1157	-0-	104	1	12040	2	N	1069	917	1			479
							1176	9									
08	13950	X	13325	-0-	-625	-0-	117	1	12086	2	N	1020	923	1			576
							1122	9									
09	13500	X	12701	-0-	-799	-0-	121	1	11494	2	N	987	1457	1			106
							1086	9									
10	13857	X	12956	-0-	-901	-0-	135	1	11687	2	N	1031	924	1			213
							1134	9									

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: C 1H RRCID -> 270208 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 8547 - 13178

05	6820	X	5588	-0-	-1232	-0-	88	1	5159	2	N	310	188	1			352
							341	9									
06	6600	X	5934	-0-	-666	-0-	92	1	5411	2	N	392	357	1	2	8	385
							431	9									
07	6952	X	6952	-0-	-0-	-0-	109	1	6333	2	N	464	539	1			310
							510	9									
08	6130	X	6130	-0-	-0-	-0-	94	1	5616	2	N	382	363	1	5	8	324
							420	9									
09	5940	X	5940	-0-	-0-	-0-	93	1	5447	2	N	364	375	1			313
							400	9									
10	6944	X	5601	-0-	-1343	-0-	92	1	5127	2	N	347	358	1			302
							382	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 3H RRCID -> 270209 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 8737 - 13196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5541	X	5541	-0-	-0-	-0-	85 443	1 9	5013	2	N	403	366	1	3	8	141
06	5160	X	5097	-0-	-63	-0-	79 375	1 9	4643	2	N	341	182	1			300
07	5549	X	5126	-0-	-423	-0-	81 363	1 9	4682	2	N	330	364	1			266
08	5693	X	5693	-0-	-0-	-0-	87 411	1 9	5195	2	N	374	356	1			284
09	5370	X	5021	-0-	-349	-0-	78 355	1 9	4588	2	N	323	358	1			249
10	5549	X	4838	-0-	-711	-0-	78 366	1 9	4394	2	N	333	361	1			221

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: C 2H RRCID -> 270211 COMPL. DATE 08/05/2012 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 8250 - 12848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7657	X	6720	-0-	-937	-0-	104 531	1 9	6085	2	N	483	370	1			259
06	7410	X	6717	-0-	-693	-0-	104 531	1 9	6082	2	N	483	546	1			196
07	7347	X	5966	-0-	-1381	-0-	94 427	1 9	5445	2	N	388	358	1			226
08	7347	X	6108	-0-	-1239	-0-	93 446	1 9	5569	2	N	405	360	1			271
09	7110	X	6282	-0-	-828	-0-	97 497	1 9	5688	2	N	452	545	1			178
10	6944	X	6603	-0-	-341	-0-	107 528	1 9	5968	2	N	480	375	1			283

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
05	17033	X	17033	-0-	-0-	-0-	137 644	1 9	16252	2	N	585	375	1			329
06	15710	X	15710	-0-	-0-	-0-	129 581	1 9	15000	2	N	528	541	1	1	8	315
07	12493	X	8919	-0-	-3574	-0-	87 372	1 9	8460	2	N	338	530	1			123
08	17019	X	9989	-0-	-7030	-0-	96 421	1 9	9472	2	N	383	362	1	3	8	141
09	16470	X	8649	-0-	-7821	-0-	88 345	1 9	8216	2	N	314	362	1			93
10	17019	X	7526	-0-	-9493	-0-	80 333	1 9	7113	2	N	303	188	1			208

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31062	X	29090	-0-	-1972	-0-	235 1108	1 9	27747	2	N	1007	900	1			298
06	29130	X	28250	-0-	-880	-0-	231 1025	1 9	26994	2	N	932	895	1			335
07	29760	X	28760	-0-	-1000	-0-	285 1013	1 9	27462	2	N	921	903	1			353
08	29202	X	27928	-0-	-1274	-0-	276 986	1 9	26666	2	N	896	1058	1	1	8	190
09	28260	X	26396	-0-	-1864	-0-	272 964	1 9	25160	2	N	876	921	1			145
10	29202	X	27048	-0-	-2154	-0-	292 1020	1 9	25736	2	N	927	729	1			343

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 4H RRCID -> 270255 COMPL. DATE 08/12/2012 TOTAL DEPTH 8196 PERF. 8347 - 12856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7440	X	6956	-0-	-484	-0-	108	1	6319	2	N	481	356	1			585
							529	9									
06	7080	X	6308	-0-	-772	-0-	98	1	5764	2	N	405	366	1	5	8	619
							446	9									
07	7285	X	6389	-0-	-896	-0-	101	1	5889	2	N	363	359	1			623
							399	9									
08	7285	X	7204	-0-	-81	-0-	111	1	6596	2	N	452	530	1	2	8	543
							497	9									
09	7050	X	6733	-0-	-317	-0-	105	1	6151	2	N	434	739	1			238
							477	9									
10	6944	X	6657	-0-	-287	-0-	108	1	6069	2	N	436	542	1			132
							480	9									

WOLF B WELL #: 2H RRCID -> 270421 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 9288 PERF. 9463 - 14050

05	2108	N	1773	-0-	-335	-0-	1655	2	118	9	N	107	159	1			103
06	1950	N	1533	-0-	-417	-0-	1461	2	72	9	N	65					168
07	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	1906	2	144	9	N	131					299
08	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1719	2	111	9	N	101	334	1			66
09	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1848	2	130	9	N	118					184
10	2046	N	1882	-0-	-164	-0-	1770	2	112	9	N	102					286

PGE BROWNE WELL #: G 2H RRCID -> 270458 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8216 - 14552

05	7130	X	6586	-0-	-544	-0-	132	1	5952	2	N	456	540	1			195
							502	9									
06	6870	X	6088	-0-	-782	-0-	127	1	5547	2	N	376	373	1			198
							414	9									
07	7068	X	3939	-0-	-3129	-0-	120	1	3573	2	N	224	181	1			241
							246	9									
08	6762	X	6762	-0-	-0-	-0-	175	1	6105	2	N	438	543	1			136
							482	9									
09	6360	X	6066	-0-	-294	-0-	156	1	5427	2	N	439	362	1			213
							483	9									
10	6572	X	5736	-0-	-836	-0-	159	1	5130	2	N	406	370	1			249
							447	9									

PGE BROWNE WELL #: G 3H RRCID -> 270459 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8208 - 14518

05	4123	X	3934	-0-	-189	-0-	178	1	3321	2	N	395	359	1			272
							435	9									
06	4140	X	2666	-0-	-1474	-0-	144	1	2141	2	N	346	362	1			256
							381	9									
07	4278	X	991	-0-	-3287	-0-	218	1	391	2	N	347	368	1			235
							382	9									
08	4278	X	3734	-0-	-544	-0-	237	1	3108	2	N	354	373	1			216
							389	9									
09	3810	X	3579	-0-	-231	-0-	250	1	2979	2	N	318	360	1			174
							350	9									
10	3937	X	3601	-0-	-336	-0-	275	1	2953	2	N	339	184	1			329
							373	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
05	6262	X	5171	-0-	-1091	-0-	104 370	1 9	4697	2	N	336	547	1			87
06	6584	X	6584	-0-	-0-	-0-	138 452	1 9	5994	2	N	411	364	1	3	8	131
07	5921	X	5855	-0-	-66	-0-	174 406	1 9	5275	2	N	369	362	1			138
08	5825	X	5825	-0-	-0-	-0-	150 427	1 9	5248	2	N	388	181	1			345
09	6570	X	5118	-0-	-1452	-0-	134 353	1 9	4631	2	N	321	362	1			304
10	6789	X	5178	-0-	-1611	-0-	146 364	1 9	4668	2	N	331	370	1			265

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
05	7564	X	219	-0-	-7345	-0-	34 2	1 9	183	2	N	2	2	8			219
06	7320	X	1478	-0-	-5842	-0-	162 26	1 9	1290	2	N	24					243
07	7099	X	2268	-0-	-4831	-0-	101 95	1 9	2072	2	N	86	1	8			328
08	7099	X	5272	-0-	-1827	-0-	319 259	1 9	4694	2	N	235	362	1	7	8	194
09	6870	X	5589	-0-	-1281	-0-	420 339	1 9	4830	2	N	308	354	1			148
*10	5241	X	5241	-0-	-0-	-0-	109 400	1 9	4732	2	N	364	371	1			141

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
05	7192	X	2233	-0-	-4959	-0-	291 165	1 9	1777	2	N	150	173	1			156
06	6960	X	861	-0-	-6099	-0-	91 30	1 9	740	2	N	27	2	8			181
07	7254	X	3349	-0-	-3905	-0-	163 85	1 9	3101	2	N	77	176	1			82
08	7254	X	4896	-0-	-2358	-0-	308 197	1 9	4391	2	N	179	6	8			255
09	7020	X	4051	-0-	-2969	-0-	297 294	1 9	3460	2	N	267	363	1	1	8	158
*10	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	81 278	1 9	3455	2	N	253	182	1	1	8	228

PGE BROWNE WELL #: D 2H RRCID -> 270849 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8312 - 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
05	6231	X	1612	-0-	-4619	-0-	212 116	1 9	1284	2	N	105	183	1			121
06	6210	X	6179	-0-	-31	-0-	664 171	1 9	5344	2	N	155	1	8			275
07	8974	X	8974	-0-	-0-	-0-	404 360	1 9	8210	2	N	327	365	1			237
08	7004	X	7004	-0-	-0-	-0-	426 340	1 9	6238	2	N	309	359	1			187
09	6420	X	6003	-0-	-417	-0-	441 410	1 9	5152	2	N	373	381	1			179
10	7223	X	5486	-0-	-1737	-0-	114 403	1 9	4969	2	N	366	183	1			362

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PGE BROWNE WELL #: D 3H RRCID -> 270850 COMPL. DATE 09/16/2012 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8312 - 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
05	9548	X	2664	-0-	-6884	-0-	1017	1	1485	2	N	147	164	1	1	8	217
							162	9									
06	9240	X	2983	-0-	-6257	-0-	587	1	2296	2	N	91					308
							100	9									
07	9548	X	5761	-0-	-3787	-0-	886	1	4519	2	N	324	359	1			273
							356	9									
08	8587	X	3748	-0-	-4839	-0-	501	1	2974	2	N	248	340	1	5	8	176
							273	9									
09	7350	X	4611	-0-	-2739	-0-	346	1	3973	2	N	265	366	1			75
							292	9									
10	5766	X	4732	-0-	-1034	-0-	99	1	4279	2	N	322	183	1			214
							354	9									

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: J 1H RRCID -> 270896 COMPL. DATE 09/12/2012 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8585 - 17072

05	21545	X	16548	-0-	-4997	-0-	85	1	15091	2	N	1247	1101	1			274
							1372	9									
06	21000	X	16942	-0-	-4058	-0-	84	1	15538	2	N	1200	1087	1			387
							1320	9									
07	21700	X	18739	-0-	-2961	-0-	93	1	17254	2	N	1265	1261	1			391
							1392	9									
08	21700	X	17567	-0-	-4133	-0-	98	1	16162	2	N	1188	1089	1			490
							1307	9									
09	17070	X	15855	-0-	-1215	-0-	87	1	14523	2	N	1132	1278	1			344
							1245	9									
10	18724	X	13807	-0-	-4917	-0-	78	1	12556	2	N	1066	1102	1	1	8	307
							1173	9									

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

05	16012	X	16012	-0-	-0-	-0-	85	1	14922	2	N	914	730	1			305
							1005	9									
06	15573	X	15573	-0-	-0-	-0-	80	1	14523	2	N	882	917	1			270
							970	9									
07	15996	X	15108	-0-	-888	-0-	77	1	14074	2	N	870	367	1			773
							957	9									
08	16027	X	12736	-0-	-3291	-0-	72	1	11912	2	N	684	1107	1			350
							752	9									
09	15570	X	13589	-0-	-1981	-0-	77	1	12675	2	N	761	735	1			376
							837	9									
10	16089	X	15600	-0-	-489	-0-	92	1	14487	2	N	928	936	1			368
							1021	9									

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

05	15229	X	15229	-0-	-0-	-0-	496	1	13689	2	N	949	914	1	4	8	226
							1044	9									
06	14838	X	14838	-0-	-0-	-0-	472	1	13324	2	N	947	912	1			261
							1042	9									
07	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	398	1	3282	2	N	477	560	1			178
							525	9									
08	6291	X	6291	-0-	-0-	-0-	348	1	5394	2	N	499	533	1	3	8	141
							549	9									
09	5573	X	5573	-0-	-0-	-0-	341	1	4739	2	N	448	363	1			226
							493	9									
*10	5117	X	5117	-0-	-0-	-0-	330	1	4335	2	N	411	373	1			264
							452	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
05	4526	X	1176	-0-	-3350	-0-	55 54	1 9	1067	2	N	49					218
06	6094	X	6094	-0-	-0-	-0-	113 171	1 9	5810	2	N	155	187	1	2	8	184
07	8945	X	8945	-0-	-0-	-0-	101 253	1 9	8591	2	N	230	175	1			239
08	8179	X	8179	-0-	-0-	-0-	95 312	1 9	7772	2	N	284	339	1			184
09	7155	X	7155	-0-	-0-	-0-	83 371	1 9	6701	2	N	337	350	1			171
10	7502	X	6624	-0-	-878	-0-	78 358	1 9	6188	2	N	325	177	1	1	8	318

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
05	6944	X	1453	-0-	-5491	-0-	67 91	1 9	1295	2	N	83	183	1	2	8	89
06	6720	X	4938	-0-	-1782	-0-	91 142	1 9	4705	2	N	129					218
07	6417	X	4348	-0-	-2069	-0-	49 178	1 9	4121	2	N	162	182	1			198
08	6417	X	5794	-0-	-623	-0-	66 339	1 9	5389	2	N	308	337	1			169
09	5520	X	5220	-0-	-300	-0-	59 411	1 9	4750	2	N	374	373	1			170
*10	5881	X	5881	-0-	-0-	-0-	67 503	1 9	5311	2	N	457	350	1			277

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
05	9734	X	1850	-0-	-7884	-0-	87 80	1 9	1683	2	N	73	179	1			164
06	9510	X	4715	-0-	-4795	-0-	87 161	1 9	4467	2	N	146	178	1	1	8	131
07	10912	X	6446	-0-	-4466	-0-	69 458	1 9	5919	2	N	416	363	1			184
08	10912	X	6255	-0-	-4657	-0-	68 546	1 9	5641	2	N	496	528	1			152
09	10560	X	5944	-0-	-4616	-0-	66 553	1 9	5325	2	N	503	547	1			108
10	6448	X	5775	-0-	-673	-0-	64 565	1 9	5146	2	N	514	366	1			256

EDWARDS A WELL #: 1H RRCID -> 271556 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 9086 PERF. 9374 - 14863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	2					114
06	1530	N	72	-0-	-1458	-0-	43	2	29	9	N	26					140
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	4	1	8			143
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					144
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	1					145
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					152

THURMAN WELL #: 3H RRCID -> 271738 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 9526 - 15871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3410	X	2940	-0-	-470	-0-	2780	2	160	9	N	145	337	1			78
06	3420	X	2844	-0-	-576	-0-	2750	2	94	9	N	85	1	8			162
07	4271	X	4271	-0-	-0-	-0-	4058	2	213	9	N	194					356
08	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	3603	2	213	9	N	194	360	1			190
09	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	3374	2	235	9	N	214					404
10	3534	X	2518	-0-	-1016	-0-	2375	2	143	9	N	130	362	1			172

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
THURMAN WELL #: 4H RRCID -> 271739 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 8947 PERF. 9451 - 15767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3472	X	2782	-0-	-690	-0-	2588	2	194	9	N	176	179	1			162
06	3360	X	2171	-0-	-1189	-0-	2022	2	149	9	N	135	184	1			113
07	3286	X	2897	-0-	-389	-0-	2706	2	191	9	N	174	178	1			109
08	3007	X	11	-0-	-2996	-0-	11	2			N	-0-					109
09	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	3298	2	221	9	N	201	179	1			131
10	2883	X	2874	-0-	-9	-0-	2687	2	187	9	N	170	168	1			133

PGE BROWNE WELL #: F 4H RRCID -> 271953 COMPL. DATE 09/03/2013 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 8178 - 14419

05	10168	X	2177	-0-	-7991	-0-	97	1	1891	2	N	172	184	1			78
							189	9									
06	9840	X	5585	-0-	-4255	-0-	103	1	5333	2	N	135	1	8			212
							149	9									
07	13841	X	13841	-0-	-0-	-0-	156	1	13230	2	N	414	368	1			258
							455	9									
08	6732	X	6732	-0-	-0-	-0-	77	1	6325	2	N	300	383	1	4	8	171
							330	9									
09	6499	X	6499	-0-	-0-	-0-	74	1	6038	2	N	352	359	1			164
							387	9									
10	10168	X	6610	-0-	-3558	-0-	76	1	6097	2	N	397	366	1			195
							437	9									

PGE BROWNE WELL #: F 5H RRCID -> 271954 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 8125 - 14448

05	9052	X	2114	-0-	-6938	-0-	94	1	1825	2	N	177	183	1			487
							195	9									
06	8760	X	20	-0-	-8740	-0-	18	2	2	9	N	2	2	8			487
07	9052	X	1630	-0-	-7422	-0-	19	1	1577	2	N	31					518
							34	9									
08	6386	X	6030	-0-	-356	-0-	67	1	5521	2	N	402	559	1	13	8	348
							442	9									
09	6603	X	6603	-0-	-0-	-0-	75	1	6056	2	N	429	539	1			238
							472	9									
*10	7312	X	7312	-0-	-0-	-0-	84	1	6679	2	N	499	533	1			204
							549	9									

PGE BROWNE WELL #: F 6H RRCID -> 271955 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8216 - 14485

05	4309	X	186	-0-	-4123	-0-	8	1	167	2	N	10	178	1	1	8	347
							11	9									
06	12420	X	32	-0-	-12388	-0-	1	1	31	2	N	-0-					347
07	12834	X	1251	-0-	-11583	-0-	14	1	1183	2	N	49	187	1			209
							54	9									
08	12834	X	2994	-0-	-9840	-0-	35	1	2853	2	N	96	176	1	1	8	128
							106	9									
09	10320	X	3344	-0-	-6976	-0-	38	1	3052	2	N	231					359
							254	9									
*10	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	39	1	3111	2	N	292	363	1	1	8	287
							321	9									

THURMAN WELL #: 2H RRCID -> 272566 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 8846 PERF. 9626 - 17640

05	2201	N	2043	-0-	-158	-0-	1878	2	165	9	N	150	173	1			205
06	2250	N	92	-0-	-2158	-0-	83	2	9	9	N	8	1	8			212
07	2201	N	13	-0-	-2188	-0-	13	2			N	-0-	182	1			30
08	2046	N	11	-0-	-2035	-0-	11	2			N	-0-					30
09	951	N	951	-0-	-0-	-0-	782	2	169	9	N	154					184
*10	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	2286	2	218	9	N	198	180	1			202

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH SANDY DIM WELL #: J 1H RRCID -> 272577 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 6218 PERF. 7720 - 14085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	7186	-0-	4086	4086	234	1	5932	2	Y	927	920	0	1	8	10
							1020	9									
06	3000	N	1005	-0-	-1995	2091	113	1	892	9	Y	811	816	0			5
07	6144	X	4053	-0-	-2091	-0-	189	1	2787	2	Y	979	942	0	40	1	2
							1077	9									
08	10517	X	10517	-0-	-0-	-0-	235	1	7405	2	Y	2615	2614	0	1	8	2
							2877	9									
09	6960	X	2429	-0-	-4531	-0-	133	1	2096	2	Y	182	184	0			-0-
							200	9									
*10	9902	X	9902	-0-	-0-	-0-	298	1	8987	2	Y	561	558	0			3
							617	9									

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
05	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	270	1	78	2	Y	630	631	0	1	8	7
							10	4	693	9							
06	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	252	1	101	2	Y	771	772	0			6
							8	4	848	9							
07	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	261	1	114	2	Y	845	814	0	35	1	2
							4	4	930	9							
08	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	75	1	136	2	Y	940	942	0			-0-
							1034	9									
09	3000	N	3851	-0-	851	851	355	1	2404	2	Y	993	992	0			1
							1092	9									
*10	3100	N	2820	-0-	-280	571	355	1	1586	2	Y	799	797	0			3
							879	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
05	4644	X	4644	-0-	-0-	-0-	396	1	3323	2	Y	828	824	0	1	8	9
							14	4	911	9							
06	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	361	1	3029	2	Y	792	795	0			6
							9	4	871	9							
07	4579	X	4579	-0-	-0-	-0-	321	1	3403	2	Y	774	746	0	32	1	2
							4	4	851	9							
08	3782	X	3774	-0-	-8	-0-	386	1	2677	2	Y	646	648	0			-0-
							711	9									
09	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	411	1	2779	2	Y	636	635	0			1
							700	9									
*10	4558	X	4558	-0-	-0-	-0-	433	1	3245	2	Y	800	799	0			2
							880	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
05	11315	X	768	-0-	-10547	-0-	10	1	758	9	Y	689	685	0	1	8	8
06	10950	X	10475	-0-	-475	-0-	271	1	8837	2	Y	1243	1240	0	1	8	10
							1367	9									
07	11315	X	8675	-0-	-2640	-0-	246	1	7796	2	Y	575	560	0	24	1	1
							633	9									
08	7471	X	628	-0-	-6843	-0-	98	1	530	9	Y	482	483	0			-0-
09	10470	X	8863	-0-	-1607	-0-	285	1	8288	2	Y	264	264	0			-0-
							290	9									
10	10819	X	542	-0-	-10277	-0-	97	1	52	2	Y	357	357	0			-0-
							393	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-YANA WELL #: G 3H RRCID -> 273132 COMPL. DATE 05/19/2013 TOTAL DEPTH 7016 PERF. 7365 - 15498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7409	X	7104	-0-	-305	-0-	571	1	6100	2	Y	388	387	0			5
							6	4	427	9							
06	7170	X	6701	-0-	-469	-0-	476	1	5763	2	Y	416	417	0			4
							4	4	458	9							
07	8807	X	8807	-0-	-0-	-0-	477	1	7900	2	Y	389	375	0	16	1	2
							2	4	428	9							
08	13945	X	13945	-0-	-0-	-0-	946	1	12596	2	Y	366	367	0			1
							403	9									
09	6750	X	4108	-0-	-2642	-0-	430	1	3114	2	Y	513	512	0			2
							564	9									
10	6975	X	5224	-0-	-1751	-0-	498	1	4060	2	Y	605	606	0			1
							666	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 4H RRCID -> 273168 COMPL. DATE 02/19/2014 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 8144 - 13482

05	7595	X	4705	-0-	-2890	-0-	379	1	3864	2	Y	420	486	1			81
							462	9									
06	7350	X	6306	-0-	-1044	-0-	444	1	4994	2	Y	789	722	1	2	8	146
							868	9									
07	4216	X	3270	-0-	-946	-0-	428	1	2478	2	Y	331	426	1			51
							364	9									
08	4216	X	3982	-0-	-234	-0-	415	1	3038	2	Y	481	477	1			55
							529	9									
09	4080	X	2196	-0-	-1884	-0-	342	1	1544	2	Y	282	295	1			42
							310	9									
10	4216	X	3780	-0-	-436	-0-	357	1	3009	2	Y	376	386	1			32
							414	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 2H RRCID -> 273169 COMPL. DATE 02/19/2014 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8106 - 14746

05	7471	X	7325	-0-	-146	-0-	439	1	6438	2	Y	407	424	1			69
							448	9									
06	7752	X	7752	-0-	-0-	-0-	463	1	6725	2	Y	513	483	1	1	8	98
							564	9									
07	8029	X	6235	-0-	-1794	-0-	585	1	5166	2	Y	440	480	1			58
							484	9									
08	8029	X	6389	-0-	-1640	-0-	505	1	5132	2	Y	684	665	1			77
							752	9									
09	7770	X	5846	-0-	-1924	-0-	479	1	4912	2	Y	414	430	1			61
							455	9									
10	7998	X	3482	-0-	-4516	-0-	289	1	2862	2	Y	301	335	1			27
							331	9									

SMITH FAMILY UNIT A DIM WELL #: 1H RRCID -> 273201 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 7897 PERF. 8021 - 12684

05	6820	X	5841	-0-	-979	-0-	4841	2	1000	9	N	909	920	1			100
06	6600	X	6035	-0-	-565	-0-	5016	2	1019	9	N	926	716	1	2	8	308
07	6820	X	5776	-0-	-1044	-0-	4777	2	999	9	N	908	1092	1	1	8	123
08	6634	X	5370	-0-	-1264	-0-	4402	2	968	9	N	880	879	1	3	8	121
09	6420	X	4097	-0-	-2323	-0-	3170	2	927	9	N	843	896	1			68
10	6231	X	3156	-0-	-3075	-0-	2259	2	897	9	N	815	697	1			186

SMITH FAMILY UNIT A DIM WELL #: 2H RRCID -> 273202 COMPL. DATE 02/21/2014 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 8094 - 12607

05	2196	X	2196	-0-	-0-	-0-	1726	2	470	9	N	427	369	1	2	8	170
06	2640	X	2052	-0-	-588	-0-	1586	2	466	9	N	424	361	1			233
07	2728	X	2330	-0-	-398	-0-	1876	2	454	9	N	413	524	1			122
08	2728	X	2287	-0-	-441	-0-	1861	2	426	9	N	387	332	1	1	8	176
09	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	3054	2	411	9	N	374	354	1			196
*10	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	3595	2	502	9	N	456	529	1			123

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 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
05	14043	X	12887	-0-	-1156	-0-	645	1	11176	2	Y	969	1011	1			167
							1066	9									
06	13590	X	8741	-0-	-4849	-0-	458	1	7577	2	Y	642	670	1	1	8	138
							706	9									
07	12400	X	10589	-0-	-1811	-0-	569	1	8887	2	Y	1030	1039	1			129
							1133	9									
08	12400	X	10511	-0-	-1889	-0-	525	1	8558	2	Y	1298	1277	1			150
							1428	9									
09	12000	X	7646	-0-	-4354	-0-	523	1	6539	2	Y	531	596	1			85
							584	9									
10	12400	X	3721	-0-	-8679	-0-	355	1	2761	2	Y	550	584	1			51
							605	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 8H RRCID -> 273585 COMPL. DATE 03/03/2014 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8189 - 13700

05	12121	X	9794	-0-	-2327	-0-	559	1	7120	2	Y	1923	1717	1			277
							2115	9									
06	10860	X	8563	-0-	-2297	-0-	576	1	6659	2	Y	1207	1235	1	3	8	246
							1328	9									
07	9610	X	6219	-0-	-3391	-0-	391	1	4269	2	Y	1417	1487	1	1	8	175
							1559	9									
08	9796	X	5433	-0-	-4363	-0-	377	1	4370	2	Y	624	720	1			79
							686	9									
09	9480	X	6119	-0-	-3361	-0-	365	1	4070	2	Y	1531	1416	1			194
							1684	9									
10	9796	X	4227	-0-	-5569	-0-	478	1	2916	2	Y	757	883	1			68
							833	9									

FAITH BONITA C UNIT WELL #: L 1H RRCID -> 273707 COMPL. DATE 03/03/2012 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6980 - 13095

05	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	3320	2	769	9	Y	699	1033	0	1	8	352
06	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	2784	2	812	9	Y	738	611	0	2	8	477
07	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	2576	2	774	9	Y	704	731	0	31	1	419
08	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	2525	2	833	9	Y	757	1035	0			141
09	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	2624	2	768	9	Y	698	567	0			272
*10	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	2719	2	818	9	Y	744	890	0			126

FAITH BONITA G UNIT WELL #: M 1H RRCID -> 273708 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 6481 PERF. 6914 - 14380

05	1953	N	596	-0-	-1357	-0-	1	1	424	2	Y	153	156	0			8
							3	4	168	9							
06	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	5	1	1736	2	Y	544	542	0			10
							6	4	598	9							
07	3008	N	3008	-0-	-0-	-0-	5	1	2363	2	Y	579	558	0	24	1	7
							3	4	637	9							
08	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	4	1	2062	2	Y	538	540	0			5
							592	9									
09	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	4	1	1813	2	Y	479	479	0			5
							527	9									
*10	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	5	1	1909	2	Y	486	486	0			5
							535	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 5H RRCID -> 273710 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 7722 PERF. 8158 - 15080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8876	X	8876	-0-	-0-	-0-	492	1	7506	2	Y	798	764	1	2	8	71
							878	9									
06	8270	X	8270	-0-	-0-	-0-	466	1	7063	2	Y	674	622	1	1	8	122
							741	9									
07	8432	X	7556	-0-	-876	-0-	545	1	6063	2	Y	862	889	1			95
							948	9									
08	8495	X	8495	-0-	-0-	-0-	598	1	6960	2	Y	852	840	1	1	8	106
							937	9									
09	8160	X	7542	-0-	-618	-0-	556	1	6267	2	Y	654	742	1			18
							719	9									
10	8432	X	5719	-0-	-2713	-0-	747	1	4370	2	Y	547	529	1			36
							602	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 7H RRCID -> 273712 COMPL. DATE 02/22/2014 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 8182 - 13437

05	7032	X	7032	-0-	-0-	-0-	523	1	6005	2	Y	458	440	1	1	8	42
							504	9									
06	6799	X	6799	-0-	-0-	-0-	508	1	5654	2	Y	579	517	1	1	8	103
							637	9									
07	8203	X	8203	-0-	-0-	-0-	620	1	7223	2	Y	327	389	1			41
							360	9									
08	5650	X	5650	-0-	-0-	-0-	492	1	5063	2	Y	86	112	1			15
							95	9									
09	4974	X	4974	-0-	-0-	-0-	550	1	4229	2	Y	177	186	1			6
							195	9									
*10	7749	X	7749	-0-	-0-	-0-	555	1	6618	2	Y	524	495	1			35
							576	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 1H RRCID -> 273713 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 8242 - 15364

05	11184	X	11184	-0-	-0-	-0-	614	1	9338	2	Y	1120	1071	1	2	8	92
							1232	9									
06	10003	X	10003	-0-	-0-	-0-	553	1	8518	2	Y	847	790	1	1	8	148
							932	9									
07	10664	X	4663	-0-	-6001	-0-	428	1	3024	2	Y	1101	1136	1			113
							1211	9									
08	10664	X	8468	-0-	-2196	-0-	561	1	6704	2	Y	1094	1077	1	2	8	128
							1203	9									
09	10320	X	7798	-0-	-2522	-0-	531	1	6326	2	Y	855	967	1			16
							941	9									
10	10664	X	10630	-0-	-34	-0-	682	1	8912	2	Y	942	904	1	1	8	53
							1036	9									

FAITH-SANDY WELL #: B 2H RRCID -> 273778 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 6788 - 14214

05	199	N	199	-0-	-0-	-0-	85	1	12	2	Y	92	97	0			1
							1	4	101	9							
06	1410	N	557	-0-	-853	-0-	326	1	24	2	Y	186	185	0			2
							2	4	205	9							
07	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	440	1	1465	2	Y	174	168	0	7	1	1
							1	4	191	9							
08	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	439	1	840	2	Y	203	204	0			-0-
							223	9									
09	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	424	1	846	2	Y	176	176	0			-0-
							194	9									
*10	890	N	890	-0-	-0-	-0-	396	1	308	2	Y	169	169	0			-0-
							186	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH BONITA H UNIT WELL #: M 1H RRCID -> 273779 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 7073 - 11874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5301	X	1231	-0-	-4070	-0-	2	1	997	2	Y	208	210	0			5
							3	4	229	9							
06	5130	X	4268	-0-	-862	-0-	5	1	3552	2	Y	639	636	0			8
							8	4	703	9							
07	5559	X	5559	-0-	-0-	-0-	6	1	4809	2	Y	674	649	0	28	1	5
							3	4	741	9							
08	4842	X	4842	-0-	-0-	-0-	4	1	4155	2	Y	621	622	0			4
							683	9									
09	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	5	1	3667	2	Y	554	554	0			4
							609	9									
*10	4475	X	4475	-0-	-0-	-0-	6	1	3851	2	Y	562	561	0			5
							618	9									

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
05	2344	X	2344	-0-	-0-	-0-	217	1	1118	2	Y	917	878	1	2	8	86
							1009	9									
06	2100	X	1772	-0-	-328	-0-	279	1	503	2	Y	900	820	1	1	8	165
							990	9									
07	2325	X	2313	-0-	-12	-0-	245	1	1369	2	Y	635	719	1			81
							699	9									
08	2325	N	1736	-0-	-589	-0-	341	1	945	2	Y	409	431	1	1	8	58
							450	9									
09	1770	N	1684	-0-	-86	-0-	328	1	1014	2	Y	311	357	1			12
							342	9									
*10	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	326	1	1724	2	Y	297	286	1			23
							327	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
05	8305	X	8305	-0-	-0-	-0-	466	1	6686	2	N	1033	1030	0	1	8	12
							17	4	1136	9							
06	8010	X	7904	-0-	-106	-0-	446	1	6369	2	N	981	985	0			8
							10	4	1079	9							
07	8029	X	7025	-0-	-1004	-0-	507	1	5500	2	N	921	888	0	38	1	3
							5	4	1013	9							
08	8277	X	7631	-0-	-646	-0-	451	1	6147	2	N	939	942	0			-0-
							1033	9									
09	8010	X	7046	-0-	-964	-0-	474	1	5650	2	N	838	837	0			1
							922	9									
10	8277	X	7562	-0-	-715	-0-	428	1	6141	2	N	903	902	0			2
							993	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
05	13788	X	13788	-0-	-0-	-0-	102	1	12923	2	Y	694	751	1			48
							763	9									
06	13650	X	13233	-0-	-417	-0-	99	1	12449	2	Y	623	588	1			83
							685	9									
07	13355	X	13355	-0-	-0-	-0-	104	1	12595	2	Y	596	646	1			33
							656	9									
08	13020	X	12368	-0-	-652	-0-	99	1	11687	2	Y	529	507	1			55
							582	9									
09	12600	X	10618	-0-	-1982	-0-	93	1	10039	2	Y	442	447	1			50
							486	9									
10	13020	X	12109	-0-	-911	-0-	103	1	11375	2	Y	574	546	1			78
							631	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 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
05	16430	X	16338	-0-	-92	-0-	122 815	1 9	15401	2	Y	741	794	1			48
06	16050	X	14277	-0-	-1773	-0-	108 695	1 9	13474	2	Y	632	599	1	1	8	80
07	15376	X	13855	-0-	-1521	-0-	108 633	1 9	13114	2	Y	575	628	1			27
08	15376	X	14133	-0-	-1243	-0-	114 659	1 9	13360	2	Y	599	569	1			57
09	14880	X	13375	-0-	-1505	-0-	115 678	1 9	12582	2	Y	616	609	1			64
10	15376	X	13569	-0-	-1807	-0-	116 716	1 9	12737	2	Y	651	630	1			85

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
05	12248	X	12248	-0-	-0-	-0-	89 840	1 9	11319	2	Y	764	826	1	1	8	53
06	13406	X	13406	-0-	-0-	-0-	97 900	1 9	12409	2	Y	818	764	1	2	8	105
07	13535	X	13535	-0-	-0-	-0-	102 837	1 9	12596	2	Y	761	826	1			40
08	12868	X	12868	-0-	-0-	-0-	100 787	1 9	11981	2	Y	715	684	1	1	8	70
09	11808	X	11808	-0-	-0-	-0-	100 733	1 9	10975	2	Y	666	666	1	1	8	69
*10	11812	X	11812	-0-	-0-	-0-	98 763	1 9	10951	2	Y	694	673	1			90

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
05	13764	X	12865	-0-	-899	-0-	95 759	1 9	12011	2	Y	690	747	1			63
06	12660	X	12171	-0-	-489	-0-	91 677	1 9	11403	2	Y	615	581	1			97
07	12100	X	12100	-0-	-0-	-0-	94 624	1 9	11382	2	Y	567	617	1			47
08	11983	X	11983	-0-	-0-	-0-	95 641	1 9	11247	2	Y	583	555	1			75
09	11490	X	10051	-0-	-1439	-0-	87 518	1 9	9446	2	Y	471	477	1			69
10	11873	X	10778	-0-	-1095	-0-	91 587	1 9	10100	2	Y	534	515	1			88

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
05	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	700	2	378	9	N	344	323	0			224
06	1260	N	1000	-0-	-260	-0-	620	2	380	9	N	345	373	0			196
07	992	N	813	-0-	-179	-0-	545	2	268	9	N	244	247	0			193
08	1085	N	1054	-0-	-31	-0-	652	2	402	9	N	365	316	0			242
09	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	713	2	304	9	N	276	233	0			285
10	806	N	731	-0-	-75	-0-	450	2	281	9	N	255	288	0			252

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
05	3100	N	2594	-0-	-506	1143	385	1	1597	2	Y	548	544	0			14
							9	4	603	9							
06	3000	N	3361	-0-	361	1504	431	1	2318	2	Y	551	552	0			13
							6	4	606	9							
07	5527	X	4023	-0-	-1504	-0-	435	1	2858	2	Y	661	636	0	27	1	11
							3	4	727	9							
08	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	403	1	2752	2	Y	597	599	0			9
							657	9									
09	4514	X	4514	-0-	-0-	-0-	438	1	3538	2	Y	489	488	0			10
							538	9									
*10	5166	X	5166	-0-	-0-	-0-	555	1	4171	2	Y	400	400	0			10
							440	9									

FAITH-SAN PEDRO WELL #: K 1H RRCID -> 274401 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 6423 PERF. 6594 - 12169

05	7850	X	7850	-0-	-0-	-0-	221	1	7310	2	Y	285	284	0			4
							5	4	314	9							
06	4410	X	1729	-0-	-2681	-0-	222	1	1104	2	Y	363	362	0			5
							4	4	399	9							
07	10757	X	2316	-0-	-8441	-0-	249	1	1685	2	Y	345	332	0	14	1	4
							2	4	380	9							
08	10757	X	2284	-0-	-8473	-0-	236	1	1664	2	Y	349	350	0			3
							384	9									
09	10410	X	2072	-0-	-8338	-0-	234	1	1457	2	Y	346	346	0			3
							381	9									
10	7843	X	1774	-0-	-6069	-0-	236	1	1106	2	Y	393	392	0			4
							432	9									

FAITH-BONITA WELL #: I 1H RRCID -> 274407 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 7036 - 13975

05	3410	X	2851	-0-	-559	-0-	527	1	1621	2	Y	639	514	1			243
							703	9									
06	3570	X	2775	-0-	-795	-0-	528	1	1524	2	Y	657	643	1	5	8	252
							723	9									
07	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	557	1	1968	2	Y	636	709	1			179
							700	9									
08	3224	X	3145	-0-	-79	-0-	499	1	2033	2	Y	557	363	1			373
							613	9									
09	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	614	1	2635	2	Y	605	853	1			125
							666	9									
*10	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	548	1	2138	2	Y	596	470	1			251
							656	9									

FAITH-BONITA WELL #: J 2H RRCID -> 274467 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 6641 PERF. 7133 - 13554

05	8556	X	7167	-0-	-1389	-0-	7	1	6045	2	Y	998	996	0	1	8	13
							17	4	1098	9							
06	8280	X	6628	-0-	-1652	-0-	9	1	5474	2	Y	1031	1035	0	1	8	8
							11	4	1134	9							
07	6751	X	6751	-0-	-0-	-0-	10	1	5529	2	Y	1097	1055	0	45	1	5
							5	4	1207	9							
08	6783	X	6783	-0-	-0-	-0-	8	1	5561	2	Y	1104	1106	0			3
							1214	9									
09	6798	X	6798	-0-	-0-	-0-	9	1	5556	2	Y	1121	1119	0			5
							1233	9									
*10	6188	X	6188	-0-	-0-	-0-	11	1	5102	2	Y	977	976	0	1	8	5
							1075	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
05	2462	X	2462	-0-	-0-	-0-	420	1	1585	2	Y	409	408	0			6
							7	4	450	9							
06	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	407	1	1384	2	Y	432	434	0			4
							5	4	475	9							
07	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	431	1	1612	2	Y	432	416	0	18	1	2
							2	4	475	9							
08	3100	N	3271	-0-	171	171	485	1	2404	2	Y	347	348	0			1
							382	9									
09	2369	N	2198	-0-	-171	-0-	422	1	1222	2	Y	504	504	0			1
							554	9									
*10	3100	N	4674	-0-	1574	1574	546	1	3669	2	Y	417	416	0			2
							459	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
05	6727	X	5370	-0-	-1357	-0-	510	1	3712	2	Y	1044	1071	1			183
							1148	9									
06	6540	X	5483	-0-	-1057	-0-	493	1	3716	2	Y	1158	999	1			342
							1274	9									
07	5487	X	5471	-0-	-16	-0-	478	1	3759	2	Y	1122	1240	1			224
							1234	9									
08	6047	X	6047	-0-	-0-	-0-	667	1	4192	2	Y	1080	1066	1			238
							1188	9									
09	5933	X	5933	-0-	-0-	-0-	646	1	4097	2	Y	1082	1066	1			254
							1190	9									
10	5487	X	5322	-0-	-165	-0-	624	1	3543	2	Y	1050	1012	1			292
							1155	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
05	10230	X	9128	-0-	-1102	-0-	10	1	7623	2	Y	1338	1334	0	1	8	17
							23	4	1472	9							
06	9927	X	9927	-0-	-0-	-0-	11	1	8449	2	Y	1320	1324	0	1	8	12
							15	4	1452	9							
07	9567	X	9567	-0-	-0-	-0-	11	1	8102	2	Y	1315	1267	0	54	1	6
							7	4	1447	9							
08	9362	X	9362	-0-	-0-	-0-	9	1	7980	2	Y	1248	1251	0			3
							1373	9									
09	8413	X	8413	-0-	-0-	-0-	10	1	7123	2	Y	1164	1163	0			4
							1280	9									
*10	8049	X	8049	-0-	-0-	-0-	10	1	7067	2	Y	884	884	0			4
							972	9									

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
05	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	523	1	967	2	Y	268	270	0			3
							5	4	295	9							
06	2908	N	2908	-0-	-0-	-0-	470	1	1920	2	Y	466	465	0			4
							5	4	513	9							
07	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	543	1	2476	2	Y	603	581	0	25	1	1
							3	4	663	9							
08	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	469	1	1912	2	Y	540	541	0			-0-
							594	9									
09	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	404	1	2082	2	Y	540	540	0			-0-
							594	9									
10	2387	X	2292	-0-	-95	-0-	321	1	1523	2	Y	407	407	0			-0-
							448	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-YANA WELL #: F 2H RRCID -> 275237 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7516 - 14209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4813	X	4813	-0-	-0-	-0-	287	1	3997	2	Y	473	473	0			7
							9	4	520	9							
06	5807	X	5807	-0-	-0-	-0-	313	1	4277	2	Y	1095	1091	0	1	8	10
							12	4	1205	9							
07	4433	X	3578	-0-	-855	-0-	286	1	2787	2	Y	457	445	0	19	1	3
							2	4	503	9							
08	5370	X	5370	-0-	-0-	-0-	338	1	4352	2	Y	618	619	0			2
							680	9									
09	4290	X	4135	-0-	-155	-0-	326	1	3286	2	Y	475	474	0			3
							523	9									
10	4433	X	4130	-0-	-303	-0-	330	1	3290	2	Y	464	463	0			4
							510	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
05	1811	X	1811	-0-	-0-	-0-	4	1	1267	2	Y	484	482	0			12
							8	4	532	9							
06	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	5	1	2307	2	Y	577	578	0			11
							6	4	635	9							
07	2077	X	2032	-0-	-45	-0-	5	1	1471	2	Y	504	486	0	21	1	8
							2	4	554	9							
08	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	4	1	1774	2	Y	541	542	0			7
							595	9									
09	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	4	1	1645	2	Y	527	526	0			8
							580	9									
*10	3100	N	3763	-0-	663	663	7	1	3092	2	Y	604	602	0			10
							664	9									

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
05	4840	X	4840	-0-	-0-	-0-	356	1	3562	2	Y	825	820	0	1	8	17
							14	4	908	9							
06	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	307	1	3157	2	Y	764	767	0			14
							8	4	840	9							
07	5174	X	5174	-0-	-0-	-0-	355	1	3938	2	Y	797	767	0	33	1	11
							4	4	877	9							
08	5824	X	5824	-0-	-0-	-0-	397	1	4593	2	Y	758	760	0			9
							834	9									
09	4800	X	4498	-0-	-302	-0-	382	1	3508	2	Y	553	553	0			9
							608	9									
*10	5530	X	5530	-0-	-0-	-0-	436	1	4336	2	Y	689	687	0			11
							758	9									

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
05	5766	X	4059	-0-	-1707	-0-	491	1	2783	2	Y	703	706	0	1	8	6
							12	4	773	9							
06	9131	X	9131	-0-	-0-	-0-	575	1	6684	2	Y	1685	1679	0	1	8	11
							18	4	1854	9							
07	8600	X	8600	-0-	-0-	-0-	575	1	6316	2	Y	1546	1490	0	64	1	3
							8	4	1701	9							
08	8905	X	8905	-0-	-0-	-0-	646	1	6799	2	Y	1327	1330	0			-0-
							1460	9									
09	9119	X	9119	-0-	-0-	-0-	626	1	6987	2	Y	1369	1367	0			2
							1506	9									
*10	8875	X	8875	-0-	-0-	-0-	627	1	6982	2	Y	1151	1150	0	1	8	2
							1266	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
05	40499	X	40499	-0-	-0-	-0-	211	1	37916	2	Y	2156	2115	1	4	8	161
							2372	9									
06	38202	X	38202	-0-	-0-	-0-	204	1	35901	2	Y	1906	1865	1	1	8	201
							2097	9									
07	39711	X	37791	-0-	-1920	-0-	205	1	35448	2	Y	1944	1872	1			273
							2138	9									
08	39711	X	35092	-0-	-4619	-0-	197	1	32960	2	Y	1759	1836	1	5	8	191
							1935	9									
09	38430	X	33803	-0-	-4627	-0-	195	1	31604	2	Y	1822	1943	1			70
							2004	9									
10	39711	X	34076	-0-	-5635	-0-	101	1	31843	2	Y	1938	1839	1			169
							2132	9									

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: H 2H RRCID -> 275275 COMPL. DATE 09/14/2014 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8246 - 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
05	34131	X	29988	-0-	-4143	-0-	127	1	27600	2	Y	2055	1981	1	2	8	207
							2261	9									
06	33030	X	27413	-0-	-5617	-0-	120	1	25360	2	Y	1757	1778	1			186
							1933	9									
07	28203	X	28203	-0-	-0-	-0-	125	1	26073	2	Y	1823	1879	1			130
							2005	9									
08	30196	X	30196	-0-	-0-	-0-	132	1	27926	2	Y	1944	1900	1	1	8	173
							2138	9									
09	27983	X	27983	-0-	-0-	-0-	124	1	25958	2	Y	1728	1807	1			94
							1901	9									
10	27807	X	27796	-0-	-11	-0-	128	1	25752	2	Y	1742	1744	1			92
							1916	9									

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: I 4H RRCID -> 275276 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 8304 - 17090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	48324	X	48324	-0-	-0-	-0-	248	1	44767	2	Y	3008	2959	1	6	8	228
							3309	9									
06	44409	X	44409	-0-	-0-	-0-	234	1	41230	2	Y	2677	2619	1	1	8	285
							2945	9									
07	46810	X	45112	-0-	-1698	-0-	243	1	42039	2	Y	2573	2493	1	1	8	364
							2830	9									
08	46810	X	44068	-0-	-2742	-0-	246	1	41283	2	Y	2308	2415	1	8	8	249
							2539	9									
09	45300	X	40950	-0-	-4350	-0-	235	1	38265	2	Y	2227	2392	1			84
							2450	9									
10	46810	X	40582	-0-	-6228	-0-	121	1	38060	2	Y	2183	2079	1	1	8	187
							2401	9									

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: Q 2H RRCID -> 275288 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8442 - 15421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31527	X	28718	-0-	-2809	-0-	205	1	26387	2	Y	1933	1822	1	1	8	356
							2126	9									
06	30510	X	27809	-0-	-2701	-0-	198	1	25383	2	Y	2025	2018	1			363
							2228	9									
07	28520	X	27751	-0-	-769	-0-	204	1	25433	2	Y	1922	2010	1			275
							2114	9									
08	28520	X	27214	-0-	-1306	-0-	205	1	24904	2	Y	1914	2026	1	2	8	161
							2105	9									
09	27600	X	25285	-0-	-2315	-0-	199	1	23151	2	Y	1759	1781	1			139
							1935	9									
10	28520	X	25274	-0-	-3246	-0-	206	1	22974	2	Y	1904	1969	1			74
							2094	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 #: 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
05	37727	X	33488	-0-	-4239	-0-	144	1	31230	2	Y	1922	1857	1			219
							2114	9									
06	36480	X	31360	-0-	-5120	-0-	139	1	29294	2	Y	1752	1761	1			210
							1927	9									
07	35526	X	31947	-0-	-3579	-0-	144	1	29782	2	Y	1837	1891	1			156
							2021	9									
08	34441	X	31799	-0-	-2642	-0-	141	1	29642	2	Y	1833	1799	1	1	8	189
							2016	9									
09	32490	X	29383	-0-	-3107	-0-	132	1	27417	2	Y	1667	1740	1			116
							1834	9									
10	33480	X	29580	-0-	-3900	-0-	137	1	27564	2	Y	1708	1709	1			115
							1879	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
05	35495	X	32201	-0-	-3294	-0-	166	1	29999	2	Y	1851	1806	1	3	8	141
							2036	9									
06	34350	X	31065	-0-	-3285	-0-	164	1	28972	2	Y	1754	1705	1			190
							1929	9									
07	32692	X	32692	-0-	-0-	-0-	177	1	30540	2	Y	1795	1727	1			258
							1975	9									
08	32612	X	31326	-0-	-1286	-0-	175	1	29294	2	Y	1688	1754	1	5	8	187
							1857	9									
09	31560	X	29272	-0-	-2288	-0-	167	1	27220	2	Y	1714	1830	1			71
							1885	9									
10	32612	X	29291	-0-	-3321	-0-	87	1	27268	2	Y	1760	1673	1			158
							1936	9									

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
05	36377	X	36377	-0-	-0-	-0-	189	1	34000	2	Y	1989	1938	1	3	8	157
							2188	9									
06	34925	X	34925	-0-	-0-	-0-	186	1	32673	2	Y	1878	1826	1			209
							2066	9									
07	35113	X	35113	-0-	-0-	-0-	189	1	32768	2	Y	1960	1882	1			287
							2156	9									
08	34999	X	34945	-0-	-54	-0-	196	1	32833	2	Y	1742	1822	1	5	8	202
							1916	9									
09	33870	X	33244	-0-	-626	-0-	191	1	30989	2	Y	1876	1993	1			85
							2064	9									
10	34999	X	33265	-0-	-1734	-0-	99	1	31114	2	Y	1865	1775	1			175
							2052	9									

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
05	31620	X	28909	-0-	-2711	-0-	200	1	26080	2	Y	2390	2211	1	2	8	445
							2629	9									
06	29610	X	27438	-0-	-2172	-0-	194	1	24897	2	Y	2134	2176	1			403
							2347	9									
07	29047	X	27610	-0-	-1437	-0-	201	1	25104	2	Y	2095	2188	1			310
							2305	9									
08	29047	X	26780	-0-	-2267	-0-	200	1	24329	2	Y	2046	2170	1	3	8	183
							2251	9									
09	28110	X	25011	-0-	-3099	-0-	193	1	22560	2	Y	2053	2064	1			172
							2258	9									
10	28923	X	24680	-0-	-4243	-0-	199	1	22297	2	Y	1985	2068	1			89
							2184	9									

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
05	20582	X	20582	-0-	-0-	-0-	130	1	19266	2	Y	1078	1119	1			162
							1186	9									
06	19352	X	19352	-0-	-0-	-0-	127	1	18148	2	Y	979	936	1			205
							1077	9									
07	18569	X	15669	-0-	-2900	-0-	112	1	14333	2	Y	1113	1095	1			223
							1224	9									
08	18569	X	15810	-0-	-2759	-0-	106	1	15059	2	Y	586	673	1			136
							645	9									
09	17970	X	3057	-0-	-14913	-0-	22	1	2819	2	Y	196	277	1			55
							216	9									
10	18569	X	4395	-0-	-14174	-0-	33	1	3938	2	Y	385	374	1			66
							424	9									

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: H 1H RRCID -> 275438 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 8382 - 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
05	34069	X	30791	-0-	-3278	-0-	132	1	28507	2	Y	1956	1892	1	1	8	219
							2152	9									
06	32970	X	29574	-0-	-3396	-0-	131	1	27488	2	Y	1777	1787	1	1	8	208
							1955	9									
07	30003	X	30003	-0-	-0-	-0-	134	1	27867	2	Y	1820	1878	1			150
							2002	9									
08	29574	X	29355	-0-	-219	-0-	130	1	27293	2	Y	1756	1729	1	1	8	176
							1932	9									
09	30049	X	30049	-0-	-0-	-0-	134	1	28031	2	Y	1713	1777	1			112
							1884	9									
*10	29716	X	29716	-0-	-0-	-0-	138	1	27691	2	Y	1715	1717	1	2	8	108
							1887	9									

PGE DOS C UNIT CC WELL #: 1H RRCID -> 275453 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7894 PERF. 8281 - 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
05	18569	X	12139	-0-	-6430	-0-	75	1	11119	2	Y	859	909	1			121
							945	9									
06	17970	X	11828	-0-	-6142	-0-	75	1	10870	2	Y	803	765	1			159
							883	9									
07	13950	X	10991	-0-	-2959	-0-	84	1	10542	2	Y	332	413	1			78
							365	9									
08	18089	X	18089	-0-	-0-	-0-	115	1	16598	2	Y	1251	1119	1			210
							1376	9									
09	17851	X	17851	-0-	-0-	-0-	130	1	16346	2	Y	1250	1250	1			210
							1375	9									
*10	18072	X	18072	-0-	-0-	-0-	141	1	16709	2	Y	1111	1145	1			176
							1222	9									

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
05	19034	X	15049	-0-	-3985	-0-	90	1	13415	2	Y	1404	1469	1	2	8	204
							1544	9									
06	18420	X	14121	-0-	-4299	-0-	87	1	12614	2	Y	1291	1231	1			264
							1420	9									
07	13857	X	13857	-0-	-0-	-0-	105	1	13198	2	Y	504	639	1			129
							554	9									
08	13113	X	11933	-0-	-1180	-0-	72	1	10583	2	Y	1162	1083	1			208
							1278	9									
09	20385	X	20385	-0-	-0-	-0-	153	1	19085	2	Y	1043	1066	1			185
							1147	9									
*10	20638	X	20638	-0-	-0-	-0-	160	1	19042	2	Y	1305	1287	1			203
							1436	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PGE DOS E UNIT CC WELL #: 1H RRCID -> 275460 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7843 PERF. 8290 - 14998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17423	X	17423	-0-	-0-	-0-	108	1	15949	2	Y	1242	1293	1	1	8	170
							1366	9									
06	16350	X	15870	-0-	-480	-0-	101	1	14514	2	Y	1141	1089	1			222
							1255	9									
07	16833	X	14453	-0-	-2380	-0-	102	1	13006	2	Y	1223	1214	1			231
							1345	9									
08	17066	X	17066	-0-	-0-	-0-	110	1	15766	2	Y	1082	1111	1			202
							1190	9									
09	16290	X	11608	-0-	-4682	-0-	85	1	10665	2	Y	780	848	1			134
							858	9									
10	16833	X	9029	-0-	-7804	-0-	69	1	8225	2	Y	668	703	1			99
							735	9									

PGE DOS WELL #: A 1H RRCID -> 275494 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7971 PERF. 8371 - 15266

05	27463	X	27463	-0-	-0-	-0-	150	1	25543	2	Y	1609	1704	1			216
							1770	9									
06	28200	X	25054	-0-	-3146	-0-	142	1	23454	2	Y	1325	1220	1			321
							1458	9									
07	27900	X	24994	-0-	-2906	-0-	143	1	23315	2	Y	1396	1422	1			295
							1536	9									
08	27900	X	24589	-0-	-3311	-0-	147	1	22891	2	Y	1410	1374	1			331
							1551	9									
09	27000	X	22741	-0-	-4259	-0-	145	1	21202	2	Y	1267	1450	1			148
							1394	9									
10	27466	X	22946	-0-	-4520	-0-	153	1	21317	2	Y	1342	1241	1			249
							1476	9									

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: E 2H RRCID -> 275497 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8547 - 13165

05	11778	X	11778	-0-	-0-	-0-	189	1	10668	2	Y	837	931	1			147
							921	9									
06	12743	X	12743	-0-	-0-	-0-	198	1	11665	2	Y	800	842	1			105
							880	9									
07	11372	X	11372	-0-	-0-	-0-	196	1	10444	2	Y	665	663	1			107
							732	9									
08	11310	X	11310	-0-	-0-	-0-	200	1	10376	2	Y	667	701	1			73
							734	9									
09	10598	X	10598	-0-	-0-	-0-	195	1	9636	2	Y	697	675	1			95
							767	9									
*10	10969	X	10969	-0-	-0-	-0-	205	1	9927	2	Y	761	688	1			168
							837	9									

PGE BROWNE WELL #: H 1H RRCID -> 275501 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 7838 PERF. 8267 - 14700

05	18290	X	9911	-0-	-8379	-0-	273	1	8862	2	Y	705	751	1			95
							776	9									
06	16470	X	9686	-0-	-6784	-0-	252	1	8438	2	Y	905	833	1	1	8	166
							996	9									
07	26975	X	26975	-0-	-0-	-0-	586	1	24422	2	Y	1788	1731	1	1	8	222
							1967	9									
08	25244	X	25244	-0-	-0-	-0-	621	1	22993	2	Y	1482	1507	1	2	8	195
							1630	9									
09	23302	X	23302	-0-	-0-	-0-	606	1	21163	2	Y	1394	1412	1			177
							1533	9									
*10	22999	X	22999	-0-	-0-	-0-	274	1	21186	2	Y	1399	1369	1			207
							1539	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 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
05	13467 X	13467	-0-	-0-	-0-	217 1032	1 9	12218	2	Y	938	1036	1			161
06	13399 X	13399	-0-	-0-	-0-	210 865	1 9	12324	2	Y	786	845	1			102
07	13528 X	13528	-0-	-0-	-0-	233 871	1 9	12424	2	Y	792	773	1			121
08	12911 X	12911	-0-	-0-	-0-	230 774	1 9	11907	2	Y	704	749	1			76
09	11980 X	11980	-0-	-0-	-0-	222 788	1 9	10970	2	Y	716	695	1			97
10	12307 X	11994	-0-	-313	-0-	226 837	1 9	10931	2	Y	761	691	1			167

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
05	13919 X	11452	-0-	-2467	-0-	113 835	1 9	10504	2	Y	759	811	1	1	8	66
06	12840 X	10581	-0-	-2259	-0-	108 743	1 9	9730	2	Y	675	663	1	1	8	77
07	11863 X	11863	-0-	-0-	-0-	122 903	1 9	10838	2	Y	821	740	1			158
08	10350 X	10350	-0-	-0-	-0-	115 708	1 9	9527	2	Y	644	646	1			156
09	10137 X	10137	-0-	-0-	-0-	112 714	1 9	9311	2	Y	649	689	1			116
*10	10612 X	10612	-0-	-0-	-0-	120 789	1 9	9703	2	Y	717	670	1			163

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
05	23343 X	19827	-0-	-3516	-0-	197 1399	1 9	18231	2	Y	1272	1367	1	1	8	100
06	20520 X	18477	-0-	-2043	-0-	190 1280	1 9	17007	2	Y	1164	1142	1	1	8	121
07	19344 X	18561	-0-	-783	-0-	192 1345	1 9	17024	2	Y	1223	1117	1			227
08	19344 X	18760	-0-	-584	-0-	208 1268	1 9	17284	2	Y	1153	1122	1			258
09	18720 X	17497	-0-	-1223	-0-	195 1190	1 9	16112	2	Y	1082	1157	1			183
10	19344 X	17604	-0-	-1740	-0-	200 1214	1 9	16190	2	Y	1104	1044	1			243

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
05	24490 X	19997	-0-	-4493	-0-	107 1547	1 9	18343	2	Y	1406	1449	1			193
06	23340 X	19978	-0-	-3362	-0-	108 1767	1 9	18103	2	Y	1606	1417	1	1	8	381
07	21481 X	21481	-0-	-0-	-0-	120 1685	1 9	19676	2	Y	1532	1577	1			336
08	20181 X	19323	-0-	-858	-0-	116 1227	1 9	17980	2	Y	1115	1161	1			290
09	19530 X	17817	-0-	-1713	-0-	110 1434	1 9	16273	2	Y	1304	1437	1			157
10	20181 X	17706	-0-	-2475	-0-	114 1418	1 9	16174	2	Y	1289	1195	1			251

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PGE DOS WELL #: A 2H RRCID -> 275564 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8385 - 15471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	27446	X	27446	-0-	-0-	-0-	146	1	25086	2	Y	2013	2076	1	1	8	254
							2214	9									
06	25440	X	25321	-0-	-119	-0-	140	1	23340	2	Y	1674	1534	1	1	8	393
							1841	9									
07	28923	X	24922	-0-	-4001	-0-	140	1	22988	2	Y	1631	1684	1			340
							1794	9									
08	28923	X	23947	-0-	-4976	-0-	140	1	22007	2	Y	1636	1599	1			377
							1800	9									
09	26820	X	21638	-0-	-5182	-0-	135	1	19895	2	Y	1462	1677	1			162
							1608	9									
10	27435	X	21093	-0-	-6342	-0-	136	1	19284	2	Y	1521	1410	1	2	8	271
							1673	9									

PGE BROWNE WELL #: H 2H RRCID -> 275660 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8227 - 15205

05	23894	X	23894	-0-	-0-	-0-	664	1	21523	2	Y	1552	1547	1	2	8	206
							1707	9									
06	21424	X	21424	-0-	-0-	-0-	583	1	19376	2	Y	1332	1277	1	2	8	259
							1465	9									
07	21978	X	21978	-0-	-0-	-0-	479	1	19922	2	Y	1434	1500	1			193
							1577	9									
08	18224	X	18224	-0-	-0-	-0-	444	1	16482	2	Y	1180	1214	1	2	8	157
							1298	9									
09	14070	X	4474	-0-	-9596	-0-	114	1	3997	2	Y	330	436	1			51
							363	9									
*10	23720	X	23720	-0-	-0-	-0-	275	1	21431	2	Y	1831	1635	1	1	8	246
							2014	9									

FAITH-YANA WELL #: H 2H RRCID -> 275731 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7656 - 14292

05	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	4	1	1825	2	Y	538	537	0			10
							9	4	592	9							
06	3000	N	3194	-0-	194	194	5	1	2542	2	Y	582	583	0			9
							7	4	640	9							
07	2681	X	2487	-0-	-194	-0-	5	1	1855	2	Y	567	547	0	23	1	6
							3	4	624	9							
08	2418	X	2275	-0-	-143	-0-	4	1	1664	2	Y	552	554	0			4
							607	9									
09	3180	X	2291	-0-	-889	-0-	4	1	1739	2	Y	498	498	0			4
							548	9									
10	3286	X	1960	-0-	-1326	-0-	5	1	1447	2	Y	462	462	0			4
							508	9									

FAITH-SANDY WELL #: A 1H RRCID -> 275857 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 6114 PERF. 6717 - 14538

05	2574	X	2574	-0-	-0-	-0-	2108	2	466	9	Y	424	353	1			242
06	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	2839	2	474	9	Y	431	507	1			166
07	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-	3975	2	693	9	Y	630	704	1			92
08	4564	X	4564	-0-	-0-	-0-	3824	2	740	9	Y	673	540	1	1	8	224
09	4230	X	4230	-0-	-0-	-0-	3585	2	645	9	Y	586	694	1			116
*10	5380	X	5380	-0-	-0-	-0-	4626	2	754	9	Y	685	538	1			263

FAITH-SANDY WELL #: A 2H RRCID -> 275858 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 6088 PERF. 6556 - 13947

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
10	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
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
10	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

05	9176 X	7305	-0-	-1871	-0-	6648	2	657	9	Y	597	539	1			240
06	8880 X	6350	-0-	-2530	-0-	5736	2	614	9	Y	558	561	1	1	8	236
07	8029 X	5980	-0-	-2049	-0-	5220	2	760	9	Y	691	712	1			215
08	8029 X	4570	-0-	-3459	-0-	3901	2	669	9	Y	608	667	1			156
09	7770 X	4458	-0-	-3312	-0-	3789	2	669	9	Y	608	541	1			223
10	7316 X	5962	-0-	-1354	-0-	5096	2	866	9	Y	787	717	1			293

MARTIN DIM WELL #: A 1H RRCID -> 275862 COMPL. DATE 11/29/2012 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 6652 - 11299

05	3348 X	1926	-0-	-1422	-0-	1637	2	289	9	N	263	361	1			128
06	3240 X	1925	-0-	-1315	-0-	1618	2	307	9	N	279	185	1			222
07	2759 X	2712	-0-	-47	-0-	2292	2	420	9	N	382	364	1			240
08	2759 X	2352	-0-	-407	-0-	2038	2	314	9	N	285	333	1			192
09	2280 X	1314	-0-	-966	-0-	1114	2	200	9	N	182	168	1			206
10	2697 X	1899	-0-	-798	-0-	1596	2	303	9	N	275	326	1			155

MARTIN UNIT A DIM WELL #: 1H RRCID -> 275863 COMPL. DATE 12/18/2012 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6718 - 11092

05	5394 X	5070	-0-	-324	-0-	4688	2	382	9	N	347	334	1			243
06	5220 X	4569	-0-	-651	-0-	4221	2	348	9	N	316	356	1			203
07	4774 X	4600	-0-	-174	-0-	4244	2	356	9	N	324	367	1			160
08	5084 X	4037	-0-	-1047	-0-	3689	2	348	9	N	316	357	1			119
09	4920 X	3681	-0-	-1239	-0-	3377	2	304	9	N	276	166	1			229
10	5084 X	4632	-0-	-452	-0-	4279	2	353	9	N	321	341	1			209

MARTIN UNIT C DIM WELL #: 1H RRCID -> 275866 COMPL. DATE 12/29/2012 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 6741 - 11671

05	3720 X	1281	-0-	-2439	-0-	1181	2	100	9	N	91					294
06	3019 X	3019	-0-	-0-	-0-	2598	2	421	9	N	383	534	1			143
07	3351 X	3351	-0-	-0-	-0-	2944	2	407	9	N	370	356	1			157
08	3080 X	3080	-0-	-0-	-0-	2702	2	378	9	N	344	344	1			157
09	3030 X	2714	-0-	-316	-0-	2358	2	356	9	N	324	346	1			135
10	3348 X	2941	-0-	-407	-0-	2601	2	340	9	N	309	183	1			261

ABEL DIM WELL #: A 3H RRCID -> 275910 COMPL. DATE 11/19/2012 TOTAL DEPTH 6136 PERF. 6561 - 13255

05	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	873	2	338	9	N	307	186	1			205
06	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	1059	2	494	9	N	449	537	1			117
07	1550 N	623	-0-	-927	-0-	367	2	256	9	N	233	183	1			167
08	2460 N	2460	-0-	-0-	-0-	1837	2	623	9	N	566	535	1			198
09	1500 N	1368	-0-	-132	-0-	1082	2	286	9	N	260	360	1			98
*10	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1030	2	275	9	N	250	178	1			170

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
05	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	379	1	798	2	Y	256	256	0			6
							4	4	282	9							
06	506	N	506	-0-	-0-	-0-	102	1	42	2	Y	325	326	0			5
							4	4	358	9							
07	1333	N	431	-0-	-902	-0-	278	1	17	2	Y	123	121	0	5	1	2
							1	4	135	9							
08	1457	N	491	-0-	-966	-0-	355	1	16	2	Y	109	109	0			2
							120	9									
09	632	N	632	-0-	-0-	-0-	356	1	30	2	Y	224	223	0			3
							246	9									
*10	619	N	619	-0-	-0-	-0-	376	1	27	2	Y	196	197	0			2
							216	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
05	11625	X	5275	-0-	-6350	-0-	521	1	3896	2	Y	768	773	0	1	8	17
							13	4	845	9							
06	12175	X	12175	-0-	-0-	-0-	508	1	9522	2	Y	1931	1924	0	1	8	23
							21	4	2124	9							
07	9718	X	9718	-0-	-0-	-0-	415	1	7395	2	Y	1726	1665	0	71	1	12
							9	4	1899	9			1	8			
08	11147	X	11147	-0-	-0-	-0-	588	1	8721	2	Y	1671	1674	0	1	8	8
							1838	9									
09	11297	X	11297	-0-	-0-	-0-	701	1	8805	2	Y	1628	1625	0	1	8	10
							1791	9									
*10	10821	X	10821	-0-	-0-	-0-	695	1	8481	2	Y	1495	1494	0	1	8	10
							1645	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
05	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	413	1	2162	2	Y	534	532	0			14
							9	4	587	9							
06	8466	X	8466	-0-	-0-	-0-	694	1	6973	2	Y	719	719	0			14
							8	4	791	9							
07	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	400	1	2544	2	Y	533	515	0	22	1	10
							2	4	586	9							
08	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	437	1	2625	2	Y	340	341	0			9
							374	9									
09	4942	X	4942	-0-	-0-	-0-	428	1	3520	2	Y	904	902	0			11
							994	9									
*10	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	392	1	2150	2	Y	526	526	0			11
							579	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
05	7803	X	7803	-0-	-0-	-0-	603	1	6205	2	Y	891	888	0	1	8	8
							15	4	980	9							
06	7120	X	7120	-0-	-0-	-0-	659	1	5654	2	Y	727	731	0			4
							7	4	800	9							
07	13787	X	13787	-0-	-0-	-0-	844	1	11673	2	Y	1149	1104	0	47	1	2
							6	4	1264	9							
08	16236	X	16236	-0-	-0-	-0-	972	1	14736	2	Y	480	482	0			-0-
							528	9									
09	15547	X	15547	-0-	-0-	-0-	881	1	13707	2	Y	872	869	0			3
							959	9									
*10	7611	X	7611	-0-	-0-	-0-	614	1	6006	2	Y	901	899	0			5
							991	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-YANA WELL #: N 8H RRCID -> 276048 COMPL. DATE 11/28/2014 TOTAL DEPTH 7118 PERF. 7224 - 11929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5902	X	5902	-0-	-0-	-0-	476	1	4296	2	Y	1011	1008	0	1	8	13
							18	4	1112	9							
06	4200	X	235	-0-	-3965	-0-	72	1	17	2	Y	131	142	0			2
							2	4	144	9							
07	4557	X	3312	-0-	-1245	-0-	409	1	2288	2	Y	556	533	0	23	1	2
							3	4	612	9							
08	4557	X	2995	-0-	-1562	-0-	423	1	2199	2	Y	339	340	0			1
							373	9									
09	4410	X	3926	-0-	-484	-0-	483	1	2645	2	Y	725	724	0			2
							798	9									
*10	6304	X	6304	-0-	-0-	-0-	651	1	4448	2	Y	1095	1093	0	1	8	3
							1205	9									

BRADBERRY UNIT B DIM WELL #: 1H RRCID -> 276206 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 6249 PERF. 6864 - 13050

05	2604	X	43	-0-	-2561	-0-	2	2	41	9	N	37					298
06	13571	X	13571	-0-	-0-	-0-	12476	2	1095	9	N	995	1085	1			208
07	11389	X	11389	-0-	-0-	-0-	10597	2	792	9	N	720	735	1			193
08	8905	X	8905	-0-	-0-	-0-	8285	2	620	9	N	564	535	1			222
09	6422	X	6422	-0-	-0-	-0-	5952	2	470	9	N	427	519	1			130
*10	4939	X	4939	-0-	-0-	-0-	4465	2	474	9	N	431	340	1			221

NHL UNIT B DIM WELL #: 1H RRCID -> 276207 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6507 - 13518

05	2759	X	2300	-0-	-459	-0-	2044	2	256	9	N	233	356	1			98
06	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	3069	2	381	9	N	346	333	1			111
07	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	2954	2	337	9	N	306	356	1			61
08	2666	X	2427	-0-	-239	-0-	2170	2	257	9	N	234	157	1			138
09	3450	X	1598	-0-	-1852	-0-	1489	2	109	9	N	99	179	1			58
10	3565	X	3143	-0-	-422	-0-	2828	2	315	9	N	286	172	1			172

NHL UNIT C DIM WELL #: 1H RRCID -> 276217 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6533 - 13328

05	1643	N	1460	-0-	-183	-0-	1248	2	212	9	N	193	184	1			226
06	1620	N	1439	-0-	-181	-0-	1234	2	205	9	N	186	185	1			227
07	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1346	2	213	9	N	194	365	1			56
08	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1476	2	221	9	N	201	166	1	1	8	90
09	1440	N	1198	-0-	-242	-0-	1038	2	160	9	N	145	175	1			60
10	1550	N	3	-0-	-1547	-0-	2	2	1	9	N	1					61

FAITH SAN PEDRO T UNIT WELL #: E 1H RRCID -> 276274 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 6756 - 13782

05	14251	X	14251	-0-	-0-	-0-	291	1	12708	2	Y	1121	1123	0	1	8	15
							19	4	1233	9							
06	11340	X	4567	-0-	-6773	-0-	68	1	3735	2	Y	687	695	0			7
							8	4	756	9							
07	16957	X	9524	-0-	-7433	-0-	280	1	7863	2	Y	1250	1200	0	51	1	6
							6	4	1375	9							
08	16957	X	6267	-0-	-10690	-0-	183	1	5082	2	Y	911	913	0			4
							1002	9									
09	16410	X	9621	-0-	-6789	-0-	234	1	8540	2	Y	770	770	0			4
							847	9									
10	14260	X	13616	-0-	-644	-0-	336	1	11815	2	Y	1332	1328	0	1	8	7
							1465	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2759	X	2408	-0-	-351	-0-	754	1	1388	2	Y	242	88	0			214
							266	9									
06	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	728	1	2317	2	Y	375	437	0	1	8	151
							413	9									
07	4681	X	3658	-0-	-1023	-0-	762	1	2477	2	Y	381	308	0	13	1	210
							419	9					1	8			
08	4427	X	4427	-0-	-0-	-0-	794	1	3154	2	Y	435	360	0	1	8	284
							479	9									
09	4200	X	4065	-0-	-135	-0-	774	1	2899	2	Y	356	435	0			205
							392	9									
10	3658	X	2311	-0-	-1347	-0-	618	1	1313	2	Y	345	488	0			62
							380	9									

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

05	740	N	740	-0-	-0-	-0-	205	1	137	2	Y	356	352	0			11
							6	4	392	9							
06	3000	N	16116	-0-	13116	13116	814	1	14895	2	Y	366	368	0			9
							4	4	403	9							
07	3100	N	1188	-0-	-1912	11204	374	1	622	2	Y	174	169	0	7	1	7
							1	4	191	9							
08	3100	N	560	-0-	-2540	8664	342	1	25	2	Y	175	176	0			6
							193	9									
09	10498	X	1834	-0-	-8664	-0-	333	1	1093	2	Y	371	370	0			7
							408	9									
*10	2040	X	2040	-0-	-0-	-0-	317	1	1030	2	Y	630	629	0			8
							693	9									

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

05	7719	X	6448	-0-	-1271	-0-	481	1	4980	2	Y	883	883	0	1	8	13
							16	4	971	9							
06	6270	X	4852	-0-	-1418	-0-	303	1	3529	2	Y	918	920	0			11
							10	4	1010	9							
07	8091	X	6436	-0-	-1655	-0-	414	1	4804	2	Y	1103	1061	0	45	1	8
							5	4	1213	9							
08	8091	X	6683	-0-	-1408	-0-	450	1	5148	2	Y	986	988	0			6
							1085	9									
09	7830	X	5259	-0-	-2571	-0-	407	1	4063	2	Y	717	717	0			6
							789	9									
10	6448	X	3101	-0-	-3347	-0-	312	1	2232	2	Y	506	506	0			6
							557	9									

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

05	3058	N	3058	-0-	-0-	-0-	62	1	2155	2	Y	754	756	0	1	8	7
							12	4	829	9							
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-	7	0			-0-
07	1767	N	674	-0-	-1093	-0-	10	1	72	2	Y	535	511	0	22	1	2
							3	4	589	9							
08	3100	N	3490	-0-	390	390	149	1	1749	2	Y	1447	1447	0			2
							1592	9									
09	3000	N	6508	-0-	3508	3898	224	1	5279	2	Y	914	913	0			3
							1005	9									
*10	3100	N	7939	-0-	4839	8737	216	1	6117	2	Y	1460	1457	0	1	8	5
							1606	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH TORO J UNIT DIM WELL #: A 1H RRCID -> 276321 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 6739 - 12527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6696	X	2333	-0-	-4363	-0-	321	1	1459	2	Y	495	493	0			14
							8	4	545	9							
06	6345	X	6345	-0-	-0-	-0-	514	1	4367	2	Y	1317	1313	0	1	8	17
							15	4	1449	9							
07	5539	X	5539	-0-	-0-	-0-	455	1	4044	2	Y	941	910	0	39	1	9
							5	4	1035	9							
08	5532	X	5532	-0-	-0-	-0-	459	1	4157	2	Y	833	835	0			7
							916	9									
09	5552	X	5552	-0-	-0-	-0-	449	1	3981	2	Y	1020	1019	0			8
							1122	9									
*10	5787	X	5787	-0-	-0-	-0-	486	1	4122	2	Y	1072	1070	0	1	8	9
							1179	9									

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
05	6132	X	6132	-0-	-0-	-0-	520	1	4883	2	Y	653	653	0	1	8	7
							11	4	718	9							
06	6297	X	6297	-0-	-0-	-0-	500	1	5009	2	Y	709	710	0			6
							8	4	780	9							
07	6789	X	6789	-0-	-0-	-0-	559	1	5568	2	Y	599	578	0	25	1	2
							3	4	659	9							
08	7390	X	7390	-0-	-0-	-0-	583	1	6040	2	Y	697	698	0			1
							767	9									
09	8007	X	8007	-0-	-0-	-0-	603	1	6303	2	Y	1001	999	0			3
							1101	9									
*10	7491	X	7491	-0-	-0-	-0-	555	1	5833	2	Y	1003	1002	0	1	8	3
							1103	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20212	X	19479	-0-	-733	-0-	91	1	17807	2	Y	1437	1329	1			238
							1581	9									
06	19620	X	19097	-0-	-523	-0-	89	1	17522	2	Y	1351	1375	1			214
							1486	9									
07	19995	X	18058	-0-	-1937	-0-	82	1	16568	2	Y	1280	1398	1			96
							1408	9									
08	19995	X	17557	-0-	-2438	-0-	76	1	16028	2	Y	1321	1256	1			161
							1453	9									
09	19350	X	11890	-0-	-7460	-0-	63	1	10965	2	Y	784	843	1			102
							862	9									
*10	22753	X	22753	-0-	-0-	-0-	83	1	20935	2	Y	1577	1506	1	2	8	171
							1735	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19499	X	17751	-0-	-1748	-0-	84	1	16246	2	Y	1292	1194	1			211
							1421	9									
06	18148	X	18148	-0-	-0-	-0-	84	1	16663	2	Y	1274	1288	1			197
							1401	9									
07	21718	X	21718	-0-	-0-	-0-	99	1	19979	2	Y	1491	1583	1			105
							1640	9									
08	16616	X	14185	-0-	-2431	-0-	62	1	12942	2	Y	1074	1049	1			130
							1181	9									
09	16080	X	3384	-0-	-12696	-0-	17	1	3012	2	Y	323	407	1			46
							355	9									
*10	22395	X	22395	-0-	-0-	-0-	82	1	20622	2	Y	1537	1422	1			161
							1691	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
05	19251	X	17116	-0-	-2135	-0-	80	1	15585	2	Y	1319	1220	1			225
							1451	9									
06	18240	X	17461	-0-	-779	-0-	81	1	15929	2	Y	1319	1331	1			213
							1451	9									
07	20620	X	20620	-0-	-0-	-0-	93	1	18810	2	Y	1561	1655	1			119
							1717	9									
08	18268	X	18268	-0-	-0-	-0-	80	1	16711	2	Y	1343	1292	1			170
							1477	9									
09	15930	X	13155	-0-	-2775	-0-	70	1	12137	2	Y	862	916	1			116
							948	9									
*10	25607	X	25607	-0-	-0-	-0-	95	1	23752	2	Y	1600	1534	1			182
							1760	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
05	22630	X	17085	-0-	-5545	-0-	81	1	15707	2	Y	1179	1092	1			187
							1297	9									
06	21900	X	15123	-0-	-6777	-0-	71	1	14018	2	Y	940	983	1			144
							1034	9									
07	23684	X	10044	-0-	-13640	-0-	45	1	9215	2	Y	713	810	1			47
							784	9									
08	27868	X	27868	-0-	-0-	-0-	123	1	25697	2	Y	1862	1701	1			208
							2048	9									
09	29005	X	29005	-0-	-0-	-0-	159	1	27239	2	Y	1461	1497	1			172
							1607	9									
*10	23083	X	23083	-0-	-0-	-0-	86	1	21482	2	Y	1377	1396	1			153
							1515	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
05	17763	X	15472	-0-	-2291	-0-	72	1	14014	2	Y	1260	1166	1			211
							1386	9									
06	17190	X	15345	-0-	-1845	-0-	70	1	13942	2	Y	1212	1231	1			192
							1333	9									
07	19910	X	19910	-0-	-0-	-0-	89	1	18094	2	Y	1570	1648	1			114
							1727	9									
08	15629	X	15629	-0-	-0-	-0-	67	1	14172	2	Y	1264	1222	1			156
							1390	9									
09	16393	X	16393	-0-	-0-	-0-	86	1	14975	2	Y	1211	1219	1			148
							1332	9									
*10	17033	X	17033	-0-	-0-	-0-	62	1	15538	2	Y	1303	1300	1			151
							1433	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
05	13733	X	11364	-0-	-2369	-0-	315	1	10190	2	Y	781	818	1			108
							859	9									
06	17940	X	12736	-0-	-5204	-0-	345	1	11477	2	Y	831	780	1			159
							914	9									
07	14353	X	11269	-0-	-3084	-0-	246	1	10222	2	Y	728	785	1			102
							801	9									
08	14353	X	13782	-0-	-571	-0-	334	1	12392	2	Y	960	937	1	2	8	123
							1056	9									
09	25351	X	25351	-0-	-0-	-0-	658	1	22967	2	Y	1569	1500	1			192
							1726	9									
*10	15491	X	15491	-0-	-0-	-0-	182	1	14158	2	Y	1046	1072	1			166
							1151	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
05	9037	X	9037	-0-	-0-	-0-	195	1	8227	2	Y	551	549	0			7
							9	4	606	9							
06	4890	X	4546	-0-	-344	-0-	6	1	3776	2	Y	687	688	0			6
							8	4	756	9							
07	9513	X	9513	-0-	-0-	-0-	11	1	8118	2	Y	1253	1202	0	51	1	6
							6	4	1378	9							
08	9052	X	6593	-0-	-2459	-0-	7	1	5584	2	Y	911	913	0			4
							1002	9									
09	8760	X	2999	-0-	-5761	-0-	4	1	2509	2	Y	442	442	0			4
							486	9									
10	9517	X	4911	-0-	-4606	-0-	7	1	4153	2	Y	683	682	0			5
							751	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
05	6293	X	5635	-0-	-658	-0-	462	1	4166	2	Y	902	901	0	1	8	13
							15	4	992	9							
06	6090	X	5118	-0-	-972	-0-	407	1	3766	2	Y	850	853	0			10
							10	4	935	9							
07	17794	X	5675	-0-	-12119	-0-	409	1	4238	2	Y	930	895	0	38	1	7
							5	4	1023	9							
08	17794	X	5840	-0-	-11954	-0-	426	1	4390	2	Y	931	933	0			5
							1024	9									
09	8610	X	4982	-0-	-3628	-0-	382	1	3751	2	Y	772	771	0			6
							849	9									
10	5673	X	3818	-0-	-1855	-0-	345	1	2678	2	Y	723	723	0			6
							795	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
05	11315	X	9155	-0-	-2160	-0-	576	1	6785	2	Y	1606	1603	0	1	8	15
							27	4	1767	9							
06	11524	X	11524	-0-	-0-	-0-	616	1	8472	2	Y	2193	2193	0	1	8	14
							24	4	2412	9							
07	10690	X	10690	-0-	-0-	-0-	583	1	7808	2	Y	2081	2006	0	86	1	2
							10	4	2289	9			1	8			
08	10662	X	10662	-0-	-0-	-0-	549	1	8020	2	Y	1903	1904	0	1	8	-0-
							2093	9									
09	10624	X	10624	-0-	-0-	-0-	570	1	7985	2	Y	1881	1878	0	1	8	2
							2069	9									
*10	12512	X	12512	-0-	-0-	-0-	722	1	9852	2	Y	1762	1761	0	1	8	2
							1938	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
05	2988	N	2977	-0-	-11	-0-	396	1	1809	2	Y	691	689	0	1	8	5
							12	4	760	9							
06	3000	N	3505	-0-	505	505	383	1	2192	2	Y	836	837	0			4
							10	4	920	9							
07	2969	N	2464	-0-	-505	-0-	344	1	1223	2	Y	812	783	0	33	1	-0-
							4	4	893	9							
08	3100	N	3304	-0-	204	204	365	1	2067	2	Y	793	793	0			-0-
							872	9									
09	4020	X	3816	-0-	-204	-0-	343	1	2647	2	Y	751	750	0			1
							826	9									
*10	5847	X	5847	-0-	-0-	-0-	437	1	4541	2	Y	790	788	0			3
							869	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
05	623	N	623	-0-	-0-	-0-	91	1	53	2	Y	429	427	0			7
							7	4	472	9							
06	1830	N	84	-0-	-1746	-0-	8	1	8	2	Y	62	67	0			2
							68	9									
07	2511	N	174	-0-	-2337	-0-	33	1	15	2	Y	114	109	0	5	1	2
							1	4	125	9							
08	3100	N	3110	-0-	10	10	118	1	2331	2	Y	601	600	0			3
							661	9									
09	1295	N	1285	-0-	-10	-0-	98	1	985	2	Y	184	184	0			3
							202	9									
*10	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	106	1	619	2	Y	425	425	0			3
							468	9									

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

05	1319	X	1319	-0-	-0-	-0-	95	1	122	2	Y	986	984	0	1	8	12
							17	4	1085	9							
06	1836	X	1836	-0-	-0-	-0-	48	1	1084	2	Y	634	639	0			7
							7	4	697	9							
07	3100	N	6709	-0-	3609	3609	200	1	5241	2	Y	1147	1101	0	47	1	6
							6	4	1262	9							
08	3100	N	5381	-0-	2281	5890	179	1	4208	2	Y	904	907	0			3
							994	9									
09	3000	N	4345	-0-	1345	7235	183	1	3474	2	Y	625	625	0			3
							688	9									
*10	8383	X	1148	-0-	-7235	-0-	100	1	609	2	Y	399	399	0			3
							439	9									

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

05	5332	X	4622	-0-	-710	-0-	265	1	3988	2	Y	335	340	1			193
							369	9									
06	5100	X	4539	-0-	-561	-0-	247	1	3876	2	Y	378	361	1			210
							416	9									
07	4654	X	4654	-0-	-0-	-0-	254	1	3976	2	Y	385	354	1			241
							424	9									
08	4963	X	4963	-0-	-0-	-0-	257	1	4210	2	Y	451	554	1	1	8	137
							496	9									
09	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	240	1	3885	2	Y	375	359	1			153
							413	9									
*10	4464	X	4464	-0-	-0-	-0-	246	1	3819	2	Y	363	351	1			165
							399	9									

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

05	1333	N	1200	-0-	-133	-0-	819	2	381	9	N	346	342	1			228
06	2130	N	1506	-0-	-624	-0-	1044	2	462	9	N	420	536	1			112
07	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	1512	2	791	9	N	719	718	1			113
08	1209	N	13	-0-	-1196	-0-	2	2	11	9	N	10	7	8			116
09	1500	N	-0-	-0-	-1500	-0-					N	23	22	8			117
10	2294	N	-0-	-0-	-2294	-0-					N	117	4	8			230

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
05	14434	X	14434	-0-	-0-	-0-	429	1	13488	2	Y	470	471	0			5
							517	9									
06	6761	X	6761	-0-	-0-	-0-	223	1	6057	2	Y	437	438	0			4
							481	9									
07	23436	X	949	-0-	-22487	-0-	125	1	481	2	Y	312	302	0	13	1	1
							343	9									
08	23436	X	7729	-0-	-15707	-0-	223	1	5363	2	Y	1948	1945	0	1	8	3
							2143	9									
09	13980	X	581	-0-	-13399	-0-	133	1	282	2	Y	151	154	0			-0-
							166	9									
10	14446	X	4707	-0-	-9739	-0-	219	1	4079	2	Y	372	371	0			1
							409	9									

FAITH-SANDY WELL #: J 2H RRCID -> 276843 COMPL. DATE 07/14/2013 TOTAL DEPTH 6248 PERF. 6677 - 13987

05	8153	X	2717	-0-	-5436	-0-	133	1	1861	2	Y	657	652	0	1	8	6
							723	9									
06	7890	X	4435	-0-	-3455	-0-	173	1	3408	2	Y	776	777	0			5
							854	9									
07	9114	X	8596	-0-	-518	-0-	246	1	7273	2	Y	979	943	0	40	1	1
							1077	9									
08	10383	X	10383	-0-	-0-	-0-	250	1	6756	2	Y	3070	3067	0	1	8	3
							3377	9									
09	6213	X	6213	-0-	-0-	-0-	229	1	5696	2	Y	262	265	0			-0-
							288	9									
10	8587	X	5609	-0-	-2978	-0-	192	1	4670	2	Y	679	677	0			2
							747	9									

FAITH SAN PEDRO P UNIT WELL #: E 1H RRCID -> 277004 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6697 - 13420

05	12635	X	12635	-0-	-0-	-0-	246	1	10487	2	Y	1703	1708	0	1	8	21
							29	4	1873	9							
06	9150	X	7333	-0-	-1817	-0-	105	1	5987	2	Y	1117	1128	0	1	8	9
							12	4	1229	9							
07	18339	X	18339	-0-	-0-	-0-	433	1	15660	2	Y	2033	1952	0	83	1	6
							10	4	2236	9			1	8			
08	15167	X	15167	-0-	-0-	-0-	322	1	12929	2	Y	1741	1744	0	1	8	2
							1	4	1915	9							
09	11520	X	9771	-0-	-1749	-0-	215	1	8529	2	Y	934	934	0			2
							1027	9									
10	11904	X	10933	-0-	-971	-0-	254	1	9065	2	Y	1467	1464	0	1	8	4
							1614	9									

FAITH BONITA V UNIT WELL #: R 1H RRCID -> 277897 COMPL. DATE 05/13/2015 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 6848 - 11791

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-SAN PEDRO WELL #: R 3H RRCID -> 277898 COMPL. DATE 05/13/2015 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 6804 - 12504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	X	915	-0-	-2185	-0-	6	1	578	2	Y	296	297	0			15
							5	4	326	9							
06	3000	X	2234	-0-	-766	-0-	159	1	1508	2	Y	510	509	0			16
							6	4	561	9							
07	8173	X	8173	-0-	-0-	-0-	300	1	7188	2	Y	620	597	0	26	1	13
							3	4	682	9							
08	7988	X	7988	-0-	-0-	-0-	298	1	7002	2	Y	625	627	0			11
							688	9									
09	8658	X	8658	-0-	-0-	-0-	293	1	7908	2	Y	415	414	0			12
							457	9									
*10	8605	X	8605	-0-	-0-	-0-	292	1	7842	2	Y	428	427	0			13
							471	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
05	7114	X	7114	-0-	-0-	-0-	13	1	6750	2	Y	314	316	0			12
							6	4	345	9							
06	7743	X	7743	-0-	-0-	-0-	302	1	6607	2	Y	751	748	0			15
							8	4	826	9							
07	7737	X	7737	-0-	-0-	-0-	299	1	6616	2	Y	744	717	0	31	1	11
							4	4	818	9							
08	8370	X	8370	-0-	-0-	-0-	297	1	7327	2	Y	678	680	0			9
							746	9									
09	7935	X	7935	-0-	-0-	-0-	287	1	7174	2	Y	431	431	0			9
							474	9									
*10	6803	X	6803	-0-	-0-	-0-	290	1	5923	2	Y	536	536	0			9
							590	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
05	6275	X	6275	-0-	-0-	-0-	629	1	4994	2	Y	584	583	0	1	8	6
							10	4	642	9							
06	7284	X	7284	-0-	-0-	-0-	573	1	5736	2	Y	878	878	0			6
							9	4	966	9							
07	8401	X	6658	-0-	-1743	-0-	458	1	5182	2	Y	921	888	0	38	1	1
							5	4	1013	9							
08	8401	X	5241	-0-	-3160	-0-	404	1	4010	2	Y	752	753	0			-0-
							827	9									
09	8130	X	6671	-0-	-1459	-0-	500	1	5305	2	Y	787	787	0			-0-
							866	9									
10	7533	X	6354	-0-	-1179	-0-	439	1	5073	2	Y	765	765	0			-0-
							842	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
05	5549	X	2263	-0-	-3286	-0-	2	1	1883	2	Y	338	339	0			7
							6	4	372	9							
06	5621	X	5621	-0-	-0-	-0-	7	1	4766	2	Y	764	762	0			9
							8	4	840	9							
07	5208	X	4425	-0-	-783	-0-	4	1	3894	2	Y	477	462	0	20	1	4
							2	4	525	9							
08	5704	X	5704	-0-	-0-	-0-	5	1	4982	2	Y	652	653	0			3
							717	9									
09	5421	X	5421	-0-	-0-	-0-	5	1	4720	2	Y	633	632	0			4
							696	9									
10	5208	X	4980	-0-	-228	-0-	6	1	4395	2	Y	526	525	0			5
							579	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
05	7409	X	3284	-0-	-4125	-0-	341	1	2597	2	Y	309	312	0			3
							6	4	340	9							
06	7170	X	6712	-0-	-458	-0-	513	1	5354	2	Y	761	758	0			6
							8	4	837	9							
07	8959	X	8044	-0-	-915	-0-	656	1	6506	2	Y	798	770	0	33	1	1
							4	4	878	9							
08	8959	X	8799	-0-	-160	-0-	736	1	7095	2	Y	880	881	0			-0-
							968	9									
09	7850	X	7850	-0-	-0-	-0-	730	1	6156	2	Y	876	875	0			1
							964	9									
10	8029	X	7848	-0-	-181	-0-	552	1	6233	2	Y	966	964	0	1	8	2
							1063	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
05	10641	X	10641	-0-	-0-	-0-	386	1	8917	2	Y	1198	1192	0	1	8	14
							20	4	1318	9							
06	9833	X	9833	-0-	-0-	-0-	341	1	8106	2	Y	1247	1251	0	1	8	9
							14	4	1372	9							
07	9483	X	9483	-0-	-0-	-0-	308	1	7867	2	Y	1184	1142	0	49	1	2
							6	4	1302	9							
08	8556	X	8287	-0-	-269	-0-	299	1	6974	2	Y	922	924	0			-0-
							1014	9									
09	8280	X	7818	-0-	-462	-0-	350	1	6516	2	Y	865	863	0			2
							952	9									
10	8556	X	8087	-0-	-469	-0-	316	1	6696	2	Y	977	974	0	1	8	4
							1075	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
05	12087	X	12087	-0-	-0-	-0-	405	1	10032	2	Y	1477	1470	0	1	8	17
							25	4	1625	9							
06	13254	X	13254	-0-	-0-	-0-	416	1	10831	2	Y	1806	1809	0	1	8	13
							20	4	1987	9							
07	13564	X	13564	-0-	-0-	-0-	411	1	11177	2	Y	1788	1723	0	74	1	3
							9	4	1967	9			1	8			
08	13290	X	13290	-0-	-0-	-0-	436	1	11137	2	Y	1561	1563	0	1	8	-0-
							1717	9									
09	13260	X	8896	-0-	-4364	-0-	336	1	6785	2	Y	1614	1612	0	1	8	1
							1775	9									
10	13702	X	12868	-0-	-834	-0-	409	1	10478	2	Y	1801	1800	0	1	8	1
							1981	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
05	1671	X	1671	-0-	-0-	-0-	138	1	977	2	Y	498	500	0			6
							8	4	548	9							
06	5490	X	683	-0-	-4807	-0-	36	1	378	2	Y	242	247	0			1
							3	4	266	9							
07	4619	X	3672	-0-	-947	-0-	153	1	3031	2	Y	442	425	0	18	1	-0-
							2	4	486	9							
08	6424	X	6424	-0-	-0-	-0-	183	1	5573	2	Y	607	607	0			-0-
							668	9									
09	4470	X	4315	-0-	-155	-0-	147	1	3695	2	Y	430	429	0			1
							473	9									
10	3658	X	3372	-0-	-286	-0-	150	1	2737	2	Y	441	442	0			-0-
							485	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 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
05	9815	X	9815	-0-	-0-	-0-	157 609	1 9	9049	2	Y	554	549	1			9
06	10177	X	10177	-0-	-0-	-0-	155 604	1 9	9418	2	Y	549	544	1	1	8	13
07	8742	X	7924	-0-	-818	-0-	125 452	1 9	7347	2	Y	411	418	1			6
08	8742	X	7780	-0-	-962	-0-	121 503	1 9	7156	2	Y	457	454	1			9
09	8460	X	5527	-0-	-2933	-0-	121 418	1 9	4988	2	Y	380	385	1			4
10	8742	X	2485	-0-	-6257	-0-	74 182	1 9	2229	2	Y	165	164	1			5

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
05	10106	X	10066	-0-	-40	-0-	108 377	1 9	9581	2	Y	343	316	1	3	8	191
06	10950	X	8016	-0-	-2934	-0-	101 239	1 9	7676	2	Y	217	191	1	2	8	215
07	10292	X	9530	-0-	-762	-0-	106 267	1 9	9157	2	Y	243	366	1			92
08	10292	X	8999	-0-	-1293	-0-	106 305	1 9	8588	2	Y	277	274	1	1	8	94
09	9960	X	8077	-0-	-1883	-0-	105 330	1 9	7642	2	Y	300	329	1			65
10	10075	X	7056	-0-	-3019	-0-	98 208	1 9	6750	2	Y	189	168	1			86

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
05	15624	X	12999	-0-	-2625	-0-	138 592	1 9	12269	2	Y	538	488	1	5	8	300
06	15120	X	10684	-0-	-4436	-0-	134 397	1 9	10153	2	Y	361	309	1	3	8	349
07	13113	X	12420	-0-	-693	-0-	136 565	1 9	11719	2	Y	514	688	1			175
08	13113	X	11745	-0-	-1368	-0-	136 529	1 9	11080	2	Y	481	486	1	1	8	169
09	12690	X	10152	-0-	-2538	-0-	131 443	1 9	9578	2	Y	403	476	1			96
10	12989	X	9986	-0-	-3003	-0-	137 416	1 9	9433	2	Y	378	314	1			160

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
05	16244	X	14983	-0-	-1261	-0-	157 789	1 9	14037	2	Y	717	648	1	7	8	364
06	15720	X	12515	-0-	-3205	-0-	155 547	1 9	11813	2	Y	497	418	1	3	8	440
07	14880	X	14748	-0-	-132	-0-	161 771	1 9	13816	2	Y	701	936	1			205
08	14880	X	13982	-0-	-898	-0-	161 725	1 9	13096	2	Y	659	663	1	1	8	200
09	14400	X	12031	-0-	-2369	-0-	154 619	1 9	11258	2	Y	563	661	1	1	8	101
10	14880	X	12402	-0-	-2478	-0-	168 609	1 9	11625	2	Y	554	457	1			198

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
05	16259	X	16259	-0-	-0-	-0-	167 655	1 9	15437	2	Y	595	564	1	1	8	166
06	15360	X	13545	-0-	-1815	-0-	152 634	1 9	12759	2	Y	576	519	1	3	8	220
07	15934	X	14437	-0-	-1497	-0-	162 734	1 9	13541	2	Y	667	815	1			72
08	16120	X	14418	-0-	-1702	-0-	170 556	1 9	13692	2	Y	505	394	1	2	8	181
09	15600	X	11002	-0-	-4598	-0-	142 439	1 9	10421	2	Y	399	524	1			56
10	16120	X	11027	-0-	-5093	-0-	150 535	1 9	10342	2	Y	486	424	1			118

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
05	23765	X	23765	-0-	-0-	-0-	241 1163	1 9	22361	2	Y	1057	1032	1	3	8	313
06	21479	X	21479	-0-	-0-	-0-	243 843	1 9	20393	2	Y	766	749	1	4	8	326
07	21546	X	21546	-0-	-0-	-0-	246 854	1 9	20446	2	Y	776	1006	1			96
08	21111	X	20415	-0-	-696	-0-	238 948	1 9	19229	2	Y	862	649	1	4	8	305
09	20430	X	19580	-0-	-850	-0-	253 793	1 9	18534	2	Y	721	922	1			104
10	21111	X	18948	-0-	-2163	-0-	258 824	1 9	17866	2	Y	749	664	1	1	8	188

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
05	34255	X	15295	-0-	-18960	-0-	251 592	1 9	14452	2	Y	538	534	1			15
06	33150	X	15368	-0-	-17782	-0-	240 587	1 9	14541	2	Y	534	528	1			21
07	17533	X	17533	-0-	-0-	-0-	283 585	1 9	16665	2	Y	532	536	1			17
08	17820	X	17820	-0-	-0-	-0-	287 539	1 9	16994	2	Y	490	489	1			18
09	14910	X	12102	-0-	-2808	-0-	274 543	1 9	11285	2	Y	494	500	1			12
10	15407	X	10895	-0-	-4512	-0-	334 523	1 9	10038	2	Y	475	468	1			19

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
05	3782	X	2847	-0-	-935	-0-	134 482	1 9	2231	2	N	438	439	1			31
06	3660	X	2174	-0-	-1486	-0-	114 376	1 9	1684	2	N	342	335	1			38
07	2666	X	705	-0-	-1961	-0-	107 233	1 9	365	2	N	212	230	1			20
08	2852	X	1010	-0-	-1842	-0-	119 177	1 9	714	2	N	161	162	1			19
09	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	165 453	1 9	2299	2	N	412	376	1			55
10	2852	X	1825	-0-	-1027	-0-	129 275	1 9	1421	2	N	250	258	1			47

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
05	7440	X	4335	-0-	-3105	-0-	3913	2	422	9	N	384	385	0			9
06	7050	X	3459	-0-	-3591	-0-	3054	2	405	9	N	368	367	0			10
07	7285	X	5009	-0-	-2276	-0-	4463	2	546	9	N	496	448	0	46	1	12
08	7285	X	5902	-0-	-1383	-0-	5330	2	572	9	N	520	497	0	24	1	11
09	6249	X	6249	-0-	-0-	-0-	5622	2	627	9	N	570	568	0	1	1	12
*10	5100	X	5100	-0-	-0-	-0-	4621	2	479	9	N	435	378	0	60	1	9

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
05	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					N	354	359	1			94
06	4170	X	-0-	-0-	-4170	-0-					N	200	198	1			96
07	4309	X	1447	-0-	-2862	-0-	241	1	691	2	N	468	406	1			158
							515	9									
08	4309	X	660	-0-	-3649	-0-	123	1	537	9	N	488	492	1	1	8	153
09	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	423	1	2177	2	N	413	485	1			81
							454	9									
*10	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	253	1	2624	2	N	455	446	1	1	8	89
							501	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
05	2511	X	2261	-0-	-250	-0-	1571	2	690	9	N	627	757	1			79
06	2430	X	1661	-0-	-769	-0-	1202	2	459	9	N	417	433	1			63
07	2511	X	2362	-0-	-149	-0-	1695	2	667	9	N	606	475	1			194
08	2263	X	2218	-0-	-45	-0-	1627	2	591	9	N	537	604	1			127
09	2190	X	2071	-0-	-119	-0-	1504	2	567	9	N	515	605	1			37
10	2356	X	1942	-0-	-414	-0-	1383	2	559	9	N	508	481	1			64

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
05	8230	X	8230	-0-	-0-	-0-	471	1	6534	2	Y	1096	1092	0	1	8	14
							19	4	1206	9							
06	8381	X	8381	-0-	-0-	-0-	419	1	6736	2	Y	1104	1108	0	1	8	9
							12	4	1214	9							
07	9817	X	9817	-0-	-0-	-0-	500	1	7845	2	Y	1332	1282	0	55	1	4
							7	4	1465	9							
08	9986	X	9986	-0-	-0-	-0-	487	1	8100	2	Y	1272	1274	0			2
							1399	9									
09	9195	X	9195	-0-	-0-	-0-	459	1	7480	2	Y	1142	1141	0			3
							1256	9									
*10	9828	X	9828	-0-	-0-	-0-	469	1	8018	2	Y	1219	1217	0	1	8	4
							1341	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
05	11160	X	4531	-0-	-6629	-0-	523	1	3465	2	Y	486	480	0			6
							8	4	535	9							
06	5340	X	2482	-0-	-2858	-0-	305	1	1727	2	Y	405	407	0			4
							4	4	446	9							
07	6543	X	6543	-0-	-0-	-0-	468	1	5162	2	Y	826	793	0	34	1	3
							4	4	909	9							
08	7043	X	7043	-0-	-0-	-0-	497	1	5715	2	Y	755	757	0			1
							831	9									
09	7015	X	7015	-0-	-0-	-0-	618	1	5731	2	Y	605	605	0			1
							666	9									
*10	8041	X	8041	-0-	-0-	-0-	535	1	6824	2	Y	620	620	0			1
							682	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
05	3100	N	13387	-0-	10287	10287	673	1	10506	2	Y	1976	1958	0	2	8	24
							34	4	2174	9							
06	3000	N	11544	-0-	8544	18831	524	1	8859	2	Y	1945	1952	0	1	8	16
							21	4	2140	9							
07	29577	X	10746	-0-	-18831	-0-	528	1	8431	2	Y	1617	1560	0	67	1	6
							8	4	1779	9							
08	13392	X	9161	-0-	-4231	-0-	449	1	7096	2	Y	1469	1471	0			4
							1616	9									
09	12960	X	7834	-0-	-5126	-0-	407	1	5825	2	Y	1456	1454	0			6
							1602	9									
10	13392	X	8339	-0-	-5053	-0-	373	1	5928	2	Y	1853	1849	0	1	8	9
							2038	9									

FAITH-TORO DIM WELL #: C 7H RRCID -> 279555 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 6609 PERF. 6724 - 13457

05	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	229	1	409	2	Y	520	515	0			7
							9	4	572	9							
06	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	267	1	722	2	Y	381	385	0			3
							5	4	419	9							
07	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	218	1	623	2	Y	331	319	0	14	1	1
							2	4	364	9							
08	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	288	1	1516	2	Y	518	519	0			-0-
							570	9									
09	2920	N	2920	-0-	-0-	-0-	272	1	1549	2	Y	999	997	0			2
							1099	9									
*10	3100	N	3107	-0-	7	7	264	1	1524	2	Y	1199	1198	0	1	8	2
							1319	9									

FAITH-TORO DIM WELL #: C 6H RRCID -> 279558 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 6700 - 12792

05	5607	X	5607	-0-	-0-	-0-	407	1	4466	2	Y	657	656	0	1	8	5
							11	4	723	9							
06	6086	X	6086	-0-	-0-	-0-	408	1	4759	2	Y	827	827	0			5
							9	4	910	9							
07	7333	X	7333	-0-	-0-	-0-	447	1	5861	2	Y	927	892	0	38	1	2
							5	4	1020	9							
08	7285	X	7285	-0-	-0-	-0-	471	1	5838	2	Y	887	889	0			-0-
							976	9									
09	7679	X	7679	-0-	-0-	-0-	462	1	6218	2	Y	908	907	0			1
							999	9									
*10	7819	X	7819	-0-	-0-	-0-	434	1	6388	2	Y	906	905	0	1	8	1
							997	9									

FAITH-TORO F UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 279583 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 6406 PERF. 6734 - 11779

05	13826	X	5039	-0-	-8787	-0-	421	1	3997	2	Y	555	550	0			7
							10	4	611	9							
06	11430	X	7264	-0-	-4166	-0-	492	1	5880	2	Y	803	803	0			7
							9	4	883	9							
07	11811	X	8683	-0-	-3128	-0-	543	1	7133	2	Y	911	878	0	38	1	2
							5	4	1002	9							
08	11811	X	311	-0-	-11500	-0-	210	1	12	2	Y	81	83	0			-0-
							89	9									
09	7410	X	259	-0-	-7151	-0-	228	1	3	2	Y	25	25	0			-0-
							28	9									
*10	10742	X	10742	-0-	-0-	-0-	490	1	8503	2	Y	1590	1584	0	1	8	5
							1749	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
05	8627	X	8627	-0-	-0-	-0-	538	1	7474	2	Y	551	551	0			8
							9	4	606	9							
06	6771	X	6771	-0-	-0-	-0-	366	1	5686	2	Y	647	648	0			7
							7	4	712	9							
07	7031	X	7031	-0-	-0-	-0-	363	1	5858	2	Y	733	706	0	30	1	4
							4	4	806	9							
08	13957	X	13957	-0-	-0-	-0-	583	1	12132	2	Y	1129	1130	0			3
							1242	9									
09	12274	X	12274	-0-	-0-	-0-	540	1	10643	2	Y	992	991	0			4
							1091	9									
*10	8378	X	8378	-0-	-0-	-0-	456	1	6994	2	Y	844	843	0			5
							928	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
05	5045	X	5045	-0-	-0-	-0-	398	1	3915	2	Y	655	653	0	1	8	8
							11	4	721	9							
06	5509	X	5509	-0-	-0-	-0-	398	1	4479	2	Y	569	572	0			5
							6	4	626	9							
07	5952	X	5952	-0-	-0-	-0-	396	1	4842	2	Y	646	622	0	27	1	2
							3	4	711	9							
08	6288	X	6288	-0-	-0-	-0-	417	1	5091	2	Y	709	711	0			-0-
							780	9									
09	6379	X	6379	-0-	-0-	-0-	413	1	5006	2	Y	873	872	0			1
							960	9									
*10	6602	X	6602	-0-	-0-	-0-	409	1	5083	2	Y	1009	1008	0	1	8	1
							1110	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
05	1168	X	1168	-0-	-0-	-0-	220	1	616	2	Y	297	294	0			5
							5	4	327	9							
06	1800	X	1800	-0-	-0-	-0-	262	1	1163	2	Y	337	337	0			5
							4	4	371	9							
07	2059	X	2059	-0-	-0-	-0-	262	1	1417	2	Y	344	331	0	14	1	4
							2	4	378	9							
08	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	252	1	1499	2	Y	328	330	0			2
							361	9									
09	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	248	1	1412	2	Y	792	790	0			4
							871	9									
*10	2958	N	2958	-0-	-0-	-0-	296	1	1421	2	Y	1128	1126	0	1	8	5
							1241	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
05	5684	X	5684	-0-	-0-	-0-	4900	2	784	9	Y	713	712	0			11
06	5423	X	5423	-0-	-0-	-0-	4748	2	675	9	Y	614	614	0	1	8	10
07	7192	X	4940	-0-	-2252	-0-	4311	2	629	9	Y	572	517	0	53	1	12
08	7192	X	3538	-0-	-3654	-0-	2980	2	558	9	Y	507	486	0	24	1	9
09	6960	X	5463	-0-	-1497	-0-	4749	2	714	9	Y	649	646	0	1	1	11
10	5673	X	4645	-0-	-1028	-0-	3965	2	680	9	Y	618	537	0	84	1	8

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
05	4464	X	3596	-0-	-868	-0-	164	1	2726	2	N	642	675	1			45
							706	9									
06	4320	X	2629	-0-	-1691	-0-	136	1	2009	2	N	440	439	1			46
							484	9									
07	4464	X	1276	-0-	-3188	-0-	172	1	589	2	N	468	476	1			38
							515	9									
08	3596	X	2013	-0-	-1583	-0-	208	1	1251	2	N	504	489	1			53
							554	9									
09	3480	X	2338	-0-	-1142	-0-	131	1	1821	2	N	351	356	1			48
							386	9									
10	3596	X	2588	-0-	-1008	-0-	169	1	1865	2	N	504	471	1			81
							554	9									

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

05	1963	X	1963	-0-	-0-	-0-	1560	2	403	9	N	366	296	1	2	8	87
06	1906	X	1906	-0-	-0-	-0-	1558	2	348	9	N	316	310	1			93
07	1366	X	1366	-0-	-0-	-0-	1148	2	218	9	N	198	185	1	1	8	105
08	2421	X	2421	-0-	-0-	-0-	1915	2	506	9	N	460	421	1	1	8	143
09	2485	X	2485	-0-	-0-	-0-	2067	2	418	9	N	380	328	1	6	8	189
*10	2461	X	2461	-0-	-0-	-0-	2377	2	84	9	N	76	133	1			132

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

05	8277	X	5554	-0-	-2723	-0-	732	1	3956	2	Y	775	776	0	1	8	9
							13	4	853	9							
06	8954	X	8954	-0-	-0-	-0-	719	1	6847	2	Y	1249	1248	0	1	8	9
							14	4	1374	9							
07	11740	X	11740	-0-	-0-	-0-	843	1	9131	2	Y	1598	1537	0	66	1	4
							8	4	1758	9							
08	9218	X	9218	-0-	-0-	-0-	680	1	7366	2	Y	1065	1069	0			-0-
							1172	9									
09	9946	X	9946	-0-	-0-	-0-	670	1	8058	2	Y	1107	1105	0			2
							1218	9									
*10	10674	X	10674	-0-	-0-	-0-	671	1	8716	2	Y	1170	1169	0	1	8	2
							1287	9									

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

05	1922	X	1539	-0-	-383	-0-	58	1	976	2	N	459	486	1			37
							505	9									
06	1530	X	1244	-0-	-286	-0-	50	1	748	2	N	405	396	1			46
							446	9									
07	1488	X	678	-0-	-810	-0-	59	1	202	2	N	379	389	1			36
							417	9									
08	1550	X	606	-0-	-944	-0-	42	1	252	2	N	284	285	1			35
							312	9									
09	1500	X	1094	-0-	-406	-0-	45	1	630	2	N	381	361	1			55
							419	9									
10	1550	X	918	-0-	-632	-0-	47	1	521	2	N	318	315	1			58
							350	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
VALLEY WELLS UNIT 9 DIM WELL #: O 3H RRCID -> 280192 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 8000 - 13050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7514	X	7514	-0-	-0-	-0-	1192	1	5328	2	N	904	903	0	1	8	12
							994	9									
06	9768	X	9768	-0-	-0-	-0-	1161	1	7727	2	N	800	799	0	1	8	12
							880	9									
07	10460	X	10460	-0-	-0-	-0-	1196	1	8403	2	N	783	708	0	72	1	14
							861	9					1	8			
08	9039	X	9039	-0-	-0-	-0-	1204	1	7153	2	N	620	595	0	29	1	10
							682	9									
09	6690	X	3744	-0-	-2946	-0-	1169	1	2191	2	N	349	349	0	1	1	9
							384	9									
10	6913	X	1157	-0-	-5756	-0-	1099	1	14	2	N	40	37	0	6	1	6
							44	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: N 2H RRCID -> 280487 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 8800 - 19700

05	19592	X	15908	-0-	-3684	-0-	588	1	13793	2	Y	1388	1435	1			235
							1527	9									
06	15510	X	15223	-0-	-287	-0-	596	1	13173	2	Y	1322	1331	1			226
							1454	9									
07	15004	X	10849	-0-	-4155	-0-	584	1	9097	2	Y	1062	1162	1	1	8	125
							1168	9									
08	15004	X	1486	-0-	-13518	-0-	458	1	810	2	Y	198	261	1	3	8	59
							218	9									
09	14520	X	297	-0-	-14223	-0-	250	1	47	9	Y	43	80	1			22
10	15004	X	760	-0-	-14244	-0-	475	1	66	2	Y	199	154	1			67
							219	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: N 1H RRCID -> 280488 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8308 - 21297

05	19903	X	19903	-0-	-0-	-0-	686	1	17255	2	Y	1784	1731	1			270
							1962	9									
06	18960	X	18137	-0-	-823	-0-	636	1	15705	2	Y	1633	1639	1			264
							1796	9									
07	23825	X	23825	-0-	-0-	-0-	695	1	20933	2	Y	1997	2058	1	1	8	202
							2197	9									
08	15717	X	5419	-0-	-10298	-0-	982	1	3998	2	Y	399	502	1	6	8	93
							439	9									
09	15210	X	13616	-0-	-1594	-0-	1276	1	11674	2	Y	605	608	1	2	8	88
							666	9									
10	15717	X	11513	-0-	-4204	-0-	902	1	9875	2	Y	669	557	1	2	8	198
							736	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: N 3H RRCID -> 280508 COMPL. DATE 04/23/2016 TOTAL DEPTH 7804 PERF. 8219 - 18034

05	9350	X	9350	-0-	-0-	-0-	409	1	7720	2	Y	1110	1075	1			160
							1221	9									
06	8884	X	8884	-0-	-0-	-0-	396	1	7358	2	Y	1027	1028	1			159
							1130	9									
07	15562	X	8361	-0-	-7201	-0-	404	1	6815	2	Y	1038	1096	1			101
							1142	9									
08	12062	X	12062	-0-	-0-	-0-	243	1	11057	2	Y	693	667	1	7	8	120
							762	9									
09	9060	X	6848	-0-	-2212	-0-	102	1	6379	2	Y	334	400	1			54
							367	9									
10	9362	X	1421	-0-	-7941	-0-	306	1	616	2	Y	454	377	1	1	8	130
							499	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-BONITA WELL #: F 2H RRCID -> 280514 COMPL. DATE 05/11/2016 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 7464 - 11780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6434	X	6434	-0-	-0-	-0-	477	1	5314	2	N	575	572	0	1	8	6
							10	4	633	9							
06	5250	X	4084	-0-	-1166	-0-	415	1	3055	2	N	553	555	0			4
							6	4	608	9							
07	6078	X	6078	-0-	-0-	-0-	504	1	4848	2	N	657	632	0	27	1	2
							3	4	723	9							
08	6448	X	3393	-0-	-3055	-0-	490	1	2561	2	N	311	313	0			-0-
							342	9									
09	6240	X	4457	-0-	-1783	-0-	471	1	3306	2	N	618	617	0			1
							680	9									
10	6448	X	3673	-0-	-2775	-0-	410	1	2709	2	N	504	505	0			-0-
							554	9									

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
05	8358	X	8358	-0-	-0-	-0-	506	1	5745	2	Y	1886	1880	0	2	8	21
							32	4	2075	9							
06	6652	X	6652	-0-	-0-	-0-	485	1	4200	2	Y	1770	1778	0	1	8	12
							20	4	1947	9							
07	6510	X	5797	-0-	-713	-0-	483	1	3398	2	Y	1734	1672	0	71	1	2
							9	4	1907	9			1	8			
08	6510	X	3514	-0-	-2996	-0-	427	1	2205	2	Y	802	804	0			-0-
							882	9									
09	6300	X	4835	-0-	-1465	-0-	456	1	3137	2	Y	1129	1127	0			2
							1242	9									
*10	6553	X	6553	-0-	-0-	-0-	521	1	4827	2	Y	1095	1094	0	1	8	2
							1205	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
05	4880	X	4880	-0-	-0-	-0-	426	1	3803	2	Y	583	580	0	1	8	5
							10	4	641	9							
06	3510	X	3379	-0-	-131	-0-	404	1	2347	2	Y	565	567	0			3
							6	4	622	9							
07	4526	X	1632	-0-	-2894	-0-	317	1	520	2	Y	719	692	0	30	1	-0-
							4	4	791	9							
08	4526	X	1982	-0-	-2544	-0-	466	1	1117	2	Y	363	363	0			-0-
							399	9									
09	4380	X	4158	-0-	-222	-0-	462	1	3012	2	Y	622	622	0			-0-
							684	9									
10	4526	X	3971	-0-	-555	-0-	453	1	2825	2	Y	630	629	0			1
							693	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
05	12775	X	12775	-0-	-0-	-0-	717	1	10729	2	Y	1190	1185	0	1	8	15
							20	4	1309	9							
06	12003	X	12003	-0-	-0-	-0-	755	1	9725	2	Y	1371	1373	0	1	8	12
							15	4	1508	9							
07	14512	X	14512	-0-	-0-	-0-	810	1	12164	2	Y	1392	1341	0	57	1	6
							7	4	1531	9							
08	10912	X	9796	-0-	-1116	-0-	695	1	8292	2	Y	735	739	0			2
							809	9									
09	10560	X	9759	-0-	-801	-0-	661	1	7668	2	Y	1300	1296	0			6
							1430	9									
10	10912	X	9054	-0-	-1858	-0-	721	1	7060	2	Y	1157	1156	0	1	8	6
							1273	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-BONITA WELL #: N 1H RRCID -> 280754 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7217 - 11990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6191	X	6191	-0-	-0-	-0-	409	1	4611	2	Y	1048	1044	0	1	8	10
							18	4	1153	9							
06	6220	X	6220	-0-	-0-	-0-	420	1	4508	2	Y	1163	1166	0	1	8	6
							13	4	1279	9							
07	6121	X	6121	-0-	-0-	-0-	435	1	4389	2	Y	1174	1132	0	48	1	-0-
							6	4	1291	9							
08	6225	X	6225	-0-	-0-	-0-	437	1	4581	2	Y	1097	1097	0			-0-
							1207	9									
09	4560	X	3120	-0-	-1440	-0-	333	1	1899	2	Y	807	807	0			-0-
							888	9									
10	4712	X	4396	-0-	-316	-0-	398	1	3020	2	Y	889	888	0			1
							978	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
05	6276	X	6276	-0-	-0-	-0-	469	1	5177	2	Y	564	561	0			14
							10	4	620	9							
06	4844	X	4844	-0-	-0-	-0-	459	1	3796	2	Y	530	532	0			12
							6	4	583	9							
07	5951	X	5951	-0-	-0-	-0-	490	1	4785	2	Y	612	589	0	25	1	10
							3	4	673	9							
08	5053	X	4684	-0-	-369	-0-	500	1	3918	2	Y	242	243	0			9
							266	9									
09	4890	X	3449	-0-	-1441	-0-	460	1	2450	2	Y	490	489	0			10
							539	9									
10	5053	X	1681	-0-	-3372	-0-	367	1	933	2	Y	346	346	0			10
							381	9									

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
05	4898	X	4766	-0-	-132	-0-	5	1	3954	2	Y	722	720	0	1	8	12
							13	4	794	9							
06	5955	X	5955	-0-	-0-	-0-	12	1	4363	2	Y	1422	1418	0	1	8	15
							16	4	1564	9							
07	5511	X	5511	-0-	-0-	-0-	12	1	3992	2	Y	1364	1315	0	56	1	8
							7	4	1500	9							
08	6316	X	6316	-0-	-0-	-0-	10	1	4754	2	Y	1411	1413	0			6
							1552	9									
09	6204	X	6204	-0-	-0-	-0-	10	1	4884	2	Y	1191	1190	0			7
							1310	9									
*10	6164	X	6164	-0-	-0-	-0-	13	1	4835	2	Y	1196	1194	0	1	8	8
							1316	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
05	18690	X	18690	-0-	-0-	-0-	477	1	15888	2	Y	2081	2073	0	2	8	15
							36	4	2289	9							
06	18805	X	18805	-0-	-0-	-0-	488	1	15860	2	Y	2211	2216	0	1	8	9
							25	4	2432	9							
07	19155	X	19155	-0-	-0-	-0-	497	1	16293	2	Y	2140	2060	0	88	1	-0-
							11	4	2354	9			1	8			
08	17081	X	14610	-0-	-2471	-0-	494	1	12882	2	Y	1122	1122	0			-0-
							1234	9									
09	16530	X	8125	-0-	-8405	-0-	320	1	7038	2	Y	697	697	0			-0-
							767	9									
10	17081	X	11137	-0-	-5944	-0-	370	1	9479	2	Y	1171	1168	0	1	8	2
							1288	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
05	8317	X	8317	-0-	-0-	-0-	142	1	6393	2	Y	1595	1589	0	1	8	16
							27	4	1755	9							
06	8208	X	8208	-0-	-0-	-0-	139	1	6348	2	Y	1549	1555	0	1	8	9
							17	4	1704	9							
07	7142	X	7142	-0-	-0-	-0-	125	1	5436	2	Y	1431	1380	0	59	1	1
							7	4	1574	9							
08	7455	X	7455	-0-	-0-	-0-	130	1	5871	2	Y	1322	1323	0			-0-
							1454	9									
09	6873	X	6873	-0-	-0-	-0-	128	1	5242	2	Y	1366	1365	0			1
							1503	9									
*10	6748	X	6748	-0-	-0-	-0-	137	1	5218	2	Y	1266	1265	0	1	8	1
							1393	9									

FAITH-BONITA WELL #: B 7H RRCID -> 280919 COMPL. DATE 06/17/2016 TOTAL DEPTH 7102 PERF. 7011 - 13764

05	12879	X	12879	-0-	-0-	-0-	718	1	10571	2	Y	1423	1416	0	1	8	9
							25	4	1565	9							
06	11930	X	11930	-0-	-0-	-0-	646	1	9656	2	Y	1465	1469	0	1	8	4
							16	4	1612	9							
07	11966	X	11855	-0-	-111	-0-	597	1	9701	2	Y	1409	1355	0	58	1	-0-
							7	4	1550	9							
08	12183	X	9593	-0-	-2590	-0-	563	1	7852	2	Y	1071	1071	0			-0-
							1178	9									
09	11790	X	5538	-0-	-6252	-0-	402	1	4351	2	Y	714	714	0			-0-
							785	9									
10	12183	X	10979	-0-	-1204	-0-	618	1	8781	2	Y	1436	1432	0	1	8	3
							1580	9									

FAITH-BONITA WELL #: B 5H RRCID -> 280920 COMPL. DATE 06/17/2016 TOTAL DEPTH 6312 PERF. 7150 - 13689

05	12028	X	11160	-0-	-868	-0-	487	1	8426	2	Y	2012	2004	0	2	8	17
							34	4	2213	9							
06	14601	X	14601	-0-	-0-	-0-	617	1	11621	2	Y	2127	2132	0	1	8	11
							23	4	2340	9							
07	10909	X	10909	-0-	-0-	-0-	524	1	8482	2	Y	1722	1661	0	71	1	-0-
							9	4	1894	9			1	8			
08	10726	X	9286	-0-	-1440	-0-	557	1	7079	2	Y	1500	1500	0			-0-
							1650	9									
09	10380	X	5058	-0-	-5322	-0-	401	1	3931	2	Y	660	660	0			-0-
							726	9									
10	10726	X	6182	-0-	-4544	-0-	466	1	4805	2	Y	828	826	0			2
							911	9									

FAITH-BONITA WELL #: G 4H RRCID -> 280921 COMPL. DATE 06/10/2016 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7901 - 14370

05	4712	X	1044	-0-	-3668	-0-	6	1	104	2	Y	836	838	0	1	8	13
							14	4	920	9							
06	4560	X	1009	-0-	-3551	-0-	7	1	105	2	Y	807	810	0			10
							9	4	888	9							
07	4975	X	4975	-0-	-0-	-0-	12	1	3442	2	Y	1376	1321	0	56	1	9
							7	4	1514	9							
08	6073	X	6073	-0-	-0-	-0-	11	1	4465	2	Y	1452	1454	0			7
							1597	9									
09	4831	X	4831	-0-	-0-	-0-	11	1	3369	2	Y	1319	1318	0			8
							1451	9									
*10	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	12	1	3358	2	Y	1162	1162	0	1	8	7
							1278	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-BONITA WELL #: O 1H RRCID -> 280953 COMPL. DATE 06/10/2016 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 7029 - 14812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23963	X	23227	-0-	-736	-0-	555	1	19845	2	Y	2531	2517	0	2	8	22
							43	4	2784	9							
06	23190	X	23156	-0-	-34	-0-	567	1	19611	2	Y	2680	2688	0	1	8	13
							30	4	2948	9							
07	26290	X	26290	-0-	-0-	-0-	643	1	22691	2	Y	2675	2577	0	110	1	-0-
							13	4	2943	9			1	8			
08	19499	X	18827	-0-	-672	-0-	590	1	16754	2	Y	1348	1348	0			-0-
							1483	9									
09	18870	X	17643	-0-	-1227	-0-	565	1	15417	2	Y	1510	1507	0			3
							1661	9									
*10	20735	X	20735	-0-	-0-	-0-	606	1	17633	2	Y	2269	2265	0	1	8	6
							2496	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
05	8544	X	8544	-0-	-0-	-0-	555	1	6770	2	Y	1091	1083	0	1	8	15
							19	4	1200	9							
06	8071	X	8071	-0-	-0-	-0-	518	1	6346	2	Y	1086	1091	0	1	8	9
							12	4	1195	9							
07	8693	X	8693	-0-	-0-	-0-	554	1	6940	2	Y	1085	1045	0	45	1	4
							5	4	1194	9							
08	8157	X	8157	-0-	-0-	-0-	518	1	6344	2	Y	1177	1179	0			2
							1295	9									
09	7590	X	6845	-0-	-745	-0-	501	1	5033	2	Y	1192	1190	0			4
							1311	9									
10	7843	X	4856	-0-	-2987	-0-	464	1	3494	2	Y	816	816	0			4
							898	9									

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
05	6541	X	6370	-0-	-171	-0-	428	1	4805	2	Y	1017	1011	0	1	8	12
							18	4	1119	9							
06	6330	X	5881	-0-	-449	-0-	394	1	4376	2	Y	1000	1004	0			8
							11	4	1100	9							
07	5451	X	5451	-0-	-0-	-0-	405	1	4103	2	Y	854	824	0	35	1	3
							4	4	939	9							
08	4610	X	4610	-0-	-0-	-0-	399	1	3312	2	Y	817	819	0			1
							899	9									
09	6639	X	6639	-0-	-0-	-0-	477	1	5126	2	Y	942	941	0			2
							1036	9									
*10	5368	X	5368	-0-	-0-	-0-	442	1	4092	2	Y	758	758	0			2
							834	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
05	4433	X	2648	-0-	-1785	-0-	170	1	1932	2	Y	489	489	0			7
							8	4	538	9							
06	4290	X	4143	-0-	-147	-0-	218	1	3165	2	Y	684	684	0			7
							8	4	752	9							
07	6138	X	5113	-0-	-1025	-0-	309	1	3999	2	Y	728	702	0	30	1	3
							4	4	801	9							
08	5115	X	2294	-0-	-2821	-0-	308	1	1878	2	Y	98	100	0			1
							108	9									
09	4950	X	4207	-0-	-743	-0-	335	1	3181	2	Y	628	626	0			3
							691	9									
10	5115	X	4686	-0-	-429	-0-	249	1	3723	2	Y	649	648	0			4
							714	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
05	7571	X	7571	-0-	-0-	-0-	524	1	5934	2	Y	996	991	0	1	8	12
							17	4	1096	9							
06	8674	X	8674	-0-	-0-	-0-	482	1	6997	2	Y	1075	1077	0	1	8	9
							12	4	1183	9							
07	6251	X	6251	-0-	-0-	-0-	376	1	4870	2	Y	909	878	0	37	1	3
							5	4	1000	9							
08	4681	X	476	-0-	-4205	-0-	387	1	10	2	Y	72	75	0			-0-
							79	9									
09	4530	X	4329	-0-	-201	-0-	405	1	3802	2	Y	111	111	0			-0-
							122	9									
*10	8160	X	8160	-0-	-0-	-0-	508	1	7644	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									

FAITH-BONITA WELL #: A 2H RRCID -> 280979 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7520 - 17075

05	18848	X	16993	-0-	-1855	-0-	577	1	14011	2	Y	2154	2139	0	2	8	17
							36	4	2369	9							
06	18688	X	18688	-0-	-0-	-0-	638	1	15508	2	Y	2288	2295	0	1	8	9
							25	4	2517	9							
07	17985	X	17985	-0-	-0-	-0-	600	1	14833	2	Y	2309	2222	0	95	1	-0-
							12	4	2540	9			1	8			
08	16988	X	16232	-0-	-756	-0-	540	1	13497	2	Y	1995	1994	0	1	8	-0-
							2195	9									
09	18690	X	15067	-0-	-3623	-0-	505	1	12338	2	Y	2022	2019	0	1	8	2
							2224	9									
10	19313	X	17926	-0-	-1387	-0-	600	1	15168	2	Y	1962	1960	0	1	8	3
							2158	9									

FAITH-BONITA WELL #: A 3H RRCID -> 280980 COMPL. DATE 06/04/2016 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7529 - 13461

05	8929	X	8929	-0-	-0-	-0-	396	1	7607	2	Y	829	826	0	1	8	8
							14	4	912	9							
06	5460	X	5460	-0-	-0-	-0-	306	1	4247	2	Y	816	819	0			5
							9	4	898	9							
07	8685	X	8685	-0-	-0-	-0-	402	1	7150	2	Y	1025	986	0	42	1	2
							5	4	1128	9							
08	8928	X	7847	-0-	-1081	-0-	388	1	6366	2	Y	994	996	0			-0-
							1093	9									
09	10390	X	10390	-0-	-0-	-0-	464	1	8967	2	Y	872	872	0			-0-
							959	9									
10	8928	X	7498	-0-	-1430	-0-	403	1	6173	2	Y	838	838	0			-0-
							922	9									

FAITH-BONITA WELL #: A 4H RRCID -> 280981 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 7119 PERF. 7623 - 13366

05	7966	X	7966	-0-	-0-	-0-	413	1	6606	2	Y	847	841	0	1	8	7
							15	4	932	9							
06	7727	X	7727	-0-	-0-	-0-	443	1	6266	2	Y	916	918	0			5
							10	4	1008	9							
07	8525	X	8248	-0-	-277	-0-	401	1	6696	2	Y	1042	1003	0	43	1	1
							5	4	1146	9							
08	9286	X	9286	-0-	-0-	-0-	466	1	7764	2	Y	960	961	0			-0-
							1056	9									
09	8100	X	8100	-0-	-0-	-0-	424	1	6660	2	Y	924	922	0			2
							1016	9									
10	8246	X	7551	-0-	-695	-0-	433	1	6135	2	Y	894	894	0			2
							983	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PGE DOS WELL #: G 4H RRCID -> 281066 COMPL. DATE 07/17/2016 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 8276 - 16687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	39928	X	32200	-0-	-7728	-0-	134	1	30822	2	Y	1131	1091	1			216
							1244	9									
06	38640	X	30845	-0-	-7795	-0-	127	1	29581	2	Y	1034	1041	1			209
							1137	9									
07	32984	X	29871	-0-	-3113	-0-	114	1	28605	2	Y	1047	1100	1			156
							1152	9									
08	32860	X	28134	-0-	-4726	-0-	115	1	26973	2	Y	951	934	1	2	8	171
							1046	9									
09	31170	X	25831	-0-	-5339	-0-	106	1	24784	2	Y	855	922	1			104
							941	9									
10	32209	X	25809	-0-	-6400	-0-	108	1	24677	2	Y	931	870	1			165
							1024	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
05	7671	X	7671	-0-	-0-	-0-	9	1	6367	2	Y	1160	1156	0	1	8	12
							19	4	1276	9							
06	6817	X	6817	-0-	-0-	-0-	10	1	5530	2	Y	1149	1153	0	1	8	7
							13	4	1264	9							
07	7104	X	7104	-0-	-0-	-0-	10	1	5836	2	Y	1138	1097	0	47	1	1
							6	4	1252	9							
08	7037	X	6902	-0-	-135	-0-	8	1	5728	2	Y	1060	1061	0			-0-
							1166	9									
09	6810	X	5502	-0-	-1308	-0-	2	1	5206	2	Y	267	267	0			-0-
							294	9									
*10	8471	X	8471	-0-	-0-	-0-	10	1	7482	2	Y	890	888	0			2
							979	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
05	9605	X	9605	-0-	-0-	-0-	12	1	7766	2	Y	1635	1628	0	1	8	17
							28	4	1799	9							
06	9133	X	9133	-0-	-0-	-0-	13	1	7457	2	Y	1496	1503	0	1	8	9
							17	4	1646	9							
07	10044	X	9411	-0-	-633	-0-	13	1	7804	2	Y	1443	1391	0	59	1	2
							7	4	1587	9							
08	10044	X	8758	-0-	-1286	-0-	12	1	6924	2	Y	1656	1657	0	1	8	-0-
							1822	9									
09	9720	X	5141	-0-	-4579	-0-	3	1	4714	2	Y	385	385	0			-0-
							424	9									
10	9610	X	7556	-0-	-2054	-0-	7	1	6886	2	Y	603	601	0			2
							663	9									

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
05	11470	X	9625	-0-	-1845	-0-	154	1	7964	2	Y	1349	1342	0	1	8	18
							23	4	1484	9							
06	9750	X	9614	-0-	-136	-0-	152	1	7977	2	Y	1337	1341	0	1	8	13
							14	4	1471	9							
07	10522	X	10522	-0-	-0-	-0-	174	1	8804	2	Y	1397	1345	0	58	1	7
							7	4	1537	9							
08	10754	X	10754	-0-	-0-	-0-	164	1	9086	2	Y	1367	1369	0			5
							1504	9									
09	9478	X	9478	-0-	-0-	-0-	158	1	7956	2	Y	1240	1239	0			6
							1364	9									
*10	9850	X	9850	-0-	-0-	-0-	164	1	8375	2	Y	1192	1191	0	1	8	6
							1311	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH BONITA Y UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 281114 COMPL. DATE 06/15/2016 TOTAL DEPTH 7067 PERF. 7582 - 14392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7223	X	7174	-0-	-49	-0-	476	1	5409	2	Y	1154	1150	0	1	8	15
							20	4	1269	9							
06	6990	X	1149	-0-	-5841	-0-	196	1	100	2	Y	768	775	0			8
							8	4	845	9							
07	5580	X	2613	-0-	-2967	-0-	381	1	1747	2	Y	439	425	0	18	1	4
							2	4	483	9							
08	5580	X	2439	-0-	-3141	-0-	345	1	1461	2	Y	575	576	0			3
							633	9									
09	7843	X	7843	-0-	-0-	-0-	436	1	6006	2	Y	1274	1270	0			7
							1401	9									
*10	5776	X	5776	-0-	-0-	-0-	417	1	4282	2	Y	979	980	0	1	8	5
							1077	9									

FAITH-BONITA WELL #: B 8H RRCID -> 281149 COMPL. DATE 06/18/2016 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 6994 - 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
05	13330	X	13323	-0-	-7	-0-	630	1	10949	2	Y	1561	1558	0	1	8	9
							27	4	1717	9							
06	12900	X	12759	-0-	-141	-0-	600	1	10353	2	Y	1625	1630	0	1	8	3
							18	4	1788	9							
07	12927	X	11993	-0-	-934	-0-	591	1	9705	2	Y	1535	1475	0	63	1	-0-
							8	4	1689	9							
08	12927	X	10426	-0-	-2501	-0-	600	1	8352	2	Y	1340	1340	0			-0-
							1474	9									
09	12510	X	4997	-0-	-7513	-0-	368	1	3751	2	Y	798	798	0			-0-
							878	9									
10	12927	X	7622	-0-	-5305	-0-	501	1	5849	2	Y	1156	1154	0	1	8	1
							1272	9									

FAITH-BONITA WELL #: B 4H RRCID -> 281150 COMPL. DATE 06/18/2016 TOTAL DEPTH 7062 PERF. 7086 - 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
05	10690	X	10690	-0-	-0-	-0-	558	1	8926	2	Y	1080	1079	0	1	8	9
							18	4	1188	9							
06	9728	X	9728	-0-	-0-	-0-	508	1	8021	2	Y	1079	1083	0	1	8	4
							12	4	1187	9							
07	10416	X	9311	-0-	-1105	-0-	487	1	7649	2	Y	1064	1024	0	44	1	-0-
							5	4	1170	9							
08	10416	X	6727	-0-	-3689	-0-	398	1	5462	2	Y	788	788	0			-0-
							867	9									
09	10080	X	9420	-0-	-660	-0-	679	1	7418	2	Y	1203	1201	0			2
							1323	9									
10	10416	X	7726	-0-	-2690	-0-	562	1	5560	2	Y	1458	1455	0	1	8	4
							1604	9									

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
05	43803	X	37146	-0-	-6657	-0-	156	1	35506	2	Y	1349	1292	1	1	8	216
							1484	9									
06	42390	X	34865	-0-	-7525	-0-	142	1	33350	2	Y	1248	1253	1	1	8	210
							1373	9									
07	37324	X	34690	-0-	-2634	-0-	132	1	33152	2	Y	1278	1338	1			150
							1406	9									
08	37797	X	37797	-0-	-0-	-0-	155	1	36033	2	Y	1463	1398	1	3	8	212
							1609	9									
09	37862	X	37862	-0-	-0-	-0-	155	1	36264	2	Y	1312	1409	1	2	8	113
							1443	9									
*10	38962	X	38962	-0-	-0-	-0-	165	1	37337	2	Y	1327	1249	1	2	8	189
							1460	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PGE DOS WELL #: G 2H RRCID -> 281152 COMPL. DATE 07/15/2016 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8410 - 16679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	34131	X	32240	-0-	-1891	-0-	134	1	30741	2	Y	1241	1207	1			228
							1365	9									
06	33030	X	29408	-0-	-3622	-0-	120	1	28058	2	Y	1118	1131	1			215
							1230	9									
07	33449	X	28980	-0-	-4469	-0-	110	1	27628	2	Y	1129	1187	1			157
							1242	9									
08	33449	X	27163	-0-	-6286	-0-	111	1	25876	2	Y	1069	1044	1	2	8	180
							1176	9									
09	32370	X	24638	-0-	-7732	-0-	100	1	23494	2	Y	949	1025	1			104
							1044	9									
10	32240	X	24160	-0-	-8080	-0-	101	1	22925	2	Y	1031	964	1			171
							1134	9									

PGE DOS WELL #: G 3H RRCID -> 281161 COMPL. DATE 08/03/2016 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8268 - 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
05	44361	X	41084	-0-	-3277	-0-	172	1	39472	2	Y	1309	1272	1	1	8	234
							1440	9									
06	42930	X	38241	-0-	-4689	-0-	157	1	36782	2	Y	1184	1196	1	1	8	221
							1302	9									
07	39246	X	37582	-0-	-1664	-0-	144	1	36126	2	Y	1193	1254	1			160
							1312	9									
08	39246	X	35060	-0-	-4186	-0-	144	1	33711	2	Y	1095	1074	1	2	8	179
							1205	9									
09	37980	X	33808	-0-	-4172	-0-	139	1	32554	2	Y	1014	1089	1			104
							1115	9									
10	39246	X	33722	-0-	-5524	-0-	143	1	32341	2	Y	1125	1050	1			179
							1238	9									

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
05	43355	X	43355	-0-	-0-	-0-	182	1	41472	2	Y	1546	1505	1	1	8	268
							1701	9									
06	40122	X	40122	-0-	-0-	-0-	163	1	38314	2	Y	1495	1494	1	1	8	268
							1645	9									
07	42191	X	37365	-0-	-4826	-0-	142	1	35679	2	Y	1404	1491	1	1	8	180
							1544	9									
08	42191	X	35934	-0-	-6257	-0-	147	1	34366	2	Y	1292	1268	1	2	8	202
							1421	9									
09	40830	X	33781	-0-	-7049	-0-	138	1	32331	2	Y	1193	1282	1	1	8	112
							1312	9									
10	42191	X	32796	-0-	-9395	-0-	138	1	31316	2	Y	1220	1146	1	1	8	185
							1342	9									

FAITH-BONITA WELL #: G 1H RRCID -> 281166 COMPL. DATE 06/10/2016 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7668 - 14506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8314	X	8314	-0-	-0-	-0-	9	1	6967	2	Y	1198	1198	0	1	8	10
							20	4	1318	9							
06	7573	X	7573	-0-	-0-	-0-	14	1	5847	2	Y	1541	1542	0	1	8	8
							17	4	1695	9							
07	7918	X	7918	-0-	-0-	-0-	13	1	6269	2	Y	1481	1427	0	61	1	1
							7	4	1629	9							
08	6615	X	6615	-0-	-0-	-0-	10	1	5035	2	Y	1427	1428	0			-0-
							1570	9									
09	6610	X	6610	-0-	-0-	-0-	11	1	5133	2	Y	1333	1332	0			1
							1466	9									
*10	6195	X	6195	-0-	-0-	-0-	14	1	4799	2	Y	1256	1255	0	1	8	1
							1382	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	30442	X	10457	-0-	-19985	-0-	44	1	10096	2	Y	288	346	1			74
							317	9									
06	29460	X	20637	-0-	-8823	-0-	86	1	19960	2	Y	537	507	1			104
							591	9									
07	46957	X	46957	-0-	-0-	-0-	180	1	45435	2	Y	1220	1165	1			159
							1342	9									
08	36049	X	36049	-0-	-0-	-0-	150	1	35016	2	Y	803	814	1	2	8	146
							883	9									
09	38258	X	38258	-0-	-0-	-0-	157	1	36958	2	Y	1039	1072	1			113
							1143	9									
*10	39523	X	39523	-0-	-0-	-0-	167	1	37981	2	Y	1250	1155	1			208
							1375	9									

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
05	12122	X	12122	-0-	-0-	-0-	717	1	10656	2	N	681	570	1			195
							749	9									
06	11460	X	10926	-0-	-534	-0-	648	1	9747	2	N	483	498	1	2	8	178
							531	9									
07	11842	X	10785	-0-	-1057	-0-	684	1	9539	2	N	511	527	1			162
							562	9									
08	11842	X	7419	-0-	-4423	-0-	716	1	5893	2	N	736	730	1			168
							810	9									
09	11460	X	8418	-0-	-3042	-0-	611	1	7128	2	N	617	707	1			78
							679	9									
10	11842	X	6979	-0-	-4863	-0-	551	1	5736	2	N	629	575	1			132
							692	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
05	6194	X	6194	-0-	-0-	-0-	382	1	5084	2	N	652	650	0	1	8	8
							11	4	717	9							
06	5970	X	5441	-0-	-529	-0-	394	1	4351	2	N	626	628	0			6
							7	4	689	9							
07	5952	X	5658	-0-	-294	-0-	389	1	4628	2	N	580	559	0	24	1	3
							3	4	638	9							
08	6200	X	5649	-0-	-551	-0-	395	1	4681	2	N	521	523	0			1
							573	9									
09	6000	X	5264	-0-	-736	-0-	383	1	4384	2	N	452	452	0			1
							497	9									
10	6200	X	5372	-0-	-828	-0-	404	1	4476	2	N	447	446	0			2
							492	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
05	2630	X	2630	-0-	-0-	-0-	227	1	1826	2	N	516	515	0			5
							9	4	568	9							
06	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	321	1	2466	2	N	387	390	0			2
							5	4	426	9							
07	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	331	1	2535	2	N	339	327	0	14	1	-0-
							2	4	373	9							
08	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	412	1	2955	2	N	369	369	0			-0-
							406	9									
09	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	438	1	2786	2	N	349	348	0			1
							384	9									
*10	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	430	1	2690	2	N	332	332	0			1
							365	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-BONITA WELL #: C 4H RRCID -> 281204 COMPL. DATE 06/23/2016 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 6975 - 14317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7516	X	7516	-0-	-0-	-0-	10	1	5922	2	Y	1417	1411	0	1	8	13
							25	4	1559	9							
06	7199	X	7199	-0-	-0-	-0-	12	1	5710	2	Y	1330	1336	0	1	8	6
							14	4	1463	9							
07	7420	X	7420	-0-	-0-	-0-	12	1	5912	2	Y	1354	1304	0	56	1	-0-
							7	4	1489	9							
08	7050	X	7050	-0-	-0-	-0-	12	1	5216	2	Y	1656	1655	0	1	8	-0-
							1822	9									
09	6360	X	1556	-0-	-4804	-0-	3	1	1183	2	Y	336	336	0			-0-
							370	9									
10	6572	X	6523	-0-	-49	-0-	9	1	5564	2	Y	864	861	0			3
							950	9									

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
05	10389	X	10389	-0-	-0-	-0-	623	1	8096	2	Y	1495	1479	0	1	8	15
							25	4	1645	9							
06	8610	X	8115	-0-	-495	-0-	567	1	6178	2	Y	1234	1241	0	1	8	7
							13	4	1357	9							
07	9083	X	7131	-0-	-1952	-0-	565	1	5625	2	Y	852	824	0	35	1	-0-
							4	4	937	9							
08	10385	X	7781	-0-	-2604	-0-	576	1	5918	2	Y	1170	1170	0			-0-
							1287	9									
09	10050	X	7564	-0-	-2486	-0-	560	1	5802	2	Y	1093	1091	0			2
							1202	9									
10	10385	X	3973	-0-	-6412	-0-	420	1	2519	2	Y	940	939	0	1	8	2
							1034	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
05	7068	X	7068	-0-	-0-	-0-	412	1	5457	2	Y	1074	1069	0	1	8	10
							18	4	1181	9							
06	5700	X	5538	-0-	-162	-0-	330	1	3736	2	Y	1325	1326	0	1	8	8
							14	4	1458	9							
07	6541	X	4568	-0-	-1973	-0-	393	1	3669	2	Y	458	447	0	19	1	-0-
							2	4	504	9							
08	6541	X	850	-0-	-5691	-0-	289	1	65	2	Y	451	451	0			-0-
							496	9									
09	6330	X	4358	-0-	-1972	-0-	327	1	2550	2	Y	1346	1343	0			3
							1481	9									
10	6541	X	6230	-0-	-311	-0-	400	1	4687	2	Y	1039	1039	0	1	8	2
							1143	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
05	10745	X	10745	-0-	-0-	-0-	8	1	9587	2	Y	1030	1029	0	1	8	11
							17	4	1133	9							
06	13864	X	13864	-0-	-0-	-0-	10	1	12563	2	Y	1162	1164	0	1	8	8
							13	4	1278	9							
07	15462	X	15462	-0-	-0-	-0-	1	1	15421	2	Y	36	42	0	2	1	-0-
							40	9									
08	14446	X	5851	-0-	-8595	-0-	4	1	5245	2	Y	547	546	0			1
							602	9									
09	13980	X	10001	-0-	-3979	-0-	10	1	8640	2	Y	1228	1225	0			4
							1351	9									
10	14446	X	11546	-0-	-2900	-0-	13	1	10207	2	Y	1205	1204	0	1	8	4
							1326	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
05	3038	X	433	-0-	-2605	-0-	3	1	43	2	Y	347	351	0			5
							5	4	382	9							
06	2940	X	991	-0-	-1949	-0-	7	1	103	2	Y	793	791	0			7
							9	4	872	9							
07	992	X	45	-0-	-947	-0-	5	2	40	9	Y	36	41	0	2	1	-0-
08	9212	X	9212	-0-	-0-	-0-	13	1	7205	2	Y	1813	1810	0	1	8	2
							1994	9									
09	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	13	1	3114	2	Y	1503	1501	0			4
							1653	9									
*10	1663	X	1663	-0-	-0-	-0-	15	1	179	2	Y	1335	1335	0	1	8	3
							1469	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
05	10757	X	9548	-0-	-1209	-0-	514	1	7793	2	Y	1111	1107	0	1	8	11
							19	4	1222	9							
06	10517	X	10517	-0-	-0-	-0-	488	1	8563	2	Y	1319	1321	0	1	8	8
							15	4	1451	9							
07	9114	X	8200	-0-	-914	-0-	546	1	7110	2	Y	493	480	0	21	1	-0-
							2	4	542	9							
08	9114	X	5890	-0-	-3224	-0-	510	1	4667	2	Y	648	648	0			-0-
							713	9									
09	8820	X	7768	-0-	-1052	-0-	480	1	5712	2	Y	1433	1430	0			3
							1576	9									
10	9114	X	6828	-0-	-2286	-0-	488	1	5370	2	Y	882	882	0			3
							970	9									

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
05	12266	X	12266	-0-	-0-	-0-	600	1	10104	2	Y	1398	1391	0	1	8	14
							24	4	1538	9							
06	11337	X	11337	-0-	-0-	-0-	566	1	9401	2	Y	1234	1240	0	1	8	7
							13	4	1357	9							
07	11842	X	11516	-0-	-326	-0-	572	1	9433	2	Y	1367	1317	0	56	1	1
							7	4	1504	9							
08	11842	X	10000	-0-	-1842	-0-	560	1	8174	2	Y	1151	1152	0			-0-
							1266	9									
09	11460	X	8471	-0-	-2989	-0-	641	1	7129	2	Y	637	637	0			-0-
							701	9									
10	11842	X	6553	-0-	-5289	-0-	530	1	5427	2	Y	542	542	0			-0-
							596	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
05	17360	X	8884	-0-	-8476	-0-	544	1	7528	2	N	738	722	1			249
							812	9									
06	16800	X	13632	-0-	-3168	-0-	715	1	11788	2	N	1026	934	1	4	8	337
							1129	9									
07	13578	X	13491	-0-	-87	-0-	757	1	11767	2	N	879	929	1	1	8	286
							967	9									
08	13423	X	7104	-0-	-6319	-0-	637	1	5831	2	N	578	703	1			161
							636	9									
09	13620	X	9793	-0-	-3827	-0-	639	1	8207	2	N	861	921	1			101
							947	9									
10	14074	X	7599	-0-	-6475	-0-	539	1	6458	2	N	547	528	1			120
							602	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
05	8897	X	8771	-0-	-126	-0-	12	1	6987	2	Y	1586	1578	0	1	8	16
							27	4	1745	9							
06	8624	X	8624	-0-	-0-	-0-	14	1	6833	2	Y	1599	1604	0	1	8	10
							18	4	1759	9							
07	7890	X	7890	-0-	-0-	-0-	12	1	6352	2	Y	1381	1332	0	57	1	2
							7	4	1519	9							
08	7857	X	7857	-0-	-0-	-0-	11	1	6174	2	Y	1520	1521	0			1
							1672	9									
09	7560	X	6611	-0-	-949	-0-	3	1	6165	2	Y	403	404	0			-0-
							443	9									
*10	8081	X	8081	-0-	-0-	-0-	8	1	7235	2	Y	762	760	0			2
							838	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
05	10406	X	10406	-0-	-0-	-0-	323	1	8352	2	Y	1549	1543	0	1	8	12
							27	4	1704	9							
06	10896	X	10896	-0-	-0-	-0-	340	1	8826	2	Y	1557	1563	0	1	8	5
							17	4	1713	9							
07	7502	X	5050	-0-	-2452	-0-	214	1	3429	2	Y	1274	1226	0	53	1	-0-
							6	4	1401	9							
08	7502	X	4319	-0-	-3183	-0-	242	1	3267	2	Y	736	736	0			-0-
							810	9									
09	9299	X	9299	-0-	-0-	-0-	378	1	8051	2	Y	791	789	0			2
							870	9									
*10	7914	X	7914	-0-	-0-	-0-	303	1	6211	2	Y	1273	1270	0	1	8	4
							1400	9									

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
05	12496	X	12496	-0-	-0-	-0-	293	1	10572	2	Y	1460	1455	0	1	8	19
							25	4	1606	9							
06	11049	X	11049	-0-	-0-	-0-	261	1	9199	2	Y	1430	1435	0	1	8	13
							16	4	1573	9							
07	11463	X	11463	-0-	-0-	-0-	269	1	9442	2	Y	1585	1525	0	65	1	8
							8	4	1744	9							
08	11098	X	10658	-0-	-440	-0-	300	1	8870	2	Y	1353	1356	0			5
							1488	9									
09	10740	X	7213	-0-	-3527	-0-	269	1	6116	2	Y	753	754	0			4
							828	9									
10	11098	X	9134	-0-	-1964	-0-	326	1	7399	2	Y	1281	1278	0	1	8	6
							1409	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
05	10274	X	10274	-0-	-0-	-0-	260	1	8403	2	Y	1443	1443	0	1	8	13
							24	4	1587	9							
06	13375	X	13375	-0-	-0-	-0-	316	1	11068	2	Y	1793	1795	0	1	8	10
							19	4	1972	9							
07	16089	X	13969	-0-	-2120	-0-	338	1	11760	2	Y	1694	1633	0	70	1	-0-
							8	4	1863	9			1	8			
08	15035	X	10568	-0-	-4467	-0-	300	1	8676	2	Y	1447	1447	0			-0-
							1592	9									
09	14550	X	5950	-0-	-8600	-0-	244	1	4851	2	Y	777	777	0			-0-
							855	9									
10	13981	X	9464	-0-	-4517	-0-	309	1	8201	2	Y	867	865	0			2
							954	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
05	13980	X	13980	-0-	-0-	-0-	342	1	12088	2	Y	1387	1379	0	1	8	18
							24	4	1526	9							
06	13601	X	13601	-0-	-0-	-0-	316	1	11490	2	Y	1615	1618	0	1	8	14
							18	4	1777	9							
07	11494	X	11494	-0-	-0-	-0-	306	1	9674	2	Y	1370	1321	0	57	1	6
							7	4	1507	9							
08	11923	X	11923	-0-	-0-	-0-	268	1	9987	2	Y	1516	1518	0			4
							1668	9									
09	6259	X	6259	-0-	-0-	-0-	195	1	5156	2	Y	825	826	0			3
							908	9									
*10	13088	X	13088	-0-	-0-	-0-	411	1	11813	2	Y	785	785	0			3
							864	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
05	9346	X	9346	-0-	-0-	-0-	256	1	7463	2	Y	1456	1449	0	1	8	11
							25	4	1602	9							
06	10369	X	10369	-0-	-0-	-0-	263	1	8503	2	Y	1443	1448	0	1	8	5
							16	4	1587	9							
07	9731	X	9731	-0-	-0-	-0-	251	1	8068	2	Y	1278	1230	0	53	1	-0-
							6	4	1406	9							
08	8384	X	8384	-0-	-0-	-0-	280	1	6921	2	Y	1075	1075	0			-0-
							1183	9									
09	6774	X	6774	-0-	-0-	-0-	301	1	5856	2	Y	561	561	0			-0-
							617	9									
*10	9683	X	9683	-0-	-0-	-0-	382	1	8095	2	Y	1096	1094	0	1	8	1
							1206	9									

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
05	10863	X	10863	-0-	-0-	-0-	273	1	8791	2	Y	1611	1607	0	1	8	12
							27	4	1772	9							
06	11263	X	11263	-0-	-0-	-0-	279	1	9524	2	Y	1314	1322	0	1	8	3
							15	4	1445	9							
07	8308	X	8133	-0-	-175	-0-	219	1	6633	2	Y	1159	1114	0	48	1	-0-
							6	4	1275	9							
08	8308	X	7066	-0-	-1242	-0-	225	1	5576	2	Y	1150	1150	0			-0-
							1265	9									
09	8040	X	4202	-0-	-3838	-0-	206	1	3293	2	Y	639	639	0			-0-
							703	9									
*10	9074	X	9074	-0-	-0-	-0-	317	1	7827	2	Y	845	843	0			2
							930	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
05	8397	X	8397	-0-	-0-	-0-	9	1	6981	2	Y	1259	1252	0	1	8	9
							22	4	1385	9							
06	8807	X	8807	-0-	-0-	-0-	10	1	7466	2	Y	1197	1201	0	1	8	4
							14	4	1317	9							
07	6882	X	6472	-0-	-410	-0-	8	1	5468	2	Y	902	869	0	37	1	-0-
							4	4	992	9							
08	8368	X	8368	-0-	-0-	-0-	8	1	7136	2	Y	1113	1113	0			-0-
							1224	9									
09	6990	X	2424	-0-	-4566	-0-	2	1	2151	2	Y	246	246	0			-0-
							271	9									
10	7223	X	698	-0-	-6525	-0-	6	1	75	2	Y	561	560	0			1
							617	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-BONITA WELL #: H 6H RRCID -> 281451 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 7096 - 13941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13942	X	13942	-0-	-0-	-0-	341	1	12682	2	Y	823	827	0	1	8	5
							14	4	905	9							
06	13665	X	13665	-0-	-0-	-0-	315	1	12026	2	Y	1191	1192	0	1	8	3
							14	4	1310	9							
07	13692	X	13692	-0-	-0-	-0-	308	1	11922	2	Y	1323	1272	0	54	1	-0-
							7	4	1455	9							
08	13299	X	13280	-0-	-19	-0-	284	1	11590	2	Y	1278	1278	0			-0-
							1406	9									
09	12870	X	6698	-0-	-6172	-0-	227	1	5752	2	Y	654	654	0			-0-
							719	9									
10	13299	X	4357	-0-	-8942	-0-	175	1	3826	2	Y	324	324	0			-0-
							356	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
05	15531	X	14384	-0-	-1147	-0-	348	1	11857	2	N	1951	1941	0	2	8	19
							33	4	2146	9							
06	15420	X	9623	-0-	-5797	-0-	262	1	8004	2	N	1222	1234	0	1	8	6
							13	4	1344	9							
07	15934	X	13492	-0-	-2442	-0-	360	1	11021	2	N	1910	1835	0	78	1	2
							10	4	2101	9			1	8			
08	15934	X	9335	-0-	-6599	-0-	349	1	7865	2	N	1019	1021	0			-0-
							1121	9									
09	15330	X	10018	-0-	-5312	-0-	360	1	8519	2	N	1035	1034	0			1
							1139	9									
10	14384	X	13469	-0-	-915	-0-	435	1	11209	2	N	1659	1656	0	1	8	3
							1825	9									

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
05	12741	X	11016	-0-	-1725	-0-	11	1	9346	2	Y	1485	1482	0	1	8	16
							25	4	1634	9							
06	12840	X	8947	-0-	-3893	-0-	11	1	7474	2	Y	1315	1322	0	1	8	8
							15	4	1447	9							
07	8680	X	8276	-0-	-404	-0-	11	1	6859	2	Y	1273	1227	0	52	1	2
							6	4	1400	9							
08	9730	X	9730	-0-	-0-	-0-	10	1	8202	2	Y	1380	1382	0			-0-
							1518	9									
09	8400	X	6800	-0-	-1600	-0-	3	1	6436	2	Y	328	328	0			-0-
							361	9									
10	8680	X	385	-0-	-8295	-0-	3	1	42	2	Y	309	309	0			-0-
							340	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
05	53630	X	44169	-0-	-9461	-0-	268	1	41590	2	Y	2101	2017	1	4	8	178
							2311	9									
06	48960	X	41368	-0-	-7592	-0-	272	1	39013	2	Y	1894	1738	1	1	8	333
							2083	9									
07	42036	X	38529	-0-	-3507	-0-	212	1	36568	2	Y	1590	1746	1			177
							1749	9									
08	42036	X	41766	-0-	-270	-0-	259	1	39122	2	Y	2168	2087	1	5	8	253
							2385	9									
09	40680	X	37078	-0-	-3602	-0-	234	1	34850	2	Y	1813	2025	1			41
							1994	9									
10	42036	X	36304	-0-	-5732	-0-	246	1	34135	2	Y	1748	1683	1	1	8	105
							1923	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 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
05	55676 X	44811	-0-	-10865	-0-	266	1	42401	2	Y	1949	1870	1	4	8	176
						2144	9									
06	49230 X	41870	-0-	-7360	-0-	269	1	39680	2	Y	1746	1603	1	1	8	318
						1921	9									
07	43555 X	38781	-0-	-4774	-0-	213	1	36861	2	Y	1552	1688	1			182
						1707	9									
08	43555 X	42448	-0-	-1107	-0-	255	1	40053	2	Y	1945	1884	1	4	8	239
						2140	9									
09	42150 X	37689	-0-	-4461	-0-	232	1	35664	2	Y	1630	1823	1			46
						1793	9									
10	43555 X	37145	-0-	-6410	-0-	247	1	35119	2	Y	1617	1556	1	1	8	106
						1779	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
05	52576 X	39811	-0-	-12765	-0-	243	1	37430	2	Y	1944	1864	1	4	8	173
						2138	9									
06	43980 X	38625	-0-	-5355	-0-	254	1	36411	2	Y	1782	1633	1	1	8	321
						1960	9									
07	38316 X	35581	-0-	-2735	-0-	203	1	33465	2	Y	1739	1861	1			199
						1913	9									
08	39307 X	39307	-0-	-0-	-0-	242	1	36863	2	Y	2002	1951	1	4	8	246
						2202	9									
09	37080 X	35165	-0-	-1915	-0-	220	1	33111	2	Y	1667	1867	1			46
						1834	9									
10	38316 X	34910	-0-	-3406	-0-	235	1	32898	2	Y	1615	1555	1	1	8	105
						1777	9									

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
05	54281 X	43901	-0-	-10380	-0-	262	1	41496	2	Y	1948	1869	1	4	8	169
						2143	9									
06	49500 X	41777	-0-	-7723	-0-	273	1	39452	2	Y	1865	1703	1	1	8	330
						2052	9									
07	42780 X	38809	-0-	-3971	-0-	222	1	36497	2	Y	1900	2019	1	1	8	210
						2090	9									
08	42780 X	38675	-0-	-4105	-0-	239	1	36280	2	Y	1960	1929	1	4	8	237
						2156	9									
09	41400 X	35487	-0-	-5913	-0-	223	1	33415	2	Y	1681	1877	1			41
						1849	9									
10	42780 X	35834	-0-	-6946	-0-	241	1	33754	2	Y	1672	1608	1	1	8	104
						1839	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
05	12834 X	10403	-0-	-2431	-0-	371	1	8259	2	N	1587	1580	0	1	8	9
						27	4	1746	9							
06	13050 X	4702	-0-	-8348	-0-	279	1	3078	2	N	1211	1219	0	1	8	-0-
						13	4	1332	9							
07	13485 X	12685	-0-	-800	-0-	486	1	9400	2	N	2533	2428	0	104	1	-0-
						13	4	2786	9			1	8			
08	13485 X	11162	-0-	-2323	-0-	495	1	8060	2	N	2370	2369	0	1	8	-0-
						2607	9									
09	12387 X	12387	-0-	-0-	-0-	449	1	9060	2	N	2616	2611	0	1	8	4
						2878	9									
*10	12974 X	12974	-0-	-0-	-0-	471	1	10066	2	N	2215	2213	0	1	8	5
						2437	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
05	17249	X	17249	-0-	-0-	-0-	493	1	13944	2	N	2517	2505	0	2	8	31
							43	4	2769	9							
06	15570	X	8660	-0-	-6910	-0-	378	1	6440	2	N	1658	1674	0	1	8	14
							18	4	1824	9							
07	16089	X	14918	-0-	-1171	-0-	426	1	11037	2	N	3126	3000	0	128	1	11
							16	4	3439	9			1	8			
08	24302	X	24302	-0-	-0-	-0-	589	1	20788	2	N	2658	2663	0	1	8	5
							1	4	2924	9							
09	21804	X	21804	-0-	-0-	-0-	553	1	17221	2	N	3664	3657	0	1	8	11
							4030	9									
10	16089	X	13123	-0-	-2966	-0-	473	1	10386	2	N	2058	2062	0	1	8	6
							2264	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
05	19654	X	7381	-0-	-12273	-0-	221	1	5528	2	N	1461	1459	0	1	8	19
							25	4	1607	9							
06	19020	X	12322	-0-	-6698	-0-	473	1	9684	2	N	1948	1949	0	1	8	17
							22	4	2143	9							
07	20281	X	20281	-0-	-0-	-0-	518	1	13525	2	N	5645	5410	0	231	1	20
							28	4	6210	9			1	8			
08	8618	X	6886	-0-	-1732	-0-	300	1	4155	2	N	2210	2225	0	1	8	4
							2431	9									
09	12330	X	755	-0-	-11575	-0-	106	1	70	2	N	526	528	0			2
							579	9									
10	20274	X	17354	-0-	-2920	-0-	590	1	11902	2	N	4420	4402	0	2	8	18
							4862	9									

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
05	19065	X	19065	-0-	-0-	-0-	491	1	15441	2	N	2805	2794	0	2	8	29
							47	4	3086	9							
06	11680	X	11680	-0-	-0-	-0-	404	1	9602	2	N	1506	1527	0	1	8	7
							17	4	1657	9							
07	10456	X	10456	-0-	-0-	-0-	373	1	7245	2	N	2568	2466	0	105	1	3
							13	4	2825	9			1	8			
08	17392	X	17392	-0-	-0-	-0-	451	1	14168	2	N	2521	2523	0	1	8	-0-
							2773	9									
09	21286	X	21286	-0-	-0-	-0-	557	1	16435	2	N	3904	3896	0	1	8	7
							4294	9									
*10	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	281	1	2773	2	N	883	890	0			-0-
							971	9									

PGE BROWNE WELL #: Q 1H RRCID -> 283059 COMPL. DATE 09/10/2017 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 8363 - 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
05	38192	X	8880	-0-	-29312	-0-	220	1	8129	2	N	483	497	1	2	8	95
							531	9									
06	47341	X	47341	-0-	-0-	-0-	1027	1	44594	2	N	1564	1377	1	1	8	281
							1720	9									
07	35216	X	34626	-0-	-590	-0-	807	1	31998	2	N	1655	1852	1	1	8	83
							1821	9									
08	31403	X	30288	-0-	-1115	-0-	1075	1	27513	2	N	1545	1485	1	9	8	134
							1700	9									
09	47340	X	27132	-0-	-20208	-0-	1173	1	24335	2	N	1476	1490	1			120
							1624	9									
10	48918	X	20162	-0-	-28756	-0-	770	1	18448	2	N	858	854	1	1	8	123
							944	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

PGE BROWNE WELL #: Q 2H RRCID -> 283070 COMPL. DATE 09/11/2017 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8305 - 19076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	42904	X	10504	-0-	-32400	-0-	262	1	9662	2	N	527	541	1	2	8	102
							580	9									
06	38940	X	34922	-0-	-4018	-0-	760	1	33029	2	N	1030	941	1			191
							1133	9									
07	39722	X	39722	-0-	-0-	-0-	928	1	36757	2	N	1852	1956	1	1	8	86
							2037	9									
08	36327	X	36327	-0-	-0-	-0-	1292	1	33049	2	N	1805	1725	1	12	8	154
							1986	9									
09	34920	X	34144	-0-	-776	-0-	1480	1	30696	2	N	1789	1801	1	1	8	141
							1968	9									
10	39711	X	37176	-0-	-2535	-0-	1401	1	33572	2	N	2003	1877	1	2	8	265
							2203	9									

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
05	51553	X	11038	-0-	-40515	-0-	277	1	10225	2	N	487	508	1	2	8	102
							536	9									
06	46380	X	8070	-0-	-38310	-0-	177	1	7711	2	N	165	219	1			48
							182	9									
07	47182	X	34727	-0-	-12455	-0-	818	1	32412	2	N	1361	1346	1	1	8	62
							1497	9									
08	42594	X	31656	-0-	-10938	-0-	1126	1	28837	2	N	1539	1459	1	8	8	134
							1693	9									
09	37530	X	28671	-0-	-8859	-0-	1239	1	25701	2	N	1574	1580	1	1	8	127
							1731	9									
10	34720	X	29392	-0-	-5328	-0-	1109	1	26570	2	N	1557	1473	1	2	8	209
							1713	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
05	48143	X	11727	-0-	-36416	-0-	911	1	10031	2	N	714	699	1	4	8	100
							785	9									
06	42930	X	9939	-0-	-32991	-0-	2051	1	7332	2	N	505	220	1	1	8	384
							556	9									
07	42873	X	26694	-0-	-16179	-0-	3230	1	21719	2	N	1586	1846	1	7	8	117
							1745	9									
08	40641	X	25591	-0-	-15050	-0-	1652	1	21539	2	N	2182	1995	1	108	8	196
							2400	9									
09	37440	X	26674	-0-	-10766	-0-	1279	1	22920	2	N	2250	2251	1	14	8	181
							2475	9									
*10	27021	X	27021	-0-	-0-	-0-	1696	1	23214	2	N	1919	1860	1	9	8	231
							2111	9									

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
05	35867	X	8077	-0-	-27790	-0-	616	1	6826	2	N	577	568	1	2	8	98
							635	9									
06	33660	X	2025	-0-	-31635	-0-	421	1	1498	2	N	96	66	1			128
							106	9									
07	33883	X	9066	-0-	-24817	-0-	1044	1	7183	2	N	763	822	1	4	8	65
							839	9									
08	31496	X	11070	-0-	-20426	-0-	709	1	9250	2	N	1010	922	1	50	8	103
							1111	9									
09	27990	X	11229	-0-	-16761	-0-	526	1	9452	2	N	1137	1129	1	8	8	103
							1251	9									
*10	10900	X	10900	-0-	-0-	-0-	650	1	9030	2	N	1109	1063	1	5	8	144
							1220	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PGE BROWNE WELL #: P 3H RRCID -> 283089 COMPL. DATE 09/19/2017 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8014 - 23097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	54188	X	13817	-0-	-40371	-0-	1031	1	11507	2	N	1163	1136	1	7	8	165
							1279	9									
06	49830	X	1059	-0-	-48771	-0-	225	1	790	2	N	40	76	1			129
							44	9									
07	51119	X	3294	-0-	-47825	-0-	372	1	2581	2	N	310	416	1			23
							341	9									
08	48484	X	22124	-0-	-26360	-0-	1413	1	18437	2	N	2067	1814	1	97	8	179
							2274	9									
09	44880	X	29833	-0-	-15047	-0-	1411	1	25327	2	N	2814	2754	1	17	8	222
							3095	9									
*10	30672	X	30672	-0-	-0-	-0-	1809	1	25202	2	N	3328	3142	1	15	8	393
							3661	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
05	31496	X	24741	-0-	-6755	-0-	226	1	20488	2	Y	3605	3593	0	3	8	41
							61	4	3966	9							
06	30480	X	27105	-0-	-3375	-0-	57	1	22745	2	Y	3873	3882	0	2	8	30
							43	4	4260	9							
07	26840	X	26840	-0-	-0-	-0-	32	1	22671	2	Y	3744	3608	0	154	1	11
							19	4	4118	9			1	8			
08	25399	X	25399	-0-	-0-	-0-	25	1	21515	2	Y	3508	3514	0	1	8	4
							3859	9									
09	26559	X	26559	-0-	-0-	-0-	29	1	22677	2	Y	3503	3498	0	1	8	8
							3853	9									
*10	22927	X	22927	-0-	-0-	-0-	33	1	19597	2	Y	2997	2996	0	1	8	8
							3297	9									

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
05	17825	X	14944	-0-	-2881	-0-	531	1	12701	2	N	1533	1521	0	1	8	14
							26	4	1686	9							
06	19107	X	19107	-0-	-0-	-0-	427	1	17200	2	N	1333	1340	0	1	8	6
							14	4	1466	9							
07	17825	X	10473	-0-	-7352	-0-	458	1	8735	2	N	1158	1116	0	48	1	-0-
							6	4	1274	9							
08	14942	X	14526	-0-	-416	-0-	526	1	12232	2	N	1607	1606	0	1	8	-0-
							1768	9									
09	21021	X	21021	-0-	-0-	-0-	756	1	18048	2	N	2015	2011	0	1	8	3
							2217	9									
10	19747	X	10626	-0-	-9121	-0-	481	1	9047	2	N	998	1000	0	1	8	-0-
							1098	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
05	29605	X	20562	-0-	-9043	-0-	195	1	17398	2	Y	2658	2650	0	2	8	31
							45	4	2924	9							
06	28650	X	20234	-0-	-8416	-0-	42	1	17053	2	Y	2825	2832	0	1	8	23
							31	4	3108	9							
07	23002	X	15264	-0-	-7738	-0-	18	1	12884	2	Y	2137	2064	0	88	1	7
							11	4	2351	9			1	8			
08	24188	X	24188	-0-	-0-	-0-	23	1	20712	2	Y	3139	3141	0	1	8	4
							3453	9									
09	23926	X	23926	-0-	-0-	-0-	25	1	20549	2	Y	3047	3043	0	1	8	7
							3352	9									
10	20894	X	20563	-0-	-331	-0-	28	1	17750	2	Y	2532	2531	0	1	8	7
							2785	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-YANA Y UNIT WELL #: K 5H RRCID -> 283759 COMPL. DATE 08/18/2017 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 7272 - 19309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	33294	X	24276	-0-	-9018	-0-	740	1	20614	2	N	2615	2605	0	2	8	24
							45	4	2877	9							
06	32220	X	29231	-0-	-2989	-0-	632	1	25677	2	N	2630	2639	0	1	8	14
							29	4	2893	9							
07	30659	X	13804	-0-	-16855	-0-	537	1	11288	2	N	1791	1730	0	74	1	-0-
							9	4	1970	9			1	8			
08	25637	X	18820	-0-	-6817	-0-	651	1	16187	2	N	1802	1801	0	1	8	-0-
							1982	9									
09	29220	X	18898	-0-	-10322	-0-	649	1	15524	2	N	2477	2472	0	1	8	4
							2725	9									
10	30194	X	8128	-0-	-22066	-0-	414	1	6330	2	N	1258	1261	0	1	8	-0-
							1384	9									

FAITH-YANA W UNIT WELL #: L 7H RRCID -> 283775 COMPL. DATE 08/22/2017 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 7356 - 20146

05	18692	X	18692	-0-	-0-	-0-	426	1	15932	2	N	2089	2080	0	2	8	18
							36	4	2298	9							
06	18144	X	18144	-0-	-0-	-0-	389	1	15063	2	N	2423	2427	0	1	8	13
							27	4	2665	9							
07	13614	X	13614	-0-	-0-	-0-	399	1	10751	2	N	2230	2149	0	92	1	1
							11	4	2453	9			1	8			
08	14632	X	14632	-0-	-0-	-0-	445	1	11568	2	N	2381	2381	0	1	8	-0-
							2619	9									
09	16665	X	16665	-0-	-0-	-0-	483	1	13976	2	N	2005	2003	0	1	8	1
							2206	9									
*10	15843	X	15843	-0-	-0-	-0-	556	1	13707	2	N	1436	1436	0	1	8	-0-
							1580	9									

FAITH-YANA X UNIT WELL #: L 8H RRCID -> 283777 COMPL. DATE 08/22/2017 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 7431 - 20082

05	22808	X	22808	-0-	-0-	-0-	483	1	19213	2	N	2785	2775	0	2	8	32
							48	4	3064	9							
06	29077	X	29077	-0-	-0-	-0-	585	1	25250	2	N	2917	2925	0	1	8	23
							33	4	3209	9							
07	20407	X	20407	-0-	-0-	-0-	550	1	17398	2	N	2225	2149	0	92	1	6
							11	4	2448	9			1	8			
08	23056	X	23056	-0-	-0-	-0-	637	1	19365	2	N	2776	2778	0	1	8	3
							3054	9									
09	20779	X	20779	-0-	-0-	-0-	534	1	16957	2	N	2989	2985	0	1	8	6
							3288	9									
*10	18898	X	18898	-0-	-0-	-0-	636	1	16260	2	N	1820	1822	0	1	8	3
							2002	9									

FAITH-YANA WELL #: M 2H RRCID -> 284153 COMPL. DATE 07/27/2017 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 7111 - 15290

05	21917	X	18026	-0-	-3891	-0-	493	1	14511	2	N	2705	2696	0	2	8	28
							46	4	2976	9							
06	21210	X	11266	-0-	-9944	-0-	460	1	9084	2	N	1549	1568	0	1	8	8
							18	4	1704	9							
07	20801	X	14078	-0-	-6723	-0-	502	1	9904	2	N	3324	3189	0	136	1	6
							16	4	3656	9			1	8			
08	20243	X	11378	-0-	-8865	-0-	490	1	8301	2	N	2352	2357	0	1	8	-0-
							2587	9									
09	19440	X	13476	-0-	-5964	-0-	455	1	10103	2	N	2653	2649	0	1	8	3
							2918	9									
10	18011	X	13533	-0-	-4478	-0-	475	1	10605	2	N	2230	2229	0	1	8	3
							2453	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

PGE DOS WELL #: U 1H RRCID -> 286108 COMPL. DATE 09/22/2018 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 8370 - 23072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	152443	X	152443	-0-	-0-	-0-	169	1	139519	2	N	11595	11630	1	22	8	150
							12755	9									
06	94819	X	94819	-0-	-0-	-0-	148	1	86393	2	N	7525	7455	1	15	8	205
							8278	9									
07	128268	X	128268	-0-	-0-	-0-	146	1	117082	2	N	10036	10038	1	1	8	202
							11040	9									
08	141596	X	141596	-0-	-0-	-0-	172	1	129338	2	N	10987	10892	1	27	8	270
							12086	9									
09	135581	X	135581	-0-	-0-	-0-	167	1	125059	2	N	9414	9495	1	4	8	185
							10355	9									
*10	138525	X	138525	-0-	-0-	-0-	172	1	130537	2	N	7105	7071	1	3	8	216
							7816	9									

PGE DOS WELL #: U 2H RRCID -> 286109 COMPL. DATE 09/23/2018 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 8286 - 23382

05	174049	X	174049	-0-	-0-	-0-	193	1	159019	2	N	13488	13538	1	27	8	260
							14837	9									
06	119288	X	119288	-0-	-0-	-0-	186	1	108954	2	N	9225	9128	1	17	8	340
							10148	9									
07	199922	X	199922	-0-	-0-	-0-	232	1	185579	2	N	12828	12819	1	3	8	346
							14111	9									
08	180052	X	180052	-0-	-0-	-0-	225	1	169847	2	N	9073	9083	1	20	8	316
							9980	9									
09	171400	X	171400	-0-	-0-	-0-	214	1	159485	2	N	10637	10651	1	5	8	297
							11701	9									
*10	169862	X	169862	-0-	-0-	-0-	208	1	157951	2	N	10639	10520	1	4	8	412
							11703	9									

PGE DOS WELL #: U 5H RRCID -> 286137 COMPL. DATE 09/28/2018 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 8201 - 23336

05	115320	X	115320	-0-	-0-	-0-	125	1	102979	2	N	11105	11121	1	22	8	140
							12216	9									
06	77449	X	77449	-0-	-0-	-0-	119	1	69396	2	N	7213	7144	1	13	8	196
							7934	9									
07	103462	X	103462	-0-	-0-	-0-	116	1	92645	2	N	9728	9728	1	1	8	195
							10701	9									
08	91037	X	91037	-0-	-0-	-0-	106	1	80198	2	N	9757	9689	1	22	8	241
							10733	9									
09	91528	X	91528	-0-	-0-	-0-	110	1	82139	2	N	8435	8505	1	3	8	168
							9279	9									
*10	99594	X	99594	-0-	-0-	-0-	117	1	89351	2	N	9205	9089	1	4	8	280
							10126	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: R 2H RRCID -> 286215 COMPL. DATE 09/08/2018 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 8097 - 14054

05	53506	X	34191	-0-	-19315	-0-	30813	2	3378	9	N	3071	3048	1			51
06	51780	X	33398	-0-	-18382	-0-	29623	2	3775	9	N	3432	3390	1	3	8	90
07	42005	X	32392	-0-	-9613	-0-	29328	2	3064	9	N	2785	2823	1			52
08	39091	X	30614	-0-	-8477	-0-	28133	2	2481	9	N	2255	2257	1	1	8	49
09	35970	X	29058	-0-	-6912	-0-	26667	2	2391	9	N	2174	2197	1			26
10	34503	X	27050	-0-	-7453	-0-	24682	2	2368	9	N	2153	2122	1			57

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: P 2H RRCID -> 286295 COMPL. DATE 09/21/2018 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8352 - 18881

05	111817	X	76817	-0-	-35000	-0-	67471	2	9346	9	N	8496	8422	1			139
06	86160	X	71477	-0-	-14683	-0-	62998	2	8479	9	N	7708	7639	1	8	8	200
07	89032	X	70017	-0-	-19015	-0-	62021	2	7996	9	N	7269	7338	1	1	8	130
08	78182	X	65518	-0-	-12664	-0-	58034	2	7484	9	N	6804	6786	1	2	8	146
09	74640	X	63988	-0-	-10652	-0-	56812	2	7176	9	N	6524	6594	1			76
10	76818	X	63437	-0-	-13381	-0-	56268	2	7169	9	N	6517	6425	1			168

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 #: 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
05	114607	X	65957	-0-	-48650	-0-	57445	2	8512	9	N	7738	7672	1			124
06	110910	X	61008	-0-	-49902	-0-	53928	2	7080	9	N	6436	6390	1	6	8	164
07	114607	X	60335	-0-	-54272	-0-	53546	2	6789	9	N	6172	6227	1			109
08	66340	X	65568	-0-	-772	-0-	58662	2	6906	9	N	6278	6253	1	1	8	133
09	64200	X	62212	-0-	-1988	-0-	56493	2	5719	9	N	5199	5272	1			60
10	65968	X	61817	-0-	-4151	-0-	55981	2	5836	9	N	5305	5228	1			137

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
05	84010	X	34444	-0-	-49566	-0-	33	1	29322	2	N	4555	4553	0	4	8	55
							78	4	5011	9							
06	27862	X	27862	-0-	-0-	-0-	44	1	22248	2	N	5014	5026	0	2	8	41
							55	4	5515	9							
07	64945	X	31651	-0-	-33294	-0-	41	1	26444	2	N	4675	4507	0	193	1	15
							23	4	5143	9			1	8			
08	53909	X	4266	-0-	-49643	-0-	6	1	3363	2	N	815	829	0			1
							897	9									
09	48390	X	17260	-0-	-31130	-0-	27	1	13584	2	N	3317	3307	0	1	8	10
							3649	9									
10	34441	X	27130	-0-	-7311	-0-	38	1	23225	2	N	3515	3510	0	2	8	13
							3867	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
05	143468	X	72205	-0-	-71263	-0-	63757	2	8448	9	N	7680	7605	1			125
06	138840	X	52331	-0-	-86509	-0-	46099	2	6232	9	N	5665	5638	1	6	8	146
07	143468	X	53138	-0-	-90330	-0-	46487	2	6651	9	N	6046	6085	1			107
08	75206	X	51254	-0-	-23952	-0-	45007	2	6247	9	N	5679	5664	1	1	8	121
09	69870	X	54623	-0-	-15247	-0-	48991	2	5632	9	N	5120	5180	1			61
10	72199	X	52705	-0-	-19494	-0-	47456	2	5249	9	N	4772	4708	1			125

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
05	158247	X	158247	-0-	-0-	-0-	175	1	144485	2	N	12352	12382	1	24	8	154
							13587	9									
06	140610	X	110936	-0-	-29674	-0-	174	1	101548	2	N	8376	8290	1	15	8	225
							9214	9									
07	151223	X	151223	-0-	-0-	-0-	174	1	138775	2	N	11158	11160	1	1	8	222
							12274	9									
08	145297	X	135168	-0-	-10129	-0-	165	1	124279	2	N	9749	9710	1	23	8	238
							10724	9									
09	140610	X	129391	-0-	-11219	-0-	161	1	119889	2	N	8492	8561	1	3	8	166
							9341	9									
10	145297	X	133860	-0-	-11437	-0-	162	1	123472	2	N	9296	9178	1	4	8	280
							10226	9									

FAITH-SAN PEDRO EE UNIT WELL #: K 1H RRCID -> 286536 COMPL. DATE 09/17/2018 TOTAL DEPTH 6459 PERF. 6622 - 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
05	46469	X	10221	-0-	-36248	-0-	889	1	5969	2	N	3011	3004	0	2	8	35
							51	4	3312	9							
06	44970	X	25753	-0-	-19217	-0-	772	1	21691	2	N	2961	2972	0	1	8	23
							33	4	3257	9							
07	46469	X	24977	-0-	-21492	-0-	742	1	21241	2	N	2709	2612	0	112	1	7
							14	4	2980	9			1	8			
08	24102	X	24102	-0-	-0-	-0-	752	1	20735	2	N	2377	2382	0	1	8	1
							2615	9									
09	25740	X	21947	-0-	-3793	-0-	732	1	18844	2	N	2155	2153	0	1	8	2
							2371	9									
10	26598	X	21001	-0-	-5597	-0-	759	1	18139	2	N	1912	1911	0	1	8	2
							2103	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-SAN PEDRO R UNIT WELL #: K 1H RRCID -> 286538 COMPL. DATE 09/20/2018 TOTAL DEPTH 6479 PERF. 6856 - 12166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	42842	X	34997	-0-	-7845	-0-	913	1	29839	2	N	3800	3790	0	3	8	48
							65	4	4180	9							
06	41460	X	33304	-0-	-8156	-0-	877	1	27818	2	N	4148	4157	0	2	8	37
							46	4	4563	9							
07	42842	X	32307	-0-	-10535	-0-	873	1	27415	2	N	3637	3507	0	150	1	16
							18	4	4001	9			1	8			
08	39525	X	29770	-0-	-9755	-0-	870	1	25394	2	N	3187	3193	0	1	8	9
							3506	9									
09	38250	X	26525	-0-	-11725	-0-	833	1	22687	2	N	2732	2729	0	1	8	11
							3005	9									
10	34999	X	24117	-0-	-10882	-0-	836	1	20882	2	N	2181	2181	0	1	8	10
							2399	9									

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
05	50561	X	34148	-0-	-16413	-0-	33	1	29026	2	N	4555	4550	0	4	8	49
							78	4	5011	9							
06	48930	X	34504	-0-	-14426	-0-	38	1	29586	2	N	4392	4408	0	2	8	31
							49	4	4831	9							
07	50561	X	33167	-0-	-17394	-0-	36	1	28654	2	N	4052	3906	0	167	1	9
							20	4	4457	9			1	8			
08	44082	X	31236	-0-	-12846	-0-	25	1	27374	2	N	3488	3494	0	1	8	2
							3837	9									
09	42660	X	27469	-0-	-15191	-0-	25	1	24126	2	N	3016	3012	0	1	8	5
							3318	9									
10	35650	X	26664	-0-	-8986	-0-	30	1	23596	2	N	2762	2760	0	1	8	6
							3038	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
05	50189	X	47213	-0-	-2976	-0-	33	1	42187	2	N	4470	4459	0	4	8	53
							76	4	4917	9							
06	48570	X	43179	-0-	-5391	-0-	40	1	38017	2	N	4610	4623	0	2	8	38
							51	4	5071	9							
07	50189	X	40897	-0-	-9292	-0-	35	1	36433	2	N	4008	3866	0	165	1	14
							20	4	4409	9			1	8			
08	50096	X	38733	-0-	-11363	-0-	27	1	34636	2	N	3700	3706	0	1	8	7
							4070	9									
09	48480	X	33963	-0-	-14517	-0-	26	1	30409	2	N	3207	3204	0	1	8	9
							3528	9									
10	47213	X	32333	-0-	-14880	-0-	32	1	29114	2	N	2897	2895	0	1	8	10
							3187	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
05	311562	X	28709	-0-	-282853	-0-	23	1	25190	2	N	3130	3126	0	3	8	34
							53	4	3443	9							
06	34230	X	29731	-0-	-4499	-0-	29	1	26073	2	N	3266	3275	0	1	8	24
							36	4	3593	9							
07	35371	X	28308	-0-	-7063	-0-	25	1	25046	2	N	2929	2825	0	121	1	6
							15	4	3222	9			1	8			
08	35371	X	26142	-0-	-9229	-0-	18	1	23401	2	N	2475	2480	0	1	8	-0-
							2723	9									
09	34230	X	22984	-0-	-11246	-0-	18	1	20551	2	N	2195	2193	0	1	8	1
							2415	9									
10	30721	X	21349	-0-	-9372	-0-	22	1	19099	2	N	2025	2024	0	1	8	1
							2228	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-SAN PEDRO WELL #: A 4H RRCID -> 286803 COMPL. DATE 08/29/2018 TOTAL DEPTH 6471 PERF. 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
05	SHUT IN	22547	-0-	22547	294627	20	1	19464	2	N	2742	2738	0	2	8	31
						47	4	3016	9							
06	SHUT IN	22586	-0-	22586	317213	25	1	19397	2	N	2848	2855	0	1	8	23
						31	4	3133	9							
07	SHUT IN	23531	-0-	23531	340744	24	1	20423	2	N	2791	2689	0	115	1	9
						14	4	3070	9			1	8			
08	SHUT IN	20402	-0-	20402	361146	17	1	17734	2	N	2410	2414	0	1	8	4
						2651	9									
09	SHUT IN	18499	-0-	18499	379645	17	1	16172	2	N	2100	2097	0	1	8	6
						2310	9									
10	SHUT IN	17408	-0-	17408	397053	21	1	15223	2	N	1967	1967	0	1	8	5
						2164	9									

PGE DOS WELL #: U 4H RRCID -> 286804 COMPL. DATE 10/16/2018 TOTAL DEPTH 7748 PERF. N/A

05	SHUT IN	145306	-0-	145306	431849	160	1	131381	2	N	12514	12528	1	26	8	154
						13765	9									
06	SHUT IN	91553	-0-	91553	523402	142	1	83392	2	N	7290	7235	1	14	8	195
						8019	9									
07	SHUT IN	134772	-0-	134772	658174	154	1	122976	2	N	10584	10570	1	1	8	208
						11642	9									
08	SHUT IN	126471	-0-	126471	784645	154	1	115682	2	N	9668	9619	1	21	8	236
						10635	9									
09	SHUT IN	116170	-0-	116170	900815	143	1	107043	2	N	8167	8240	1	2	8	161
						8984	9									
10	SHUT IN	133895	-0-	133895	1034710	163	1	124299	2	N	8575	8473	1	4	8	259
						9433	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: P 1H RRCID -> 286910 COMPL. DATE 09/21/2018 TOTAL DEPTH 7699 PERF. 8518 - 21360

05	228811 X	71706	-0-	-157105	-0-	63300	2	8406	9	N	7642	7577	1			123
06	221430 X	67263	-0-	-154167	-0-	59435	2	7828	9	N	7116	7050	1	7	8	182
07	228811 X	67656	-0-	-161155	-0-	60012	2	7644	9	N	6949	7008	1			123
08	228811 X	61991	-0-	-166820	-0-	54986	2	7005	9	N	6368	6354	1	1	8	136
09	70230 X	57616	-0-	-12614	-0-	51070	2	6546	9	N	5951	6019	1			68
10	71703 X	57663	-0-	-14040	-0-	51052	2	6611	9	N	6010	5925	1			153

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: R 1H RRCID -> 287115 COMPL. DATE 09/07/2018 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 8450 - 20407

05	96193 X	71564	-0-	-24629	-0-	64140	2	7424	9	N	6749	6694	1			248
06	93090 X	65349	-0-	-27741	-0-	58693	2	6656	9	N	6051	5999	1	6	8	294
07	96193 X	64401	-0-	-31792	-0-	57842	2	6559	9	N	5963	6012	1			245
08	96193 X	62892	-0-	-33301	-0-	56058	2	6834	9	N	6213	6185	1	1	8	272
09	93090 X	62699	-0-	-30391	-0-	55905	2	6794	9	N	6176	6237	1			211
10	96193 X	70249	-0-	-25944	-0-	62598	2	7651	9	N	6955	6847	1			319

PGE BROWNE WELL #: R 6H RRCID -> 287454 COMPL. DATE 03/17/2019 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 7719 - 21411

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	1228	-0-	1228	1228	1219	2	9	9	N	8	7	1			1
09	SHUT IN	41141	-0-	41141	42369	33108	2	8033	9	N	7303	7222	1	41	8	41
10	SHUT IN	71043	-0-	71043	113412	57863	2	13180	9	N	11982	11840	1	73	8	110

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 03/23/2019 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
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	47759	-0-	47759	47759	41549	2	6210	9	N	5645	5540	1	1	8	104
09	SHUT IN	125382	-0-	125382	173141	107186	2	18196	9	N	16542	16461	1	93	8	92
10	SHUT IN	139777	-0-	139777	312918	120312	2	19465	9	N	17695	17517	1	107	8	163

PGE BROWNE WELL #: O 6H RRCID -> 287459 COMPL. DATE 03/23/2019 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
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	3999	-0-	3999	3999	3490	2	509	9	N	463	454	1			9
09	SHUT IN	51200	-0-	51200	55199	42381	2	8819	9	N	8017	7936	1	46	8	44
10	SHUT IN	72354	-0-	72354	127553	61223	2	11131	9	N	10119	10010	1	60	8	93

PGE BROWNE WELL #: R 3H RRCID -> 287469 COMPL. DATE 03/25/2019 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
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	15297	-0-	15297	15297	13379	2	1918	9	N	1744	1712	1			32
09	SHUT IN	108394	-0-	108394	123691	92238	2	16156	9	N	14687	14555	1	83	8	81
10	SHUT IN	133161	-0-	133161	256852	113761	2	19400	9	N	17636	17449	1	107	8	161

PGE BROWNE WELL #: R 5H RRCID -> 287470 COMPL. DATE 03/28/2019 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
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	1028	-0-	1028	1028	963	2	65	9	N	59	58	1			1
09	SHUT IN	42981	-0-	42981	44009	34731	2	8250	9	N	7500	7417	1	42	8	42
10	SHUT IN	72689	-0-	72689	116698	58449	2	14240	9	N	12945	12790	1	79	8	118

PGE BROWNE WELL #: O 2H RRCID -> 287473 COMPL. DATE 03/30/2019 TOTAL DEPTH 8072 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
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	58094	-0-	58094	58094	51242	2	6852	9	N	6229	6114	1	1	8	114
09	SHUT IN	137151	-0-	137151	195245	118077	2	19074	9	N	17340	17262	1	99	8	93
10	SHUT IN	141061	-0-	141061	336306	122365	2	18696	9	N	16996	16834	1	103	8	152

PGE BROWNE WELL #: R 2H RRCID -> 287474 COMPL. DATE 04/05/2019 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
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	12507	-0-	12507	12507	10977	2	1530	9	N	1391	1365	1			26
09	SHUT IN	104289	-0-	104289	116796	89084	2	15205	9	N	13823	13695	1	78	8	76
10	SHUT IN	126287	-0-	126287	243083	107820	2	18467	9	N	16788	16609	1	100	8	155

PGE BROWNE WELL #: O 1H RRCID -> 287482 COMPL. DATE 04/07/2019 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
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	68060	-0-	68060	68060	59359	2	8701	9	N	7910	7762	1	3	8	145
09	SHUT IN	119777	-0-	119777	187837	102694	2	17083	9	N	15530	15502	1	87	8	86
10	SHUT IN	128612	-0-	128612	316449	111558	2	17054	9	N	15504	15354	1	93	8	143

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

PGE BROWNE WELL #: R 1H RRCID -> 287491 COMPL. DATE 04/09/2019 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 7975 - 22405

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	19292	-0-	19292	19292	16882	2	2410	9	N	2191	2082	1	2	8	107
09	SHUT IN	103534	-0-	103534	122826	87608	2	15926	9	N	14478	14364	1	78	8	143
10	SHUT IN	122433	-0-	122433	245259	104588	2	17845	9	N	16223	16053	1	97	8	216

PGE BROWNE WELL #: O 4H RRCID -> 287510 COMPL. DATE 04/12/2019 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 8041 - 23135

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	30110	-0-	30110	30110	26809	2	3301	9	N	3001	2945	1			56
09	SHUT IN	114283	-0-	114283	144393	98870	2	15413	9	N	14012	13911	1	79	8	78
10	SHUT IN	131050	-0-	131050	275443	114013	2	17037	9	N	15488	15329	1	93	8	144

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
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	11781	-0-	11781	11781	10633	2	1148	9	N	1044	1020	1	5	8	19
09	SHUT IN	112923	-0-	112923	124704	96510	2	16413	9	N	14921	14773	1	84	8	83
10	SHUT IN	140995	-0-	140995	265699	120722	2	20273	9	N	18430	18232	1	112	8	169

FAITH-YANA GG UNIT WELL #: O 1H RRCID -> 287573 COMPL. DATE 09/14/2017 TOTAL DEPTH 6744 PERF. 7150 - 19756

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EL TORO RESOURCES LLC 250718
COMANCHE WELL #: 6601 H RRCID -> 264108 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 4988 PERF. 5597 - 10591

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	136	167	1			175
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	161	154	1			182
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	111	161	1			132
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	132	170	1			94
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	111					205
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					205

PRITCHETT WELL #: 3701H RRCID -> 264212 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 5208 PERF. 5419 - 8582

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/12/2019 - P/A 06/12/19

BRISCOE-MCKNIGHT WELL #: 2401H RRCID -> 265726 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 5738 PERF. 6414 - 10465

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
EL TORO RESOURCES LLC //CONT.// 250718
PRITCHETT WELL #: 3702H RRCID -> 266079 COMPL. DATE 11/19/2010 TOTAL DEPTH 5266 PERF. 5800 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		1088	-0-	1088	1187	1085	3	3	9	Y	3					3
06	1187	X	-0-	-0-	-1187	-0-					Y	6	4	1			5
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			3
08	1353	X	1353	-0-	-0-	-0-	1203	3	150	9	Y	136	3	1			136
09	1050	X	529	-0-	-521	-0-	431	3	98	9	Y	89	89	1			136
10	1085	X	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT					136

BRISCOE-MCKNIGHT WELL #: 1597XH RRCID -> 266351 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 5861 PERF. 6087 - 9359

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
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

CONVERTED TO FRESH WATER.. 12/29/2017 - P/A 12/29/17

BRISCOE-MCKNIGHT WELL #: 5972XH RRCID -> 272273 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 6419 - 11459

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	162	177	1			243
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					243
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	169					412
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	155	512	1			55
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	118					173
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					173

RISINGER WELL #: 3000H RRCID -> 286422 COMPL. DATE 03/03/2018 TOTAL DEPTH 4762 PERF. 5429 - 10639

05	52049	X	-0-	-0-	-52049	-0-					N	136	136	1			-0-
06	50370	X	-0-	-0-	-50370	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	42	16	1			26
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	90	116	1			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	225	192	1			33
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

ENDEAVOR NATURAL GAS, LP 251729
GLASS B WELL #: 8601H RRCID -> 264211 COMPL. DATE 10/16/2010 TOTAL DEPTH 5451 PERF. 7105 - 10959

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-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASS B WELL #: 8201H RRCID -> 265731 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 5307 PERF. 8010 - 10860

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-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ENDEAVOR NATURAL GAS, LP //CONT.// 251729
GLASS A WELL #: 4501H RRCID -> 265732 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 5076 PERF. 5786 - 10768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASS A WELL #: 5401H RRCID -> 265736 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 5181 PERF. 6550 - 10441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC 253413
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
05	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	212	1	1978	3	Y	156	161	0			20
							172	9									
06	2370	N	2196	-0-	-174	-0-	139	1	1913	3	Y	131	133	0			18
							144	9									
07	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	156	1	2090	3	Y	162	154	0			26
							178	9									
08	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	175	1	2232	3	Y	156	162	0			20
							172	9									
*09	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	230	1	2247	3	Y	159	147	0			32
							175	9									
*10	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	229	1	2187	3	Y	148	159	0			21
							163	9									

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
05	73253	X	64520	-0-	-8733	-0-	1127	1	63393	2	N	-0-					-0-
06	67230	X	58184	-0-	-9046	-0-	1068	1	57116	2	N	-0-					-0-
07	65286	X	58631	-0-	-6655	-0-	1226	1	57405	2	N	-0-					-0-
08	64511	X	55189	-0-	-9322	-0-	758	1	54431	2	N	-0-					-0-
09	62430	X	49918	-0-	-12512	-0-	719	1	49199	2	N	-0-					-0-
10	64511	X	NO RPT	-0-	-64511	-0-					N	NO RPT					-0-

SPOHN RANCH WELL #: 12H RRCID -> 282191 COMPL. DATE 11/02/2017 TOTAL DEPTH 10239 PERF. 9869 - 19277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	63178	X	51088	-0-	-12090	-0-	893	1	50195	2	N	-0-					-0-
06	58470	X	49075	-0-	-9395	-0-	901	1	48174	2	N	-0-					-0-
07	57660	X	48324	-0-	-9336	-0-	1010	1	47314	2	N	-0-					-0-
08	55955	X	45618	-0-	-10337	-0-	627	1	44991	2	N	-0-					-0-
*09	54150	X	43025	-0-	-11125	-0-	617	1	42407	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	51088	X	NO RPT	-0-	-51088	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231

JCR WELL #: 2H RRCID -> 282995 COMPL. DATE 09/13/2018 TOTAL DEPTH 10513 PERF.11134 - 18276

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	35030 X	19463	-0-	-15567	-0-	1198	1	13433	2	N	30					118
						4799	5	33	9							
06	26670 X	17962	-0-	-8708	-0-	1112	1	12420	2	N	22	71	1			69
						4406	5	24	9							
07	27559 X	20929	-0-	-6630	-0-	1515	1	13384	2	N	4					73
						6026	5	4	9							
08	26350 X	19891	-0-	-6459	-0-	383	1	13570	2	N	5					78
						5932	5	6	9							
09	25110 X	18283	-0-	-6827	-0-	303	1	12570	2	N	3					81
						5407	5	3	9							
10	19468 X	NO RPT	-0-	-19468	-0-					N	NO RPT					81

REESE WELL #: 2H RRCID -> 283011 COMPL. DATE 08/16/2017 TOTAL DEPTH 10499 PERF.10989 - 18615

05	63891 X	43528	-0-	-20363	-0-	575	1	42911	2	Y	38	42	1			76
						42	9									
06	61074 X	61074	-0-	-0-	-0-	1308	1	59679	2	Y	79					155
						87	9									
07	DLQ G-10	63447	-0-	63447	63447	3131	1	60316	2	Y	-0-					155
08	114918 X	51471	-0-	-63447	-0-	2782	1	48627	2	Y	56	56	1			155
						62	9									
*09	53997 X	53997	-0-	-0-	-0-	3234	1	50763	2	Y	-0-					155
10	63116 X	NO RPT	-0-	-63116	-0-					Y	NO RPT					155

REESE WELL #: 3H RRCID -> 283023 COMPL. DATE 08/16/2017 TOTAL DEPTH 10431 PERF.10989 - 18216

05	83297 X	46182	-0-	-37115	-0-	610	1	45539	2	Y	30	45	1			94
						33	9									
06	79080 X	21294	-0-	-57786	-0-	457	1	20815	2	Y	20					114
						22	9									
07	DLQ G-10	60938	-0-	60938	60938	3005	1	57933	2	Y	-0-					114
08	115371 X	54433	-0-	-60938	-0-	2933	1	51455	2	Y	41	41	1			114
						45	9									
*09	35650 X	35650	-0-	-0-	-0-	2131	1	33519	2	Y	-0-					114
10	46190 X	NO RPT	-0-	-46190	-0-					Y	NO RPT					114

REESE WELL #: 4H RRCID -> 283024 COMPL. DATE 08/17/2017 TOTAL DEPTH 10509 PERF.11085 - 18693

05	95604 X	85447	-0-	-10157	-0-	1126	1	84176	2	Y	132	83	1			139
						145	9									
06	92520 X	18438	-0-	-74082	-0-	395	1	18025	2	Y	16					155
						18	9									
07	DLQ G-10	67683	-0-	67683	67683	3334	1	64349	2	Y	-0-					155
08	134829 X	67146	-0-	-67683	-0-	3629	1	63517	2	Y	-0-	62	1			93
*09	60376 X	60376	-0-	-0-	-0-	3617	1	56725	2	Y	31					124
						34	9									
10	85436 X	NO RPT	-0-	-85436	-0-					Y	NO RPT					124

JCR WELL #: 1H RRCID -> 283096 COMPL. DATE 07/12/2017 TOTAL DEPTH 10535 PERF.11065 - 18407

05	37727 X	24794	-0-	-12933	-0-	1283	1	14382	2	N	102					146
						9017	5	112	9							
06	26400 X	22428	-0-	-3972	-0-	1289	1	14411	2	N	7	135	1			18
						6720	5	8	9							
07	29047 X	26013	-0-	-3034	-0-	1743	1	15399	2	N	8					26
						8862	5	9	9							
08	29047 X	24596	-0-	-4451	-0-	441	1	15644	2	N	17					43
						8492	5	19	9							
09	26850 X	22197	-0-	-4653	-0-	342	1	14020	2	N	8					51
						7826	5	9	9							
10	24800 X	NO RPT	-0-	-24800	-0-					N	NO RPT					51

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231

CERRITO WELL #: 31H RRCID -> 283748 COMPL. DATE 12/25/2017 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
05	71486	X	47400	-0-	-24086	-0-	1924	1	45476	2	N	-0-					-0-
06	69180	X	39199	-0-	-29981	-0-	742	1	38457	2	N	-0-					-0-
07	74152	X	39304	-0-	-34848	-0-	1897	1	37407	2	N	-0-					-0-
08	47399	X	38236	-0-	-9163	-0-	1071	1	37165	2	N	-0-					-0-
*09	45870	X	33932	-0-	-11938	-0-	852	1	33076	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
10	47399	X	NO RPT	-0-	-47399	-0-					N	NO RPT					-0-

CERRITO WELL #: 32H RRCID -> 283749 COMPL. DATE 12/25/2017 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
05	82677	X	58924	-0-	-23753	-0-	2392	1	56532	2	N	-0-					-0-
06	59710	X	59710	-0-	-0-	-0-	1129	1	58581	2	N	-0-					-0-
07	75919	X	56381	-0-	-19538	-0-	2721	1	53660	2	N	-0-					-0-
08	75919	X	56607	-0-	-19312	-0-	1585	1	55022	2	N	-0-					-0-
*09	73470	X	49949	-0-	-23521	-0-	1255	1	48686	2	N	7	7	8			-0-
							8	9									
10	61690	X	NO RPT	-0-	-61690	-0-					N	NO RPT					-0-

CERRITO WELL #: 33H RRCID -> 284040 COMPL. DATE 12/25/2017 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
05	35371	X	25061	-0-	-10310	-0-	1017	1	24044	2	N	-0-					-0-
06	32760	X	19978	-0-	-12782	-0-	378	1	19600	2	N	-0-					-0-
07	34689	X	18978	-0-	-15711	-0-	915	1	18063	2	N	-0-					-0-
08	29915	X	21675	-0-	-8240	-0-	607	1	21068	2	N	-0-					-0-
*09	24240	X	19074	-0-	-5166	-0-	478	1	18593	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
10	25048	X	NO RPT	-0-	-25048	-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
05	187860	X	116881	-0-	-70979	-0-	917	1	115964	2	N	-0-					-0-
06	159420	X	118442	-0-	-40978	-0-	962	1	117480	2	N	-0-					-0-
07	125984	X	122800	-0-	-3184	-0-	1262	1	121538	2	N	-0-					-0-
08	125984	X	116899	-0-	-9085	-0-	1610	1	115289	2	N	-0-					-0-
*09	117780	X	108406	-0-	-9374	-0-	1558	1	106844	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
10	122388	X	NO RPT	-0-	-122388	-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
05	245024	X	127783	-0-	-117241	-0-	95	1	127688	2	N	-0-					-0-
06	218820	X	135785	-0-	-83035	-0-	104	1	135681	2	N	-0-					-0-
07	208971	X	138695	-0-	-70276	-0-	115	1	138580	2	N	-0-					-0-
08	186403	X	128913	-0-	-57490	-0-	1774	1	127139	2	N	-0-					-0-
*09	177300	X	118277	-0-	-59023	-0-	1701	1	116573	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
10	140306	X	NO RPT	-0-	-140306	-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 #: 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
05	172391 X	121039	-0-	-51352	-0-	949	1	120090	2	N	-0-					-0-
06	143250 X	121886	-0-	-21364	-0-	989	1	120897	2	N	-0-					-0-
07	125067 X	125067	-0-	-0-	-0-	1287	1	123780	2	N	-0-					-0-
08	123008 X	118323	-0-	-4685	-0-	1628	1	116695	2	N	-0-					-0-
*09	118080 X	96296	-0-	-21784	-0-	1383	1	94911	2	N	2	2	8			-0-
						2	9									
10	125953 X	NO RPT	-0-	-125953	-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
05	300607 X	225775	-0-	-74832	-0-	166	1	225609	2	N	-0-					-0-
06	252510 X	172480	-0-	-80030	-0-	133	1	172347	2	N	-0-					-0-
07	244466 X	178642	-0-	-65824	-0-	148	1	178494	2	N	-0-					-0-
08	225773 X	171069	-0-	-54704	-0-	2354	1	168715	2	N	-0-					-0-
*09	218490 X	153295	-0-	-65195	-0-	2203	1	151086	2	N	5	5	8			-0-
						6	9									
10	225773 X	NO RPT	-0-	-225773	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	166687 X	107054	-0-	-59633	-0-	106815	2	239	9	N	217	199	1			18
06	148080 X	108913	-0-	-39167	-0-	108871	2	42	9	N	38					56
07	153016 X	109489	-0-	-43527	-0-	2961	1	106516	2	N	11					67
						12	9									
08	141112 X	109856	-0-	-31256	-0-	3027	1	106679	2	N	136					203
						150	9									
09	125310 X	92829	-0-	-32481	-0-	2195	1	90567	2	N	61	186	1			78
						67	9									
10	112530 X	NO RPT	-0-	-112530	-0-					N	NO RPT					78

JCR B WELL #: 4H RRCID -> 285453 COMPL. DATE 01/24/2019 TOTAL DEPTH 10374 PERF.10757 - 20982

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	188046 X	128692	-0-	-59354	-0-	128530	2	162	9	N	147	179	1			19
06	169890 X	127610	-0-	-42280	-0-	127496	2	114	9	N	104					123
07	175553 X	146648	-0-	-28905	-0-	3969	1	142632	2	N	43	140	1			26
						47	9									
08	166315 X	138489	-0-	-27826	-0-	3815	1	134574	2	N	91					117
						100	9									
09	151470 X	112415	-0-	-39055	-0-	2659	1	109744	2	N	11					128
						12	9									
10	131874 X	NO RPT	-0-	-131874	-0-					N	NO RPT					128

TATE-RAMIREZ B WELL #: 3H RRCID -> 285455 COMPL. DATE 07/09/2018 TOTAL DEPTH 10328 PERF.10980 - 20847

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	174685 X	143914	-0-	-30771	-0-	143653	2	261	9	N	237	138	1			99
06	176370 X	139905	-0-	-36465	-0-	139806	2	99	9	N	90	150	1			39
07	184016 X	131409	-0-	-52607	-0-	2242	1	129066	2	N	92	67	1			64
						101	9									
08	184016 X	134665	-0-	-49351	-0-	2199	1	132312	2	N	140					204
						154	9									
09	163950 X	118448	-0-	-45502	-0-	2247	1	116029	2	N	156	184	1			176
						172	9									
10	144584 X	NO RPT	-0-	-144584	-0-					N	NO RPT					176

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231
TATE-RAMIREZ C WELL #: 4H RRCID -> 285780 COMPL. DATE 07/09/2018 TOTAL DEPTH 10452 PERF.11028 - 21390

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	140709 X	131815	-0-	-8894	-0-	131522	2	293	9	N	266	133	1			133
06	150000 X	110171	-0-	-39829	-0-	110121	2	50	9	N	45	57	1			121
07	152117 X	103191	-0-	-48926	-0-	1760	1	101383	2	N	44	119	1			46
						48	9									
08	152117 X	105257	-0-	-46860	-0-	1719	1	103475	2	N	57					103
						63	9									
09	133890 X	93731	-0-	-40159	-0-	1780	1	91856	2	N	86					189
						95	9									
10	131812 X	NO RPT	-0-	-131812	-0-					N	NO RPT					189

SPOHN RANCH WELL #: 20H RRCID -> 286555 COMPL. DATE 05/17/2019 TOTAL DEPTH 10852 PERF.10664 - 21310

05	SHUT IN	203904	-0-	203904	415204	151	1	203753	2	N	-0-					-0-
06	687554 X	272350	-0-	-415204	-0-	210	1	272140	2	N	-0-					-0-
07	330708 X	246868	-0-	-83840	-0-	205	1	246663	2	N	-0-					-0-
08	330708 X	228177	-0-	-102531	-0-	211	1	227966	2	N	-0-					-0-
*09	320040 X	197750	-0-	-122290	-0-	194	1	197532	2	N	22	22	8			-0-
						24	9									
10	330708 X	NO RPT	-0-	-330708	-0-					N	NO RPT					-0-

SPOHN RANCH WELL #: 21H RRCID -> 286556 COMPL. DATE 08/24/2019 TOTAL DEPTH 10698 PERF.10571 - 21206

05	SHUT IN	299302	-0-	299302	508030	222	1	299080	2	N	-0-					-0-
06	751143 X	243113	-0-	-508030	-0-	187	1	242926	2	N	-0-					-0-
07	411742 X	217692	-0-	-194050	-0-	180	1	217512	2	N	-0-					-0-
08	411742 X	183949	-0-	-227793	-0-	170	1	183779	2	N	-0-					-0-
*09	398460 X	160453	-0-	-238007	-0-	158	1	160265	2	N	27	27	8			-0-
						30	9									
10	411742 X	NO RPT	-0-	-411742	-0-					N	NO RPT					-0-

SPOHN RANCH WELL #: 22H RRCID -> 286557 COMPL. DATE 08/26/2019 TOTAL DEPTH 10903 PERF.11056 - 21560

05	SHUT IN	273806	-0-	273806	462202	202	1	273604	2	N	-0-					-0-
06	691126 X	228924	-0-	-462202	-0-	176	1	228748	2	N	-0-					-0-
07	345495 X	201534	-0-	-143961	-0-	167	1	201367	2	N	-0-					-0-
08	345495 X	168067	-0-	-177428	-0-	155	1	167912	2	N	-0-					-0-
*09	334350 X	151080	-0-	-183270	-0-	148	1	150903	2	N	26	26	8			-0-
						29	9									
10	345495 X	NO RPT	-0-	-345495	-0-					N	NO RPT					-0-

SPOHN RANCH WELL #: 23H RRCID -> 286606 COMPL. DATE 08/22/2019 TOTAL DEPTH 1695 PERF.10583 - 21770

05	SHUT IN	263196	-0-	263196	454843	195	1	263001	2	N	-0-					-0-
06	678488 X	223645	-0-	-454843	-0-	172	1	223473	2	N	-0-					-0-
07	309101 X	211408	-0-	-97693	-0-	175	1	211233	2	N	-0-					-0-
08	309101 X	165052	-0-	-144049	-0-	153	1	164899	2	N	-0-					-0-
*09	299130 X	156413	-0-	-142717	-0-	153	1	156227	2	N	30	30	8			-0-
						33	9									
10	309101 X	NO RPT	-0-	-309101	-0-					N	NO RPT					-0-

SPOHN RANCH WELL #: 24H RRCID -> 287125 COMPL. DATE 08/26/2019 TOTAL DEPTH 10895 PERF.10845 - 21979

05	SHUT IN	275774	-0-	275774	478595	204	1	275570	2	N	-0-					-0-
06	732706 X	254111	-0-	-478595	-0-	196	1	253915	2	N	-0-					-0-
07	328817 X	238339	-0-	-90478	-0-	197	1	238142	2	N	-0-					-0-
08	328817 X	196815	-0-	-132002	-0-	182	1	196633	2	N	-0-					-0-
09	318210 X	193683	-0-	-124527	-0-	190	1	193493	2	N	-0-					-0-
10	328817 X	NO RPT	-0-	-328817	-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 #: 37HR RRCID -> 287277 COMPL. DATE 05/05/2019 TOTAL DEPTH 11395 PERF.11438 - 21494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		211886	-0-	211886	211886	211886	2			N	-0-					-0-
06	502427	X	290541	-0-	-211886	-0-	290541	2			N	-0-					-0-
07	392274	X	256984	-0-	-135290	-0-	256984	2			N	-0-					-0-
08	392274	X	226093	-0-	-166181	-0-	226093	2			N	-0-					-0-
*09	379620	X	179058	-0-	-200562	-0-	179041	2	17	9	N	15	15	8			-0-
10	392274	X	NO RPT	-0-	-392274	-0-					N	NO RPT					-0-

CERRITO WELL #: 36HR RRCID -> 287486 COMPL. DATE 05/05/2019 TOTAL DEPTH 11330 PERF.11534 - 21464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		227364	-0-	227364	227364	227364	2			N	-0-					-0-
*06	534638	X	307274	-0-	-227364	-0-	307274	2			N	-0-					-0-
07	394723	X	266405	-0-	-128318	-0-	266405	2			N	-0-					-0-
08	394723	X	250796	-0-	-143927	-0-	250796	2			N	-0-					-0-
09	381990	X	189128	-0-	-192862	-0-	189128	2			N	-0-					-0-
10	394723	X	NO RPT	-0-	-394723	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	32696	X	32696	-0-	-0-	-0-	256	1	29389	2	Y	2774	2775	0			141
							3051	9									
06	31282	X	31282	-0-	-0-	-0-	216	1	27299	2	Y	2547	2528	0			160
							965	4	2802	9							
07	32074	X	32074	-0-	-0-	-0-	252	1	28890	2	Y	2665	2680	0			145
							2932	9									
08	33325	X	33325	-0-	-0-	-0-	269	1	30132	2	Y	2658	2658	0			145
							2924	9									
09	36806	X	36806	-0-	-0-	-0-	279	1	33214	2	Y	3012	2991	0			166
							3313	9									
*10	42072	X	42072	-0-	-0-	-0-	281	1	38243	2	Y	3225	3201	0			190
							3548	9									

LOMA BLANCA WELL #: 1H RRCID -> 269302 COMPL. DATE 08/29/2012 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8806 - 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
05	22516	X	22516	-0-	-0-	-0-	179	1	20193	2	Y	1949	1949	0			99
							2144	9									
06	20896	X	20896	-0-	-0-	-0-	181	1	17638	2	Y	2075	2045	0			129
							794	4	2283	9							
07	22956	X	22956	-0-	-0-	-0-	188	1	20569	2	Y	1999	2019	0			109
							2199	9									
08	24187	X	24187	-0-	-0-	-0-	193	1	21896	2	Y	1907	1912	0			104
							2098	9									
09	27452	X	27452	-0-	-0-	-0-	266	1	24011	2	Y	2886	2833	0			157
							3175	9									
*10	27323	X	27323	-0-	-0-	-0-	213	1	24397	2	Y	2466	2476	0			147
							2713	9									

LOMA BLANCA WELL #: 3H RRCID -> 271161 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 8924 - 15974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31569	X	31569	-0-	-0-	-0-	250	1	28336	2	Y	2712	2712	0			138
							2983	9									
06	22920	X	22738	-0-	-182	-0-	217	1	19056	2	Y	2338	2329	0			147
							893	4	2572	9							
07	31930	X	23234	-0-	-8696	-0-	213	1	20556	2	Y	2241	2265	0			123
							2465	9									
08	31930	X	26227	-0-	-5703	-0-	220	1	23599	2	Y	2189	2192	0			120
							2408	9									
09	33977	X	33977	-0-	-0-	-0-	256	1	30685	2	Y	2760	2729	0			151
							3036	9									
*10	32731	X	32731	-0-	-0-	-0-	253	1	29280	2	Y	2907	2887	0			171
							3198	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
05	29581	X	29581	-0-	-0-	-0-	232	1	26568	2	Y	2528	2529	0			128
							2781	9									
06	23940	X	18369	-0-	-5571	-0-	187	1	14979	2	Y	2165	2156	0			137
							821	4	2382	9							
07	27652	X	22342	-0-	-5310	-0-	186	1	19991	2	Y	1968	1997	0			108
							2165	9									
08	27652	X	25129	-0-	-2523	-0-	198	1	22763	2	Y	1971	1971	0			108
							2168	9									
09	32616	X	32616	-0-	-0-	-0-	237	1	29550	2	Y	2572	2539	0			141
							2829	9									
*10	30747	X	30747	-0-	-0-	-0-	235	1	27557	2	Y	2686	2669	0			158
							2955	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
05	39029	X	37297	-0-	-1732	-0-	294	1	33483	2	Y	3200	3200	0			162
							3520	9									
06	37770	X	34456	-0-	-3314	-0-	286	1	29706	2	Y	3017	2990	0			189
							1145	4	3319	9							
07	36971	X	36971	-0-	-0-	-0-	290	1	33316	2	Y	3059	3081	0			167
							3365	9									
08	37853	X	37853	-0-	-0-	-0-	307	1	34210	2	Y	3033	3034	0			166
							3336	9									
09	35493	X	35493	-0-	-0-	-0-	260	1	32128	2	Y	2823	2832	0			157
							3105	9									
10	36239	X	34629	-0-	-1610	-0-	254	1	31176	2	Y	2908	2893	0			172
							3199	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
05	38130	X	33357	-0-	-4773	-0-	266	1	29941	2	Y	2864	2869	0			146
							3150	9									
06	36900	X	28554	-0-	-8346	-0-	204	1	24792	2	Y	2435	2427	0			154
							879	4	2679	9							
07	34131	X	30347	-0-	-3784	-0-	235	1	27380	2	Y	2484	2502	0			136
							2732	9									
08	34131	X	30685	-0-	-3446	-0-	248	1	27755	2	Y	2438	2441	0			133
							2682	9									
09	33030	X	28957	-0-	-4073	-0-	211	1	26227	2	Y	2290	2296	0			127
							2519	9									
10	33356	X	28399	-0-	-4957	-0-	208	1	25548	2	Y	2403	2388	0			142
							2643	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
05	34100	X	29930	-0-	-4170	-0-	235	1	26879	2	Y	2560	2561	0			130
							2816	9									
06	33000	X	28858	-0-	-4142	-0-	199	1	25225	2	Y	2346	2329	0			147
							853	4	2581	9							
07	29884	X	29660	-0-	-224	-0-	232	1	26730	2	Y	2453	2466	0			134
							2698	9									
08	29884	X	29716	-0-	-168	-0-	239	1	26862	2	Y	2377	2381	0			130
							2615	9									
09	28920	X	27291	-0-	-1629	-0-	195	1	24784	2	Y	2102	2115	0			117
							2312	9									
10	29884	X	26239	-0-	-3645	-0-	202	1	23498	2	Y	2308	2289	0			136
							2539	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
05	35371	X	31762	-0-	-3609	-0-	250	1	28528	2	Y	2713	2714	0			138
							2984	9									
06	34230	X	29375	-0-	-4855	-0-	204	1	25790	2	Y	2313	2305	0			146
							837	4	2544	9							
07	31620	X	31056	-0-	-564	-0-	242	1	27983	2	Y	2574	2580	0			140
							2831	9									
08	31620	X	31564	-0-	-56	-0-	256	1	28524	2	Y	2531	2533	0			138
							2784	9									
09	30600	X	29339	-0-	-1261	-0-	209	1	26645	2	Y	2259	2271	0			126
							2485	9									
10	31620	X	28350	-0-	-3270	-0-	213	1	25425	2	Y	2465	2446	0			145
							2712	9									

LOMA BLANCA WELL #: 6H RRCID -> 281697 COMPL. DATE 06/08/2017 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 8798 - 16216

05	53258	X	51259	-0-	-1999	-0-	395	1	46172	2	Y	4265	4275	0			217
							4692	9									
06	50850	X	49734	-0-	-1116	-0-	335	1	43543	2	Y	3958	3926	0			249
							1502	4	4354	9							
07	49568	X	49568	-0-	-0-	-0-	376	1	44827	2	Y	3968	4000	0			217
							4365	9									
08	49104	X	48979	-0-	-125	-0-	395	1	44284	2	Y	3909	3912	0			214
							4300	9									
09	47520	X	46687	-0-	-833	-0-	340	1	42310	2	Y	3670	3680	0			204
							4037	9									
10	49104	X	47959	-0-	-1145	-0-	330	1	43457	2	Y	3793	3773	0			224
							4172	9									

LOMA BLANCA WELL #: 7H RRCID -> 281700 COMPL. DATE 06/10/2017 TOTAL DEPTH 8287 PERF. 8762 - 15631

05	53672	X	53672	-0-	-0-	-0-	410	1	48369	2	Y	4448	4457	0			226
							4893	9									
06	52960	X	52960	-0-	-0-	-0-	354	1	46431	2	Y	4173	4137	0			262
							1585	4	4590	9							
07	52754	X	52754	-0-	-0-	-0-	401	1	47723	2	Y	4209	4241	0			230
							4630	9									
08	53012	X	53012	-0-	-0-	-0-	431	1	47904	2	Y	4252	4250	0			232
							4677	9									
*09	50897	X	50897	-0-	-0-	-0-	370	1	46145	2	Y	3984	3994	0			222
							4382	9									
*10	52100	X	52100	-0-	-0-	-0-	363	1	47149	2	Y	4171	4147	0			246
							4588	9									

LOMA BLANCA WELL #: 20H RRCID -> 281835 COMPL. DATE 06/06/2017 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 9072 - 14617

05	76619	X	76619	-0-	-0-	-0-	237	1	69343	2	Y	6399	6417	0			326
							7039	9									
06	73989	X	73989	-0-	-0-	-0-	193	1	65754	2	Y	5430	5413	0			343
							2069	4	5973	9							
07	76539	X	72594	-0-	-3945	-0-	211	1	65887	2	Y	5905	5927	0			321
							6496	9									
08	76539	X	72174	-0-	-4365	-0-	213	1	65562	2	Y	5817	5820	0			318
							6399	9									
09	74070	X	67913	-0-	-6157	-0-	176	1	61837	2	Y	5364	5383	0			299
							5900	9									
10	76539	X	68823	-0-	-7716	-0-	190	1	62584	2	Y	5499	5473	0			325
							6049	9									

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
05	52125 X	52125	-0-	-0-	-0-	398	1	46969	2	Y	4325	4334	0			220
						4758	9									
06	51606 X	51606	-0-	-0-	-0-	344	1	45267	2	Y	4048	4014	0			254
						1542	4	4453	9							
07	50545 X	50545	-0-	-0-	-0-	391	1	45623	2	Y	4119	4148	0			225
						4531	9									
08	51109 X	51109	-0-	-0-	-0-	413	1	46189	2	Y	4097	4098	0			224
						4507	9									
09	48709 X	48709	-0-	-0-	-0-	355	1	44144	2	Y	3827	3838	0			213
						4210	9									
*10	49674 X	49674	-0-	-0-	-0-	346	1	44947	2	Y	3983	3961	0			235
						4381	9									

LOMA BLANCA WELL #: 9H RRCID -> 281838 COMPL. DATE 06/15/2017 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 8924 - 15320

05	51612 X	51612	-0-	-0-	-0-	395	1	46489	2	Y	4298	4304	0			219
						4728	9									
06	50066 X	50066	-0-	-0-	-0-	334	1	43921	2	Y	3926	3898	0			247
						1492	4	4319	9							
07	49327 X	49327	-0-	-0-	-0-	374	1	44589	2	Y	3967	3997	0			217
						4364	9									
08	48783 X	48783	-0-	-0-	-0-	394	1	44090	2	Y	3908	3911	0			214
						4299	9									
09	46513 X	46513	-0-	-0-	-0-	339	1	42170	2	Y	3640	3651	0			203
						4004	9									
*10	47798 X	47798	-0-	-0-	-0-	330	1	43297	2	Y	3792	3771	0			224
						4171	9									

LOMA BLANCA WELL #: 10H RRCID -> 284742 COMPL. DATE 06/18/2018 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8552 - 14628

05	53878 X	53234	-0-	-644	-0-	407	1	47968	2	Y	4417	4426	0			225
						4859	9									
06	52920 X	52312	-0-	-608	-0-	348	1	45881	2	Y	4110	4077	0			258
						1562	4	4521	9							
07	52017 X	52017	-0-	-0-	-0-	397	1	47022	2	Y	4180	4210	0			228
						4598	9									
08	51484 X	51484	-0-	-0-	-0-	415	1	46563	2	Y	4096	4100	0			224
						4506	9									
09	49470 X	49185	-0-	-285	-0-	360	1	44547	2	Y	3889	3897	0			216
						4278	9									
10	51119 X	50270	-0-	-849	-0-	348	1	45507	2	Y	4014	3993	0			237
						4415	9									

LOMA BLANCA WELL #: 17H RRCID -> 284944 COMPL. DATE 07/05/2018 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 9053 - 14777

05	67142 X	67142	-0-	-0-	-0-	207	1	60769	2	Y	5605	5613	0			285
						6166	9									
06	66903 X	66903	-0-	-0-	-0-	186	1	58990	2	Y	5215	5173	0			327
						1990	4	5737	9							
07	65800 X	65800	-0-	-0-	-0-	190	1	59747	2	Y	5330	5366	0			291
						5863	9									
08	65389 X	65389	-0-	-0-	-0-	193	1	59419	2	Y	5252	5256	0			287
						5777	9									
09	62631 X	62631	-0-	-0-	-0-	163	1	57015	2	Y	4957	4968	0			276
						5453	9									
*10	65076 X	65076	-0-	-0-	-0-	178	1	59197	2	Y	5183	5153	0			306
						5701	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 06/18/2018 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
05	57683	X	57683	-0-	-0-	-0-	441	1	51981	2	Y	4783	4788	0			243
							5261	9									
06	56815	X	56815	-0-	-0-	-0-	380	1	49807	2	Y	4478	4440	0			281
							1702	4	4926	9							
07	56310	X	56310	-0-	-0-	-0-	428	1	50917	2	Y	4514	4548	0			247
							4965	9									
08	55923	X	55923	-0-	-0-	-0-	450	1	50555	2	Y	4471	4474	0			244
							4918	9									
09	53223	X	53223	-0-	-0-	-0-	389	1	48210	2	Y	4204	4214	0			234
							4624	9									
*10	54497	X	54497	-0-	-0-	-0-	381	1	49319	2	Y	4361	4338	0			257
							4797	9									

LOMA BLANCA WELL #: 18H RRCID -> 284998 COMPL. DATE 07/05/2018 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8557 - 14525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	66307	X	66307	-0-	-0-	-0-	205	1	60035	2	Y	5515	5524	0			280
							6067	9									
06	65671	X	65671	-0-	-0-	-0-	184	1	57814	2	Y	5183	5138	0			325
							1972	4	5701	9							
07	66093	X	66093	-0-	-0-	-0-	190	1	60072	2	Y	5301	5337	0			289
							5831	9									
08	66001	X	66001	-0-	-0-	-0-	195	1	59959	2	Y	5315	5314	0			290
							5847	9									
09	62842	X	62842	-0-	-0-	-0-	164	1	57190	2	Y	4989	5001	0			278
							5488	9									
*10	64142	X	64142	-0-	-0-	-0-	178	1	58297	2	Y	5152	5126	0			304
							5667	9									

LOMA BLANCA WELL #: 22H RRCID -> 285314 COMPL. DATE 07/26/2018 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 8604 - 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
05	68810	X	68810	-0-	-0-	-0-	212	1	62297	2	Y	5728	5740	0			291
							6301	9									
06	67993	X	67993	-0-	-0-	-0-	191	1	59811	2	Y	5400	5352	0			339
							2051	4	5940	9							
07	90086	X	67691	-0-	-22395	-0-	195	1	61499	2	Y	5452	5493	0			298
							5997	9									
08	90086	X	68855	-0-	-21231	-0-	203	1	62565	2	Y	5534	5530	0			302
							6087	9									
09	68790	X	66770	-0-	-2020	-0-	173	1	60764	2	Y	5303	5310	0			295
							5833	9									
10	70246	X	68853	-0-	-1393	-0-	191	1	62579	2	Y	5530	5499	0			326
							6083	9									

LOMA BLANCA WELL #: 23H RRCID -> 285315 COMPL. DATE 07/26/2018 TOTAL DEPTH 8368 PERF. 8738 - 15194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	74110	X	74110	-0-	-0-	-0-	229	1	67110	2	Y	6155	6169	0			313
							6771	9									
06	73815	X	73815	-0-	-0-	-0-	207	1	65016	2	Y	5798	5747	0			364
							2214	4	6378	9							
07	91264	X	73997	-0-	-17267	-0-	213	1	67254	2	Y	5936	5976	0			324
							6530	9									
08	91264	X	73496	-0-	-17768	-0-	217	1	66780	2	Y	5908	5909	0			323
							6499	9									
09	73890	X	70304	-0-	-3586	-0-	183	1	63979	2	Y	5584	5596	0			311
							6142	9									
10	76291	X	72076	-0-	-4215	-0-	200	1	65479	2	Y	5815	5783	0			343
							6397	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 07/27/2018 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
05	78392	X	78392	-0-	-0-	-0-	241	1	70978	2	Y	6521	6536	0			332
							7173	9									
06	78079	X	78079	-0-	-0-	-0-	218	1	68734	2	Y	6165	6110	0			387
							2345	4	6782	9							
07	98859	X	78095	-0-	-20764	-0-	225	1	70941	2	Y	6299	6342	0			344
							6929	9									
08	98859	X	77755	-0-	-21104	-0-	230	1	70646	2	Y	6254	6256	0			342
							6879	9									
09	78090	X	73728	-0-	-4362	-0-	193	1	67082	2	Y	5866	5882	0			326
							6453	9									
10	80693	X	73451	-0-	-7242	-0-	209	1	66567	2	Y	6068	6036	0			358
							6675	9									

LOMA BLANCA WELL #: 25H RRCID -> 285317 COMPL. DATE 07/27/2018 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
05	73544	X	73544	-0-	-0-	-0-	227	1	66581	2	Y	6124	6136	0			312
							6736	9									
06	72937	X	72937	-0-	-0-	-0-	205	1	64193	2	Y	5767	5717	0			362
							2195	4	6344	9							
07	99665	X	73441	-0-	-26224	-0-	212	1	66735	2	Y	5904	5944	0			322
							6494	9									
08	99665	X	73117	-0-	-26548	-0-	216	1	66435	2	Y	5878	5879	0			321
							6466	9									
09	73260	X	69517	-0-	-3743	-0-	181	1	63263	2	Y	5521	5535	0			307
							6073	9									
10	75361	X	70999	-0-	-4362	-0-	197	1	64509	2	Y	5721	5691	0			337
							6293	9									

LOMA BLANCA WELL #: 15H RRCID -> 285319 COMPL. DATE 06/28/2018 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
05	62746	X	62746	-0-	-0-	-0-	192	1	56857	2	Y	5179	5190	0			264
							5697	9									
06	62018	X	62018	-0-	-0-	-0-	174	1	54572	2	Y	4908	4864	0			308
							1873	4	5399	9							
07	61273	X	61273	-0-	-0-	-0-	177	1	55632	2	Y	4967	5004	0			271
							5464	9									
08	61204	X	61204	-0-	-0-	-0-	181	1	55588	2	Y	4941	4942	0			270
							5435	9									
09	59666	X	59666	-0-	-0-	-0-	152	1	54408	2	Y	4642	4654	0			258
							5106	9									
*10	59682	X	59682	-0-	-0-	-0-	166	1	54232	2	Y	4804	4779	0			283
							5284	9									

LOMA BLANCA WELL #: 21H RRCID -> 285320 COMPL. DATE 07/21/2018 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
05	63178	X	62209	-0-	-969	-0-	190	1	56388	2	Y	5119	5126	0			260
							5631	9									
06	63705	X	63705	-0-	-0-	-0-	179	1	56037	2	Y	5062	5005	0			317
							1921	4	5568	9							
07	63810	X	63810	-0-	-0-	-0-	186	1	57895	2	Y	5208	5241	0			284
							5729	9									
08	63694	X	63694	-0-	-0-	-0-	189	1	57864	2	Y	5128	5132	0			280
							5641	9									
09	61252	X	61252	-0-	-0-	-0-	159	1	55745	2	Y	4862	4872	0			270
							5348	9									
*10	62479	X	62479	-0-	-0-	-0-	173	1	56744	2	Y	5056	5028	0			298
							5562	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 06/28/2018 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
05	69905	X	66931	-0-	-2974	-0-	207	1	60589	2	Y	5577	5587	0			284
							6135	9									
06	67650	X	66041	-0-	-1609	-0-	185	1	58137	2	Y	5213	5170	0			327
							1985	4	5734	9							
07	65859	X	65859	-0-	-0-	-0-	190	1	59839	2	Y	5300	5338	0			289
							5830	9									
08	65715	X	65715	-0-	-0-	-0-	194	1	59707	2	Y	5285	5285	0			289
							5814	9									
09	62565	X	62565	-0-	-0-	-0-	163	1	56950	2	Y	4956	4969	0			276
							5452	9									
*10	64250	X	64250	-0-	-0-	-0-	178	1	58405	2	Y	5152	5124	0			304
							5667	9									

LOMA BLANCA WELL #: 19H RRCID -> 285420 COMPL. DATE 07/21/2018 TOTAL DEPTH 8299 PERF. 8542 - 14525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	71740	X	71740	-0-	-0-	-0-	221	1	64949	2	Y	5973	5981	0			304
							6570	9									
06	71182	X	71182	-0-	-0-	-0-	199	1	62712	2	Y	5582	5536	0			350
							2131	4	6140	9							
07	70672	X	70672	-0-	-0-	-0-	204	1	64205	2	Y	5694	5733	0			311
							6263	9									
08	70819	X	70819	-0-	-0-	-0-	210	1	64349	2	Y	5691	5691	0			311
							6260	9									
09	67481	X	67481	-0-	-0-	-0-	176	1	61405	2	Y	5364	5377	0			298
							5900	9									
*10	69326	X	69326	-0-	-0-	-0-	192	1	63015	2	Y	5563	5533	0			328
							6119	9									

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
GATES 07-DR WELL #: 1H RRCID -> 257684 COMPL. DATE 04/11/2010 TOTAL DEPTH 8324 PERF. 8614 - 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
05	1404	X	1404	-0-	-0-	-0-	78	1	1272	3	Y	49	55	1			7
							54	9									
06	3000	X	1777	-0-	-1223	-0-	86	1	1623	3	Y	62	61	1			8
							68	9									
07	3100	X	2056	-0-	-1044	-0-	78	1	1908	3	Y	64	64	1			8
							70	9									
08	3100	X	944	-0-	-2156	-0-	41	1	892	3	Y	10	15	1			3
							11	9									
*09	2649	X	2649	-0-	-0-	-0-	100	1	2497	3	Y	47	41	1			9
							52	9									
10	2046	X	NO RPT	-0-	-2046	-0-					Y	NO RPT					9

COTULLA WELL #: 1H RRCID -> 257957 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 8634 - 12956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	X	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	3	Y	-0-					-0-
06	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
08	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
10	62	X	NO RPT	-0-	-62	-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 #: 2H RRCID -> 260061 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 8231 PERF. 8553 - 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
05	4938	X	4938	-0-	-0-	-0-	275 201	1 9	4462	3	Y	183	180	1			28
06	4788	X	4788	-0-	-0-	-0-	233 177	1 9	4378	3	Y	161	161	1			28
07	5081	X	5081	-0-	-0-	-0-	192 175	1 9	4714	3	Y	159	158	1			29
08	4929	X	4173	-0-	-756	-0-	175 169	1 9	3829	3	Y	154	145	1			38
09	4800	X	3554	-0-	-1246	-0-	130 175	1 9	3249	3	Y	159	150	1			47
10	5084	X	NO RPT	-0-	-5084	-0-					Y	NO RPT					47

COTULLA WELL #: 2H RRCID -> 260127 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 8259 PERF. 8484 - 13059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7967	X	7041	-0-	-926	-0-	400 219	1 9	6422	3	Y	199	197	1			23
06	7710	X	4794	-0-	-2916	-0-	235 167	1 9	4392	3	Y	152	149	1			26
07	7781	X	5180	-0-	-2601	-0-	197 189	1 9	4794	3	Y	172	173	1			25
08	7595	X	5088	-0-	-2507	-0-	213 196	1 9	4679	3	Y	178	164	1			39
09	7080	X	5236	-0-	-1844	-0-	193 217	1 9	4826	3	Y	197	183	1			53
10	7037	X	NO RPT	-0-	-7037	-0-					Y	NO RPT					53

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
05	8950	X	8950	-0-	-0-	-0-	490 496	1 9	7964	3	Y	451	424	1			43
06	8550	X	8417	-0-	-133	-0-	392 645	1 9	7380	3	Y	586	562	1			67
07	8835	X	8335	-0-	-500	-0-	300 656	1 9	7379	3	Y	596	588	1			75
08	8959	X	8170	-0-	-789	-0-	332 546	1 9	7292	3	Y	496	476	1			95
09	8670	X	7548	-0-	-1122	-0-	270 501	1 9	6777	3	Y	455	440	1			110
10	8959	X	NO RPT	-0-	-8959	-0-					Y	NO RPT					110

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
05	5301	X	5301	-0-	-0-	-0-	290 298	1 9	4713	3	Y	271	266	1			28
06	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-	220 221	1 9	4131	3	Y	201	204	1			25
07	4607	X	4607	-0-	-0-	-0-	172 219	1 9	4216	3	Y	199	199	1			25
08	4369	X	4369	-0-	-0-	-0-	180 229	1 9	3960	3	Y	208	195	1			38
*09	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	139 229	1 9	3485	3	Y	208	198	1			48
10	3813	X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					Y	NO RPT					48

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
05	3193	X	3112	-0-	-81	-0-	40	1	3042	3	Y	27					37
							30	9									
06	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	3113	3	11	9	Y	10	29	1			18
07	3224	X	3075	-0-	-149	-0-	3055	3	20	9	Y	18	27	1			9
08	3100	X	3039	-0-	-61	-0-	2966	3	73	9	Y	66	57	1			18
09	3120	X	2589	-0-	-531	-0-	2508	3	81	9	Y	74	75	1			17
10	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					Y	NO RPT					17

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
05	3906	X	3416	-0-	-490	-0-	186	1	3015	3	Y	195	193	1			20
							215	9									
06	3780	X	3494	-0-	-286	-0-	167	1	3134	3	Y	175	174	1			21
							193	9									
07	3844	X	3280	-0-	-564	-0-	121	1	2985	3	Y	158	159	1			20
							174	9									
08	3906	X	3292	-0-	-614	-0-	135	1	2972	3	Y	168	157	1			31
							185	9									
09	3780	X	2207	-0-	-1573	-0-	78	1	1960	3	Y	154	148	1			37
							169	9									
10	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					Y	NO RPT					37

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
05	2387	X	35	-0-	-2352	-0-	2	1	33	3	Y	-0-	17	1			-0-
06	2880	X	-0-	-0-	-2880	-0-					Y	-0-					-0-
07	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					Y	-0-					-0-
08	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					Y	-0-					-0-
09	1170	X	-0-	-0-	-1170	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

COTULLA WELL #: 3H RRCID -> 263545 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 8422 PERF. 8620 - 12899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	221	1	3597	3	Y	185	182	1			21
							204	9									
06	4530	X	3811	-0-	-719	-0-	183	1	3450	3	Y	162	162	1			21
							178	9									
07	4681	X	4070	-0-	-611	-0-	152	1	3733	3	Y	168	166	1			23
							185	9									
08	4402	X	3742	-0-	-660	-0-	155	1	3411	3	Y	160	151	1			32
							176	9									
09	3990	X	3906	-0-	-84	-0-	142	1	3567	3	Y	179	167	1			44
							197	9									
10	4061	X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					Y	NO RPT					44

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LONG, A. G. HEIRS WELL #: 1H RRCID -> 265479 COMPL. DATE 05/07/2012 TOTAL DEPTH 9785 PERF.10108 - 15149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	565	N	565	-0-	-0-	-0-	22	1	539	3	Y	4	10	1			13
							4	9									
06	720	N	467	-0-	-253	-0-	8	1	434	3	Y	23	14	1			22
							25	9									
07	519	N	519	-0-	-0-	-0-	13	1	503	3	Y	3	13	1			12
							3	9									
08	659	N	659	-0-	-0-	-0-	11	1	640	3	Y	7	11	1			8
							8	9									
*09	680	N	680	-0-	-0-	-0-	15	1	656	3	Y	8	9	1			7
							9	9									
10	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					7

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
05	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	72	1	1164	3	Y	45	44	1			11
							50	9									
06	1860	N	1079	-0-	-781	-0-	53	1	990	3	Y	33	33	1			11
							36	9									
07	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	45	1	1096	3	Y	36	35	1			12
							40	9									
08	1271	N	1261	-0-	-10	-0-	53	1	1165	3	Y	39	37	1			14
							43	9									
09	1080	N	858	-0-	-222	-0-	32	1	798	3	Y	25	25	1			14
							28	9									
10	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	NO RPT					14

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
05	870	N	870	-0-	-0-	-0-	45	1	729	3	Y	87	82	1			14
							96	9									
06	877	N	877	-0-	-0-	-0-	41	1	766	3	Y	64	64	1			14
							70	9									
07	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	37	1	906	3	Y	81	79	1			16
							89	9									
08	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	42	1	912	3	Y	84	79	1			21
							92	9									
*09	946	N	946	-0-	-0-	-0-	34	1	860	3	Y	47	50	1			18
							52	9									
10	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT					18

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
05	3689	X	3006	-0-	-683	-0-	168	1	2728	3	Y	100	100	1			18
							110	9									
06	3420	X	2421	-0-	-999	-0-	118	1	2224	3	Y	72	73	1			17
							79	9									
07	3534	X	2085	-0-	-1449	-0-	80	1	1957	3	Y	44	47	1			14
							48	9									
08	3224	X	2141	-0-	-1083	-0-	90	1	1964	3	Y	79	72	1			21
							87	9									
09	3120	X	3112	-0-	-8	-0-	116	1	2895	3	Y	92	85	1			28
							101	9									
10	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					Y	NO RPT					28

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
05	3410	X	2098	-0-	-1312	-0-	80	1	2010	3	N	7					85
							8	9									
06	3300	X	1676	-0-	-1624	-0-	30	1	1643	3	N	3					88
							3	9									
07	3410	X	1907	-0-	-1503	-0-	47	1	1850	3	N	9					97
							10	9									
08	2914	X	1988	-0-	-926	-0-	35	1	1950	3	N	3					100
							3	9									
09	2610	X	2016	-0-	-594	-0-	44	1	1966	3	N	5					105
							6	9									
10	2108	X	NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT					105

GATES 07-DR WELL #: 22H RRCID -> 266148 COMPL. DATE 09/04/2011 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8517 - 13927

05	6417	X	5923	-0-	-494	-0-	335	1	5437	3	Y	137	137	1			29
							151	9									
06	6060	X	5614	-0-	-446	-0-	277	1	5207	3	Y	118	118	1			29
							130	9									
07	6262	X	5715	-0-	-547	-0-	219	1	5380	3	Y	105	106	1			28
							116	9									
08	6076	X	5610	-0-	-466	-0-	239	1	5244	3	Y	115	108	1			35
							127	9									
09	5820	X	5288	-0-	-532	-0-	199	1	4990	3	Y	90	89	1			36
							99	9									
10	5921	X	NO RPT	-0-	-5921	-0-					Y	NO RPT					36

COTULLA WELL #: 11H RRCID -> 266290 COMPL. DATE 10/16/2011 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 8462 - 14025

05	10106	X	9107	-0-	-999	-0-	514	1	8259	3	Y	304	305	1			34
							334	9									
06	9780	X	6020	-0-	-3760	-0-	295	1	5517	3	Y	189	191	1			32
							208	9									
07	10106	X	7481	-0-	-2625	-0-	282	1	6879	3	Y	291	283	1			40
							320	9									
08	9641	X	6947	-0-	-2694	-0-	289	1	6341	3	Y	288	267	1			61
							317	9									
09	9270	X	7069	-0-	-2201	-0-	258	1	6462	3	Y	317	294	1			84
							349	9									
10	9114	X	NO RPT	-0-	-9114	-0-					Y	NO RPT					84

GATES 07-DR WELL #: 20H RRCID -> 266299 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8572 - 12548

05	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	145	1	2355	3	Y	57	57	1			11
							63	9									
06	2418	X	2418	-0-	-0-	-0-	119	1	2244	3	Y	50	50	1			11
							55	9									
07	2603	X	2603	-0-	-0-	-0-	98	1	2402	3	Y	94	88	1			17
							103	9									
08	2737	X	2737	-0-	-0-	-0-	114	1	2510	3	Y	103	96	1			24
							113	9									
*09	2399	X	2399	-0-	-0-	-0-	89	1	2237	3	Y	66	67	1			23
							73	9									
10	1891	X	NO RPT	-0-	-1891	-0-					Y	NO RPT					23

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 10H RRCID -> 266777 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 8460 - 13538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7750	X	7034	-0-	-716	-0-	397 255	1 9	6382	3	Y	232	241	1			27
06	7500	X	4841	-0-	-2659	-0-	235 205	1 9	4401	3	Y	186	182	1			31
07	7750	X	5211	-0-	-2539	-0-	197 218	1 9	4796	3	Y	198	200	1			29
08	7719	X	5588	-0-	-2131	-0-	232 264	1 9	5092	3	Y	240	219	1			50
09	7470	X	5559	-0-	-1911	-0-	203 282	1 9	5074	3	Y	256	239	1			67
10	7037	X	NO RPT	-0-	-7037	-0-					Y	NO RPT					67

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
05	7006	X	5599	-0-	-1407	-0-	214 26	1 9	5359	3	Y	24					24
06	6780	X	4851	-0-	-1929	-0-	86 66	1 9	4699	3	Y	60	56	1			28
07	6727	X	5031	-0-	-1696	-0-	125 13	1 9	4893	3	Y	12	24	1			16
08	6727	X	4927	-0-	-1800	-0-	87 8	1 9	4832	3	Y	7					23
09	5760	X	4649	-0-	-1111	-0-	103	1	4546	3	Y	-0-	23	1			-0-
10	5611	X	NO RPT	-0-	-5611	-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
05	4805	X	3940	-0-	-865	-0-	219 202	1 9	3519	3	Y	184	182	1			20
06	4830	X	3662	-0-	-1168	-0-	176 187	1 9	3299	3	Y	170	164	1			26
07	4991	X	3789	-0-	-1202	-0-	141 200	1 9	3448	3	Y	182	184	1			24
08	4991	X	3583	-0-	-1408	-0-	148 187	1 9	3248	3	Y	170	160	1			34
09	4200	X	3259	-0-	-941	-0-	119 156	1 9	2984	3	Y	142	139	1			37
10	3937	X	NO RPT	-0-	-3937	-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
05	7316	X	6122	-0-	-1194	-0-	341 311	1 9	5470	3	Y	283	285	1			33
06	6720	X	4577	-0-	-2143	-0-	221 216	1 9	4140	3	Y	196	196	1			33
07	6758	X	4828	-0-	-1930	-0-	183 191	1 9	4454	3	Y	174	181	1			26
08	6448	X	4203	-0-	-2245	-0-	174 212	1 9	3817	3	Y	193	178	1			41
09	6240	X	4146	-0-	-2094	-0-	154 134	1 9	3858	3	Y	122	126	1			37
10	6107	X	NO RPT	-0-	-6107	-0-					Y	NO RPT					37

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
05	3968	X	3542	-0-	-426	-0-	193	1	3139	3	Y	191	186	1			21
							210	9									
06	3630	X	3380	-0-	-250	-0-	162	1	3041	3	Y	161	161	1			21
							177	9									
07	3751	X	3265	-0-	-486	-0-	121	1	2979	3	Y	150	151	1			20
							165	9									
08	3534	X	3273	-0-	-261	-0-	136	1	2973	3	Y	149	141	1			28
							164	9									
09	3420	X	3153	-0-	-267	-0-	113	1	2843	3	Y	179	166	1			41
							197	9									
10	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					Y	NO RPT					41

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
05	5304	X	5304	-0-	-0-	-0-	203	1	5081	3	Y	18					18
							20	9									
06	5040	X	4932	-0-	-108	-0-	86	1	4724	3	Y	111	85	1			44
							122	9									
07	5208	X	4164	-0-	-1044	-0-	103	1	4040	3	Y	19	38	1			25
							21	9									
08	5712	X	5712	-0-	-0-	-0-	100	1	5576	3	Y	33					58
							36	9									
09	5130	X	4839	-0-	-291	-0-	106	1	4704	3	Y	26	62	1			22
							29	9									
10	5301	X	NO RPT	-0-	-5301	-0-					Y	NO RPT					22

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
05	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	59	1	947	3	Y	36	37	1			3
							40	9									
06	1050	N	397	-0-	-653	-0-	16	1	304	3	Y	70	63	1			10
							77	9									
07	365	N	365	-0-	-0-	-0-	14	1	342	3	Y	8	16	1			2
							9	9									
08	1054	N	276	-0-	-778	-0-	12	1	264	3	Y	-0-	2	1			-0-
09	390	N	306	-0-	-84	-0-	11	1	285	3	Y	9	7	1			2
							10	9									
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					2

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
05	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	99	1	1593	3	Y	64	62	1			8
							70	9									
06	1860	N	894	-0-	-966	-0-	42	1	777	3	Y	68	64	1			12
							75	9									
07	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	37	1	904	3	Y	82	81	1			13
							90	9									
08	1767	N	980	-0-	-787	-0-	43	1	934	3	Y	3	12	1			4
							3	9									
09	900	N	671	-0-	-229	-0-	25	1	637	3	Y	8	8	1			4
							9	9									
10	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
05	12803	X	11767	-0-	-1036	-0-	447 143	1 9	11177	3	Y	130	86	1			86
06	12030	X	10966	-0-	-1064	-0-	194 138	1 9	10634	3	Y	125	77	1			134
07	12307	X	11663	-0-	-644	-0-	287 122	1 9	11254	3	Y	111	114	1			131
08	12214	X	11486	-0-	-728	-0-	200 167	1 9	11119	3	Y	152	121	1			162
09	11400	X	10917	-0-	-483	-0-	238 114	1 9	10565	3	Y	104	41	1			225
10	11780	X	NO RPT	-0-	-11780	-0-					Y	NO RPT					225

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
05	5952	X	4921	-0-	-1031	-0-	279 154	1 9	4488	3	Y	140	142	1			16
06	5850	X	4554	-0-	-1296	-0-	224 125	1 9	4205	3	Y	114	111	1			19
07	6045	X	1469	-0-	-4576	-0-	55 69	1 9	1345	3	Y	63	72	1			10
08	5766	X	1185	-0-	-4581	-0-	48 75	1 9	1062	3	Y	68	64	1			14
09	5250	X	17	-0-	-5233	-0-	1	1	16	3	Y	-0-	14	1			-0-
10	4929	X	NO RPT	-0-	-4929	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	3162	X	2793	-0-	-369	-0-	158 69	1 9	2566	3	Y	63	62	1			14
06	3000	X	2709	-0-	-291	-0-	134 55	1 9	2520	3	Y	50	50	1			14
07	3100	X	2853	-0-	-247	-0-	109 52	1 9	2692	3	Y	47	47	1			14
08	2821	X	2631	-0-	-190	-0-	112 61	1 9	2458	3	Y	55	50	1			19
*09	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	107 67	1 9	2673	3	Y	61	57	1			23
10	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					Y	NO RPT					23

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
05	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	172 84	1 9	2789	3	Y	76	76	1			11
06	2970	X	2920	-0-	-50	-0-	143 92	1 9	2685	3	Y	84	83	1			12
07	3069	X	2957	-0-	-112	-0-	111 109	1 9	2737	3	Y	99	97	1			14
08	3038	X	2891	-0-	-147	-0-	121 123	1 9	2647	3	Y	112	104	1			22
09	2940	X	2330	-0-	-610	-0-	86 96	1 9	2148	3	Y	87	86	1			23
10	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					Y	NO RPT					23

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR WELL #: 28H RRCID -> 268956 COMPL. DATE 12/31/2012 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8244 - 13187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5890	X	4758	-0-	-1132	-0-	265 188	1 9	4305	3	Y	171	167	1			18
06	5280	X	3490	-0-	-1790	-0-	170 127	1 9	3193	3	Y	115	119	1			14
07	5022	X	3594	-0-	-1428	-0-	135 138	1 9	3321	3	Y	125	124	1			15
08	5022	X	3724	-0-	-1298	-0-	156 144	1 9	3424	3	Y	131	123	1			23
09	4590	X	3553	-0-	-1037	-0-	130 157	1 9	3266	3	Y	143	134	1			32
10	4743	X	NO RPT	-0-	-4743	-0-					Y	NO RPT					32

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
05	2604	X	799	-0-	-1805	-0-	42 78	1 9	679	3	Y	71	71	1			11
06	2520	X	839	-0-	-1681	-0-	38 94	1 9	707	3	Y	85	83	1			13
07	2232	X	1573	-0-	-659	-0-	58 101	1 9	1414	3	Y	92	90	1			15
08	1581	X	1166	-0-	-415	-0-	47 96	1 9	1023	3	Y	87	82	1			20
*09	857	X	857	-0-	-0-	-0-	29 98	1 9	730	3	Y	89	84	1			25
10	1581	X	NO RPT	-0-	-1581	-0-					Y	NO RPT					25

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
05	9114	X	7721	-0-	-1393	-0-	297 6	1 9	7418	3	Y	5	19	1			24
06	9150	X	9113	-0-	-37	-0-	163 6	1 9	8944	3	Y	5					29
07	9455	X	7631	-0-	-1824	-0-	189 4	1 9	7438	3	Y	4					33
08	8587	X	8573	-0-	-14	-0-	151 9	1 9	8413	3	Y	8					41
09	9120	X	8206	-0-	-914	-0-	181 22	1 9	8003	3	Y	20	40	1			21
10	9424	X	NO RPT	-0-	-9424	-0-					Y	NO RPT					21

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
05	6541	X	3385	-0-	-3156	-0-	128 59	1 9	3198	3	Y	54	41	1			40
06	6330	X	2464	-0-	-3866	-0-	43 44	1 9	2377	3	Y	40	33	1			47
07	5487	X	4016	-0-	-1471	-0-	99 20	1 9	3897	3	Y	18	37	1			28
08	5456	X	3204	-0-	-2252	-0-	56 17	1 9	3131	3	Y	15	27	1			16
*09	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-	99 35	1 9	4373	3	Y	32	32	1			16
10	4030	X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					Y	NO RPT					16

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10416	X	9513	-0-	-903	-0-	520 550	1 9	8443	3	Y	500	502	1			53
06	10290	X	9014	-0-	-1276	-0-	426 584	1 9	8004	3	Y	531	521	1			63
07	10633	X	8713	-0-	-1920	-0-	319 557	1 9	7837	3	Y	506	505	1			64
08	10261	X	8283	-0-	-1978	-0-	346 355	1 9	7582	3	Y	323	322	1			65
09	9570	X	8001	-0-	-1569	-0-	293 374	1 9	7334	3	Y	340	324	1			81
10	9517	X	NO RPT	-0-	-9517	-0-					Y	NO RPT					81

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
05	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	41 53	1 9	3096	3	Y	48					83
06	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	3088	3	66	9	Y	60	89	1			54
07	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	2993	3	146	9	Y	133	142	1			45
08	3193	X	2989	-0-	-204	-0-	2881	3	108	9	Y	98	108	1			35
09	3150	X	2444	-0-	-706	-0-	2261	3	183	9	Y	166	163	1			38
10	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					Y	NO RPT					38

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
05	9331	X	8861	-0-	-470	-0-	489 419	1 9	7953	3	Y	381	372	1			37
06	9210	X	8555	-0-	-655	-0-	409 453	1 9	7693	3	Y	412	403	1			46
07	9517	X	8334	-0-	-1183	-0-	311 380	1 9	7643	3	Y	345	349	1			42
08	9083	X	8448	-0-	-635	-0-	356 272	1 9	7820	3	Y	247	242	1			47
09	8700	X	8073	-0-	-627	-0-	298 298	1 9	7477	3	Y	271	256	1			62
10	8866	X	NO RPT	-0-	-8866	-0-					Y	NO RPT					62

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
05	3348	X	2917	-0-	-431	-0-	111 33	1 9	2773	3	Y	30	31	1			26
06	3330	X	2633	-0-	-697	-0-	45 97	1 9	2491	3	Y	88	50	1			64
07	3441	X	2964	-0-	-477	-0-	73 24	1 9	2867	3	Y	22	53	1			33
08	3441	X	2625	-0-	-816	-0-	46 19	1 9	2560	3	Y	17	36	1			14
09	3060	X	2542	-0-	-518	-0-	56 9	1 9	2477	3	Y	8	19	1			3
10	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR WELL #: 78H RRCID -> 269908 COMPL. DATE 12/30/2012 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8629 - 14140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3193	X	2829	-0-	-364	-0-	157	1	2554	3	Y	107	104	1			19
							118	9									
06	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	155	1	2907	3	Y	112	111	1			20
							123	9									
07	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	133	1	3269	3	Y	116	116	1			20
							128	9									
08	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	143	1	3130	3	Y	68	69	1			19
							75	9									
*09	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	122	1	3052	3	Y	84	79	1			24
							92	9									
10	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					Y	NO RPT					24

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
05	3224	X	2185	-0-	-1039	-0-	122	1	1982	3	Y	74	72	1			9
							81	9									
06	3060	X	2087	-0-	-973	-0-	102	1	1911	3	Y	67	66	1			10
							74	9									
07	3131	X	2099	-0-	-1032	-0-	79	1	1931	3	Y	81	79	1			12
							89	9									
08	2573	X	2006	-0-	-567	-0-	84	1	1852	3	Y	64	62	1			14
							70	9									
09	2100	X	1860	-0-	-240	-0-	69	1	1722	3	Y	63	61	1			16
							69	9									
10	2170	X	NO RPT	-0-	-2170	-0-					Y	NO RPT					16

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
05	3503	X	2632	-0-	-871	-0-	101	1	2524	3	Y	6	5	1			3
							7	9									
06	2910	X	2543	-0-	-367	-0-	45	1	2475	3	Y	21	11	1			13
							23	9									
07	2945	X	2586	-0-	-359	-0-	64	1	2518	3	Y	4	11	1			6
							4	9									
08	3472	X	2352	-0-	-1120	-0-	41	1	2303	3	Y	7	10	1			3
							8	9									
09	3360	X	2445	-0-	-915	-0-	54	1	2391	3	Y	-0-	3	1			-0-
10	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES 11-DR WELL #: 80H RRCID -> 269914 COMPL. DATE 12/30/2012 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8552 - 12796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4185	X	3629	-0-	-556	-0-	202	1	3278	3	Y	135	133	1			16
							149	9									
06	4050	X	3450	-0-	-600	-0-	168	1	3154	3	Y	116	115	1			17
							128	9									
07	4092	X	3600	-0-	-492	-0-	136	1	3329	3	Y	123	122	1			18
							135	9									
08	3968	X	3586	-0-	-382	-0-	151	1	3302	3	Y	121	114	1			25
							133	9									
09	3690	X	3512	-0-	-178	-0-	130	1	3246	3	Y	124	117	1			32
							136	9									
10	3627	X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					Y	NO RPT					32

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 11-DR WELL #: 36H RRCID -> 269915 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8587 - 13486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3658	X	3124	-0-	-534	-0-	177	1	2873	3	Y	67	66	1			44
							74	9									
06	3480	X	3021	-0-	-459	-0-	149	1	2804	3	Y	62	62	1			44
							68	9									
07	3503	X	2967	-0-	-536	-0-	113	1	2782	3	Y	65	64	1			45
							72	9									
08	3286	X	2860	-0-	-426	-0-	121	1	2660	3	Y	72	67	1			50
							79	9									
09	3060	X	2711	-0-	-349	-0-	101	1	2533	3	Y	70	66	1			54
							77	9									
10	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					Y	NO RPT					54

GATES 07-DR WELL #: 37H RRCID -> 269919 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 8213 PERF.11868 - 13909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	211	1	3435	3	Y	150	149	1			20
							165	9									
06	3570	X	3553	-0-	-17	-0-	172	1	3239	3	Y	129	129	1			20
							142	9									
07	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	138	1	3381	3	Y	169	163	1			26
							186	9									
08	3813	X	3640	-0-	-173	-0-	152	1	3338	3	Y	136	131	1			31
							150	9									
09	3690	X	3482	-0-	-208	-0-	127	1	3193	3	Y	147	139	1			39
							162	9									
10	3813	X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					Y	NO RPT					39

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
05	14694	X	12438	-0-	-2256	-0-	691	1	11228	3	Y	472	466	1			48
							519	9									
06	12870	X	11658	-0-	-1212	-0-	566	1	10653	3	Y	399	400	1			47
							439	9									
07	13299	X	11815	-0-	-1484	-0-	444	1	10913	3	Y	416	412	1			51
							458	9									
08	13299	X	11421	-0-	-1878	-0-	479	1	10517	3	Y	386	366	1			71
							425	9									
09	12540	X	11325	-0-	-1215	-0-	416	1	10419	3	Y	445	415	1			101
							490	9									
10	12431	X	NO RPT	-0-	-12431	-0-					Y	NO RPT					101

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
05	9548	X	8759	-0-	-789	-0-	336	1	8399	3	Y	22	14	1			13
							24	9									
06	9240	X	8192	-0-	-1048	-0-	146	1	8015	3	Y	28	15	1			26
							31	9									
07	9269	X	8674	-0-	-595	-0-	215	1	8436	3	Y	21	22	1			25
							23	9									
08	9052	X	7804	-0-	-1248	-0-	137	1	7646	3	Y	19	19	1			25
							21	9									
09	8490	X	7941	-0-	-549	-0-	175	1	7736	3	Y	27	8	1			44
							30	9									
10	8773	X	NO RPT	-0-	-8773	-0-					Y	NO RPT					44

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
DAWSON 360 G.U. WELL #: 6H RRCID -> 269925 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 9768 PERF.10177 - 14318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8029	X	7562	-0-	-467	-0-	288	1	7195	3	Y	72	52	1			54
							79	9									
06	8250	X	7115	-0-	-1135	-0-	127	1	6952	3	Y	33	31	1			56
							36	9									
07	8525	X	7663	-0-	-862	-0-	190	1	7447	3	Y	24	36	1			44
							26	9									
08	8516	X	8516	-0-	-0-	-0-	150	1	8363	3	Y	3	19	1			28
							3	9									
*09	8458	X	8458	-0-	-0-	-0-	187	1	8271	3	Y	-0-	4	1			24
10	7657	X	NO RPT	-0-	-7657	-0-					Y	NO RPT					24

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
05	4216	X	52	-0-	-4164	-0-	2	1	38	3	Y	11	12	1			7
							12	9									
06	3960	X	34	-0-	-3926	-0-	2	1	31	3	Y	1	2	1			6
							1	9									
07	3627	X	44	-0-	-3583	-0-	2	1	42	3	Y	-0-	1	1			5
08	2480	X	56	-0-	-2424	-0-	1	1	20	3	Y	32	27	1			10
							35	9									
09	270	X	217	-0-	-53	-0-	8	1	207	3	Y	2	5	1			7
							2	9									
10	62	X	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					7

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
05	252	X	252	-0-	-0-	-0-	14	1	232	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
06	246	X	246	-0-	-0-	-0-	11	1	212	3	Y	21	20	1			1
							23	9									
07	247	X	247	-0-	-0-	-0-	9	1	216	3	Y	20	20	1			1
							22	9									
08	248	X	239	-0-	-9	-0-	10	1	210	3	Y	17	16	1			2
							19	9									
*09	253	X	253	-0-	-0-	-0-	9	1	215	3	Y	26	24	1			4
							29	9									
10	248	X	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					4

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
05	6820	X	5487	-0-	-1333	-0-	308	1	4996	3	Y	166	165	1			22
							183	9									
06	6270	X	4259	-0-	-2011	-0-	210	1	3954	3	Y	86	92	1			16
							95	9									
07	5859	X	2977	-0-	-2882	-0-	114	1	2808	3	Y	50	54	1			12
							55	9									
08	5828	X	3057	-0-	-2771	-0-	131	1	2870	3	Y	51	49	1			14
							56	9									
09	5310	X	2730	-0-	-2580	-0-	97	1	2417	3	Y	196	166	1			44
							216	9									
10	5487	X	NO RPT	-0-	-5487	-0-					Y	NO RPT					44

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 07-DR WELL #: 76H RRCID -> 270560 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 8344 PERF. 8637 - 12908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	229	1	3719	3	Y	121	124	1			14
							133	9									
06	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	223	1	4186	3	Y	154	149	1			19
							169	9									
07	4980	X	4980	-0-	-0-	-0-	188	1	4629	3	Y	148	147	1			20
							163	9									
08	4340	X	3876	-0-	-464	-0-	163	1	3579	3	Y	122	117	1			25
							134	9									
09	4590	X	3433	-0-	-1157	-0-	130	1	3250	3	Y	48	57	1			16
							53	9									
10	4991	X	NO RPT	-0-	-4991	-0-					Y	NO RPT					16

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
05	8184	X	7894	-0-	-290	-0-	423	1	6881	3	Y	536	540	1			57
							590	9									
06	8419	X	8419	-0-	-0-	-0-	388	1	7290	3	Y	674	651	1			80
							741	9									
07	8029	X	7964	-0-	-65	-0-	296	1	7266	3	Y	365	393	1			52
							402	9									
08	8308	X	7878	-0-	-430	-0-	327	1	7184	3	Y	334	321	1			65
							367	9									
09	8430	X	7436	-0-	-994	-0-	271	1	6801	3	Y	331	317	1			79
							364	9									
10	8711	X	NO RPT	-0-	-8711	-0-					Y	NO RPT					79

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
05	5735	X	5299	-0-	-436	-0-	301	1	4886	3	Y	102	106	1			11
							112	9									
06	5100	X	4538	-0-	-562	-0-	225	1	4232	3	Y	74	76	1			9
							81	9									
07	5084	X	3718	-0-	-1366	-0-	143	1	3505	3	Y	64	65	1			8
							70	9									
08	5301	X	3839	-0-	-1462	-0-	162	1	3547	3	Y	118	106	1			20
							130	9									
09	5130	X	2736	-0-	-2394	-0-	100	1	2509	3	Y	115	108	1			27
							127	9									
10	5301	X	NO RPT	-0-	-5301	-0-					Y	NO RPT					27

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
05	7130	X	4396	-0-	-2734	-0-	240	1	3905	3	Y	228	230	1			24
							251	9									
06	7050	X	3245	-0-	-3805	-0-	154	1	2900	3	Y	174	175	1			23
							191	9									
07	7285	X	1952	-0-	-5333	-0-	71	1	1743	3	Y	125	130	1			18
							138	9									
08	7285	X	2257	-0-	-5028	-0-	91	1	2004	3	Y	147	136	1			29
							162	9									
09	5250	X	3617	-0-	-1633	-0-	131	1	3282	3	Y	185	170	1			44
							204	9									
10	4402	X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					Y	NO RPT					44

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	215 185	1 9	3487	3	Y	168	171	1			21
06	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	205 193	1 9	3861	3	Y	175	172	1			24
07	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	152 227	1 9	3741	3	Y	206	201	1			29
08	4720	X	4720	-0-	-0-	-0-	194 268	1 9	4258	3	Y	244	226	1			47
*09	4289	X	4289	-0-	-0-	-0-	156 229	1 9	3904	3	Y	208	202	1			53
10	4402	X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					Y	NO RPT					53

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
05	13330	X	12693	-0-	-637	-0-	488 4	1 9	12201	3	Y	4	9	1			6
06	12840	X	11490	-0-	-1350	-0-	206 14	1 9	11270	3	Y	13	8	1			11
07	12896	X	12743	-0-	-153	-0-	316 14	1 9	12413	3	Y	13	13	1			11
08	12896	X	12360	-0-	-536	-0-	218 23	1 9	12119	3	Y	21	15	1			17
09	12360	X	11841	-0-	-519	-0-	259 81	1 9	11501	3	Y	74	14	1			77
10	12741	X	NO RPT	-0-	-12741	-0-					Y	NO RPT					77

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
05	6697	X	6697	-0-	-0-	-0-	369 330	1 9	5998	3	Y	300	293	1			30
06	7440	X	6544	-0-	-896	-0-	310 408	1 9	5826	3	Y	371	358	1			43
07	7688	X	6477	-0-	-1211	-0-	239 366	1 9	5872	3	Y	333	334	1			42
08	6820	X	6214	-0-	-606	-0-	262 207	1 9	5745	3	Y	188	192	1			38
09	6540	X	5985	-0-	-555	-0-	221 219	1 9	5545	3	Y	199	190	1			47
10	6758	X	NO RPT	-0-	-6758	-0-					Y	NO RPT					47

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
05	7626	X	6219	-0-	-1407	-0-	236 89	1 9	5894	3	N	81					108
06	7380	X	5070	-0-	-2310	-0-	90 59	1 9	4921	3	N	54	104	1			58
07	7409	X	6842	-0-	-567	-0-	168 79	1 9	6595	3	N	72					130
08	7409	X	5902	-0-	-1507	-0-	103 61	1 9	5738	3	N	55					185
09	6510	X	5890	-0-	-620	-0-	129 35	1 9	5726	3	N	32	182	1			35
10	6851	X	NO RPT	-0-	-6851	-0-					N	NO RPT					35

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MEADOR 1451 WELL #: 1H RRCID -> 270931 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 9709 PERF. 9900 - 14513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7779	X	7779	-0-	-0-	-0-	296	1	7397	3	Y	78	77	1			54
							86	9									
06	8286	X	8286	-0-	-0-	-0-	148	1	8096	3	Y	38	69	1			23
							42	9									
07	8308	X	7165	-0-	-1143	-0-	178	1	6987	3	Y	-0-	11	1			12
08	8308	X	6674	-0-	-1634	-0-	118	1	6548	3	Y	7	16	1			3
							8	9									
09	8280	X	8212	-0-	-68	-0-	181	1	8031	3	Y	-0-	3	1			-0-
10	8556	X	NO RPT	-0-	-8556	-0-					Y	NO RPT					-0-

COTULLA WELL #: 42H RRCID -> 270933 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 8856 - 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
05	4805	X	3438	-0-	-1367	-0-	192	1	3078	3	Y	153	150	1			18
							168	9									
06	4950	X	3123	-0-	-1827	-0-	151	1	2825	3	Y	134	129	1			23
							147	9									
07	5115	X	3041	-0-	-2074	-0-	114	1	2770	3	Y	143	144	1			22
							157	9									
08	5115	X	3055	-0-	-2060	-0-	127	1	2775	3	Y	139	130	1			31
							153	9									
09	3960	X	2997	-0-	-963	-0-	109	1	2736	3	Y	138	131	1			38
							152	9									
10	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					Y	NO RPT					38

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9610	X	8141	-0-	-1469	-0-	445	1	7223	3	Y	430	426	1			45
							473	9									
06	9000	X	5913	-0-	-3087	-0-	284	1	5341	3	Y	262	273	1			34
							288	9									
07	9207	X	8056	-0-	-1151	-0-	297	1	7288	3	Y	428	410	1			52
							471	9									
08	8835	X	7639	-0-	-1196	-0-	315	1	6915	3	Y	372	354	1			70
							409	9									
09	8310	X	7118	-0-	-1192	-0-	257	1	6448	3	Y	375	356	1			89
							413	9									
10	8153	X	NO RPT	-0-	-8153	-0-					Y	NO RPT					89

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
05	9238	X	8754	-0-	-484	-0-	472	1	7664	3	Y	562	557	1			61
							618	9									
06	9240	X	8273	-0-	-967	-0-	389	1	7317	3	Y	515	512	1			64
							567	9									
07	9548	X	8453	-0-	-1095	-0-	307	1	7556	3	Y	536	531	1			69
							590	9									
08	9207	X	8406	-0-	-801	-0-	341	1	7474	3	Y	537	506	1			100
							591	9									
09	8460	X	8092	-0-	-368	-0-	288	1	7209	3	Y	541	514	1			127
							595	9									
10	8742	X	NO RPT	-0-	-8742	-0-					Y	NO RPT					127

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 07-DR WELL #: 97H RRCID -> 271411 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 8278 PERF. 8759 - 13505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6432	X	6432	-0-	-0-	-0-	348	1	5649	3	Y	395	391	1			43
							435	9									
06	6450	X	6229	-0-	-221	-0-	296	1	5559	3	Y	340	339	1			44
							374	9									
07	6665	X	6447	-0-	-218	-0-	236	1	5812	3	Y	363	359	1			48
							399	9									
08	6541	X	6353	-0-	-188	-0-	260	1	5708	3	Y	350	330	1			68
							385	9									
09	6330	X	6099	-0-	-231	-0-	219	1	5483	3	Y	361	341	1			88
							397	9									
10	6448	X	NO RPT	-0-	-6448	-0-					Y	NO RPT					88

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
05	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	131	1	2131	3	Y	70	72	1			15
							77	9									
06	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	95	1	1795	3	Y	57	58	1			14
							63	9									
07	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	71	1	1757	3	Y	42	43	1			13
							46	9									
08	2325	N	1681	-0-	-644	-0-	71	1	1559	3	Y	46	44	1			15
							51	9									
09	1950	N	1578	-0-	-372	-0-	58	1	1447	3	Y	66	60	1			21
							73	9									
10	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					21

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
05	3410	X	977	-0-	-2433	-0-	51	1	836	3	Y	82	74	1			12
							90	9									
06	3300	X	3194	-0-	-106	-0-	152	1	2856	3	Y	169	158	1			23
							186	9									
07	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	106	1	2594	3	Y	169	166	1			26
							186	9									
08	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	116	1	2550	3	Y	113	113	1			26
							124	9									
09	3180	X	2620	-0-	-560	-0-	96	1	2415	3	Y	99	98	1			27
							109	9									
10	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					Y	NO RPT					27

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
05	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	12	11	1			1
06	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
07	93	X	51	-0-	-42	-0-	1	1	24	3	Y	24	22	1			2
							26	9									
08	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-	2	1			-0-
*09	143	X	143	-0-	-0-	-0-	4	1	106	3	Y	30	25	1			5
							33	9									
10	62	X	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 07-DR WELL #: 46H RRCID -> 271455 COMPL. DATE 09/16/2012 TOTAL DEPTH 8368 PERF. 8950 - 13687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7440	X	-0-	-0-	-7440	-0-					Y	39	35	1			4
06	7200	X	2186	-0-	-5014	-0-	101	1	1897	3	Y	171	156	1			19
							188	9									
07	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	118	1	2902	3	Y	206	199	1			26
							227	9									
08	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	144	1	3164	3	Y	142	140	1			28
							156	9									
*09	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	124	1	3094	3	Y	165	154	1			39
							182	9									
10	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					Y	NO RPT					39

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
05	10230	X	-0-	-0-	-10230	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
06	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
09	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	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
05	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	692	X	692	-0-	-0-	-0-	25	1	604	3	Y	57	51	1			6
							63	9									
08	2167	X	2167	-0-	-0-	-0-	88	1	1925	3	Y	140	123	1			23
							154	9									
*09	2388	X	2388	-0-	-0-	-0-	91	1	2288	3	Y	8	23	1			8
							9	9									
10	682	X	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					8

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
05	21483	X	19008	-0-	-2475	-0-	728	1	18193	3	Y	79	66	1			46
							87	9									
06	19650	X	18215	-0-	-1435	-0-	326	1	17846	3	Y	39	63	1			22
							43	9									
07	20274	X	18399	-0-	-1875	-0-	457	1	17941	3	Y	1	10	1			13
							1	9									
08	19809	X	18274	-0-	-1535	-0-	322	1	17945	3	Y	6	15	1			4
							7	9									
09	18780	X	17372	-0-	-1408	-0-	383	1	16989	3	Y	-0-	4	1			-0-
10	19003	X	NO RPT	-0-	-19003	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	4743	X	4530	-0-	-213	-0-	171	1	4281	3	Y	71	40	1			37
							78	9									
06	4560	X	4219	-0-	-341	-0-	75	1	4108	3	Y	33	30	1			40
							36	9									
07	4681	X	4422	-0-	-259	-0-	109	1	4298	3	Y	14	32	1			22
							15	9									
08	4681	X	4382	-0-	-299	-0-	74	1	4137	3	Y	155	119	1			58
							171	9									
09	4380	X	4174	-0-	-206	-0-	89	1	3955	3	Y	118	124	1			52
							130	9									
10	4526	X	NO RPT	-0-	-4526	-0-					Y	NO RPT					52

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 13H RRCID -> 271894 COMPL. DATE 01/28/2013 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8532 - 12303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5673	X	4598	-0-	-1075	-0-	267	1	4291	3	Y	36	43	1			6
							40	9									
06	5340	X	1403	-0-	-3937	-0-	68	1	1270	3	Y	59	54	1			11
							65	9									
07	5425	X	4271	-0-	-1154	-0-	162	1	3959	3	Y	136	127	1			20
							150	9									
08	5270	X	3799	-0-	-1471	-0-	163	1	3566	3	Y	64	67	1			17
							70	9									
09	4440	X	3403	-0-	-1037	-0-	130	1	3267	3	Y	5	16	1			6
							6	9									
10	4588	X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					Y	NO RPT					6

COTULLA WELL #: 14H RRCID -> 271895 COMPL. DATE 01/27/2013 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8600 - 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
05	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	169	1	2713	3	Y	106	100	1			13
							117	9									
06	2940	X	1955	-0-	-985	-0-	97	1	1825	3	Y	30	36	1			7
							33	9									
07	3038	X	2361	-0-	-677	-0-	92	1	2252	3	Y	15	18	1			4
							17	9									
08	3100	X	2360	-0-	-740	-0-	101	1	2207	3	Y	47	41	1			10
							52	9									
09	3000	X	1788	-0-	-1212	-0-	68	1	1699	3	Y	19	22	1			7
							21	9									
10	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					Y	NO RPT					7

GATES 07-DR WELL #: 29H RRCID -> 271906 COMPL. DATE 01/11/2017 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8637 - 14372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					7
06	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					7
07	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					7
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

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
05	5887	X	5887	-0-	-0-	-0-	319	1	5185	3	Y	348	323	1			41
							383	9									
06	4770	X	4682	-0-	-88	-0-	223	1	4185	3	Y	249	252	1			38
							274	9									
07	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	165	1	4061	3	Y	134	146	1			26
							147	9									
08	5890	X	3827	-0-	-2063	-0-	162	1	3545	3	Y	109	106	1			29
							120	9									
09	5700	X	2970	-0-	-2730	-0-	110	1	2753	3	Y	97	94	1			32
							107	9									
10	5890	X	NO RPT	-0-	-5890	-0-					Y	NO RPT					32

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
05	6138	X	4459	-0-	-1679	-0-	248 182	1 9	4029	3	Y	165	157	1			22
06	6780	X	4607	-0-	-2173	-0-	225 151	1 9	4231	3	Y	137	138	1			21
07	7006	X	6707	-0-	-299	-0-	254 198	1 9	6255	3	Y	180	174	1			27
08	7006	X	6624	-0-	-382	-0-	281 184	1 9	6159	3	Y	167	158	1			36
*09	5947	X	5947	-0-	-0-	-0-	222 168	1 9	5557	3	Y	153	148	1			41
10	6696	X	NO RPT	-0-	-6696	-0-					Y	NO RPT					41

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
05	10509	X	9497	-0-	-1012	-0-	520 529	1 9	8448	3	Y	481	471	1			48
06	10110	X	9242	-0-	-868	-0-	439 537	1 9	8266	3	Y	488	479	1			57
07	10447	X	9493	-0-	-954	-0-	350 532	1 9	8611	3	Y	484	481	1			60
08	9889	X	9653	-0-	-236	-0-	393 635	1 9	8625	3	Y	577	533	1			104
09	9360	X	9247	-0-	-113	-0-	337 459	1 9	8451	3	Y	417	416	1			105
10	9548	X	NO RPT	-0-	-9548	-0-					Y	NO RPT					105

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
05	8618	X	7745	-0-	-873	-0-	422 460	1 9	6863	3	Y	418	414	1			47
06	8280	X	7256	-0-	-1024	-0-	345 424	1 9	6487	3	Y	385	382	1			50
07	8556	X	7265	-0-	-1291	-0-	268 415	1 9	6582	3	Y	377	376	1			51
08	8463	X	7134	-0-	-1329	-0-	296 336	1 9	6502	3	Y	305	294	1			62
09	7950	X	6599	-0-	-1351	-0-	239 362	1 9	5998	3	Y	329	310	1			81
10	7750	X	NO RPT	-0-	-7750	-0-					Y	NO RPT					81

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
05	5983	X	4070	-0-	-1913	-0-	227 156	1 9	3687	3	Y	142	143	1			15
06	7371	X	7371	-0-	-0-	-0-	365 146	1 9	6860	3	Y	133	132	1			16
07	9469	X	9469	-0-	-0-	-0-	362 202	1 9	8905	3	Y	184	178	1			22
08	7091	X	7091	-0-	-0-	-0-	301 180	1 9	6610	3	Y	164	156	1			30
*09	7590	X	7590	-0-	-0-	-0-	285 172	1 9	7133	3	Y	156	149	1			37
10	8959	X	NO RPT	-0-	-8959	-0-					Y	NO RPT					37

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
05	5673	X	5215	-0-	-458	-0-	291	1	4735	3	Y	172	171	1			18
							189	9									
06	5280	X	4593	-0-	-687	-0-	223	1	4203	3	Y	152	152	1			18
							167	9									
07	5456	X	4530	-0-	-926	-0-	171	1	4195	3	Y	149	149	1			18
							164	9									
08	5456	X	4570	-0-	-886	-0-	192	1	4213	3	Y	150	141	1			27
							165	9									
09	5220	X	4713	-0-	-507	-0-	175	1	4385	3	Y	139	133	1			33
							153	9									
10	5208	X	NO RPT	-0-	-5208	-0-					Y	NO RPT					33

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
05	6138	X	2119	-0-	-4019	-0-	117	1	1906	3	Y	87	93	1			12
							96	9									
06	5880	X	-0-	-0-	-5880	-0-					Y	4	13	1			3
07	6076	X	-0-	-0-	-6076	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
08	5518	X	-0-	-0-	-5518	-0-					Y	-0-					-0-
09	5340	X	-0-	-0-	-5340	-0-					Y	-0-					-0-
10	2108	X	NO RPT	-0-	-2108	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	12152	X	11651	-0-	-501	-0-	448	1	11200	3	Y	3					91
							3	9									
06	11760	X	10816	-0-	-944	-0-	193	1	10592	3	Y	28	78	1			41
							31	9									
07	12152	X	11665	-0-	-487	-0-	289	1	11353	3	Y	21	36	1			26
							23	9									
08	12028	X	11490	-0-	-538	-0-	202	1	11263	3	Y	23					49
							25	9									
09	11430	X	11025	-0-	-405	-0-	243	1	10760	3	Y	20	49	1			20
							22	9									
10	11656	X	NO RPT	-0-	-11656	-0-					Y	NO RPT					20

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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	720	X	720	-0-	-0-	-0-	31	1	685	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
*09	345	X	345	-0-	-0-	-0-	13	1	332	3	Y	-0-	1	1			-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	6138	X	4316	-0-	-1822	-0-	240	1	3861	3	Y	195	191	1			27
							215	9									
06	5820	X	4092	-0-	-1728	-0-	197	1	3690	3	Y	186	177	1			36
							205	9									
07	6014	X	4258	-0-	-1756	-0-	161	1	3918	3	Y	163	169	1			30
							179	9									
08	5828	X	4067	-0-	-1761	-0-	168	1	3688	3	Y	192	177	1			45
							211	9									
09	4770	X	4029	-0-	-741	-0-	146	1	3656	3	Y	206	192	1			59
							227	9									
10	4309	X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					Y	NO RPT					59

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
05	5239	X	4082	-0-	-1157	-0-	230 164	1 9	3688	3	Y	149	146	1			16
06	5070	X	3723	-0-	-1347	-0-	181 155	1 9	3387	3	Y	141	135	1			22
07	5115	X	3882	-0-	-1233	-0-	147 154	1 9	3581	3	Y	140	143	1			19
08	4836	X	3770	-0-	-1066	-0-	157 163	1 9	3450	3	Y	148	137	1			30
09	3960	X	3605	-0-	-355	-0-	133 146	1 9	3326	3	Y	133	128	1			35
10	4092	X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					Y	NO RPT					35

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
05	4185	X	3612	-0-	-573	-0-	203 152	1 9	3257	3	Y	138	136	1			14
06	3840	X	3347	-0-	-493	-0-	161 174	1 9	3012	3	Y	158	148	1			24
07	3968	X	3528	-0-	-440	-0-	132 182	1 9	3214	3	Y	165	166	1			23
08	3968	X	3693	-0-	-275	-0-	152 201	1 9	3340	3	Y	183	168	1			38
*09	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	129 205	1 9	3223	3	Y	186	174	1			50
10	3627	X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					Y	NO RPT					50

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
05	6386	X	4637	-0-	-1749	-0-	257 198	1 9	4182	3	Y	180	182	1			17
06	8053	X	8053	-0-	-0-	-0-	391 317	1 9	7345	3	Y	288	274	1			31
07	7672	X	7672	-0-	-0-	-0-	290 248	1 9	7134	3	Y	225	228	1			28
08	7145	X	7145	-0-	-0-	-0-	301 237	1 9	6607	3	Y	215	204	1			39
09	8040	X	6735	-0-	-1305	-0-	251 208	1 9	6276	3	Y	189	183	1			45
10	8308	X	NO RPT	-0-	-8308	-0-					Y	NO RPT					45

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
05	4994	X	4994	-0-	-0-	-0-	279 174	1 9	4541	3	Y	158	153	1			15
06	3810	X	3789	-0-	-21	-0-	182 179	1 9	3428	3	Y	163	160	1			18
07	3937	X	3128	-0-	-809	-0-	114 210	1 9	2804	3	Y	191	187	1			22
08	5884	X	5884	-0-	-0-	-0-	248 195	1 9	5441	3	Y	177	167	1			32
09	4470	X	2983	-0-	-1487	-0-	107 196	1 9	2680	3	Y	178	169	1			41
10	4619	X	NO RPT	-0-	-4619	-0-					Y	NO RPT					41

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
05	4712	X	2330	-0-	-2382	-0-	129 108	1 9	2093	3	Y	98	103	1			8
06	5310	X	2428	-0-	-2882	-0-	119 68	1 9	2241	3	Y	62	65	1			5
07	5487	X	2863	-0-	-2624	-0-	107 116	1 9	2640	3	Y	105	100	1			10
08	3999	X	3103	-0-	-896	-0-	131 103	1 9	2869	3	Y	94	89	1			15
09	3600	X	3214	-0-	-386	-0-	119 106	1 9	2989	3	Y	96	90	1			21
10	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					Y	NO RPT					21

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
05	4092	X	3159	-0-	-933	-0-	178 122	1 9	2859	3	Y	111	110	1			15
06	3990	X	2929	-0-	-1061	-0-	143 106	1 9	2680	3	Y	96	93	1			18
07	4123	X	2711	-0-	-1412	-0-	102 125	1 9	2484	3	Y	114	113	1			19
08	4123	X	2549	-0-	-1574	-0-	107 95	1 9	2347	3	Y	86	84	1			21
09	3210	X	2500	-0-	-710	-0-	92 101	1 9	2307	3	Y	92	86	1			27
10	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					Y	NO RPT					27

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
05	7347	X	6150	-0-	-1197	-0-	335 436	1 9	5379	3	Y	396	383	1			42
06	7110	X	5367	-0-	-1743	-0-	258 267	1 9	4842	3	Y	243	245	1			40
07	6758	X	5888	-0-	-870	-0-	220 310	1 9	5358	3	Y	282	283	1			39
08	6758	X	5871	-0-	-887	-0-	243 299	1 9	5329	3	Y	272	255	1			56
09	6300	X	5577	-0-	-723	-0-	203 301	1 9	5073	3	Y	274	259	1			71
10	6138	X	NO RPT	-0-	-6138	-0-					Y	NO RPT					71

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
05	5332	X	5330	-0-	-2	-0-	288 369	1 9	4673	3	Y	335	331	1			34
06	5225	X	5225	-0-	-0-	-0-	246 356	1 9	4623	3	Y	324	321	1			37
07	5375	X	5375	-0-	-0-	-0-	196 355	1 9	4824	3	Y	323	322	1			38
08	5344	X	5344	-0-	-0-	-0-	217 370	1 9	4757	3	Y	336	316	1			58
09	5220	X	5103	-0-	-117	-0-	183 334	1 9	4586	3	Y	304	295	1			67
10	5394	X	NO RPT	-0-	-5394	-0-					Y	NO RPT					67

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
05	3379	X	3378	-0-	-1	-0-	192	1	3091	3	Y	86	87	1			11
							95	9									
06	3600	X	2972	-0-	-628	-0-	142	1	2669	3	Y	146	133	1			24
							161	9									
07	3720	X	3017	-0-	-703	-0-	114	1	2771	3	Y	120	125	1			19
							132	9									
08	3720	X	2775	-0-	-945	-0-	115	1	2530	3	Y	118	111	1			26
							130	9									
09	3480	X	2683	-0-	-797	-0-	98	1	2452	3	Y	121	114	1			33
							133	9									
10	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					Y	NO RPT					33

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
05	9393	X	9369	-0-	-24	-0-	521	1	8467	3	Y	346	341	1			40
							381	9									
06	8610	X	6823	-0-	-1787	-0-	328	1	6175	3	Y	291	290	1			41
							320	9									
07	8897	X	6287	-0-	-2610	-0-	233	1	5734	3	Y	291	289	1			43
							320	9									
08	9362	X	6227	-0-	-3135	-0-	259	1	5675	3	Y	266	253	1			56
							293	9									
09	9060	X	8188	-0-	-872	-0-	302	1	7554	3	Y	302	282	1			76
							332	9									
10	9362	X	NO RPT	-0-	-9362	-0-					Y	NO RPT					76

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
05	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	242	1	3896	3	Y	78	79	1			11
							86	9									
06	4560	X	3632	-0-	-928	-0-	180	1	3364	3	Y	80	76	1			15
							88	9									
07	4712	X	3942	-0-	-770	-0-	152	1	3698	3	Y	84	86	1			13
							92	9									
08	4712	X	3891	-0-	-821	-0-	166	1	3631	3	Y	85	79	1			19
							94	9									
09	4410	X	3857	-0-	-553	-0-	144	1	3617	3	Y	87	82	1			24
							96	9									
10	4216	X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					Y	NO RPT					24

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
05	15407	X	12865	-0-	-2542	-0-	492	1	12307	3	Y	60	41	1			38
							66	9									
06	14370	X	11716	-0-	-2654	-0-	210	1	11484	3	Y	20	25	1			33
							22	9									
07	14539	X	13737	-0-	-802	-0-	341	1	13393	3	Y	3	22	1			14
							3	9									
08	14353	X	13680	-0-	-673	-0-	241	1	13430	3	Y	8	14	1			8
							9	9									
09	13170	X	12987	-0-	-183	-0-	287	1	12700	3	Y	-0-	8	1			-0-
10	13733	X	NO RPT	-0-	-13733	-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 #: 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
05	11062	X	11062	-0-	-0-	-0-	425	1	10619	3	Y	16	16	1			13
							18	9									
06	10447	X	10447	-0-	-0-	-0-	187	1	10236	3	Y	22	16	1			19
							24	9									
07	10907	X	10907	-0-	-0-	-0-	271	1	10633	3	Y	3	14	1			8
							3	9									
08	10814	X	10814	-0-	-0-	-0-	190	1	10559	3	Y	59	45	1			22
							65	9									
*09	10341	X	10341	-0-	-0-	-0-	228	1	10113	3	Y	-0-	22	1			-0-
10	8122	X	NO RPT	-0-	-8122	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	7564	X	6958	-0-	-606	-0-	383	1	6215	3	Y	327	320	1			36
							360	9									
06	7018	X	7018	-0-	-0-	-0-	339	1	6384	3	Y	268	269	1			35
							295	9									
07	7223	X	6850	-0-	-373	-0-	255	1	6272	3	Y	294	290	1			39
							323	9									
08	7006	X	6737	-0-	-269	-0-	281	1	6161	3	Y	268	255	1			52
							295	9									
09	7020	X	6375	-0-	-645	-0-	233	1	5848	3	Y	267	254	1			65
							294	9									
10	7254	X	NO RPT	-0-	-7254	-0-					Y	NO RPT					65

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
05	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	144	1	2309	3	Y	30	30	1			5
							33	9									
06	3000	N	3084	-0-	84	84	154	1	2883	3	Y	43	40	1			8
							47	9									
07	3100	N	3568	-0-	468	552	139	1	3381	3	Y	44	45	1			7
							48	9									
08	2480	N	932	-0-	-1548	-0-	40	1	884	3	Y	7	9	1			5
							8	9									
09	2640	X	108	-0-	-2532	-0-	4	1	104	3	Y	-0-	5	1			-0-
10	2728	X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	13578	X	11295	-0-	-2283	-0-	426	1	10645	3	Y	204	120	1			148
							224	9									
06	13140	X	10609	-0-	-2531	-0-	185	1	10147	3	Y	252	289	1			111
							277	9									
07	13485	X	13282	-0-	-203	-0-	322	1	12622	3	Y	307	333	1			85
							338	9									
08	13485	X	12551	-0-	-934	-0-	218	1	12145	3	Y	171	196	1			60
							188	9									
*09	12236	X	12236	-0-	-0-	-0-	267	1	11820	3	Y	135	101	1			94
							149	9									
10	13268	X	NO RPT	-0-	-13268	-0-					Y	NO RPT					94

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
05	10943	X	10824	-0-	-119	-0-	411	1	10273	3	Y	127	63	1			84
							140	9									
06	10650	X	9558	-0-	-1092	-0-	171	1	9373	3	Y	13	66	1			31
							14	9									
07	11005	X	10498	-0-	-507	-0-	260	1	10223	3	Y	14	32	1			13
							15	9									
08	11005	X	10199	-0-	-806	-0-	178	1	9894	3	Y	115	93	1			35
							127	9									
09	10470	X	10143	-0-	-327	-0-	220	1	9774	3	Y	135	84	1			86
							149	9									
10	10819	X	NO RPT	-0-	-10819	-0-					Y	NO RPT					86

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
05	4786	X	4786	-0-	-0-	-0-	266	1	4325	3	Y	177	175	1			32
							195	9									
06	4710	X	4110	-0-	-600	-0-	198	1	3732	3	Y	164	162	1			34
							180	9									
07	4867	X	3226	-0-	-1641	-0-	120	1	2952	3	Y	140	142	1			32
							154	9									
08	4867	X	3083	-0-	-1784	-0-	129	1	2834	3	Y	109	106	1			35
							120	9									
09	4710	X	2937	-0-	-1773	-0-	109	1	2729	3	Y	90	88	1			37
							99	9									
10	4774	X	NO RPT	-0-	-4774	-0-					Y	NO RPT					37

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
05	446	N	446	-0-	-0-	-0-	25	1	409	3	Y	11	14	1			9
							12	9									
06	810	N	454	-0-	-356	-0-	20	1	376	3	Y	53	49	1			13
							58	9									
07	562	N	562	-0-	-0-	-0-	19	1	468	3	Y	68	65	1			16
							75	9									
08	484	N	484	-0-	-0-	-0-	18	1	404	3	Y	56	54	1			18
							62	9									
*09	489	N	489	-0-	-0-	-0-	18	1	453	3	Y	16	21	1			13
							18	9									
10	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					13

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
05	3751	X	3075	-0-	-676	-0-	172	1	2771	3	Y	120	115	1			13
							132	9									
06	3630	X	2290	-0-	-1340	-0-	111	1	2082	3	Y	88	86	1			15
							97	9									
07	2790	X	2027	-0-	-763	-0-	74	1	1815	3	Y	125	122	1			18
							138	9									
08	3069	X	1081	-0-	-1988	-0-	43	1	937	3	Y	92	89	1			21
							101	9									
09	2970	X	2454	-0-	-516	-0-	94	1	2347	3	Y	12	25	1			8
							13	9									
10	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					Y	NO RPT					8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 61H RRCID -> 273137 COMPL. DATE 07/17/2013 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8649 - 12501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2728	X	2696	-0-	-32	-0-	151 114	1 9	2431	3	Y	104	107	1			12
06	2610	X	2463	-0-	-147	-0-	119 106	1 9	2238	3	Y	96	92	1			16
07	2697	X	2584	-0-	-113	-0-	98 106	1 9	2380	3	Y	96	98	1			14
08	2728	X	2506	-0-	-222	-0-	105 91	1 9	2310	3	Y	83	79	1			18
09	2640	X	2402	-0-	-238	-0-	89 91	1 9	2222	3	Y	83	78	1			23
10	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					Y	NO RPT					23

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
05	6882	X	6086	-0-	-796	-0-	347 173	1 9	5566	3	Y	157	158	1			16
06	6510	X	5588	-0-	-922	-0-	275 161	1 9	5152	3	Y	146	140	1			22
07	6603	X	5559	-0-	-1044	-0-	213 145	1 9	5201	3	Y	132	136	1			18
08	6200	X	5392	-0-	-808	-0-	228 153	1 9	5011	3	Y	139	129	1			28
09	6000	X	5495	-0-	-505	-0-	205 157	1 9	5133	3	Y	143	134	1			37
10	6076	X	NO RPT	-0-	-6076	-0-					Y	NO RPT					37

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
05	2557	X	2557	-0-	-0-	-0-	147 51	1 9	2359	3	Y	46	47	1			7
06	2970	X	2049	-0-	-921	-0-	102 44	1 9	1903	3	Y	40	38	1			9
07	3069	X	1983	-0-	-1086	-0-	77 39	1 9	1867	3	Y	35	37	1			7
08	3069	X	1688	-0-	-1381	-0-	71 56	1 9	1561	3	Y	51	45	1			13
09	2730	X	1550	-0-	-1180	-0-	58 42	1 9	1450	3	Y	38	38	1			13
10	2542	X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					Y	NO RPT					13

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
05	5177	X	4227	-0-	-950	-0-	239 141	1 9	3847	3	Y	128	125	1			15
06	5070	X	3285	-0-	-1785	-0-	160 124	1 9	3001	3	Y	113	109	1			19
07	5239	X	2601	-0-	-2638	-0-	97 142	1 9	2362	3	Y	129	129	1			19
08	5053	X	2699	-0-	-2354	-0-	111 157	1 9	2431	3	Y	143	131	1			31
09	4440	X	2358	-0-	-2082	-0-	85 153	1 9	2120	3	Y	139	132	1			38
10	4216	X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					Y	NO RPT					38

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
05	3224	X	3208	-0-	-16	-0-	169 294	1 9	2745	3	Y	267	257	1			51
06	3210	X	2486	-0-	-724	-0-	113 243	1 9	2130	3	Y	221	221	1			51
07	3317	X	2331	-0-	-986	-0-	85 158	1 9	2088	3	Y	144	151	1			44
08	3317	X	2656	-0-	-661	-0-	109 162	1 9	2385	3	Y	147	140	1			51
09	3090	X	2649	-0-	-441	-0-	95 173	1 9	2381	3	Y	157	148	1			60
10	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					Y	NO RPT					60

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
05	67146	X	59097	-0-	-8049	-0-	2273 6	1 9	56818	3	Y	5	19	1			23
06	62310	X	56607	-0-	-5703	-0-	1015 7	1 9	55585	3	Y	6					29
07	64139	X	56403	-0-	-7736	-0-	1401 4	1 9	54998	3	Y	4					33
08	62155	X	56560	-0-	-5595	-0-	997 9	1 9	55554	3	Y	8					41
09	59010	X	53023	-0-	-5987	-0-	1169 22	1 9	51832	3	Y	20	40	1			21
10	59086	X	NO RPT	-0-	-59086	-0-					Y	NO RPT					21

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
05	52235	X	46017	-0-	-6218	-0-	1770 7	1 9	44240	3	Y	6	19	1			15
06	48360	X	44443	-0-	-3917	-0-	797 6	1 9	43640	3	Y	5					20
07	49662	X	44159	-0-	-5503	-0-	1097 4	1 9	43058	3	Y	4					24
08	48391	X	43318	-0-	-5073	-0-	764 8	1 9	42546	3	Y	7					31
09	45810	X	41476	-0-	-4334	-0-	915 22	1 9	40539	3	Y	20	41	1			10
10	46004	X	NO RPT	-0-	-46004	-0-					Y	NO RPT					10

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
05	5177	X	5079	-0-	-98	-0-	288 107	1 9	4684	3	Y	97	97	1			10
06	4830	X	4730	-0-	-100	-0-	234 92	1 9	4404	3	Y	84	84	1			10
07	4836	X	4683	-0-	-153	-0-	180 77	1 9	4426	3	Y	70	72	1			8
08	5084	X	4644	-0-	-440	-0-	198 96	1 9	4350	3	Y	87	80	1			15
09	4920	X	4431	-0-	-489	-0-	166 103	1 9	4162	3	Y	94	88	1			21
10	5084	X	NO RPT	-0-	-5084	-0-					Y	NO RPT					21

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
05	11501	X	11018	-0-	-483	-0-	590 849	1 9	9579	3	Y	772	754	1			84
06	11130	X	11116	-0-	-14	-0-	525 714	1 9	9877	3	Y	649	650	1			83
07	11952	X	11952	-0-	-0-	-0-	448 492	1 9	11012	3	Y	447	466	1			64
08	11428	X	11428	-0-	-0-	-0-	477 479	1 9	10472	3	Y	435	413	1			86
09	11130	X	9004	-0-	-2126	-0-	332 343	1 9	8329	3	Y	312	314	1			84
10	11966	X	NO RPT	-0-	-11966	-0-					Y	NO RPT					84

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
05	32116	X	28484	-0-	-3632	-0-	1092 87	1 9	27305	3	Y	79	67	1			42
06	29670	X	27403	-0-	-2267	-0-	491 43	1 9	26869	3	Y	39	64	1			17
07	30380	X	27587	-0-	-2793	-0-	685 2	1 9	26900	3	Y	2	11	1			8
08	29326	X	27181	-0-	-2145	-0-	479 7	1 9	26695	3	Y	6	14	1			-0-
09	28260	X	25747	-0-	-2513	-0-	568	1	25179	3	Y	-0-					-0-
10	28489	X	NO RPT	-0-	-28489	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	5580	X	4936	-0-	-644	-0-	280 155	1 9	4501	3	Y	141	143	1			13
06	5160	X	4679	-0-	-481	-0-	230 135	1 9	4314	3	Y	123	119	1			17
07	5332	X	4734	-0-	-598	-0-	182 120	1 9	4432	3	Y	109	113	1			13
08	5332	X	4359	-0-	-973	-0-	185 123	1 9	4051	3	Y	112	104	1			21
09	5010	X	3606	-0-	-1404	-0-	134 119	1 9	3353	3	Y	108	103	1			26
10	4929	X	NO RPT	-0-	-4929	-0-					Y	NO RPT					26

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
05	5115	X	4893	-0-	-222	-0-	276 186	1 9	4431	3	Y	169	169	1			20
06	5280	X	4491	-0-	-789	-0-	220 149	1 9	4122	3	Y	135	132	1			23
07	5456	X	4562	-0-	-894	-0-	174 145	1 9	4243	3	Y	132	135	1			20
08	5053	X	4231	-0-	-822	-0-	179 136	1 9	3916	3	Y	124	117	1			27
09	4770	X	4269	-0-	-501	-0-	158 153	1 9	3958	3	Y	139	129	1			37
10	4898	X	NO RPT	-0-	-4898	-0-					Y	NO RPT					37

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
05	6820	X	6047	-0-	-773	-0-	342 207	1 9	5498	3	Y	188	190	1			24
06	6480	X	6069	-0-	-411	-0-	296 223	1 9	5550	3	Y	203	192	1			35
07	6417	X	6284	-0-	-133	-0-	238 233	1 9	5813	3	Y	212	214	1			33
08	6262	X	6241	-0-	-21	-0-	261 252	1 9	5728	3	Y	229	212	1			50
09	6060	X	5204	-0-	-856	-0-	193 172	1 9	4839	3	Y	156	159	1			47
10	6293	X	NO RPT	-0-	-6293	-0-					Y	NO RPT					47

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
05	5642	X	5191	-0-	-451	-0-	295 155	1 9	4741	3	Y	141	142	1			20
06	5280	X	4890	-0-	-390	-0-	241 135	1 9	4514	3	Y	123	119	1			24
07	5456	X	5005	-0-	-451	-0-	192 130	1 9	4683	3	Y	118	121	1			21
08	5456	X	4900	-0-	-556	-0-	208 131	1 9	4561	3	Y	119	111	1			29
09	5160	X	4695	-0-	-465	-0-	175 127	1 9	4393	3	Y	115	110	1			34
10	5177	X	NO RPT	-0-	-5177	-0-					Y	NO RPT					34

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
05	7874	X	6970	-0-	-904	-0-	394 241	1 9	6335	3	Y	219	220	1			23
06	7440	X	6331	-0-	-1109	-0-	311 195	1 9	5825	3	Y	177	173	1			27
07	7223	X	6768	-0-	-455	-0-	259 200	1 9	6309	3	Y	182	184	1			25
08	7037	X	6243	-0-	-794	-0-	263 206	1 9	5774	3	Y	187	174	1			38
09	6750	X	6081	-0-	-669	-0-	226 191	1 9	5664	3	Y	174	167	1			45
10	6975	X	NO RPT	-0-	-6975	-0-					Y	NO RPT					45

GATES 07-DR WELL #: 63H RRCID -> 273895 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8624 - 13515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5177	X	4946	-0-	-231	-0-	270 295	1 9	4381	3	Y	268	260	1			29
06	4890	X	4516	-0-	-374	-0-	216 242	1 9	4058	3	Y	220	220	1			29
07	5022	X	4562	-0-	-460	-0-	168 253	1 9	4141	3	Y	230	227	1			32
08	5102	X	5102	-0-	-0-	-0-	211 268	1 9	4623	3	Y	244	228	1			48
09	4800	X	3926	-0-	-874	-0-	142 224	1 9	3560	3	Y	204	199	1			53
10	4960	X	NO RPT	-0-	-4960	-0-					Y	NO RPT					53

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 64H RRCID -> 273896 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8432 - 13756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5456	X	5129	-0-	-327	-0-	284 232	1 9	4613	3	Y	211	207	1			23
06	5160	X	4624	-0-	-536	-0-	224 185	1 9	4215	3	Y	168	168	1			23
07	5332	X	4580	-0-	-752	-0-	172 183	1 9	4225	3	Y	166	166	1			23
08	5332	X	5201	-0-	-131	-0-	221 143	1 9	4837	3	Y	130	126	1			27
09	5070	X	4118	-0-	-952	-0-	151 174	1 9	3793	3	Y	158	146	1			39
10	5115	X	NO RPT	-0-	-5115	-0-					Y	NO RPT					39

GATES 11-DR WELL #: 140H RRCID -> 273897 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8455 - 14096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7626	X	6917	-0-	-709	-0-	389 208	1 9	6320	3	Y	189	186	1			21
06	7290	X	6511	-0-	-779	-0-	317 235	1 9	5959	3	Y	214	208	1			27
07	7378	X	6503	-0-	-875	-0-	245 238	1 9	6020	3	Y	216	214	1			29
08	7223	X	6127	-0-	-1096	-0-	260 173	1 9	5694	3	Y	157	153	1			33
09	6690	X	5891	-0-	-799	-0-	219 188	1 9	5484	3	Y	171	161	1			43
10	6913	X	NO RPT	-0-	-6913	-0-					Y	NO RPT					43

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
05	5208	X	4085	-0-	-1123	-0-	227 211	1 9	3647	3	Y	192	188	1			21
06	4950	X	3791	-0-	-1159	-0-	187 97	1 9	3507	3	Y	88	93	1			16
07	5115	X	4420	-0-	-695	-0-	166 209	1 9	4045	3	Y	190	180	1			26
08	4774	X	4589	-0-	-185	-0-	191 219	1 9	4179	3	Y	199	183	1			42
09	4500	X	4421	-0-	-79	-0-	161 220	1 9	4040	3	Y	200	188	1			54
10	4433	X	NO RPT	-0-	-4433	-0-					Y	NO RPT					54

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
05	5208	X	4835	-0-	-373	-0-	270 228	1 9	4337	3	Y	207	207	1			24
06	4740	X	4609	-0-	-131	-0-	225 168	1 9	4216	3	Y	153	151	1			26
07	4743	X	4618	-0-	-125	-0-	178 101	1 9	4339	3	Y	92	102	1			16
08	4898	X	4559	-0-	-339	-0-	189 226	1 9	4144	3	Y	205	179	1			42
09	4740	X	4337	-0-	-403	-0-	159 186	1 9	3992	3	Y	169	163	1			48
10	4836	X	NO RPT	-0-	-4836	-0-					Y	NO RPT					48

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
05	11222	X	9126	-0-	-2096	-0-	498 534	1 9	8094	3	Y	485	478	1			49
06	10860	X	8698	-0-	-2162	-0-	414 488	1 9	7796	3	Y	444	441	1			52
07	9951	X	8883	-0-	-1068	-0-	331 420	1 9	8132	3	Y	382	387	1			47
08	9610	X	8204	-0-	-1406	-0-	337 471	1 9	7396	3	Y	428	398	1			77
09	9150	X	7998	-0-	-1152	-0-	288 492	1 9	7218	3	Y	447	420	1			104
10	9114	X	NO RPT	-0-	-9114	-0-					Y	NO RPT					104

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
05	4774	X	4434	-0-	-340	-0-	248 206	1 9	3980	3	Y	187	193	1			21
06	4920	X	4171	-0-	-749	-0-	202 188	1 9	3781	3	Y	171	165	1			27
07	5084	X	3737	-0-	-1347	-0-	140 186	1 9	3411	3	Y	169	172	1			24
08	4464	X	3521	-0-	-943	-0-	147 154	1 9	3220	3	Y	140	134	1			30
09	4320	X	3174	-0-	-1146	-0-	115 167	1 9	2892	3	Y	152	143	1			39
10	4433	X	NO RPT	-0-	-4433	-0-					Y	NO RPT					39

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
05	6169	X	4507	-0-	-1662	-0-	252 204	1 9	4051	3	Y	185	192	1			22
06	5730	X	5067	-0-	-663	-0-	244 261	1 9	4562	3	Y	237	221	1			38
07	5921	X	4509	-0-	-1412	-0-	170 204	1 9	4135	3	Y	185	194	1			29
08	5921	X	4551	-0-	-1370	-0-	190 198	1 9	4163	3	Y	180	169	1			40
09	5370	X	4417	-0-	-953	-0-	165 111	1 9	4141	3	Y	101	109	1			32
10	5239	X	NO RPT	-0-	-5239	-0-					Y	NO RPT					32

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
05	3813	X	2869	-0-	-944	-0-	160 139	1 9	2570	3	Y	126	130	1			13
06	3750	X	2771	-0-	-979	-0-	134 130	1 9	2507	3	Y	118	114	1			17
07	3875	X	2763	-0-	-1112	-0-	104 134	1 9	2525	3	Y	122	123	1			16
08	3720	X	2786	-0-	-934	-0-	116 136	1 9	2534	3	Y	124	115	1			25
09	3600	X	3086	-0-	-514	-0-	113 152	1 9	2821	3	Y	138	128	1			35
10	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					Y	NO RPT					35

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
05	4433	X	4106	-0-	-327	-0-	232 143	1 9	3731	3	Y	130	129	1			12
06	4290	X	3570	-0-	-720	-0-	174 128	1 9	3268	3	Y	116	111	1			17
07	4340	X	3399	-0-	-941	-0-	124 244	1 9	3031	3	Y	222	211	1			28
08	4433	X	3573	-0-	-860	-0-	149 160	1 9	3264	3	Y	145	143	1			30
09	4290	X	3611	-0-	-679	-0-	133 146	1 9	3332	3	Y	133	128	1			35
10	4092	X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					Y	NO RPT					35

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
05	4712	X	4326	-0-	-386	-0-	244 156	1 9	3926	3	Y	142	141	1			16
06	4500	X	3356	-0-	-1144	-0-	163 141	1 9	3052	3	Y	128	123	1			21
07	4278	X	3489	-0-	-789	-0-	131 152	1 9	3206	3	Y	138	139	1			20
08	4340	X	3367	-0-	-973	-0-	140 151	1 9	3076	3	Y	137	127	1			30
09	4200	X	3366	-0-	-834	-0-	124 146	1 9	3096	3	Y	133	126	1			37
10	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					Y	NO RPT					37

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
05	4588	X	2789	-0-	-1799	-0-	149 216	1 9	2424	3	Y	196	191	1			21
06	4140	X	3495	-0-	-645	-0-	166 206	1 9	3123	3	Y	187	184	1			24
07	4278	X	4006	-0-	-272	-0-	149 182	1 9	3675	3	Y	165	165	1			24
08	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	175 187	1 9	3841	3	Y	170	159	1			35
*09	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	153 202	1 9	3835	3	Y	184	173	1			46
10	3999	X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					Y	NO RPT					46

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
05	3131	X	2288	-0-	-843	-0-	129 59	1 9	2100	3	Y	54	53	1			6
06	3030	X	1732	-0-	-1298	-0-	86 33	1 9	1613	3	Y	30	31	1			5
07	2604	X	2457	-0-	-147	-0-	94 54	1 9	2309	3	Y	49	47	1			7
08	2480	X	2010	-0-	-470	-0-	84 92	1 9	1834	3	Y	84	75	1			16
09	2280	X	2198	-0-	-82	-0-	81 95	1 9	2022	3	Y	86	82	1			20
10	2449	X	NO RPT	-0-	-2449	-0-					Y	NO RPT					20

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
05	4681	X	4260	-0-	-421	-0-	241	1	3909	3	Y	100	98	1			16
							110	9									
06	4500	X	3656	-0-	-844	-0-	180	1	3392	3	Y	76	76	1			16
							84	9									
07	4650	X	3653	-0-	-997	-0-	139	1	3428	3	Y	78	77	1			17
							86	9									
08	4340	X	4019	-0-	-321	-0-	171	1	3745	3	Y	94	87	1			24
							103	9									
09	4110	X	3936	-0-	-174	-0-	147	1	3687	3	Y	93	88	1			29
							102	9									
10	4247	X	NO RPT	-0-	-4247	-0-					Y	NO RPT					29

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
05	3906	X	3431	-0-	-475	-0-	194	1	3150	3	Y	79	78	1			8
							87	9									
06	3780	X	3143	-0-	-637	-0-	156	1	2926	3	Y	55	56	1			7
							61	9									
07	3906	X	2973	-0-	-933	-0-	114	1	2795	3	Y	58	58	1			7
							64	9									
08	3441	X	2226	-0-	-1215	-0-	93	1	2048	3	Y	77	71	1			13
							85	9									
09	3330	X	2537	-0-	-793	-0-	94	1	2356	3	Y	79	75	1			17
							87	9									
10	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					Y	NO RPT					17

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
05	6237	X	6237	-0-	-0-	-0-	334	1	5433	3	Y	427	418	1			42
							470	9									
06	5970	X	5879	-0-	-91	-0-	275	1	5172	3	Y	393	390	1			45
							432	9									
07	5943	X	5943	-0-	-0-	-0-	217	1	5322	3	Y	367	368	1			44
							404	9									
08	6231	X	5989	-0-	-242	-0-	244	1	5342	3	Y	366	345	1			65
							403	9									
09	6030	X	5713	-0-	-317	-0-	205	1	5144	3	Y	331	320	1			76
							364	9									
10	6231	X	NO RPT	-0-	-6231	-0-					Y	NO RPT					76

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
05	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					Y	50	46	1			4
06	2940	X	135	-0-	-2805	-0-	6	1	116	3	Y	12	15	1			1
							13	9									
07	2914	X	878	-0-	-2036	-0-	32	1	780	3	Y	60	56	1			5
							66	9									
08	2201	X	1859	-0-	-342	-0-	74	1	1617	3	Y	153	134	1			24
							168	9									
*09	1787	X	1787	-0-	-0-	-0-	61	1	1522	3	Y	185	169	1			40
							204	9									
10	868	X	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					40

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-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 #: 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
05	5921	X	5850	-0-	-71	-0-	328 189	1 9	5333	3	Y	172	170	1			17
06	5820	X	5249	-0-	-571	-0-	257 163	1 9	4829	3	Y	148	148	1			17
07	6014	X	4787	-0-	-1227	-0-	181 161	1 9	4445	3	Y	146	145	1			18
08	5952	X	4616	-0-	-1336	-0-	194 168	1 9	4254	3	Y	153	143	1			28
09	5760	X	4426	-0-	-1334	-0-	164 147	1 9	4115	3	Y	134	130	1			32
10	5859	X	NO RPT	-0-	-5859	-0-					Y	NO RPT					32

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
05	2511	X	2483	-0-	-28	-0-	139 79	1 9	2265	3	Y	72	72	1			5
06	2910	X	2423	-0-	-487	-0-	119 68	1 9	2236	3	Y	62	62	1			5
07	3007	X	2650	-0-	-357	-0-	100 80	1 9	2470	3	Y	73	71	1			7
08	2821	X	2575	-0-	-246	-0-	109 73	1 9	2393	3	Y	66	63	1			10
09	2430	X	1829	-0-	-601	-0-	68 69	1 9	1692	3	Y	63	60	1			13
10	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					Y	NO RPT					13

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
05	5239	X	4775	-0-	-464	-0-	267 172	1 9	4336	3	Y	156	153	1			16
06	4830	X	4577	-0-	-253	-0-	221 207	1 9	4149	3	Y	188	182	1			22
07	4991	X	4387	-0-	-604	-0-	164 188	1 9	4035	3	Y	171	171	1			22
08	4991	X	4492	-0-	-499	-0-	190 140	1 9	4162	3	Y	127	124	1			25
09	4710	X	4247	-0-	-463	-0-	158 136	1 9	3953	3	Y	124	119	1			30
10	4774	X	NO RPT	-0-	-4774	-0-					Y	NO RPT					30

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
05	6076	X	4542	-0-	-1534	-0-	249 245	1 9	4048	3	Y	223	219	1			22
06	5730	X	4167	-0-	-1563	-0-	200 204	1 9	3763	3	Y	185	185	1			22
07	5270	X	3435	-0-	-1835	-0-	126 212	1 9	3097	3	Y	193	191	1			24
08	5239	X	3556	-0-	-1683	-0-	147 182	1 9	3227	3	Y	165	158	1			31
09	4980	X	3476	-0-	-1504	-0-	126 189	1 9	3161	3	Y	172	163	1			40
10	4557	X	NO RPT	-0-	-4557	-0-					Y	NO RPT					40

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
05	12121	X	8235	-0-	-3886	-0-	461 286	1 9	7488	3	Y	260	257	1			28
06	8970	X	7069	-0-	-1901	-0-	348 171	1 9	6550	3	Y	155	163	1			20
07	9269	X	8148	-0-	-1121	-0-	307 304	1 9	7537	3	Y	276	262	1			34
08	8618	X	7799	-0-	-819	-0-	333 165	1 9	7301	3	Y	150	152	1			32
09	8220	X	6319	-0-	-1901	-0-	239 91	1 9	5989	3	Y	83	90	1			25
10	8246	X	NO RPT	-0-	-8246	-0-					Y	NO RPT					25

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
05	3565	X	3221	-0-	-344	-0-	179 172	1 9	2870	3	Y	156	155	1			14
06	3360	X	3075	-0-	-285	-0-	145 207	1 9	2723	3	Y	188	176	1			26
07	3441	X	3024	-0-	-417	-0-	113 154	1 9	2757	3	Y	140	149	1			17
08	3317	X	3006	-0-	-311	-0-	124 167	1 9	2715	3	Y	152	141	1			28
09	3150	X	2877	-0-	-273	-0-	103 184	1 9	2590	3	Y	167	155	1			40
10	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					Y	NO RPT					40

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
05	5301	X	4949	-0-	-352	-0-	276 244	1 9	4429	3	Y	222	224	1			30
06	5040	X	4555	-0-	-485	-0-	220 221	1 9	4114	3	Y	201	194	1			37
07	5177	X	4743	-0-	-434	-0-	178 212	1 9	4353	3	Y	193	198	1			32
08	5053	X	4591	-0-	-462	-0-	191 222	1 9	4178	3	Y	202	187	1			47
09	4890	X	4365	-0-	-525	-0-	160 196	1 9	4009	3	Y	178	172	1			53
10	4960	X	NO RPT	-0-	-4960	-0-					Y	NO RPT					53

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
05	6479	X	-0-	-0-	-6479	-0-					Y	-0-					-0-
06	6180	X	-0-	-0-	-6180	-0-					Y	1	1	1			-0-
07	6386	X	928	-0-	-5458	-0-	34 52	1 9	842	3	Y	47	42	1			5
08	5665	X	5665	-0-	-0-	-0-	235 271	1 9	5159	3	Y	246	210	1			41
*09	5023	X	5023	-0-	-0-	-0-	185 196	1 9	4642	3	Y	178	174	1			45
10	930	X	NO RPT	-0-	-930	-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 #: 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
05	6386	X	6120	-0-	-266	-0-	346 145	1 9	5629	3	Y	132	132	1			13
06	9450	X	5547	-0-	-3903	-0-	274 117	1 9	5156	3	Y	106	107	1			12
07	9765	X	5006	-0-	-4759	-0-	191 116	1 9	4699	3	Y	105	105	1			12
08	7874	X	4391	-0-	-3483	-0-	186 119	1 9	4086	3	Y	108	101	1			19
09	6000	X	4347	-0-	-1653	-0-	162 132	1 9	4053	3	Y	120	112	1			27
10	6107	X	NO RPT	-0-	-6107	-0-					Y	NO RPT					27

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
05	5150	X	5150	-0-	-0-	-0-	290 145	1 9	4715	3	Y	132	131	1			18
06	4892	X	4892	-0-	-0-	-0-	241 121	1 9	4530	3	Y	110	109	1			19
07	4898	X	4561	-0-	-337	-0-	173 124	1 9	4264	3	Y	113	112	1			20
08	5146	X	4328	-0-	-818	-0-	183 141	1 9	4004	3	Y	128	119	1			29
09	4980	X	3999	-0-	-981	-0-	149 111	1 9	3739	3	Y	101	99	1			31
10	5146	X	NO RPT	-0-	-5146	-0-					Y	NO RPT					31

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
05	4681	X	3549	-0-	-1132	-0-	201 86	1 9	3262	3	Y	78	75	1			8
06	4320	X	3353	-0-	-967	-0-	166 72	1 9	3115	3	Y	65	66	1			7
07	4464	X	3140	-0-	-1324	-0-	120 76	1 9	2944	3	Y	69	68	1			8
08	3751	X	3052	-0-	-699	-0-	129 99	1 9	2824	3	Y	90	82	1			16
09	3510	X	3069	-0-	-441	-0-	114 94	1 9	2861	3	Y	85	81	1			20
10	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					Y	NO RPT					20

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
05	5084	X	4830	-0-	-254	-0-	270 222	1 9	4338	3	Y	202	207	1			24
06	4920	X	4813	-0-	-107	-0-	217 524	1 9	4072	3	Y	476	427	1			73
07	5084	X	4526	-0-	-558	-0-	172 156	1 9	4198	3	Y	142	187	1			28
08	5084	X	4616	-0-	-468	-0-	194 162	1 9	4260	3	Y	147	141	1			34
09	4920	X	4330	-0-	-590	-0-	160 156	1 9	4014	3	Y	142	135	1			41
10	4960	X	NO RPT	-0-	-4960	-0-					Y	NO RPT					41

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
05	5237	X	5237	-0-	-0-	-0-	296 131	1 9	4810	3	Y	119	119	1			13
06	4800	X	4780	-0-	-20	-0-	236 103	1 9	4441	3	Y	94	94	1			13
07	4960	X	4296	-0-	-664	-0-	164 100	1 9	4032	3	Y	91	91	1			13
08	5301	X	4723	-0-	-578	-0-	201 120	1 9	4402	3	Y	109	101	1			21
09	5130	X	4732	-0-	-398	-0-	176 141	1 9	4415	3	Y	128	119	1			30
10	5239	X	NO RPT	-0-	-5239	-0-					Y	NO RPT					30

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
05	13268	X	11142	-0-	-2126	-0-	628 304	1 9	10210	3	Y	276	273	1			33
06	12390	X	10927	-0-	-1463	-0-	537 296	1 9	10094	3	Y	269	265	1			37
07	12493	X	10845	-0-	-1648	-0-	413 281	1 9	10151	3	Y	255	254	1			38
08	11873	X	10213	-0-	-1660	-0-	435 246	1 9	9532	3	Y	224	214	1			48
09	11070	X	9049	-0-	-2021	-0-	339 204	1 9	8506	3	Y	185	182	1			51
10	11284	X	NO RPT	-0-	-11284	-0-					Y	NO RPT					51

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
05	4433	X	4006	-0-	-427	-0-	222 183	1 9	3601	3	Y	166	163	1			16
06	4200	X	4105	-0-	-95	-0-	198 175	1 9	3732	3	Y	159	157	1			18
07	4340	X	3999	-0-	-341	-0-	149 191	1 9	3659	3	Y	174	172	1			20
08	4340	X	3725	-0-	-615	-0-	157 117	1 9	3451	3	Y	106	106	1			20
09	4110	X	3637	-0-	-473	-0-	133 164	1 9	3340	3	Y	149	136	1			33
10	4247	X	NO RPT	-0-	-4247	-0-					Y	NO RPT					33

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
05	2542	X	2124	-0-	-418	-0-	119 72	1 9	1933	3	Y	65	63	1			5
06	2820	X	1609	-0-	-1211	-0-	78 69	1 9	1462	3	Y	63	62	1			6
07	2914	X	1306	-0-	-1608	-0-	46 120	1 9	1140	3	Y	109	103	1			12
08	2914	X	1929	-0-	-985	-0-	80 86	1 9	1763	3	Y	78	76	1			14
09	2070	X	1033	-0-	-1037	-0-	39 25	1 9	969	3	Y	23	30	1			7
10	2139	X	NO RPT	-0-	-2139	-0-					Y	NO RPT					7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
05	16988	X	14786	-0-	-2202	-0-	842 264	1 9	13680	3	Y	240	230	1			25
06	15660	X	13855	-0-	-1805	-0-	688 219	1 9	12948	3	Y	199	198	1			26
07	16182	X	13774	-0-	-2408	-0-	532 164	1 9	13078	3	Y	149	153	1			22
08	15686	X	12620	-0-	-3066	-0-	545 123	1 9	11952	3	Y	112	110	1			24
09	14850	X	11933	-0-	-2917	-0-	452 157	1 9	11324	3	Y	143	133	1			34
10	14787	X	NO RPT	-0-	-14787	-0-					Y	NO RPT					34

COTULLA WELL #: 69H RRCID -> 274892 COMPL. DATE 01/22/2015 TOTAL DEPTH 8352 PERF. 8638 - 13071

05	6262	X	4887	-0-	-1375	-0-	271 264	1 9	4352	3	Y	240	243	1			33
06	5010	X	4681	-0-	-329	-0-	227 200	1 9	4254	3	Y	182	179	1			36
07	4800	X	4800	-0-	-0-	-0-	180 231	1 9	4389	3	Y	210	211	1			35
08	4898	X	4634	-0-	-264	-0-	192 229	1 9	4213	3	Y	208	194	1			49
09	4740	X	4389	-0-	-351	-0-	159 238	1 9	3992	3	Y	216	203	1			62
10	4898	X	NO RPT	-0-	-4898	-0-					Y	NO RPT					62

GATES 11-DR WELL #: 146H RRCID -> 274893 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 8207 PERF. 8591 - 12990

05	6913	X	6298	-0-	-615	-0-	353 216	1 9	5729	3	Y	196	196	1			20
06	6780	X	5719	-0-	-1061	-0-	279 185	1 9	5255	3	Y	168	169	1			19
07	7006	X	5868	-0-	-1138	-0-	223 171	1 9	5474	3	Y	155	156	1			18
08	6944	X	5662	-0-	-1282	-0-	240 163	1 9	5259	3	Y	148	140	1			26
09	6480	X	5259	-0-	-1221	-0-	195 175	1 9	4889	3	Y	159	150	1			35
10	6293	X	NO RPT	-0-	-6293	-0-					Y	NO RPT					35

GATES 11-DR WELL #: 145H RRCID -> 274894 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8560 - 13015

05	6021	X	6021	-0-	-0-	-0-	340 155	1 9	5526	3	Y	141	139	1			19
06	5173	X	5173	-0-	-0-	-0-	254 150	1 9	4769	3	Y	136	135	1			20
07	4960	X	3715	-0-	-1245	-0-	138 198	1 9	3379	3	Y	180	174	1			26
08	6014	X	3449	-0-	-2565	-0-	145 130	1 9	3174	3	Y	118	117	1			27
09	5820	X	3189	-0-	-2631	-0-	117 130	1 9	2942	3	Y	118	114	1			31
10	6014	X	NO RPT	-0-	-6014	-0-					Y	NO RPT					31

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
05	9539	X	9539	-0-	-0-	-0-	536	1	8704	3	Y	272	266	1			31
							299	9									
06	10890	X	8781	-0-	-2109	-0-	428	1	8055	3	Y	271	267	1			35
							298	9									
07	11253	X	8538	-0-	-2715	-0-	323	1	7937	3	Y	253	254	1			34
							278	9									
08	10168	X	8443	-0-	-1725	-0-	357	1	7832	3	Y	231	220	1			45
							254	9									
09	9480	X	8022	-0-	-1458	-0-	300	1	7507	3	Y	195	191	1			49
							215	9									
10	9548	X	NO RPT	-0-	-9548	-0-					Y	NO RPT					49

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
05	10695	X	8746	-0-	-1949	-0-	495	1	7956	3	Y	268	275	1			30
							295	9									
06	9630	X	8382	-0-	-1248	-0-	412	1	7714	3	Y	233	225	1			38
							256	9									
07	8928	X	8461	-0-	-467	-0-	320	1	7813	3	Y	298	295	1			41
							328	9									
08	8928	X	6270	-0-	-2658	-0-	263	1	5775	3	Y	211	206	1			46
							232	9									
09	8550	X	4928	-0-	-3622	-0-	182	1	4550	3	Y	178	176	1			48
							196	9									
10	8742	X	NO RPT	-0-	-8742	-0-					Y	NO RPT					48

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
05	9734	X	8660	-0-	-1074	-0-	494	1	8032	3	Y	122	118	1			11
							134	9									
06	9210	X	8036	-0-	-1174	-0-	400	1	7526	3	Y	100	99	1			12
							110	9									
07	9424	X	6274	-0-	-3150	-0-	240	1	5904	3	Y	118	115	1			15
							130	9									
08	9114	X	5893	-0-	-3221	-0-	255	1	5584	3	Y	49	52	1			12
							54	9									
09	8640	X	5512	-0-	-3128	-0-	209	1	5234	3	Y	63	59	1			16
							69	9									
10	8649	X	NO RPT	-0-	-8649	-0-					Y	NO RPT					16

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
05	9610	X	8931	-0-	-679	-0-	506	1	8227	3	Y	180	172	1			19
							198	9									
06	9300	X	8380	-0-	-920	-0-	415	1	7802	3	Y	148	148	1			19
							163	9									
07	9486	X	8542	-0-	-944	-0-	327	1	8042	3	Y	157	155	1			21
							173	9									
08	9207	X	8446	-0-	-761	-0-	364	1	7997	3	Y	77	81	1			17
							85	9									
09	8640	X	8052	-0-	-588	-0-	305	1	7648	3	Y	90	85	1			22
							99	9									
10	8928	X	NO RPT	-0-	-8928	-0-					Y	NO RPT					22

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
05	6138	X	5283	-0-	-855	-0-	292 300	1 9	4691	3	Y	273	277	1			29
06	5940	X	5121	-0-	-819	-0-	245 281	1 9	4595	3	Y	255	245	1			39
07	6138	X	5358	-0-	-780	-0-	199 298	1 9	4861	3	Y	271	272	1			38
08	6138	X	5355	-0-	-783	-0-	221 297	1 9	4837	3	Y	270	252	1			56
09	5160	X	4830	-0-	-330	-0-	175 260	1 9	4395	3	Y	236	229	1			63
10	5363	X	NO RPT	-0-	-5363	-0-					Y	NO RPT					63

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
05	5611	X	4939	-0-	-672	-0-	276 183	1 9	4480	3	Y	166	163	1			17
06	5250	X	4537	-0-	-713	-0-	221 167	1 9	4149	3	Y	152	151	1			18
07	5363	X	4659	-0-	-704	-0-	175 173	1 9	4311	3	Y	157	156	1			19
08	5270	X	4552	-0-	-718	-0-	192 158	1 9	4202	3	Y	144	137	1			26
09	4920	X	4371	-0-	-549	-0-	162 155	1 9	4054	3	Y	141	134	1			33
10	4929	X	NO RPT	-0-	-4929	-0-					Y	NO RPT					33

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
05	11129	X	10196	-0-	-933	-0-	571 341	1 9	9284	3	Y	310	308	1			36
06	10980	X	9572	-0-	-1408	-0-	466 338	1 9	8768	3	Y	307	303	1			40
07	11346	X	9967	-0-	-1379	-0-	377 320	1 9	9270	3	Y	291	292	1			39
08	10385	X	9480	-0-	-905	-0-	401 282	1 9	8797	3	Y	256	245	1			50
09	10050	X	9320	-0-	-730	-0-	346 306	1 9	8668	3	Y	278	262	1			66
10	10199	X	NO RPT	-0-	-10199	-0-					Y	NO RPT					66

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
05	11408	X	10428	-0-	-980	-0-	562 728	1 9	9138	3	Y	662	654	1			67
06	10590	X	9921	-0-	-669	-0-	462 773	1 9	8686	3	Y	703	689	1			81
07	10850	X	10086	-0-	-764	-0-	369 639	1 9	9078	3	Y	581	589	1			73
08	10850	X	9755	-0-	-1095	-0-	401 557	1 9	8797	3	Y	506	485	1			94
09	10230	X	8903	-0-	-1327	-0-	325 430	1 9	8148	3	Y	391	389	1			96
10	10416	X	NO RPT	-0-	-10416	-0-					Y	NO RPT					96

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
05	8928	X	7964	-0-	-964	-0-	442 341	1 9	7181	3	Y	310	304	1			110
06	8400	X	7709	-0-	-691	-0-	375 275	1 9	7059	3	Y	250	251	1			109
07	8587	X	7407	-0-	-1180	-0-	279 275	1 9	6853	3	Y	250	249	1			110
08	8525	X	7774	-0-	-751	-0-	325 327	1 9	7122	3	Y	297	275	1			132
09	8220	X	7025	-0-	-1195	-0-	259 278	1 9	6488	3	Y	253	246	1			139
10	7967	X	NO RPT	-0-	-7967	-0-					Y	NO RPT					139

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
05	6169	X	5502	-0-	-667	-0-	307 210	1 9	4985	3	Y	191	188	1			18
06	5970	X	5047	-0-	-923	-0-	245 187	1 9	4615	3	Y	170	169	1			19
07	6169	X	4426	-0-	-1743	-0-	166 185	1 9	4075	3	Y	168	167	1			20
08	6014	X	3979	-0-	-2035	-0-	166 177	1 9	3636	3	Y	161	152	1			29
09	5460	X	4702	-0-	-758	-0-	173 190	1 9	4339	3	Y	173	163	1			39
10	5487	X	NO RPT	-0-	-5487	-0-					Y	NO RPT					39

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
05	5115	X	4029	-0-	-1086	-0-	227 158	1 9	3644	3	Y	144	146	1			21
06	4950	X	3817	-0-	-1133	-0-	186 144	1 9	3487	3	Y	131	127	1			25
07	4433	X	3507	-0-	-926	-0-	132 158	1 9	3217	3	Y	144	145	1			24
08	4433	X	3294	-0-	-1139	-0-	137 156	1 9	3001	3	Y	142	133	1			33
09	4080	X	3073	-0-	-1007	-0-	112 150	1 9	2811	3	Y	136	130	1			39
10	4030	X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					Y	NO RPT					39

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
05	5136	X	5136	-0-	-0-	-0-	293 135	1 9	4708	3	Y	123	124	1			16
06	5160	X	4819	-0-	-341	-0-	239 111	1 9	4469	3	Y	101	99	1			18
07	5332	X	4601	-0-	-731	-0-	174 184	1 9	4243	3	Y	167	160	1			25
08	5332	X	4480	-0-	-852	-0-	190 128	1 9	4162	3	Y	116	113	1			28
09	5070	X	4299	-0-	-771	-0-	160 127	1 9	4012	3	Y	115	109	1			34
10	5146	X	NO RPT	-0-	-5146	-0-					Y	NO RPT					34

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
05	8432	X	6229	-0-	-2203	-0-	352 217	1 9	5660	3	Y	197	199	1			24
06	8160	X	5852	-0-	-2308	-0-	288 178	1 9	5386	3	Y	162	158	1			28
07	7316	X	6155	-0-	-1161	-0-	233 251	1 9	5671	3	Y	228	223	1			33
08	7161	X	6046	-0-	-1115	-0-	255 189	1 9	5602	3	Y	172	166	1			39
09	6270	X	5526	-0-	-744	-0-	206 166	1 9	5154	3	Y	151	147	1			43
10	6231	X	NO RPT	-0-	-6231	-0-					Y	NO RPT					43

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
05	10943	X	8982	-0-	-1961	-0-	509 296	1 9	8177	3	Y	269	269	1			28
06	10230	X	8822	-0-	-1408	-0-	432 288	1 9	8102	3	Y	262	250	1			40
07	9858	X	9053	-0-	-805	-0-	345 293	1 9	8415	3	Y	266	270	1			36
08	10075	X	8730	-0-	-1345	-0-	368 292	1 9	8070	3	Y	265	247	1			54
09	9750	X	8295	-0-	-1455	-0-	307 303	1 9	7685	3	Y	275	258	1			71
10	9114	X	NO RPT	-0-	-9114	-0-					Y	NO RPT					71

COTULLA WELL #: 44H RRCID -> 275251 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8700 - 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
05	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	214 124	1 9	3435	3	Y	113	115	1			12
06	3990	X	3580	-0-	-410	-0-	175 120	1 9	3285	3	Y	109	105	1			16
07	4123	X	3243	-0-	-880	-0-	122 149	1 9	2972	3	Y	135	133	1			18
08	3999	X	3057	-0-	-942	-0-	128 131	1 9	2798	3	Y	119	112	1			25
09	3750	X	2811	-0-	-939	-0-	103 125	1 9	2583	3	Y	114	109	1			30
10	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					Y	NO RPT					30

LONG, A. G. HEIRS GU A WELL #: 18H RRCID -> 275318 COMPL. DATE 05/08/2014 TOTAL DEPTH 9875 PERF.10084 - 15000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	26288	X	24517	-0-	-1771	-0-	942 17	1 9	23558	3	Y	15					28
06	25110	X	22026	-0-	-3084	-0-	395 19	1 9	21612	3	Y	17	19	1			26
07	25079	X	24147	-0-	-932	-0-	598 62	1 9	23487	3	Y	56	53	1			29
08	25079	X	23119	-0-	-1960	-0-	408 3	1 9	22708	3	Y	3					32
09	23730	X	22196	-0-	-1534	-0-	490 6	1 9	21700	3	Y	5	16	1			21
10	24521	X	NO RPT	-0-	-24521	-0-					Y	NO RPT					21

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LONG, A. G. HEIRS GU A WELL #: 19H RRCID -> 275324 COMPL. DATE 08/19/2014 TOTAL DEPTH 9854 PERF.10124 - 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
05	16027	X	13987	-0-	-2040	-0-	532 150	1 9	13305	3	Y	136					155
06	15390	X	13676	-0-	-1714	-0-	244 53	1 9	13379	3	Y	48	89	1			114
07	15531	X	14619	-0-	-912	-0-	361 70	1 9	14188	3	Y	64	117	1			61
08	15221	X	14415	-0-	-806	-0-	253 70	1 9	14092	3	Y	64					125
09	13680	X	12987	-0-	-693	-0-	284 101	1 9	12602	3	Y	92	100	1			117
10	14632	X	NO RPT	-0-	-14632	-0-					Y	NO RPT					117

GATES 07-DR WELL #: 10H RRCID -> 275356 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8728 - 13762

05	8804	X	7840	-0-	-964	-0-	428 452	1 9	6960	3	Y	411	403	1			47
06	8490	X	7550	-0-	-940	-0-	360 428	1 9	6762	3	Y	389	385	1			51
07	8773	X	7296	-0-	-1477	-0-	271 362	1 9	6663	3	Y	329	334	1			46
08	8773	X	7322	-0-	-1451	-0-	305 318	1 9	6699	3	Y	289	277	1			58
09	7770	X	7115	-0-	-655	-0-	260 329	1 9	6526	3	Y	299	284	1			73
10	7843	X	NO RPT	-0-	-7843	-0-					Y	NO RPT					73

GATES 07-DR WELL #: 12H RRCID -> 275442 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 8245 PERF. 8772 - 13806

05	9889	X	8445	-0-	-1444	-0-	468 366	1 9	7611	3	Y	333	327	1			40
06	9180	X	7789	-0-	-1391	-0-	377 319	1 9	7093	3	Y	290	290	1			40
07	9207	X	8383	-0-	-824	-0-	315 328	1 9	7740	3	Y	298	295	1			43
08	8824	X	8824	-0-	-0-	-0-	372 301	1 9	8151	3	Y	274	260	1			57
*09	8744	X	8744	-0-	-0-	-0-	323 318	1 9	8103	3	Y	289	273	1			73
10	8432	X	NO RPT	-0-	-8432	-0-					Y	NO RPT					73

GATES 07-DR WELL #: 11H RRCID -> 275443 COMPL. DATE 07/02/2014 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 8749 - 13400

05	12989	X	11506	-0-	-1483	-0-	640 464	1 9	10402	3	Y	422	418	1			43
06	12090	X	10911	-0-	-1179	-0-	530 417	1 9	9964	3	Y	379	378	1			44
07	12400	X	11233	-0-	-1167	-0-	422 450	1 9	10361	3	Y	409	405	1			48
08	12307	X	10884	-0-	-1423	-0-	456 435	1 9	9993	3	Y	395	374	1			69
09	11550	X	10309	-0-	-1241	-0-	379 439	1 9	9491	3	Y	399	379	1			89
10	11501	X	NO RPT	-0-	-11501	-0-					Y	NO RPT					89

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	34	X	34	-0-	-0-	-0-	1 7	1 9	26	3	Y	6	4	1			2
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	2	1			1
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	5	1			3
10	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					3

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
05	4286	X	4286	-0-	-0-	-0-	236 209	1 9	3841	3	Y	190	187	1			19
06	4530	X	4109	-0-	-421	-0-	198 184	1 9	3727	3	Y	167	166	1			20
07	4681	X	4244	-0-	-437	-0-	158 208	1 9	3878	3	Y	189	186	1			23
08	4681	X	4356	-0-	-325	-0-	181 198	1 9	3977	3	Y	180	169	1			34
09	4230	X	4192	-0-	-38	-0-	153 198	1 9	3841	3	Y	180	171	1			43
10	4278	X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					Y	NO RPT					43

GATES 07-DR WELL #: 53H RRCID -> 275447 COMPL. DATE 06/27/2014 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 8591 - 12770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10323	X	7419	-0-	-2904	-0-	407 407	1 9	6605	3	Y	370	380	1			41
06	10080	X	4007	-0-	-6073	-0-	187 306	1 9	3514	3	Y	278	282	1			37
07	10416	X	9457	-0-	-959	-0-	345 627	1 9	8485	3	Y	570	536	1			71
08	10416	X	7654	-0-	-2762	-0-	319 344	1 9	6991	3	Y	313	317	1			67
09	9420	X	7283	-0-	-2137	-0-	266 359	1 9	6658	3	Y	326	312	1			81
10	9455	X	NO RPT	-0-	-9455	-0-					Y	NO RPT					81

GATES 07-DR WELL #: 105H RRCID -> 275448 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 8283 PERF. 8782 - 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
05	7688	X	5255	-0-	-2433	-0-	296 154	1 9	4805	3	Y	140	137	1			14
06	7440	X	4706	-0-	-2734	-0-	232 116	1 9	4358	3	Y	105	107	1			12
07	7688	X	4832	-0-	-2856	-0-	184 128	1 9	4520	3	Y	116	115	1			13
08	7688	X	7431	-0-	-257	-0-	319 117	1 9	6995	3	Y	106	100	1			19
*09	7043	X	7043	-0-	-0-	-0-	266 108	1 9	6669	3	Y	98	94	1			23
10	5270	X	NO RPT	-0-	-5270	-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 #: 104H RRCID -> 275450 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 8685 - 13118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4526	X	4121	-0-	-405	-0-	233	1	3788	3	Y	91	89	1			12
							100	9									
06	4350	X	3818	-0-	-532	-0-	188	1	3540	3	Y	82	81	1			13
							90	9									
07	4433	X	3868	-0-	-565	-0-	148	1	3628	3	Y	84	84	1			13
							92	9									
08	4433	X	4041	-0-	-392	-0-	172	1	3774	3	Y	86	80	1			19
							95	9									
09	3990	X	3443	-0-	-547	-0-	129	1	3240	3	Y	67	67	1			19
							74	9									
10	4123	X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					Y	NO RPT					19

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
05	5642	X	5089	-0-	-553	-0-	287	1	4660	3	Y	129	126	1			18
							142	9									
06	5370	X	4622	-0-	-748	-0-	227	1	4278	3	Y	106	106	1			18
							117	9									
07	5549	X	4719	-0-	-830	-0-	180	1	4419	3	Y	109	108	1			19
							120	9									
08	5425	X	4486	-0-	-939	-0-	191	1	4192	3	Y	94	91	1			22
							103	9									
09	5070	X	4362	-0-	-708	-0-	163	1	4081	3	Y	107	101	1			28
							118	9									
10	5084	X	NO RPT	-0-	-5084	-0-					Y	NO RPT					28

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
05	2107	X	2107	-0-	-0-	-0-	114	1	1857	3	Y	124	120	1			18
							136	9									
06	1950	X	1606	-0-	-344	-0-	75	1	1404	3	Y	115	114	1			19
							127	9									
07	1933	X	1933	-0-	-0-	-0-	70	1	1727	3	Y	124	122	1			21
							136	9									
08	2108	X	1593	-0-	-515	-0-	65	1	1423	3	Y	95	92	1			24
							105	9									
09	2040	X	1969	-0-	-71	-0-	71	1	1787	3	Y	101	95	1			30
							111	9									
10	2108	X	NO RPT	-0-	-2108	-0-					Y	NO RPT					30

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
05	7471	X	6386	-0-	-1085	-0-	360	1	5847	3	Y	163	161	1			17
							179	9									
06	7080	X	5896	-0-	-1184	-0-	289	1	5444	3	Y	148	147	1			18
							163	9									
07	7254	X	5890	-0-	-1364	-0-	225	1	5521	3	Y	131	133	1			16
							144	9									
08	6944	X	5779	-0-	-1165	-0-	245	1	5384	3	Y	136	127	1			25
							150	9									
09	6270	X	5193	-0-	-1077	-0-	194	1	4861	3	Y	125	120	1			30
							138	9									
10	6386	X	NO RPT	-0-	-6386	-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 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
05	2232 X	2166	-0-	-66	-0-	118 136	1 9	1912	3	Y	124	124	1			22
06	2160 X	2097	-0-	-63	-0-	100 117	1 9	1880	3	Y	106	106	1			22
07	2116 X	2116	-0-	-0-	-0-	77 157	1 9	1882	3	Y	143	138	1			27
08	2191 X	2191	-0-	-0-	-0-	90 116	1 9	1985	3	Y	105	102	1			30
*09	2111 X	2111	-0-	-0-	-0-	76 120	1 9	1915	3	Y	109	103	1			36
10	2170 X	NO RPT	-0-	-2170	-0-					Y	NO RPT					36

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
05	4526 X	3969	-0-	-557	-0-	221 154	1 9	3594	3	Y	140	138	1			16
06	4380 X	3817	-0-	-563	-0-	186 131	1 9	3500	3	Y	119	119	1			16
07	4371 X	3802	-0-	-569	-0-	144 122	1 9	3536	3	Y	111	111	1			16
08	4216 X	3843	-0-	-373	-0-	163 98	1 9	3582	3	Y	89	86	1			19
09	3930 X	3435	-0-	-495	-0-	127 125	1 9	3183	3	Y	114	106	1			27
10	3968 X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					Y	NO RPT					27

GATES 11-DR WELL #: 152H RRCID -> 275467 COMPL. DATE 01/16/2015 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8561 - 13053

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5084 X	5025	-0-	-59	-0-	281 182	1 9	4562	3	Y	165	162	1			19
06	4830 X	4594	-0-	-236	-0-	224 165	1 9	4205	3	Y	150	149	1			20
07	4960 X	4592	-0-	-368	-0-	173 158	1 9	4261	3	Y	144	144	1			20
08	5053 X	4465	-0-	-588	-0-	188 152	1 9	4125	3	Y	138	130	1			28
09	4890 X	4294	-0-	-596	-0-	159 151	1 9	3984	3	Y	137	131	1			34
10	5022 X	NO RPT	-0-	-5022	-0-					Y	NO RPT					34

GATES 11-DR WELL #: 151H RRCID -> 275468 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8591 - 13083

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5642 X	4940	-0-	-702	-0-	275 188	1 9	4477	3	Y	171	170	1			15
06	5430 X	4476	-0-	-954	-0-	217 168	1 9	4091	3	Y	153	151	1			17
07	5611 X	4590	-0-	-1021	-0-	173 166	1 9	4251	3	Y	151	151	1			17
08	5487 X	4497	-0-	-990	-0-	189 160	1 9	4148	3	Y	145	137	1			25
09	5220 X	4130	-0-	-1090	-0-	153 150	1 9	3827	3	Y	136	131	1			30
10	4929 X	NO RPT	-0-	-4929	-0-					Y	NO RPT					30

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 87H RRCID -> 275470 COMPL. DATE 02/19/2015 TOTAL DEPTH 8074 PERF. 8483 - 13598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5208	X	4252	-0-	-956	-0-	216 524	1 9	3512	3	Y	476	470	1			50
06	5966	X	5966	-0-	-0-	-0-	279 439	1 9	5248	3	Y	399	400	1			49
07	6324	X	6324	-0-	-0-	-0-	231 422	1 9	5671	3	Y	384	384	1			49
08	5768	X	5768	-0-	-0-	-0-	235 378	1 9	5155	3	Y	344	328	1			65
*09	6565	X	6565	-0-	-0-	-0-	236 429	1 9	5900	3	Y	390	364	1			91
10	6324	X	NO RPT	-0-	-6324	-0-					Y	NO RPT					91

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
05	4557	X	3553	-0-	-1004	-0-	206 2	1 9	3345	3	Y	2	8	1			1
06	4140	X	3764	-0-	-376	-0-	177 263	1 9	3324	3	Y	239	214	1			26
07	4030	X	3952	-0-	-78	-0-	145 252	1 9	3555	3	Y	229	226	1			29
08	3813	X	3469	-0-	-344	-0-	148 66	1 9	3255	3	Y	60	74	1			15
09	3750	X	3276	-0-	-474	-0-	123 75	1 9	3078	3	Y	68	66	1			17
10	3937	X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					Y	NO RPT					17

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
05	5766	X	4833	-0-	-933	-0-	273 172	1 9	4388	3	Y	156	154	1			15
06	5280	X	4096	-0-	-1184	-0-	199 174	1 9	3723	3	Y	158	150	1			23
07	5146	X	3983	-0-	-1163	-0-	151 160	1 9	3672	3	Y	145	149	1			19
08	5146	X	4037	-0-	-1109	-0-	169 169	1 9	3699	3	Y	154	143	1			30
09	4950	X	3942	-0-	-1008	-0-	145 175	1 9	3622	3	Y	159	150	1			39
10	4836	X	NO RPT	-0-	-4836	-0-					Y	NO RPT					39

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
05	9083	X	7881	-0-	-1202	-0-	437 348	1 9	7096	3	Y	316	311	1			33
06	7890	X	7872	-0-	-18	-0-	381 334	1 9	7157	3	Y	304	300	1			37
07	8081	X	8081	-0-	-0-	-0-	303 339	1 9	7439	3	Y	308	306	1			39
08	7998	X	7979	-0-	-19	-0-	333 337	1 9	7309	3	Y	306	288	1			57
09	7860	X	7706	-0-	-154	-0-	283 321	1 9	7102	3	Y	292	280	1			69
10	8122	X	NO RPT	-0-	-8122	-0-					Y	NO RPT					69

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
05	3751	X	3418	-0-	-333	-0-	196 76	1 9	3146	3	Y	69	71	1			5
06	3480	X	3282	-0-	-198	-0-	163 72	1 9	3047	3	Y	65	63	1			7
07	3348	X	3315	-0-	-33	-0-	129 43	1 9	3143	3	Y	39	43	1			3
08	3410	X	3277	-0-	-133	-0-	139 79	1 9	3059	3	Y	72	64	1			11
09	3300	X	3080	-0-	-220	-0-	115 89	1 9	2876	3	Y	81	74	1			18
10	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					Y	NO RPT					18

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
05	11253	X	8892	-0-	-2361	-0-	493 484	1 9	7915	3	Y	440	436	1			45
06	10440	X	8341	-0-	-2099	-0-	404 361	1 9	7576	3	Y	328	323	1			50
07	9796	X	8582	-0-	-1214	-0-	322 406	1 9	7854	3	Y	369	370	1			49
08	9548	X	8370	-0-	-1178	-0-	351 322	1 9	7697	3	Y	293	281	1			61
09	8820	X	7968	-0-	-852	-0-	295 285	1 9	7388	3	Y	259	251	1			69
10	8897	X	NO RPT	-0-	-8897	-0-					Y	NO RPT					69

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
05	4960	X	4849	-0-	-111	-0-	275 155	1 9	4419	3	Y	141	141	1			13
06	5010	X	4658	-0-	-352	-0-	229 133	1 9	4296	3	Y	121	118	1			16
07	5177	X	4402	-0-	-775	-0-	169 119	1 9	4114	3	Y	108	112	1			12
08	5084	X	4140	-0-	-944	-0-	175 122	1 9	3843	3	Y	111	103	1			20
09	4710	X	4149	-0-	-561	-0-	155 123	1 9	3871	3	Y	112	106	1			26
10	4836	X	NO RPT	-0-	-4836	-0-					Y	NO RPT					26

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
05	6231	X	5779	-0-	-452	-0-	328 183	1 9	5268	3	Y	166	168	1			19
06	6030	X	5278	-0-	-752	-0-	255 246	1 9	4777	3	Y	224	208	1			35
07	6231	X	5109	-0-	-1122	-0-	197 105	1 9	4807	3	Y	95	113	1			17
08	6138	X	5017	-0-	-1121	-0-	213 140	1 9	4664	3	Y	127	117	1			27
09	5760	X	5014	-0-	-746	-0-	185 188	1 9	4641	3	Y	171	154	1			44
10	5766	X	NO RPT	-0-	-5766	-0-					Y	NO RPT					44

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
05	5823	X	5823	-0-	-0-	-0-	332 158	1 9	5333	3	Y	144	146	1			16
06	5520	X	5183	-0-	-337	-0-	256 131	1 9	4796	3	Y	119	116	1			19
07	5704	X	5315	-0-	-389	-0-	204 124	1 9	4987	3	Y	113	116	1			16
08	5921	X	5140	-0-	-781	-0-	219 130	1 9	4791	3	Y	118	110	1			24
09	5730	X	4970	-0-	-760	-0-	185 158	1 9	4627	3	Y	144	132	1			36
10	5828	X	NO RPT	-0-	-5828	-0-					Y	NO RPT					36

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
05	4402	X	3444	-0-	-958	-0-	192 160	1 9	3092	3	Y	145	145	1			18
06	4200	X	3172	-0-	-1028	-0-	154 125	1 9	2893	3	Y	114	111	1			21
07	4154	X	3462	-0-	-692	-0-	131 134	1 9	3197	3	Y	122	123	1			20
08	4185	X	3391	-0-	-794	-0-	142 136	1 9	3113	3	Y	124	115	1			29
09	4050	X	3327	-0-	-723	-0-	123 124	1 9	3080	3	Y	113	109	1			33
10	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					Y	NO RPT					33

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
05	5086	X	5086	-0-	-0-	-0-	290 131	1 9	4665	3	Y	119	120	1			14
06	4901	X	4901	-0-	-0-	-0-	242 119	1 9	4540	3	Y	108	104	1			18
07	5303	X	5303	-0-	-0-	-0-	204 120	1 9	4979	3	Y	109	110	1			17
08	5270	X	5159	-0-	-111	-0-	220 118	1 9	4821	3	Y	107	100	1			24
09	5100	X	5055	-0-	-45	-0-	190 119	1 9	4746	3	Y	108	102	1			30
10	5301	X	NO RPT	-0-	-5301	-0-					Y	NO RPT					30

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
05	23281	X	20266	-0-	-3015	-0-	776 87	1 9	19403	3	Y	79	88	1			60
06	21390	X	19448	-0-	-1942	-0-	348 55	1 9	19045	3	Y	50	83	1			27
07	21824	X	19546	-0-	-2278	-0-	484 58	1 9	19004	3	Y	53	37	1			43
08	21297	X	19271	-0-	-2026	-0-	340 19	1 9	18912	3	Y	17	51	1			9
09	20220	X	18191	-0-	-2029	-0-	401 13	1 9	17777	3	Y	12	16	1			5
10	20274	X	NO RPT	-0-	-20274	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
05	7254	X	6444	-0-	-810	-0-	364 227	1 9	5853	3	Y	206	206	1			23
06	6840	X	5639	-0-	-1201	-0-	275 215	1 9	5149	3	Y	195	187	1			31
07	6758	X	6029	-0-	-729	-0-	228 235	1 9	5566	3	Y	214	215	1			30
08	6634	X	5771	-0-	-863	-0-	242 223	1 9	5306	3	Y	203	191	1			42
09	6420	X	5690	-0-	-730	-0-	210 233	1 9	5247	3	Y	212	199	1			55
10	6448	X	NO RPT	-0-	-6448	-0-					Y	NO RPT					55

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
05	4495	X	4103	-0-	-392	-0-	229 196	1 9	3678	3	Y	178	179	1			21
06	4350	X	3855	-0-	-495	-0-	187 162	1 9	3506	3	Y	147	143	1			25
07	4092	X	3720	-0-	-372	-0-	140 164	1 9	3416	3	Y	149	152	1			22
08	4092	X	3825	-0-	-267	-0-	160 162	1 9	3503	3	Y	147	137	1			32
09	3960	X	3680	-0-	-280	-0-	135 157	1 9	3388	3	Y	143	136	1			39
10	4092	X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					Y	NO RPT					39

GATES 07-DR WELL #: 54H RRCID -> 275811 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 8557 - 12635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8897	X	6125	-0-	-2772	-0-	338 301	1 9	5486	3	Y	274	280	1			27
06	8806	X	8806	-0-	-0-	-0-	430 284	1 9	8092	3	Y	258	256	1			29
07	8866	X	8866	-0-	-0-	-0-	333 339	1 9	8194	3	Y	308	301	1			36
08	9920	X	8376	-0-	-1544	-0-	350 342	1 9	7684	3	Y	311	291	1			56
09	9600	X	7943	-0-	-1657	-0-	291 362	1 9	7290	3	Y	329	310	1			75
10	9114	X	NO RPT	-0-	-9114	-0-					Y	NO RPT					75

COTULLA WELL #: 34H RRCID -> 275988 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8959 - 13470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3813	X	3659	-0-	-154	-0-	210 70	1 9	3379	3	Y	64	65	1			9
06	3780	X	3435	-0-	-345	-0-	171 67	1 9	3197	3	Y	61	59	1			11
07	3906	X	3567	-0-	-339	-0-	137 92	1 9	3338	3	Y	84	82	1			13
08	3906	X	3501	-0-	-405	-0-	149 85	1 9	3267	3	Y	77	72	1			18
09	3630	X	3345	-0-	-285	-0-	127 44	1 9	3174	3	Y	40	44	1			14
10	3658	X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					Y	NO RPT					14

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR GU FF WELL #: 119H RRCID -> 276075 COMPL. DATE 03/05/2015 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 8591 - 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
05	2821	X	2544	-0-	-277	-0-	135 220	1 9	2189	3	Y	200	199	1			17
06	2430	X	2161	-0-	-269	-0-	99 191	1 9	1871	3	Y	174	173	1			18
07	2511	X	1442	-0-	-1069	-0-	48 208	1 9	1186	3	Y	189	187	1			20
08	2573	X	1553	-0-	-1020	-0-	60 179	1 9	1314	3	Y	163	155	1			28
09	2490	X	1457	-0-	-1033	-0-	49 187	1 9	1221	3	Y	170	161	1			37
10	2542	X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					Y	NO RPT					37

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
05	6541	X	5788	-0-	-753	-0-	323 220	1 9	5245	3	Y	200	199	1			21
06	6150	X	5869	-0-	-281	-0-	286 212	1 9	5371	3	Y	193	191	1			23
07	6231	X	5221	-0-	-1010	-0-	196 218	1 9	4807	3	Y	198	196	1			25
08	6014	X	5316	-0-	-698	-0-	222 219	1 9	4875	3	Y	199	187	1			37
09	5880	X	4822	-0-	-1058	-0-	177 220	1 9	4425	3	Y	200	190	1			47
10	6076	X	NO RPT	-0-	-6076	-0-					Y	NO RPT					47

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
05	10757	X	9454	-0-	-1303	-0-	530 316	1 9	8608	3	Y	287	283	1			33
06	10020	X	8905	-0-	-1115	-0-	436 264	1 9	8205	3	Y	240	241	1			32
07	10261	X	8743	-0-	-1518	-0-	332 263	1 9	8148	3	Y	239	238	1			33
08	10013	X	8613	-0-	-1400	-0-	364 254	1 9	7995	3	Y	231	219	1			45
09	9360	X	8257	-0-	-1103	-0-	307 252	1 9	7698	3	Y	229	218	1			56
10	9455	X	NO RPT	-0-	-9455	-0-					Y	NO RPT					56

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
05	6882	X	6760	-0-	-122	-0-	384 141	1 9	6235	3	Y	128	125	1			15
06	6780	X	6521	-0-	-259	-0-	323 118	1 9	6080	3	Y	107	106	1			16
07	7006	X	6678	-0-	-328	-0-	255 157	1 9	6266	3	Y	143	139	1			20
08	6975	X	6494	-0-	-481	-0-	277 145	1 9	6072	3	Y	132	125	1			27
09	6600	X	6139	-0-	-461	-0-	230 149	1 9	5760	3	Y	135	128	1			34
10	6758	X	NO RPT	-0-	-6758	-0-					Y	NO RPT					34

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
05	4960	X	4530	-0-	-430	-0-	254	1	4127	3	Y	135	133	1			12
							149	9									
06	4830	X	4221	-0-	-609	-0-	208	1	3914	3	Y	90	92	1			10
							99	9									
07	4991	X	4432	-0-	-559	-0-	167	1	4100	3	Y	150	143	1			17
							165	9									
08	4867	X	3830	-0-	-1037	-0-	163	1	3567	3	Y	91	91	1			17
							100	9									
09	4500	X	3754	-0-	-746	-0-	140	1	3503	3	Y	101	96	1			22
							111	9									
10	4526	X	NO RPT	-0-	-4526	-0-					Y	NO RPT					22

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
05	3100	X	3070	-0-	-30	-0-	168	1	2723	3	Y	163	161	1			13
							179	9									
06	3000	X	2554	-0-	-446	-0-	122	1	2290	3	Y	129	130	1			12
							142	9									
07	3100	X	2708	-0-	-392	-0-	97	1	2390	3	Y	201	193	1			20
							221	9									
08	3100	X	2586	-0-	-514	-0-	107	1	2338	3	Y	128	127	1			21
							141	9									
09	3000	X	2497	-0-	-503	-0-	90	1	2256	3	Y	137	130	1			28
							151	9									
10	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					Y	NO RPT					28

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
05	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	169	1	2752	3	Y	261	254	1			27
							287	9									
06	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	159	1	2994	3	Y	157	164	1			20
							173	9									
07	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	128	1	3155	3	Y	188	184	1			24
							207	9									
08	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	147	1	3221	3	Y	158	151	1			31
							174	9									
09	3330	X	2915	-0-	-415	-0-	102	1	2567	3	Y	224	204	1			51
							246	9									
10	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					Y	NO RPT					51

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
05	7099	X	5351	-0-	-1748	-0-	297	1	4823	3	Y	210	207	1			22
							231	9									
06	6780	X	5110	-0-	-1670	-0-	248	1	4658	3	Y	185	185	1			22
							204	9									
07	6851	X	5811	-0-	-1040	-0-	217	1	5344	3	Y	227	221	1			28
							250	9									
08	6510	X	6117	-0-	-393	-0-	256	1	5623	3	Y	216	203	1			41
							238	9									
09	5850	X	5761	-0-	-89	-0-	212	1	5317	3	Y	211	201	1			51
							232	9									
10	5797	X	NO RPT	-0-	-5797	-0-					Y	NO RPT					51

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
05	5666	X	5666	-0-	-0-	-0-	316	1	5141	3	Y	190	187	1			19
							209	9									
06	5370	X	4117	-0-	-1253	-0-	201	1	3785	3	Y	119	124	1			14
							131	9									
07	5549	X	4195	-0-	-1354	-0-	159	1	3896	3	Y	127	125	1			16
							140	9									
08	5828	X	3759	-0-	-2069	-0-	158	1	3456	3	Y	132	124	1			24
							145	9									
09	5640	X	3910	-0-	-1730	-0-	144	1	3604	3	Y	147	138	1			33
							162	9									
10	5673	X	NO RPT	-0-	-5673	-0-					Y	NO RPT					33

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
05	7719	X	7026	-0-	-693	-0-	394	1	6403	3	Y	208	206	1			18
							229	9									
06	8568	X	8568	-0-	-0-	-0-	423	1	7954	3	Y	174	174	1			18
							191	9									
07	7626	X	6853	-0-	-773	-0-	260	1	6393	3	Y	182	180	1			20
							200	9									
08	7626	X	6534	-0-	-1092	-0-	276	1	6065	3	Y	175	166	1			29
							193	9									
09	8580	X	6063	-0-	-2517	-0-	226	1	5659	3	Y	162	155	1			36
							178	9									
10	8866	X	NO RPT	-0-	-8866	-0-					Y	NO RPT					36

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
05	9393	X	8185	-0-	-1208	-0-	461	1	7496	3	Y	207	206	1			28
							228	9									
06	8550	X	8081	-0-	-469	-0-	398	1	7486	3	Y	179	180	1			27
							197	9									
07	8525	X	7475	-0-	-1050	-0-	288	1	7066	3	Y	110	116	1			21
							121	9									
08	8401	X	7351	-0-	-1050	-0-	313	1	6858	3	Y	164	150	1			35
							180	9									
09	8070	X	7031	-0-	-1039	-0-	262	1	6560	3	Y	190	176	1			49
							209	9									
10	8339	X	NO RPT	-0-	-8339	-0-					Y	NO RPT					49

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
05	7099	X	6332	-0-	-767	-0-	356	1	5781	3	Y	177	173	1			19
							195	9									
06	6647	X	6647	-0-	-0-	-0-	327	1	6157	3	Y	148	147	1			20
							163	9									
07	6386	X	6263	-0-	-123	-0-	238	1	5859	3	Y	151	150	1			21
							166	9									
08	6324	X	6067	-0-	-257	-0-	258	1	5652	3	Y	143	135	1			29
							157	9									
09	6660	X	5912	-0-	-748	-0-	221	1	5531	3	Y	145	137	1			37
							160	9									
10	6882	X	NO RPT	-0-	-6882	-0-					Y	NO RPT					37

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
05	14601	X	6122	-0-	-8479	-0-	337 312	1 9	5473	3	Y	284	282	1			29
06	10530	X	8129	-0-	-2401	-0-	394 320	1 9	7415	3	Y	291	285	1			35
07	10881	X	9335	-0-	-1546	-0-	351 362	1 9	8622	3	Y	329	323	1			41
08	10881	X	8421	-0-	-2460	-0-	354 312	1 9	7755	3	Y	284	271	1			54
09	8910	X	8057	-0-	-853	-0-	295 369	1 9	7393	3	Y	335	311	1			78
10	9331	X	NO RPT	-0-	-9331	-0-					Y	NO RPT					78

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
05	5797	X	5298	-0-	-499	-0-	300 124	1 9	4874	3	Y	113	113	1			24
06	5610	X	4762	-0-	-848	-0-	234 129	1 9	4399	3	Y	117	115	1			26
07	5642	X	4554	-0-	-1088	-0-	174 94	1 9	4286	3	Y	85	87	1			24
08	5642	X	3729	-0-	-1913	-0-	159 80	1 9	3490	3	Y	73	70	1			27
09	5340	X	4390	-0-	-950	-0-	164 107	1 9	4119	3	Y	97	89	1			35
10	5301	X	NO RPT	-0-	-5301	-0-					Y	NO RPT					35

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
05	7006	X	5894	-0-	-1112	-0-	330 207	1 9	5357	3	Y	188	188	1			22
06	6690	X	4647	-0-	-2043	-0-	228 132	1 9	4287	3	Y	120	125	1			17
07	6293	X	4698	-0-	-1595	-0-	176 187	1 9	4335	3	Y	170	165	1			22
08	6541	X	4727	-0-	-1814	-0-	198 174	1 9	4355	3	Y	158	149	1			31
09	6330	X	5077	-0-	-1253	-0-	188 172	1 9	4717	3	Y	156	149	1			38
10	5890	X	NO RPT	-0-	-5890	-0-					Y	NO RPT					38

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
05	3410	X	2981	-0-	-429	-0-	166 118	1 9	2697	3	Y	107	106	1			15
06	3300	X	2800	-0-	-500	-0-	135 120	1 9	2545	3	Y	109	107	1			17
07	3038	X	2197	-0-	-841	-0-	83 63	1 9	2051	3	Y	57	62	1			12
08	2976	X	2328	-0-	-648	-0-	97 94	1 9	2137	3	Y	85	78	1			19
09	2880	X	2449	-0-	-431	-0-	90 112	1 9	2247	3	Y	102	95	1			26
10	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					Y	NO RPT					26

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
05	9672	X	8882	-0-	-790	-0-	500 259	1 9	8123	3	Y	235	237	1			23
06	9180	X	8132	-0-	-1048	-0-	397 263	1 9	7472	3	Y	239	235	1			27
07	9269	X	7909	-0-	-1360	-0-	297 304	1 9	7308	3	Y	276	270	1			33
08	9114	X	7612	-0-	-1502	-0-	315 376	1 9	6921	3	Y	342	315	1			60
09	8610	X	7567	-0-	-1043	-0-	280 274	1 9	7013	3	Y	249	247	1			62
10	8897	X	NO RPT	-0-	-8897	-0-					Y	NO RPT					62

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
05	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	239 235	1 9	3891	3	Y	214	211	1			23
06	4594	X	4594	-0-	-0-	-0-	221 212	1 9	4161	3	Y	193	192	1			24
07	4681	X	4200	-0-	-481	-0-	156 216	1 9	3828	3	Y	196	194	1			26
08	4526	X	3907	-0-	-619	-0-	162 185	1 9	3560	3	Y	168	161	1			33
09	4590	X	2563	-0-	-2027	-0-	94 101	1 9	2368	3	Y	92	99	1			26
10	4743	X	NO RPT	-0-	-4743	-0-					Y	NO RPT					26

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
05	6696	X	3990	-0-	-2706	-0-	226 97	1 9	3667	3	Y	88	93	1			14
06	6480	X	2621	-0-	-3859	-0-	129 68	1 9	2424	3	Y	62	64	1			12
07	6696	X	4802	-0-	-1894	-0-	183 121	1 9	4498	3	Y	110	105	1			17
08	6386	X	4675	-0-	-1711	-0-	198 122	1 9	4355	3	Y	111	104	1			24
09	6090	X	4635	-0-	-1455	-0-	173 121	1 9	4341	3	Y	110	104	1			30
10	4805	X	NO RPT	-0-	-4805	-0-					Y	NO RPT					30

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
05	6913	X	6768	-0-	-145	-0-	381 193	1 9	6194	3	Y	175	172	1			22
06	6810	X	6338	-0-	-472	-0-	312 157	1 9	5869	3	Y	143	144	1			21
07	7037	X	5888	-0-	-1149	-0-	224 160	1 9	5504	3	Y	145	144	1			22
08	6758	X	5771	-0-	-987	-0-	245 147	1 9	5379	3	Y	134	127	1			29
09	6540	X	5906	-0-	-634	-0-	221 153	1 9	5532	3	Y	139	132	1			36
10	6758	X	NO RPT	-0-	-6758	-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 #: 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
05	7998	X	7023	-0-	-975	-0-	394	1	6398	3	Y	210	208	1			25
							231	9									
06	7710	X	7069	-0-	-641	-0-	346	1	6508	3	Y	195	193	1			27
							215	9									
07	7626	X	7072	-0-	-554	-0-	268	1	6596	3	Y	189	189	1			27
							208	9									
08	7223	X	6894	-0-	-329	-0-	291	1	6390	3	Y	194	182	1			39
							213	9									
09	7080	X	6528	-0-	-552	-0-	243	1	6100	3	Y	168	164	1			43
							185	9									
10	7316	X	NO RPT	-0-	-7316	-0-					Y	NO RPT					43

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
05	9641	X	8517	-0-	-1124	-0-	477	1	7747	3	Y	266	262	1			27
							293	9									
06	9210	X	8055	-0-	-1155	-0-	394	1	7409	3	Y	229	228	1			28
							252	9									
07	9393	X	8198	-0-	-1195	-0-	310	1	7626	3	Y	238	236	1			30
							262	9									
08	9021	X	8048	-0-	-973	-0-	340	1	7469	3	Y	217	206	1			41
							239	9									
09	8460	X	7623	-0-	-837	-0-	283	1	7100	3	Y	218	207	1			52
							240	9									
10	8525	X	NO RPT	-0-	-8525	-0-					Y	NO RPT					52

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
05	6386	X	3447	-0-	-2939	-0-	193	1	3138	3	Y	105	109	1			14
							116	9									
06	6229	X	6229	-0-	-0-	-0-	304	1	5721	3	Y	185	175	1			24
							204	9									
07	5952	X	5689	-0-	-263	-0-	215	1	5287	3	Y	170	170	1			24
							187	9									
08	5549	X	5265	-0-	-284	-0-	222	1	4869	3	Y	158	151	1			31
							174	9									
09	6240	X	5043	-0-	-1197	-0-	187	1	4681	3	Y	159	151	1			39
							175	9									
10	6448	X	NO RPT	-0-	-6448	-0-					Y	NO RPT					39

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
05	8339	X	7704	-0-	-635	-0-	430	1	6991	3	Y	257	254	1			26
							283	9									
06	8040	X	6038	-0-	-2002	-0-	295	1	5554	3	Y	172	177	1			21
							189	9									
07	8122	X	6576	-0-	-1546	-0-	248	1	6089	3	Y	217	212	1			26
							239	9									
08	7936	X	5680	-0-	-2256	-0-	240	1	5263	3	Y	161	156	1			31
							177	9									
09	7650	X	5855	-0-	-1795	-0-	217	1	5438	3	Y	182	171	1			42
							200	9									
10	7719	X	NO RPT	-0-	-7719	-0-					Y	NO RPT					42

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
05	12369	X	6386	-0-	-5983	-0-	359 194	1 9	5833	3	Y	176	174	1			20
06	11970	X	6089	-0-	-5881	-0-	299 165	1 9	5625	3	Y	150	150	1			20
07	12121	X	6879	-0-	-5242	-0-	261 211	1 9	6407	3	Y	192	186	1			26
08	10335	X	10335	-0-	-0-	-0-	443 183	1 9	9709	3	Y	166	159	1			33
*09	10246	X	10246	-0-	-0-	-0-	387 174	1 9	9685	3	Y	158	151	1			40
10	6882	X	NO RPT	-0-	-6882	-0-					Y	NO RPT					40

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
05	10137	X	8609	-0-	-1528	-0-	488 196	1 9	7925	3	Y	178	178	1			21
06	9540	X	7919	-0-	-1621	-0-	391 172	1 9	7356	3	Y	156	156	1			21
07	9703	X	8577	-0-	-1126	-0-	316 501	1 9	7760	3	Y	455	420	1			56
08	9238	X	8249	-0-	-989	-0-	349 238	1 9	7662	3	Y	216	224	1			48
09	8610	X	8001	-0-	-609	-0-	293 359	1 9	7349	3	Y	326	298	1			76
10	8618	X	NO RPT	-0-	-8618	-0-					Y	NO RPT					76

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
05	5115	X	5009	-0-	-106	-0-	278 218	1 9	4513	3	Y	198	196	1			19
06	5280	X	4830	-0-	-450	-0-	234 187	1 9	4409	3	Y	170	170	1			19
07	5456	X	4840	-0-	-616	-0-	182 193	1 9	4465	3	Y	175	174	1			20
08	5022	X	4836	-0-	-186	-0-	202 197	1 9	4437	3	Y	179	169	1			30
09	4860	X	4729	-0-	-131	-0-	174 196	1 9	4359	3	Y	178	169	1			39
10	5022	X	NO RPT	-0-	-5022	-0-					Y	NO RPT					39

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
05	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	163 221	1 9	2654	3	Y	201	195	1			26
06	3150	X	2905	-0-	-245	-0-	138 179	1 9	2588	3	Y	163	163	1			26
07	3255	X	3194	-0-	-61	-0-	119 146	1 9	2929	3	Y	133	135	1			24
08	3038	X	3023	-0-	-15	-0-	126 128	1 9	2769	3	Y	116	112	1			28
*09	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	115 125	1 9	2877	3	Y	114	109	1			33
10	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-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 #: 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
05	7874	X	7783	-0-	-91	-0-	432 340	1 9	7011	3	Y	309	305	1			27
06	7800	X	7197	-0-	-603	-0-	350 264	1 9	6583	3	Y	240	243	1			24
07	8060	X	7406	-0-	-654	-0-	280 256	1 9	6870	3	Y	233	233	1			24
08	7998	X	7413	-0-	-585	-0-	309 321	1 9	6783	3	Y	292	270	1			46
09	7680	X	7335	-0-	-345	-0-	269 325	1 9	6741	3	Y	295	280	1			61
10	7781	X	NO RPT	-0-	-7781	-0-					Y	NO RPT					61

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
05	4867	X	4605	-0-	-262	-0-	260 125	1 9	4220	3	Y	114	111	1			97
06	4560	X	3898	-0-	-662	-0-	193 81	1 9	3624	3	Y	74	76	1			95
07	4774	X	3775	-0-	-999	-0-	145 64	1 9	3566	3	Y	58	58	1			95
08	4805	X	4076	-0-	-729	-0-	174 85	1 9	3817	3	Y	77	69	1			103
09	4650	X	3807	-0-	-843	-0-	144 68	1 9	3595	3	Y	62	59	1			106
10	4619	X	NO RPT	-0-	-4619	-0-					Y	NO RPT					106

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
05	5208	X	4345	-0-	-863	-0-	244 182	1 9	3919	3	Y	165	162	1			18
06	4740	X	3124	-0-	-1616	-0-	148 197	1 9	2779	3	Y	179	168	1			29
07	4185	X	3187	-0-	-998	-0-	118 182	1 9	2887	3	Y	165	169	1			25
08	4340	X	3493	-0-	-847	-0-	142 244	1 9	3107	3	Y	222	200	1			47
09	4200	X	3697	-0-	-503	-0-	135 191	1 9	3371	3	Y	174	172	1			49
10	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					Y	NO RPT					49

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
05	2449	X	2149	-0-	-300	-0-	122 72	1 9	1955	3	Y	65	67	1			8
06	2340	X	2184	-0-	-156	-0-	106 91	1 9	1987	3	Y	83	78	1			13
07	2325	X	2197	-0-	-128	-0-	84 74	1 9	2039	3	Y	67	70	1			10
08	2172	X	2172	-0-	-0-	-0-	91 94	1 9	1987	3	Y	85	78	1			17
09	2190	X	2058	-0-	-132	-0-	77 63	1 9	1918	3	Y	57	58	1			16
10	2263	X	NO RPT	-0-	-2263	-0-					Y	NO RPT					16

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
05	7068	X	6215	-0-	-853	-0-	347 292	1 9	5576	3	Y	265	266	1			34
06	6450	X	5733	-0-	-717	-0-	278 238	1 9	5217	3	Y	216	210	1			40
07	6572	X	5826	-0-	-746	-0-	220 232	1 9	5374	3	Y	211	216	1			35
08	6479	X	5727	-0-	-752	-0-	240 218	1 9	5269	3	Y	198	187	1			46
09	6210	X	5582	-0-	-628	-0-	205 233	1 9	5144	3	Y	212	199	1			59
10	6200	X	NO RPT	-0-	-6200	-0-					Y	NO RPT					59

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
05	6789	X	5916	-0-	-873	-0-	336 188	1 9	5392	3	Y	171	171	1			20
06	6390	X	5456	-0-	-934	-0-	270 136	1 9	5050	3	Y	124	123	1			21
07	6169	X	5515	-0-	-654	-0-	212 120	1 9	5183	3	Y	109	114	1			16
08	6045	X	5208	-0-	-837	-0-	222 123	1 9	4863	3	Y	112	105	1			23
09	5730	X	5118	-0-	-612	-0-	191 146	1 9	4781	3	Y	133	122	1			34
10	5921	X	NO RPT	-0-	-5921	-0-					Y	NO RPT					34

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
05	7316	X	6979	-0-	-337	-0-	390 254	1 9	6335	3	Y	231	229	1			25
06	7260	X	6311	-0-	-949	-0-	308 216	1 9	5787	3	Y	196	196	1			25
07	7502	X	6504	-0-	-998	-0-	246 216	1 9	6042	3	Y	196	195	1			26
08	7347	X	6136	-0-	-1211	-0-	259 188	1 9	5689	3	Y	171	164	1			33
09	6750	X	6231	-0-	-519	-0-	230 243	1 9	5758	3	Y	221	203	1			51
10	6975	X	NO RPT	-0-	-6975	-0-					Y	NO RPT					51

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
05	39742	X	29288	-0-	-10454	-0-	1127	1	28161	3	N	-0-					15
06	35280	X	11889	-0-	-23391	-0-	213	1	11676	3	N	-0-					15
07	34069	X	27482	-0-	-6587	-0-	683	1	26799	3	N	-0-					15
08	32147	X	25162	-0-	-6985	-0-	444	1	24718	3	N	-0-					15
09	29610	X	22556	-0-	-7054	-0-	498	1	22058	3	N	-0-					15
10	29295	X	NO RPT	-0-	-29295	-0-					N	NO RPT					15

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
05	7192	X	6759	-0-	-433	-0-	383	1	6152	3	Y	204	203	1			22
							224	9									
06	6780	X	6529	-0-	-251	-0-	319	1	5986	3	Y	204	194	1			32
							224	9									
07	7006	X	6692	-0-	-314	-0-	255	1	6210	3	Y	206	209	1			29
							227	9									
08	7006	X	6554	-0-	-452	-0-	276	1	6052	3	Y	205	191	1			43
							226	9									
09	6600	X	6128	-0-	-472	-0-	228	1	5701	3	Y	181	175	1			49
							199	9									
10	6758	X	NO RPT	-0-	-6758	-0-					Y	NO RPT					49

OWENS 1080 WELL #: 11H RRCID -> 278517 COMPL. DATE 01/03/2015 TOTAL DEPTH 10357 PERF.10867 - 15300

05	47059	X	47059	-0-	-0-	-0-	1810	1	45249	3	Y	-0-					5
06	51360	X	46532	-0-	-4828	-0-	834	1	45698	3	Y	-0-					5
07	53072	X	44266	-0-	-8806	-0-	1100	1	43166	3	Y	-0-					5
08	51150	X	44601	-0-	-6549	-0-	787	1	43814	3	Y	-0-					5
09	49500	X	43708	-0-	-5792	-0-	964	1	42744	3	Y	-0-					5
10	48081	X	NO RPT	-0-	-48081	-0-					Y	NO RPT					5

OWENS 1080 WELL #: 12H RRCID -> 278518 COMPL. DATE 01/03/2015 TOTAL DEPTH 10375 PERF.10859 - 15530

05	47244	X	41794	-0-	-5450	-0-	1608	1	40186	3	Y	-0-					4
06	45720	X	40880	-0-	-4840	-0-	733	1	40147	3	Y	-0-					4
07	42718	X	39263	-0-	-3455	-0-	975	1	38288	3	Y	-0-					4
08	46190	X	38698	-0-	-7492	-0-	683	1	38015	3	Y	-0-					4
09	44700	X	38996	-0-	-5704	-0-	860	1	38136	3	Y	-0-					4
10	42253	X	NO RPT	-0-	-42253	-0-					Y	NO RPT					4

OWENS 1080 WELL #: 13H RRCID -> 278542 COMPL. DATE 01/03/2015 TOTAL DEPTH 10374 PERF.10762 - 15195

05	49166	X	49089	-0-	-77	-0-	1888	1	47201	3	Y	-0-					6
06	56760	X	47948	-0-	-8812	-0-	860	1	47088	3	Y	-0-					6
07	58652	X	44885	-0-	-13767	-0-	1115	1	43770	3	Y	-0-					6
08	52917	X	45030	-0-	-7887	-0-	794	1	44236	3	Y	-0-					6
09	51210	X	44025	-0-	-7185	-0-	971	1	43054	3	Y	-0-					6
10	49538	X	NO RPT	-0-	-49538	-0-					Y	NO RPT					6

GATES 11-DR WELL #: 178H RRCID -> 278620 COMPL. DATE 02/27/2015 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8612 - 13045

05	20088	X	17325	-0-	-2763	-0-	976	1	15852	3	Y	452	443	1			46
							497	9									
06	19170	X	16021	-0-	-3149	-0-	785	1	14772	3	Y	422	417	1			51
							464	9									
07	19220	X	16287	-0-	-2933	-0-	621	1	15258	3	Y	371	375	1			47
							408	9									
08	18383	X	15865	-0-	-2518	-0-	675	1	14799	3	Y	355	336	1			66
							391	9									
09	17250	X	15128	-0-	-2122	-0-	566	1	14178	3	Y	349	332	1			83
							384	9									
10	17329	X	NO RPT	-0-	-17329	-0-					Y	NO RPT					83

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR WELL #: 179H RRCID -> 278621 COMPL. DATE 02/27/2015 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 8730 - 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
05	19065 X	17819	-0-	-1246	-0-	1006	1	16353	3	Y	418	411	1			43
						460	9									
06	18240 X	16065	-0-	-2175	-0-	791	1	14886	3	Y	353	354	1			42
						388	9									
07	18538 X	17518	-0-	-1020	-0-	669	1	16446	3	Y	366	363	1			45
						403	9									
08	18104 X	17625	-0-	-479	-0-	750	1	16456	3	Y	381	356	1			70
						419	9									
*09	17482 X	17482	-0-	-0-	-0-	654	1	16378	3	Y	409	384	1			95
						450	9									
10	17825 X	NO RPT	-0-	-17825	-0-					Y	NO RPT					95

COTULLA WELL #: 48H RRCID -> 278739 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8768 - 13313

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17701 X	16498	-0-	-1203	-0-	944	1	15162	3	Y	356	351	1			33
						392	9									
06	16500 X	15539	-0-	-961	-0-	766	1	14346	3	Y	388	366	1			55
						427	9									
07	16895 X	16126	-0-	-769	-0-	618	1	15081	3	Y	388	393	1			50
						427	9									
08	16616 X	15842	-0-	-774	-0-	675	1	14804	3	Y	330	315	1			65
						363	9									
09	16080 X	14565	-0-	-1515	-0-	549	1	13738	3	Y	253	253	1			65
						278	9									
10	16492 X	NO RPT	-0-	-16492	-0-					Y	NO RPT					65

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
05	15748 X	14046	-0-	-1702	-0-	794	1	12759	3	Y	448	454	1			49
						493	9									
06	14850 X	14140	-0-	-710	-0-	693	1	12984	3	Y	421	404	1			66
						463	9									
07	15314 X	15224	-0-	-90	-0-	579	1	14126	3	Y	472	472	1			66
						519	9									
08	15221 X	14739	-0-	-482	-0-	623	1	13655	3	Y	419	397	1			88
						461	9									
09	14160 X	13512	-0-	-648	-0-	502	1	12568	3	Y	402	383	1			107
						442	9									
10	15221 X	NO RPT	-0-	-15221	-0-					Y	NO RPT					107

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
05	12090 X	9656	-0-	-2434	-0-	547	1	8782	3	Y	297	304	1			32
						327	9									
06	11700 X	9719	-0-	-1981	-0-	482	1	9027	3	Y	191	193	1			30
						210	9									
07	11687 X	10497	-0-	-1190	-0-	407	1	9922	3	Y	153	162	1			21
						168	9									
08	11687 X	10610	-0-	-1077	-0-	452	1	9914	3	Y	222	199	1			44
						244	9									
09	11010 X	10207	-0-	-803	-0-	381	1	9531	3	Y	268	245	1			67
						295	9									
10	10509 X	NO RPT	-0-	-10509	-0-					Y	NO RPT					67

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
05	9083	X	8358	-0-	-725	-0-	474 271	1 9	7613	3	Y	246	256	1			31
06	8790	X	7002	-0-	-1788	-0-	342 262	1 9	6398	3	Y	238	228	1			41
07	8556	X	5336	-0-	-3220	-0-	203 178	1 9	4955	3	Y	162	175	1			28
08	8556	X	4752	-0-	-3804	-0-	200 173	1 9	4379	3	Y	157	148	1			37
09	8100	X	4858	-0-	-3242	-0-	178 215	1 9	4465	3	Y	195	178	1			54
10	8370	X	NO RPT	-0-	-8370	-0-					Y	NO RPT					54

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
05	13361	X	11399	-0-	-1962	-0-	651 294	1 9	10454	3	Y	267	274	1			31
06	12810	X	10356	-0-	-2454	-0-	511 264	1 9	9581	3	Y	240	232	1			39
07	12400	X	9632	-0-	-2768	-0-	369 260	1 9	9003	3	Y	236	241	1			34
08	12059	X	9929	-0-	-2130	-0-	421 273	1 9	9235	3	Y	248	231	1			51
09	11550	X	9978	-0-	-1572	-0-	373 277	1 9	9328	3	Y	252	237	1			66
10	11408	X	NO RPT	-0-	-11408	-0-					Y	NO RPT					66

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
05	32891	X	25969	-0-	-6922	-0-	1481 430	1 9	24058	3	Y	391	386	1			45
06	28290	X	23761	-0-	-4529	-0-	1181 366	1 9	22214	3	Y	333	333	1			45
07	29233	X	23649	-0-	-5584	-0-	910 374	1 9	22365	3	Y	340	337	1			48
08	27683	X	22798	-0-	-4885	-0-	976 421	1 9	21401	3	Y	383	356	1			75
09	25800	X	21588	-0-	-4212	-0-	816 332	1 9	20440	3	Y	302	298	1			79
10	25978	X	NO RPT	-0-	-25978	-0-					Y	NO RPT					79

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
05	25203	X	21477	-0-	-3726	-0-	1199 787	1 9	19491	3	Y	715	701	1			76
06	23700	X	20277	-0-	-3423	-0-	980 859	1 9	18438	3	Y	781	761	1			96
07	23715	X	19850	-0-	-3865	-0-	743 853	1 9	18254	3	Y	775	770	1			101
08	22754	X	19614	-0-	-3140	-0-	822 762	1 9	18030	3	Y	693	660	1			134
09	21420	X	18258	-0-	-3162	-0-	672 745	1 9	16841	3	Y	677	646	1			165
10	21483	X	NO RPT	-0-	-21483	-0-					Y	NO RPT					165

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
05	21328	X	18677	-0-	-2651	-0-	1047	1	16827	3	Y	730	730	1			82
							803	9									
06	19920	X	17820	-0-	-2100	-0-	866	1	16222	3	Y	665	640	1			107
							732	9									
07	20243	X	18675	-0-	-1568	-0-	709	1	17289	3	Y	615	632	1			90
							677	9									
08	19716	X	17925	-0-	-1791	-0-	755	1	16556	3	Y	558	528	1			120
							614	9									
09	18900	X	17188	-0-	-1712	-0-	635	1	15912	3	Y	583	549	1			154
							641	9									
10	18662	X	NO RPT	-0-	-18662	-0-					Y	NO RPT					154

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
05	16740	X	14397	-0-	-2343	-0-	807	1	12967	3	Y	566	575	1			55
							623	9									
06	15510	X	13400	-0-	-2110	-0-	649	1	12167	3	Y	531	510	1			76
							584	9									
07	15996	X	14005	-0-	-1991	-0-	528	1	12875	3	Y	547	554	1			69
							602	9									
08	15345	X	13317	-0-	-2028	-0-	557	1	12206	3	Y	504	475	1			98
							554	9									
09	14670	X	11911	-0-	-2759	-0-	438	1	10959	3	Y	467	449	1			116
							514	9									
10	14384	X	NO RPT	-0-	-14384	-0-					Y	NO RPT					116

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
05	12710	X	9543	-0-	-3167	-0-	535	1	8689	3	Y	290	287	1			30
							319	9									
06	11430	X	8402	-0-	-3028	-0-	410	1	7711	3	Y	255	254	1			31
							281	9									
07	11377	X	9215	-0-	-2162	-0-	346	1	8508	3	Y	328	319	1			40
							361	9									
08	10912	X	8572	-0-	-2340	-0-	363	1	7955	3	Y	231	226	1			45
							254	9									
09	9960	X	8020	-0-	-1940	-0-	299	1	7483	3	Y	216	209	1			52
							238	9									
10	9548	X	NO RPT	-0-	-9548	-0-					Y	NO RPT					52

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
05	24459	X	21517	-0-	-2942	-0-	1208	1	19403	3	Y	824	832	1			91
							906	9									
06	22770	X	20171	-0-	-2599	-0-	981	1	18379	3	Y	737	711	1			117
							811	9									
07	23219	X	20642	-0-	-2577	-0-	783	1	19083	3	Y	705	722	1			100
							776	9									
08	22568	X	20081	-0-	-2487	-0-	843	1	18472	3	Y	696	651	1			145
							766	9									
09	21390	X	19035	-0-	-2355	-0-	704	1	17630	3	Y	637	612	1			170
							701	9									
10	21514	X	NO RPT	-0-	-21514	-0-					Y	NO RPT					170

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
05	23994	X	20596	-0-	-3398	-0-	1164	1	18915	3	Y	470	464	1			47
							517	9									
06	22410	X	19242	-0-	-3168	-0-	951	1	17883	3	Y	371	374	1			44
							408	9									
07	22816	X	20267	-0-	-2549	-0-	775	1	19043	3	Y	408	402	1			50
							449	9									
08	22506	X	20684	-0-	-1822	-0-	882	1	19359	3	Y	403	379	1			74
							443	9									
09	20610	X	19733	-0-	-877	-0-	740	1	18547	3	Y	405	385	1			94
							446	9									
10	20584	X	NO RPT	-0-	-20584	-0-					Y	NO RPT					94

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
05	13826	X	11391	-0-	-2435	-0-	644	1	10459	3	Y	262	258	1			28
							288	9									
06	12810	X	10708	-0-	-2102	-0-	528	1	9940	3	Y	218	219	1			27
							240	9									
07	13051	X	9900	-0-	-3151	-0-	380	1	9333	3	Y	170	174	1			23
							187	9									
08	13051	X	9344	-0-	-3707	-0-	399	1	8758	3	Y	170	160	1			33
							187	9									
09	11580	X	8883	-0-	-2697	-0-	334	1	8375	3	Y	158	152	1			39
							174	9									
10	11377	X	NO RPT	-0-	-11377	-0-					Y	NO RPT					39

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
05	23467	X	20903	-0-	-2564	-0-	1182	1	19205	3	Y	469	462	1			49
							516	9									
06	22710	X	19087	-0-	-3623	-0-	942	1	17716	3	Y	390	392	1			47
							429	9									
07	23436	X	19183	-0-	-4253	-0-	733	1	18021	3	Y	390	388	1			49
							429	9									
08	22227	X	18715	-0-	-3512	-0-	798	1	17500	3	Y	379	357	1			71
							417	9									
09	20580	X	17855	-0-	-2725	-0-	669	1	16771	3	Y	377	359	1			89
							415	9									
10	20894	X	NO RPT	-0-	-20894	-0-					Y	NO RPT					89

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
05	6882	X	6454	-0-	-428	-0-	361	1	5872	3	Y	201	195	1			24
							221	9									
06	6660	X	6550	-0-	-110	-0-	321	1	6031	3	Y	180	179	1			25
							198	9									
07	6525	X	6525	-0-	-0-	-0-	247	1	6068	3	Y	191	189	1			27
							210	9									
08	6448	X	6279	-0-	-169	-0-	265	1	5819	3	Y	177	168	1			36
							195	9									
*09	6587	X	6587	-0-	-0-	-0-	245	1	6130	3	Y	193	181	1			48
							212	9									
10	6758	X	NO RPT	-0-	-6758	-0-					Y	NO RPT					48

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
05	19158 X	17673	-0-	-1485	-0-	1001	1	16265	3	Y	370	362	1			36
						407	9									
06	18540 X	15955	-0-	-2585	-0-	788	1	14824	3	Y	312	312	1			36
						343	9									
07	18445 X	16101	-0-	-2344	-0-	616	1	15142	3	Y	312	311	1			37
						343	9									
08	17670 X	15625	-0-	-2045	-0-	668	1	14647	3	Y	282	268	1			51
						310	9									
09	17100 X	14814	-0-	-2286	-0-	557	1	13960	3	Y	270	258	1			63
						297	9									
10	17670 X	NO RPT	-0-	-17670	-0-					Y	NO RPT					63

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
05	19096 X	16770	-0-	-2326	-0-	950	1	15440	3	Y	345	340	1			35
						380	9									
06	17670 X	15104	-0-	-2566	-0-	750	1	14116	3	Y	216	224	1			27
						238	9									
07	18073 X	15439	-0-	-2634	-0-	591	1	14536	3	Y	284	276	1			35
						312	9									
08	17701 X	15142	-0-	-2559	-0-	644	1	14126	3	Y	338	312	1			61
						372	9									
09	16410 X	14419	-0-	-1991	-0-	541	1	13547	3	Y	301	290	1			72
						331	9									
10	16771 X	NO RPT	-0-	-16771	-0-					Y	NO RPT					72

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
05	13671 X	11613	-0-	-2058	-0-	669	1	10875	3	Y	63	66	1			11
						69	9									
06	12840 X	10082	-0-	-2758	-0-	506	1	9519	3	Y	52	52	1			11
						57	9									
07	13268 X	11446	-0-	-1822	-0-	443	1	10892	3	Y	101	95	1			17
						111	9									
08	13268 X	9270	-0-	-3998	-0-	401	1	8789	3	Y	73	71	1			19
						80	9									
09	11850 X	10193	-0-	-1657	-0-	387	1	9708	3	Y	89	83	1			25
						98	9									
10	11625 X	NO RPT	-0-	-11625	-0-					Y	NO RPT					25

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
05	18569 X	16755	-0-	-1814	-0-	952	1	15472	3	Y	301	295	1			31
						331	9									
06	17520 X	15733	-0-	-1787	-0-	779	1	14656	3	Y	271	269	1			33
						298	9									
07	18042 X	15832	-0-	-2210	-0-	608	1	14952	3	Y	247	248	1			32
						272	9									
08	17763 X	15642	-0-	-2121	-0-	670	1	14700	3	Y	247	232	1			47
						272	9									
09	16800 X	15005	-0-	-1795	-0-	565	1	14153	3	Y	261	245	1			63
						287	9									
10	16740 X	NO RPT	-0-	-16740	-0-					Y	NO RPT					63

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
05	11780	X	10523	-0-	-1257	-0-	594	1	9650	3	Y	254	250	1			31
							279	9									
06	11400	X	9779	-0-	-1621	-0-	482	1	9058	3	Y	217	218	1			30
							239	9									
07	11470	X	9605	-0-	-1865	-0-	366	1	8989	3	Y	227	225	1			32
							250	9									
08	11284	X	10033	-0-	-1251	-0-	426	1	9354	3	Y	230	216	1			46
							253	9									
09	10410	X	9474	-0-	-936	-0-	353	1	8855	3	Y	242	228	1			60
							266	9									
10	10509	X	NO RPT	-0-	-10509	-0-					Y	NO RPT					60

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
05	14539	X	11165	-0-	-3374	-0-	635	1	10318	3	Y	193	194	1			21
							212	9									
06	14520	X	10130	-0-	-4390	-0-	503	1	9453	3	Y	158	159	1			20
							174	9									
07	15004	X	10126	-0-	-4878	-0-	389	1	9554	3	Y	166	165	1			21
							183	9									
08	15004	X	9897	-0-	-5107	-0-	424	1	9299	3	Y	158	149	1			30
							174	9									
09	12090	X	9023	-0-	-3067	-0-	340	1	8510	3	Y	157	149	1			38
							173	9									
10	11160	X	NO RPT	-0-	-11160	-0-					Y	NO RPT					38

GATES 07-DR WELL #: 8H RRCID -> 279040 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 8186 PERF. N/A

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES 07-DR WELL #: 9H RRCID -> 279041 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 8290 PERF. N/A

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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-
10	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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 11-DR WELL #: 200H RRCID -> 279206 COMPL. DATE 05/14/2015 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 8461 - 14397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	26133	X	23889	-0-	-2244	-0-	1344	1	21839	3	Y	642	629	1			65
							706	9									
06	25290	X	22050	-0-	-3240	-0-	1081	1	20333	3	Y	578	573	1			70
							636	9									
07	24366	X	22420	-0-	-1946	-0-	852	1	20932	3	Y	578	575	1			73
							636	9									
08	23977	X	23977	-0-	-0-	-0-	1017	1	22314	3	Y	587	552	1			108
							646	9									
09	23130	X	22730	-0-	-400	-0-	847	1	21234	3	Y	590	561	1			137
							649	9									
10	23901	X	NO RPT	-0-	-23901	-0-					Y	NO RPT					137

GATES 11-DR WELL #: 201H RRCID -> 279207 COMPL. DATE 05/14/2015 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 8345 - 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
05	20832	X	19262	-0-	-1570	-0-	1081	1	17561	3	Y	564	553	1			56
							620	9									
06	19620	X	17888	-0-	-1732	-0-	876	1	16474	3	Y	489	488	1			57
							538	9									
07	19871	X	19175	-0-	-696	-0-	727	1	17876	3	Y	520	515	1			62
							572	9									
08	19251	X	18950	-0-	-301	-0-	802	1	17590	3	Y	507	478	1			91
							558	9									
09	18630	X	18452	-0-	-178	-0-	686	1	17197	3	Y	517	490	1			118
							569	9									
10	19251	X	NO RPT	-0-	-19251	-0-					Y	NO RPT					118

GATES 07-DR WELL #: 202H RRCID -> 279299 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 8034 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
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-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES 07-DR WELL #: 203H RRCID -> 279318 COMPL. DATE 03/09/2015 TOTAL DEPTH 7997 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3472	X	2930	-0-	-542	-0-	164	1	2627	3	Y	126	126	1			13
							139	9									
06	3180	X	2597	-0-	-583	-0-	126	1	2358	3	Y	103	101	1			15
							113	9									
07	3286	X	2623	-0-	-663	-0-	99	1	2414	3	Y	100	102	1			13
							110	9									
08	3162	X	2648	-0-	-514	-0-	111	1	2445	3	Y	84	80	1			17
							92	9									
09	2910	X	2516	-0-	-394	-0-	93	1	2331	3	Y	84	80	1			21
							92	9									
10	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					Y	NO RPT					21

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
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
05	57071 X	47073	-0-	-9998	-0-	2742	1	44331	3	Y	-0-					2
06	52170 X	43283	-0-	-8887	-0-	2055	1	41228	3	Y	-0-					2
07	51460 X	45699	-0-	-5761	-0-	3191	1	42508	3	Y	-0-					2
08	50127 X	44308	-0-	-5819	-0-	4189	1	40119	3	Y	-0-					2
09	48510 X	40328	-0-	-8182	-0-	1456	1	38872	3	Y	-0-					2
10	47058 X	NO RPT	-0-	-47058	-0-					Y	NO RPT					2

WILLIE-GL GU A WELL #: 8H RRCID -> 279832 COMPL. DATE 08/01/2015 TOTAL DEPTH 10456 PERF.10837 - 16005

05	55304 X	46633	-0-	-8671	-0-	2717	1	43916	3	Y	-0-					4
06	51780 X	40484	-0-	-11296	-0-	1922	1	38562	3	Y	-0-					4
07	51832 X	47046	-0-	-4786	-0-	3285	1	43761	3	Y	-0-					4
08	50995 X	47046	-0-	-3949	-0-	4448	1	42598	3	Y	-0-					4
09	49350 X	40724	-0-	-8626	-0-	1470	1	39254	3	Y	-0-					4
10	47058 X	NO RPT	-0-	-47058	-0-					Y	NO RPT					4

WILLIE-GL GU A WELL #: 7H RRCID -> 279833 COMPL. DATE 08/01/2015 TOTAL DEPTH 10454 PERF.10839 - 15929

05	67890 X	60205	-0-	-7685	-0-	3507	1	56698	3	Y	-0-					2
06	63720 X	52589	-0-	-11131	-0-	2497	1	50092	3	Y	-0-					2
07	65689 X	61002	-0-	-4687	-0-	4259	1	56743	3	Y	-0-					2
08	64542 X	59866	-0-	-4676	-0-	5661	1	54205	3	Y	-0-					2
09	62460 X	52102	-0-	-10358	-0-	1881	1	50221	3	Y	-0-					2
10	61008 X	NO RPT	-0-	-61008	-0-					Y	NO RPT					2

LONG, A. G. HEIRS 'A' WELL #: 21H RRCID -> 280746 COMPL. DATE 10/17/2016 TOTAL DEPTH 9746 PERF.10070 - 15815

05	25048 X	21536	-0-	-3512	-0-	827	1	20676	3	Y	30	25	1			28
						33	9									
06	23550 X	19020	-0-	-4530	-0-	341	1	18676	3	Y	3	20	1			11
						3	9									
07	23653 X	21094	-0-	-2559	-0-	524	1	20559	3	Y	10					21
						11	9									
08	23002 X	19564	-0-	-3438	-0-	345	1	19219	3	Y	-0-	21	1			-0-
09	21150 X	18633	-0-	-2517	-0-	411	1	18222	3	Y	-0-					-0-
10	21545 X	NO RPT	-0-	-21545	-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

05	24738 X	21083	-0-	-3655	-0-	801	1	20031	3	Y	228	148	1			132
						251	9									
06	23430 X	15490	-0-	-7940	-0-	275	1	15035	3	Y	164	237	1			59
						180	9									
07	22909 X	19040	-0-	-3869	-0-	472	1	18524	3	Y	40					99
						44	9									
08	22630 X	21761	-0-	-869	-0-	376	1	20966	3	Y	381	357	1			123
						419	9									
09	20400 X	19146	-0-	-1254	-0-	418	1	18507	3	Y	201	244	1			80
						221	9									
10	21080 X	NO RPT	-0-	-21080	-0-					Y	NO RPT					80

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
05	17546	X	14982	-0-	-2564	-0-	843	1	13690	3	Y	408	395	1			43
							449	9									
06	16530	X	13896	-0-	-2634	-0-	687	1	12921	3	Y	262	270	1			35
							288	9									
07	17050	X	13269	-0-	-3781	-0-	507	1	12455	3	Y	279	277	1			37
							307	9									
08	16957	X	13146	-0-	-3811	-0-	559	1	12269	3	Y	289	271	1			55
							318	9									
09	15600	X	12372	-0-	-3228	-0-	459	1	11514	3	Y	363	335	1			83
							399	9									
10	14973	X	NO RPT	-0-	-14973	-0-					Y	NO RPT					83

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
05	28675	X	24108	-0-	-4567	-0-	1340	1	21767	3	Y	910	899	1			96
							1001	9									
06	26910	X	22249	-0-	-4661	-0-	1086	1	20419	3	Y	676	687	1			85
							744	9									
07	27280	X	21586	-0-	-5694	-0-	817	1	20077	3	Y	629	633	1			81
							692	9									
08	26288	X	20884	-0-	-5404	-0-	886	1	19426	3	Y	520	501	1			100
							572	9									
09	24360	X	19335	-0-	-5025	-0-	714	1	17899	3	Y	656	606	1			150
							722	9									
10	24118	X	NO RPT	-0-	-24118	-0-					Y	NO RPT					150

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
05	27249	X	23100	-0-	-4149	-0-	1277	1	20756	3	Y	970	955	1			102
							1067	9									
06	25560	X	21430	-0-	-4130	-0-	1033	1	19430	3	Y	879	872	1			109
							967	9									
07	25823	X	21330	-0-	-4493	-0-	797	1	19576	3	Y	870	866	1			113
							957	9									
08	24738	X	20713	-0-	-4025	-0-	863	1	18925	3	Y	841	795	1			159
							925	9									
09	23160	X	19470	-0-	-3690	-0-	713	1	17858	3	Y	817	780	1			196
							899	9									
10	23095	X	NO RPT	-0-	-23095	-0-					Y	NO RPT					196

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
05	40052	X	29437	-0-	-10615	-0-	1642	1	26687	3	Y	1007	991	1			108
							1108	9									
06	36900	X	27273	-0-	-9627	-0-	1326	1	24947	3	Y	909	904	1			113
							1000	9									
07	35960	X	26880	-0-	-9080	-0-	1014	1	24921	3	Y	859	859	1			113
							945	9									
08	33418	X	25878	-0-	-7540	-0-	1084	1	23780	3	Y	922	862	1			173
							1014	9									
09	30270	X	24108	-0-	-6162	-0-	885	1	22167	3	Y	960	905	1			228
							1056	9									
10	29450	X	NO RPT	-0-	-29450	-0-					Y	NO RPT					228

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
05	37076	X	28298	-0-	-8778	-0-	1569 1230	1 9	25499	3	Y	1118	1102	1			117
06	33930	X	26201	-0-	-7729	-0-	1272 1010	1 9	23919	3	Y	918	922	1			113
07	33325	X	25936	-0-	-7389	-0-	975 1000	1 9	23961	3	Y	909	906	1			116
08	31496	X	25239	-0-	-6257	-0-	1058 961	1 9	23220	3	Y	874	827	1			163
09	28770	X	23463	-0-	-5307	-0-	862 992	1 9	21609	3	Y	902	854	1			211
10	28303	X	NO RPT	-0-	-28303	-0-					Y	NO RPT					211

LIGHTNING OIL COMPANY 500600
CUTLASS WEST A WELL #: 2 RRCID -> 272949 COMPL. DATE 12/18/2013 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 9143 - 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
05	6076	X	4526	-0-	-1550	-0-	79 23	1 9	4424	2	N	21					206
06	5880	X	4906	-0-	-974	-0-	79 69	1 9	4758	2	N	63					269
07	5208	X	5034	-0-	-174	-0-	79 53	1 9	4902	2	N	48	181	1			136
08	5208	X	4731	-0-	-477	-0-	79 26	1 9	4626	2	N	24					160
09	5040	X	NO RPT	-0-	-5040	-0-					N	NO RPT					160
10	5084	X	NO RPT	-0-	-5084	-0-					N	NO RPT					160

CUTLASS WEST A WELL #: 1 RRCID -> 274656 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8708 - 12833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3193	X	2661	-0-	-532	-0-	79 119	1 9	2463	2	N	108					299
06	3090	X	2286	-0-	-804	-0-	79 129	1 9	2078	2	N	117					416
07	2666	X	2032	-0-	-634	-0-	79 74	1 9	1879	2	N	67	184	1			299
08	2821	X	1462	-0-	-1359	-0-	79 132	1 9	1251	2	N	120	175	1			244
09	2730	X	NO RPT	-0-	-2730	-0-					N	NO RPT					244
10	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT					244

MURPHY EXPL. & PROD. CO. - USA 594675
BRIGGS WELL #: 1H RRCID -> 258406 COMPL. DATE 09/12/2010 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 8918 - 12562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	303					Y	109	55	1			237
06	303	X	-0-	-0-	-303	-0-					Y	-0-	237	1			-0-
07	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	672	360	1			312
08	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	234	405	1			141
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	205	228	1			118
*10	712	X	712	-0-	-0-	-0-	467	4	245	9	Y	223	126	1			215

BRIGGS WELL #: 2H RRCID -> 260054 COMPL. DATE 11/25/2010 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 8298 - 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
05	970	X	970	-0-	-0-	-0-	850	4	120	9	Y	109	12	1			118
06	1031	X	1031	-0-	-0-	-0-	659	4	372	9	Y	338	392	1			64
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10	69	1			5
08	T. A.		1097	-0-	1097	1097	840	4	257	9	Y	234	98	1			141
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	1097					Y	205	228	1			118
10	T. A.		712	-0-	712	1809	467	4	245	9	Y	223	126	1			215

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
05	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					Y	110	65	1			265
06	1721	X	1721	-0-	-0-	-0-	1222	4	499	9	Y	454	634	1			85
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	328	261	1			152
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	234	245	1			141
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	205	228	1			118
10	T. A.		712	-0-	712	712	467	4	245	9	Y	223	126	1			215

PROTEGE ENERGY III LLC 681493
CMWW A WELL #: 4301H RRCID -> 263906 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 6933 PERF. 7611 - 12405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	634	N	634	-0-	-0-	-0-	29	1	515	3	Y	81	81	0			2
							1	4	89	9							
06	290	N	290	-0-	-0-	-0-	13	1	216	3	Y	55	56	0			1
							61	9									
07	349	N	349	-0-	-0-	-0-	15	1	246	3	Y	80	79	0			2
							88	9									
08	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	48	49	0			1
09	424	N	424	-0-	-0-	-0-	19	1	315	3	Y	82	81	0			2
							90	9									
10	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	155	153	0			4

CMWW A WELL #: 4302H RRCID -> 264171 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 7313 PERF. 7661 - 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
05	1364	N	1182	-0-	-182	-0-	49	1	870	3	Y	237	237	0			5
							2	4	261	9							
06	1320	N	1219	-0-	-101	-0-	55	1	914	3	Y	226	226	0			5
							1	4	249	9							
07	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	59	1	972	3	Y	199	199	0			5
							219	9									
08	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	62	1	1017	3	Y	151	152	0			4
							2	4	166	9							
09	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	70	1	1158	3	Y	206	205	0			5
							227	9									
*10	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	77	1	1274	3	Y	279	276	0			8
							4	4	307	9							

CMWW B WELL #: 3701H RRCID -> 264297 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 6401 PERF. 7455 - 11789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	76	57	1			79
06	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	125	60	1			144
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	54	74	1			124
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	68	80	1			112
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	109	54	1			167
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	118	133	1			152

CMWW A WELL #: 4201 H RRCID -> 265717 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 6947 PERF. 7190 - 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
05	898	N	898	-0-	-0-	-0-	6	3	892	9	Y	811	814	0			18
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	766	768	0			16
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	506	509	0			13
08	899	N	265	-0-	-634	-0-	4	1	72	3	Y	172	181	0			4
							189	9									
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	166	166	0			4
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	261	258	0			7

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
05	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	46	1	827	3	Y	445	445	0			10
							2	4	490	9							
06	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	49	1	819	3	Y	415	416	0			9
							1	4	457	9							
07	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	51	1	830	3	Y	424	422	0			11
							466	9									
08	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	49	1	796	3	Y	414	415	0			10
							2	4	455	9							
09	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	46	1	762	3	Y	401	401	0			10
							441	9									
*10	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	52	1	856	3	Y	431	429	0			12
							3	4	474	9							

CMWW A WELL #: 4402H RRCID -> 265721 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 7628 - 12270

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	205	206	0			5
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	159	161	0			3
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	173	172	0			4
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	130	131	0			3
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	114	114	0			3
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	110	110	0			3

MORO CREEK WELL #: 3303H RRCID -> 265722 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 7616 - 12213

05	1550	N	346	-0-	-1204	-0-	26	1	212	3	Y	98	95	0			9
							108	9									
06	1620	N	374	-0-	-1246	-0-	36	1	229	3	Y	97	94	0			12
							2	4	107	9							
07	713	N	273	-0-	-440	-0-	21	1	141	3	Y	99	102	0			9
							2	4	109	9							
08	341	N	248	-0-	-93	-0-	16	1	116	3	Y	104	106	0			7
							2	4	114	9							
09	360	N	289	-0-	-71	-0-	22	1	159	3	Y	97	97	0			7
							1	4	107	9							
10	279	N	128	-0-	-151	-0-	4	1	26	3	Y	89	89	0			7
							98	9									

MORO CREEK WELL #: 3301H RRCID -> 265723 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 6752 PERF. 7923 - 12550

05	372	N	247	-0-	-125	-0-	7	1	55	3	Y	168	166	0			15
							185	9									
06	510	N	227	-0-	-283	-0-	10	1	67	3	Y	135	133	0			17
							1	4	149	9							
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	163	165	0			15
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	179	181	0			13
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	170	171	0			12
*10	280	N	280	-0-	-0-	-0-	12	1	84	3	Y	167	166	0			13
							184	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493
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
05	489	N	489	-0-	-0-	-0-	36	1	289	3	Y	149	146	0			13
							164	9									
06	396	N	396	-0-	-0-	-0-	33	1	216	3	Y	132	129	0			16
							2	4	145	9							
07	620	N	608	-0-	-12	-0-	57	1	381	3	Y	150	152	0			14
							5	4	165	9							
08	902	N	902	-0-	-0-	-0-	91	1	642	3	Y	144	148	0			10
							11	4	158	9							
09	900	N	900	-0-	-0-	-0-	91	1	649	3	Y	142	142	0			10
							4	4	156	9							
*10	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	109	1	789	3	Y	156	154	0			12
							3	4	172	9							

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
05	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	151	1	2693	3	Y	575	567	0			13
							5	4	633	9							
06	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	131	1	2181	3	Y	435	439	0			9
							3	4	479	9							
07	2976	N	2586	-0-	-390	-0-	125	1	2040	3	Y	382	381	0			10
							1	4	420	9							
08	2976	X	2863	-0-	-113	-0-	138	1	2268	3	Y	411	411	0			10
							5	4	452	9							
09	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	208	1	3453	3	Y	516	513	0			13
							568	9									
*10	5037	X	5037	-0-	-0-	-0-	250	1	4148	3	Y	568	565	0			16
							14	4	625	9							

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
05	9672	X	5642	-0-	-4030	-0-	222	1	3972	3	Y	1310	1289	0			29
							7	4	1441	9							
06	9360	X	4847	-0-	-4513	-0-	214	1	3569	3	Y	963	971	0			21
							5	4	1059	9							
07	4588	X	4313	-0-	-275	-0-	200	1	3266	3	Y	768	770	0			19
							2	4	845	9							
08	4588	X	3994	-0-	-594	-0-	187	1	3071	3	Y	663	666	0			16
							7	4	729	9							
09	4440	X	4325	-0-	-115	-0-	207	1	3440	3	Y	616	616	0			16
							678	9									
10	4588	X	3940	-0-	-648	-0-	187	1	3108	3	Y	576	576	0			16
							11	4	634	9							

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
05	837	N	340	-0-	-497	-0-	3	1	47	3	Y	264	264	0			6
							290	9									
06	750	N	490	-0-	-260	-0-	12	1	206	3	Y	247	248	0			5
							272	9									
07	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	227	226	0			6
08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	213	214	0			5
09	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	238	237	0			6
*10	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	52	1	856	3	Y	262	261	0			7
							3	4	288	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493
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
05	6076	X	5399	-0-	-677	-0-	259	1	4623	3	Y	463	464	0			10
							8	4	509	9							
06	5760	X	5089	-0-	-671	-0-	262	1	4372	3	Y	408	409	0			9
							6	4	449	9							
07	5394	X	4324	-0-	-1070	-0-	225	1	3675	3	Y	384	383	0			10
							2	4	422	9							
08	5394	X	3565	-0-	-1829	-0-	185	1	3041	3	Y	302	305	0			7
							7	4	332	9							
09	5220	X	4072	-0-	-1148	-0-	208	1	3449	3	Y	377	374	0			10
							415	9									
10	5394	X	4353	-0-	-1041	-0-	220	1	3655	3	Y	424	422	0			12
							12	4	466	9							

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
05	6107	X	6021	-0-	-86	-0-	279	1	4984	3	Y	681	681	0			15
							9	4	749	9							
06	5910	X	5648	-0-	-262	-0-	279	1	4655	3	Y	644	645	0			14
							6	4	708	9							
07	5793	X	5793	-0-	-0-	-0-	293	1	4791	3	Y	643	641	0			16
							2	4	707	9							
08	5757	X	5757	-0-	-0-	-0-	290	1	4756	3	Y	636	636	0			16
							11	4	700	9							
09	5471	X	5471	-0-	-0-	-0-	274	1	4545	3	Y	593	594	0			15
							652	9									
*10	5694	X	5694	-0-	-0-	-0-	282	1	4695	3	Y	637	634	0			18
							16	4	701	9							

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
05	5873	X	5873	-0-	-0-	-0-	270	1	4829	3	Y	695	696	0			15
							9	4	765	9							
06	5542	X	5542	-0-	-0-	-0-	274	1	4557	3	Y	641	642	0			14
							6	4	705	9							
07	5812	X	5812	-0-	-0-	-0-	292	1	4771	3	Y	679	676	0			17
							2	4	747	9							
08	6414	X	6414	-0-	-0-	-0-	327	1	5367	3	Y	644	645	0			16
							12	4	708	9							
09	5645	X	5645	-0-	-0-	-0-	284	1	4713	3	Y	589	590	0			15
							648	9									
*10	5602	X	5602	-0-	-0-	-0-	280	1	4650	3	Y	596	594	0			17
							16	4	656	9							

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
05	5424	X	5424	-0-	-0-	-0-	250	1	4473	3	Y	630	631	0			14
							8	4	693	9							
06	5160	X	5025	-0-	-135	-0-	248	1	4139	3	Y	575	577	0			12
							5	4	633	9							
07	5208	X	5208	-0-	-0-	-0-	261	1	4273	3	Y	611	608	0			15
							2	4	672	9							
08	5121	X	5121	-0-	-0-	-0-	256	1	4207	3	Y	589	590	0			14
							10	4	648	9							
09	4953	X	4953	-0-	-0-	-0-	246	1	4088	3	Y	563	563	0			14
							619	9									
*10	4939	X	4939	-0-	-0-	-0-	243	1	4034	3	Y	589	586	0			17
							14	4	648	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493
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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	443	445	0			10
06	1872	X	1872	-0-	-0-	-0-	72	1	1196	3	Y	547	545	0			12
							2	4	602	9							
07	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	74	1	1218	3	Y	556	554	0			14
							1	4	612	9							
08	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	30	1	491	3	Y	541	542	0			13
							1	4	595	9							
09	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	39	1	645	3	Y	500	500	0			13
							550	9									
*10	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	37	1	617	3	Y	509	508	0			14
							2	4	560	9							

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
05	961	N	886	-0-	-75	-0-	71	1	624	3	Y	173	181	0	14	1	5
							1	4	190	9							
06	870	N	719	-0-	-151	-0-	40	1	488	3	Y	171	170	0	3	1	3
							3	4	188	9							
07	751	N	751	-0-	-0-	-0-	45	1	512	3	Y	176	169	0	3	1	7
							194	9									
08	717	N	717	-0-	-0-	-0-	38	1	493	3	Y	168	166	0	4	1	5
							1	4	185	9							
09	756	N	756	-0-	-0-	-0-	40	1	531	3	Y	168	166	0	2	1	5
							185	9									
*10	799	N	799	-0-	-0-	-0-	42	1	570	3	Y	170	168	0	2	1	5
							187	9									

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
05	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	689	1	357	3	Y	264	279	1			275
							290	9									
06	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	724	1	368	3	Y	277	189	1			363
							305	9									
07	1488	N	1402	-0-	-86	-0-	640	1	509	3	Y	230	169	1			424
							253	9									
08	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	820	1	390	3	Y	240	269	1			395
							264	9									
09	1410	N	1261	-0-	-149	-0-	630	1	387	3	Y	222	183	1			434
							244	9									
10	1395	N	842	-0-	-553	-0-	380	1	244	3	Y	198	334	1			298
							218	9									

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
05	1426	N	1005	-0-	-421	-0-	96	1	776	3	Y	120	126	0			11
							1	4	132	9							
06	1380	N	1291	-0-	-89	-0-	153	1	986	3	Y	130	125	0			16
							9	4	143	9							
07	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	189	1	1256	3	Y	262	254	0			24
							17	4	288	9							
08	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	218	1	1540	3	Y	268	273	0			19
							26	4	295	9							
09	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	220	1	1569	3	Y	297	295	0			21
							10	4	327	9							
*10	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	190	1	1382	3	Y	234	236	0			19
							5	4	257	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493

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
05	45477	X	21383	-0-	-24094	-0-	1000	1	17857	3	Y	2266	2276	0			50
							33	4	2493	9							
06	33540	X	17543	-0-	-15997	-0-	878	1	14633	3	Y	1830	1841	0			39
							19	4	2013	9							
07	26257	X	15459	-0-	-10798	-0-	790	1	12935	3	Y	1571	1571	0			39
							6	4	1728	9							
08	26257	X	13108	-0-	-13149	-0-	664	1	10895	3	Y	1385	1390	0			34
							25	4	1524	9							
09	23880	X	3479	-0-	-20401	-0-	169	1	2814	3	Y	451	473	0			12
							496	9									
10	21390	X	-0-	-0-	-21390	-0-					Y	78	88	0			2

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
05	60667	X	33635	-0-	-27032	-0-	1648	1	29440	3	Y	2266	2275	0			50
							54	4	2493	9							
06	54960	X	29658	-0-	-25302	-0-	1559	1	25969	3	Y	1905	1914	0			41
							34	4	2096	9							
07	38006	X	28708	-0-	-9298	-0-	1539	1	25187	3	Y	1791	1787	0			45
							12	4	1970	9							
08	38006	X	27102	-0-	-10904	-0-	1451	1	23796	3	Y	1636	1641	0			40
							55	4	1800	9							
09	35100	X	26546	-0-	-8554	-0-	1411	1	23430	3	Y	1550	1550	0			40
							1705	9									
10	33635	X	26693	-0-	-6942	-0-	1413	1	23484	3	Y	1560	1556	0			44
							80	4	1716	9							

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
05	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	71	1	1274	3	Y	241	242	0			5
							2	4	265	9							
06	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	71	1	1185	3	Y	222	222	0			5
							2	4	244	9							
07	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	71	1	1162	3	Y	209	209	0			5
							1	4	230	9							
08	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	87	1	1423	3	Y	219	219	0			5
							3	4	241	9							
09	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	117	1	1948	3	Y	263	261	0			7
							289	9									
*10	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	93	1	1539	3	Y	224	225	0			6
							5	4	246	9							

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
05	6031	X	6031	-0-	-0-	-0-	276	1	4921	3	Y	750	749	0			17
							9	4	825	9							
06	5623	X	5623	-0-	-0-	-0-	273	1	4546	3	Y	725	727	0			15
							6	4	798	9							
07	5983	X	5875	-0-	-108	-0-	291	1	4768	3	Y	740	737	0			18
							2	4	814	9							
08	6045	X	5959	-0-	-86	-0-	295	1	4832	3	Y	746	746	0			18
							11	4	821	9							
09	5850	X	5593	-0-	-257	-0-	273	1	4532	3	Y	716	716	0			18
							788	9									
10	6045	X	5677	-0-	-368	-0-	271	1	4501	3	Y	809	804	0			23
							15	4	890	9							

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
05	558	N	260	-0-	-298	-0-	80	1	42	3	Y	125	173	1			129
							138	9									
06	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	154	96	1			187
07	682	N	550	-0-	-132	-0-	206	1	164	3	Y	164	94	1			257
							180	9									
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	121	166	1			212
09	383	N	383	-0-	-0-	-0-	133	1	82	3	Y	153	102	1			263
							168	9									
*10	882	N	882	-0-	-0-	-0-	430	1	276	3	Y	160	210	1			213
							176	9									

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
05	5611	X	5456	-0-	-155	-0-	193	1	3441	3	Y	1651	1643	0			36
							6	4	1816	9							
06	5430	X	3345	-0-	-2085	-0-	106	1	1772	3	Y	1332	1340	0			28
							2	4	1465	9							
07	3565	X	2121	-0-	-1444	-0-	48	1	779	3	Y	1176	1175	0			29
							1294	9									
08	3565	X	1438	-0-	-2127	-0-	22	1	358	3	Y	961	967	0			23
							1	4	1057	9							
09	3450	X	1558	-0-	-1892	-0-	38	1	626	3	Y	813	815	0			21
							894	9									
10	3565	X	-0-	-0-	-3565	-0-					Y	725	726	0			20

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
05	12391	X	12391	-0-	-0-	-0-	518	1	9257	3	Y	2363	2359	0			52
							17	4	2599	9							
06	9646	X	9646	-0-	-0-	-0-	436	1	7272	3	Y	1753	1768	0			37
							10	4	1928	9							
07	10726	X	7871	-0-	-2855	-0-	363	1	5946	3	Y	1417	1419	0			35
							3	4	1559	9							
08	10726	X	6224	-0-	-4502	-0-	290	1	4765	3	Y	1053	1062	0			26
							11	4	1158	9							
09	10380	X	5070	-0-	-5310	-0-	246	1	4078	3	Y	678	687	0			17
							746	9									
10	10726	X	4082	-0-	-6644	-0-	197	1	3282	3	Y	538	540	0			15
							11	4	592	9							

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
05	5363	X	-0-	-0-	-5363	-0-					Y	-0-					-0-
06	5190	X	1686	-0-	-3504	-0-	77	1	1280	3	Y	297	291	0			6
							2	4	327	9							
07	7574	X	7574	-0-	-0-	-0-	361	1	5904	3	Y	1187	1163	0			30
							3	4	1306	9							
08	6680	X	6680	-0-	-0-	-0-	322	1	5286	3	Y	964	970	0			24
							12	4	1060	9							
09	6438	X	6438	-0-	-0-	-0-	317	1	5264	3	Y	779	783	0			20
							857	9									
*10	6096	X	6096	-0-	-0-	-0-	301	1	5010	3	Y	698	698	0			20
							17	4	768	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493
CMWW A WELL #: 4406H RRCID -> 274305 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 7426 - 14976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1767	N	972	-0-	-795	-0-	51	1	909	3	Y	9	9	0			-0-
							2	4	10	9							
06	397	N	397	-0-	-0-	-0-	22	1	369	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
07	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	59	1	972	3	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
08	961	N	903	-0-	-58	-0-	51	1	831	3	Y	17	17	0			-0-
							2	4	19	9							
09	772	N	772	-0-	-0-	-0-	43	1	718	3	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
10	1054	N	645	-0-	-409	-0-	35	1	580	3	Y	25	24	0			1
							2	4	28	9							

MORO CREEK WELL #: 2405H RRCID -> 276199 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 7318 PERF. 7425 - 15099

05	4805	X	3598	-0-	-1207	-0-	161	1	1424	3	Y	1827	1708	0	74	1	45
							3	4	2010	9							
06	4650	X	2562	-0-	-2088	-0-	51	1	616	3	Y	1720	1731	0	5	1	29
							3	4	1892	9							
07	5735	X	-0-	-0-	-5735	-0-					Y	1053	1043	0	1	1	38
08	4557	X	-0-	-0-	-4557	-0-					Y	709	730	0			17
09	3480	X	1574	-0-	-1906	-0-	52	1	700	3	Y	747	742	0	2	1	20
							822	9									
10	3596	X	3054	-0-	-542	-0-	158	1	2133	3	Y	693	687	0	6	1	20
							1	4	762	9							

MORO CREEK WELL #: 2404H RRCID -> 276264 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7267 - 16854

05	6107	X	1750	-0-	-4357	-0-	145	1	1281	3	Y	292	262	0	22	1	8
							3	4	321	9							
06	5910	X	2432	-0-	-3478	-0-	144	1	1739	3	Y	490	478	0	10	1	10
							10	4	539	9							
07	5177	X	2558	-0-	-2619	-0-	161	1	1845	3	Y	502	482	0	11	1	19
							552	9									
08	4557	X	3817	-0-	-740	-0-	193	1	2492	3	Y	1023	1001	0	14	1	27
							7	4	1125	9							
09	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	189	1	2526	3	Y	517	518	0	10	1	16
							569	9									
*10	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	229	1	3093	3	Y	627	614	0	10	1	19
							1	4	690	9							

CMWW B WELL #: 3602H RRCID -> 276282 COMPL. DATE 05/22/2011 TOTAL DEPTH 6544 PERF. 7016 - 12087

05	3053	N	3053	-0-	-0-	-0-	328	1	2400	3	Y	295	271	1			202
							325	9									
06	3000	N	3103	-0-	103	103	341	1	2472	3	Y	264	262	1			204
							290	9									
07	3100	N	3249	-0-	149	252	442	1	2524	3	Y	257	309	1			152
							283	9									
08	3100	N	3266	-0-	166	418	488	1	2506	3	Y	247	188	1			211
							272	9									
09	2883	X	2465	-0-	-418	-0-	273	1	1919	3	Y	248	281	1			178
							273	9									
10	2418	X	2412	-0-	-6	-0-	249	1	1876	3	Y	261	296	1			143
							287	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493

MORO CREEK WELL #: 2406H RRCID -> 276346 COMPL. DATE 07/11/2014 TOTAL DEPTH 7232 PERF. 7396 - 15351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5084	X	1604	-0-	-3480	-0-	21	1	182	3	Y	1274	1200	0	44	1	30
							1401	9									
06	4920	X	-0-	-0-	-4920	-0-					Y	1346	1354	0			22
07	4371	X	-0-	-0-	-4371	-0-					Y	1315	1289	0			48
08	4154	X	-0-	-0-	-4154	-0-					Y	1340	1355	0			33
09	1676	X	1676	-0-	-0-	-0-	55	1	739	3	Y	802	811	0	2	1	22
							882	9									
*10	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	169	1	2280	3	Y	612	610	0	6	1	18
							1	4	673	9							

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
05	1395	X	959	-0-	-436	-0-	82	1	721	3	Y	140	147	0	14	1	4
							2	4	154	9							
06	1030	X	1030	-0-	-0-	-0-	65	1	790	3	Y	155	151	0	5	1	3
							4	4	171	9							
07	1288	X	1288	-0-	-0-	-0-	87	1	1003	3	Y	180	170	0	6	1	7
							198	9									
08	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	75	1	969	3	Y	171	166	0	7	1	5
							3	4	188	9							
09	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	63	1	835	3	Y	152	148	0	4	1	5
							167	9									
*10	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	60	1	810	3	Y	179	176	0	3	1	5
							197	9									

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
05	4123	X	3732	-0-	-391	-0-	157	1	2805	3	Y	695	695	0			15
							5	4	765	9							
06	4320	X	3245	-0-	-1075	-0-	144	1	2404	3	Y	631	633	0			13
							3	4	694	9							
07	4464	X	3901	-0-	-563	-0-	188	1	3082	3	Y	573	572	0			14
							1	4	630	9							
08	4464	X	4106	-0-	-358	-0-	201	1	3301	3	Y	542	543	0			13
							8	4	596	9							
09	3600	X	3352	-0-	-248	-0-	163	1	2712	3	Y	434	436	0			11
							477	9									
10	3906	X	3383	-0-	-523	-0-	161	1	2672	3	Y	492	489	0			14
							9	4	541	9							

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
05	546	N	546	-0-	-0-	-0-	48	1	423	3	Y	67	71	0	8	1	2
							1	4	74	9							
06	411	N	411	-0-	-0-	-0-	26	1	316	3	Y	61	60	0	2	1	1
							2	4	67	9							
07	470	N	470	-0-	-0-	-0-	32	1	365	3	Y	66	62	0	2	1	3
							73	9									
08	468	N	468	-0-	-0-	-0-	27	1	354	3	Y	78	76	0	3	1	2
							1	4	86	9							
09	433	N	433	-0-	-0-	-0-	25	1	328	3	Y	73	72	0	1	1	2
							80	9									
*10	315	N	315	-0-	-0-	-0-	20	1	265	3	Y	27	27	0	1	1	1
							30	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493
MORO CREEK WELL #: 3310H RRCID -> 277701 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7278 - 17283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7660	X	7660	-0-	-0-	-0-	689	1	5572	3	Y	1264	1253	0			111
							9	4	1390	9							
06	7140	X	273	-0-	-6867	-0-	25	1	160	3	Y	79	180	0			10
							1	4	87	9							
07	7068	X	3349	-0-	-3719	-0-	335	1	2227	3	Y	688	634	0			64
							30	4	757	9							
08	7068	X	4834	-0-	-2234	-0-	466	1	3294	3	Y	925	924	0			65
							56	4	1018	9							
09	6840	X	5044	-0-	-1796	-0-	483	1	3451	3	Y	989	985	0			69
							22	4	1088	9							
10	7068	X	5557	-0-	-1511	-0-	528	1	3829	3	Y	1077	1060	0			86
							15	4	1185	9							

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
05	8711	X	8314	-0-	-397	-0-	763	1	6171	3	Y	1245	1234	0			109
							10	4	1370	9							
06	11630	X	11630	-0-	-0-	-0-	1405	1	9049	3	Y	998	983	0			124
							78	4	1098	9							
07	8034	X	8034	-0-	-0-	-0-	873	1	5803	3	Y	1163	1179	0			108
							79	4	1279	9							
08	8132	X	8132	-0-	-0-	-0-	833	1	5890	3	Y	1189	1214	0			83
							101	4	1308	9							
09	8455	X	8455	-0-	-0-	-0-	861	1	6158	3	Y	1269	1263	0			89
							40	4	1396	9							
*10	7926	X	7926	-0-	-0-	-0-	805	1	5842	3	Y	1142	1140	0			91
							23	4	1256	9							

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
05	8153	X	7511	-0-	-642	-0-	695	1	5617	3	Y	1082	1079	0			95
							9	4	1190	9							
06	7890	X	7813	-0-	-77	-0-	894	1	5758	3	Y	1010	979	0			126
							50	4	1111	9							
07	7820	X	7820	-0-	-0-	-0-	845	1	5615	3	Y	1166	1184	0			108
							77	4	1283	9							
08	8246	X	8246	-0-	-0-	-0-	844	1	5966	3	Y	1213	1236	0			85
							102	4	1334	9							
09	7554	X	7554	-0-	-0-	-0-	772	1	5522	3	Y	1113	1120	0			78
							36	4	1224	9							
*10	7777	X	7777	-0-	-0-	-0-	788	1	5720	3	Y	1134	1122	0			90
							22	4	1247	9							

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
05	8339	X	7909	-0-	-430	-0-	756	1	6109	3	Y	941	928	0			83
							9	4	1035	9							
06	8070	X	1442	-0-	-6628	-0-	170	1	1098	3	Y	150	214	0			19
							9	4	165	9							
07	7192	X	4526	-0-	-2666	-0-	501	1	3334	3	Y	587	552	0			54
							45	4	646	9							
08	7192	X	7171	-0-	-21	-0-	741	1	5240	3	Y	1000	984	0			70
							90	4	1100	9							
09	7007	X	7007	-0-	-0-	-0-	724	1	5175	3	Y	976	978	0			68
							34	4	1074	9							
10	7192	X	7178	-0-	-14	-0-	736	1	5341	3	Y	982	972	0			78
							21	4	1080	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493
MORO CREEK WELL #: 3307H RRCID -> 277926 COMPL. DATE 02/23/2015 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7310 - 14663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6125	X	6125	-0-	-0-	-0-	559	1	4517	3	Y	947	930	0			83
							7	4	1042	9							
06	5346	X	5346	-0-	-0-	-0-	587	1	3781	3	Y	859	835	0			107
							33	4	945	9							
07	5477	X	5477	-0-	-0-	-0-	585	1	3891	3	Y	862	889	0			80
							53	4	948	9							
08	5433	X	5433	-0-	-0-	-0-	559	1	3951	3	Y	777	803	0			54
							68	4	855	9							
09	4974	X	4974	-0-	-0-	-0-	509	1	3642	3	Y	726	729	0			51
							24	4	799	9							
*10	5077	X	5077	-0-	-0-	-0-	510	1	3697	3	Y	778	767	0			62
							14	4	856	9							

CMWW A WELL #: 4410H RRCID -> 284221 COMPL. DATE 10/09/2017 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7245 - 15246

05	53537	X	45865	-0-	-7672	-0-	2169	1	38749	3	Y	4433	4431	0			98
							71	4	4876	9							
06	49380	X	42103	-0-	-7277	-0-	2128	1	35452	3	Y	4069	4080	0			87
							47	4	4476	9							
07	42563	X	41943	-0-	-620	-0-	2148	1	35156	3	Y	4203	4185	0			105
							16	4	4623	9							
08	42563	X	40631	-0-	-1932	-0-	2069	1	33935	3	Y	4135	4139	0			101
							78	4	4549	9							
09	41190	X	38806	-0-	-2384	-0-	1953	1	32442	3	Y	4010	4008	0			103
							4411	9									
10	42563	X	38758	-0-	-3805	-0-	1956	1	32526	3	Y	3786	3783	0			106
							111	4	4165	9							

CMWW A WELL #: 4409H RRCID -> 284222 COMPL. DATE 10/14/2017 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7329 - 15310

05	47523	X	14717	-0-	-32806	-0-	694	1	12397	3	Y	1457	1460	0			32
							23	4	1603	9							
06	43770	X	11826	-0-	-31944	-0-	596	1	9923	3	Y	1176	1183	0			25
							13	4	1294	9							
07	40641	X	15874	-0-	-24767	-0-	805	1	13175	3	Y	1716	1698	0			43
							6	4	1888	9							
08	15801	X	15801	-0-	-0-	-0-	792	1	12991	3	Y	1807	1806	0			44
							30	4	1988	9							
09	15359	X	15359	-0-	-0-	-0-	761	1	12639	3	Y	1781	1779	0			46
							1959	9									
10	15872	X	15832	-0-	-40	-0-	780	1	12973	3	Y	1850	1844	0			52
							44	4	2035	9							

CMWW A WELL #: 4320H RRCID -> 285293 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7298 - 15171

05	48701	X	24938	-0-	-23763	-0-	1162	1	20750	3	Y	2716	2725	0			60
							38	4	2988	9							
06	38850	X	22539	-0-	-16311	-0-	1131	1	18835	3	Y	2316	2327	0			49
							25	4	2548	9							
07	28427	X	22370	-0-	-6057	-0-	1149	1	18808	3	Y	2185	2179	0			55
							9	4	2404	9							
08	28427	X	21196	-0-	-7231	-0-	1091	1	17904	3	Y	1964	1971	0			48
							41	4	2160	9							
09	26220	X	19231	-0-	-6989	-0-	976	1	16216	3	Y	1854	1854	0			48
							2039	9									
10	24924	X	18918	-0-	-6006	-0-	954	1	15854	3	Y	1869	1865	0			52
							54	4	2056	9							

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
05	48050	X	19274	-0-	-28776	-0-	1588	1	14017	3	Y	3305	3437	0	309	1	90
							33	4	3636	9							
06	46500	X	29903	-0-	-16597	-0-	1891	1	22888	3	Y	4540	4402	0	130	1	98
							130	4	4994	9							
07	37417	X	32737	-0-	-4680	-0-	2227	1	25598	3	Y	4465	4233	0	152	1	178
							4912	9									
08	37417	X	31443	-0-	-5974	-0-	1937	1	24998	3	Y	4038	3903	0	188	1	125
							66	4	4442	9							
09	33515	X	33515	-0-	-0-	-0-	2040	1	27217	3	Y	3868	3754	0	116	1	123
							3	4	4255	9							
*10	35468	X	35468	-0-	-0-	-0-	2163	1	29207	3	Y	3719	3636	0	93	1	113
							7	4	4091	9							

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
05	53537	X	2095	-0-	-51442	-0-	146	1	1293	3	Y	594	548	0	32	1	15
							3	4	653	9							
06	51810	X	13738	-0-	-38072	-0-	832	1	10075	3	Y	2522	2433	0	52	1	52
							57	4	2774	9							
07	45167	X	24335	-0-	-20832	-0-	1578	1	18141	3	Y	4196	3984	0	101	1	163
							4616	9									
08	45167	X	29180	-0-	-15987	-0-	1724	1	22242	3	Y	4686	4583	0	133	1	133
							59	4	5155	9							
09	34845	X	34845	-0-	-0-	-0-	2053	1	27395	3	Y	4904	4779	0	107	1	151
							3	4	5394	9							
*10	41444	X	41444	-0-	-0-	-0-	2487	1	33581	3	Y	4880	4780	0	104	1	147
							8	4	5368	9							

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
05	42253	X	20138	-0-	-22115	-0-	1715	1	15143	3	Y	2950	2969	0	312	1	83
							35	4	3245	9							
06	40890	X	23461	-0-	-17429	-0-	1532	1	18545	3	Y	2981	2887	0	109	1	68
							105	4	3279	9							
07	32736	X	27129	-0-	-5607	-0-	1911	1	21961	3	Y	2961	2779	0	129	1	121
							3257	9									
08	32736	X	27477	-0-	-5259	-0-	1759	1	22697	3	Y	2692	2564	0	161	1	88
							60	4	2961	9							
09	25942	X	25942	-0-	-0-	-0-	1632	1	21766	3	Y	2310	2227	0	94	1	77
							3	4	2541	9							
10	27125	X	26402	-0-	-723	-0-	1653	1	22320	3	Y	2203	2139	0	72	1	69
							6	4	2423	9							

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
05	42408	X	27660	-0-	-14748	-0-	1333	1	23806	3	Y	2252	2264	0			50
							44	4	2477	9							
06	32940	X	22591	-0-	-10349	-0-	1168	1	19458	3	Y	1763	1775	0			38
							26	4	1939	9							
07	31558	X	18949	-0-	-12609	-0-	998	1	16335	3	Y	1462	1463	0			37
							8	4	1608	9							
08	30969	X	16537	-0-	-14432	-0-	864	1	14170	3	Y	1336	1340	0			33
							33	4	1470	9							
09	29970	X	10835	-0-	-19135	-0-	555	1	9221	3	Y	963	971	0			25
							1059	9									
10	27652	X	8226	-0-	-19426	-0-	413	1	6868	3	Y	838	839	0			24
							23	4	922	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493
CMWW A WELL #: 4316H RRCID -> 285677 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7564 - 15535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	38223	X	22819	-0-	-15404	-0-	1037	1	18517	3	Y	2937	2950	0			65
							34	4	3231	9							
06	29400	X	18834	-0-	-10566	-0-	930	1	15495	3	Y	2171	2190	0			46
							21	4	2388	9							
07	18329	X	18329	-0-	-0-	-0-	931	1	15235	3	Y	1960	1957	0			49
							7	4	2156	9							
08	17825	X	16719	-0-	-1106	-0-	845	1	13866	3	Y	1796	1801	0			44
							32	4	1976	9							
09	17250	X	15321	-0-	-1929	-0-	769	1	12768	3	Y	1622	1624	0			42
							1784	9									
10	17825	X	13506	-0-	-4319	-0-	668	1	11098	3	Y	1547	1546	0			43
							38	4	1702	9							

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
05	22971	X	11509	-0-	-11462	-0-	531	1	9476	3	Y	1350	1350	0			30
							17	4	1485	9							
06	19290	X	9206	-0-	-10084	-0-	452	1	7526	3	Y	1107	1113	0			24
							10	4	1218	9							
07	10943	X	9679	-0-	-1264	-0-	476	1	7795	3	Y	1276	1268	0			32
							4	4	1404	9							
08	10943	X	8836	-0-	-2107	-0-	438	1	7179	3	Y	1093	1098	0			27
							17	4	1202	9							
09	10590	X	7817	-0-	-2773	-0-	380	1	6312	3	Y	1023	1024	0			26
							1125	9									
10	10943	X	7200	-0-	-3743	-0-	345	1	5743	3	Y	993	991	0			28
							20	4	1092	9							

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
05	47027	X	30039	-0-	-16988	-0-	1446	1	25832	3	Y	2467	2479	0			54
							47	4	2714	9							
06	36720	X	26764	-0-	-9956	-0-	1381	1	23006	3	Y	2134	2142	0			46
							30	4	2347	9							
07	32116	X	25649	-0-	-6467	-0-	1348	1	22051	3	Y	2036	2031	0			51
							10	4	2240	9							
08	32116	X	24587	-0-	-7529	-0-	1299	1	21304	3	Y	1759	1767	0			43
							49	4	1935	9							
09	31080	X	25998	-0-	-5082	-0-	1370	1	22760	3	Y	1698	1697	0			44
							1868	9									
10	30039	X	26073	-0-	-3966	-0-	1349	1	22425	3	Y	2020	2007	0			57
							77	4	2222	9							

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
05	0		80657	-0-	80657	129942	3522	1	62907	3	Y	12830	12742	0			282
							115	4	14113	9							
06	202810	X	72868	-0-	-129942	-0-	3438	1	57274	3	Y	10982	11030	0			234
							76	4	12080	9							
07	73912	X	73912	-0-	-0-	-0-	3590	1	58754	3	Y	10492	10464	0			262
							27	4	11541	9							
08	75576	X	75576	-0-	-0-	-0-	3736	1	61280	3	Y	9472	9503	0			231
							141	4	10419	9							
09	70520	X	70520	-0-	-0-	-0-	3482	1	57833	3	Y	8368	8384	0			215
							9205	9									
*10	70165	X	70165	-0-	-0-	-0-	3472	1	57717	3	Y	7981	7972	0			224
							197	4	8779	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493
CMWW A WELL #: 4505H RRCID -> 287209 COMPL. DATE 04/09/2019 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 7341 - 17341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		119095	-0-	119095	188819	5036	1	89953	3	Y	21765	21583	0			479
							164	4	23942	9							
06	298513	X	109694	-0-	-188819	-0-	5004	1	83368	3	Y	19284	19352	0			411
							110	4	21212	9							
07	111832	X	111832	-0-	-0-	-0-	5257	1	86029	3	Y	18642	18587	0			466
							40	4	20506	9							
08	116203	X	116203	-0-	-0-	-0-	5504	1	90284	3	Y	18370	18388	0			448
							208	4	20207	9							
09	109209	X	109209	-0-	-0-	-0-	5172	1	85899	3	Y	16489	16514	0			423
							18138	9									
*10	111875	X	111875	-0-	-0-	-0-	5319	1	88435	3	Y	16199	16167	0			455
							302	4	17819	9							

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
05	0		106876	-0-	106876	166433	4520	1	80738	3	Y	19518	19350	0			430
							148	4	21470	9							
06	266907	X	100474	-0-	-166433	-0-	4531	1	75485	3	Y	18507	18542	0			395
							100	4	20358	9							
07	102777	X	102777	-0-	-0-	-0-	4782	1	78254	3	Y	17914	17862	0			447
							36	4	19705	9							
08	107538	X	107538	-0-	-0-	-0-	5082	1	83367	3	Y	17179	17207	0			419
							192	4	18897	9							
09	103227	X	103227	-0-	-0-	-0-	4903	1	81432	3	Y	15356	15381	0			394
							16892	9									
*10	109760	X	109760	-0-	-0-	-0-	5280	1	87787	3	Y	14903	14879	0			418
							300	4	16393	9							

CMWW A WELL #: 4507H RRCID -> 287211 COMPL. DATE 12/01/2018 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
05	0		115829	-0-	115829	181919	4802	1	85762	3	Y	22825	22636	0			503
							157	4	25108	9							
06	288664	X	106745	-0-	-181919	-0-	4788	1	79767	3	Y	20076	20151	0			428
							106	4	22084	9							
07	109476	X	109476	-0-	-0-	-0-	5051	1	82648	3	Y	19763	19697	0			494
							38	4	21739	9							
08	111928	X	111928	-0-	-0-	-0-	5227	1	85740	3	Y	18876	18909	0			461
							197	4	20764	9							
09	107560	X	107560	-0-	-0-	-0-	5012	1	83234	3	Y	17558	17569	0			450
							19314	9									
*10	110407	X	110407	-0-	-0-	-0-	5163	1	85830	3	Y	17383	17345	0			488
							293	4	19121	9							

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
05	0		39292	-0-	39292	39292	2409	1	21265	3	Y	14153	13134	0	665	1	354
							50	4	15568	9							
06	0		58635	-0-	58635	97927	3206	1	38815	3	Y	14904	14756	0	217	1	285
							220	4	16394	9							
*07	160099	X	62172	-0-	-97927	-0-	3843	1	44162	3	Y	12879	12409	0	261	1	494
							14167	9									
*08	61163	X	61163	-0-	-0-	-0-	3485	1	44976	3	Y	11439	11283	0	324	1	326
							119	4	12583	9							
*09	54067	X	54067	-0-	-0-	-0-	3103	1	41401	3	Y	8689	8571	0	182	1	262
							5	4	9558	9							
*10	49906	X	49906	-0-	-0-	-0-	2925	1	39495	3	Y	6796	6725	0	130	1	203
							10	4	7476	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493
MORO CREEK WELL #: 2408H RRCID -> 287464 COMPL. DATE 05/06/2019 TOTAL DEPTH 7282 PERF. 7440 - 15398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		38554	-0-	38554	38554	2303	1	20331	3	Y	14429	13403	0	666	1	360
							48	4	15872	9							
06	0		61042	-0-	61042	99596	3216	1	38927	3	Y	16980	16804	0	217	1	319
							221	4	18678	9							
*07	147305	X	47709	-0-	-99596	-0-	2795	1	32123	3	Y	11628	11303	0	203	1	441
							12791	9									
*08	60512	X	60512	-0-	-0-	-0-	3332	1	42996	3	Y	12792	12650	0	236	1	347
							113	4	14071	9							
*09	56111	X	56111	-0-	-0-	-0-	3100	1	41355	3	Y	10592	10458	0	168	1	313
							5	4	11651	9							
*10	52824	X	52824	-0-	-0-	-0-	2957	1	39925	3	Y	9029	8946	0	131	1	265
							10	4	9932	9							

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
05	0		38311	-0-	38311	38311	2339	1	20653	3	Y	13883	12885	0	651	1	347
							48	4	15271	9							
06	0		60591	-0-	60591	98902	3224	1	39028	3	Y	16470	16288	0	218	1	311
							222	4	18117	9							
07	0		22111	-0-	22111	121013	1293	1	14866	3	Y	5411	5399	0	118	1	205
							5952	9									
*08	180287	X	59274	-0-	-121013	-0-	3270	1	42198	3	Y	12450	12225	0	109	1	321
							111	4	13695	9							
*09	59174	X	59174	-0-	-0-	-0-	3240	1	43227	3	Y	11547	11375	0	153	1	340
							5	4	12702	9							
*10	53408	X	53408	-0-	-0-	-0-	2943	1	39743	3	Y	9738	9661	0	132	1	285
							10	4	10712	9							

ROSETTA RESOURCES OPERATING LP 728883
BRISCOE RANCH EF WELL #: 1 RRCID -> 263850 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 8257 - 13562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3410	X	1812	-0-	-1598	-0-	41	1	1759	2	Y	9	9	0			-0-
							2	4	10	9							
06	2630	X	2630	-0-	-0-	-0-	81	1	2492	2	Y	48	47	0			1
							4	4	53	9							
07	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	81	1	2620	2	Y	76	75	0			2
							13	4	84	9							
08	2511	X	2152	-0-	-359	-0-	59	1	1812	2	Y	228	224	0			6
							30	4	251	9							
09	2640	N	2267	-0-	-373	-0-	68	1	2055	2	Y	120	123	0			3
							12	4	132	9							
*10	2824	N	2824	-0-	-0-	-0-	82	1	2445	2	Y	244	242	0			5
							29	4	268	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 2 RRCID -> 269334 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 7786 PERF. 8283 - 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
05	1984	N	1105	-0-	-879	-0-	19	1	797	2	Y	221	221	0			4
							46	4	243	9							
06	2580	N	621	-0-	-1959	-0-	12	1	375	2	Y	196	195	0			5
							18	4	216	9							
07	2108	N	1040	-0-	-1068	-0-	24	1	761	2	Y	203	203	0			5
							32	4	223	9							
08	1116	N	691	-0-	-425	-0-	13	1	395	2	Y	230	229	0			6
							30	4	253	9							
09	630	N	509	-0-	-121	-0-	10	1	312	2	Y	156	158	0			4
							15	4	172	9							
10	1054	N	618	-0-	-436	-0-	12	1	367	2	Y	196	196	0			4
							23	4	216	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

BRISCOE RANCH EF WELL #: 3 RRCID -> 269335 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 769 PERF. 8161 - 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
05	4216	X	2646	-0-	-1570	-0-	51	1	2149	2	Y	341	341	0			7
							71	4	375	9							
06	2340	X	2105	-0-	-235	-0-	50	1	1567	2	Y	409	405	0			11
							38	4	450	9							
07	2418	X	1491	-0-	-927	-0-	27	1	884	2	Y	460	460	0			11
							74	4	506	9							
08	2449	X	416	-0-	-2033	-0-	3	1	115	2	Y	242	246	0			7
							32	4	266	9							
09	2100	N	1723	-0-	-377	-0-	45	1	1365	2	Y	261	261	0			7
							26	4	287	9							
*10	2893	N	2893	-0-	-0-	-0-	84	1	2515	2	Y	241	243	0			5
							29	4	265	9							

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
05	6882	X	1543	-0-	-5339	-0-	17	1	726	2	Y	611	613	0			12
							128	4	672	9							
06	6660	X	2621	-0-	-4039	-0-	61	1	1906	2	Y	548	546	0			14
							51	4	603	9							
07	3007	X	2641	-0-	-366	-0-	54	1	1750	2	Y	664	662	0			16
							107	4	730	9							
08	3007	X	2611	-0-	-396	-0-	60	1	1842	2	Y	575	575	0			16
							76	4	633	9							
09	2910	X	1368	-0-	-1542	-0-	22	1	672	2	Y	563	564	0			15
							55	4	619	9							
10	2697	X	2262	-0-	-435	-0-	49	1	1458	2	Y	622	624	0			13
							71	4	684	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
05	465	N	163	-0-	-302	-0-	3	1	133	2	Y	21	21	0			-0-
							4	4	23	9							
06	240	N	53	-0-	-187	-0-	1	1	39	2	Y	11	11	0			-0-
							1	4	12	9							
07	248	N	56	-0-	-192	-0-	1	1	50	2	Y	4	4	0			-0-
							1	4	4	9							
08	155	N	31	-0-	-124	-0-	1	1	22	2	Y	6	6	0			-0-
							1	4	7	9							
09	60	N	21	-0-	-39	-0-	1	1	17	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*10	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	54	1	1602	2	Y	-0-					-0-
							1	4									

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
05	1085	N	186	-0-	-899	-0-	4	1	174	2	Y	6	6	0			-0-
							1	4	7	9							
06	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	61	1	1900	2	Y	348	339	0			9
							32	4	383	9							
07	3100	N	4984	-0-	1884	1884	123	1	3939	2	Y	731	723	0			17
							118	4	804	9							
08	3100	N	2005	-0-	-1095	789	51	1	1526	2	Y	348	355	0			10
							45	4	383	9							
09	2472	N	1683	-0-	-789	-0-	40	1	1215	2	Y	357	358	0			9
							35	4	393	9							
*10	938	X	938	-0-	-0-	-0-	27	1	801	2	Y	91	98	0			2
							10	4	100	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

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
05	7099	X	4765	-0-	-2334	-0-	108	1	4595	2	Y	47	47	0			1
							10	4	52	9							
06	6270	X	4699	-0-	-1571	-0-	146	1	4539	2	Y	12	13	0			-0-
							1	4	13	9							
07	6200	X	4203	-0-	-1997	-0-	126	1	4042	2	Y	27	26	0			1
							5	4	30	9							
08	6200	X	3003	-0-	-3197	-0-	94	1	2849	2	Y	49	49	0			1
							6	4	54	9							
09	5640	X	2830	-0-	-2810	-0-	89	1	2671	2	Y	58	57	0			2
							6	4	64	9							
10	4867	X	1923	-0-	-2944	-0-	60	1	1799	2	Y	52	53	0			1
							7	4	57	9							

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
05	5654	X	5654	-0-	-0-	-0-	118	1	4999	2	Y	410	411	0			8
							86	4	451	9							
06	6816	X	6816	-0-	-0-	-0-	197	1	6145	2	Y	396	394	0			10
							38	4	436	9							
07	6553	X	6553	-0-	-0-	-0-	183	1	5894	2	Y	376	377	0			9
							62	4	414	9							
08	6727	X	6727	-0-	-0-	-0-	201	1	6139	2	Y	314	314	0			9
							42	4	345	9							
09	6025	X	6025	-0-	-0-	-0-	185	1	5554	2	Y	239	242	0			6
							23	4	263	9							
10	5611	X	4102	-0-	-1509	-0-	131	1	3933	2	Y	29	34	0			1
							6	4	32	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
05	6665	X	3684	-0-	-2981	-0-	70	1	2961	2	Y	499	493	0			10
							104	4	549	9							
06	7155	X	7155	-0-	-0-	-0-	197	1	6144	2	Y	682	674	0			18
							64	4	750	9							
07	7663	X	7663	-0-	-0-	-0-	208	1	6683	2	Y	611	615	0			14
							100	4	672	9							
08	7837	X	7837	-0-	-0-	-0-	229	1	6969	2	Y	519	519	0			14
							68	4	571	9							
09	5036	X	5036	-0-	-0-	-0-	156	1	4680	2	Y	167	177	0			4
							16	4	184	9							
10	4836	X	3142	-0-	-1694	-0-	97	1	2898	2	Y	120	121	0			3
							15	4	132	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
05	8835	X	7266	-0-	-1569	-0-	140	1	5925	2	Y	917	915	0			18
							192	4	1009	9							
06	10298	X	10298	-0-	-0-	-0-	280	1	8720	2	Y	1087	1077	0			28
							102	4	1196	9							
07	11101	X	11101	-0-	-0-	-0-	295	1	9498	2	Y	1035	1039	0			24
							169	4	1139	9							
08	8813	X	8813	-0-	-0-	-0-	250	1	7631	2	Y	756	759	0			21
							100	4	832	9							
09	6630	X	5181	-0-	-1449	-0-	148	1	4454	2	Y	484	492	0			13
							47	4	532	9							
10	6851	X	3221	-0-	-3630	-0-	97	1	2881	2	Y	199	208	0			4
							24	4	219	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

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
05	744	N	242	-0-	-502	-0-	5	1	225	2	Y	9	9	0			-0-
							2	4	10	9							
06	720	N	278	-0-	-442	-0-	8	1	263	2	Y	5	5	0			-0-
							1	4	6	9							
07	713	N	43	-0-	-670	-0-	1	1	37	2	Y	4	4	0			-0-
							1	4	4	9							
08	248	N	25	-0-	-223	-0-	16	2	1	4	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
09	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	42	1	1256	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*10	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	54	1	1629	2	Y	2	2	0			-0-
							2	4	2	9							

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
05	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	55	1	2319	2	Y	17	17	0			-0-
							3	4	19	9							
06	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	74	1	2300	2	Y	14	14	0			-0-
							1	4	15	9							
07	1705	N	1449	-0-	-256	-0-	44	1	1402	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
08	2387	N	661	-0-	-1726	-0-	20	1	597	2	Y	36	35	0			1
							4	4	40	9							
09	2400	N	1066	-0-	-1334	-0-	33	1	977	2	Y	47	47	0			1
							4	4	52	9							
10	1457	N	1296	-0-	-161	-0-	37	1	1110	2	Y	122	120	0			3
							15	4	134	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 6 RRCID -> 272616 COMPL. DATE 02/11/2014 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 8409 - 13113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7967	X	1128	-0-	-6839	-0-	10	1	445	2	Y	514	506	0			10
							108	4	565	9							
06	7710	X	2567	-0-	-5143	-0-	61	1	1884	2	Y	522	518	0			14
							48	4	574	9							
07	6820	X	3736	-0-	-3084	-0-	93	1	3007	2	Y	504	506	0			12
							82	4	554	9							
08	6820	X	5495	-0-	-1325	-0-	152	1	4632	2	Y	577	573	0			16
							76	4	635	9							
09	6600	X	4650	-0-	-1950	-0-	126	1	3803	2	Y	602	602	0			16
							59	4	662	9							
*10	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	107	1	3192	2	Y	662	664	0			14
							76	4	728	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 13 RRCID -> 273565 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8345 - 13571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4453	X	4453	-0-	-0-	-0-	102	1	4315	2	Y	27	27	0			1
							6	4	30	9							
06	3690	X	2547	-0-	-1143	-0-	80	1	2465	2	Y	2	3	0			-0-
							2	9									
07	4216	X	1179	-0-	-3037	-0-	35	1	1085	2	Y	47	46	0			1
							7	4	52	9							
08	4464	X	1378	-0-	-3086	-0-	40	1	1231	2	Y	86	85	0			2
							12	4	95	9							
09	4320	X	2342	-0-	-1978	-0-	66	1	1973	2	Y	254	249	0			7
							24	4	279	9							
10	4464	X	2950	-0-	-1514	-0-	78	1	2340	2	Y	437	435	0			9
							51	4	481	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

BRISCOE RANCH EF WELL #: 12 RRCID -> 273566 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 7878 PERF. 8350 - 13547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	527	N	241	-0-	-286	-0-	5	1	219	2	Y	13	13	0			-0-
							3	4	14	9							
06	270	N	82	-0-	-188	-0-	2	1	73	2	Y	5	5	0			-0-
							1	4	6	9							
07	310	N	18	-0-	-292	-0-	14	2	1	4	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
08	375	N	375	-0-	-0-	-0-	11	1	356	2	Y	6	6	0			-0-
							1	4	7	9							
09	2805	N	2805	-0-	-0-	-0-	91	1	2712	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*10	2748	N	2748	-0-	-0-	-0-	89	1	2655	2	Y	2	2	0			-0-
							2	4	2	9							

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
05	4619	X	4535	-0-	-84	-0-	100	1	4253	2	Y	139	138	0			3
							29	4	153	9							
06	4470	X	4090	-0-	-380	-0-	116	1	3618	2	Y	298	293	0			8
							28	4	328	9							
07	4650	X	4120	-0-	-530	-0-	117	1	3754	2	Y	197	200	0			5
							32	4	217	9							
08	4650	X	4269	-0-	-381	-0-	129	1	3946	2	Y	157	158	0			4
							21	4	173	9							
09	5857	X	5857	-0-	-0-	-0-	173	1	5198	2	Y	406	399	0			11
							39	4	447	9							
10	4526	X	3604	-0-	-922	-0-	110	1	3274	2	Y	180	187	0			4
							22	4	198	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
05	2387	X	1434	-0-	-953	-0-	29	1	1227	2	Y	136	136	0			3
							28	4	150	9							
06	2125	X	2125	-0-	-0-	-0-	57	1	1790	2	Y	233	230	0			6
							22	4	256	9							
07	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	54	1	1740	2	Y	240	240	0			6
							39	4	264	9							
08	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	54	1	1654	2	Y	167	168	0			5
							22	4	184	9							
09	1170	N	617	-0-	-553	-0-	13	1	410	2	Y	162	163	0			4
							16	4	178	9							
10	1209	N	872	-0-	-337	-0-	25	1	758	2	Y	73	75	0			2
							9	4	80	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
05	6727	X	2090	-0-	-4637	-0-	44	1	1872	2	Y	133	133	0			3
							28	4	146	9							
06	6030	X	3140	-0-	-2890	-0-	89	1	2784	2	Y	224	221	0			6
							21	4	246	9							
07	13699	X	13699	-0-	-0-	-0-	399	1	12830	2	Y	370	367	0			9
							63	4	407	9							
08	11792	X	11792	-0-	-0-	-0-	362	1	11034	2	Y	321	321	0			9
							43	4	353	9							
09	9738	X	9738	-0-	-0-	-0-	300	1	9008	2	Y	359	359	0			9
							35	4	395	9							
*10	10425	X	10425	-0-	-0-	-0-	326	1	9768	2	Y	267	270	0			6
							37	4	294	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

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
05	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	76	1	3223	2	Y	300	295	0			6
							63	4	330	9							
06	3120	X	2766	-0-	-354	-0-	82	1	2541	2	Y	120	123	0			3
							11	4	132	9							
07	3255	X	1974	-0-	-1281	-0-	57	1	1825	2	Y	73	74	0			2
							12	4	80	9							
08	3255	X	2130	-0-	-1125	-0-	65	1	1980	2	Y	69	69	0			2
							9	4	76	9							
09	3150	X	1388	-0-	-1762	-0-	43	1	1305	2	Y	33	34	0			1
							4	4	36	9							
10	3255	X	1507	-0-	-1748	-0-	48	1	1438	2	Y	16	17	0			-0-
							3	4	18	9							

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
05	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	80	1	3400	2	Y	62	62	0			1
							13	4	68	9							
06	3180	X	2319	-0-	-861	-0-	68	1	2119	2	Y	111	109	0			3
							10	4	122	9							
07	3348	X	1957	-0-	-1391	-0-	56	1	1795	2	Y	84	85	0			2
							14	4	92	9							
08	3441	X	1635	-0-	-1806	-0-	51	1	1552	2	Y	26	27	0			1
							3	4	29	9							
09	3330	X	1935	-0-	-1395	-0-	62	1	1855	2	Y	15	16	0			-0-
							1	4	17	9							
10	3441	X	1776	-0-	-1665	-0-	53	1	1567	2	Y	128	125	0			3
							15	4	141	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
05	1209	X	270	-0-	-939	-0-	5	1	219	2	Y	35	34	0			1
							7	4	39	9							
06	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	77	1	2376	2	Y	218	213	0			6
							20	4	240	9							
07	2875	N	2875	-0-	-0-	-0-	76	1	2431	2	Y	292	291	0			7
							47	4	321	9							
08	2771	N	2771	-0-	-0-	-0-	78	1	2372	2	Y	261	261	0			7
							34	4	287	9							
09	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	59	1	1785	2	Y	48	54	0			1
							5	4	53	9							
*10	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	38	1	1138	2	Y	13	14	0			-0-
							2	4	14	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
05	6417	X	3273	-0-	-3144	-0-	69	1	2896	2	Y	235	234	0			5
							49	4	259	9							
06	3210	X	2538	-0-	-672	-0-	70	1	2204	2	Y	221	220	0			6
							21	4	243	9							
07	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	86	1	2767	2	Y	213	214	0			5
							35	4	234	9							
08	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	84	1	2562	2	Y	227	226	0			6
							30	4	250	9							
09	2820	X	2746	-0-	-74	-0-	81	1	2425	2	Y	201	202	0			5
							19	4	221	9							
10	2914	X	2429	-0-	-485	-0-	60	1	1810	2	Y	460	455	0			10
							53	4	506	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

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
05	1496	X	1496	-0-	-0-	-0-	33	1	1399	2	Y	49	48	0			1
							10	4	54	9							
06	1604	X	1604	-0-	-0-	-0-	46	1	1442	2	Y	97	95	0			3
							9	4	107	9							
07	1829	X	1349	-0-	-480	-0-	40	1	1251	2	Y	46	48	0			1
							7	4	51	9							
08	1829	X	1499	-0-	-330	-0-	46	1	1406	2	Y	38	38	0			1
							5	4	42	9							
09	1770	X	1334	-0-	-436	-0-	42	1	1265	2	Y	23	23	0			1
							2	4	25	9							
*10	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	50	1	1488	2	Y	92	91	0			2
							11	4	101	9							

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
05	9407	X	9407	-0-	-0-	-0-	214	1	9119	2	Y	55	55	0			1
							13	4	61	9							
06	8453	X	8453	-0-	-0-	-0-	263	1	8181	2	Y	7	8	0			-0-
							1	4	8	9							
07	9343	X	9343	-0-	-0-	-0-	281	1	9055	2	Y	3	3	0			-0-
							4	4	3	9							
08	9738	X	9738	-0-	-0-	-0-	309	1	9412	2	Y	14	14	0			-0-
							2	4	15	9							
09	8316	X	8316	-0-	-0-	-0-	249	1	7493	2	Y	479	466	0			13
							47	4	527	9							
*10	9331	X	9331	-0-	-0-	-0-	274	1	8211	2	Y	693	691	0			15
							84	4	762	9							

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
05	9455	X	395	-0-	-9060	-0-	9	1	366	2	Y	15	16	0			-0-
							3	4	17	9							
06	7290	X	430	-0-	-6860	-0-	13	1	412	2	Y	4	4	0			-0-
							1	4	4	9							
07	5208	X	534	-0-	-4674	-0-	16	1	510	2	Y	6	6	0			-0-
							1	4	7	9							
08	3162	X	983	-0-	-2179	-0-	30	1	925	2	Y	23	22	0			1
							3	4	25	9							
09	7955	X	7955	-0-	-0-	-0-	241	1	7249	2	Y	388	379	0			10
							38	4	427	9							
*10	8150	X	8150	-0-	-0-	-0-	255	1	7633	2	Y	212	217	0			5
							29	4	233	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
05	2542	N	1789	-0-	-753	-0-	27	1	1146	2	Y	470	471	0			9
							99	4	517	9							
06	2220	N	1003	-0-	-1217	-0-	17	1	519	2	Y	392	391	0			10
							36	4	431	9							
07	3100	N	3532	-0-	432	432	94	1	3029	2	Y	324	326	0			8
							53	4	356	9							
08	3100	N	7005	-0-	3905	4337	199	1	6052	2	Y	613	604	0			17
							80	4	674	9							
09	3000	N	5250	-0-	2250	6587	141	1	4236	2	Y	729	727	0			19
							71	4	802	9							
*10	11677	X	5090	-0-	-6587	-0-	136	1	4074	2	Y	724	727	0			16
							84	4	796	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

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
05	8851	X	2316	-0-	-6535	-0-	47	1	2002	2	Y	204	208	0			4
							43	4	224	9							
06	900	X	183	-0-	-717	-0-	2	1	58	2	Y	104	105	0			3
							9	4	114	9							
07	5332	X	1750	-0-	-3582	-0-	51	1	1602	2	Y	77	78	0			2
							12	4	85	9							
08	5332	X	1636	-0-	-3696	-0-	46	1	1393	2	Y	160	158	0			4
							21	4	176	9							
09	5160	X	442	-0-	-4718	-0-	6	1	170	2	Y	223	221	0			6
							21	4	245	9							
10	2325	X	571	-0-	-1754	-0-	13	1	388	2	Y	140	143	0			3
							16	4	154	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
05	265	N	265	-0-	-0-	-0-	6	1	255	2	Y	3	3	0			-0-
							1	4	3	9							
06	270	N	249	-0-	-21	-0-	8	1	238	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
07	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	37	1	1179	2	Y	23	22	0			1
							4	4	25	9							
08	798	N	798	-0-	-0-	-0-	25	1	761	2	Y	10	11	0			-0-
							1	4	11	9							
09	643	N	643	-0-	-0-	-0-	21	1	619	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*10	554	N	554	-0-	-0-	-0-	19	1	532	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									

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
05	9269	X	5476	-0-	-3793	-0-	110	1	4673	2	Y	529	528	0			10
							111	4	582	9							
06	8738	X	8738	-0-	-0-	-0-	251	1	7804	2	Y	573	568	0			15
							53	4	630	9							
07	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	121	1	3874	2	Y	395	401	0			9
							64	4	435	9							
08	5472	X	5472	-0-	-0-	-0-	156	1	4748	2	Y	462	458	0			13
							60	4	508	9							
09	4260	X	2649	-0-	-1611	-0-	72	1	2138	2	Y	367	370	0			10
							35	4	404	9							
*10	4874	X	4874	-0-	-0-	-0-	144	1	4303	2	Y	350	352	0			8
							42	4	385	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 8 RRCID -> 276955 COMPL. DATE 12/17/2012 TOTAL DEPTH 7875 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
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-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

BRISCOE RANCH EF WELL #: 3701 RRCID -> 277028 COMPL. DATE 12/09/2016 TOTAL DEPTH 7816 PERF. 8290 - 12868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	47483	X	47483	-0-	-0-	-0-	1025	1	43546	2	Y	2222	2229	0			43
							468	4	2444	9							
06	39900	X	37668	-0-	-2232	-0-	1128	1	35112	2	Y	1195	1207	0			31
							113	4	1315	9							
07	41292	X	31893	-0-	-9399	-0-	889	1	28589	2	Y	1910	1896	0			45
							314	4	2101	9							
08	41292	X	32938	-0-	-8354	-0-	972	1	29628	2	Y	1898	1891	0			52
							250	4	2088	9							
09	39960	X	30024	-0-	-9936	-0-	915	1	27532	2	Y	1316	1334	0			34
							129	4	1448	9							
10	41292	X	29779	-0-	-11513	-0-	901	1	26964	2	Y	1563	1563	0			34
							195	4	1719	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 24R RRCID -> 277116 COMPL. DATE 10/29/2016 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8390 - 12832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13051	X	11688	-0-	-1363	-0-	245	1	10435	2	N	769	773	0			15
							162	4	846	9							
06	12630	X	9297	-0-	-3333	-0-	267	1	8327	2	N	588	588	0			15
							56	4	647	9							
07	11377	X	8296	-0-	-3081	-0-	232	1	7479	2	N	462	466	0			11
							77	4	508	9							
08	11687	X	8351	-0-	-3336	-0-	247	1	7524	2	N	471	469	0			13
							62	4	518	9							
09	11310	X	8372	-0-	-2938	-0-	250	1	7531	2	N	493	493	0			13
							49	4	542	9							
10	11687	X	8245	-0-	-3442	-0-	244	1	7306	2	N	569	570	0			12
							69	4	626	9							

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
05	16881	X	16881	-0-	-0-	-0-	359	1	15233	2	N	984	983	0			19
							207	4	1082	9							
06	15455	X	15455	-0-	-0-	-0-	448	1	13942	2	N	892	888	0			23
							84	4	981	9							
07	15748	X	15267	-0-	-481	-0-	433	1	13943	2	N	704	710	0			17
							117	4	774	9							
08	16895	X	14935	-0-	-1960	-0-	449	1	13667	2	N	665	664	0			18
							87	4	732	9							
09	16350	X	12519	-0-	-3831	-0-	378	1	11377	2	N	637	638	0			17
							63	4	701	9							
10	16895	X	12681	-0-	-4214	-0-	384	1	11494	2	N	655	658	0			14
							82	4	721	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 33 RRCID -> 277412 COMPL. DATE 10/30/2016 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8307 - 13149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19747	X	17076	-0-	-2671	-0-	338	1	14380	2	Y	1800	1799	0			35
							378	4	1980	9							
06	19395	X	19395	-0-	-0-	-0-	542	1	16874	2	Y	1658	1650	0			43
							155	4	1824	9							
07	19441	X	19441	-0-	-0-	-0-	522	1	16798	2	Y	1679	1682	0			40
							274	4	1847	9							
08	16895	X	14973	-0-	-1922	-0-	422	1	12853	2	Y	1379	1381	0			38
							181	4	1517	9							
09	16350	X	14630	-0-	-1720	-0-	424	1	12754	2	Y	1213	1219	0			32
							118	4	1334	9							
10	16895	X	15659	-0-	-1236	-0-	453	1	13541	2	Y	1365	1368	0			29
							163	4	1502	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

BRISCOE RANCH EF WELL #: 38 RRCID -> 277413 COMPL. DATE 12/03/2016 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 8414 - 13456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	25406	X	25406	-0-	-0-	-0-	540	1	22956	2	Y	1457	1459	0			28
							307	4	1603	9							
06	24572	X	24572	-0-	-0-	-0-	722	1	22463	2	Y	1162	1160	0			30
							109	4	1278	9							
07	21973	X	21973	-0-	-0-	-0-	626	1	20127	2	Y	964	971	0			23
							160	4	1060	9							
08	23157	X	22809	-0-	-348	-0-	686	1	20906	2	Y	988	984	0			27
							130	4	1087	9							
09	22410	X	21256	-0-	-1154	-0-	647	1	19453	2	Y	965	967	0			25
							94	4	1062	9							
10	23157	X	21293	-0-	-1864	-0-	648	1	19383	2	Y	1030	1033	0			22
							129	4	1133	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 32 RRCID -> 277414 COMPL. DATE 01/17/2016 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8414 - 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
05	11547	X	11547	-0-	-0-	-0-	224	1	9533	2	Y	1366	1368	0			26
							287	4	1503	9							
06	10650	X	5875	-0-	-4775	-0-	154	1	4791	2	Y	779	785	0			20
							73	4	857	9							
07	10757	X	5752	-0-	-5005	-0-	150	1	4813	2	Y	625	630	0			15
							101	4	688	9							
08	10757	X	7341	-0-	-3416	-0-	191	1	5806	2	Y	1092	1077	0			30
							143	4	1201	9							
09	11216	X	11216	-0-	-0-	-0-	320	1	9628	2	Y	1059	1061	0			28
							103	4	1165	9							
10	10757	X	10441	-0-	-316	-0-	298	1	8915	2	Y	1007	1013	0			22
							120	4	1108	9							

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
05	42355	X	42355	-0-	-0-	-0-	862	1	36666	2	N	3684	3689	0			71
							775	4	4052	9							
06	39129	X	39129	-0-	-0-	-0-	1088	1	33879	2	N	3487	3468	0			90
							326	4	3836	9							
07	38006	X	34850	-0-	-3156	-0-	946	1	30435	2	N	2746	2771	0			65
							448	4	3021	9							
08	38006	X	37264	-0-	-742	-0-	1072	1	32669	2	N	2861	2848	0			78
							376	4	3147	9							
09	36780	X	36705	-0-	-75	-0-	1064	1	32002	2	N	3039	3037	0			80
							296	4	3343	9							
*10	38274	X	38274	-0-	-0-	-0-	1115	1	33374	2	N	3102	3115	0			67
							373	4	3412	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
05	21886	X	19267	-0-	-2619	-0-	412	1	17534	2	Y	1007	1010	0			19
							213	4	1108	9							
06	21180	X	15571	-0-	-5609	-0-	451	1	14036	2	Y	908	903	0			24
							85	4	999	9							
07	20150	X	16145	-0-	-4005	-0-	456	1	14679	2	Y	798	803	0			19
							132	4	878	9							
08	19282	X	15504	-0-	-3778	-0-	462	1	14072	2	Y	788	785	0			22
							103	4	867	9							
09	18660	X	14457	-0-	-4203	-0-	434	1	13061	2	Y	803	804	0			21
							79	4	883	9							
10	19282	X	14286	-0-	-4996	-0-	429	1	12845	2	Y	827	830	0			18
							102	4	910	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
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
05	27404 X	9763	-0-	-17641	-0-	202	1	8602	2	Y	732	765	0			14
						154	4	805	9							
06	26340 X	18574	-0-	-7766	-0-	497	1	15480	2	Y	2176	2134	0			56
						203	4	2394	9							
07	25668 X	21887	-0-	-3781	-0-	563	1	18118	2	Y	2540	2536	0			60
						412	4	2794	9							
08	25668 X	21723	-0-	-3945	-0-	590	1	17963	2	Y	2575	2564	0			71
						337	4	2833	9							
09	23730 X	19315	-0-	-4415	-0-	533	1	16018	2	Y	2309	2320	0			60
						224	4	2540	9							
10	21886 X	18957	-0-	-2929	-0-	522	1	15621	2	Y	2312	2322	0			50
						271	4	2543	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 39 RRCID -> 282193 COMPL. DATE 12/03/2016 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 8301 - 13543

05	24262 X	24262	-0-	-0-	-0-	511	1	21741	2	Y	1534	1536	0			29
						323	4	1687	9							
06	22140 X	20832	-0-	-1308	-0-	606	1	18862	2	Y	1143	1142	0			30
						107	4	1257	9							
07	21886 X	18630	-0-	-3256	-0-	529	1	17029	2	Y	846	856	0			20
						141	4	931	9							
08	21886 X	19890	-0-	-1996	-0-	596	1	18158	2	Y	923	918	0			25
						121	4	1015	9							
09	21180 X	18801	-0-	-2379	-0-	570	1	17108	2	Y	938	938	0			25
						91	4	1032	9							
10	21886 X	17130	-0-	-4756	-0-	521	1	15588	2	Y	833	840	0			18
						105	4	916	9							

SM ENERGY COMPANY 788997
BRISCOE G GU3 WELL #: 1H RRCID -> 249111 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 9749 - 11385

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-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-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-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-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G GU 1 WELL #: 3H RRCID -> 255731 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 8069 - 12721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3782	X	1387	-0-	-2395	-0-	68	1	1291	2	Y	25	44	0	2	1	7
							28	9									
06	3660	X	-0-	-0-	-3660	-0-					Y	-0-	7	0			-0-
07	3751	X	-0-	-0-	-3751	-0-					Y	-0-					-0-
08	3565	X	-0-	-0-	-3565	-0-					Y	-0-					-0-
09	3210	X	-0-	-0-	-3210	-0-					Y	-0-					-0-
10	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: 2H RRCID -> 257818 COMPL. DATE 05/15/2015 TOTAL DEPTH 7754 PERF. 8971 - 13915

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
10	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

05	15438	X	14174	-0-	-1264	-0-	711	1	13463	2	Y	-0-					-0-
06	14610	X	12971	-0-	-1639	-0-	651	1	12320	2	Y	-0-					-0-
07	15035	X	13441	-0-	-1594	-0-	678	1	12763	2	Y	-0-					-0-
08	14818	X	12935	-0-	-1883	-0-	608	1	12327	2	Y	-0-					-0-
09	14340	X	12118	-0-	-2222	-0-	555	1	11563	2	Y	-0-					-0-
10	14167	X	12363	-0-	-1804	-0-	613	1	11750	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: 7H RRCID -> 257869 COMPL. DATE 02/26/2017 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 8997 - 14001

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	0			1
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

GALVAN RANCH WELL #: 1H RRCID -> 257946 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 8972 - 14129

05	12361	X	12361	-0-	-0-	-0-	623	1	11738	2	Y	-0-					-0-
06	13860	X	11516	-0-	-2344	-0-	578	1	10938	2	Y	-0-					-0-
07	14322	X	11780	-0-	-2542	-0-	592	1	11188	2	Y	-0-					-0-
08	14322	X	10841	-0-	-3481	-0-	509	1	10332	2	Y	-0-					-0-
09	13230	X	10529	-0-	-2701	-0-	485	1	10044	2	Y	-0-					-0-
10	12369	X	10647	-0-	-1722	-0-	530	1	10117	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE G GU2 WELL #: 5H RRCID -> 257949 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7877 - 12951

05	5301	X	442	-0-	-4859	-0-	22	1	398	2	Y	20	45	0	2	1	6
							22	9									
06	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					Y	-0-	6	0			-0-
07	3999	X	-0-	-0-	-3999	-0-					Y	-0-					-0-
08	3937	X	-0-	-0-	-3937	-0-					Y	-0-					-0-
09	3750	X	-0-	-0-	-3750	-0-					Y	-0-					-0-
10	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE "B" WELL #: 2H RRCID -> 258126 COMPL. DATE 11/27/2016 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7697 - 12725

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4464 X	4254	-0-	-210	-0-	197	1	3736	2	Y	292	215	0	30	1	85
						321	9									
06	4320 X	2577	-0-	-1743	-0-	124	1	2355	2	Y	89	143	0	12	1	19
						98	9									
07	4340 X	3804	-0-	-536	-0-	183	1	3469	2	Y	138	104	0	15	1	38
						152	9									
08	4247 X	2701	-0-	-1546	-0-	121	1	2435	2	Y	132	122	0	27	1	21
						145	9									
09	4110 X	511	-0-	-3599	-0-	24	1	456	2	Y	28	28	0	17	1	4
						31	9									
*10	5153 X	5153	-0-	-0-	-0-	238	1	4563	2	Y	320	291	0	4	1	29
						352	9									

GALVAN RANCH WELL #: 3H RRCID -> 258155 COMPL. DATE 04/08/2012 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 9146 - 14190

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9486 X	8759	-0-	-727	-0-	440	1	8319	2	Y	-0-					-0-
06	9180 X	8506	-0-	-674	-0-	424	1	8082	2	Y	-0-					-0-
07	9486 X	8619	-0-	-867	-0-	435	1	8184	2	Y	-0-					-0-
08	9424 X	8254	-0-	-1170	-0-	391	1	7863	2	Y	-0-					-0-
09	9120 X	8140	-0-	-980	-0-	371	1	7769	2	Y	-0-					-0-
10	8804 X	7897	-0-	-907	-0-	393	1	7504	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: 17H RRCID -> 258267 COMPL. DATE 02/23/2017 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 9388 - 14450

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20150 X	8891	-0-	-11259	-0-	445	1	8446	2	Y	-0-					301
06	19500 X	10750	-0-	-8750	-0-	539	1	10211	2	Y	-0-					301
07	9454 X	9454	-0-	-0-	-0-	474	1	8971	2	Y	8					309
						9	9									
08	10515 X	10515	-0-	-0-	-0-	496	1	10019	2	Y	-0-					309
09	10740 X	10025	-0-	-715	-0-	459	1	9566	2	Y	-0-					309
10	11098 X	9954	-0-	-1144	-0-	495	1	9459	2	Y	-0-					309

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
05	2883 X	2635	-0-	-248	-0-	121	1	2325	2	Y	172	140	0	18	1	50
						189	9									
06	2730 X	2516	-0-	-214	-0-	118	1	2226	2	Y	156	151	0	21	1	34
						172	9									
07	2821 X	2281	-0-	-540	-0-	108	1	2059	2	Y	104	82	0	27	1	29
						114	9									
08	2821 X	2201	-0-	-620	-0-	96	1	1982	2	Y	112	103	0	21	1	17
						123	9									
09	2730 X	2374	-0-	-356	-0-	102	1	2123	2	Y	135	120	0	14	1	18
						149	9									
10	2635 X	2357	-0-	-278	-0-	108	1	2089	2	Y	145	134	0	16	1	13
						160	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3379	X	3193	-0-	-186	-0-	149	1	2793	2	Y	228	184	0	23	1	67
							251	9									
06	3270	X	3058	-0-	-212	-0-	141	1	2695	2	Y	202	198	0	27	1	44
							222	9									
07	3348	X	2847	-0-	-501	-0-	135	1	2538	2	Y	158	124	0	35	1	43
							174	9									
08	3317	X	2888	-0-	-429	-0-	127	1	2564	2	Y	179	163	0	31	1	28
							197	9									
09	3210	X	3077	-0-	-133	-0-	130	1	2735	2	Y	193	172	0	23	1	26
							212	9									
10	3193	X	2982	-0-	-211	-0-	136	1	2614	2	Y	211	195	0	23	1	19
							232	9									

SAN AMBROSIA D WELL #: 2H RRCID -> 258426 COMPL. DATE 02/13/2017 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 7452 - 12480

05	3162	X	2824	-0-	-338	-0-	135	1	2570	2	Y	108	86	0	11	1	32
							119	9									
06	3060	X	2809	-0-	-251	-0-	133	1	2534	2	Y	129	116	0	17	1	28
							142	9									
07	3038	X	2585	-0-	-453	-0-	123	1	2333	2	Y	117	90	0	23	1	32
							129	9									
08	2852	X	2512	-0-	-340	-0-	112	1	2256	2	Y	131	120	0	23	1	20
							144	9									
09	2820	X	2629	-0-	-191	-0-	112	1	2363	2	Y	140	124	0	17	1	19
							154	9									
10	2914	X	2710	-0-	-204	-0-	126	1	2406	2	Y	162	149	0	17	1	15
							178	9									

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

05	8928	X	8186	-0-	-742	-0-	409	1	7777	2	Y	-0-					-0-
06	8640	X	7964	-0-	-676	-0-	399	1	7565	2	Y	-0-					-0-
07	8928	X	4485	-0-	-4443	-0-	224	1	4260	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
08	8463	X	-0-	-0-	-8463	-0-					Y	-0-					-0-
09	8190	X	-0-	-0-	-8190	-0-					Y	-0-					-0-
10	8215	X	2503	-0-	-5712	-0-	125	1	2378	2	Y	-0-					-0-

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

05	12462	X	11818	-0-	-644	-0-	583	1	11040	2	Y	177	139	0	18	1	52
							195	9									
06	11970	X	11184	-0-	-786	-0-	555	1	10454	2	Y	159	155	0	21	1	35
							175	9									
07	12369	X	6546	-0-	-5823	-0-	325	1	6137	2	Y	76	62	0	28	1	21
							84	9									
08	12276	X	-0-	-0-	-12276	-0-					Y	-0-	6	0	15	1	-0-
09	11880	X	2778	-0-	-9102	-0-	124	1	2560	2	Y	85	73	0			12
							94	9									
10	11811	X	8839	-0-	-2972	-0-	422	1	8057	2	Y	327	299	0	10	1	30
							360	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
05	4154	X	3661	-0-	-493	-0-	177	1	3355	2	Y	117	93	0	12	1	34
							129	9									
06	3960	X	3446	-0-	-514	-0-	168	1	3175	2	Y	94	95	0	13	1	20
							103	9									
07	3968	X	3411	-0-	-557	-0-	167	1	3115	2	Y	117	89	0	16	1	32
							129	9									
08	3968	X	3671	-0-	-297	-0-	162	1	3258	2	Y	228	202	0	23	1	35
							251	9									
09	3840	X	3050	-0-	-790	-0-	139	1	2904	2	Y	6	11	0	29	1	1
							7	9									
10	3658	X	3375	-0-	-283	-0-	172	1	3202	2	Y	1	1	0	1	1	-0-
							1	9									

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
05	16089	X	14490	-0-	-1599	-0-	723	1	13671	2	Y	87	67	0	9	1	25
							96	9									
06	15240	X	13282	-0-	-1958	-0-	664	1	12553	2	Y	59	63	0	8	1	13
							65	9									
07	15345	X	13823	-0-	-1522	-0-	692	1	13055	2	Y	69	53	0	10	1	19
							76	9									
08	15159	X	13798	-0-	-1361	-0-	645	1	13031	2	Y	111	99	0	14	1	17
							122	9									
09	14670	X	13262	-0-	-1408	-0-	600	1	12535	2	Y	115	102	0	14	1	16
							127	9									
10	14477	X	13675	-0-	-802	-0-	671	1	12852	2	Y	138	127	0	14	1	13
							152	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
05	3565	X	3046	-0-	-519	-0-	148	1	2755	2	Y	130	102	0	13	1	38
							143	9									
06	3450	X	2981	-0-	-469	-0-	146	1	2726	2	Y	99	103	0	13	1	21
							109	9									
07	3565	X	3364	-0-	-201	-0-	165	1	3087	2	Y	102	78	0	17	1	28
							112	9									
08	3348	X	3332	-0-	-16	-0-	154	1	3070	2	Y	98	91	0	20	1	15
							108	9									
09	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	138	1	2842	2	Y	102	91	0	12	1	14
							112	9									
10	3379	X	3180	-0-	-199	-0-	153	1	2895	2	Y	120	111	0	12	1	11
							132	9									

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
05	5580	X	5213	-0-	-367	-0-	250	1	4801	2	Y	147	115	0	15	1	43
							162	9									
06	5400	X	5043	-0-	-357	-0-	244	1	4666	2	Y	121	122	0	16	1	26
							133	9									
07	5456	X	4979	-0-	-477	-0-	247	1	4604	2	Y	116	89	0	21	1	32
							128	9									
08	5425	X	3548	-0-	-1877	-0-	162	1	3301	2	Y	77	74	0	23	1	12
							85	9									
09	5220	X	3140	-0-	-2080	-0-	140	1	2934	2	Y	60	54	0	10	1	8
							66	9									
*10	5700	X	5700	-0-	-0-	-0-	275	1	5271	2	Y	140	128	0	7	1	13
							154	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE C WELL #: 3H RRCID -> 259570 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 7718 - 12705

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9300 X	1430	-0-	-7870	-0-	67	1	1265	2	Y	89	149	0	9	1	26
						98	9									
06	8610 X	1414	-0-	-7196	-0-	69	1	1284	2	Y	55	62	0	7	1	12
						61	9									
07	9052 X	3621	-0-	-5431	-0-	178	1	3351	2	Y	84	64	0	9	1	23
						92	9									
08	9052 X	2128	-0-	-6924	-0-	95	1	1934	2	Y	90	82	0	17	1	14
						99	9									
09	8760 X	2272	-0-	-6488	-0-	98	1	2075	2	Y	90	81	0	11	1	12
						99	9									
10	3627 X	3623	-0-	-4	-0-	174	1	3295	2	Y	140	128	0	11	1	13
						154	9									

BRISCOE C WELL #: 2H RRCID -> 259583 COMPL. DATE 03/15/2015 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 7549 - 12535

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
10	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

05	5766 X	4954	-0-	-812	-0-	219	1	4115	2	Y	564	450	0	58	1	165
						620	9									
06	5190 X	4333	-0-	-857	-0-	193	1	3660	2	Y	436	448	0	58	1	95
						480	9									
07	5208 X	3912	-0-	-1296	-0-	177	1	3289	2	Y	405	313	0	76	1	111
						446	9									
08	5084 X	2641	-0-	-2443	-0-	112	1	2294	2	Y	214	212	0	80	1	33
						235	9									
09	4920 X	3720	-0-	-1200	-0-	146	1	3081	2	Y	448	393	0	27	1	61
						493	9									
10	4960 X	3634	-0-	-1326	-0-	157	1	3019	2	Y	416	385	0	54	1	38
						458	9									

BRISCOE B WELL #: 4H RRCID -> 259766 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 7420 - 12419

05	7967 X	7339	-0-	-628	-0-	358	1	6765	2	Y	196	149	0	20	1	57
						216	9									
06	7710 X	6987	-0-	-723	-0-	339	1	6466	2	Y	165	164	0	22	1	36
						182	9									
07	7657 X	6854	-0-	-803	-0-	336	1	6346	2	Y	156	121	0	28	1	43
						172	9									
08	7347 X	5671	-0-	-1676	-0-	261	1	5275	2	Y	123	116	0	31	1	19
						135	9									
09	7110 X	4280	-0-	-2830	-0-	190	1	3985	2	Y	95	85	0	16	1	13
						105	9									
*10	7635 X	7635	-0-	-0-	-0-	370	1	7068	2	Y	179	165	0	11	1	16
						197	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: 15H RRCID -> 260107 COMPL. DATE 10/09/2016 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 9675 - 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
05	8680	X	8166	-0-	-514	-0-	403 165	1 9	7598	2	Y	150	117	0	15	1	44
06	8400	X	6840	-0-	-1560	-0-	338 120	1 9	6382	2	Y	109	114	0	15	1	24
07	8556	X	8211	-0-	-345	-0-	405 136	1 9	7670	2	Y	124	95	0	19	1	34
08	8432	X	7842	-0-	-590	-0-	364 128	1 9	7350	2	Y	116	107	0	25	1	18
09	8010	X	7579	-0-	-431	-0-	343 124	1 9	7112	2	Y	113	101	0	15	1	15
10	8215	X	7776	-0-	-439	-0-	379 144	1 9	7253	2	Y	131	120	0	14	1	12

BRISCOE R WELL #: 1H RRCID -> 260116 COMPL. DATE 01/15/2016 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 8267 - 12874

05	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	185 157	1 9	3542	2	Y	143	107	0	15	1	42
06	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	177 116	1 9	3394	2	Y	105	110	0	14	1	23
07	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	183 152	1 9	3463	2	Y	138	105	0	18	1	38
08	3875	X	3841	-0-	-34	-0-	175 161	1 9	3505	2	Y	146	134	0	27	1	23
09	3750	X	3710	-0-	-40	-0-	164 186	1 9	3360	2	Y	169	150	0	19	1	23
*10	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	185 194	1 9	3556	2	Y	176	162	0	21	1	16

GALVAN RANCH WELL #: 19H RRCID -> 260119 COMPL. DATE 10/10/2016 TOTAL DEPTH 8985 PERF. 9501 - 14888

05	6913	X	6276	-0-	-637	-0-	311 91	1 9	5874	2	Y	83	67	0	9	1	24
06	6600	X	5542	-0-	-1058	-0-	271 81	1 9	5190	2	Y	74	72	0	10	1	16
07	6603	X	5987	-0-	-616	-0-	295 85	1 9	5607	2	Y	77	59	0	13	1	21
08	6510	X	5910	-0-	-600	-0-	274 78	1 9	5558	2	Y	71	66	0	15	1	11
09	6180	X	5739	-0-	-441	-0-	257 79	1 9	5403	2	Y	72	64	0	9	1	10
10	6262	X	5972	-0-	-290	-0-	294 89	1 9	5589	2	Y	81	75	0	9	1	7

BRISCOE "C" WELL #: 1H RRCID -> 260168 COMPL. DATE 08/29/2015 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 7321 - 12380

05	1457	X	1080	-0-	-377	-0-	51 50	1 9	979	2	Y	45	40	0	5	1	13
06	1410	X	1311	-0-	-99	-0-	62 72	1 9	1177	2	Y	65	55	0	9	1	14
07	1519	X	1273	-0-	-246	-0-	61 59	1 9	1153	2	Y	54	42	0	11	1	15
08	1519	X	461	-0-	-1058	-0-	23 12	1 9	426	2	Y	11	13	0	11	1	2
09	1470	X	603	-0-	-867	-0-	27 2	1 9	574	2	Y	2	2	0	2	1	-0-
10	1364	X	1223	-0-	-141	-0-	59 46	1 9	1118	2	Y	42	38	0			4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
05	2735	X	2735	-0-	-0-	-0-	120	1	2253	2	Y	329	260	0	34	1	96
							362	9									
06	2497	X	2497	-0-	-0-	-0-	108	1	2093	2	Y	269	271	0	36	1	58
							296	9									
07	2945	X	2251	-0-	-694	-0-	99	1	1874	2	Y	253	195	0	47	1	69
							278	9									
08	2945	X	1681	-0-	-1264	-0-	70	1	1412	2	Y	181	172	0	50	1	28
							199	9									
09	2850	X	2304	-0-	-546	-0-	94	1	1936	2	Y	249	220	0	23	1	34
							274	9									
10	2728	X	2469	-0-	-259	-0-	108	1	2047	2	Y	285	263	0	30	1	26
							314	9									

BRISCOE R WELL #: 3H RRCID -> 260186 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7664 - 12677

05	8432	X	-0-	-0-	-8432	-0-					Y	-0-					-0-
06	8160	X	-0-	-0-	-8160	-0-					Y	-0-					-0-
07	8432	X	-0-	-0-	-8432	-0-					Y	-0-					-0-
08	5859	X	-0-	-0-	-5859	-0-					Y	-0-					-0-
09	2148	X	2148	-0-	-0-	-0-	94	1	1926	2	Y	116	100	0			16
							128	9									
*10	2049	X	2049	-0-	-0-	-0-	95	1	1882	2	Y	65	61	0	14	1	6
							72	9									

GALVAN RANCH WELL #: 18H RRCID -> 260187 COMPL. DATE 02/14/2019 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 9228 - 14548

05	22320	X	20012	-0-	-2308	-0-	1005	1	18999	2	Y	7	5	0	1	1	2
							8	9									
06	19920	X	19288	-0-	-632	-0-	968	1	18296	2	Y	22	16	0	3	1	5
							24	9									
07	21049	X	19553	-0-	-1496	-0-	981	1	18552	2	Y	18	14	0	4	1	5
							20	9									
08	21049	X	18600	-0-	-2449	-0-	873	1	17702	2	Y	23	21	0	3	1	4
							25	9									
09	20370	X	18165	-0-	-2205	-0-	830	1	17273	2	Y	56	49	0	3	1	8
							62	9									
10	20026	X	18627	-0-	-1399	-0-	922	1	17632	2	Y	66	61	0	7	1	6
							73	9									

GALVAN RANCH WELL #: 23H RRCID -> 260197 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 8757 PERF. 9314 - 14962

05	11284	X	10506	-0-	-778	-0-	528	1	9978	2	Y	-0-					-0-
06	10860	X	10025	-0-	-835	-0-	504	1	9521	2	Y	-0-					-0-
07	10881	X	10186	-0-	-695	-0-	511	1	9675	2	Y	-0-					-0-
08	10726	X	10115	-0-	-611	-0-	477	1	9638	2	Y	-0-					-0-
09	10260	X	9574	-0-	-686	-0-	438	1	9136	2	Y	-0-					-0-
10	10509	X	9837	-0-	-672	-0-	487	1	9350	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE B GU1 WELL #: 6H RRCID -> 260307 COMPL. DATE 03/26/2013 TOTAL DEPTH 6941 PERF. 7418 - 12723

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

BRISCOE B GU1 WELL #: 5H RRCID -> 260308 COMPL. DATE 04/05/2019 TOTAL DEPTH 6911 PERF. 7399 - 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
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-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE B GU1 WELL #: 7H RRCID -> 260309 COMPL. DATE 08/26/2012 TOTAL DEPTH 6947 PERF. 7396 - 13052

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
10	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

05	6014	X	1410	-0-	-4604	-0-	66	1	1248	2	Y	87	111	0	9	1	25
							96	9									
06	5820	X	-0-	-0-	-5820	-0-					Y	-0-	25	0			-0-
07	5859	X	-0-	-0-	-5859	-0-					Y	-0-					-0-
08	5735	X	-0-	-0-	-5735	-0-					Y	-0-					-0-
09	5430	X	15	-0-	-5415	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
10	1395	X	243	-0-	-1152	-0-	10	1	205	2	Y	25	23	0			2
							28	9									

GALVAN RANCH WELL #: 22H RRCID -> 260376 COMPL. DATE 09/08/2013 TOTAL DEPTH 9129 PERF. 9578 - 14479

05	8122	X	7054	-0-	-1068	-0-	351	1	6617	2	Y	78	60	0	8	1	23
							86	9									
06	7470	X	6617	-0-	-853	-0-	328	1	6231	2	Y	53	57	0	7	1	12
							58	9									
07	7213	X	7213	-0-	-0-	-0-	360	1	6789	2	Y	58	45	0	9	1	16
							64	9									
08	7068	X	6940	-0-	-128	-0-	323	1	6555	2	Y	56	51	0	12	1	9
							62	9									
09	6840	X	6713	-0-	-127	-0-	304	1	6344	2	Y	59	53	0	7	1	8
							65	9									
10	7223	X	6493	-0-	-730	-0-	317	1	6108	2	Y	62	57	0	7	1	6
							68	9									

GALVAN RANCH WELL #: 21H RRCID -> 260377 COMPL. DATE 10/21/2016 TOTAL DEPTH 9048 PERF. 9483 - 14485

05	13702	X	12528	-0-	-1174	-0-	604	1	11409	2	Y	468	364	0	48	1	137
							515	9									
06	13260	X	11108	-0-	-2152	-0-	540	1	10254	2	Y	285	322	0	38	1	62
							314	9									
07	13299	X	12542	-0-	-757	-0-	622	1	11744	2	Y	160	129	0	49	1	44
							176	9									
08	13299	X	12177	-0-	-1122	-0-	571	1	11532	2	Y	67	69	0	32	1	10
							74	9									
09	12270	X	11329	-0-	-941	-0-	518	1	10748	2	Y	57	50	0	9	1	8
							63	9									
10	12555	X	9775	-0-	-2780	-0-	483	1	9223	2	Y	63	58	0	7	1	6
							69	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
05	12927 X	11515	-0-	-1412	-0-	579	1	10906	2	Y	27	25	0	3	1	8
						30	9									
06	12090 X	10112	-0-	-1978	-0-	506	1	9570	2	Y	33	30	0	4	1	7
						36	9									
07	12493 X	12248	-0-	-245	-0-	614	1	11589	2	Y	41	31	0	6	1	11
						45	9									
08	12214 X	10909	-0-	-1305	-0-	512	1	10362	2	Y	32	30	0	8	1	5
						35	9									
09	11520 X	10483	-0-	-1037	-0-	481	1	9991	2	Y	10	10	0	4	1	1
						11	9									
10	12245 X	10940	-0-	-1305	-0-	541	1	10374	2	Y	23	21	0	1	1	2
						25	9									

BRISCOE B WELL #: 3H RRCID -> 260439 COMPL. DATE 04/24/2011 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 7504 - 12832

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
10	14B2 EXT	258	-0-	258	258	14	1	226	2	Y	16	15	0			1
						18	9									

BRISCOE C GU1 WELL #: 10H RRCID -> 260440 COMPL. DATE 12/12/2018 TOTAL DEPTH 6893 PERF. 7444 - 12734

05	4464 X	3750	-0-	-714	-0-	176	1	3339	2	Y	214	171	0	22	1	63
						235	9									
06	4320 X	3816	-0-	-504	-0-	177	1	3411	2	Y	207	197	0	28	1	45
						228	9									
07	4340 X	3676	-0-	-664	-0-	177	1	3299	2	Y	182	141	0	36	1	50
						200	9									
08	4185 X	3303	-0-	-882	-0-	148	1	2979	2	Y	160	149	0	36	1	25
						176	9									
09	4050 X	3005	-0-	-1045	-0-	130	1	2685	2	Y	173	154	0	20	1	24
						190	9									
10	3937 X	3544	-0-	-393	-0-	160	1	3139	2	Y	223	206	0	21	1	20
						245	9									

BRISCOE B WELL #: 11H RRCID -> 260441 COMPL. DATE 04/25/2011 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7692 - 12719

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
10	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

05	5177 X	788	-0-	-4389	-0-	38	1	686	2	Y	58	82	0	6	1	17
						64	9									
06	5010 X	-0-	-0-	-5010	-0-					Y	-0-	17	0			-0-
07	5022 X	-0-	-0-	-5022	-0-					Y	-0-					-0-
08	4588 X	-0-	-0-	-4588	-0-					Y	-0-					-0-
09	4410 X	-0-	-0-	-4410	-0-					Y	-0-					-0-
*10	2765 X	2765	-0-	-0-	-0-	136	1	2609	2	Y	18	16	0			2
						20	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
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-
10	T. A.	120	-0-	120	120	117	2	3	9	Y	3	3	0			-0-

SAN AMBROSIA D GU1 WELL #: 5H RRCID -> 260538 COMPL. DATE 03/29/2019 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7220 - 11692

05	3999 X	3958	-0-	-41	-0-	183	1	3441	2	Y	304	236	0	31	1	89
						334	9									
06	3870 X	3464	-0-	-406	-0-	163	1	3086	2	Y	195	216	0	26	1	42
						215	9									
07	4123 X	3317	-0-	-806	-0-	156	1	2973	2	Y	171	132	0	34	1	47
						188	9									
08	4123 X	3353	-0-	-770	-0-	150	1	3036	2	Y	152	141	0	34	1	24
						167	9									
09	3990 X	1714	-0-	-2276	-0-	76	1	1585	2	Y	48	46	0	19	1	7
						53	9									
10	3968 X	3858	-0-	-110	-0-	176	1	3417	2	Y	241	220	0	6	1	22
						265	9									

BRISCOE R GU1 WELL #: 2H RRCID -> 260584 COMPL. DATE 01/15/2016 TOTAL DEPTH 7246 PERF. 7801 - 12490

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
10	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

05	4030 X	3547	-0-	-483	-0-	149	1	2780	2	Y	562	444	0	58	1	164
						618	9									
06	3900 X	3020	-0-	-880	-0-	129	1	2430	2	Y	419	436	0	56	1	91
						461	9									
07	3906 X	3191	-0-	-715	-0-	138	1	2577	2	Y	433	332	0	73	1	119
						476	9									
08	3596 X	3049	-0-	-547	-0-	122	1	2478	2	Y	408	378	0	86	1	63
						449	9									
09	3480 X	2297	-0-	-1183	-0-	92	1	1856	2	Y	317	285	0	52	1	43
						349	9									
10	3534 X	3042	-0-	-492	-0-	121	1	2281	2	Y	582	534	0	38	1	53
						640	9									

BRISCOE G WELL #: 12H RRCID -> 261412 COMPL. DATE 10/14/2014 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 8937 - 12585

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
10	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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
10	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

05	4898 X	4282	-0-	-616	-0-	209	1	3898	2	Y	159	139	0	16	1	47
						175	9									
06	4710 X	4275	-0-	-435	-0-	214	1	4061	2	Y	-0-	47	0			-0-
07	4867 X	4217	-0-	-650	-0-	212	1	3969	2	Y	33	24	0			9
						36	9									
08	4867 X	3924	-0-	-943	-0-	186	1	3738	2	Y	-0-	2	0	7	1	-0-
09	4560 X	3789	-0-	-771	-0-	174	1	3604	2	Y	10	9	0			1
						11	9									
10	4433 X	3962	-0-	-471	-0-	196	1	3736	2	Y	27	25	0	1	1	2
						30	9									

GALVAN RANCH WELL #: 26H RRCID -> 263067 COMPL. DATE 09/28/2015 TOTAL DEPTH 9183 PERF. 9738 - 14586

05	7750 X	6246	-0-	-1504	-0-	308	1	5795	2	Y	130	207	0	13	1	38
						143	9									
06	6150 X	5626	-0-	-524	-0-	276	1	5234	2	Y	105	106	0	14	1	23
						116	9									
07	7192 X	6320	-0-	-872	-0-	286	1	5362	2	Y	611	448	0	18	1	168
						672	9									
08	7192 X	5314	-0-	-1878	-0-	247	1	5006	2	Y	55	93	0	121	1	9
						61	9									
09	6960 X	5214	-0-	-1746	-0-	231	1	4831	2	Y	138	121	0	7	1	19
						152	9									
10	6324 X	5147	-0-	-1177	-0-	246	1	4732	2	Y	154	142	0	17	1	14
						169	9									

GALVAN RANCH WELL #: 24H RRCID -> 263175 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 9547 PERF.10469 - 15982

05	18569 X	694	-0-	-17875	-0-	35	1	653	2	Y	5	3	0	1	1	1
						6	9									
06	18326 X	18326	-0-	-0-	-0-	898	1	16987	2	Y	401	262	0	53	1	87
						441	9									
07	16617 X	16617	-0-	-0-	-0-	811	1	15326	2	Y	436	334	0	69	1	120
						480	9									
08	15630 X	15630	-0-	-0-	-0-	716	1	14488	2	Y	387	361	0	86	1	60
						426	9									
09	18330 X	14124	-0-	-4206	-0-	631	1	13095	2	Y	362	324	0	49	1	49
						398	9									
10	18941 X	14142	-0-	-4799	-0-	684	1	13103	2	Y	323	299	0	44	1	29
						355	9									

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
05	4216	X	3124	-0-	-1092	-0-	154	1	2903	2	Y	61	51	0	6	1	18
							67	9									
06	3870	X	3469	-0-	-401	-0-	169	1	3199	2	Y	92	78	0	12	1	20
							101	9									
07	3999	X	2662	-0-	-1337	-0-	131	1	2479	2	Y	47	38	0	16	1	13
							52	9									
08	3999	X	3546	-0-	-453	-0-	163	1	3335	2	Y	44	41	0	9	1	7
							48	9									
09	3510	X	3056	-0-	-454	-0-	140	1	2916	2	Y	-0-	1	0	6	1	-0-
10	3596	X	3182	-0-	-414	-0-	157	1	3025	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE R WELL #: 4H RRCID -> 263371 COMPL. DATE 01/21/2016 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8290 - 13380

05	22	X	-0-	-0-	-22	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-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

05	3441	X	3212	-0-	-229	-0-	154	1	2875	2	Y	166	126	0	17	1	49
							183	9									
06	3270	X	2802	-0-	-468	-0-	136	1	2548	2	Y	107	119	0	14	1	23
							118	9									
07	3379	X	2716	-0-	-663	-0-	130	1	2464	2	Y	111	85	0	19	1	30
							122	9									
08	3379	X	1499	-0-	-1880	-0-	66	1	1334	2	Y	90	84	0	22	1	14
							99	9									
09	3120	X	2799	-0-	-321	-0-	122	1	2530	2	Y	134	119	0	11	1	18
							147	9									
*10	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	157	1	3026	2	Y	157	145	0	16	1	14
							173	9									

GALVAN RANCH WELL #: A444H RRCID -> 263660 COMPL. DATE 01/01/2019 TOTAL DEPTH 9206 PERF. 9761 - 14483

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A442H RRCID -> 263675 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 9208 PERF. 9803 - 14669

05	12338	X	9113	-0-	-3225	-0-	457	1	8608	2	Y	44	36	0	5	1	13
							48	9									
06	11940	X	9835	-0-	-2105	-0-	491	1	9298	2	Y	42	40	0	6	1	9
							46	9									
07	12338	X	10076	-0-	-2262	-0-	505	1	9501	2	Y	64	48	0	7	1	18
							70	9									
08	10292	X	9214	-0-	-1078	-0-	433	1	8722	2	Y	54	51	0	13	1	8
							59	9									
09	10028	X	10028	-0-	-0-	-0-	435	1	9099	2	Y	449	389	0	7	1	61
							494	9									
*10	10269	X	10269	-0-	-0-	-0-	506	1	9698	2	Y	59	61	0	54	1	5
							65	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A443H RRCID -> 263700 COMPL. DATE 01/01/2019 TOTAL DEPTH 9316 PERF. 9796 - 14557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9503	X	9503	-0-	-0-	-0-	473	1	8977	2	Y	48	56	0	5	1	14
							53	9									
06	12480	X	1224	-0-	-11256	-0-	58	1	1157	2	Y	8	19	0	1	1	2
							9	9									
07	12896	X	11099	-0-	-1797	-0-	546	1	10310	2	Y	221	161	0	1	1	61
							243	9									
08	21942	X	21942	-0-	-0-	-0-	1023	1	20723	2	Y	178	167	0	44	1	28
							196	9									
09	18194	X	18194	-0-	-0-	-0-	834	1	17306	2	Y	49	47	0	23	1	7
							54	9									
*10	13441	X	13441	-0-	-0-	-0-	642	1	12270	2	Y	481	438	0	6	1	44
							529	9									

GALVAN RANCH WELL #: A528H RRCID -> 263767 COMPL. DATE 01/30/2016 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 9793 - 15019

05	7564	X	4310	-0-	-3254	-0-	213	1	4022	2	Y	68	57	0	7	1	20
							75	9									
06	7320	X	6231	-0-	-1089	-0-	308	1	5825	2	Y	89	78	0	12	1	19
							98	9									
07	7564	X	5703	-0-	-1861	-0-	285	1	5335	2	Y	75	58	0	15	1	21
							83	9									
08	6138	X	5570	-0-	-568	-0-	257	1	5237	2	Y	69	64	0	15	1	11
							76	9									
09	6240	X	5274	-0-	-966	-0-	241	1	4958	2	Y	68	61	0	9	1	9
							75	9									
10	6448	X	4439	-0-	-2009	-0-	217	1	4146	2	Y	69	64	0	8	1	6
							76	9									

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

05	14074	X	13032	-0-	-1042	-0-	650	1	12306	2	Y	69	56	0	7	1	20
							76	9									
06	13620	X	12433	-0-	-1187	-0-	619	1	11757	2	Y	52	54	0	7	1	11
							57	9									
07	13919	X	12844	-0-	-1075	-0-	645	1	12143	2	Y	51	39	0	9	1	14
							56	9									
08	13485	X	12692	-0-	-793	-0-	596	1	12046	2	Y	45	42	0	10	1	7
							50	9									
09	12930	X	12202	-0-	-728	-0-	557	1	11595	2	Y	45	40	0	6	1	6
							50	9									
10	13020	X	12181	-0-	-839	-0-	602	1	11522	2	Y	52	47	0	6	1	5
							57	9									

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

05	4712	X	4028	-0-	-684	-0-	194	1	3676	2	Y	144	114	0	15	1	42
							158	9									
06	4440	X	3798	-0-	-642	-0-	186	1	3490	2	Y	111	114	0	15	1	24
							122	9									
07	4340	X	3973	-0-	-367	-0-	195	1	3650	2	Y	116	89	0	19	1	32
							128	9									
08	4340	X	4018	-0-	-322	-0-	182	1	3673	2	Y	148	134	0	23	1	23
							163	9									
09	3990	X	3889	-0-	-101	-0-	171	1	3545	2	Y	157	140	0	19	1	21
							173	9									
*10	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	195	1	3693	2	Y	147	136	0	19	1	13
							162	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G GU5 STATE WELL #: RRCID -> 264651 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 7313 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
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	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
06	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-					-0-
07	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					Y	-0-					-0-
08	589	X	206	-0-	-383	-0-	7	1	155	2	Y	40	34	0			6
							44	9									
09	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	1	0	5	1	-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: C454H RRCID -> 264809 COMPL. DATE 03/11/2014 TOTAL DEPTH 8772 PERF. 9400 - 15818

05	14718	X	14718	-0-	-0-	-0-	735	1	13863	2	Y	109	109	0			109
							120	9									
06	14250	X	13977	-0-	-273	-0-	694	1	13163	2	Y	109	109	0			109
							120	9									
07	14787	X	14446	-0-	-341	-0-	722	1	13605	2	Y	108	22	0	87	1	108
							119	9									
08	14787	X	12131	-0-	-2656	-0-	565	1	11447	2	Y	108	30	0	78	1	108
							119	9									
09	14310	X	13662	-0-	-648	-0-	620	1	12923	2	Y	108	20	0	88	1	108
							119	9									
10	14725	X	14134	-0-	-591	-0-	694	1	13321	2	Y	108	12	0	96	1	108
							119	9									

GALVAN RANCH WELL #: A527H RRCID -> 264977 COMPL. DATE 11/27/2011 TOTAL DEPTH 9163 PERF. 9669 - 15085

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B152H RRCID -> 265079 COMPL. DATE 01/26/2016 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 9518 - 15525

05	22010	X	20646	-0-	-1364	-0-	1037	1	19608	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
06	21300	X	19613	-0-	-1687	-0-	983	1	18630	2	Y	-0-					-0-
07	21638	X	19765	-0-	-1873	-0-	998	1	18767	2	Y	-0-					-0-
08	21390	X	19959	-0-	-1431	-0-	940	1	19018	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
09	20370	X	19146	-0-	-1224	-0-	877	1	18269	2	Y	-0-					-0-
10	20646	X	19749	-0-	-897	-0-	980	1	18769	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
05	9331	X	6645	-0-	-2686	-0-	320	1	6053	2	Y	247	197	0	25	1	72
							272	9									
06	8010	X	6070	-0-	-1940	-0-	296	1	5643	2	Y	119	149	0	16	1	26
							131	9									
07	7254	X	6375	-0-	-879	-0-	316	1	5932	2	Y	115	89	0	20	1	32
							127	9									
08	7254	X	6314	-0-	-940	-0-	288	1	5865	2	Y	146	132	0	23	1	23
							161	9									
09	7020	X	5370	-0-	-1650	-0-	244	1	5073	2	Y	48	46	0	18	1	7
							53	9									
10	6634	X	6249	-0-	-385	-0-	302	1	5804	2	Y	130	119	0	6	1	12
							143	9									

BRISCOE G GU4 STATE WELL #: 18H RRCID -> 265195 COMPL. DATE 01/05/2019 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7850 - 13818

05	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	173	1	3306	2	Y	387	340	0	40	1	113
							426	9									
06	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	177	1	3421	2	Y	394	369	0	53	1	85
							433	9									
07	5301	X	3975	-0-	-1326	-0-	180	1	3399	2	Y	360	278	0	68	1	99
							396	9									
08	5301	X	1977	-0-	-3324	-0-	86	1	1705	2	Y	169	171	0	71	1	26
							186	9									
09	5130	X	2540	-0-	-2590	-0-	104	1	2142	2	Y	267	235	0	22	1	36
							294	9									
10	4154	X	3893	-0-	-261	-0-	173	1	3232	2	Y	444	408	0	32	1	40
							488	9									

WATSON GU1 STATE WELL #: 1H RRCID -> 265237 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 8650 - 14138

05	8060	X	7510	-0-	-550	-0-	380	1	7130	2	Y	-0-					-0-
06	12720	X	4034	-0-	-8686	-0-	202	1	3832	2	Y	-0-					-0-
07	13144	X	4048	-0-	-9096	-0-	204	1	3843	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
08	13144	X	5323	-0-	-7821	-0-	250	1	5073	2	Y	-0-					-0-
09	10530	X	4615	-0-	-5915	-0-	211	1	4404	2	Y	-0-					-0-
10	7502	X	4899	-0-	-2603	-0-	242	1	4657	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A401H RRCID -> 265240 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 9616 - 13450

05	38068	X	27886	-0-	-10182	-0-	1365	1	25814	2	Y	643	505	0	66	1	188
							707	9									
06	36840	X	24455	-0-	-12385	-0-	1199	1	22674	2	Y	529	531	0	71	1	115
							582	9									
07	36146	X	18730	-0-	-17416	-0-	919	1	17370	2	Y	401	314	0	92	1	110
							441	9									
08	32054	X	19868	-0-	-12186	-0-	909	1	18455	2	Y	458	418	0	79	1	71
							504	9									
09	28470	X	18887	-0-	-9583	-0-	844	1	17545	2	Y	453	404	0	58	1	62
							498	9									
10	27900	X	19612	-0-	-8288	-0-	944	1	18125	2	Y	494	456	0	55	1	45
							543	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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
10	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

05	23126 X	14566	-0-	-8560	-0-	708 442	1 9	13416	2	Y	402	318	0	41	1	118
06	19800 X	13086	-0-	-6714	-0-	637 420	1 9	12029	2	Y	382	366	0	51	1	83
07	18414 X	12074	-0-	-6340	-0-	589 372	1 9	11113	2	Y	338	262	0	66	1	93
08	17546 X	11591	-0-	-5955	-0-	527 387	1 9	10677	2	Y	352	323	0	67	1	55
09	15210 X	12106	-0-	-3104	-0-	535 477	1 9	11094	2	Y	434	385	0	45	1	59
10	14570 X	11092	-0-	-3478	-0-	530 408	1 9	10154	2	Y	371	343	0	53	1	34

BRISCOE GU1 STATE AR WELL #: 2H RRCID -> 265460 COMPL. DATE 09/20/2015 TOTAL DEPTH 7763 PERF. 8267 - 13357

05	6510 X	6126	-0-	-384	-0-	300 123	1 9	5703	2	Y	112	146	0	11	1	33
06	6300 X	6251	-0-	-49	-0-	310 88	1 9	5853	2	Y	80	85	0	11	1	17
07	6634 X	6171	-0-	-463	-0-	306 92	1 9	5773	2	Y	84	64	0	14	1	23
08	6634 X	6320	-0-	-314	-0-	288 109	1 9	5923	2	Y	99	90	0	17	1	15
09	6420 X	5989	-0-	-431	-0-	271 111	1 9	5607	2	Y	101	89	0	13	1	14
10	6448 X	5943	-0-	-505	-0-	288 125	1 9	5530	2	Y	114	106	0	12	1	10

GALVAN RANCH WELL #: A529H RRCID -> 265517 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 9196 PERF. 9780 - 15342

05	7099 X	3909	-0-	-3190	-0-	194 55	1 9	3660	2	Y	50	39	0	5	1	15
06	6870 X	5813	-0-	-1057	-0-	288 67	1 9	5458	2	Y	61	55	0	8	1	13
07	7099 X	4961	-0-	-2138	-0-	249 56	1 9	4656	2	Y	51	39	0	11	1	14
08	5425 X	4924	-0-	-501	-0-	230 51	1 9	4643	2	Y	46	43	0	10	1	7
09	5820 X	4691	-0-	-1129	-0-	214 51	1 9	4426	2	Y	46	41	0	6	1	6
10	6014 X	4226	-0-	-1788	-0-	205 53	1 9	3968	2	Y	48	44	0	6	1	4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
SAN AMBROSIA D WELL #: 16H RRCID -> 265546 COMPL. DATE 07/14/2017 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 7211 - 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
05	3534	X	2765	-0-	-769	-0-	120	1	2268	2	Y	343	271	0	35	1	100
							377	9									
06	3240	X	2611	-0-	-629	-0-	114	1	2174	2	Y	294	291	0	39	1	64
							323	9									
07	2883	X	2619	-0-	-264	-0-	115	1	2182	2	Y	293	226	0	51	1	80
							322	9									
08	2883	X	2333	-0-	-550	-0-	96	1	1966	2	Y	246	230	0	58	1	38
							271	9									
09	2790	X	2169	-0-	-621	-0-	87	1	1818	2	Y	240	214	0	31	1	33
							264	9									
10	2759	X	2666	-0-	-93	-0-	111	1	2159	2	Y	360	331	0	29	1	33
							396	9									

GALVAN RANCH WELL #: A125H RRCID -> 265781 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 9634 PERF.10020 - 15792

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
10	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

05	14415	X	12674	-0-	-1741	-0-	636	1	12038	2	Y	-0-					-0-
06	13800	X	13093	-0-	-707	-0-	656	1	12437	2	Y	-0-					-0-
07	13795	X	13476	-0-	-319	-0-	680	1	12796	2	Y	-0-					-0-
08	13795	X	7438	-0-	-6357	-0-	351	1	7087	2	Y	-0-					-0-
09	15236	X	15236	-0-	-0-	-0-	698	1	14538	2	Y	-0-					-0-
*10	14070	X	14070	-0-	-0-	-0-	697	1	13372	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

SAN AMBROSIA D WELL #: 14H RRCID -> 266167 COMPL. DATE 02/07/2018 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7166 - 12336

05	2728	X	1123	-0-	-1605	-0-	50	1	923	2	Y	136	136	0	14	1	40
							150	9									
06	2640	X	657	-0-	-1983	-0-	30	1	565	2	Y	56	76	0	8	1	12
							62	9									
07	2728	X	1044	-0-	-1684	-0-	47	1	903	2	Y	85	64	0	10	1	23
							94	9									
08	2077	X	1016	-0-	-1061	-0-	42	1	849	2	Y	114	102	0	17	1	18
							125	9									
09	2010	X	1070	-0-	-940	-0-	42	1	916	2	Y	102	92	0	14	1	14
							112	9									
10	1116	X	771	-0-	-345	-0-	36	1	649	2	Y	78	72	0	13	1	7
							86	9									

BRISCOE R WELL #: 12H RRCID -> 266173 COMPL. DATE 02/11/2016 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7837 - 14268

05	7037	X	6619	-0-	-418	-0-	325	1	6143	2	Y	137	111	0	14	1	40
							151	9									
06	6780	X	6304	-0-	-476	-0-	312	1	5869	2	Y	112	113	0	15	1	24
							123	9									
07	6851	X	4425	-0-	-2426	-0-	221	1	4123	2	Y	74	59	0	19	1	20
							81	9									
08	6758	X	5397	-0-	-1361	-0-	247	1	5037	2	Y	103	92	0	15	1	16
							113	9									
09	6510	X	6207	-0-	-303	-0-	279	1	5777	2	Y	137	121	0	13	1	19
							151	9									
10	6634	X	6304	-0-	-330	-0-	306	1	5848	2	Y	136	126	0	17	1	12
							150	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B138H RRCID -> 266175 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 9199 PERF. 9507 - 16361

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	36487 X	34839	-0-	-1648	-0-	1749	1	33082	2	Y	7	5	0	1	1	2
						8	9									
06	35160 X	33261	-0-	-1899	-0-	1669	1	31585	2	Y	6	6	0	1	1	1
						7	9									
07	36332 X	33815	-0-	-2517	-0-	1702	1	32109	2	Y	4	3	0	1	1	1
						4	9									
08	36332 X	33728	-0-	-2604	-0-	1586	1	32113	2	Y	26	22	0	1	1	4
						29	9									
09	35160 X	32288	-0-	-2872	-0-	1481	1	30803	2	Y	4	4	0	3	1	1
						4	9									
10	34844 X	30733	-0-	-4111	-0-	1524	1	29205	2	Y	4	5	0			-0-
						4	9									

BRASK DUMONT WELL #: 1H RRCID -> 266177 COMPL. DATE 03/29/2015 TOTAL DEPTH 8129 PERF. 8450 - 14073

05	14787 X	13591	-0-	-1196	-0-	683	1	12908	2	Y	-0-					-0-
06	13920 X	12913	-0-	-1007	-0-	647	1	12266	2	Y	-0-					-0-
07	14384 X	12992	-0-	-1392	-0-	655	1	12337	2	Y	-0-					-0-
08	13609 X	13232	-0-	-377	-0-	623	1	12609	2	Y	-0-					-0-
09	13170 X	12560	-0-	-610	-0-	575	1	11985	2	Y	-0-					-0-
10	13578 X	13044	-0-	-534	-0-	645	1	12399	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH LP WELL #: 1H RRCID -> 266258 COMPL. DATE 12/29/2015 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 8872 - 13630

05	8597 X	8597	-0-	-0-	-0-	421	1	7947	2	Y	208	178	0	21	1	61
						229	9									
06	7963 X	7963	-0-	-0-	-0-	392	1	7395	2	Y	160	165	0	21	1	35
						176	9									
07	9920 X	8095	-0-	-1825	-0-	398	1	7521	2	Y	160	123	0	28	1	44
						176	9									
08	9920 X	7920	-0-	-2000	-0-	364	1	7393	2	Y	148	137	0	32	1	23
						163	9									
09	9600 X	7537	-0-	-2063	-0-	337	1	7034	2	Y	151	134	0	19	1	21
						166	9									
10	8587 X	7764	-0-	-823	-0-	375	1	7182	2	Y	188	174	0	18	1	17
						207	9									

SAN AMBROSIA D WELL #: 15H RRCID -> 266470 COMPL. DATE 10/11/2015 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 7126 - 11826

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-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
10	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 #: 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
05	10236	X	10236	-0-	-0-	-0-	508	1	9540	2	Y	171	137	0	18	1	50
							188	9									
06	10271	X	10271	-0-	-0-	-0-	509	1	9641	2	Y	110	121	0	15	1	24
							121	9									
07	10013	X	8523	-0-	-1490	-0-	423	1	7989	2	Y	101	78	0	19	1	28
							111	9									
08	10230	X	7639	-0-	-2591	-0-	288	1	5831	2	Y	1382	1176	0	20	1	214
							1520	9									
09	10260	X	6452	-0-	-3808	-0-	295	1	6105	2	Y	47	80	0	175	1	6
							52	9									
10	10602	X	8217	-0-	-2385	-0-	404	1	7784	2	Y	26	24	0	6	1	2
							29	9									

GALVAN RANCH WELL #: C403H RRCID -> 267049 COMPL. DATE 04/01/2015 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 9524 - 16136

05	25916	X	9312	-0-	-16604	-0-	459	1	8706	2	Y	134	98	0	14	1	39
							147	9									
06	23670	X	7378	-0-	-16292	-0-	365	1	6941	2	Y	65	81	0	9	1	14
							72	9									
07	7688	X	7688	-0-	-0-	-0-	365	1	6912	2	Y	374	274	0	11	1	103
							411	9									
08	9300	X	7217	-0-	-2083	-0-	337	1	6779	2	Y	92	107	0	74	1	14
							101	9									
09	9000	X	6851	-0-	-2149	-0-	311	1	6451	2	Y	81	72	0	12	1	11
							89	9									
10	9300	X	3586	-0-	-5714	-0-	175	1	3359	2	Y	47	44	0	10	1	4
							52	9									

BRISCOE R WELL #: 10H RRCID -> 267050 COMPL. DATE 12/16/2012 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7661 - 13447

05	14012	X	-0-	-0-	-14012	-0-					Y	-0-	4	0			-0-
06	13560	X	-0-	-0-	-13560	-0-					Y	-0-					-0-
07	13330	X	-0-	-0-	-13330	-0-					Y	-0-					-0-
08	12865	X	-0-	-0-	-12865	-0-					Y	-0-					-0-
09	6838	X	6838	-0-	-0-	-0-	296	1	6173	2	Y	335	289	0			46
							369	9									
*10	8681	X	8681	-0-	-0-	-0-	422	1	8059	2	Y	182	170	0	41	1	17
							200	9									

BRISCOE R WELL #: 11H RRCID -> 267051 COMPL. DATE 02/10/2016 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 7943 - 13798

05	6355	X	-0-	-0-	-6355	-0-					Y	-0-	11	0			-0-
06	6150	X	-0-	-0-	-6150	-0-					Y	-0-					-0-
07	6076	X	-0-	-0-	-6076	-0-					Y	-0-					-0-
08	5766	X	-0-	-0-	-5766	-0-					Y	-0-					-0-
09	2260	X	2260	-0-	-0-	-0-	99	1	2117	2	Y	40	35	0			5
							44	9									
*10	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	186	1	3582	2	Y	92	84	0	5	1	8
							101	9									

BRISCOE R WELL #: 8H RRCID -> 267052 COMPL. DATE 04/14/2013 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 8253 - 13245

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-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R WELL #: 6H RRCID -> 267457 COMPL. DATE 01/18/2016 TOTAL DEPTH 7639 PERF. 8405 - 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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE R WELL #: 7H RRCID -> 267458 COMPL. DATE 01/18/2016 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 8100 - 12758

05	31451 X	6926	-0-	-24525	-0-	341	1	6439	2	Y	133	103	0	14	1	39
						146	9									
06	7530 X	6733	-0-	-797	-0-	331	1	6273	2	Y	117	115	0	16	1	25
						129	9									
07	7781 X	6695	-0-	-1086	-0-	331	1	6235	2	Y	117	90	0	20	1	32
						129	9									
08	7192 X	6656	-0-	-536	-0-	307	1	6214	2	Y	123	113	0	23	1	19
						135	9									
09	6900 X	6154	-0-	-746	-0-	276	1	5737	2	Y	128	114	0	16	1	17
						141	9									
10	6944 X	6544	-0-	-400	-0-	316	1	6071	2	Y	143	131	0	16	1	13
						157	9									

GALVAN RANCH LP WELL #: 2H RRCID -> 267933 COMPL. DATE 01/02/2016 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 8415 - 12023

05	7316 X	6340	-0-	-976	-0-	312	1	5881	2	Y	134	111	0	14	1	39
						147	9									
06	6840 X	6094	-0-	-746	-0-	296	1	5621	2	Y	161	144	0	21	1	35
						177	9									
07	7068 X	6214	-0-	-854	-0-	302	1	5736	2	Y	160	123	0	28	1	44
						176	9									
08	7068 X	6142	-0-	-926	-0-	282	1	5689	2	Y	155	143	0	32	1	24
						171	9									
09	6540 X	6031	-0-	-509	-0-	270	1	5597	2	Y	149	133	0	20	1	20
						164	9									
10	6355 X	5853	-0-	-502	-0-	284	1	5440	2	Y	117	108	0	18	1	11
						129	9									

GALVAN STATE WELL #: 2H RRCID -> 267934 COMPL. DATE 01/18/2016 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8461 - 12962

05	3162 X	2774	-0-	-388	-0-	139	1	2606	2	Y	26	21	0	2	1	8
						29	9									
06	3060 X	2668	-0-	-392	-0-	133	1	2511	2	Y	22	22	0	3	1	5
						24	9									
07	3007 X	2863	-0-	-144	-0-	144	1	2696	2	Y	21	16	0	4	1	6
						23	9									
08	2852 X	2799	-0-	-53	-0-	131	1	2648	2	Y	18	17	0	4	1	3
						20	9									
09	2794 X	2794	-0-	-0-	-0-	128	1	2637	2	Y	26	23	0	2	1	4
						29	9									
*10	2861 X	2861	-0-	-0-	-0-	140	1	2695	2	Y	24	23	0	3	1	2
						26	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B346H RRCID -> 267935 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8779 PERF. 9607 - 14592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	27931	X	23874	-0-	-4057	-0-	1196	1	22655	2	Y	21	21	0	2	1	6
							23	9									
06	25980	X	24251	-0-	-1729	-0-	1217	1	23034	2	Y	-0-	6	0			-0-
07	26195	X	23777	-0-	-2418	-0-	1196	1	22581	2	Y	-0-					-0-
08	25761	X	23873	-0-	-1888	-0-	1125	1	22736	2	Y	11	9	0			2
							12	9									
09	24450	X	22683	-0-	-1767	-0-	1038	1	21612	2	Y	30	27	0	1	1	4
							33	9									
10	25048	X	23755	-0-	-1293	-0-	1175	1	22539	2	Y	37	34	0	4	1	3
							41	9									

GALVAN RANCH WELL #: A361H RRCID -> 267936 COMPL. DATE 01/06/2014 TOTAL DEPTH 9142 PERF. 9589 - 13339

05	3503	X	3247	-0-	-256	-0-	157	1	2949	2	Y	128	98	0	13	1	38
							141	9									
06	3360	X	2876	-0-	-484	-0-	144	1	2718	2	Y	13	46	0	2	1	3
							14	9									
07	3410	X	2794	-0-	-616	-0-	140	1	2637	2	Y	15	12	0	2	1	4
							17	9									
08	3379	X	2725	-0-	-654	-0-	128	1	2589	2	Y	7	7	0	3	1	1
							8	9									
09	3240	X	2671	-0-	-569	-0-	123	1	2548	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	3255	X	2883	-0-	-372	-0-	141	1	2742	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A363H RRCID -> 268122 COMPL. DATE 07/26/2018 TOTAL DEPTH 9123 PERF. 9631 - 14399

05	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	576	N	576	-0-	-0-	-0-	28	1	548	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE G WELL #: 14H RRCID -> 268168 COMPL. DATE 08/21/2015 TOTAL DEPTH 7614 PERF. 7744 - 12351

05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRASK DUMONT WELL #: 2H RRCID -> 268195 COMPL. DATE 09/28/2015 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8394 - 11699

05	1798	X	1688	-0-	-110	-0-	85	1	1603	2	Y	-0-					-0-
06	1740	X	1181	-0-	-559	-0-	56	1	1125	2	Y	-0-					-0-
07	1798	X	1465	-0-	-333	-0-	76	1	1389	2	Y	-0-					-0-
08	1674	X	1480	-0-	-194	-0-	70	1	1410	2	Y	-0-					-0-
09	1620	X	1433	-0-	-187	-0-	66	1	1367	2	Y	-0-					-0-
10	1674	X	951	-0-	-723	-0-	47	1	904	2	Y	-0-					-0-

NEEL WELL #: 4H RRCID -> 268196 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 8144 PERF. 8680 - 12151

05	3844	X	2686	-0-	-1158	-0-	134	1	2552	2	Y	-0-					-0-
06	3930	X	3740	-0-	-190	-0-	188	1	3552	2	Y	-0-					-0-
07	4061	X	3026	-0-	-1035	-0-	151	1	2875	2	Y	-0-					-0-
08	4061	X	3127	-0-	-934	-0-	148	1	2979	2	Y	-0-					-0-
09	3750	X	3633	-0-	-117	-0-	168	1	3465	2	Y	-0-					-0-
10	3875	X	3303	-0-	-572	-0-	161	1	3142	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G WELL #: 16H RRCID -> 268283 COMPL. DATE 07/16/2016 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7777 - 12825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					Y	-0-					-0-
06	2700	X	-0-	-0-	-2700	-0-					Y	-0-					-0-
07	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					Y	-0-					-0-
08	961	X	142	-0-	-819	-0-	4	1	138	2	Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					-0-
06	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
07	434	X	134	-0-	-300	-0-	2	1	117	2	Y	14	10	0			4
							15	9									
08	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	1	0	3	1	-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH LP WELL #: 3H RRCID -> 268286 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 8779 - 14325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12152	X	11381	-0-	-771	-0-	571	1	10780	2	Y	27	22	0	3	1	8
							30	9									
06	11580	X	10920	-0-	-660	-0-	545	1	10354	2	Y	19	20	0	3	1	4
							21	9									
07	11966	X	11287	-0-	-679	-0-	569	1	10710	2	Y	7	6	0	3	1	2
							8	9									
08	11656	X	11315	-0-	-341	-0-	532	1	10763	2	Y	18	15	0	2	1	3
							20	9									
09	11100	X	10797	-0-	-303	-0-	495	1	10288	2	Y	13	12	0	2	1	2
							14	9									
10	11377	X	11139	-0-	-238	-0-	553	1	10563	2	Y	21	19	0	2	1	2
							23	9									

GALVAN RANCH WELL #: C307H RRCID -> 268446 COMPL. DATE 03/08/2014 TOTAL DEPTH 8771 PERF. 9443 - 14072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9858	X	9482	-0-	-376	-0-	473	1	8975	2	Y	31	25	0	3	1	9
							34	9									
06	9480	X	9156	-0-	-324	-0-	460	1	8667	2	Y	26	26	0	3	1	6
							29	9									
07	9734	X	9372	-0-	-362	-0-	470	1	8873	2	Y	26	20	0	5	1	7
							29	9									
08	9641	X	9417	-0-	-224	-0-	442	1	8949	2	Y	24	22	0	5	1	4
							26	9									
09	9210	X	9018	-0-	-192	-0-	410	1	8582	2	Y	24	22	0	3	1	3
							26	9									
10	9486	X	9282	-0-	-204	-0-	459	1	8794	2	Y	26	24	0	3	1	2
							29	9									

WATSON STATE WELL #: 4H RRCID -> 268491 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 8635 - 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
05	14539	X	12521	-0-	-2018	-0-	630	1	11891	2	Y	-0-					-0-
06	13440	X	11831	-0-	-1609	-0-	594	1	11237	2	Y	-0-					-0-
07	13206	X	11936	-0-	-1270	-0-	601	1	11335	2	Y	-0-					-0-
08	12803	X	10281	-0-	-2522	-0-	485	1	9796	2	Y	-0-					-0-
09	12120	X	8790	-0-	-3330	-0-	405	1	8385	2	Y	-0-					-0-
10	12524	X	10205	-0-	-2319	-0-	506	1	9698	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B101H RRCID -> 268492 COMPL. DATE 10/13/2012 TOTAL DEPTH 9332 PERF. 9720 - 15314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21917	X	16954	-0-	-4963	-0-	845	1	15981	2	Y	116	86	0	12	1	34
							128	9									
06	18960	X	14473	-0-	-4487	-0-	721	1	13652	2	Y	91	93	0	12	1	20
							100	9									
07	19799	X	19799	-0-	-0-	-0-	992	1	18711	2	Y	87	67	0	16	1	24
							96	9									
08	18941	X	16425	-0-	-2516	-0-	766	1	15540	2	Y	108	98	0	17	1	17
							119	9									
09	17690	X	17690	-0-	-0-	-0-	802	1	16731	2	Y	143	127	0	14	1	19
							157	9									
10	19809	X	16548	-0-	-3261	-0-	812	1	15545	2	Y	174	160	0	17	1	16
							191	9									

GALVAN RANCH WELL #: B102H RRCID -> 268493 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 9323 PERF. 9459 - 15185

05	24211	X	17270	-0-	-6941	-0-	867	1	16328	2	Y	68	48	0	7	1	20
							75	9									
06	22320	X	15551	-0-	-6769	-0-	778	1	14731	2	Y	38	45	0	5	1	8
							42	9									
07	23064	X	14466	-0-	-8598	-0-	728	1	13734	2	Y	4	4	0	7	1	1
							4	9									
08	20739	X	13586	-0-	-7153	-0-	640	1	12901	2	Y	41	35	0	1	1	6
							45	9									
09	17940	X	14273	-0-	-3667	-0-	647	1	13499	2	Y	115	100	0	5	1	16
							127	9									
10	17267	X	12899	-0-	-4368	-0-	635	1	12158	2	Y	96	89	0	14	1	9
							106	9									

BRISCOE G GU7 STATE WELL #: 20H RRCID -> 268595 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7843 - 13273

05	1984	X	1776	-0-	-208	-0-	79	1	1539	2	Y	144	87	0	15	1	42
							158	9									
06	1920	X	-0-	-0-	-1920	-0-					Y	-0-	42	0			-0-
07	1984	X	1581	-0-	-403	-0-	76	1	1388	2	Y	106	77	0			29
							117	9									
08	1767	X	1497	-0-	-270	-0-	66	1	1339	2	Y	84	79	0	21	1	13
							92	9									
09	1710	X	-0-	-0-	-1710	-0-					Y	-0-	2	0	11	1	-0-
10	1767	X	1220	-0-	-547	-0-	59	1	1107	2	Y	49	45	0			4
							54	9									

BRISCOE G GU7 STATE WELL #: 21H RRCID -> 268596 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7828 - 13386

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
10	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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A568H RRCID -> 268633 COMPL. DATE 01/16/2018 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 9319 - 14387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13578	X	12806	-0-	-772	-0-	636	1	12053	2	Y	106	64	0	11	1	31
							117	9									
06	13140	X	12455	-0-	-685	-0-	615	1	11636	2	Y	185	151	0	25	1	40
							204	9									
07	13578	X	12679	-0-	-899	-0-	628	1	11841	2	Y	191	147	0	32	1	52
							210	9									
08	13423	X	13194	-0-	-229	-0-	614	1	12401	2	Y	163	152	0	38	1	25
							179	9									
09	12480	X	11651	-0-	-829	-0-	529	1	10978	2	Y	131	117	0	21	1	18
							144	9									
10	12865	X	4504	-0-	-8361	-0-	223	1	4204	2	Y	70	66	0	16	1	6
							77	9									

GALVAN RANCH WELL #: A567H RRCID -> 268634 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 9725 - 14388

05	12214	X	11250	-0-	-964	-0-	563	1	10626	2	Y	55	33	0	6	1	16
							61	9									
06	11820	X	10780	-0-	-1040	-0-	536	1	10163	2	Y	74	64	0	10	1	16
							81	9									
07	12121	X	11078	-0-	-1043	-0-	552	1	10432	2	Y	85	65	0	13	1	23
							94	9									
08	11811	X	11114	-0-	-697	-0-	519	1	10488	2	Y	97	88	0	17	1	15
							107	9									
09	11100	X	10398	-0-	-702	-0-	472	1	9828	2	Y	89	80	0	12	1	12
							98	9									
10	11253	X	10082	-0-	-1171	-0-	492	1	9433	2	Y	143	131	0	11	1	13
							157	9									

GALVAN RANCH WELL #: A569H RRCID -> 268637 COMPL. DATE 01/18/2018 TOTAL DEPTH 8741 PERF. 9410 - 14729

05	13911	X	13911	-0-	-0-	-0-	694	1	13100	2	Y	106	64	0	11	1	31
							117	9									
06	12420	X	7141	-0-	-5279	-0-	352	1	6682	2	Y	97	94	0	13	1	21
							107	9									
07	13051	X	3215	-0-	-9836	-0-	157	1	2995	2	Y	57	45	0	17	1	16
							63	9									
08	13919	X	-0-	-0-	-13919	-0-					Y	-0-	4	0	12	1	-0-
09	13470	X	12988	-0-	-482	-0-	595	1	12329	2	Y	58	50	0			8
							64	9									
10	13919	X	12354	-0-	-1565	-0-	611	1	11726	2	Y	15	15	0	7	1	1
							17	9									

GALVAN RANCH WELL #: B103H RRCID -> 268841 COMPL. DATE 05/05/2018 TOTAL DEPTH 9324 PERF. 9770 - 14851

05	1287	X	1287	-0-	-0-	-0-	64	1	1182	2	Y	37	24	0	4	1	11
							41	9									
06	1350	X	134	-0-	-1216	-0-	5	1	129	2	Y	-0-	11	0			-0-
07	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-					-0-
08	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-					-0-
09	1290	X	-0-	-0-	-1290	-0-					Y	-0-					-0-
10	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE B GU4 STATE WELL #: 18H RRCID -> 269045 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 7846 - 12730

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
10	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 #: A359H RRCID -> 269225 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 9127 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
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A336H RRCID -> 269250 COMPL. DATE 02/10/2016 TOTAL DEPTH 9343 PERF. 9986 - 15604

05	6727 X	6161	-0-	-566	-0-	307	1	5781	2	Y	66	51	0	7	1	19
						73	9									
06	6510 X	6187	-0-	-323	-0-	308	1	5823	2	Y	51	52	0	7	1	11
						56	9									
07	6696 X	6219	-0-	-477	-0-	312	1	5851	2	Y	51	39	0	9	1	14
						56	9									
08	6634 X	6154	-0-	-480	-0-	287	1	5813	2	Y	49	45	0	10	1	8
						54	9									
09	6300 X	5778	-0-	-522	-0-	263	1	5462	2	Y	48	43	0	6	1	7
						53	9									
10	6386 X	6078	-0-	-308	-0-	296	1	5718	2	Y	58	54	0	6	1	5
						64	9									

GALVAN RANCH WELL #: A334H RRCID -> 269251 COMPL. DATE 02/28/2016 TOTAL DEPTH 9364 PERF.10042 - 14331

05	6293 X	5698	-0-	-595	-0-	285	1	5341	2	Y	65	51	0	7	1	19
						72	9									
06	6090 X	5682	-0-	-408	-0-	283	1	5354	2	Y	41	46	0	5	1	9
						45	9									
07	6293 X	5730	-0-	-563	-0-	289	1	5441	2	Y	-0-	2	0	7	1	-0-
08	5983 X	5548	-0-	-435	-0-	261	1	5287	2	Y	-0-					-0-
09	5670 X	5396	-0-	-274	-0-	246	1	5150	2	Y	-0-					-0-
10	5859 X	611	-0-	-5248	-0-	29	1	582	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A335 H RRCID -> 269252 COMPL. DATE 02/14/2016 TOTAL DEPTH 9363 PERF. 9957 - 15551

05	7843 X	6599	-0-	-1244	-0-	332	1	6267	2	Y	-0-					-0-
06	7590 X	6933	-0-	-657	-0-	347	1	6585	2	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
07	7843 X	6895	-0-	-948	-0-	347	1	6500	2	Y	44	32	0			12
						48	9									
08	7814 X	7814	-0-	-0-	-0-	326	1	6606	2	Y	802	681	0	9	1	124
						882	9									
09	7260 X	6215	-0-	-1045	-0-	280	1	5826	2	Y	99	108	0	102	1	13
						109	9									
10	7161 X	7090	-0-	-71	-0-	301	1	5798	2	Y	901	820	0	12	1	82
						991	9									

GALVAN RANCH WELL #: A540H RRCID -> 269554 COMPL. DATE 12/01/2016 TOTAL DEPTH 9056 PERF. 9964 - 13922

05	10788 X	9896	-0-	-892	-0-	490	1	9266	2	Y	127	99	0	13	1	37
						140	9									
06	9960 X	9450	-0-	-510	-0-	466	1	8874	2	Y	100	102	0	13	1	22
						110	9									
07	10292 X	9545	-0-	-747	-0-	473	1	8965	2	Y	97	75	0	17	1	27
						107	9									
08	10230 X	9536	-0-	-694	-0-	445	1	8983	2	Y	98	91	0	19	1	15
						108	9									
09	9900 X	8758	-0-	-1142	-0-	393	1	8245	2	Y	109	96	0	13	1	15
						120	9									
10	9889 X	8910	-0-	-979	-0-	435	1	8320	2	Y	141	130	0	13	1	13
						155	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
05	2252	X	2252	-0-	-0-	-0-	111	1	2091	2	Y	45	32	0	5	1	13
							50	9									
06	2190	X	1919	-0-	-271	-0-	94	1	1781	2	Y	40	39	0	5	1	9
							44	9									
07	2263	X	1851	-0-	-412	-0-	86	1	1669	2	Y	87	65	0	7	1	24
							96	9									
08	2263	X	732	-0-	-1531	-0-	32	1	678	2	Y	20	24	0	17	1	3
							22	9									
09	2190	X	-0-	-0-	-2190	-0-					Y	1	1	0	3	1	-0-
*10	2480	X	2480	-0-	-0-	-0-	121	1	2275	2	Y	76	69	0			7
							84	9									

BRISCOE B GU1 WELL #: 14H RRCID -> 269556 COMPL. DATE 08/23/2015 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7392 - 12855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5787	X	5787	-0-	-0-	-0-	279	1	5279	2	Y	208	140	0	21	1	61
							229	9									
06	5550	X	4859	-0-	-691	-0-	239	1	4504	2	Y	105	129	0	14	1	23
							116	9									
07	5301	X	2303	-0-	-2998	-0-	112	1	2139	2	Y	47	39	0	18	1	13
							52	9									
08	5797	X	-0-	-0-	-5797	-0-					Y	-0-	4	0	9	1	-0-
09	5610	X	-0-	-0-	-5610	-0-					Y	-0-					-0-
10	5797	X	-0-	-0-	-5797	-0-					Y	-0-					-0-

BRASK DUMONT WELL #: 3H RRCID -> 269594 COMPL. DATE 07/30/2012 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8474 - 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
05	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	76	1	1481	2	Y	-0-					-0-
06	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	72	1	1405	2	Y	-0-					-0-
07	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	66	1	1266	2	Y	-0-					-0-
08	1550	N	1134	-0-	-416	-0-	53	1	1081	2	Y	-0-					-0-
09	1470	N	1020	-0-	-450	-0-	46	1	974	2	Y	-0-					-0-
10	1333	N	1070	-0-	-263	-0-	51	1	1019	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE GU1 STATE AR WELL #: 3H RRCID -> 269603 COMPL. DATE 02/04/2016 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 8238 - 12968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3968	X	3508	-0-	-460	-0-	173	1	3256	2	Y	72	58	0	7	1	21
							79	9									
06	3630	X	3511	-0-	-119	-0-	168	1	3164	2	Y	163	127	0	22	1	35
							179	9									
07	3658	X	3245	-0-	-413	-0-	159	1	3010	2	Y	69	57	0	28	1	19
							76	9									
08	3658	X	3308	-0-	-350	-0-	154	1	3071	2	Y	75	68	0	14	1	12
							83	9									
09	3540	X	3198	-0-	-342	-0-	142	1	2982	2	Y	67	61	0	9	1	9
							74	9									
10	3627	X	2834	-0-	-793	-0-	136	1	2640	2	Y	53	49	0	8	1	5
							58	9									

GALVAN RANCH WELL #: A541H RRCID -> 269604 COMPL. DATE 12/09/2016 TOTAL DEPTH 9051 PERF. 9774 - 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
05	10354	X	8767	-0-	-1587	-0-	441	1	8326	2	Y	-0-					-0-
06	9720	X	8417	-0-	-1303	-0-	421	1	7996	2	Y	-0-					-0-
07	10044	X	8656	-0-	-1388	-0-	436	1	8220	2	Y	-0-					-0-
08	9610	X	7834	-0-	-1776	-0-	367	1	7467	2	Y	-0-					-0-
09	8778	X	8778	-0-	-0-	-0-	405	1	8359	2	Y	13	11	0			2
							14	9									
*10	8929	X	8929	-0-	-0-	-0-	437	1	8370	2	Y	111	101	0	2	1	10
							122	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
05	1240	N	1169	-0-	-71	-0-	53	1	1030	2	Y	78	65	0	8	1	23
							86	9									
06	1080	N	575	-0-	-505	-0-	27	1	512	2	Y	33	45	0	4	1	7
							36	9									
07	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-					Y	1	2	0	6	1	-0-
08	1178	N	174	-0-	-1004	-0-	7	1	161	2	Y	5	4	0			1
							6	9									
09	570	N	21	-0-	-549	-0-	14	2	7	9	Y	6	5	0	1	1	1
*10	83	N	83	-0-	-0-	-0-	74	2	9	9	Y	8	7	0	1	1	1

BRISCOE G WELL #: 39H RRCID -> 269606 COMPL. DATE 06/23/2017 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 7963 - 12146

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
10	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

05	3720	X	2949	-0-	-771	-0-	142	1	2660	2	Y	134	106	0	14	1	39
							147	9									
06	3480	X	2394	-0-	-1086	-0-	114	1	2178	2	Y	93	100	0	12	1	20
							102	9									
07	3317	X	1556	-0-	-1761	-0-	77	1	1412	2	Y	61	48	0	16	1	17
							67	9									
08	3224	X	2298	-0-	-926	-0-	104	1	2109	2	Y	77	70	0	12	1	12
							85	9									
09	2970	X	1510	-0-	-1460	-0-	66	1	1380	2	Y	58	52	0	10	1	8
							64	9									
10	2945	X	1414	-0-	-1531	-0-	66	1	1257	2	Y	83	76	0	7	1	8
							91	9									

GALVAN STATE WELL #: 3H RRCID -> 269619 COMPL. DATE 07/26/2016 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8791 - 13218

05	2449	X	2399	-0-	-50	-0-	118	1	2228	2	Y	48	39	0	5	1	14
							53	9									
06	2370	X	2180	-0-	-190	-0-	106	1	2033	2	Y	37	38	0	5	1	8
							41	9									
07	2449	X	2304	-0-	-145	-0-	112	1	2149	2	Y	39	30	0	6	1	11
							43	9									
08	2418	X	2313	-0-	-105	-0-	107	1	2175	2	Y	28	27	0	8	1	4
							31	9									
09	2310	X	2244	-0-	-66	-0-	99	1	2110	2	Y	32	28	0	4	1	4
							35	9									
10	2387	X	2126	-0-	-261	-0-	106	1	1970	2	Y	45	41	0	4	1	4
							50	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A131H RRCID -> 269620 COMPL. DATE 02/22/2013 TOTAL DEPTH 9621 PERF.10013 - 15129

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	28272 X	17587	-0-	-10685	-0-	878	1	16673	2	Y	33	32	0	3	1	10
						36	9									
06	23400 X	16048	-0-	-7352	-0-	805	1	15226	2	Y	15	20	0	2	1	3
						17	9									
07	21297 X	15362	-0-	-5935	-0-	773	1	14557	2	Y	29	21	0	3	1	8
						32	9									
08	20212 X	14929	-0-	-5283	-0-	702	1	14197	2	Y	27	26	0	5	1	4
						30	9									
09	18090 X	14979	-0-	-3111	-0-	685	1	14261	2	Y	30	27	0	3	1	4
						33	9									
10	17577 X	14171	-0-	-3406	-0-	705	1	13448	2	Y	16	15	0	4	1	1
						18	9									

NEEL WELL #: 2H RRCID -> 269792 COMPL. DATE 09/28/2015 TOTAL DEPTH 8427 PERF. 8820 - 12620

05	1736 X	1579	-0-	-157	-0-	78	1	1501	2	Y	-0-					-0-
06	1590 X	1253	-0-	-337	-0-	62	1	1191	2	Y	-0-					-0-
07	2108 X	1894	-0-	-214	-0-	96	1	1798	2	Y	-0-					-0-
08	2108 X	1375	-0-	-733	-0-	65	1	1310	2	Y	-0-					-0-
09	2040 X	1149	-0-	-891	-0-	51	1	1098	2	Y	-0-					-0-
10	1891 X	1196	-0-	-695	-0-	60	1	1136	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A539H RRCID -> 270008 COMPL. DATE 02/22/2018 TOTAL DEPTH 9077 PERF. 9554 - 14829

05	19561 X	18563	-0-	-998	-0-	922	1	17425	2	Y	196	154	0	20	1	57
						216	9									
06	18570 X	17324	-0-	-1246	-0-	861	1	16292	2	Y	155	158	0	21	1	33
						171	9									
07	18755 X	12853	-0-	-5902	-0-	641	1	12091	2	Y	110	86	0	27	1	30
						121	9									
08	18569 X	16275	-0-	-2294	-0-	761	1	15358	2	Y	142	128	0	22	1	22
						156	9									
09	17970 X	17883	-0-	-87	-0-	814	1	16916	2	Y	139	124	0	18	1	19
						153	9									
10	18569 X	15623	-0-	-2946	-0-	766	1	14711	2	Y	133	123	0	17	1	12
						146	9									

GALVAN RANCH WELL #: A553H RRCID -> 270009 COMPL. DATE 02/01/2018 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 9554 - 14762

05	15903 X	14016	-0-	-1887	-0-	698	1	13196	2	Y	111	89	0	11	1	33
						122	9									
06	14520 X	13349	-0-	-1171	-0-	664	1	12595	2	Y	82	86	0	11	1	18
						90	9									
07	15004 X	13178	-0-	-1826	-0-	656	1	12432	2	Y	82	63	0	14	1	23
						90	9									
08	15004 X	14055	-0-	-949	-0-	658	1	13312	2	Y	77	72	0	16	1	12
						85	9									
09	14310 X	11016	-0-	-3294	-0-	503	1	10459	2	Y	49	44	0	10	1	7
						54	9									
10	14012 X	12266	-0-	-1746	-0-	604	1	11579	2	Y	75	69	0	6	1	7
						83	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A552H RRCID -> 270010 COMPL. DATE 02/20/2019 TOTAL DEPTH 9009 PERF. 9578 - 14741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20820	X	20820	-0-	-0-	-0-	1039	1	19680	2	Y	92	75	0	10	1	27
							101	9									
06	22650	X	19503	-0-	-3147	-0-	975	1	18463	2	Y	59	65	0	8	1	13
							65	9									
07	24676	X	19508	-0-	-5168	-0-	977	1	18466	2	Y	59	46	0	10	1	16
							65	9									
08	24676	X	19595	-0-	-5081	-0-	921	1	18601	2	Y	66	60	0	12	1	10
							73	9									
09	21420	X	18453	-0-	-2967	-0-	842	1	17527	2	Y	76	68	0	8	1	10
							84	9									
10	20832	X	19348	-0-	-1484	-0-	958	1	18376	2	Y	13	13	0	9	1	1
							14	9									

GALVAN RANCH LP WELL #: 4H RRCID -> 270011 COMPL. DATE 09/11/2016 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 8828 - 13067

05	12586	X	8680	-0-	-3906	-0-	431	1	8146	2	Y	94	66	0	10	1	27
							103	9									
06	11430	X	7872	-0-	-3558	-0-	392	1	7399	2	Y	74	75	0	10	1	16
							81	9									
07	7760	X	7760	-0-	-0-	-0-	384	1	7295	2	Y	74	57	0	13	1	20
							81	9									
08	8680	X	7547	-0-	-1133	-0-	352	1	7117	2	Y	71	65	0	15	1	11
							78	9									
09	8400	X	7185	-0-	-1215	-0-	326	1	6784	2	Y	68	61	0	9	1	9
							75	9									
10	8680	X	7314	-0-	-1366	-0-	359	1	6870	2	Y	77	71	0	8	1	7
							85	9									

GALVAN RANCH WELL #: B127H RRCID -> 270012 COMPL. DATE 06/19/2016 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 9366 - 14085

05	7843	X	7073	-0-	-770	-0-	356	1	6706	2	Y	10	8	0	1	1	3
							11	9									
06	7380	X	6926	-0-	-454	-0-	346	1	6571	2	Y	8	8	0	1	1	2
							9	9									
07	7440	X	6948	-0-	-492	-0-	351	1	6590	2	Y	6	5	0	1	1	2
							7	9									
08	7440	X	6898	-0-	-542	-0-	323	1	6563	2	Y	11	9	0	2	1	2
							12	9									
09	7050	X	6451	-0-	-599	-0-	296	1	6146	2	Y	8	7	0	2	1	1
							9	9									
10	7161	X	6852	-0-	-309	-0-	339	1	6502	2	Y	10	9	0	1	1	1
							11	9									

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

05	20324	X	20324	-0-	-0-	-0-	1023	1	19301	2	Y	-0-					-0-
06	25590	X	15174	-0-	-10416	-0-	760	1	14414	2	Y	-0-					-0-
07	26443	X	12666	-0-	-13777	-0-	638	1	12028	2	Y	-0-					-0-
08	26443	X	5665	-0-	-20778	-0-	267	1	5398	2	Y	-0-					-0-
09	25470	X	10074	-0-	-15396	-0-	461	1	9613	2	Y	-0-					-0-
10	20336	X	8607	-0-	-11729	-0-	426	1	8181	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

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
05	27187	X	25826	-0-	-1361	-0-	1293	1	24435	2	Y	89	72	0	9	1	26
							98	9									
06	26010	X	24635	-0-	-1375	-0-	1230	1	23324	2	Y	74	74	0	10	1	16
							81	9									
07	26350	X	24886	-0-	-1464	-0-	1249	1	23560	2	Y	70	54	0	13	1	19
							77	9									
08	26288	X	24743	-0-	-1545	-0-	1159	1	23508	2	Y	69	63	0	14	1	11
							76	9									
09	25440	X	23452	-0-	-1988	-0-	1068	1	22307	2	Y	70	62	0	9	1	10
							77	9									
10	25823	X	24156	-0-	-1667	-0-	1193	1	22871	2	Y	84	77	0	9	1	8
							92	9									

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
05	8742	X	8306	-0-	-436	-0-	408	1	7747	2	Y	137	111	0	14	1	40
							151	9									
06	8370	X	7764	-0-	-606	-0-	384	1	7266	2	Y	104	108	0	14	1	22
							114	9									
07	8835	X	7662	-0-	-1173	-0-	382	1	7191	2	Y	81	63	0	18	1	22
							89	9									
08	8835	X	7488	-0-	-1347	-0-	351	1	7078	2	Y	54	52	0	16	1	8
							59	9									
09	8550	X	7401	-0-	-1149	-0-	333	1	6965	2	Y	94	82	0	7	1	13
							103	9									
10	8308	X	7838	-0-	-470	-0-	381	1	7313	2	Y	131	121	0	11	1	12
							144	9									

GALVAN RANCH WELL #: A522H RRCID -> 270016 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 9249 PERF. 9854 - 13942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2821	X	2353	-0-	-468	-0-	117	1	2175	2	Y	55	43	0	6	1	16
							61	9									
06	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	137	1	2624	2	Y	97	79	0	13	1	21
							107	9									
07	2852	X	2346	-0-	-506	-0-	112	1	2146	2	Y	80	62	0	17	1	22
							88	9									
08	2852	X	2212	-0-	-640	-0-	100	1	2050	2	Y	56	53	0	16	1	9
							62	9									
09	2880	X	1677	-0-	-1203	-0-	76	1	1555	2	Y	42	38	0	7	1	6
							46	9									
10	2976	X	1897	-0-	-1079	-0-	92	1	1760	2	Y	41	38	0	5	1	4
							45	9									

GALVAN RANCH WELL #: A524H RRCID -> 270017 COMPL. DATE 02/02/2014 TOTAL DEPTH 9167 PERF. 9829 - 16361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9982	X	9191	-0-	-791	-0-	455	1	8595	2	Y	128	101	0	13	1	37
							141	9									
06	9450	X	8712	-0-	-738	-0-	433	1	8166	2	Y	103	104	0	14	1	22
							113	9									
07	9765	X	8806	-0-	-959	-0-	438	1	8258	2	Y	100	77	0	18	1	27
							110	9									
08	9672	X	8555	-0-	-1117	-0-	399	1	8051	2	Y	95	87	0	20	1	15
							105	9									
09	9360	X	8023	-0-	-1337	-0-	364	1	7554	2	Y	95	85	0	12	1	13
							105	9									
10	9176	X	8546	-0-	-630	-0-	417	1	7964	2	Y	150	137	0	12	1	14
							165	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
WATSON GU2 STATE WELL #: 2H RRCID -> 270131 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8569 - 12961

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15407 X	13567	-0-	-1840	-0-	683	1	12884	2	Y	-0-					-0-
06	14550 X	12537	-0-	-2013	-0-	629	1	11908	2	Y	-0-					-0-
07	15035 X	8116	-0-	-6919	-0-	406	1	7710	2	Y	-0-					-0-
08	15035 X	11245	-0-	-3790	-0-	528	1	10717	2	Y	-0-					-0-
09	13500 X	12047	-0-	-1453	-0-	554	1	11493	2	Y	-0-					-0-
*10	15346 X	15346	-0-	-0-	-0-	758	1	14573	2	Y	14	13	0			1
						15	9									

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

05	1953 X	1726	-0-	-227	-0-	90	1	1629	2	Y	6	4	0	1	1	2
						7	9									
06	1890 X	1707	-0-	-183	-0-	84	1	1621	2	Y	2	3	0			1
						2	9									
07	1953 X	1619	-0-	-334	-0-	81	1	1538	2	Y	-0-	1	0			-0-
08	1860 X	1554	-0-	-306	-0-	74	1	1480	2	Y	-0-					-0-
09	1740 X	1497	-0-	-243	-0-	68	1	1428	2	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
*10	2150 X	2150	-0-	-0-	-0-	108	1	2030	2	Y	11	10	0			1
						12	9									

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

05	12152 X	10088	-0-	-2064	-0-	505	1	9510	2	Y	66	51	0	7	1	19
						73	9									
06	11580 X	11223	-0-	-357	-0-	556	1	10526	2	Y	128	102	0	17	1	28
						141	9									
07	11810 X	11810	-0-	-0-	-0-	589	1	11129	2	Y	84	67	0	22	1	23
						92	9									
08	11464 X	11464	-0-	-0-	-0-	540	1	10924	2	Y	-0-	6	0	17	1	-0-
09	11220 X	10160	-0-	-1060	-0-	467	1	9693	2	Y	-0-					-0-
10	11811 X	10172	-0-	-1639	-0-	505	1	9667	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A145H RRCID -> 270144 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 9657 PERF.10079 - 14988

05	13020 X	11356	-0-	-1664	-0-	565	1	10727	2	Y	58	43	0	6	1	17
						64	9									
06	12600 X	11354	-0-	-1246	-0-	567	1	10736	2	Y	46	47	0	6	1	10
						51	9									
07	12555 X	10360	-0-	-2195	-0-	518	1	9795	2	Y	43	33	0	8	1	12
						47	9									
08	12276 X	10000	-0-	-2276	-0-	466	1	9468	2	Y	60	55	0	8	1	9
						66	9									
09	11550 X	8697	-0-	-2853	-0-	393	1	8224	2	Y	73	64	0	8	1	10
						80	9									
10	11718 X	10883	-0-	-835	-0-	534	1	10250	2	Y	90	83	0	9	1	8
						99	9									

GALVAN RANCH WELL #: A247H RRCID -> 270152 COMPL. DATE 02/08/2018 TOTAL DEPTH 9354 PERF. 9936 - 14865

05	17298 X	15542	-0-	-1756	-0-	782	1	14760	2	Y	-0-					-0-
06	16740 X	14443	-0-	-2297	-0-	724	1	13719	2	Y	-0-					-0-
07	16089 X	14622	-0-	-1467	-0-	735	1	13887	2	Y	-0-					-0-
08	15965 X	11966	-0-	-3999	-0-	561	1	11405	2	Y	-0-					-0-
09	15090 X	14133	-0-	-957	-0-	647	1	13486	2	Y	-0-					-0-
10	15531 X	13505	-0-	-2026	-0-	670	1	12835	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G GU9 STATE WELL #: 41H RRCID -> 270153 COMPL. DATE 12/20/2015 TOTAL DEPTH 7301 PERF. 7988 - 13849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6975	X	6456	-0-	-519	-0-	271	1	5139	2	Y	951	737	0	97	1	278
							1046	9									
06	6750	X	5998	-0-	-752	-0-	259	1	4890	2	Y	772	780	0	103	1	167
							849	9									
07	5875	X	5875	-0-	-0-	-0-	254	1	4798	2	Y	748	576	0	134	1	205
							823	9									
08	5766	X	5175	-0-	-591	-0-	210	1	4255	2	Y	645	602	0	148	1	100
							710	9									
09	5580	X	3723	-0-	-1857	-0-	145	1	3080	2	Y	453	409	0	82	1	62
							498	9									
*10	6198	X	6198	-0-	-0-	-0-	257	1	4919	2	Y	929	852	0	55	1	84
							1022	9									

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

05	31062	X	28217	-0-	-2845	-0-	1409	1	26603	2	Y	186	147	0	19	1	54
							205	9									
06	31740	X	27070	-0-	-4670	-0-	1347	1	25558	2	Y	150	152	0	20	1	32
							165	9									
07	32550	X	27187	-0-	-5363	-0-	1362	1	25668	2	Y	143	110	0	26	1	39
							157	9									
08	32550	X	27018	-0-	-5532	-0-	1264	1	25607	2	Y	134	124	0	28	1	21
							147	9									
09	27840	X	25497	-0-	-2343	-0-	1165	1	24185	2	Y	134	120	0	17	1	18
							147	9									
10	28210	X	27156	-0-	-1054	-0-	1340	1	25658	2	Y	144	133	0	16	1	13
							158	9									

BRISCOE G GU12 STATE WELL #: 17H RRCID -> 270155 COMPL. DATE 05/09/2016 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 7984 - 13045

05	3937	X	3075	-0-	-862	-0-	127	1	2420	2	Y	480	371	0	49	1	140
							528	9									
06	3810	X	3078	-0-	-732	-0-	132	1	2481	2	Y	423	415	0	56	1	92
							465	9									
07	3813	X	2881	-0-	-932	-0-	124	1	2373	2	Y	349	272	0	73	1	96
							384	9									
08	3813	X	1183	-0-	-2630	-0-	49	1	999	2	Y	123	131	0	69	1	19
							135	9									
09	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	130	1	2720	2	Y	341	298	0	16	1	46
							375	9									
10	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					Y	-0-	5	0	41	1	-0-

GALVAN RANCH WELL #: B410H RRCID -> 270171 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 9644 - 15016

05	20212	X	19346	-0-	-866	-0-	960	1	18149	2	Y	215	168	0	22	1	63
							237	9									
06	20100	X	18389	-0-	-1711	-0-	914	1	17285	2	Y	173	175	0	23	1	38
							190	9									
07	20770	X	18500	-0-	-2270	-0-	921	1	17394	2	Y	168	130	0	30	1	46
							185	9									
08	20770	X	18344	-0-	-2426	-0-	855	1	17311	2	Y	162	150	0	33	1	25
							178	9									
09	19410	X	17221	-0-	-2189	-0-	783	1	16252	2	Y	169	150	0	21	1	23
							186	9									
10	19344	X	17855	-0-	-1489	-0-	874	1	16754	2	Y	206	190	0	20	1	19
							227	9									

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
05	713	N	236	-0-	-477	-0-	11 11	1 9	214	2	Y	10	14	0	1	1	3
06	528	N	528	-0-	-0-	-0-	26 47	1 9	455	2	Y	43	31	0	6	1	9
07	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-	2	0	7	1	-0-
08	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-
09	600	X	307	-0-	-293	-0-	14 20	1 9	273	2	Y	18	16	0			2
10	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-	2	1			-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
05	3844	X	3401	-0-	-443	-0-	154 347	1 9	2900	2	Y	315	247	0	32	1	92
06	4260	X	2945	-0-	-1315	-0-	137 255	1 9	2553	2	Y	232	243	0	31	1	50
07	4402	X	2894	-0-	-1508	-0-	134 245	1 9	2515	2	Y	223	172	0	40	1	61
08	4402	X	2488	-0-	-1914	-0-	107 210	1 9	2171	2	Y	191	178	0	44	1	30
09	3330	X	2043	-0-	-1287	-0-	84 190	1 9	1769	2	Y	173	155	0	24	1	24
10	3410	X	2425	-0-	-985	-0-	108 257	1 9	2060	2	Y	234	216	0	21	1	21

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
05	27187	X	24994	-0-	-2193	-0-	1241 298	1 9	23455	2	Y	271	212	0	28	1	79
06	26040	X	23745	-0-	-2295	-0-	1184 123	1 9	22438	2	Y	112	152	0	15	1	24
07	26567	X	23933	-0-	-2634	-0-	1195 188	1 9	22550	2	Y	171	129	0	19	1	47
08	26133	X	23807	-0-	-2326	-0-	1109 221	1 9	22477	2	Y	201	183	0	34	1	31
09	24690	X	22448	-0-	-2242	-0-	1018 195	1 9	21235	2	Y	177	159	0	25	1	24
10	24986	X	23130	-0-	-1856	-0-	1144 37	1 9	21949	2	Y	34	33	0	22	1	3

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
05	20274	X	18426	-0-	-1848	-0-	915 249	1 9	17262	2	Y	226	181	0	23	1	66
06	19590	X	17383	-0-	-2207	-0-	861 208	1 9	16314	2	Y	189	189	0	25	1	41
07	19871	X	18515	-0-	-1356	-0-	919 218	1 9	17378	2	Y	198	152	0	33	1	54
08	18879	X	18181	-0-	-698	-0-	846 215	1 9	17120	2	Y	195	180	0	39	1	30
09	18075	X	18075	-0-	-0-	-0-	820 218	1 9	17037	2	Y	198	176	0	25	1	27
*10	18698	X	18698	-0-	-0-	-0-	915 232	1 9	17551	2	Y	211	195	0	24	1	19

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
05	12865	X	11192	-0-	-1673	-0-	560	1	10577	2	Y	50	46	0	5	1	15
							55	9									
06	11550	X	11157	-0-	-393	-0-	558	1	10540	2	Y	54	50	0	7	1	12
							59	9									
07	11935	X	11082	-0-	-853	-0-	556	1	10486	2	Y	36	29	0	9	1	10
							40	9									
08	11935	X	11155	-0-	-780	-0-	522	1	10591	2	Y	38	35	0	7	1	6
							42	9									
09	11160	X	10153	-0-	-1007	-0-	462	1	9633	2	Y	53	47	0	5	1	7
							58	9									
10	11532	X	10563	-0-	-969	-0-	520	1	9975	2	Y	62	57	0	6	1	6
							68	9									

GALVAN RANCH WELL #: C505H RRCID -> 270186 COMPL. DATE 04/27/2015 TOTAL DEPTH 3874 PERF. 8910 - 14890

05	19964	X	666	-0-	-19298	-0-	29	1	608	2	Y	26	20	0	2	1	8
							29	9									
06	19320	X	-0-	-0-	-19320	-0-					Y	-0-	8	0			-0-
07	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
08	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-
09	738	X	738	-0-	-0-	-0-	32	1	698	2	Y	7	6	0			1
							8	9									
10	651	X	629	-0-	-22	-0-	30	1	598	2	Y	1	1	0	1	1	-0-
							1	9									

BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 3H RRCID -> 271085 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 8300 - 13165

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	35					35
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	35	0			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	35					35

BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 2H RRCID -> 271086 COMPL. DATE 09/08/2013 TOTAL DEPTH 7778 PERF. 8315 - 13288

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	106	106	0			106
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	106	106	0			106
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	106	106	0			106
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	35	106	0			35
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	35	0			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	35					35

BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 1H RRCID -> 271087 COMPL. DATE 08/02/2015 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 8289 - 13190

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	35					35
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	106	35	0			106
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	35	106	0			35

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

BRISCOE G WELL #: 24H RRCID -> 271114 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 7638 PERF. 7986 - 11960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1116	X	638	-0-	-478	-0-	29	1	561	2	Y	44	37	0	5	1	13
							48	9									
06	1080	X	495	-0-	-585	-0-	26	1	465	2	Y	4	15	0	1	1	1
							4	9									
07	1116	X	744	-0-	-372	-0-	36	1	661	2	Y	43	31	0	1	1	12
							47	9									
08	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-	3	0	9	1	-0-
09	780	X	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-					-0-
10	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	651	X	289	-0-	-362	-0-	16	1	273	2	Y	-0-	17	0			-0-
06	630	X	318	-0-	-312	-0-	17	1	301	2	Y	-0-					-0-
07	651	X	182	-0-	-469	-0-	8	1	174	2	Y	-0-					-0-
08	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-
09	570	X	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					-0-
10	341	X	-0-	-0-	-341	-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
05	10043	X	10043	-0-	-0-	-0-	493	1	9342	2	Y	189	149	0	19	1	55
							208	9									
06	12900	X	10166	-0-	-2734	-0-	503	1	9490	2	Y	157	157	0	21	1	34
							173	9									
07	11935	X	10000	-0-	-1935	-0-	496	1	9340	2	Y	149	115	0	27	1	41
							164	9									
08	11160	X	9624	-0-	-1536	-0-	445	1	9022	2	Y	143	132	0	30	1	22
							157	9									
09	10440	X	9024	-0-	-1416	-0-	407	1	8464	2	Y	139	124	0	18	1	19
							153	9									
10	10509	X	9248	-0-	-1261	-0-	449	1	8621	2	Y	162	149	0	17	1	15
							178	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
05	23932	X	21768	-0-	-2164	-0-	1093	1	20675	2	Y	-0-					-0-
06	22800	X	21435	-0-	-1365	-0-	1075	1	20360	2	Y	-0-					-0-
07	23095	X	21621	-0-	-1474	-0-	1091	1	20530	2	Y	-0-					-0-
08	22754	X	21559	-0-	-1195	-0-	1015	1	20523	2	Y	19	16	0			3
							21	9									
09	21600	X	20359	-0-	-1241	-0-	935	1	19424	2	Y	-0-	1	0	2	1	-0-
10	22165	X	20906	-0-	-1259	-0-	1038	1	19868	2	Y	-0-					-0-

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
05	19623	X	19432	-0-	-191	-0-	967	1	18274	2	Y	174	141	0	18	1	51
							191	9									
06	18630	X	18310	-0-	-320	-0-	912	1	17238	2	Y	145	145	0	19	1	32
							160	9									
07	19933	X	18286	-0-	-1647	-0-	913	1	17218	2	Y	141	109	0	25	1	39
							155	9									
08	19933	X	18069	-0-	-1864	-0-	846	1	17067	2	Y	142	131	0	28	1	22
							156	9									
09	19290	X	17144	-0-	-2146	-0-	779	1	16208	2	Y	143	128	0	18	1	19
							157	9									
10	19437	X	17779	-0-	-1658	-0-	873	1	16722	2	Y	167	154	0	17	1	15
							184	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
05	27869	X	24854	-0-	-3015	-0-	1245	1	23521	2	Y	80	63	0	8	1	23
							88	9									
06	26610	X	24210	-0-	-2400	-0-	1211	1	22933	2	Y	60	62	0	8	1	13
							66	9									
07	26691	X	24347	-0-	-2344	-0-	1224	1	23055	2	Y	62	48	0	10	1	17
							68	9									
08	26133	X	23882	-0-	-2251	-0-	1122	1	22697	2	Y	57	53	0	12	1	9
							63	9									
09	24630	X	22530	-0-	-2100	-0-	1029	1	21435	2	Y	60	54	0	7	1	8
							66	9									
10	25017	X	23149	-0-	-1868	-0-	1144	1	21932	2	Y	66	61	0	7	1	6
							73	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23777	X	22438	-0-	-1339	-0-	1119	1	21146	2	Y	157	123	0	16	1	46
							173	9									
06	22560	X	21553	-0-	-1007	-0-	1070	1	20276	2	Y	188	168	0	25	1	41
							207	9									
07	23064	X	21733	-0-	-1331	-0-	1088	1	20512	2	Y	121	96	0	33	1	33
							133	9									
08	23064	X	21586	-0-	-1478	-0-	1008	1	20448	2	Y	118	109	0	24	1	18
							130	9									
09	22140	X	20550	-0-	-1590	-0-	937	1	19482	2	Y	119	106	0	15	1	16
							131	9									
10	22444	X	21298	-0-	-1146	-0-	1049	1	20092	2	Y	143	132	0	14	1	13
							157	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19468	X	17708	-0-	-1760	-0-	889	1	16794	2	Y	23	19	0	2	1	7
							25	9									
06	18330	X	17122	-0-	-1208	-0-	853	1	16153	2	Y	105	75	0	14	1	23
							116	9									
07	18600	X	17128	-0-	-1472	-0-	859	1	16173	2	Y	87	68	0	18	1	24
							96	9									
08	18290	X	17321	-0-	-969	-0-	807	1	16360	2	Y	140	125	0	17	1	22
							154	9									
09	17430	X	16509	-0-	-921	-0-	745	1	15570	2	Y	176	156	0	18	1	24
							194	9									
10	17701	X	16843	-0-	-858	-0-	826	1	15791	2	Y	205	189	0	21	1	19
							226	9									

GALVAN RANCH WELL #: B434H RRCID -> 271295 COMPL. DATE 10/05/2016 TOTAL DEPTH 8737 PERF. 9282 - 13840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6293	X	5646	-0-	-647	-0-	287	1	5359	2	Y	-0-					-0-
06	6090	X	5068	-0-	-1022	-0-	252	1	4785	2	Y	28	18	0	4	1	6
							31	9									
07	6107	X	5081	-0-	-1026	-0-	257	1	4824	2	Y	-0-	1	0	5	1	-0-
08	5983	X	4774	-0-	-1209	-0-	226	1	4548	2	Y	-0-					-0-
09	5700	X	4502	-0-	-1198	-0-	206	1	4294	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
10	5642	X	4651	-0-	-991	-0-	229	1	4392	2	Y	27	25	0			2
							30	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
05	26288	X	24126	-0-	-2162	-0-	1212	1	22914	2	Y	-0-					-0-
06	25050	X	23017	-0-	-2033	-0-	1147	1	21721	2	Y	135	88	0	18	1	29
							149	9									
07	25606	X	23262	-0-	-2344	-0-	1164	1	21960	2	Y	125	96	0	24	1	34
							138	9									
08	25358	X	24055	-0-	-1303	-0-	1127	1	22800	2	Y	116	107	0	25	1	18
							128	9									
09	23700	X	22693	-0-	-1007	-0-	1037	1	21558	2	Y	89	80	0	15	1	12
							98	9									
10	24118	X	23718	-0-	-400	-0-	1169	1	22403	2	Y	133	122	0	11	1	12
							146	9									

GALVAN RANCH WELL #: B438H RRCID -> 271297 COMPL. DATE 12/13/2014 TOTAL DEPTH 8726 PERF. 9326 - 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
05	21204	X	18551	-0-	-2653	-0-	930	1	17621	2	Y	-0-					-0-
06	19830	X	18228	-0-	-1602	-0-	913	1	17249	2	Y	60	39	0	8	1	13
							66	9									
07	19933	X	18268	-0-	-1665	-0-	919	1	17320	2	Y	26	22	0	10	1	7
							29	9									
08	19499	X	9169	-0-	-10330	-0-	433	1	8736	2	Y	-0-	2	0	5	1	-0-
09	19319	X	19319	-0-	-0-	-0-	887	1	18432	2	Y	-0-					-0-
10	18848	X	11655	-0-	-7193	-0-	579	1	11076	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B344H RRCID -> 271518 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 8739 PERF. 9455 - 14603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31558	X	28582	-0-	-2976	-0-	1430	1	27061	2	Y	83	64	0	9	1	24
							91	9									
06	30210	X	27165	-0-	-3045	-0-	1359	1	25730	2	Y	69	69	0	9	1	15
							76	9									
07	30659	X	27333	-0-	-3326	-0-	1372	1	25886	2	Y	68	52	0	12	1	19
							75	9									
08	30132	X	27544	-0-	-2588	-0-	1294	1	26183	2	Y	61	57	0	13	1	10
							67	9									
09	28530	X	25913	-0-	-2617	-0-	1185	1	24662	2	Y	60	54	0	8	1	8
							66	9									
10	28582	X	24308	-0-	-4274	-0-	1198	1	22957	2	Y	139	127	0	7	1	13
							153	9									

GALVAN RANCH WELL #: B340H RRCID -> 271519 COMPL. DATE 10/02/2019 TOTAL DEPTH 8726 PERF. 9443 - 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
05	19933	X	16633	-0-	-3300	-0-	830	1	15716	2	Y	79	58	0	8	1	23
							87	9									
06	18960	X	15376	-0-	-3584	-0-	772	1	14593	2	Y	10	29	0	2	1	2
							11	9									
07	19127	X	16550	-0-	-2577	-0-	833	1	15717	2	Y	-0-	2	1			-0-
08	18538	X	16108	-0-	-2430	-0-	757	1	15309	2	Y	38	32	0			6
							42	9									
09	16830	X	8272	-0-	-8558	-0-	377	1	7872	2	Y	21	19	0	5	1	3
							23	9									
10	16647	X	11313	-0-	-5334	-0-	560	1	10736	2	Y	15	14	0	3	1	1
							17	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
05	20584	X	17410	-0-	-3174	-0-	868	1	16430	2	Y	102	64	0	10	1	30
							112	9									
06	19560	X	16886	-0-	-2674	-0-	844	1	15990	2	Y	47	61	0	6	1	10
							52	9									
07	19375	X	17563	-0-	-1812	-0-	881	1	16630	2	Y	47	36	0	8	1	13
							52	9									
08	19375	X	17501	-0-	-1874	-0-	820	1	16623	2	Y	53	49	0	9	1	8
							58	9									
09	17940	X	14517	-0-	-3423	-0-	663	1	13808	2	Y	42	37	0	7	1	6
							46	9									
10	17577	X	12226	-0-	-5351	-0-	604	1	11578	2	Y	40	37	0	5	1	4
							44	9									

GALVAN RANCH WELL #: B357H RRCID -> 271521 COMPL. DATE 01/16/2015 TOTAL DEPTH 8822 PERF. 9441 - 14809

05	27094	X	24312	-0-	-2782	-0-	1218	1	23080	2	Y	13	9	0	2	1	4
							14	9									
06	25770	X	22965	-0-	-2805	-0-	1152	1	21803	2	Y	9	10	0	1	1	2
							10	9									
07	26226	X	22688	-0-	-3538	-0-	1143	1	21505	2	Y	36	26	0	2	1	10
							40	9									
08	26226	X	22611	-0-	-3615	-0-	1060	1	21543	2	Y	7	9	0	7	1	1
							8	9									
09	24600	X	22536	-0-	-2064	-0-	1033	1	21493	2	Y	9	8	0	1	1	1
							10	9									
10	24304	X	23327	-0-	-977	-0-	1158	1	22157	2	Y	11	10	0	1	1	1
							12	9									

GALVAN RANCH WELL #: B356H RRCID -> 271522 COMPL. DATE 06/16/2018 TOTAL DEPTH 8829 PERF. 9254 - 14958

05	14694	X	13169	-0-	-1525	-0-	663	1	12506	2	Y	-0-					-0-
06	13950	X	12418	-0-	-1532	-0-	620	1	11798	2	Y	-0-					-0-
07	14074	X	12637	-0-	-1437	-0-	636	1	12001	2	Y	-0-					-0-
08	13733	X	12321	-0-	-1412	-0-	577	1	11744	2	Y	-0-					-0-
09	13080	X	10598	-0-	-2482	-0-	487	1	10111	2	Y	-0-					-0-
10	13175	X	10968	-0-	-2207	-0-	545	1	10423	2	Y	-0-					-0-

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

05	8308	X	2699	-0-	-5609	-0-	134	1	2565	2	Y	-0-					-0-
06	8040	X	6913	-0-	-1127	-0-	346	1	6566	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
07	7595	X	5502	-0-	-2093	-0-	278	1	5220	2	Y	4	3	0			1
							4	9									
08	7595	X	5106	-0-	-2489	-0-	240	1	4866	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	6900	X	5536	-0-	-1364	-0-	254	1	5280	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
10	7130	X	5778	-0-	-1352	-0-	287	1	5490	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: C409H RRCID -> 271524 COMPL. DATE 06/01/2019 TOTAL DEPTH 8676 PERF. 9094 - 13951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24521	X	-0-	-0-	-24521	-0-					Y	-0-					-0-
06	23250	X	-0-	-0-	-23250	-0-					Y	-0-					-0-
07	899	X	28	-0-	-871	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	545	X	545	-0-	-0-	-0-	28	1	508	2	Y	8	7	0			1
							9	9									

GALVAN RANCH WELL #: A545H RRCID -> 271525 COMPL. DATE 07/14/2018 TOTAL DEPTH 9114 PERF. 9660 - 14883

05	18786	X	17841	-0-	-945	-0-	879	1	16679	2	Y	257	202	0	26	1	75
							283	9									
06	18180	X	15101	-0-	-3079	-0-	748	1	14144	2	Y	190	199	0	25	1	41
							209	9									
07	18786	X	16940	-0-	-1846	-0-	837	1	15849	2	Y	231	176	0	33	1	63
							254	9									
08	19401	X	19401	-0-	-0-	-0-	903	1	18283	2	Y	195	182	0	46	1	30
							215	9									
09	17762	X	17762	-0-	-0-	-0-	805	1	16752	2	Y	186	166	0	25	1	25
							205	9									
10	17856	X	17806	-0-	-50	-0-	870	1	16702	2	Y	213	196	0	23	1	19
							234	9									

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

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A558H RRCID -> 271528 COMPL. DATE 09/23/2019 TOTAL DEPTH 8963 PERF. 9422 - 14742

05	29636	X	24586	-0-	-5050	-0-	1231	1	23233	2	Y	111	91	0	11	1	33
							122	9									
06	28290	X	26476	-0-	-1814	-0-	1321	1	25054	2	Y	92	93	0	12	1	20
							101	9									
07	29109	X	25613	-0-	-3496	-0-	1285	1	24220	2	Y	98	75	0	16	1	27
							108	9									
08	29109	X	25166	-0-	-3943	-0-	1179	1	23892	2	Y	86	80	0	20	1	13
							95	9									
09	26700	X	13489	-0-	-13211	-0-	616	1	12818	2	Y	50	45	0	11	1	7
							55	9									
10	27373	X	18371	-0-	-9002	-0-	906	1	17351	2	Y	104	96	0	6	1	9
							114	9									

GALVAN RANCH WELL #: A560H RRCID -> 271529 COMPL. DATE 09/26/2019 TOTAL DEPTH 8895 PERF. 9580 - 14676

05	31372	X	26564	-0-	-4808	-0-	1329	1	25129	2	Y	96	70	0	10	1	28
							106	9									
06	29640	X	27689	-0-	-1951	-0-	1375	1	26072	2	Y	220	171	0	29	1	48
							242	9									
07	29760	X	26718	-0-	-3042	-0-	1345	1	25360	2	Y	12	19	0	38	1	3
							13	9									
08	29202	X	26360	-0-	-2842	-0-	1236	1	25037	2	Y	79	67	0	3	1	12
							87	9									
09	27690	X	16733	-0-	-10957	-0-	763	1	15885	2	Y	77	69	0	10	1	10
							85	9									
10	28613	X	15181	-0-	-13432	-0-	748	1	14339	2	Y	85	78	0	9	1	8
							94	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
05	8525	X	7591	-0-	-934	-0-	380	1	7149	2	Y	56	35	0	6	1	16
							62	9									
06	8250	X	7362	-0-	-888	-0-	363	1	6899	2	Y	91	75	0	12	1	20
							100	9									
07	8525	X	7354	-0-	-1171	-0-	365	1	6898	2	Y	83	64	0	16	1	23
							91	9									
08	8370	X	6174	-0-	-2196	-0-	288	1	5877	2	Y	8	14	0	16	1	1
							9	9									
09	7740	X	7491	-0-	-249	-0-	345	1	7146	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	7595	X	6084	-0-	-1511	-0-	301	1	5780	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									

GALVAN RANCH WELL #: B427H RRCID -> 271533 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 8688 PERF. 9216 - 14074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20057	X	17523	-0-	-2534	-0-	878	1	16644	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
06	18270	X	16720	-0-	-1550	-0-	838	1	15882	2	Y	-0-					-0-
07	18321	X	17395	-0-	-926	-0-	875	1	16511	2	Y	8	6	0			2
							9	9									
08	18011	X	17511	-0-	-500	-0-	820	1	16619	2	Y	65	55	0	2	1	10
							72	9									
09	17100	X	16543	-0-	-557	-0-	753	1	15671	2	Y	108	95	0	8	1	15
							119	9									
10	17515	X	17067	-0-	-448	-0-	834	1	15971	2	Y	238	218	0	13	1	22
							262	9									

GALVAN RANCH WELL #: B432H RRCID -> 271535 COMPL. DATE 01/31/2018 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 9211 - 14001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15872	X	13083	-0-	-2789	-0-	653	1	12352	2	Y	71	56	0	7	1	21
							78	9									
06	14310	X	12307	-0-	-2003	-0-	615	1	11633	2	Y	54	56	0	7	1	12
							59	9									
07	14787	X	12572	-0-	-2215	-0-	629	1	11887	2	Y	51	40	0	9	1	14
							56	9									
08	14229	X	10644	-0-	-3585	-0-	500	1	10102	2	Y	38	36	0	10	1	6
							42	9									
09	13200	X	12452	-0-	-748	-0-	569	1	11826	2	Y	52	46	0	5	1	7
							57	9									
10	13082	X	12085	-0-	-997	-0-	597	1	11423	2	Y	59	55	0	6	1	5
							65	9									

GALVAN RANCH WELL #: B430H RRCID -> 271538 COMPL. DATE 04/05/2019 TOTAL DEPTH 8684 PERF. 9206 - 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
05	22043	X	22043	-0-	-0-	-0-	1096	1	20758	2	Y	172	129	0	18	1	50
							189	9									
06	18909	X	18909	-0-	-0-	-0-	943	1	17834	2	Y	120	128	0	16	1	26
							132	9									
07	26257	X	16928	-0-	-9329	-0-	844	1	15951	2	Y	121	93	0	21	1	33
							133	9									
08	26257	X	17611	-0-	-8646	-0-	823	1	16676	2	Y	102	95	0	24	1	16
							112	9									
09	25410	X	16036	-0-	-9374	-0-	732	1	15197	2	Y	97	87	0	13	1	13
							107	9									
10	22041	X	16156	-0-	-5885	-0-	795	1	15216	2	Y	132	121	0	12	1	12
							145	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
05	25544	X	22586	-0-	-2958	-0-	1126 155	1 9	21305	2	Y	141	85	0	15	1	41
06	23940	X	21632	-0-	-2308	-0-	1076 166	1 9	20390	2	Y	151	139	0	20	1	33
07	24707	X	21337	-0-	-3370	-0-	1065 161	1 9	20111	2	Y	146	113	0	26	1	40
08	24428	X	22086	-0-	-2342	-0-	1031 154	1 9	20901	2	Y	140	129	0	29	1	22
09	22470	X	19824	-0-	-2646	-0-	901 158	1 9	18765	2	Y	144	128	0	18	1	20
10	22599	X	20908	-0-	-1691	-0-	1026 178	1 9	19704	2	Y	162	150	0	17	1	15

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

05	33170	X	24667	-0-	-8503	-0-	1237 19	1 9	23411	2	Y	17	13	0	2	1	5
06	32100	X	25360	-0-	-6740	-0-	1272 15	1 9	24073	2	Y	14	14	0	2	1	3
07	31160	X	31160	-0-	-0-	-0-	1567 12	1 9	29581	2	Y	11	9	0	2	1	3
08	24676	X	23657	-0-	-1019	-0-	1111 28	1 9	22518	2	Y	25	22	0	2	1	4
09	25350	X	22024	-0-	-3326	-0-	1005 58	1 9	20961	2	Y	53	47	0	3	1	7
10	31155	X	30205	-0-	-950	-0-	1497 12	1 9	28696	2	Y	11	11	0	6	1	1

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

05	30659	X	26694	-0-	-3965	-0-	1340 12	1 9	25342	2	Y	11	9	0	1	1	3
06	29520	X	25308	-0-	-4212	-0-	1267 10	1 9	24031	2	Y	9	9	0	1	1	2
07	29636	X	25276	-0-	-4360	-0-	1273 11	1 9	23992	2	Y	10	7	0	2	1	3
08	28861	X	23831	-0-	-5030	-0-	1122 9	1 9	22700	2	Y	8	8	0	2	1	1
09	27150	X	23446	-0-	-3704	-0-	1071 31	1 9	22344	2	Y	28	24	0	1	1	4
10	26691	X	26465	-0-	-226	-0-	1311 36	1 9	25118	2	Y	33	31	0	3	1	3

GALVAN RANCH WELL #: B353H RRCID -> 271543 COMPL. DATE 05/06/2015 TOTAL DEPTH 8833 PERF. 9389 - 14597

05	30349	X	26511	-0-	-3838	-0-	1332 14	1 9	25165	2	Y	13	10	0	2	1	4
06	29370	X	25007	-0-	-4363	-0-	1254 7	1 9	23746	2	Y	6	8	0	1	1	1
07	29326	X	24874	-0-	-4452	-0-	1253 3	1 9	23618	2	Y	3	2	0	1	1	1
08	28644	X	22090	-0-	-6554	-0-	1040	1	21050	2	Y	-0-	1	0			-0-
09	27210	X	19924	-0-	-7286	-0-	913	1	19011	2	Y	-0-					-0-
*10	28581	X	28581	-0-	-0-	-0-	1419 4	1 9	27158	2	Y	4	4	0			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: 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
05	20987	X	17698	-0-	-3289	-0-	877 186	1 9	16635	2	Y	169	133	0	17	1	49
06	19950	X	18247	-0-	-1703	-0-	908 157	1 9	17182	2	Y	143	142	0	19	1	31
07	20181	X	17893	-0-	-2288	-0-	894 152	1 9	16847	2	Y	138	106	0	25	1	38
08	19716	X	18133	-0-	-1583	-0-	847 139	1 9	17147	2	Y	126	117	0	27	1	20
09	18540	X	17105	-0-	-1435	-0-	776 142	1 9	16187	2	Y	129	115	0	16	1	18
10	18848	X	17343	-0-	-1505	-0-	850 166	1 9	16327	2	Y	151	139	0	16	1	14

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
05	16585	X	14301	-0-	-2284	-0-	707 228	1 9	13366	2	Y	207	164	0	21	1	61
06	16080	X	15311	-0-	-769	-0-	756 204	1 9	14351	2	Y	185	181	0	25	1	40
07	16616	X	14292	-0-	-2324	-0-	713 169	1 9	13410	2	Y	154	120	0	32	1	42
08	16616	X	14962	-0-	-1654	-0-	694 171	1 9	14097	2	Y	155	142	0	31	1	24
09	15390	X	14312	-0-	-1078	-0-	647 167	1 9	13498	2	Y	152	135	0	20	1	21
10	15810	X	14954	-0-	-856	-0-	733 185	1 9	14036	2	Y	168	156	0	18	1	15

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
05	20026	X	17473	-0-	-2553	-0-	867 234	1 9	16372	2	Y	213	168	0	22	1	62
06	19380	X	17675	-0-	-1705	-0-	876 198	1 9	16601	2	Y	180	179	0	24	1	39
07	20026	X	17247	-0-	-2779	-0-	860 191	1 9	16196	2	Y	174	134	0	31	1	48
08	19530	X	17335	-0-	-2195	-0-	807 183	1 9	16345	2	Y	166	154	0	34	1	26
09	18180	X	16197	-0-	-1983	-0-	735 178	1 9	15284	2	Y	162	145	0	21	1	22
10	18259	X	16473	-0-	-1786	-0-	805 215	1 9	15453	2	Y	195	179	0	20	1	18

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
05	3751	X	3614	-0-	-137	-0-	167 298	1 9	3149	2	Y	271	214	0	28	1	79
06	3690	X	2929	-0-	-761	-0-	137 195	1 9	2597	2	Y	177	194	0	24	1	38
07	3906	X	2448	-0-	-1458	-0-	114 166	1 9	2168	2	Y	151	117	0	31	1	41
08	3906	X	2842	-0-	-1064	-0-	125 194	1 9	2523	2	Y	176	160	0	30	1	27
09	3780	X	3701	-0-	-79	-0-	158 241	1 9	3302	2	Y	219	194	0	22	1	30
10	3627	X	2701	-0-	-926	-0-	123 239	1 9	2339	2	Y	217	200	0	27	1	20

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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
10	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

05	7812 X	4453	-0-	-3359	-0-	219	1	4122	2	Y	102	90	0	10	1	30
						112	9									
06	7829 X	7829	-0-	-0-	-0-	385	1	7290	2	Y	140	121	0	19	1	30
						154	9									
07	7812 X	7387	-0-	-425	-0-	363	1	6874	2	Y	136	105	0	24	1	37
						150	9									
08	7533 X	7212	-0-	-321	-0-	333	1	6745	2	Y	122	113	0	27	1	19
						134	9									
09	7830 X	6824	-0-	-1006	-0-	309	1	6383	2	Y	120	108	0	15	1	16
						132	9									
10	8091 X	7018	-0-	-1073	-0-	340	1	6510	2	Y	153	140	0	15	1	14
						168	9									

BRISCOE G WELL #: 43H RRCID -> 271823 COMPL. DATE 07/01/2016 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7880 - 12555

05	3844 X	2481	-0-	-1363	-0-	115	1	2139	2	Y	206	160	0	21	1	60
						227	9									
06	3720 X	2776	-0-	-944	-0-	129	1	2443	2	Y	185	180	0	25	1	40
						204	9									
07	3286 X	2955	-0-	-331	-0-	139	1	2599	2	Y	197	151	0	32	1	54
						217	9									
08	2540 X	2540	-0-	-0-	-0-	112	1	2249	2	Y	163	153	0	39	1	25
						179	9									
09	2790 X	1649	-0-	-1141	-0-	70	1	1468	2	Y	101	91	0	21	1	14
						111	9									
10	2945 X	2814	-0-	-131	-0-	127	1	2424	2	Y	239	219	0	12	1	22
						263	9									

GALVAN RANCH WELL #: A536H RRCID -> 271824 COMPL. DATE 09/13/2019 TOTAL DEPTH 9097 PERF. 9596 - 14744

05	19065 X	15086	-0-	-3979	-0-	756	1	14251	2	Y	72	50	0	7	1	21
						79	9									
06	17550 X	15900	-0-	-1650	-0-	791	1	14968	2	Y	128	104	0	17	1	28
						141	9									
07	17701 X	15754	-0-	-1947	-0-	781	1	14745	2	Y	207	156	0	22	1	57
						228	9									
08	17453 X	12566	-0-	-4887	-0-	587	1	11867	2	Y	102	102	0	41	1	16
						112	9									
09	15960 X	2392	-0-	-13568	-0-	108	1	2260	2	Y	22	22	0	13	1	3
						24	9									
10	16430 X	2989	-0-	-13441	-0-	141	1	2753	2	Y	86	78	0	3	1	8
						95	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
05	22413	X	19416	-0-	-2997	-0-	969	1	18311	2	Y	124	92	0	13	1	36
							136	9									
06	21300	X	20338	-0-	-962	-0-	1012	1	19177	2	Y	135	124	0	18	1	29
							149	9									
07	21762	X	19646	-0-	-2116	-0-	981	1	18524	2	Y	128	99	0	23	1	35
							141	9									
08	21514	X	19164	-0-	-2350	-0-	896	1	18136	2	Y	120	111	0	25	1	19
							132	9									
09	20340	X	17898	-0-	-2442	-0-	815	1	16981	2	Y	93	84	0	15	1	13
							102	9									
10	21018	X	18892	-0-	-2126	-0-	929	1	17797	2	Y	151	139	0	11	1	14
							166	9									

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

05	25792	X	23221	-0-	-2571	-0-	1154	1	21792	2	Y	250	195	0	26	1	73
							275	9									
06	24960	X	21910	-0-	-3050	-0-	1088	1	20609	2	Y	194	199	0	26	1	42
							213	9									
07	24707	X	23097	-0-	-1610	-0-	1156	1	21757	2	Y	167	129	0	34	1	46
							184	9									
08	24177	X	24177	-0-	-0-	-0-	1129	1	22859	2	Y	172	158	0	33	1	27
							189	9									
09	22620	X	114	-0-	-22506	-0-	114	2			Y	-0-	5	0	22	1	-0-
*10	24840	X	24840	-0-	-0-	-0-	1220	1	23353	2	Y	243	221	0			22
							267	9									

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

05	19189	X	16900	-0-	-2289	-0-	848	1	16022	2	Y	27	25	0	3	1	8
							30	9									
06	18570	X	16838	-0-	-1732	-0-	843	1	15986	2	Y	8	13	0	1	1	2
							9	9									
07	18724	X	16110	-0-	-2614	-0-	810	1	15300	2	Y	-0-	2	1			-0-
08	18724	X	15692	-0-	-3032	-0-	739	1	14930	2	Y	21	18	0			3
							23	9									
09	18120	X	2648	-0-	-15472	-0-	122	1	2525	2	Y	1	1	0	3	1	-0-
							1	9									
10	17391	X	15882	-0-	-1509	-0-	789	1	15093	2	Y	-0-					-0-

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

05	4818	X	4818	-0-	-0-	-0-	214	1	4024	2	Y	527	386	0	54	1	154
							580	9									
06	3480	X	405	-0-	-3075	-0-	19	1	340	2	Y	42	181	0	6	1	9
							46	9									
07	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					Y	-0-	2	0	7	1	-0-
08	4805	X	-0-	-0-	-4805	-0-					Y	-0-					-0-
09	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					Y	-0-					-0-
10	4805	X	-0-	-0-	-4805	-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
05	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					Y	-0-	6	0			-0-
06	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	126	1	2397	2	Y	301	196	0	40	1	65
							331	9									
07	2821	X	735	-0-	-2086	-0-	35	1	639	2	Y	55	53	0	52	1	15
							61	9									
08	2821	X	1012	-0-	-1809	-0-	45	1	897	2	Y	64	58	0	11	1	10
							70	9									
09	2850	X	887	-0-	-1963	-0-	37	1	749	2	Y	92	81	0	8	1	13
							101	9									
10	2945	X	500	-0-	-2445	-0-	22	1	415	2	Y	57	54	0	11	1	5
							63	9									

BRISCOE G WELL #: 42H RRCID -> 271942 COMPL. DATE 09/25/2018 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7966 - 12317

05	6665	X	6031	-0-	-634	-0-	263	1	4884	2	Y	804	627	0	82	1	235
							884	9									
06	6420	X	4677	-0-	-1743	-0-	204	1	3869	2	Y	549	592	0	73	1	119
							604	9									
07	5983	X	4057	-0-	-1926	-0-	180	1	3394	2	Y	439	343	0	95	1	120
							483	9									
08	6045	X	5429	-0-	-616	-0-	226	1	4578	2	Y	568	513	0	87	1	88
							625	9									
09	5850	X	5414	-0-	-436	-0-	221	1	4577	2	Y	560	500	0	72	1	76
							616	9									
10	6045	X	3682	-0-	-2363	-0-	156	1	2990	2	Y	487	451	0	68	1	44
							536	9									

GALVAN RANCH WELL #: C609H RRCID -> 271944 COMPL. DATE 09/21/2019 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8899 - 13373

05	14229	X	4592	-0-	-9637	-0-	233	1	4359	2	Y	-0-	4	0			-0-
06	11730	X	-0-	-0-	-11730	-0-					Y	-0-					-0-
07	4464	X	85	-0-	-4379	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
08	4588	X	-0-	-0-	-4588	-0-					Y	-0-					-0-
09	4440	X	-0-	-0-	-4440	-0-					Y	-0-					-0-
10	4588	X	1038	-0-	-3550	-0-	48	1	931	2	Y	54	49	0			5
							59	9									

GALVAN RANCH WELL #: A530H RRCID -> 271945 COMPL. DATE 01/02/2018 TOTAL DEPTH 9201 PERF. 9827 - 14574

05	13733	X	12622	-0-	-1111	-0-	627	1	11832	2	Y	148	117	0	15	1	43
							163	9									
06	13260	X	12126	-0-	-1134	-0-	601	1	11393	2	Y	120	121	0	16	1	26
							132	9									
07	13485	X	10159	-0-	-3326	-0-	506	1	9548	2	Y	95	74	0	21	1	26
							105	9									
08	13206	X	11781	-0-	-1425	-0-	553	1	11203	2	Y	23	26	0	19	1	4
							25	9									
09	12420	X	10809	-0-	-1611	-0-	495	1	10308	2	Y	5	5	0	3	1	1
							6	9									
10	12617	X	10873	-0-	-1744	-0-	534	1	10298	2	Y	37	34	0	1	1	3
							41	9									

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
05	14105	X	11523	-0-	-2582	-0-	571	1	10778	2	Y	158	124	0	16	1	46
							174	9									
06	13290	X	12091	-0-	-1199	-0-	597	1	11338	2	Y	142	138	0	19	1	31
							156	9									
07	13733	X	11033	-0-	-2700	-0-	549	1	10361	2	Y	112	88	0	24	1	31
							123	9									
08	12958	X	11652	-0-	-1306	-0-	544	1	10989	2	Y	108	100	0	22	1	17
							119	9									
09	12090	X	9276	-0-	-2814	-0-	422	1	8751	2	Y	94	84	0	14	1	13
							103	9									
10	12493	X	10710	-0-	-1783	-0-	524	1	10044	2	Y	129	119	0	11	1	12
							142	9									

BRISCOE G WELL #: 32H RRCID -> 271948 COMPL. DATE 06/21/2017 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7872 - 12297

05	3162	X	164	-0-	-2998	-0-	1	1	118	2	Y	41	60	0	4	1	12
							45	9									
06	2970	X	-0-	-0-	-2970	-0-					Y	-0-	12	0			-0-
07	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					Y	-0-					-0-
08	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					-0-
09	780	X	30	-0-	-750	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
*10	6274	X	6274	-0-	-0-	-0-	302	1	5805	2	Y	152	138	0			14
							167	9									

BRISCOE G WELL #: 33H RRCID -> 271951 COMPL. DATE 04/28/2014 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7948 - 12405

05	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
06	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE G WELL #: 34H RRCID -> 271952 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7906 - 12279

05	2883	X	930	-0-	-1953	-0-	42	1	768	2	Y	109	132	0	11	1	32
							120	9									
06	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					Y	-0-	32	0			-0-
07	5921	X	-0-	-0-	-5921	-0-					Y	-0-					-0-
08	5921	X	102	-0-	-5819	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
09	5730	X	249	-0-	-5481	-0-	10	1	236	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*10	8861	X	8861	-0-	-0-	-0-	427	1	8211	2	Y	203	185	0			18
							223	9									

GALVAN RANCH WELL #: B425H RRCID -> 272015 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 8649 PERF. 9205 - 14014

05	23281	X	20820	-0-	-2461	-0-	1039	1	19683	2	Y	89	82	0	9	1	26
							98	9									
06	22530	X	20098	-0-	-2432	-0-	1006	1	19036	2	Y	51	59	0	7	1	11
							56	9									
07	22847	X	21949	-0-	-898	-0-	1098	1	20742	2	Y	99	74	0	9	1	27
							109	9									
08	22661	X	21879	-0-	-782	-0-	1023	1	20733	2	Y	112	102	0	20	1	17
							123	9									
09	21120	X	20219	-0-	-901	-0-	923	1	19156	2	Y	127	113	0	14	1	17
							140	9									
10	21948	X	21722	-0-	-226	-0-	1067	1	20493	2	Y	147	136	0	15	1	13
							162	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
05	13857	X	12257	-0-	-1600	-0-	579 745	1 9	10933	2	Y	677	429	0	69	1	198
06	13320	X	12619	-0-	-701	-0-	635 1	1 9	11983	2	Y	1	199	0			-0-
07	13516	X	12272	-0-	-1244	-0-	615 13	1 9	11644	2	Y	12	9	0			3
08	13175	X	12651	-0-	-524	-0-	591 78	1 9	11982	2	Y	71	61	0	2	1	11
09	12630	X	11213	-0-	-1417	-0-	510 78	1 9	10625	2	Y	71	63	0	9	1	10
10	13051	X	12769	-0-	-282	-0-	627 101	1 9	12041	2	Y	92	85	0	9	1	8

BRISCOE G WELL #: 55H RRCID -> 272085 COMPL. DATE 03/18/2019 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7983 - 10935

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
10	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

05	4278	X	630	-0-	-3648	-0-	26 99	1 9	505	2	Y	90	127	0	9	1	26
06	3960	X	-0-	-0-	-3960	-0-					Y	-0-	26	0			-0-
07	3813	X	3802	-0-	-11	-0-	177 300	1 9	3325	2	Y	273	198	0			75
08	3813	X	2680	-0-	-1133	-0-	115 219	1 9	2346	2	Y	199	189	0	54	1	31
09	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	162 469	1 9	3347	2	Y	426	374	0	25	1	58
*10	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	175 493	1 9	3343	2	Y	448	413	0	52	1	41

BRISCOE G WELL #: 28H RRCID -> 272087 COMPL. DATE 12/14/2015 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7783 - 11939

05	1178	X	97	-0-	-1081	-0-	1	1	96	2	Y	-0-	9	0			-0-
06	1140	X	-0-	-0-	-1140	-0-					Y	-0-					-0-
07	1178	X	79	-0-	-1099	-0-	79	2			Y	-0-					-0-
08	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-					-0-
09	720	X	147	-0-	-573	-0-	1 11	1 9	135	2	Y	10	9	0			1
*10	159	X	159	-0-	-0-	-0-	4 13	1 9	142	2	Y	12	11	0	1	1	1

BRISCOE G WELL #: 29H RRCID -> 272278 COMPL. DATE 06/20/2016 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 7797 - 12108

05	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
07	589	X	31	-0-	-558	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
08	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	63	X	63	-0-	-0-	-0-	63	2			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
05	5642	X	1096	-0-	-4546	-0-	44	1	847	2	Y	186	251	0	19	1	54
							205	9									
06	5460	X	-0-	-0-	-5460	-0-					Y	-0-	54	0			-0-
07	5518	X	-0-	-0-	-5518	-0-					Y	-0-					-0-
08	5518	X	-0-	-0-	-5518	-0-					Y	-0-					-0-
09	5340	X	-0-	-0-	-5340	-0-					Y	-0-					-0-
10	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE G WELL #: 31H RRCID -> 272281 COMPL. DATE 05/28/2014 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7931 - 12291

05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
06	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
07	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
08	13	X	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-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

05	3162	X	3123	-0-	-39	-0-	837	1	2035	2	Y	228	221	0			71
							251	9									
06	3150	X	2808	-0-	-342	-0-	727	1	1853	2	Y	207	230	0			48
							228	9									
07	3255	X	2940	-0-	-315	-0-	1599	1	1102	2	Y	217	185	0			80
							239	9									
08	3255	X	2940	-0-	-315	-0-	1336	1	1438	2	Y	151	183	0			48
							166	9									
09	3150	X	2581	-0-	-569	-0-	1656	1	770	2	Y	141	126	0			63
							155	9									
*10	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	3089	1	172	9	Y	156	150	0			69

BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 21H RRCID -> 272284 COMPL. DATE 01/24/2016 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8383 - 13167

05	7223	X	6404	-0-	-819	-0-	1690	1	4105	2	Y	554	560	0			172
							609	9									
06	6990	X	6451	-0-	-539	-0-	1615	1	4119	2	Y	652	674	0			150
							717	9									
07	7285	X	6607	-0-	-678	-0-	3499	1	2412	2	Y	633	550	0			233
							696	9									
08	7285	X	6177	-0-	-1108	-0-	2750	1	2957	2	Y	427	525	0			135
							470	9									
09	6720	X	6052	-0-	-668	-0-	3779	1	1761	2	Y	465	393	0			207
							512	9									
*10	8369	X	8369	-0-	-0-	-0-	7790	1	579	9	Y	526	502	0			231

BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 16H RRCID -> 272285 COMPL. DATE 11/15/2015 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8273 - 13022

05	7192	X	6452	-0-	-740	-0-	1776	1	4315	2	Y	328	332	0			102
							361	9									
06	6900	X	6401	-0-	-499	-0-	1685	1	4297	2	Y	381	395	0			88
							419	9									
07	7130	X	6438	-0-	-692	-0-	3558	1	2451	2	Y	390	334	0			144
							429	9									
08	7130	X	6128	-0-	-1002	-0-	2814	1	3026	2	Y	262	323	0			83
							288	9									
09	6570	X	5826	-0-	-744	-0-	3775	1	1759	2	Y	265	230	0			118
							292	9									
*10	8252	X	8252	-0-	-0-	-0-	7910	1	342	9	Y	311	292	0			137

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
05	9610	X	9358	-0-	-252	-0-	2414	1	5867	2	Y	979	966	0			305
							1077	9									
06	9300	X	8866	-0-	-434	-0-	2203	1	5618	2	Y	950	1036	0			219
							1045	9									
07	9889	X	9313	-0-	-576	-0-	4816	1	3320	2	Y	1070	895	0			394
							1177	9									
08	9889	X	9069	-0-	-820	-0-	3983	1	4283	2	Y	730	893	0			231
							803	9									
09	9300	X	8654	-0-	-646	-0-	5355	1	2493	2	Y	733	638	0			326
							806	9									
*10	11324	X	11324	-0-	-0-	-0-	10481	1	843	9	Y	766	755	0			337

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
05	5270	X	4995	-0-	-275	-0-	1326	1	3223	2	Y	405	393	0			126
							446	9									
06	5190	X	4905	-0-	-285	-0-	1252	1	3193	2	Y	418	448	0			96
							460	9									
07	5363	X	4949	-0-	-414	-0-	2651	1	1825	2	Y	430	368	0			158
							473	9									
08	5363	X	4751	-0-	-612	-0-	2130	1	2291	2	Y	300	363	0			95
							330	9									
09	4920	X	4482	-0-	-438	-0-	2830	1	1319	2	Y	303	263	0			135
							333	9									
*10	6140	X	6140	-0-	-0-	-0-	5765	1	375	9	Y	341	326	0			150

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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	612					Y	-0-	6	0			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	612					Y	-0-					-0-
07	1541	X	929	-0-	-612	-0-	490	1	340	2	Y	90	57	0			33
							99	9									
08	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-	33	0			-0-
09	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					-0-
10	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-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
05	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					-0-
06	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					Y	-0-					-0-
07	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					-0-
08	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					-0-
09	420	X	96	-0-	-324	-0-	59	1	27	2	Y	9	5	0			4
							10	9									
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	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
05	T. A.		221	-0-	221	221	56	1	136	2	Y	26	18	0			8
							29	9									
06	T. A.		77	-0-	77	298	21	1	55	2	Y	1	9	0			-0-
							1	9									
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	298					Y	-0-					-0-
08	298	X	-0-	-0-	-298	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	217	X	-0-	-0-	-217	-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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	10	0			-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE G GU10 STATE WELL #: 10H RRCID -> 272417 COMPL. DATE 03/11/2018 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7914 - 13928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16213	X	6566	-0-	-9647	-0-	299	1	5676	2	Y	537	538	0	55	1	157
							591	9									
06	15690	X	-0-	-0-	-15690	-0-					Y	-0-	157	0			-0-
07	16213	X	3345	-0-	-12868	-0-	155	1	2940	2	Y	227	165	0			62
							250	9									
08	15996	X	5388	-0-	-10608	-0-	238	1	4801	2	Y	317	285	0	45	1	49
							349	9									
09	15210	X	5672	-0-	-9538	-0-	233	1	4870	2	Y	517	456	0	40	1	70
							569	9									
10	6572	X	4753	-0-	-1819	-0-	176	1	3411	2	Y	1060	971	0	63	1	96
							1166	9									

WATSON GU5 WELL #: 5H RRCID -> 272465 COMPL. DATE 07/13/2019 TOTAL DEPTH 8407 PERF. 8855 - 14232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20987	X	9805	-0-	-11182	-0-	492	1	9309	2	Y	4	9	0	1	1	1
							4	9									
06	11700	X	9123	-0-	-2577	-0-	459	1	8658	2	Y	5	4	0	1	1	1
							6	9									
07	12090	X	1549	-0-	-10541	-0-	79	1	1469	2	Y	1	1	0	1	1	-0-
							1	9									
08	12528	X	12528	-0-	-0-	-0-	590	1	11937	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
09	10290	X	9500	-0-	-790	-0-	434	1	9064	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
10	9796	X	9513	-0-	-283	-0-	471	1	9033	2	Y	8	7	0			1
							9	9									

GALVAN RANCH WELL #: A369H RRCID -> 272468 COMPL. DATE 07/11/2015 TOTAL DEPTH 9189 PERF. 9556 - 15666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	77004	X	69207	-0-	-7797	-0-	3464	1	65449	2	Y	267	209	0	27	1	78
							294	9									
06	72990	X	66087	-0-	-6903	-0-	3302	1	62552	2	Y	212	216	0	28	1	46
							233	9									
07	73594	X	66598	-0-	-6996	-0-	3339	1	63030	2	Y	208	160	0	37	1	57
							229	9									
08	72168	X	65150	-0-	-7018	-0-	3057	1	61885	2	Y	189	176	0	41	1	29
							208	9									
09	68490	X	61777	-0-	-6713	-0-	2821	1	58750	2	Y	187	167	0	24	1	25
							206	9									
10	69192	X	63418	-0-	-5774	-0-	3137	1	60104	2	Y	161	148	0	23	1	15
							177	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
05	33728	X	30366	-0-	-3362	-0-	1518	1	28671	2	Y	161	126	0	17	1	47
							177	9									
06	32370	X	28639	-0-	-3731	-0-	1429	1	27069	2	Y	128	130	0	17	1	28
							141	9									
07	32705	X	28743	-0-	-3962	-0-	1442	1	27166	2	Y	123	95	0	22	1	34
							135	9									
08	31899	X	28566	-0-	-3333	-0-	1337	1	27100	2	Y	117	109	0	24	1	18
							129	9									
09	30120	X	27240	-0-	-2880	-0-	1242	1	25863	2	Y	123	109	0	15	1	17
							135	9									
10	30380	X	28030	-0-	-2350	-0-	1382	1	26502	2	Y	133	123	0	15	1	12
							146	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
05	20491	X	18087	-0-	-2404	-0-	901	1	17077	2	Y	99	77	0	10	1	29
							109	9									
06	19320	X	17183	-0-	-2137	-0-	858	1	16240	2	Y	77	79	0	10	1	17
							85	9									
07	19654	X	17586	-0-	-2068	-0-	880	1	16623	2	Y	75	58	0	13	1	21
							83	9									
08	19158	X	17706	-0-	-1452	-0-	829	1	16802	2	Y	68	63	0	15	1	11
							75	9									
09	18000	X	17335	-0-	-665	-0-	796	1	16526	2	Y	12	12	0	9	1	2
							13	9									
10	18073	X	17347	-0-	-726	-0-	861	1	16486	2	Y	-0-	2	1			-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
05	12338	X	11065	-0-	-1273	-0-	557	1	10508	2	Y	-0-					-0-
06	11700	X	10525	-0-	-1175	-0-	529	1	9996	2	Y	-0-					-0-
07	11563	X	8223	-0-	-3340	-0-	412	1	7811	2	Y	-0-					-0-
08	11284	X	-0-	-0-	-11284	-0-					Y	-0-					-0-
09	10960	X	10960	-0-	-0-	-0-	491	1	10231	2	Y	216	187	0			29
							238	9									
10	11067	X	10258	-0-	-809	-0-	505	1	9666	2	Y	79	75	0	26	1	7
							87	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
05	22196	X	21279	-0-	-917	-0-	1052	1	19919	2	Y	280	219	0	29	1	82
							308	9									
06	22320	X	20103	-0-	-2217	-0-	995	1	18859	2	Y	226	229	0	30	1	49
							249	9									
07	23064	X	16049	-0-	-7015	-0-	798	1	15064	2	Y	170	133	0	39	1	47
							187	9									
08	23064	X	6873	-0-	-16191	-0-	314	1	6362	2	Y	179	164	0	34	1	28
							197	9									
09	21210	X	19483	-0-	-1727	-0-	891	1	18511	2	Y	74	69	0	23	1	10
							81	9									
10	21266	X	18420	-0-	-2846	-0-	907	1	17406	2	Y	97	89	0	9	1	9
							107	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
05	32147	X	19798	-0-	-12349	-0-	989	1	18712	2	Y	88	70	0	9	1	26
							97	9									
06	29910	X	21592	-0-	-8318	-0-	1075	1	20371	2	Y	133	112	0	18	1	29
							146	9									
07	29481	X	14008	-0-	-15473	-0-	700	1	13241	2	Y	61	50	0	23	1	17
							67	9									
08	28365	X	14075	-0-	-14290	-0-	660	1	13353	2	Y	56	52	0	12	1	9
							62	9									
09	25110	X	21892	-0-	-3218	-0-	1001	1	20810	2	Y	74	66	0	7	1	10
							81	9									
*10	26839	X	26839	-0-	-0-	-0-	1327	1	25405	2	Y	97	89	0	9	1	9
							107	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
05	28427	X	25729	-0-	-2698	-0-	1267	1	23977	2	Y	441	345	0	45	1	129
							485	9									
06	27510	X	24186	-0-	-3324	-0-	1197	1	22609	2	Y	345	353	0	46	1	75
							380	9									
07	28210	X	24567	-0-	-3643	-0-	1224	1	23060	2	Y	257	202	0	60	1	70
							283	9									
08	26908	X	25568	-0-	-1340	-0-	1189	1	24069	2	Y	282	257	0	51	1	44
							310	9									
09	25590	X	23776	-0-	-1814	-0-	1073	1	22370	2	Y	303	270	0	36	1	41
							333	9									
10	25730	X	24434	-0-	-1296	-0-	1193	1	22856	2	Y	350	322	0	37	1	32
							385	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
05	4991	X	4287	-0-	-704	-0-	1150	1	2793	2	Y	313	319	0			97
							344	9									
06	4650	X	4161	-0-	-489	-0-	1076	1	2745	2	Y	309	335	0			71
							340	9									
07	4619	X	4222	-0-	-397	-0-	2290	1	1580	2	Y	320	273	0			118
							352	9									
08	4588	X	3920	-0-	-668	-0-	1779	1	1914	2	Y	206	259	0			65
							227	9									
09	4440	X	3881	-0-	-559	-0-	2485	1	1158	2	Y	216	185	0			96
							238	9									
*10	4989	X	4989	-0-	-0-	-0-	4757	1	232	9	Y	211	214	0			93

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
05	36146	X	31359	-0-	-4787	-0-	1568	1	29618	2	Y	157	121	0	16	1	46
							173	9									
06	34560	X	30706	-0-	-3854	-0-	1533	1	29031	2	Y	129	130	0	17	1	28
							142	9									
07	33604	X	30813	-0-	-2791	-0-	1544	1	29136	2	Y	121	94	0	22	1	33
							133	9									
08	32705	X	30959	-0-	-1746	-0-	1451	1	29386	2	Y	111	103	0	24	1	17
							122	9									
09	31020	X	28947	-0-	-2073	-0-	1319	1	27498	2	Y	118	105	0	14	1	16
							130	9									
10	31744	X	29934	-0-	-1810	-0-	1477	1	28303	2	Y	140	129	0	14	1	13
							154	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
05	31992	X	27583	-0-	-4409	-0-	1381 147	1 9	26055	2	Y	134	105	0	14	1	39
06	30510	X	27418	-0-	-3092	-0-	1370 117	1 9	25931	2	Y	106	108	0	14	1	23
07	29450	X	27629	-0-	-1821	-0-	1385 108	1 9	26136	2	Y	98	76	0	18	1	27
08	28644	X	27675	-0-	-969	-0-	1295 106	1 9	26274	2	Y	96	88	0	20	1	15
09	27420	X	26058	-0-	-1362	-0-	1191 110	1 9	24757	2	Y	100	89	0	12	1	14
10	28334	X	27112	-0-	-1222	-0-	1340 120	1 9	25652	2	Y	109	101	0	12	1	10

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
05	39029	X	33855	-0-	-5174	-0-	1695 154	1 9	32006	2	Y	140	110	0	14	1	41
06	37290	X	33008	-0-	-4282	-0-	1648 123	1 9	31237	2	Y	112	114	0	15	1	24
07	36487	X	33741	-0-	-2746	-0-	1694 120	1 9	31927	2	Y	109	84	0	19	1	30
08	35557	X	33350	-0-	-2207	-0-	1564 113	1 9	31673	2	Y	103	95	0	22	1	16
09	33540	X	31639	-0-	-1901	-0-	1445 119	1 9	30075	2	Y	108	96	0	13	1	15
10	34100	X	32693	-0-	-1407	-0-	1614 140	1 9	30939	2	Y	127	117	0	13	1	12

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
05	9580	X	9580	-0-	-0-	-0-	481	1	9099	2	Y	-0-					-0-
06	9434	X	9434	-0-	-0-	-0-	472	1	8962	2	Y	-0-					-0-
07	9745	X	9745	-0-	-0-	-0-	490	1	9255	2	Y	-0-					-0-
08	9780	X	9780	-0-	-0-	-0-	460	1	9320	2	Y	-0-					-0-
09	9420	X	9247	-0-	-173	-0-	423	1	8824	2	Y	-0-					-0-
10	9734	X	9618	-0-	-116	-0-	477	1	9141	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
05	19468	X	16628	-0-	-2840	-0-	828 151	1 9	15649	2	Y	137	107	0	14	1	40
06	17670	X	15935	-0-	-1735	-0-	793 119	1 9	15023	2	Y	108	111	0	14	1	23
07	18259	X	16374	-0-	-1885	-0-	820 120	1 9	15434	2	Y	109	83	0	19	1	30
08	17577	X	16495	-0-	-1082	-0-	771 112	1 9	15612	2	Y	102	95	0	21	1	16
09	16650	X	15863	-0-	-787	-0-	720 114	1 9	15029	2	Y	104	93	0	13	1	14
10	16616	X	16251	-0-	-365	-0-	801 142	1 9	15308	2	Y	129	118	0	13	1	12

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
05	44051	X	39532	-0-	-4519	-0-	1980	1	37420	2	Y	120	94	0	12	1	35
							132	9									
06	42360	X	37436	-0-	-4924	-0-	1875	1	35455	2	Y	96	97	0	13	1	21
							106	9									
07	42749	X	37938	-0-	-4811	-0-	1905	1	35934	2	Y	90	70	0	16	1	25
							99	9									
08	41540	X	37529	-0-	-4011	-0-	1762	1	35675	2	Y	84	78	0	18	1	13
							92	9									
09	39000	X	36900	-0-	-2100	-0-	1687	1	35121	2	Y	84	75	0	11	1	11
							92	9									
10	39525	X	37901	-0-	-1624	-0-	1873	1	35916	2	Y	102	94	0	10	1	9
							112	9									

GALVAN RANCH WELL #: B312H RRCID -> 273022 COMPL. DATE 06/16/2015 TOTAL DEPTH 8859 PERF. 9267 - 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
05	27621	X	23780	-0-	-3841	-0-	1188	1	22440	2	Y	138	108	0	14	1	40
							152	9									
06	25860	X	22693	-0-	-3167	-0-	1129	1	21442	2	Y	111	112	0	15	1	24
							122	9									
07	25916	X	22667	-0-	-3249	-0-	1134	1	21415	2	Y	107	83	0	19	1	29
							118	9									
08	25730	X	22610	-0-	-3120	-0-	1059	1	21439	2	Y	102	94	0	21	1	16
							112	9									
09	23850	X	21319	-0-	-2531	-0-	972	1	20231	2	Y	105	94	0	13	1	14
							116	9									
10	23777	X	22188	-0-	-1589	-0-	1091	1	20959	2	Y	125	115	0	13	1	11
							138	9									

GALVAN RANCH WELL #: B324H RRCID -> 273023 COMPL. DATE 05/07/2016 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 9285 - 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
05	36766	X	31797	-0-	-4969	-0-	1594	1	30153	2	Y	45	34	0	5	1	13
							50	9									
06	35580	X	30746	-0-	-4834	-0-	1539	1	29171	2	Y	33	35	0	4	1	7
							36	9									
07	35960	X	30360	-0-	-5600	-0-	1526	1	28797	2	Y	34	26	0	6	1	9
							37	9									
08	35185	X	30081	-0-	-5104	-0-	1416	1	28631	2	Y	31	28	0	7	1	5
							34	9									
09	32940	X	28636	-0-	-4304	-0-	1311	1	27291	2	Y	31	28	0	4	1	4
							34	9									
10	31806	X	29506	-0-	-2300	-0-	1462	1	28000	2	Y	40	36	0	4	1	4
							44	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21297	X	17536	-0-	-3761	-0-	867	1	16322	2	Y	315	250	0	32	1	92
							347	9									
06	19650	X	16360	-0-	-3290	-0-	807	1	15297	2	Y	233	243	0	31	1	51
							256	9									
07	19561	X	17138	-0-	-2423	-0-	848	1	16007	2	Y	257	197	0	40	1	71
							283	9									
08	18879	X	16731	-0-	-2148	-0-	772	1	15698	2	Y	237	220	0	51	1	37
							261	9									
09	17760	X	15771	-0-	-1989	-0-	709	1	14795	2	Y	243	217	0	30	1	33
							267	9									
10	17546	X	15963	-0-	-1583	-0-	776	1	14869	2	Y	289	266	0	30	1	26
							318	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
05	14415 X	11679	-0-	-2736	-0-	578	1	10870	2	Y	210	163	0	22	1	61
						231	9									
06	13200 X	11438	-0-	-1762	-0-	567	1	10708	2	Y	148	157	0	20	1	32
						163	9									
07	12989 X	11570	-0-	-1419	-0-	576	1	10842	2	Y	138	107	0	25	1	38
						152	9									
08	12493 X	12182	-0-	-311	-0-	565	1	11453	2	Y	149	137	0	27	1	23
						164	9									
09	11880 X	10509	-0-	-1371	-0-	473	1	9880	2	Y	142	127	0	19	1	19
						156	9									
10	11811 X	11576	-0-	-235	-0-	562	1	10817	2	Y	179	165	0	17	1	16
						197	9									

GALVAN STATE WELL #: 7H RRCID -> 273027 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 8043 - 11929

05	12152 X	10602	-0-	-1550	-0-	522	1	9862	2	Y	198	157	0	20	1	58
						218	9									
06	11760 X	10418	-0-	-1342	-0-	512	1	9719	2	Y	170	168	0	23	1	37
						187	9									
07	11470 X	10284	-0-	-1186	-0-	510	1	9598	2	Y	160	124	0	29	1	44
						176	9									
08	10974 X	9713	-0-	-1261	-0-	449	1	9096	2	Y	153	141	0	32	1	24
						168	9									
09	10530 X	9323	-0-	-1207	-0-	421	1	8727	2	Y	159	142	0	19	1	22
						175	9									
10	10757 X	9513	-0-	-1244	-0-	462	1	8841	2	Y	191	177	0	19	1	17
						210	9									

BRISCOE GU2 STATE AR WELL #: 5H RRCID -> 273035 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 9582 - 14684

05	12741 X	11016	-0-	-1725	-0-	552	1	10409	2	Y	50	56	0	5	1	15
						55	9									
06	12270 X	10091	-0-	-2179	-0-	505	1	9531	2	Y	50	47	0	7	1	11
						55	9									
07	12679 X	11328	-0-	-1351	-0-	568	1	10703	2	Y	52	40	0	9	1	14
						57	9									
08	12121 X	11391	-0-	-730	-0-	533	1	10800	2	Y	53	49	0	10	1	8
						58	9									
09	11130 X	10503	-0-	-627	-0-	480	1	9973	2	Y	45	40	0	7	1	6
						50	9									
10	11315 X	10964	-0-	-351	-0-	541	1	10378	2	Y	41	38	0	5	1	4
						45	9									

BRISCOE GU2 STATE AR WELL #: 6H RRCID -> 273036 COMPL. DATE 07/29/2017 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 9197 - 14260

05	28086 X	25583	-0-	-2503	-0-	1272	1	24082	2	Y	208	167	0	21	1	61
						229	9									
06	26760 X	23150	-0-	-3610	-0-	1152	1	21807	2	Y	174	174	0	23	1	38
						191	9									
07	27652 X	26117	-0-	-1535	-0-	1304	1	24626	2	Y	170	131	0	30	1	47
						187	9									
08	27342 X	25735	-0-	-1607	-0-	1202	1	24347	2	Y	169	156	0	34	1	26
						186	9									
09	25830 X	24635	-0-	-1195	-0-	1118	1	23274	2	Y	221	196	0	21	1	30
						243	9									
10	26102 X	25202	-0-	-900	-0-	1239	1	23750	2	Y	194	179	0	27	1	18
						213	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
05	29946	X	26052	-0-	-3894	-0-	1299	1	24535	2	Y	198	154	0	20	1	58
							218	9									
06	28320	X	24472	-0-	-3848	-0-	1220	1	23085	2	Y	152	157	0	20	1	33
							167	9									
07	27993	X	24736	-0-	-3257	-0-	1236	1	23335	2	Y	150	116	0	26	1	41
							165	9									
08	27280	X	24810	-0-	-2470	-0-	1158	1	23490	2	Y	147	135	0	30	1	23
							162	9									
09	25800	X	24110	-0-	-1690	-0-	1097	1	22844	2	Y	154	137	0	19	1	21
							169	9									
10	26040	X	25524	-0-	-516	-0-	1258	1	24062	2	Y	185	170	0	19	1	17
							204	9									

BRISCOE STATE AR WELL #: 9H RRCID -> 273195 COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 8119 - 12773

05	13299	X	11939	-0-	-1360	-0-	586	1	11122	2	Y	210	165	0	22	1	61
							231	9									
06	12720	X	11318	-0-	-1402	-0-	559	1	10580	2	Y	163	167	0	22	1	35
							179	9									
07	12803	X	12292	-0-	-511	-0-	610	1	11486	2	Y	178	136	0	28	1	49
							196	9									
08	12400	X	12142	-0-	-258	-0-	561	1	11405	2	Y	160	149	0	35	1	25
							176	9									
09	11580	X	11007	-0-	-573	-0-	499	1	10332	2	Y	160	143	0	20	1	22
							176	9									
10	12307	X	11560	-0-	-747	-0-	560	1	10774	2	Y	205	189	0	19	1	19
							226	9									

BRISCOE R WELL #: 15H RRCID -> 273198 COMPL. DATE 03/16/2018 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7996 - 12360

05	11873	X	10636	-0-	-1237	-0-	522	1	9857	2	Y	234	185	0	24	1	68
							257	9									
06	11490	X	10099	-0-	-1391	-0-	496	1	9398	2	Y	186	189	0	25	1	40
							205	9									
07	11873	X	10018	-0-	-1855	-0-	495	1	9315	2	Y	189	145	0	32	1	52
							208	9									
08	10881	X	9268	-0-	-1613	-0-	428	1	8640	2	Y	182	169	0	37	1	28
							200	9									
09	10380	X	7668	-0-	-2712	-0-	343	1	7130	2	Y	177	158	0	23	1	24
							195	9									
10	10633	X	8171	-0-	-2462	-0-	399	1	7634	2	Y	125	116	0	22	1	11
							138	9									

GALVAN RANCH WELL #: A508H RRCID -> 273199 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 9123 PERF. 9664 - 14760

05	10601	X	10601	-0-	-0-	-0-	519	1	9815	2	Y	243	196	0	25	1	71
							267	9									
06	9394	X	9394	-0-	-0-	-0-	461	1	8736	2	Y	179	187	0	24	1	39
							197	9									
07	12183	X	9965	-0-	-2218	-0-	493	1	9284	2	Y	171	132	0	31	1	47
							188	9									
08	12183	X	9904	-0-	-2279	-0-	458	1	9257	2	Y	172	158	0	34	1	27
							189	9									
09	11790	X	7573	-0-	-4217	-0-	340	1	7078	2	Y	141	127	0	22	1	19
							155	9									
10	10602	X	7913	-0-	-2689	-0-	381	1	7310	2	Y	202	186	0	17	1	18
							222	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
05	8029	X	7352	-0-	-677	-0-	356 282	1 9	6714	2	Y	256	206	0	26	1	75
06	7770	X	6558	-0-	-1212	-0-	326 118	1 9	6114	2	Y	107	145	0	14	1	23
07	8122	X	6796	-0-	-1326	-0-	336 129	1 9	6331	2	Y	117	89	0	19	1	32
08	8122	X	6743	-0-	-1379	-0-	312 133	1 9	6298	2	Y	121	111	0	23	1	19
09	7860	X	6519	-0-	-1341	-0-	295 135	1 9	6089	2	Y	123	110	0	15	1	17
10	7347	X	6617	-0-	-730	-0-	325 99	1 9	6193	2	Y	90	84	0	15	1	8

GALVAN RANCH WELL #: A502H RRCID -> 273217 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 9121 PERF. 9608 - 14379

05	7967	X	7243	-0-	-724	-0-	354 195	1 9	6694	2	Y	177	126	0	18	1	52
06	7710	X	5070	-0-	-2640	-0-	245 125	1 9	4700	2	Y	114	126	0	15	1	25
07	6975	X	5464	-0-	-1511	-0-	266 147	1 9	5051	2	Y	134	102	0	20	1	37
08	7254	X	5025	-0-	-2229	-0-	230 127	1 9	4668	2	Y	115	107	0	27	1	18
09	7020	X	4706	-0-	-2314	-0-	209 130	1 9	4367	2	Y	118	105	0	15	1	16
10	7254	X	4896	-0-	-2358	-0-	235 186	1 9	4475	2	Y	169	156	0	14	1	15

GALVAN RANCH WELL #: A503H RRCID -> 273221 COMPL. DATE 04/19/2019 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 9703 - 14492

05	13971	X	13971	-0-	-0-	-0-	651 1002	1 9	12318	2	Y	911	583	0	93	1	266
06	12242	X	12242	-0-	-0-	-0-	584 614	1 9	11044	2	Y	558	629	0	74	1	121
07	12167	X	12167	-0-	-0-	-0-	536 1548	1 9	10083	2	Y	1407	1045	0	97	1	386
08	13981	X	11277	-0-	-2704	-0-	518 299	1 9	10460	2	Y	272	338	0	278	1	42
09	13530	X	12358	-0-	-1172	-0-	549 383	1 9	11426	2	Y	348	308	0	35	1	47
10	13981	X	10587	-0-	-3394	-0-	512 286	1 9	9789	2	Y	260	241	0	42	1	24

GALVAN RANCH WELL #: A504H RRCID -> 273228 COMPL. DATE 05/04/2019 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 9641 - 14345

05	16957	X	15336	-0-	-1621	-0-	753 369	1 9	14214	2	Y	335	238	0	34	1	98
06	16410	X	11686	-0-	-4724	-0-	573 245	1 9	10868	2	Y	223	243	0	30	1	48
07	12803	X	11663	-0-	-1140	-0-	576 239	1 9	10848	2	Y	217	167	0	39	1	59
08	15345	X	11111	-0-	-4234	-0-	513 221	1 9	10377	2	Y	201	186	0	43	1	31
09	14850	X	8501	-0-	-6349	-0-	381 172	1 9	7948	2	Y	156	141	0	25	1	21
10	15345	X	9763	-0-	-5582	-0-	471 244	1 9	9048	2	Y	222	204	0	19	1	20

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
05	9858	X	9584	-0-	-274	-0-	471	1	8906	2	Y	188	144	0	19	1	55
							207	9									
06	8972	X	8972	-0-	-0-	-0-	442	1	8364	2	Y	151	153	0	20	1	33
							166	9									
07	10819	X	9024	-0-	-1795	-0-	446	1	8415	2	Y	148	114	0	26	1	41
							163	9									
08	10819	X	8982	-0-	-1837	-0-	415	1	8405	2	Y	147	136	0	29	1	23
							162	9									
09	10470	X	8452	-0-	-2018	-0-	380	1	7907	2	Y	150	134	0	19	1	20
							165	9									
10	9579	X	8829	-0-	-750	-0-	427	1	8202	2	Y	182	168	0	18	1	16
							200	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
05	8432	X	7573	-0-	-859	-0-	376	1	7086	2	Y	101	82	0	10	1	30
							111	9									
06	8160	X	7083	-0-	-1077	-0-	350	1	6647	2	Y	78	81	0	10	1	17
							86	9									
07	8556	X	7046	-0-	-1510	-0-	351	1	6603	2	Y	84	64	0	14	1	23
							92	9									
08	8556	X	7073	-0-	-1483	-0-	328	1	6650	2	Y	86	79	0	17	1	13
							95	9									
09	8280	X	6215	-0-	-2065	-0-	280	1	5844	2	Y	83	74	0	11	1	11
							91	9									
10	7564	X	6926	-0-	-638	-0-	334	1	6456	2	Y	124	114	0	10	1	11
							136	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
05	7843	X	7669	-0-	-174	-0-	382	1	7185	2	Y	93	74	0	10	1	27
							102	9									
06	7260	X	7211	-0-	-49	-0-	359	1	6774	2	Y	71	73	0	10	1	15
							78	9									
07	8308	X	7220	-0-	-1088	-0-	360	1	6782	2	Y	71	55	0	12	1	19
							78	9									
08	8308	X	7306	-0-	-1002	-0-	340	1	6889	2	Y	70	64	0	14	1	11
							77	9									
09	8040	X	6922	-0-	-1118	-0-	314	1	6542	2	Y	60	54	0	9	1	8
							66	9									
10	7657	X	6882	-0-	-775	-0-	336	1	6474	2	Y	65	60	0	7	1	6
							72	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
05	28148	X	20395	-0-	-7753	-0-	1007	1	19019	2	Y	335	262	0	34	1	98
							369	9									
06	25560	X	19584	-0-	-5976	-0-	970	1	18343	2	Y	246	258	0	33	1	53
							271	9									
07	21607	X	19488	-0-	-2119	-0-	964	1	18174	2	Y	318	241	0	43	1	87
							350	9									
08	20460	X	18508	-0-	-1952	-0-	858	1	17336	2	Y	285	265	0	63	1	44
							314	9									
09	19740	X	17705	-0-	-2035	-0-	802	1	16726	2	Y	161	147	0	36	1	22
							177	9									
10	20398	X	19386	-0-	-1012	-0-	944	1	18106	2	Y	305	279	0	20	1	28
							336	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
05	33821	X	29534	-0-	-4287	-0-	1459	1	27620	2	Y	414	326	0	42	1	121
							455	9									
06	32730	X	26938	-0-	-5792	-0-	1335	1	25266	2	Y	306	320	0	41	1	66
							337	9									
07	33821	X	27540	-0-	-6281	-0-	1370	1	25816	2	Y	322	247	0	53	1	88
							354	9									
08	32581	X	26248	-0-	-6333	-0-	1219	1	24659	2	Y	336	308	0	64	1	52
							370	9									
09	29850	X	24622	-0-	-5228	-0-	1111	1	23117	2	Y	358	318	0	43	1	49
							394	9									
10	29543	X	26651	-0-	-2892	-0-	1302	1	24954	2	Y	359	332	0	43	1	33
							395	9									

GALVAN RANCH WELL #: C517H RRCID -> 273256 COMPL. DATE 06/27/2019 TOTAL DEPTH 8531 PERF. 8968 - 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
05	67487	X	7528	-0-	-59959	-0-	380	1	7136	2	Y	11	12	0	1	1	3
							12	9									
06	63150	X	-0-	-0-	-63150	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
07	8153	X	1263	-0-	-6890	-0-	65	1	1197	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
08	8153	X	4127	-0-	-4026	-0-	196	1	3925	2	Y	5	4	0			1
							6	9									
09	7890	X	4361	-0-	-3529	-0-	202	1	4147	2	Y	11	10	0	1	1	1
							12	9									
10	7533	X	4917	-0-	-2616	-0-	238	1	4543	2	Y	124	113	0	1	1	11
							136	9									

BRISCOE R GU3 WELL #: 20H RRCID -> 273258 COMPL. DATE 01/24/2015 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 8254 - 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
05	7755	X	7755	-0-	-0-	-0-	382	1	7238	2	Y	123	84	0	13	1	36
							135	9									
06	7254	X	7254	-0-	-0-	-0-	359	1	6799	2	Y	87	92	0	12	1	19
							96	9									
07	7565	X	7565	-0-	-0-	-0-	375	1	7095	2	Y	86	66	0	15	1	24
							95	9									
08	7750	X	7696	-0-	-54	-0-	360	1	7244	2	Y	84	78	0	17	1	13
							92	9									
09	7596	X	7596	-0-	-0-	-0-	345	1	7153	2	Y	89	79	0	11	1	12
							98	9									
10	7750	X	6641	-0-	-1109	-0-	326	1	6204	2	Y	101	93	0	11	1	9
							111	9									

GALVAN RANCH WELL #: A518H RRCID -> 273259 COMPL. DATE 09/08/2016 TOTAL DEPTH 9278 PERF. 9847 - 16362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14397	X	14397	-0-	-0-	-0-	713	1	13488	2	Y	178	177	0	18	1	52
							196	9									
06	12183	X	12183	-0-	-0-	-0-	604	1	11423	2	Y	142	144	0	19	1	31
							156	9									
07	15004	X	9327	-0-	-5677	-0-	464	1	8742	2	Y	110	86	0	25	1	30
							121	9									
08	15004	X	9517	-0-	-5487	-0-	437	1	8846	2	Y	213	188	0	22	1	33
							234	9									
09	14520	X	8905	-0-	-5615	-0-	393	1	8247	2	Y	241	214	0	27	1	33
							265	9									
10	14384	X	9559	-0-	-4825	-0-	463	1	8868	2	Y	207	192	0	29	1	19
							228	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
05	13175	X	-0-	-0-	-13175	-0-					Y	-0-					-0-
06	12764	X	12764	-0-	-0-	-0-	604	1	11434	2	Y	660	429	0	88	1	143
							726	9									
07	14658	X	14658	-0-	-0-	-0-	732	1	13798	2	Y	116	113	0	114	1	32
							128	9									
08	11173	X	11173	-0-	-0-	-0-	525	1	10635	2	Y	12	19	0	23	1	2
							13	9									
09	12750	X	11094	-0-	-1656	-0-	499	1	10338	2	Y	234	202	0	2	1	32
							257	9									
10	14663	X	10247	-0-	-4416	-0-	504	1	9605	2	Y	125	118	0	28	1	11
							138	9									

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
05	32401	X	-0-	-0-	-32401	-0-					Y	-0-	16	0			-0-
06	9660	X	2102	-0-	-7558	-0-	104	1	1967	2	Y	28	18	0	4	1	6
							31	9									
07	9982	X	7813	-0-	-2169	-0-	384	1	7300	2	Y	117	86	0	5	1	32
							129	9									
08	9300	X	7327	-0-	-1973	-0-	342	1	6966	2	Y	17	23	0	23	1	3
							19	9									
09	6687	X	6687	-0-	-0-	-0-	308	1	6375	2	Y	4	4	0	2	1	1
							4	9									
10	7812	X	6706	-0-	-1106	-0-	327	1	6236	2	Y	130	119	0			12
							143	9									

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
05	44051	X	39162	-0-	-4889	-0-	1947	1	36830	2	Y	350	276	0	36	1	102
							385	9									
06	42120	X	37642	-0-	-4478	-0-	1874	1	35448	2	Y	291	291	0	39	1	63
							320	9									
07	42594	X	37958	-0-	-4636	-0-	1894	1	35748	2	Y	287	221	0	50	1	79
							316	9									
08	41416	X	38364	-0-	-3052	-0-	1794	1	36263	2	Y	279	258	0	57	1	43
							307	9									
09	38460	X	36779	-0-	-1681	-0-	1673	1	34799	2	Y	279	249	0	35	1	38
							307	9									
10	39153	X	38108	-0-	-1045	-0-	1871	1	35876	2	Y	328	302	0	34	1	30
							361	9									

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
05	6448	X	5469	-0-	-979	-0-	266	1	5032	2	Y	155	121	0	16	1	45
							171	9									
06	6240	X	4983	-0-	-1257	-0-	243	1	4622	2	Y	107	115	0	14	1	23
							118	9									
07	6045	X	4741	-0-	-1304	-0-	233	1	4399	2	Y	99	76	0	19	1	27
							109	9									
08	5673	X	4495	-0-	-1178	-0-	208	1	4182	2	Y	95	87	0	20	1	15
							105	9									
09	5430	X	3892	-0-	-1538	-0-	174	1	3611	2	Y	97	87	0	12	1	13
							107	9									
10	5456	X	4512	-0-	-944	-0-	220	1	4161	2	Y	119	109	0	12	1	11
							131	9									

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
05	13995	X	13995	-0-	-0-	-0-	691 240	1 9	13064	2	Y	218	156	0	22	1	64
06	12150	X	11502	-0-	-648	-0-	568 158	1 9	10776	2	Y	144	158	0	19	1	31
07	11078	X	11078	-0-	-0-	-0-	551 150	1 9	10377	2	Y	136	105	0	25	1	37
08	13981	X	10820	-0-	-3161	-0-	502 131	1 9	10187	2	Y	119	111	0	27	1	18
09	13530	X	10230	-0-	-3300	-0-	461 149	1 9	9620	2	Y	135	120	0	15	1	18
10	13981	X	10399	-0-	-3582	-0-	507 179	1 9	9713	2	Y	163	150	0	16	1	15

GALVAN RANCH LP WELL #: 6H RRCID -> 273840 COMPL. DATE 04/23/2015 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8993 - 12897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15128	X	14245	-0-	-883	-0-	698 340	1 9	13207	2	Y	309	244	0	32	1	90
06	14640	X	13492	-0-	-1148	-0-	664 267	1 9	12561	2	Y	243	248	0	32	1	53
07	14973	X	13684	-0-	-1289	-0-	676 276	1 9	12732	2	Y	251	193	0	42	1	69
08	14787	X	13624	-0-	-1163	-0-	627 265	1 9	12732	2	Y	241	223	0	50	1	37
09	13920	X	12977	-0-	-943	-0-	581 267	1 9	12129	2	Y	243	216	0	31	1	33
10	14260	X	12460	-0-	-1800	-0-	604 285	1 9	11571	2	Y	259	239	0	29	1	24

GALVAN RANCH LP WELL #: 5H RRCID -> 273841 COMPL. DATE 09/03/2016 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 9021 - 11415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7688	X	6830	-0-	-858	-0-	336 169	1 9	6325	2	Y	154	119	0	16	1	45
06	7440	X	7080	-0-	-360	-0-	347 131	1 9	6602	2	Y	119	122	0	16	1	26
07	7595	X	7169	-0-	-426	-0-	354 130	1 9	6685	2	Y	118	91	0	21	1	32
08	7223	X	6939	-0-	-284	-0-	319 114	1 9	6506	2	Y	104	97	0	23	1	16
09	7080	X	6536	-0-	-544	-0-	295 108	1 9	6133	2	Y	98	88	0	13	1	13
10	7316	X	6796	-0-	-520	-0-	331 138	1 9	6327	2	Y	125	115	0	12	1	11

GALVAN RANCH LP GU2 STATE WELL #: 10H RRCID -> 273855 COMPL. DATE 03/20/2015 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8885 - 16623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18817	X	16839	-0-	-1978	-0-	828 353	1 9	15658	2	Y	321	253	0	33	1	94
06	17880	X	15924	-0-	-1956	-0-	785 279	1 9	14860	2	Y	254	259	0	34	1	55
07	18135	X	16090	-0-	-2045	-0-	797 273	1 9	15020	2	Y	248	191	0	44	1	68
08	17732	X	15807	-0-	-1925	-0-	732 256	1 9	14819	2	Y	233	216	0	49	1	36
09	16590	X	15011	-0-	-1579	-0-	675 260	1 9	14076	2	Y	236	210	0	30	1	32
10	16833	X	15336	-0-	-1497	-0-	746 299	1 9	14291	2	Y	272	250	0	29	1	25

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
05	9579	X	9579	-0-	-0-	-0-	473	1	8988	2	Y	107	78	0	11	1	31
							118	9									
06	8106	X	8106	-0-	-0-	-0-	401	1	7607	2	Y	89	89	0	12	1	19
							98	9									
07	8277	X	7823	-0-	-454	-0-	393	1	7375	2	Y	50	40	0	15	1	14
							55	9									
08	9579	X	7450	-0-	-2129	-0-	350	1	7050	2	Y	45	42	0	10	1	7
							50	9									
09	9270	X	6823	-0-	-2447	-0-	311	1	6461	2	Y	46	41	0	6	1	6
							51	9									
10	9579	X	6881	-0-	-2698	-0-	336	1	6480	2	Y	59	54	0	6	1	5
							65	9									

BRISCOE J GU2 STATE WELL #: 4H RRCID -> 274566 COMPL. DATE 02/04/2015 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8149 - 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
05	46531	X	40074	-0-	-6457	-0-	1999	1	37793	2	Y	256	203	0	26	1	75
							282	9									
06	43500	X	37135	-0-	-6365	-0-	1850	1	35073	2	Y	193	200	0	26	1	42
							212	9									
07	43183	X	37614	-0-	-5569	-0-	1885	1	35527	2	Y	184	142	0	33	1	51
							202	9									
08	41943	X	36312	-0-	-5631	-0-	1700	1	34410	2	Y	184	169	0	37	1	29
							202	9									
09	39390	X	36762	-0-	-2628	-0-	1676	1	34890	2	Y	178	160	0	23	1	24
							196	9									
10	40083	X	37498	-0-	-2585	-0-	1845	1	35409	2	Y	222	204	0	22	1	20
							244	9									

BRISCOE J GU2 STATE WELL #: 5H RRCID -> 274567 COMPL. DATE 02/04/2015 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 8212 - 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
05	34782	X	30242	-0-	-4540	-0-	1502	1	28426	2	Y	285	228	0	29	1	83
							314	9									
06	33660	X	28402	-0-	-5258	-0-	1412	1	26746	2	Y	222	227	0	30	1	48
							244	9									
07	34162	X	29282	-0-	-4880	-0-	1462	1	27585	2	Y	214	165	0	38	1	59
							235	9									
08	32984	X	30027	-0-	-2957	-0-	1401	1	28397	2	Y	208	193	0	42	1	32
							229	9									
09	30480	X	26881	-0-	-3599	-0-	1223	1	25425	2	Y	212	188	0	27	1	29
							233	9									
10	30256	X	27436	-0-	-2820	-0-	1347	1	25806	2	Y	257	237	0	26	1	23
							283	9									

GALVAN RANCH WELL #: B237H RRCID -> 274599 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 9015 PERF. 9318 - 15894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	28520	X	25338	-0-	-3182	-0-	1270	1	24028	2	Y	36	28	0	4	1	11
							40	9									
06	27090	X	24632	-0-	-2458	-0-	1234	1	23367	2	Y	28	29	0	4	1	6
							31	9									
07	26908	X	24588	-0-	-2320	-0-	1236	1	23321	2	Y	28	21	0	5	1	8
							31	9									
08	26319	X	24396	-0-	-1923	-0-	1149	1	23222	2	Y	23	22	0	5	1	4
							25	9									
09	24900	X	23095	-0-	-1805	-0-	1057	1	22009	2	Y	26	23	0	3	1	4
							29	9									
10	25451	X	24117	-0-	-1334	-0-	1195	1	22886	2	Y	33	31	0	3	1	3
							36	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: 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
05	33697	X	30188	-0-	-3509	-0-	1517	1	28653	2	Y	16	12	0	2	1	5
							18	9									
06	32280	X	29102	-0-	-3178	-0-	1458	1	27631	2	Y	12	12	0	2	1	3
							13	9									
07	32767	X	29364	-0-	-3403	-0-	1477	1	27875	2	Y	11	9	0	2	1	3
							12	9									
08	32054	X	29476	-0-	-2578	-0-	1387	1	28077	2	Y	11	10	0	2	1	2
							12	9									
09	30030	X	27992	-0-	-2038	-0-	1282	1	26697	2	Y	12	11	0	1	1	2
							13	9									
10	30194	X	28941	-0-	-1253	-0-	1436	1	27488	2	Y	15	14	0	2	1	1
							17	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
05	40579	X	36486	-0-	-4093	-0-	1834	1	34652	2	Y	-0-	1	0			-0-
06	38430	X	35004	-0-	-3426	-0-	1756	1	33248	2	Y	-0-					-0-
07	38595	X	35164	-0-	-3431	-0-	1767	1	33334	2	Y	57	41	0			16
							63	9									
08	37975	X	35164	-0-	-2811	-0-	1649	1	33397	2	Y	107	95	0	11	1	17
							118	9									
09	35910	X	33541	-0-	-2369	-0-	1537	1	32004	2	Y	-0-	3	0	14	1	-0-
10	36487	X	34378	-0-	-2109	-0-	1706	1	32672	2	Y	-0-					-0-

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
05	39897	X	35435	-0-	-4462	-0-	1780	1	33651	2	Y	4	3	0	1	1	1
							4	9									
06	37950	X	33720	-0-	-4230	-0-	1690	1	32026	2	Y	4	3	0	1	1	1
							4	9									
07	38254	X	33607	-0-	-4647	-0-	1692	1	31911	2	Y	4	3	0	1	1	1
							4	9									
08	37603	X	34023	-0-	-3580	-0-	1603	1	32420	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	35610	X	32220	-0-	-3390	-0-	1478	1	30741	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
10	35433	X	33512	-0-	-1921	-0-	1662	1	31844	2	Y	5	5	0			-0-
							6	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
05	35588	X	31489	-0-	-4099	-0-	1582	1	29904	2	Y	3	2	0			1
							3	9									
06	33900	X	30013	-0-	-3887	-0-	1507	1	28505	2	Y	1	2	0			-0-
							1	9									
07	34100	X	30040	-0-	-4060	-0-	1513	1	28526	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
08	33387	X	30523	-0-	-2864	-0-	1436	1	29086	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
09	31470	X	28977	-0-	-2493	-0-	1329	1	27647	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
10	31496	X	30230	-0-	-1266	-0-	1501	1	28728	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

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
05	16926	X	14538	-0-	-2388	-0-	708 415	1 9	13415	2	Y	377	293	0	39	1	110
06	16140	X	14117	-0-	-2023	-0-	691 320	1 9	13106	2	Y	291	299	0	39	1	63
07	15531	X	14080	-0-	-1451	-0-	692 299	1 9	13089	2	Y	272	210	0	50	1	75
08	14849	X	14446	-0-	-403	-0-	663 299	1 9	13484	2	Y	272	251	0	54	1	42
09	14370	X	13579	-0-	-791	-0-	609 306	1 9	12664	2	Y	278	247	0	35	1	38
10	14601	X	14542	-0-	-59	-0-	705 392	1 9	13445	2	Y	356	328	0	34	1	32

GALVAN STATE GU2 WELL #: 9H RRCID -> 275250 COMPL. DATE 05/15/2015 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 8523 - 13122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13423	X	10533	-0-	-2890	-0-	518 223	1 9	9792	2	Y	203	159	0	21	1	59
06	12210	X	10269	-0-	-1941	-0-	507 168	1 9	9594	2	Y	153	159	0	20	1	33
07	11501	X	10349	-0-	-1152	-0-	511 176	1 9	9662	2	Y	160	122	0	27	1	44
08	11501	X	10233	-0-	-1268	-0-	473 169	1 9	9591	2	Y	154	142	0	32	1	24
09	11040	X	8640	-0-	-2400	-0-	391 149	1 9	8100	2	Y	135	121	0	20	1	18
10	10602	X	8388	-0-	-2214	-0-	407 132	1 9	7849	2	Y	120	111	0	16	1	11

GALVAN RANCH LP GU1 STATE WELL #: 9H RRCID -> 275268 COMPL. DATE 06/06/2018 TOTAL DEPTH 8081 PERF. 8760 - 15208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22878	X	19632	-0-	-3246	-0-	974 281	1 9	18377	2	Y	255	200	0	26	1	75
06	22410	X	18494	-0-	-3916	-0-	916 217	1 9	17361	2	Y	197	203	0	26	1	43
07	23157	X	18499	-0-	-4658	-0-	919 208	1 9	17372	2	Y	189	146	0	34	1	52
08	23157	X	18251	-0-	-4906	-0-	848 194	1 9	17209	2	Y	176	164	0	37	1	27
09	18990	X	17225	-0-	-1765	-0-	783 190	1 9	16252	2	Y	173	154	0	22	1	24
10	19623	X	18113	-0-	-1510	-0-	886 234	1 9	16993	2	Y	213	197	0	21	1	19

GALVAN RANCH WELL #: B254H RRCID -> 275269 COMPL. DATE 05/15/2015 TOTAL DEPTH 8934 PERF. 9365 - 14918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	28024	X	24897	-0-	-3127	-0-	1251	1	23646	2	Y	-0-					-0-
06	26820	X	23784	-0-	-3036	-0-	1195	1	22589	2	Y	-0-					-0-
07	27063	X	25801	-0-	-1262	-0-	1301	1	24500	2	Y	-0-					-0-
08	26474	X	26049	-0-	-425	-0-	1225	1	24824	2	Y	-0-					-0-
09	25080	X	23155	-0-	-1925	-0-	1061	1	22094	2	Y	-0-					-0-
10	25792	X	23913	-0-	-1879	-0-	1185	1	22728	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
05	25730	X	23737	-0-	-1993	-0-	1189	1	22505	2	Y	39	34	0	4	1	11
							43	9									
06	24630	X	20307	-0-	-4323	-0-	1018	1	19267	2	Y	20	24	0	3	1	4
							22	9									
07	24986	X	5822	-0-	-19164	-0-	290	1	5530	2	Y	2	2	0	3	1	1
							2	9									
08	24583	X	21594	-0-	-2989	-0-	1017	1	20577	2	Y	-0-	1	0			-0-
09	25044	X	25044	-0-	-0-	-0-	1147	1	23895	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
10	23746	X	22698	-0-	-1048	-0-	1127	1	21570	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

05	34162	X	30390	-0-	-3772	-0-	1527	1	28863	2	Y	-0-	1	0			-0-
06	32460	X	28878	-0-	-3582	-0-	1448	1	27430	2	Y	-0-					-0-
07	32798	X	28778	-0-	-4020	-0-	1448	1	27330	2	Y	-0-					-0-
08	32116	X	29023	-0-	-3093	-0-	1364	1	27658	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
09	30240	X	27412	-0-	-2828	-0-	1257	1	26153	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
10	30380	X	28524	-0-	-1856	-0-	1415	1	27107	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									

BRISCOE G GU13 WELL #: 135H RRCID -> 275930 COMPL. DATE 05/13/2016 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 7682 - 13841

05	5115	X	-0-	-0-	-5115	-0-					Y	-0-					-0-
06	4950	X	62	-0-	-4888	-0-	58	2	4	9	Y	4	2	0	1	1	1
07	5084	X	29	-0-	-5055	-0-	28	2	1	9	Y	1	1	0	1	1	-0-
08	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					Y	-0-					-0-
09	268	X	268	-0-	-0-	-0-	48	2	220	9	Y	200	173	0			27
*10	391	X	391	-0-	-0-	-0-	104	2	287	9	Y	261	240	0	24	1	24

BRISCOE G GU13 WELL #: 137H RRCID -> 275931 COMPL. DATE 05/13/2016 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7740 - 15617

05	5797	X	-0-	-0-	-5797	-0-					Y	-0-					-0-
06	5610	X	-0-	-0-	-5610	-0-					Y	-0-					-0-
07	5797	X	-0-	-0-	-5797	-0-					Y	-0-					-0-
08	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					Y	-0-					-0-
09	2317	X	2317	-0-	-0-	-0-	75	1	1543	2	Y	635	549	0			86
							699	9									
*10	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	107	1	2006	2	Y	631	583	0	77	1	57
							694	9									

BRISCOE G GU13 WELL #: 136H RRCID -> 275932 COMPL. DATE 05/13/2016 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 7625 - 14685

05	5518	X	-0-	-0-	-5518	-0-					Y	-0-					-0-
06	5340	X	-0-	-0-	-5340	-0-					Y	-0-					-0-
07	5301	X	-0-	-0-	-5301	-0-					Y	-0-					-0-
08	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					Y	-0-					-0-
09	278	X	278	-0-	-0-	-0-	6	1	151	2	Y	110	95	0			15
							121	9									
*10	52	X	52	-0-	-0-	-0-	52	2			Y	-0-	2	0	13	1	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G GU5 STATE (SA) WELL #: 63H RRCID -> 275940 COMPL. DATE 12/14/2015 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 7800 - 14426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6107	X	5392	-0-	-715	-0-	249	1	4766	2	Y	343	268	0	35	1	100
							377	9									
06	5910	X	3829	-0-	-2081	-0-	177	1	3410	2	Y	220	243	0	29	1	48
							242	9									
07	6107	X	551	-0-	-5556	-0-	28	1	511	2	Y	11	18	0	38	1	3
							12	9									
08	5394	X	5256	-0-	-138	-0-	244	1	4899	2	Y	103	88	0	2	1	16
							113	9									
09	5569	X	5569	-0-	-0-	-0-	245	1	5114	2	Y	191	168	0	13	1	26
							210	9									
*10	7659	X	7659	-0-	-0-	-0-	365	1	7012	2	Y	256	236	0	23	1	23
							282	9									

BRISCOE G GU5 STATE (SA) WELL #: 62H RRCID -> 275941 COMPL. DATE 12/14/2015 TOTAL DEPTH 7596 PERF. 7752 - 14511

05	9207	X	8434	-0-	-773	-0-	403	1	7583	2	Y	407	322	0	42	1	119
							448	9									
06	8610	X	6830	-0-	-1780	-0-	328	1	6235	2	Y	243	277	0	32	1	53
							267	9									
07	8897	X	37	-0-	-8860	-0-	35	2	2	9	Y	2	12	0	42	1	1
08	8897	X	41	-0-	-8856	-0-	41	2			Y	-0-	1	1			-0-
09	8370	X	437	-0-	-7933	-0-	15	1	326	2	Y	87	75	0			12
							96	9									
10	8432	X	-0-	-0-	-8432	-0-					Y	-0-	1	0	11	1	-0-

BRISCOE G GU11 STATE (SA) WELL #: 61H RRCID -> 276423 COMPL. DATE 02/16/2015 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7890 - 14604

05	9889	X	8335	-0-	-1554	-0-	391	1	7379	2	Y	514	391	0	53	1	150
							565	9									
06	9570	X	8197	-0-	-1373	-0-	383	1	7225	2	Y	535	498	0	71	1	116
							589	9									
07	9176	X	7432	-0-	-1744	-0-	360	1	6796	2	Y	251	205	0	93	1	69
							276	9									
08	9176	X	5953	-0-	-3223	-0-	269	1	5463	2	Y	201	189	0	50	1	31
							221	9									
09	8400	X	5870	-0-	-2530	-0-	255	1	5359	2	Y	233	207	0	25	1	32
							256	9									
10	8463	X	5929	-0-	-2534	-0-	281	1	5363	2	Y	259	239	0	28	1	24
							285	9									

BRISCOE G GU11 STATE (SA) WELL #: 59H RRCID -> 276424 COMPL. DATE 08/17/2018 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7826 - 14628

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-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G GU9 STATE (SA) WELL #: 56H RRCID -> 276425 COMPL. DATE 12/07/2015 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7783 - 14535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6386	X	5789	-0-	-597	-0-	269 441	1 9	5079	2	Y	401	311	0	41	1	117
06	6120	X	5460	-0-	-660	-0-	257 358	1 9	4845	2	Y	325	329	0	43	1	70
07	6045	X	5076	-0-	-969	-0-	239 328	1 9	4509	2	Y	298	230	0	56	1	82
08	6014	X	4629	-0-	-1385	-0-	204 295	1 9	4130	2	Y	268	249	0	59	1	42
09	5610	X	5158	-0-	-452	-0-	223 310	1 9	4625	2	Y	282	252	0	34	1	38
10	5797	X	5280	-0-	-517	-0-	240 416	1 9	4624	2	Y	378	348	0	34	1	34

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

05	4278	X	4064	-0-	-214	-0-	185 319	1 9	3560	2	Y	290	225	0	30	1	85
06	4140	X	3236	-0-	-904	-0-	151 220	1 9	2865	2	Y	200	215	0	27	1	43
07	4154	X	3790	-0-	-364	-0-	179 244	1 9	3367	2	Y	222	169	0	35	1	61
08	4123	X	3941	-0-	-182	-0-	175 262	1 9	3504	2	Y	238	218	0	44	1	37
09	3930	X	3714	-0-	-216	-0-	157 263	1 9	3294	2	Y	239	213	0	30	1	33
10	4061	X	3279	-0-	-782	-0-	147 306	1 9	2826	2	Y	278	257	0	29	1	25

BRISCOE G GU4 STATE (SA) WELL #: 47H RRCID -> 276427 COMPL. DATE 01/12/2015 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7757 - 14526

05	5208	X	4166	-0-	-1042	-0-	186 413	1 9	3567	2	Y	375	296	0	38	1	110
06	7527	X	7527	-0-	-0-	-0-	359 393	1 9	6775	2	Y	357	342	0	48	1	77
07	7504	X	7504	-0-	-0-	-0-	354 463	1 9	6687	2	Y	421	321	0	62	1	115
08	6985	X	6985	-0-	-0-	-0-	312 378	1 9	6295	2	Y	344	323	0	83	1	53
09	6785	X	6785	-0-	-0-	-0-	295 347	1 9	6143	2	Y	315	281	0	44	1	43
10	6789	X	5249	-0-	-1540	-0-	236 527	1 9	4486	2	Y	479	441	0	38	1	43

GALVAN RANCH WELL #: B252H RRCID -> 276459 COMPL. DATE 05/29/2015 TOTAL DEPTH 8908 PERF. 9478 - 15082

05	32054	X	27999	-0-	-4055	-0-	1408	1	26591	2	Y	-0-					-0-
06	30420	X	26524	-0-	-3896	-0-	1332	1	25192	2	Y	-0-					-0-
07	30597	X	26574	-0-	-4023	-0-	1338	1	25236	2	Y	-0-					-0-
08	29884	X	26798	-0-	-3086	-0-	1262	1	25536	2	Y	-0-					-0-
09	28290	X	25231	-0-	-3059	-0-	1157	1	24074	2	Y	-0-					-0-
10	27993	X	26424	-0-	-1569	-0-	1311 1	1 9	25112	2	Y	1	1	0			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: 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
05	32984	X	26885	-0-	-6099	-0-	1354	1	25521	2	Y	9	7	0	1	1	3
							10	9									
06	31920	X	25688	-0-	-6232	-0-	1287	1	24393	2	Y	7	7	0	1	1	2
							8	9									
07	31682	X	26026	-0-	-5656	-0-	1309	1	24710	2	Y	6	5	0	1	1	2
							7	9									
08	30101	X	26531	-0-	-3570	-0-	1250	1	25273	2	Y	7	6	0	2	1	1
							8	9									
09	27690	X	24618	-0-	-3072	-0-	1130	1	23480	2	Y	7	6	0	1	1	1
							8	9									
10	26877	X	24840	-0-	-2037	-0-	1232	1	23598	2	Y	9	8	0	1	1	1
							10	9									

BRISCOE G GU11 STATE (SA) WELL #: 60H RRCID -> 276686 COMPL. DATE 02/17/2015 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 7886 - 14576

05	11377	X	10162	-0-	-1215	-0-	473	1	8970	2	Y	654	498	0	67	1	191
							719	9									
06	10710	X	9824	-0-	-886	-0-	465	1	8775	2	Y	531	536	0	71	1	115
							584	9									
07	10509	X	9856	-0-	-653	-0-	468	1	8825	2	Y	512	395	0	92	1	140
							563	9									
08	10292	X	9595	-0-	-697	-0-	426	1	8601	2	Y	516	475	0	101	1	80
							568	9									
09	9840	X	9030	-0-	-810	-0-	391	1	8098	2	Y	492	440	0	65	1	67
							541	9									
10	10168	X	9948	-0-	-220	-0-	457	1	8767	2	Y	658	605	0	60	1	60
							724	9									

BRISCOE G GU12 STATE (SA) WELL #: 54H RRCID -> 276690 COMPL. DATE 12/18/2015 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7585 - 14297

05	4882	X	4882	-0-	-0-	-0-	211	1	3965	2	Y	642	457	0	66	1	188
							706	9									
06	4590	X	4105	-0-	-485	-0-	182	1	3461	2	Y	420	461	0	56	1	91
							462	9									
07	4526	X	3902	-0-	-624	-0-	177	1	3286	2	Y	399	308	0	73	1	109
							439	9									
08	4867	X	3548	-0-	-1319	-0-	148	1	3023	2	Y	343	320	0	79	1	53
							377	9									
09	4710	X	3450	-0-	-1260	-0-	138	1	2894	2	Y	380	337	0	44	1	52
							418	9									
10	4867	X	3938	-0-	-929	-0-	172	1	3210	2	Y	505	465	0	46	1	46
							556	9									

BRISCOE G GU4 STATE (SA) WELL #: 48H RRCID -> 276697 COMPL. DATE 07/30/2019 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 7710 - 14422

05	5673	X	5249	-0-	-424	-0-	237	1	4483	2	Y	481	383	0	49	1	140
							529	9									
06	5010	X	-0-	-0-	-5010	-0-					Y	-0-	140	0			-0-
07	5425	X	-0-	-0-	-5425	-0-					Y	-0-					-0-
08	5425	X	-0-	-0-	-5425	-0-					Y	-0-					-0-
09	5250	X	56	-0-	-5194	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
10	5239	X	4382	-0-	-857	-0-	185	1	3557	2	Y	582	529	0			53
							640	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
05	23219	X	19323	-0-	-3896	-0-	968	1	18283	2	Y	65	45	0	7	1	19
							72	9									
06	21390	X	16481	-0-	-4909	-0-	821	1	15562	2	Y	89	77	0	12	1	19
							98	9									
07	21421	X	18456	-0-	-2965	-0-	923	1	17436	2	Y	88	67	0	16	1	24
							97	9									
08	20584	X	18356	-0-	-2228	-0-	860	1	17418	2	Y	71	67	0	17	1	11
							78	9									
09	19170	X	17227	-0-	-1943	-0-	789	1	16438	2	Y	-0-	2	0	9	1	-0-
10	19313	X	17290	-0-	-2023	-0-	857	1	16433	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A439H RRCID -> 276701 COMPL. DATE 04/01/2016 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 9808 - 17078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18569	X	13667	-0-	-4902	-0-	683	1	12899	2	Y	77	64	0	8	1	23
							85	9									
06	17970	X	14348	-0-	-3622	-0-	715	1	13568	2	Y	59	61	0	8	1	13
							65	9									
07	16244	X	14710	-0-	-1534	-0-	736	1	13908	2	Y	60	46	0	10	1	17
							66	9									
08	15376	X	12303	-0-	-3073	-0-	575	1	11681	2	Y	43	41	0	12	1	7
							47	9									
09	14340	X	14052	-0-	-288	-0-	640	1	13337	2	Y	68	61	0	5	1	9
							75	9									
*10	15119	X	15119	-0-	-0-	-0-	746	1	14268	2	Y	95	87	0	8	1	9
							105	9									

GALVAN RANCH WELL #: A437H RRCID -> 276702 COMPL. DATE 04/02/2016 TOTAL DEPTH 9268 PERF. 9803 - 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
05	24583	X	21068	-0-	-3515	-0-	1046	1	19799	2	Y	203	159	0	21	1	59
							223	9									
06	22200	X	20310	-0-	-1890	-0-	1009	1	19125	2	Y	160	163	0	21	1	35
							176	9									
07	22723	X	20642	-0-	-2081	-0-	1032	1	19438	2	Y	156	120	0	28	1	43
							172	9									
08	22227	X	21027	-0-	-1200	-0-	982	1	19883	2	Y	147	136	0	31	1	23
							162	9									
09	20880	X	20015	-0-	-865	-0-	911	1	18943	2	Y	146	130	0	19	1	20
							161	9									
10	21080	X	20161	-0-	-919	-0-	990	1	18972	2	Y	181	167	0	18	1	16
							199	9									

GALVAN RANCH LP GU3 STATE WELL #: 19H RRCID -> 276706 COMPL. DATE 05/16/2015 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8795 - 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
05	20863	X	19039	-0-	-1824	-0-	946	1	17855	2	Y	216	165	0	22	1	63
							238	9									
06	19950	X	18009	-0-	-1941	-0-	896	1	16955	2	Y	144	157	0	19	1	31
							158	9									
07	19685	X	18172	-0-	-1513	-0-	908	1	17111	2	Y	139	107	0	25	1	38
							153	9									
08	19065	X	18007	-0-	-1058	-0-	844	1	17019	2	Y	131	121	0	28	1	20
							144	9									
09	18420	X	17244	-0-	-1176	-0-	786	1	16309	2	Y	135	120	0	17	1	18
							149	9									
10	19034	X	17779	-0-	-1255	-0-	873	1	16722	2	Y	167	154	0	16	1	15
							184	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
05	18941	X	16161	-0-	-2780	-0-	797	1	15081	2	Y	257	205	0	26	1	75
							283	9									
06	18180	X	15214	-0-	-2966	-0-	752	1	14253	2	Y	190	199	0	25	1	41
							209	9									
07	18135	X	16357	-0-	-1778	-0-	810	1	15317	2	Y	209	160	0	33	1	57
							230	9									
08	17391	X	15844	-0-	-1547	-0-	737	1	14890	2	Y	197	182	0	41	1	31
							217	9									
09	16230	X	15242	-0-	-988	-0-	689	1	14331	2	Y	202	180	0	25	1	28
							222	9									
10	16368	X	15951	-0-	-417	-0-	777	1	14895	2	Y	254	234	0	25	1	23
							279	9									

BRISCOE G GU4 STATE (SA) WELL #: 46H RRCID -> 276765 COMPL. DATE 01/22/2015 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 7789 - 14475

05	5169	X	5169	-0-	-0-	-0-	229	1	4331	2	Y	554	432	0	57	1	162
							609	9									
06	4980	X	4524	-0-	-456	-0-	205	1	3899	2	Y	382	410	0	51	1	83
							420	9									
07	5456	X	4374	-0-	-1082	-0-	200	1	3754	2	Y	382	294	0	66	1	105
							420	9									
08	5456	X	3801	-0-	-1655	-0-	164	1	3353	2	Y	258	247	0	76	1	40
							284	9									
09	5220	X	3135	-0-	-2085	-0-	130	1	2712	2	Y	266	237	0	33	1	36
							293	9									
10	5177	X	3855	-0-	-1322	-0-	170	1	3197	2	Y	444	408	0	32	1	40
							488	9									

GALVAN RANCH WELL #: B244H RRCID -> 276770 COMPL. DATE 06/01/2015 TOTAL DEPTH 8867 PERF. 9541 - 15732

05	42253	X	38429	-0-	-3824	-0-	1932	1	36478	2	Y	17	13	0	2	1	5
							19	9									
06	40320	X	36598	-0-	-3722	-0-	1834	1	34750	2	Y	13	13	0	2	1	3
							14	9									
07	40641	X	36662	-0-	-3979	-0-	1844	1	34804	2	Y	13	10	0	2	1	4
							14	9									
08	40300	X	36855	-0-	-3445	-0-	1733	1	35109	2	Y	12	11	0	3	1	2
							13	9									
09	38310	X	34997	-0-	-3313	-0-	1602	1	33381	2	Y	13	11	0	2	1	2
							14	9									
10	38440	X	36378	-0-	-2062	-0-	1802	1	34559	2	Y	15	14	0	2	1	1
							17	9									

GALVAN RANCH LP GU8 STATE WELL #: 15H RRCID -> 276802 COMPL. DATE 09/10/2016 TOTAL DEPTH 8121 PERF. 8780 - 16042

05	42966	X	39243	-0-	-3723	-0-	1971	1	37244	2	Y	25	21	0	2	1	7
							28	9									
06	41220	X	37452	-0-	-3768	-0-	1876	1	35555	2	Y	19	19	0	3	1	4
							21	9									
07	41447	X	37833	-0-	-3614	-0-	1905	1	35908	2	Y	18	14	0	3	1	5
							20	9									
08	40424	X	38004	-0-	-2420	-0-	1790	1	36199	2	Y	14	14	0	3	1	2
							15	9									
09	38970	X	36123	-0-	-2847	-0-	1656	1	34449	2	Y	16	14	0	2	1	2
							18	9									
10	39246	X	36649	-0-	-2597	-0-	1817	1	34811	2	Y	19	17	0	2	1	2
							21	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
05	23095	X	21513	-0-	-1582	-0-	1073	1	20309	2	Y	119	94	0	12	1	35
							131	9									
06	22350	X	20374	-0-	-1976	-0-	1018	1	19260	2	Y	87	91	0	12	1	19
							96	9									
07	22568	X	20886	-0-	-1682	-0-	1047	1	19742	2	Y	88	68	0	15	1	24
							97	9									
08	24289	X	24289	-0-	-0-	-0-	1137	1	23044	2	Y	98	90	0	17	1	15
							108	9									
09	20820	X	20260	-0-	-560	-0-	924	1	19231	2	Y	95	84	0	13	1	13
							105	9									
10	21514	X	20230	-0-	-1284	-0-	998	1	19107	2	Y	114	106	0	11	1	10
							125	9									

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
05	31775	X	28699	-0-	-3076	-0-	1430	1	27080	2	Y	172	138	0	18	1	50
							189	9									
06	30240	X	28585	-0-	-1655	-0-	1428	1	27019	2	Y	125	131	0	17	1	27
							138	9									
07	30690	X	28083	-0-	-2607	-0-	1409	1	26524	2	Y	136	104	0	22	1	37
							150	9									
08	29822	X	28437	-0-	-1385	-0-	1334	1	26960	2	Y	130	120	0	27	1	20
							143	9									
09	28590	X	26565	-0-	-2025	-0-	1209	1	25209	2	Y	134	119	0	17	1	18
							147	9									
10	29543	X	26980	-0-	-2563	-0-	1329	1	25472	2	Y	163	150	0	16	1	15
							179	9									

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
05	45384	X	38435	-0-	-6949	-0-	1920	1	36267	2	Y	225	180	0	23	1	66
							248	9									
06	43500	X	39787	-0-	-3713	-0-	1985	1	37585	2	Y	197	194	0	26	1	43
							217	9									
07	44175	X	42532	-0-	-1643	-0-	2132	1	40203	2	Y	179	139	0	34	1	49
							197	9									
08	42749	X	41433	-0-	-1316	-0-	1942	1	39300	2	Y	174	160	0	36	1	27
							191	9									
09	40080	X	38823	-0-	-1257	-0-	1772	1	36851	2	Y	182	162	0	22	1	25
							200	9									
10	42532	X	39483	-0-	-3049	-0-	1947	1	37308	2	Y	207	191	0	22	1	19
							228	9									

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
05	31682	X	27895	-0-	-3787	-0-	1388	1	26236	2	Y	246	196	0	25	1	72
							271	9									
06	30360	X	26569	-0-	-3791	-0-	1321	1	25076	2	Y	156	173	0	21	1	34
							172	9									
07	30690	X	26342	-0-	-4348	-0-	1319	1	24830	2	Y	175	134	0	27	1	48
							193	9									
08	29977	X	27648	-0-	-2329	-0-	1291	1	26151	2	Y	187	171	0	35	1	29
							206	9									
09	28380	X	26900	-0-	-1480	-0-	1223	1	25444	2	Y	212	188	0	24	1	29
							233	9									
10	27900	X	27658	-0-	-242	-0-	1360	1	26033	2	Y	241	222	0	26	1	22
							265	9									

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
05	31620	X	28944	-0-	-2676	-0-	1436	1	27190	2	Y	289	230	0	30	1	84
							318	9									
06	30360	X	27859	-0-	-2501	-0-	1385	1	26228	2	Y	224	230	0	30	1	48
							246	9									
07	30690	X	27621	-0-	-3069	-0-	1380	1	25996	2	Y	223	171	0	39	1	61
							245	9									
08	29915	X	27304	-0-	-2611	-0-	1272	1	25790	2	Y	220	203	0	44	1	34
							242	9									
09	28200	X	25753	-0-	-2447	-0-	1170	1	24335	2	Y	225	200	0	28	1	31
							248	9									
10	28954	X	26499	-0-	-2455	-0-	1302	1	24904	2	Y	266	246	0	27	1	24
							293	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
05	16647	X	14714	-0-	-1933	-0-	740	1	13971	2	Y	3	8	0			1
							3	9									
06	15600	X	14100	-0-	-1500	-0-	705	1	13395	2	Y	-0-	1	0			-0-
07	15934	X	14041	-0-	-1893	-0-	708	1	13325	2	Y	7	5	0			2
							8	9									
08	15934	X	13072	-0-	-2862	-0-	607	1	12297	2	Y	153	129	0	2	1	24
							168	9									
09	14558	X	14558	-0-	-0-	-0-	656	1	13620	2	Y	256	226	0	19	1	35
							282	9									
*10	15046	X	15046	-0-	-0-	-0-	737	1	14126	2	Y	166	155	0	31	1	15
							183	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
05	10664	X	9258	-0-	-1406	-0-	459	1	8686	2	Y	103	82	0	11	1	30
							113	9									
06	10320	X	8175	-0-	-2145	-0-	408	1	7682	2	Y	77	80	0	10	1	17
							85	9									
07	10664	X	7320	-0-	-3344	-0-	364	1	6886	2	Y	64	50	0	13	1	18
							70	9									
08	10509	X	6746	-0-	-3763	-0-	314	1	6357	2	Y	68	62	0	13	1	11
							75	9									
09	9750	X	6104	-0-	-3646	-0-	275	1	5726	2	Y	94	83	0	9	1	13
							103	9									
*10	9513	X	9513	-0-	-0-	-0-	461	1	8833	2	Y	199	183	0	11	1	18
							219	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
05	10861	X	10861	-0-	-0-	-0-	547	1	10314	2	Y	-0-					-0-
06	2250	X	-0-	-0-	-2250	-0-					Y	-0-					-0-
07	3596	X	1991	-0-	-1605	-0-	97	1	1858	2	Y	33	24	0			9
							36	9									
08	14987	X	14987	-0-	-0-	-0-	705	1	14270	2	Y	11	11	0	7	1	2
							12	9									
09	10500	X	10438	-0-	-62	-0-	477	1	9948	2	Y	12	11	0	1	1	2
							13	9									
10	10850	X	8476	-0-	-2374	-0-	421	1	8015	2	Y	36	33	0	2	1	3
							40	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
05	17670	X	15297	-0-	-2373	-0-	759 152	1 9	14386	2	Y	138	108	0	14	1	40
06	16140	X	14631	-0-	-1509	-0-	728 118	1 9	13785	2	Y	107	110	0	14	1	23
07	16461	X	14501	-0-	-1960	-0-	728 35	1 9	13738	2	Y	32	27	0	19	1	9
08	16461	X	14750	-0-	-1711	-0-	691 86	1 9	13973	2	Y	78	69	0	6	1	12
09	15540	X	13313	-0-	-2227	-0-	607 97	1 9	12609	2	Y	88	78	0	10	1	12
10	15283	X	14299	-0-	-984	-0-	705 135	1 9	13459	2	Y	123	113	0	11	1	11

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

05	3596	X	3272	-0-	-324	-0-	151 272	1 9	2849	2	Y	247	191	0	25	1	72
06	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	181 195	1 9	3457	2	Y	177	187	0	24	1	38
07	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	193 185	1 9	3635	2	Y	168	129	0	31	1	46
08	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	164 190	1 9	3354	2	Y	173	159	0	33	1	27
09	3840	X	3419	-0-	-421	-0-	144 224	1 9	3051	2	Y	204	181	0	22	1	28
10	3999	X	3007	-0-	-992	-0-	136 284	1 9	2587	2	Y	258	238	0	25	1	23

GALVAN RANCH WELL #: A427H RRCID -> 276890 COMPL. DATE 04/20/2016 TOTAL DEPTH 9326 PERF.10002 - 16945

05	18879	X	18115	-0-	-764	-0-	900 211	1 9	17004	2	Y	192	149	0	20	1	56
06	19200	X	16919	-0-	-2281	-0-	838 157	1 9	15924	2	Y	143	149	0	19	1	31
07	19840	X	16532	-0-	-3308	-0-	825 149	1 9	15558	2	Y	135	104	0	25	1	37
08	19840	X	16376	-0-	-3464	-0-	765 134	1 9	15477	2	Y	122	113	0	27	1	19
09	18060	X	15382	-0-	-2678	-0-	699 139	1 9	14544	2	Y	126	113	0	15	1	17
10	18104	X	16006	-0-	-2098	-0-	786 167	1 9	15053	2	Y	152	140	0	15	1	14

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

05	51630	X	51630	-0-	-0-	-0-	2594	1	49036	2	Y	-0-	1	0			-0-
06	46380	X	46270	-0-	-110	-0-	2322	1	43948	2	Y	-0-					-0-
07	62279	X	45765	-0-	-16514	-0-	2304	1	43461	2	Y	-0-					-0-
08	62279	X	45037	-0-	-17242	-0-	2119	1	42918	2	Y	-0-					-0-
09	60270	X	42766	-0-	-17504	-0-	1961	1	40805	2	Y	-0-					-0-
10	51615	X	43442	-0-	-8173	-0-	2156	1	41286	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
05	46839	X	46839	-0-	-0-	-0-	2352	1	44467	2	Y	18	17	0	2	1	5
							20	9									
06	42380	X	42380	-0-	-0-	-0-	2124	1	40242	2	Y	13	13	0	2	1	3
							14	9									
07	55490	X	41638	-0-	-13852	-0-	2096	1	39529	2	Y	12	10	0	2	1	3
							13	9									
08	55490	X	41795	-0-	-13695	-0-	1966	1	39815	2	Y	13	11	0	3	1	2
							14	9									
09	53700	X	39513	-0-	-14187	-0-	1811	1	37688	2	Y	13	11	0	2	1	2
							14	9									
10	46841	X	39470	-0-	-7371	-0-	1958	1	37494	2	Y	16	15	0	2	1	1
							18	9									

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

05	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	183	1	3443	2	Y	283	224	0	29	1	83
							311	9									
06	4290	X	3857	-0-	-433	-0-	181	1	3454	2	Y	202	214	0	27	1	44
							222	9									
07	4309	X	4058	-0-	-251	-0-	193	1	3628	2	Y	215	165	0	35	1	59
							237	9									
08	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	200	1	4004	2	Y	145	139	0	43	1	22
							160	9									
09	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	203	1	4163	2	Y	216	191	0	18	1	29
							238	9									
*10	4801	X	4801	-0-	-0-	-0-	224	1	4267	2	Y	282	259	0	26	1	26
							310	9									

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

05	8680	X	8659	-0-	-21	-0-	428	1	8080	2	Y	137	100	0	14	1	40
							151	9									
06	8550	X	7602	-0-	-948	-0-	374	1	7130	2	Y	89	98	0	12	1	19
							98	9									
07	8835	X	7912	-0-	-923	-0-	394	1	7410	2	Y	98	75	0	15	1	27
							108	9									
08	8835	X	7502	-0-	-1333	-0-	350	1	7065	2	Y	79	74	0	20	1	12
							87	9									
09	8370	X	6924	-0-	-1446	-0-	313	1	6522	2	Y	81	72	0	10	1	11
							89	9									
10	8649	X	6678	-0-	-1971	-0-	328	1	6237	2	Y	103	95	0	10	1	9
							113	9									

BRISCOE R (SA) WELL #: 31H RRCID -> 276898 COMPL. DATE 03/28/2018 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 8052 - 14975

05	11346	X	-0-	-0-	-11346	-0-					Y	-0-	17	0			-0-
06	10980	X	-0-	-0-	-10980	-0-					Y	-0-					-0-
07	11160	X	-0-	-0-	-11160	-0-					Y	-0-					-0-
08	10633	X	-0-	-0-	-10633	-0-					Y	-0-					-0-
09	4890	X	-0-	-0-	-4890	-0-					Y	-0-					-0-
*10	7243	X	7243	-0-	-0-	-0-	358	1	6835	2	Y	45	41	0			4
							50	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
05	6789	X	6200	-0-	-589	-0-	289	1	5501	2	Y	373	287	0	38	1	109
							410	9									
06	6540	X	5834	-0-	-706	-0-	273	1	5207	2	Y	322	318	0	43	1	70
							354	9									
07	6634	X	5642	-0-	-992	-0-	269	1	5085	2	Y	262	204	0	56	1	72
							288	9									
08	6510	X	5365	-0-	-1145	-0-	240	1	4864	2	Y	237	220	0	52	1	37
							261	9									
09	6150	X	4958	-0-	-1192	-0-	218	1	4499	2	Y	219	196	0	30	1	30
							241	9									
10	6200	X	6014	-0-	-186	-0-	282	1	5382	2	Y	318	292	0	27	1	29
							350	9									

BRISCOE R WELL #: 33H RRCID -> 276900 COMPL. DATE 03/28/2018 TOTAL DEPTH 7442 PERF. 7987 - 13415

05	8680	X	6788	-0-	-1892	-0-	335	1	6313	2	Y	127	96	0	13	1	37
							140	9									
06	8400	X	3771	-0-	-4629	-0-	188	1	3543	2	Y	36	60	0	5	1	8
							40	9									
07	7780	X	7780	-0-	-0-	-0-	384	1	7278	2	Y	107	80	0	6	1	29
							118	9									
08	8075	X	8075	-0-	-0-	-0-	377	1	7593	2	Y	95	88	0	21	1	15
							105	9									
09	7130	X	7130	-0-	-0-	-0-	322	1	6710	2	Y	89	80	0	12	1	12
							98	9									
10	7781	X	7709	-0-	-72	-0-	376	1	7202	2	Y	119	109	0	11	1	11
							131	9									

BRISCOE R WELL #: 34H RRCID -> 276901 COMPL. DATE 05/07/2015 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7900 - 15453

05	13051	X	12829	-0-	-222	-0-	636	1	12033	2	Y	145	109	0	15	1	42
							160	9									
06	12630	X	12221	-0-	-409	-0-	607	1	11491	2	Y	112	115	0	15	1	24
							123	9									
07	13051	X	11549	-0-	-1502	-0-	576	1	10857	2	Y	105	81	0	19	1	29
							116	9									
08	12834	X	12229	-0-	-605	-0-	568	1	11489	2	Y	156	140	0	21	1	24
							172	9									
09	12420	X	10442	-0-	-1978	-0-	472	1	9830	2	Y	127	114	0	20	1	17
							140	9									
10	12834	X	10521	-0-	-2313	-0-	521	1	9992	2	Y	7	8	0	15	1	1
							8	9									

BRISCOE G GU4 STATE (SA) WELL #: 49H RRCID -> 277226 COMPL. DATE 07/28/2019 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7736 - 14422

05	2201	X	1218	-0-	-983	-0-	51	1	978	2	Y	172	139	0	18	1	50
							189	9									
06	2130	X	-0-	-0-	-2130	-0-					Y	-0-	50	0			-0-
07	2201	X	-0-	-0-	-2201	-0-					Y	-0-					-0-
08	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					Y	-0-					-0-
09	1500	X	424	-0-	-1076	-0-	21	1	403	2	Y	-0-					-0-
10	1209	X	519	-0-	-690	-0-	26	1	492	2	Y	1	1	0			-0-
							1	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
05	10491	X	10491	-0-	-0-	-0-	506	1	9539	2	Y	405	272	0	42	1	118
							446	9									
06	13651	X	13651	-0-	-0-	-0-	675	1	12757	2	Y	199	248	0	26	1	43
							219	9									
07	15351	X	15351	-0-	-0-	-0-	764	1	14416	2	Y	155	121	0	34	1	43
							171	9									
08	10478	X	6142	-0-	-4336	-0-	288	1	5833	2	Y	19	28	0	31	1	3
							21	9									
09	12240	X	4800	-0-	-7440	-0-	221	1	4578	2	Y	1	2	0	2	1	-0-
							1	9									
10	12648	X	5251	-0-	-7397	-0-	264	1	4987	2	Y	-0-					-0-

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
05	14058	X	14058	-0-	-0-	-0-	707	1	13351	2	Y	-0-	19	0			-0-
06	8190	X	7224	-0-	-966	-0-	363	1	6861	2	Y	-0-					-0-
07	16802	X	6335	-0-	-10467	-0-	318	1	5973	2	Y	40	29	0			11
							44	9									
08	16802	X	6909	-0-	-9893	-0-	317	1	6460	2	Y	120	104	0	8	1	19
							132	9									
09	16260	X	6206	-0-	-10054	-0-	280	1	5808	2	Y	107	96	0	15	1	15
							118	9									
10	14043	X	7563	-0-	-6480	-0-	374	1	7104	2	Y	77	72	0	13	1	7
							85	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
05	26319	X	23413	-0-	-2906	-0-	1175	1	22202	2	Y	33	20	0	3	1	10
							36	9									
06	24720	X	22421	-0-	-2299	-0-	1122	1	21284	2	Y	14	19	0	2	1	3
							15	9									
07	24862	X	22713	-0-	-2149	-0-	1145	1	21568	2	Y	-0-	1	0	2	1	-0-
08	24149	X	22401	-0-	-1748	-0-	1055	1	21346	2	Y	-0-					-0-
09	23040	X	20602	-0-	-2438	-0-	944	1	19647	2	Y	10	9	0			1
							11	9									
10	23405	X	22246	-0-	-1159	-0-	1094	1	20980	2	Y	156	142	0	1	1	14
							172	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
05	24896	X	24896	-0-	-0-	-0-	1251	1	23645	2	Y	-0-	1	0			-0-
06	21668	X	21668	-0-	-0-	-0-	1086	1	20582	2	Y	-0-					-0-
07	33015	X	16796	-0-	-16219	-0-	844	1	15952	2	Y	-0-					-0-
08	33015	X	14562	-0-	-18453	-0-	685	1	13877	2	Y	-0-					-0-
09	31950	X	14581	-0-	-17369	-0-	669	1	13912	2	Y	-0-					-0-
10	24893	X	21669	-0-	-3224	-0-	1074	1	20595	2	Y	-0-					-0-

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
05	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	141	1	2622	2	Y	278	217	0	28	1	81
							306	9									
06	3000	X	2440	-0-	-560	-0-	111	1	2132	2	Y	179	197	0	24	1	39
							197	9									
07	3100	X	2430	-0-	-670	-0-	112	1	2117	2	Y	183	141	0	31	1	50
							201	9									
08	3100	X	1760	-0-	-1340	-0-	76	1	1537	2	Y	134	127	0	36	1	21
							147	9									
09	2970	X	1307	-0-	-1663	-0-	54	1	1142	2	Y	101	91	0	17	1	14
							111	9									
10	3069	X	1428	-0-	-1641	-0-	65	1	1197	2	Y	151	139	0	12	1	14
							166	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
SAN AMBROSIA D GU5 WELL #: 6H RRCID -> 277454 COMPL. DATE 12/21/2015 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 7113 - 17149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8339	X	7525	-0-	-814	-0-	317 1212	1 9	5996	2	Y	1102	862	0	113	1	322
06	8070	X	7055	-0-	-1015	-0-	303 996	1 9	5756	2	Y	905	910	0	121	1	196
07	8339	X	5450	-0-	-2889	-0-	240 649	1 9	4561	2	Y	590	467	0	157	1	162
08	7967	X	5837	-0-	-2130	-0-	247 590	1 9	5000	2	Y	536	498	0	117	1	83
09	7380	X	4735	-0-	-2645	-0-	192 498	1 9	4045	2	Y	453	406	0	68	1	62
10	7533	X	4287	-0-	-3246	-0-	192 443	1 9	3652	2	Y	403	373	0	55	1	37

GALVAN RANCH LP GU4 STATE WELL #: 14H RRCID -> 277455 COMPL. DATE 05/22/2015 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8868 - 16496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23033	X	21672	-0-	-1361	-0-	1077 234	1 9	20361	2	Y	213	165	0	22	1	62
06	22170	X	20101	-0-	-2069	-0-	999 187	1 9	18915	2	Y	170	172	0	23	1	37
07	22723	X	19846	-0-	-2877	-0-	990 177	1 9	18679	2	Y	161	125	0	29	1	44
08	22723	X	19746	-0-	-2977	-0-	921 175	1 9	18650	2	Y	159	146	0	32	1	25
09	21990	X	18469	-0-	-3521	-0-	840 175	1 9	17454	2	Y	159	142	0	20	1	22
10	21669	X	19488	-0-	-2181	-0-	957 218	1 9	18313	2	Y	198	183	0	19	1	18

GALVAN RANCH WELL #: A431H RRCID -> 277461 COMPL. DATE 12/24/2015 TOTAL DEPTH 9297 PERF.10034 - 17351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10633	X	9214	-0-	-1419	-0-	459 48	1 9	8707	2	Y	44	34	0	5	1	13
06	10290	X	8173	-0-	-2117	-0-	409 31	1 9	7733	2	Y	28	31	0	4	1	6
07	10571	X	8738	-0-	-1833	-0-	439 25	1 9	8274	2	Y	23	18	0	5	1	6
08	10075	X	8888	-0-	-1187	-0-	416 25	1 9	8447	2	Y	23	21	0	5	1	3
09	8910	X	8203	-0-	-707	-0-	371 66	1 9	7766	2	Y	60	52	0	3	1	8
10	9207	X	8319	-0-	-888	-0-	404 185	1 9	7730	2	Y	168	154	0	7	1	15

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
05	18972	X	7475	-0-	-11497	-0-	365 142	1 9	6968	2	Y	129	78	0	13	1	38
06	7732	X	7732	-0-	-0-	-0-	377 195	1 9	7160	2	Y	177	153	0	24	1	38
07	6770	X	6770	-0-	-0-	-0-	336 54	1 9	6380	2	Y	49	43	0	31	1	13
08	7471	X	6485	-0-	-986	-0-	302 44	1 9	6139	2	Y	40	37	0	10	1	6
09	7740	X	6120	-0-	-1620	-0-	279 50	1 9	5791	2	Y	45	40	0	5	1	6
10	7998	X	6212	-0-	-1786	-0-	305 62	1 9	5845	2	Y	56	51	0	6	1	5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE STATE AR WELL #: 12H RRCID -> 277463 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 8305 - 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
05	20367	X	20139	-0-	-228	-0-	1003	1	18961	2	Y	159	128	0	16	1	47
							175	9									
06	19350	X	17702	-0-	-1648	-0-	881	1	16720	2	Y	92	107	0	12	1	20
							101	9									
07	20399	X	20399	-0-	-0-	-0-	1021	1	19234	2	Y	131	99	0	16	1	36
							144	9									
08	20932	X	20932	-0-	-0-	-0-	979	1	19810	2	Y	130	120	0	26	1	20
							143	9									
09	19976	X	19976	-0-	-0-	-0-	911	1	18920	2	Y	132	117	0	17	1	18
							145	9									
*10	20567	X	20567	-0-	-0-	-0-	1012	1	19380	2	Y	159	147	0	16	1	14
							175	9									

BRISCOE STATE AR WELL #: 8H RRCID -> 277464 COMPL. DATE 06/17/2015 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8112 - 16575

05	32922	X	28954	-0-	-3968	-0-	1437	1	27196	2	Y	292	225	0	30	1	85
							321	9									
06	30930	X	27548	-0-	-3382	-0-	1367	1	25920	2	Y	237	239	0	32	1	51
							261	9									
07	31124	X	26473	-0-	-4651	-0-	1324	1	24932	2	Y	197	153	0	41	1	54
							217	9									
08	30101	X	26881	-0-	-3220	-0-	1251	1	25360	2	Y	245	222	0	39	1	38
							270	9									
09	28560	X	26292	-0-	-2268	-0-	1195	1	24853	2	Y	222	199	0	31	1	30
							244	9									
10	28954	X	26550	-0-	-2404	-0-	1302	1	24950	2	Y	271	249	0	27	1	25
							298	9									

GALVAN RANCH WELL #: B334H RRCID -> 277755 COMPL. DATE 04/04/2015 TOTAL DEPTH 9021 PERF. 9219 - 16613

05	49600	X	42559	-0-	-7041	-0-	2139	1	40420	2	Y	-0-					-0-
06	46500	X	39610	-0-	-6890	-0-	1985	1	37625	2	Y	-0-					-0-
07	46593	X	40266	-0-	-6327	-0-	2029	1	38237	2	Y	-0-					-0-
08	45570	X	41239	-0-	-4331	-0-	1941	1	39298	2	Y	-0-					-0-
09	42660	X	38763	-0-	-3897	-0-	1776	1	36987	2	Y	-0-					-0-
10	42563	X	4042	-0-	-38521	-0-	201	1	3841	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH LP WELL #: 8H RRCID -> 277833 COMPL. DATE 02/20/2018 TOTAL DEPTH 8194 PERF. 8758 - 14479

05	15872	X	15567	-0-	-305	-0-	767	1	14532	2	Y	244	183	0	25	1	71
							268	9									
06	14490	X	14356	-0-	-134	-0-	710	1	13448	2	Y	180	188	0	24	1	39
							198	9									
07	17143	X	14542	-0-	-2601	-0-	723	1	13623	2	Y	178	137	0	31	1	49
							196	9									
08	17143	X	14279	-0-	-2864	-0-	663	1	13441	2	Y	159	148	0	35	1	25
							175	9									
09	16590	X	13766	-0-	-2824	-0-	622	1	12945	2	Y	181	161	0	20	1	25
							199	9									
10	15562	X	13862	-0-	-1700	-0-	674	1	12957	2	Y	210	194	0	22	1	19
							231	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B250H RRCID -> 277834 COMPL. DATE 05/30/2015 TOTAL DEPTH 8914 PERF. 9191 - 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
05	39308	X	35306	-0-	-4002	-0-	1774	1	33528	2	Y	4	3	0	1	1	1
							4	9									
06	37500	X	33774	-0-	-3726	-0-	1694	1	32076	2	Y	4	3	0	1	1	1
							4	9									
07	37789	X	33794	-0-	-3995	-0-	1702	1	32088	2	Y	4	3	0	1	1	1
							4	9									
08	37076	X	34068	-0-	-3008	-0-	1603	1	32461	2	Y	4	3	0	1	1	1
							4	9									
09	35220	X	32328	-0-	-2892	-0-	1482	1	30843	2	Y	3	3	0			1
							3	9									
*10	36282	X	36282	-0-	-0-	-0-	1798	1	34481	2	Y	3	4	0			-0-
							3	9									

BRISCOE G GU12 STATE (SA) WELL #: 53H RRCID -> 278139 COMPL. DATE 12/18/2015 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 7735 - 14460

05	5704	X	4875	-0-	-829	-0-	227	1	4286	2	Y	329	258	0	34	1	96
							362	9									
06	5520	X	4662	-0-	-858	-0-	221	1	4188	2	Y	230	245	0	31	1	50
							253	9									
07	5549	X	4588	-0-	-961	-0-	221	1	4118	2	Y	226	174	0	40	1	62
							249	9									
08	5270	X	4310	-0-	-960	-0-	192	1	3897	2	Y	201	187	0	45	1	31
							221	9									
09	4950	X	4727	-0-	-223	-0-	205	1	4258	2	Y	240	213	0	25	1	33
							264	9									
10	4867	X	4849	-0-	-18	-0-	224	1	4266	2	Y	326	300	0	29	1	30
							359	9									

BRISCOE STATE AR (SA) WELL #: 11H RRCID -> 278480 COMPL. DATE 05/05/2016 TOTAL DEPTH 8133 PERF. 8381 - 17983

05	28861	X	26743	-0-	-2118	-0-	1330	1	25149	2	Y	240	189	0	25	1	70
							264	9									
06	27930	X	26191	-0-	-1739	-0-	1305	1	24681	2	Y	186	191	0	25	1	40
							205	9									
07	28861	X	25028	-0-	-3833	-0-	1252	1	23575	2	Y	183	141	0	32	1	50
							201	9									
08	27218	X	24560	-0-	-2658	-0-	1149	1	23213	2	Y	180	166	0	36	1	28
							198	9									
09	26340	X	23342	-0-	-2998	-0-	1061	1	22091	2	Y	173	154	0	23	1	24
							190	9									
10	27063	X	23658	-0-	-3405	-0-	1160	1	22280	2	Y	198	183	0	21	1	18
							218	9									

BRISCOE J STATE (SA) WELL #: 6H RRCID -> 278483 COMPL. DATE 02/04/2016 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 8152 - 14418

05	30039	X	27672	-0-	-2367	-0-	1375	1	25996	2	Y	274	218	0	28	1	80
							301	9									
06	29040	X	26591	-0-	-2449	-0-	1321	1	25028	2	Y	220	223	0	29	1	48
							242	9									
07	29295	X	27192	-0-	-2103	-0-	1358	1	25590	2	Y	222	171	0	38	1	61
							244	9									
08	28830	X	27002	-0-	-1828	-0-	1260	1	25509	2	Y	212	196	0	44	1	33
							233	9									
09	27210	X	25874	-0-	-1336	-0-	1174	1	24473	2	Y	206	184	0	27	1	28
							227	9									
10	27683	X	26362	-0-	-1321	-0-	1302	1	24917	2	Y	130	121	0	25	1	12
							143	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
05	20925 X	19082	-0-	-1843	-0-	950	1	17943	2	Y	172	138	0	18	1	50
						189	9									
06	20250 X	18096	-0-	-2154	-0-	901	1	17062	2	Y	121	129	0	16	1	26
						133	9									
07	20491 X	18224	-0-	-2267	-0-	909	1	17186	2	Y	117	90	0	21	1	32
						129	9									
08	19778 X	18126	-0-	-1652	-0-	848	1	17177	2	Y	92	87	0	23	1	14
						101	9									
09	18720 X	16964	-0-	-1756	-0-	773	1	16126	2	Y	59	53	0	12	1	8
						65	9									
10	19096 X	17416	-0-	-1680	-0-	858	1	16452	2	Y	96	88	0	7	1	9
						106	9									

BRISCOE J (SA) WELL #: 8H RRCID -> 279088 COMPL. DATE 02/03/2016 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 8152 - 14649

05	23312 X	21103	-0-	-2209	-0-	1049	1	19832	2	Y	202	161	0	21	1	59
						222	9									
06	22560 X	20156	-0-	-2404	-0-	1002	1	18980	2	Y	158	162	0	21	1	34
						174	9									
07	22847 X	20734	-0-	-2113	-0-	1037	1	19581	2	Y	105	83	0	27	1	29
						116	9									
08	22010 X	21017	-0-	-993	-0-	981	1	19871	2	Y	150	135	0	21	1	23
						165	9									
09	20640 X	20070	-0-	-570	-0-	912	1	18990	2	Y	153	136	0	19	1	21
						168	9									
10	21111 X	20492	-0-	-619	-0-	1004	1	19282	2	Y	187	173	0	18	1	17
						206	9									

GALVAN RANCH WELL #: B336H RRCID -> 279364 COMPL. DATE 04/04/2015 TOTAL DEPTH 9049 PERF. 9315 - 16589

05	59396 X	55121	-0-	-4275	-0-	2770	1	52351	2	Y	-0-					-0-
06	55530 X	51937	-0-	-3593	-0-	2603	1	49334	2	Y	-0-					-0-
07	57381 X	51765	-0-	-5616	-0-	2606	1	49159	2	Y	-0-					-0-
08	55800 X	51846	-0-	-3954	-0-	2443	1	49403	2	Y	-0-					-0-
09	53760 X	49064	-0-	-4696	-0-	2250	1	46814	2	Y	-0-					-0-
10	55118 X	50988	-0-	-4130	-0-	2529	1	48459	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A466H RRCID -> 279633 COMPL. DATE 01/28/2017 TOTAL DEPTH 9154 PERF. 9314 - 15211

05	34689 X	30730	-0-	-3959	-0-	1542	1	29127	2	Y	55	43	0	6	1	16
						61	9									
06	32820 X	29334	-0-	-3486	-0-	1469	1	27818	2	Y	43	44	0	6	1	9
						47	9									
07	33077 X	29462	-0-	-3615	-0-	1482	1	27932	2	Y	44	33	0	8	1	12
						48	9									
08	32333 X	29450	-0-	-2883	-0-	1386	1	27997	2	Y	61	55	0	8	1	10
						67	9									
09	30510 X	27860	-0-	-2650	-0-	1275	1	26539	2	Y	42	38	0	8	1	6
						46	9									
10	30721 X	29069	-0-	-1652	-0-	1438	1	27574	2	Y	52	48	0	5	1	5
						57	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
05	56792	X	49797	-0-	-6995	-0-	2500	1	47207	2	Y	82	61	0	8	1	24
							90	9									
06	53970	X	47246	-0-	-6724	-0-	2365	1	44808	2	Y	66	67	0	9	1	14
							73	9									
07	54498	X	47399	-0-	-7099	-0-	2382	1	44945	2	Y	65	50	0	11	1	18
							72	9									
08	53258	X	47186	-0-	-6072	-0-	2218	1	44904	2	Y	58	54	0	13	1	9
							64	9									
09	49770	X	45026	-0-	-4744	-0-	2060	1	42901	2	Y	59	53	0	7	1	8
							65	9									
10	49786	X	48366	-0-	-1420	-0-	2383	1	45667	2	Y	287	262	0	7	1	26
							316	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
05	60946	X	54711	-0-	-6235	-0-	2746	1	51884	2	Y	74	57	0	8	1	22
							81	9									
06	58140	X	52237	-0-	-5903	-0-	2616	1	49558	2	Y	57	59	0	8	1	12
							63	9									
07	58497	X	52599	-0-	-5898	-0-	2645	1	49889	2	Y	59	45	0	10	1	16
							65	9									
08	57288	X	52500	-0-	-4788	-0-	2468	1	49970	2	Y	56	51	0	12	1	9
							62	9									
09	54150	X	49525	-0-	-4625	-0-	2268	1	47194	2	Y	57	51	0	7	1	8
							63	9									
10	54715	X	50943	-0-	-3772	-0-	2521	1	48347	2	Y	68	63	0	7	1	6
							75	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
05	18197	X	15327	-0-	-2870	-0-	771	1	14556	2	Y	-0-					-0-
06	16410	X	14582	-0-	-1828	-0-	733	1	13848	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
07	16957	X	11698	-0-	-5259	-0-	589	1	11106	2	Y	3	2	0			1
							3	9									
08	16957	X	14774	-0-	-2183	-0-	693	1	14079	2	Y	2	2	0	1	1	-0-
							2	9									
09	15510	X	13932	-0-	-1578	-0-	637	1	13289	2	Y	5	4	0			1
							6	9									
10	15314	X	12129	-0-	-3185	-0-	602	1	11517	2	Y	9	9	0			1
							10	9									

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
05	56513	X	48703	-0-	-7810	-0-	2447	1	46206	2	Y	45	35	0	5	1	13
							50	9									
06	52680	X	46488	-0-	-6192	-0-	2326	1	44125	2	Y	34	36	0	4	1	7
							37	9									
07	51553	X	46577	-0-	-4976	-0-	2343	1	44197	2	Y	34	26	0	6	1	9
							37	9									
08	50871	X	46326	-0-	-4545	-0-	2180	1	44114	2	Y	29	27	0	7	1	4
							32	9									
09	48150	X	43878	-0-	-4272	-0-	2009	1	41835	2	Y	31	27	0	4	1	4
							34	9									
10	48701	X	44889	-0-	-3812	-0-	2224	1	42624	2	Y	37	34	0	4	1	3
							41	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: C189H RRCID -> 279647 COMPL. DATE 05/11/2015 TOTAL DEPTH 9007 PERF. 9407 - 16779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	33635	X	28475	-0-	-5160	-0-	28475	2			N	-0-					-0-
06	32100	X	28630	-0-	-3470	-0-	28630	2			N	-0-					-0-
07	36696	X	36696	-0-	-0-	-0-	36696	2			N	-0-					-0-
08	29567	X	29567	-0-	-0-	-0-	29567	2			N	-0-					-0-
09	28620	X	28449	-0-	-171	-0-	28449	2			N	-0-					-0-
10	36704	X	28038	-0-	-8666	-0-	28038	2			N	-0-					-0-

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

05	7254	X	6164	-0-	-1090	-0-	267	1	5051	2	Y	769	599	0	79	1	225
							846	9									
06	7020	X	5606	-0-	-1414	-0-	245	1	4697	2	Y	604	617	0	81	1	131
							664	9									
07	6696	X	5436	-0-	-1260	-0-	245	1	4597	2	Y	540	418	0	105	1	148
							594	9									
08	6665	X	4724	-0-	-1941	-0-	201	1	4099	2	Y	385	366	0	107	1	60
							424	9									
09	6150	X	4032	-0-	-2118	-0-	175	1	3626	2	Y	210	192	0	49	1	29
							231	9									
10	6169	X	4973	-0-	-1196	-0-	220	1	4167	2	Y	533	489	0	25	1	48
							586	9									

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

05	5704	X	3503	-0-	-2201	-0-	165	1	3125	2	Y	194	169	0	20	1	57
							213	9									
06	5310	X	4949	-0-	-361	-0-	243	1	4644	2	Y	56	93	0	8	1	12
							62	9									
07	5487	X	5169	-0-	-318	-0-	249	1	4652	2	Y	244	179	0	10	1	67
							268	9									
08	5394	X	4434	-0-	-960	-0-	200	1	4035	2	Y	181	172	0	48	1	28
							199	9									
09	4950	X	4225	-0-	-725	-0-	190	1	3995	2	Y	36	36	0	23	1	5
							40	9									
*10	7813	X	7813	-0-	-0-	-0-	375	1	7179	2	Y	235	215	0	4	1	21
							259	9									

GALVAN RANCH WELL #: A456H RRCID -> 279650 COMPL. DATE 01/07/2017 TOTAL DEPTH 9217 PERF. 9499 - 14498

05	37913	X	31695	-0-	-6218	-0-	1589	1	30031	2	Y	68	54	0	7	1	20
							75	9									
06	36030	X	32642	-0-	-3388	-0-	1634	1	30947	2	Y	55	56	0	7	1	12
							61	9									
07	36239	X	31651	-0-	-4588	-0-	1591	1	29999	2	Y	55	42	0	10	1	15
							61	9									
08	35247	X	31844	-0-	-3403	-0-	1496	1	30291	2	Y	52	48	0	11	1	8
							57	9									
09	33180	X	29730	-0-	-3450	-0-	1360	1	28308	2	Y	56	49	0	7	1	8
							62	9									
10	33728	X	30789	-0-	-2939	-0-	1524	1	29189	2	Y	69	64	0	7	1	6
							76	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
05	24707	X	19799	-0-	-4908	-0-	992	1	18751	2	Y	51	41	0	5	1	15
							56	9									
06	23280	X	20465	-0-	-2815	-0-	1023	1	19396	2	Y	42	42	0	6	1	9
							46	9									
07	23250	X	19436	-0-	-3814	-0-	975	1	18418	2	Y	39	30	0	7	1	11
							43	9									
08	22568	X	15326	-0-	-7242	-0-	719	1	14575	2	Y	29	27	0	8	1	5
							32	9									
09	21330	X	19992	-0-	-1338	-0-	913	1	19034	2	Y	41	36	0	4	1	6
							45	9									
10	21142	X	19155	-0-	-1987	-0-	948	1	18152	2	Y	50	46	0	5	1	5
							55	9									

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
05	29481	X	24093	-0-	-5388	-0-	1210	1	22830	2	Y	48	38	0	5	1	14
							53	9									
06	27840	X	25448	-0-	-2392	-0-	1276	1	24136	2	Y	33	36	0	4	1	7
							36	9									
07	27869	X	24404	-0-	-3465	-0-	1226	1	23139	2	Y	35	27	0	6	1	9
							39	9									
08	26877	X	20025	-0-	-6852	-0-	942	1	19059	2	Y	22	21	0	7	1	3
							24	9									
09	25440	X	25174	-0-	-266	-0-	1154	1	24019	2	Y	1	1	0	3	1	-0-
							1	9									
10	26288	X	24908	-0-	-1380	-0-	1235	1	23673	2	Y	-0-					-0-

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
05	16275	X	15980	-0-	-295	-0-	792	1	14972	2	Y	196	143	0	20	1	57
							216	9									
06	15360	X	12318	-0-	-3042	-0-	612	1	11577	2	Y	117	133	0	16	1	25
							129	9									
07	15128	X	9337	-0-	-5791	-0-	464	1	8771	2	Y	93	73	0	20	1	25
							102	9									
08	15965	X	2888	-0-	-13077	-0-	136	1	2731	2	Y	19	23	0	18	1	3
							21	9									
09	15450	X	14299	-0-	-1151	-0-	647	1	13497	2	Y	141	123	0	2	1	19
							155	9									
10	15965	X	14356	-0-	-1609	-0-	705	1	13457	2	Y	176	162	0	17	1	16
							194	9									

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
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-
10	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 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
05	5363	X	3327	-0-	-2036	-0-	156	1	2916	2	Y	232	196	0	24	1	68
							255	9									
06	5190	X	3317	-0-	-1873	-0-	162	1	3065	2	Y	82	121	0	11	1	18
							90	9									
07	5208	X	4420	-0-	-788	-0-	212	1	3980	2	Y	207	154	0	14	1	57
							228	9									
08	4991	X	1982	-0-	-3009	-0-	91	1	1869	2	Y	20	33	0	41	1	3
							22	9									
09	4770	X	-0-	-0-	-4770	-0-					Y	1	1	0	3	1	-0-
10	4433	X	-0-	-0-	-4433	-0-					Y	-0-					-0-

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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
10	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

05	30380	X	26010	-0-	-4370	-0-	1303	1	24606	2	Y	92	68	0	9	1	27
							101	9									
06	28320	X	23822	-0-	-4498	-0-	1193	1	22578	2	Y	46	57	0	6	1	10
							51	9									
07	28241	X	25514	-0-	-2727	-0-	1282	1	24179	2	Y	48	37	0	8	1	13
							53	9									
08	27435	X	25130	-0-	-2305	-0-	1179	1	23900	2	Y	46	42	0	10	1	7
							51	9									
09	25980	X	23252	-0-	-2728	-0-	1064	1	22132	2	Y	51	45	0	6	1	7
							56	9									
10	26009	X	24425	-0-	-1584	-0-	1207	1	23146	2	Y	65	60	0	6	1	6
							72	9									

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

05	28489	X	24351	-0-	-4138	-0-	1216	1	23041	2	Y	85	66	0	9	1	25
							94	9									
06	26760	X	23333	-0-	-3427	-0-	1169	1	22091	2	Y	66	68	0	9	1	14
							73	9									
07	26660	X	23658	-0-	-3002	-0-	1189	1	22396	2	Y	66	50	0	12	1	18
							73	9									
08	25823	X	23594	-0-	-2229	-0-	1108	1	22422	2	Y	58	54	0	13	1	9
							64	9									
09	24330	X	21513	-0-	-2817	-0-	984	1	20463	2	Y	60	54	0	7	1	8
							66	9									
10	24366	X	21928	-0-	-2438	-0-	1082	1	20758	2	Y	80	74	0	7	1	7
							88	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B306H RRCID -> 279671 COMPL. DATE 02/06/2017 TOTAL DEPTH 8926 PERF. 9501 - 14782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	41602	X	37013	-0-	-4589	-0-	1856	1	35100	2	Y	52	36	0	6	1	15
							57	9									
06	38730	X	35240	-0-	-3490	-0-	1762	1	33408	2	Y	64	56	0	9	1	14
							70	9									
07	38130	X	24937	-0-	-13193	-0-	1253	1	23625	2	Y	54	42	0	11	1	15
							59	9									
08	38130	X	33	-0-	-38097	-0-	33	2			Y	-0-	4	0	11	1	-0-
09	36900	X	32298	-0-	-4602	-0-	1461	1	30402	2	Y	395	341	0			54
							435	9									
10	37014	X	34773	-0-	-2241	-0-	1714	1	32854	2	Y	186	175	0	48	1	17
							205	9									

SAN AMBROSIA D (SA) WELL #: 7H RRCID -> 279674 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 7136 - 15135

05	7378	X	6395	-0-	-983	-0-	287	1	5430	2	Y	616	482	0	63	1	180
							678	9									
06	7140	X	5753	-0-	-1387	-0-	263	1	4977	2	Y	466	483	0	62	1	101
							513	9									
07	7378	X	5490	-0-	-1888	-0-	252	1	4772	2	Y	424	328	0	81	1	116
							466	9									
08	6944	X	5435	-0-	-1509	-0-	233	1	4703	2	Y	454	416	0	84	1	70
							499	9									
09	6180	X	4694	-0-	-1486	-0-	203	1	4191	2	Y	273	249	0	57	1	37
							300	9									
10	6386	X	4181	-0-	-2205	-0-	195	1	3692	2	Y	267	247	0	33	1	24
							294	9									

GALVAN RANCH WELL #: B302H RRCID -> 279675 COMPL. DATE 02/06/2017 TOTAL DEPTH 8924 PERF. 9435 - 14998

05	25916	X	23365	-0-	-2551	-0-	1168	1	22099	2	Y	89	73	0	9	1	26
							98	9									
06	24210	X	15418	-0-	-8792	-0-	772	1	14587	2	Y	54	61	0	7	1	12
							59	9									
07	24180	X	13255	-0-	-10925	-0-	665	1	12538	2	Y	47	37	0	9	1	13
							52	9									
08	23498	X	7032	-0-	-16466	-0-	331	1	6698	2	Y	3	6	0	10	1	-0-
							3	9									
09	23173	X	23173	-0-	-0-	-0-	1058	1	22024	2	Y	83	72	0			11
							91	9									
*10	25256	X	25256	-0-	-0-	-0-	1247	1	23923	2	Y	78	72	0	10	1	7
							86	9									

GALVAN RANCH WELL #: A469H RRCID -> 279676 COMPL. DATE 12/15/2016 TOTAL DEPTH 8947 PERF. 9505 - 13821

05	20615	X	20200	-0-	-415	-0-	1011	1	19121	2	Y	62	48	0	6	1	18
							68	9									
06	19530	X	15509	-0-	-4021	-0-	776	1	14697	2	Y	33	40	0	4	1	7
							36	9									
07	20783	X	20783	-0-	-0-	-0-	1045	1	19688	2	Y	45	34	0	6	1	12
							50	9									
08	20212	X	17565	-0-	-2647	-0-	825	1	16701	2	Y	35	33	0	9	1	5
							39	9									
09	19560	X	18954	-0-	-606	-0-	866	1	18038	2	Y	45	40	0	4	1	6
							50	9									
10	20770	X	18354	-0-	-2416	-0-	907	1	17383	2	Y	58	53	0	6	1	5
							64	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A468H RRCID -> 279677 COMPL. DATE 12/17/2016 TOTAL DEPTH 8958 PERF. 9379 - 15155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	32209	X	26896	-0-	-5313	-0-	1349	1	25472	2	Y	68	54	0	7	1	20
							75	9									
06	30390	X	26165	-0-	-4225	-0-	1309	1	24801	2	Y	50	52	0	7	1	11
							55	9									
07	30535	X	26372	-0-	-4163	-0-	1324	1	25001	2	Y	43	34	0	8	1	12
							47	9									
08	29667	X	26851	-0-	-2816	-0-	1263	1	25543	2	Y	41	38	0	9	1	6
							45	9									
09	28110	X	25210	-0-	-2900	-0-	1154	1	24006	2	Y	45	40	0	5	1	6
							50	9									
10	27032	X	26421	-0-	-611	-0-	1309	1	25039	2	Y	66	60	0	6	1	6
							73	9									

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
05	30256	X	26678	-0-	-3578	-0-	1337	1	25246	2	Y	86	67	0	9	1	25
							95	9									
06	29280	X	25362	-0-	-3918	-0-	1267	1	24020	2	Y	68	69	0	9	1	15
							75	9									
07	29264	X	25116	-0-	-4148	-0-	1262	1	23782	2	Y	65	50	0	12	1	18
							72	9									
08	28427	X	23232	-0-	-5195	-0-	1089	1	22077	2	Y	60	56	0	13	1	9
							66	9									
09	26580	X	20756	-0-	-5824	-0-	947	1	19726	2	Y	75	66	0	8	1	10
							83	9									
10	26691	X	21549	-0-	-5142	-0-	1066	1	20421	2	Y	56	52	0	9	1	5
							62	9									

GALVAN RANCH WELL #: B305H RRCID -> 279907 COMPL. DATE 02/06/2017 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 9367 - 15260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	36084	X	31176	-0-	-4908	-0-	1559	1	29470	2	Y	134	108	0	14	1	39
							147	9									
06	34020	X	29611	-0-	-4409	-0-	1479	1	28000	2	Y	120	117	0	16	1	26
							132	9									
07	34503	X	21021	-0-	-13482	-0-	1054	1	19878	2	Y	81	64	0	21	1	22
							89	9									
08	33356	X	4492	-0-	-28864	-0-	211	1	4274	2	Y	6	11	0	16	1	1
							7	9									
09	31230	X	24151	-0-	-7079	-0-	1095	1	22767	2	Y	263	227	0	1	1	36
							289	9									
*10	31221	X	31221	-0-	-0-	-0-	1544	1	29576	2	Y	92	88	0	32	1	8
							101	9									

GALVAN RANCH WELL #: B301H RRCID -> 279915 COMPL. DATE 02/06/2017 TOTAL DEPTH 9072 PERF. 9272 - 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
05	26629	X	20337	-0-	-6292	-0-	1019	1	19229	2	Y	81	67	0	8	1	24
							89	9									
06	24900	X	24512	-0-	-388	-0-	1224	1	23208	2	Y	73	71	0	10	1	16
							80	9									
07	24118	X	15093	-0-	-9025	-0-	758	1	14285	2	Y	45	36	0	13	1	12
							50	9									
08	23994	X	22022	-0-	-1972	-0-	1031	1	20927	2	Y	58	52	0	9	1	9
							64	9									
09	24510	X	22386	-0-	-2124	-0-	1024	1	21307	2	Y	50	45	0	7	1	7
							55	9									
10	25327	X	21208	-0-	-4119	-0-	1049	1	20094	2	Y	59	55	0	6	1	5
							65	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: C204H RRCID -> 279938 COMPL. DATE 06/06/2019 TOTAL DEPTH 8889 PERF. 9401 - 17341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11749	X	-0-	-0-	-11749	-0-					Y	-0-					-0-
06	39038	X	39038	-0-	-0-	-0-	1957	1	37081	2	Y	-0-					-0-
07	34058	X	34058	-0-	-0-	-0-	1714	1	32344	2	Y	-0-					-0-
08	40197	X	40197	-0-	-0-	-0-	1892	1	38305	2	Y	-0-					-0-
09	35119	X	35119	-0-	-0-	-0-	1609	1	33510	2	Y	-0-					-0-
*10	32109	X	32109	-0-	-0-	-0-	1593	1	30513	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									

GALVAN RANCH WELL #: C206H RRCID -> 279946 COMPL. DATE 10/14/2015 TOTAL DEPTH 8896 PERF. 9400 - 17405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	64170	X	58216	-0-	-5954	-0-	2927	1	55289	2	Y	-0-					-0-
06	62100	X	54730	-0-	-7370	-0-	2742	1	51988	2	Y	-0-					-0-
07	62310	X	44196	-0-	-18114	-0-	2227	1	41969	2	Y	-0-					-0-
08	62310	X	42851	-0-	-19459	-0-	2016	1	40834	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
09	58560	X	52481	-0-	-6079	-0-	2406	1	50075	2	Y	-0-					-0-
10	58218	X	52094	-0-	-6124	-0-	2583	1	49511	2	Y	-0-					-0-

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
05	60202	X	54551	-0-	-5651	-0-	2741	1	51810	2	Y	-0-					-0-
06	58260	X	52132	-0-	-6128	-0-	2614	1	49518	2	Y	-0-					-0-
07	58187	X	34853	-0-	-23334	-0-	1754	1	33096	2	Y	3	2	0			1
							3	9									
08	58187	X	43554	-0-	-14633	-0-	2050	1	41463	2	Y	37	32	0			6
							41	9									
09	55020	X	48822	-0-	-6198	-0-	2237	1	46585	2	Y	-0-	1	0	5	1	-0-
10	54560	X	48599	-0-	-5961	-0-	2411	1	46188	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: C205H RRCID -> 279949 COMPL. DATE 07/21/2019 TOTAL DEPTH 8767 PERF. 9304 - 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
05	41974	X	38960	-0-	-3014	-0-	1957	1	37003	2	Y	-0-					-0-
06	40620	X	31047	-0-	-9573	-0-	1558	1	29489	2	Y	-0-					-0-
07	41509	X	24898	-0-	-16611	-0-	1253	1	23645	2	Y	-0-					-0-
08	41509	X	32913	-0-	-8596	-0-	1551	1	31362	2	Y	-0-					-0-
09	37710	X	33534	-0-	-4176	-0-	1537	1	31997	2	Y	-0-					-0-
10	38967	X	32622	-0-	-6345	-0-	1618	1	31004	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 9H RRCID -> 280355 COMPL. DATE 01/08/2016 TOTAL DEPTH 7804 PERF. 8264 - 13257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5301	X	5287	-0-	-14	-0-	1269	1	3083	2	Y	850	812	0			265
							935	9									
06	5250	X	5062	-0-	-188	-0-	1155	1	2949	2	Y	871	935	0			201
							958	9									
07	5673	X	4938	-0-	-735	-0-	2384	1	1644	2	Y	827	723	0			305
							910	9									
08	5673	X	3220	-0-	-2453	-0-	1321	1	1423	2	Y	433	601	0			137
							476	9									
09	5490	X	3267	-0-	-2223	-0-	1912	1	890	2	Y	423	372	0			188
							465	9									
10	5301	X	5200	-0-	-101	-0-	4643	1	557	9	Y	506	471	0			223

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 10H RRCID -> 280404 COMPL. DATE 05/12/2016 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 8169 - 13118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7336	X	7336	-0-	-0-	-0-	1931	1	4693	2	Y	647	673	0			201
							712	9									
06	8190	X	7313	-0-	-877	-0-	1832	1	4674	2	Y	734	766	0			169
							807	9									
07	8463	X	6943	-0-	-1520	-0-	3606	1	2486	2	Y	774	658	0			285
							851	9									
08	8463	X	5469	-0-	-2994	-0-	2346	1	2521	2	Y	547	659	0			173
							602	9									
09	7320	X	5348	-0-	-1972	-0-	3177	1	1481	2	Y	627	521	0			279
							690	9									
*10	8472	X	8472	-0-	-0-	-0-	7689	1	783	9	Y	712	678	0			313

BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 11H RRCID -> 280407 COMPL. DATE 01/16/2016 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 8201 - 12127

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	59	N	59	-0-	-0-	-0-	28	1	31	2	Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 8H RRCID -> 280408 COMPL. DATE 04/01/2016 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 8045 - 13007

05	2604	X	2517	-0-	-87	-0-	648	1	1576	2	Y	266	231	0			83
							293	9									
06	2730	X	2351	-0-	-379	-0-	548	1	1396	2	Y	370	368	0			85
							407	9									
07	2821	X	1935	-0-	-886	-0-	1009	1	695	2	Y	210	218	0			77
							231	9									
08	2821	X	2041	-0-	-780	-0-	845	1	908	2	Y	262	256	0			83
							288	9									
09	2430	X	1838	-0-	-592	-0-	1054	1	490	2	Y	267	231	0			119
							294	9									
*10	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	2719	1	277	9	Y	252	260	0			111

BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 12H RRCID -> 280409 COMPL. DATE 02/18/2016 TOTAL DEPTH 7763 PERF. 8071 - 12922

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
10	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

05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	11	1	28	2	Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	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 CATARINA EAST GU1 WELL #: 14H RRCID -> 280413 COMPL. DATE 04/13/2015 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7857 - 12641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	713	X	176	-0-	-537	-0-	52	1	124	2	Y	-0-					-0-
06	690	X	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-					-0-
07	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					-0-
08	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					-0-
09	1736	X	1736	-0-	-0-	-0-	740	1	346	2	Y	591	328	0			263
							650	9									
10	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-	263	0			-0-

GALVAN RANCH WELL #: B826H RRCID -> 280489 COMPL. DATE 12/10/2016 TOTAL DEPTH 8763 PERF. 9008 - 12834

05	14725	X	13114	-0-	-1611	-0-	646	1	12229	2	Y	217	155	0	22	1	63
							239	9									
06	14250	X	11676	-0-	-2574	-0-	578	1	10941	2	Y	143	156	0	19	1	31
							157	9									
07	14198	X	12094	-0-	-2104	-0-	601	1	11309	2	Y	167	127	0	25	1	46
							184	9									
08	13268	X	10765	-0-	-2503	-0-	500	1	10132	2	Y	121	115	0	33	1	19
							133	9									
09	12690	X	1324	-0-	-11366	-0-	60	1	1246	2	Y	16	18	0	15	1	2
							18	9									
10	13113	X	-0-	-0-	-13113	-0-					Y	-0-	2	1			-0-

BRISCOE R GU4 STATE 162 WELL #: 3H RRCID -> 280553 COMPL. DATE 09/18/2015 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 7380 - 15420

05	14663	X	13924	-0-	-739	-0-	677	1	12820	2	Y	388	281	0	40	1	113
							427	9									
06	14190	X	13307	-0-	-883	-0-	654	1	12374	2	Y	254	278	0	34	1	55
							279	9									
07	14198	X	12289	-0-	-1909	-0-	614	1	11562	2	Y	103	86	0	44	1	28
							113	9									
08	14198	X	11141	-0-	-3057	-0-	522	1	10589	2	Y	27	30	0	21	1	4
							30	9									
09	13680	X	10444	-0-	-3236	-0-	473	1	9892	2	Y	72	63	0	3	1	10
							79	9									
10	13919	X	13474	-0-	-445	-0-	666	1	12783	2	Y	23	22	0	9	1	2
							25	9									

BRISCOE R GU4 STATE 162 WELL #: 5H RRCID -> 280554 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 7283 - 15285

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-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE R GU4 STATE 162 WELL #: 7H RRCID -> 280555 COMPL. DATE 09/18/2015 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 7129 - 15080

05	8029	X	7847	-0-	-182	-0-	390	1	7362	2	Y	86	60	0	9	1	25
							95	9									
06	7770	X	7238	-0-	-532	-0-	359	1	6781	2	Y	89	83	0	12	1	19
							98	9									
07	8029	X	6461	-0-	-1568	-0-	321	1	6043	2	Y	88	68	0	15	1	24
							97	9									
08	7843	X	2899	-0-	-4944	-0-	136	1	2722	2	Y	37	38	0	17	1	6
							41	9									
09	7590	X	3	-0-	-7587	-0-	3	2			Y	-0-	1	0	5	1	-0-
10	7843	X	7261	-0-	-582	-0-	358	1	6836	2	Y	61	55	0			6
							67	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

GALVAN RANCH WELL #: B303H RRCID -> 280688 COMPL. DATE 02/06/2017 TOTAL DEPTH 9056 PERF. 9131 - 14729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	26350	X	23656	-0-	-2694	-0-	1185	1	22372	2	Y	90	70	0	9	1	26
							99	9									
06	25440	X	22866	-0-	-2574	-0-	1146	1	21645	2	Y	68	70	0	9	1	15
							75	9									
07	25854	X	15861	-0-	-9993	-0-	796	1	15011	2	Y	49	39	0	12	1	13
							54	9									
08	25172	X	1132	-0-	-24040	-0-	53	1	1076	2	Y	3	6	0	10	1	-0-
							3	9									
09	23640	X	14702	-0-	-8938	-0-	673	1	14014	2	Y	14	12	0			2
							15	9									
10	23653	X	20703	-0-	-2950	-0-	1026	1	19668	2	Y	8	7	0	2	1	1
							9	9									

GALVAN RANCH WELL #: B341H RRCID -> 280689 COMPL. DATE 12/06/2016 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 9258 - 14681

05	42284	X	37985	-0-	-4299	-0-	1907	1	36078	2	Y	-0-					-0-
06	40920	X	35900	-0-	-5020	-0-	1800	1	34100	2	Y	-0-					-0-
07	41323	X	35904	-0-	-5419	-0-	1808	1	34096	2	Y	-0-					-0-
08	40300	X	35983	-0-	-4317	-0-	1695	1	34288	2	Y	-0-					-0-
09	37920	X	34875	-0-	-3045	-0-	1601	1	33274	2	Y	-0-					-0-
*10	38227	X	38227	-0-	-0-	-0-	1893	1	36334	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: C203H RRCID -> 280690 COMPL. DATE 07/21/2019 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 9401 - 17274

05	40293	X	40293	-0-	-0-	-0-	2024	1	38269	2	Y	-0-					-0-
06	38430	X	32624	-0-	-5806	-0-	1635	1	30989	2	Y	-0-					-0-
07	40517	X	28865	-0-	-11652	-0-	1454	1	27411	2	Y	-0-					-0-
08	40517	X	30660	-0-	-9857	-0-	1445	1	29214	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
09	39210	X	29149	-0-	-10061	-0-	1335	1	27814	2	Y	-0-					-0-
10	40300	X	31060	-0-	-9240	-0-	1541	1	29519	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B433H RRCID -> 280691 COMPL. DATE 12/08/2016 TOTAL DEPTH 8776 PERF. 9310 - 14045

05	36766	X	31969	-0-	-4797	-0-	1604	1	30302	2	Y	57	34	0	6	1	17
							63	9									
06	35010	X	30331	-0-	-4679	-0-	1517	1	28720	2	Y	85	72	0	11	1	19
							94	9									
07	34906	X	29975	-0-	-4931	-0-	1506	1	28416	2	Y	48	39	0	15	1	13
							53	9									
08	33976	X	30412	-0-	-3564	-0-	1426	1	28906	2	Y	73	65	0	10	1	11
							80	9									
09	31830	X	28440	-0-	-3390	-0-	1300	1	27061	2	Y	72	64	0	9	1	10
							79	9									
10	31961	X	30815	-0-	-1146	-0-	1527	1	29246	2	Y	38	36	0	9	1	3
							42	9									

GALVAN RANCH WELL #: A433H RRCID -> 280692 COMPL. DATE 12/23/2016 TOTAL DEPTH 9492 PERF. 9725 - 17264

05	33573	X	29935	-0-	-3638	-0-	1486	1	28124	2	Y	295	232	0	30	1	86
							325	9									
06	31320	X	29123	-0-	-2197	-0-	1448	1	27411	2	Y	240	242	0	32	1	52
							264	9									
07	31961	X	28854	-0-	-3107	-0-	1442	1	27159	2	Y	230	177	0	42	1	63
							253	9									
08	31961	X	28383	-0-	-3578	-0-	1325	1	26818	2	Y	218	202	0	45	1	34
							240	9									
09	30930	X	26769	-0-	-4161	-0-	1215	1	25306	2	Y	225	200	0	28	1	31
							248	9									
10	30101	X	27932	-0-	-2169	-0-	1370	1	26267	2	Y	268	248	0	27	1	24
							295	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
05	65100	X	55523	-0-	-9577	-0-	2787	1	52657	2	Y	72	56	0	7	1	21
							79	9									
06	59550	X	53070	-0-	-6480	-0-	2657	1	50348	2	Y	59	59	0	8	1	13
							65	9									
07	61535	X	55214	-0-	-6321	-0-	2779	1	52372	2	Y	57	44	0	10	1	16
							63	9									
08	59055	X	55180	-0-	-3875	-0-	2598	1	52530	2	Y	47	45	0	11	1	7
							52	9									
09	55350	X	53002	-0-	-2348	-0-	2426	1	50500	2	Y	69	61	0	6	1	9
							76	9									
*10	55966	X	55966	-0-	-0-	-0-	2771	1	53085	2	Y	100	92	0	8	1	9
							110	9									

GALVAN RANCH WELL #: B630H RRCID -> 280694 COMPL. DATE 04/03/2016 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 9202 - 16868

05	28303	X	21504	-0-	-6799	-0-	1080	1	20424	2	Y	-0-	8	0			-0-
06	26640	X	21030	-0-	-5610	-0-	1053	1	19977	2	Y	-0-					-0-
07	26660	X	23380	-0-	-3280	-0-	1179	1	22201	2	Y	-0-					-0-
08	25761	X	23440	-0-	-2321	-0-	1105	1	22335	2	Y	-0-					-0-
09	24030	X	19772	-0-	-4258	-0-	906	1	18866	2	Y	-0-					-0-
10	23374	X	21838	-0-	-1536	-0-	1082	1	20756	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B130H RRCID -> 280695 COMPL. DATE 03/28/2016 TOTAL DEPTH 9183 PERF. 9330 - 16921

05	49414	X	42800	-0-	-6614	-0-	2150	1	40649	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
06	46860	X	41057	-0-	-5803	-0-	2058	1	38998	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
07	47058	X	41007	-0-	-6051	-0-	2064	1	38942	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
08	45849	X	40933	-0-	-4916	-0-	1925	1	39007	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
09	43200	X	38947	-0-	-4253	-0-	1786	1	37160	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
10	42811	X	38271	-0-	-4540	-0-	1899	1	36372	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B628H RRCID -> 280696 COMPL. DATE 04/07/2016 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 9324 - 17031

05	24335	X	19984	-0-	-4351	-0-	1002	1	18921	2	Y	55	44	0	6	1	16
							61	9									
06	22560	X	17465	-0-	-5095	-0-	874	1	16566	2	Y	23	31	0	3	1	5
							25	9									
07	23126	X	19943	-0-	-3183	-0-	1004	1	18937	2	Y	2	2	0	4	1	1
							2	9									
08	22847	X	18701	-0-	-4146	-0-	879	1	17810	2	Y	11	10	0			2
							12	9									
09	21390	X	16813	-0-	-4577	-0-	772	1	16031	2	Y	9	8	0	2	1	1
							10	9									
10	19995	X	17438	-0-	-2557	-0-	865	1	16573	2	Y	-0-	1	1			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: 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
05	45290	X	45290	-0-	-0-	-0-	2278	1	43012	2	Y	-0-					-0-
06	43530	X	43157	-0-	-373	-0-	2164	1	40993	2	Y	-0-					-0-
07	49383	X	43072	-0-	-6311	-0-	2170	1	40902	2	Y	-0-					-0-
08	48298	X	43034	-0-	-5264	-0-	2025	1	41009	2	Y	-0-					-0-
09	45600	X	41085	-0-	-4515	-0-	1883	1	39202	2	Y	-0-					-0-
10	45291	X	41704	-0-	-3587	-0-	2066	1	39597	2	Y	37	34	0			3
							41	9									

GALVAN RANCH WELL #: B629H RRCID -> 280698 COMPL. DATE 03/25/2016 TOTAL DEPTH 8981 PERF. 9015 - 16986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22444	X	20505	-0-	-1939	-0-	1030	1	19475	2	Y	-0-					-0-
06	21120	X	20143	-0-	-977	-0-	1009	1	19134	2	Y	-0-					-0-
07	21328	X	17894	-0-	-3434	-0-	901	1	16993	2	Y	-0-					-0-
08	20553	X	13831	-0-	-6722	-0-	651	1	13180	2	Y	-0-					-0-
09	20130	X	18757	-0-	-1373	-0-	860	1	17874	2	Y	21	18	0			3
							23	9									
10	20801	X	11754	-0-	-9047	-0-	581	1	11117	2	Y	51	47	0	2	1	5
							56	9									

GALVAN RANCH WELL #: B129H RRCID -> 280699 COMPL. DATE 04/01/2016 TOTAL DEPTH 9167 PERF. 9117 - 17028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31744	X	28132	-0-	-3612	-0-	1413	1	26719	2	Y	-0-					-0-
06	30000	X	26999	-0-	-3001	-0-	1353	1	25646	2	Y	-0-					-0-
07	30039	X	26702	-0-	-3337	-0-	1345	1	25357	2	Y	-0-					-0-
08	29388	X	26429	-0-	-2959	-0-	1244	1	25185	2	Y	-0-					-0-
09	27660	X	25156	-0-	-2504	-0-	1153	1	24003	2	Y	-0-					-0-
10	28117	X	25731	-0-	-2386	-0-	1277	1	24454	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE J GU3 STATE 34 WELL #: 7H RRCID -> 280875 COMPL. DATE 07/27/2016 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7941 - 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
05	18569	X	16721	-0-	-1848	-0-	840	1	15864	2	Y	15	9	0	2	1	4
							17	9									
06	17970	X	14214	-0-	-3756	-0-	710	1	13504	2	Y	-0-	4	0			-0-
07	18569	X	13227	-0-	-5342	-0-	665	1	12562	2	Y	-0-					-0-
08	16709	X	13643	-0-	-3066	-0-	637	1	12873	2	Y	121	102	0			19
							133	9									
09	16170	X	10153	-0-	-6017	-0-	460	1	9604	2	Y	81	74	0	15	1	11
							89	9									
10	16709	X	14034	-0-	-2675	-0-	690	1	13194	2	Y	136	125	0	10	1	12
							150	9									

BRISCOE J GU3 STATE 34 WELL #: 3H RRCID -> 280876 COMPL. DATE 07/28/2016 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 8212 - 16129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	34193	X	25252	-0-	-8941	-0-	1267	1	23985	2	Y	-0-					-0-
06	31830	X	24041	-0-	-7789	-0-	1205	1	22836	2	Y	-0-					-0-
07	31713	X	24279	-0-	-7434	-0-	1224	1	23055	2	Y	-0-					-0-
08	26877	X	26459	-0-	-418	-0-	1245	1	25214	2	Y	-0-					-0-
09	25380	X	25141	-0-	-239	-0-	1153	1	23988	2	Y	-0-					-0-
*10	26015	X	26015	-0-	-0-	-0-	1289	1	24718	2	Y	7	6	0			1
							8	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
05	14649	X	14649	-0-	-0-	-0-	724	1	13691	2	Y	213	152	0	22	1	62
							234	9									
06	13063	X	13063	-0-	-0-	-0-	647	1	12266	2	Y	136	151	0	18	1	29
							150	9									
07	17267	X	12608	-0-	-4659	-0-	630	1	11900	2	Y	71	57	0	24	1	19
							78	9									
08	17267	X	10957	-0-	-6310	-0-	513	1	10363	2	Y	74	68	0	14	1	11
							81	9									
09	16710	X	9563	-0-	-7147	-0-	435	1	9094	2	Y	31	29	0	9	1	4
							34	9									
10	14663	X	8255	-0-	-6408	-0-	404	1	7771	2	Y	73	66	0	4	1	7
							80	9									

SAN AMBROSIA F (SA16) 13 WELL #: 2H RRCID -> 280946 COMPL. DATE 07/13/2016 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7353 - 15440

05	4464	X	3971	-0-	-493	-0-	179	1	3377	2	Y	377	302	0	39	1	110
							415	9									
06	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	192	1	3645	2	Y	321	319	0	43	1	69
							353	9									
07	4216	X	3708	-0-	-508	-0-	174	1	3241	2	Y	266	207	0	55	1	73
							293	9									
08	4216	X	3244	-0-	-972	-0-	140	1	2833	2	Y	246	228	0	53	1	38
							271	9									
09	4200	X	3097	-0-	-1103	-0-	128	1	2639	2	Y	300	266	0	31	1	41
							330	9									
10	4340	X	2751	-0-	-1589	-0-	121	1	2329	2	Y	274	254	0	36	1	25
							301	9									

SAN AMBROSIA F (SA22) 15 WELL #: 2H RRCID -> 280947 COMPL. DATE 03/23/2016 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 7499 - 15576

05	4712	X	4649	-0-	-63	-0-	214	1	4024	2	Y	374	299	0	38	1	110
							411	9									
06	4530	X	4171	-0-	-359	-0-	193	1	3668	2	Y	282	293	0	38	1	61
							310	9									
07	4991	X	4321	-0-	-670	-0-	203	1	3800	2	Y	289	222	0	49	1	79
							318	9									
08	4991	X	2888	-0-	-2103	-0-	125	1	2520	2	Y	221	209	0	57	1	34
							243	9									
09	4830	X	3974	-0-	-856	-0-	168	1	3483	2	Y	294	260	0	28	1	40
							323	9									
10	4650	X	2876	-0-	-1774	-0-	128	1	2489	2	Y	235	218	0	36	1	21
							259	9									

SAN AMBROSIA F (SA21) 15 WELL #: 5H RRCID -> 280948 COMPL. DATE 03/20/2016 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 7359 - 15370

05	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	184	1	3488	2	Y	432	312	0	44	1	126
							475	9									
06	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	143	1	2707	2	Y	251	290	0	33	1	54
							276	9									
07	2976	X	2856	-0-	-120	-0-	131	1	2479	2	Y	224	173	0	44	1	61
							246	9									
08	4154	X	3064	-0-	-1090	-0-	133	1	2666	2	Y	241	221	0	44	1	37
							265	9									
09	4020	X	2457	-0-	-1563	-0-	98	1	2098	2	Y	237	211	0	31	1	32
							261	9									
10	4154	X	3607	-0-	-547	-0-	159	1	3136	2	Y	284	261	0	29	1	26
							312	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

SAN AMBROSIA F (SA20) 15 WELL #: 7H RRCID -> 280949 COMPL. DATE 03/22/2016 TOTAL DEPTH 6679 PERF. 7261 - 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
05	5859	X	483	-0-	-5376	-0-	29	2	454	9	Y	413	369	0	42	1	121
06	6900	X	2649	-0-	-4251	-0-	98	1	1851	2	Y	636	534	0	85	1	138
							700	9									
07	7130	X	4133	-0-	-2997	-0-	170	1	3146	2	Y	743	567	0	110	1	204
							817	9									
08	7130	X	811	-0-	-6319	-0-	17	1	324	2	Y	427	418	0	147	1	66
							470	9									
09	3690	X	725	-0-	-2965	-0-	134	2	591	9	Y	537	476	0	54	1	73
10	4123	X	1386	-0-	-2737	-0-	45	1	855	2	Y	442	410	0	65	1	40
							486	9									

SAN AMBROSIA F (SA15) 13 WELL #: 5H RRCID -> 280950 COMPL. DATE 07/15/2016 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 7260 - 15288

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
10	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

05	7316	X	5499	-0-	-1817	-0-	265	1	5002	2	Y	211	162	0	22	1	61
							232	9									
06	7050	X	3971	-0-	-3079	-0-	190	1	3616	2	Y	150	159	0	20	1	32
							165	9									
07	7192	X	6250	-0-	-942	-0-	301	1	5671	2	Y	253	190	0	26	1	69
							278	9									
08	6913	X	502	-0-	-6411	-0-	25	1	460	2	Y	15	32	0	50	1	2
							17	9									
09	5310	X	-0-	-0-	-5310	-0-					Y	1	1	0	2	1	-0-
*10	12467	X	12467	-0-	-0-	-0-	596	1	11368	2	Y	457	416	0			41
							503	9									

BRISCOE C WELL #: 59H RRCID -> 280982 COMPL. DATE 02/26/2015 TOTAL DEPTH 6654 PERF. N/A

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	8463	X	7979	-0-	-484	-0-	395	1	7456	2	Y	116	90	0	12	1	34
							128	9									
06	8190	X	4055	-0-	-4135	-0-	201	1	3806	2	Y	44	62	0	6	1	10
							48	9									
07	8463	X	7077	-0-	-1386	-0-	358	1	6719	2	Y	-0-	2	0	8	1	-0-
08	7967	X	5780	-0-	-2187	-0-	273	1	5507	2	Y	-0-					-0-
09	7710	X	4792	-0-	-2918	-0-	219	1	4510	2	Y	57	49	0			8
							63	9									
10	7967	X	7517	-0-	-450	-0-	360	1	6982	2	Y	159	146	0	7	1	14
							175	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

BRISCOE G WELL #: 79H RRCID -> 280984 COMPL. DATE 08/27/2018 TOTAL DEPTH 7837 PERF. 8107 - 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
05	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-	5	0			-0-
06	1050	X	928	-0-	-122	-0-	46	1	858	2	Y	22	14	0	3	1	5
							24	9									
07	1085	X	351	-0-	-734	-0-	17	1	323	2	Y	10	8	0	4	1	3
							11	9									
08	1085	X	290	-0-	-795	-0-	14	1	268	2	Y	7	7	0	2	1	1
							8	9									
09	930	X	464	-0-	-466	-0-	22	1	420	2	Y	20	17	0	1	1	3
							22	9									
10	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-	3	1			-0-

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
05	8463	X	5796	-0-	-2667	-0-	287	1	5425	2	Y	76	60	0	8	1	22
							84	9									
06	8051	X	8051	-0-	-0-	-0-	399	1	7571	2	Y	74	70	0	10	1	16
							81	9									
07	6634	X	2501	-0-	-4133	-0-	124	1	2358	2	Y	17	15	0	13	1	5
							19	9									
08	6634	X	3671	-0-	-2963	-0-	171	1	3455	2	Y	41	37	0	3	1	6
							45	9									
09	8040	X	7016	-0-	-1024	-0-	318	1	6606	2	Y	84	74	0	5	1	11
							92	9									
10	8308	X	166	-0-	-8142	-0-	7	1	157	2	Y	2	3	0	10	1	-0-
							2	9									

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
05	4991	X	3126	-0-	-1865	-0-	147	1	2746	2	Y	212	169	0	22	1	62
							233	9									
06	5290	X	5290	-0-	-0-	-0-	255	1	4817	2	Y	198	191	0	26	1	43
							218	9									
07	5011	X	5011	-0-	-0-	-0-	240	1	4552	2	Y	199	153	0	34	1	55
							219	9									
08	4030	X	1674	-0-	-2356	-0-	75	1	1529	2	Y	64	69	0	40	1	10
							70	9									
09	5280	X	245	-0-	-5035	-0-	10	1	229	2	Y	5	6	0	8	1	1
							6	9									
10	5456	X	34	-0-	-5422	-0-	34	2			Y	-0-	1	1			-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
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
06	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	71	1	1350	2	Y	34	23	0	4	1	7
							37	9									
07	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	1	2	0	6	1	-0-
08	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
09	1470	X	-0-	-0-	-1470	-0-					Y	-0-					-0-
*10	1564	X	1564	-0-	-0-	-0-	69	1	1349	2	Y	133	121	0			12
							146	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
SAN AMBROSIA F (SA17) WELL #: 14GH RRCID -> 280998 COMPL. DATE 04/05/2016 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 7312 - 15458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8215	X	7741	-0-	-474	-0-	352 749	1 9	6640	2	Y	681	519	0	70	1	199
06	6390	X	4218	-0-	-2172	-0-	190 461	1 9	3567	2	Y	419	471	0	56	1	91
07	6200	X	3388	-0-	-2812	-0-	150 386	1 9	2852	2	Y	351	273	0	73	1	96
08	7750	X	5929	-0-	-1821	-0-	254 548	1 9	5127	2	Y	498	448	0	69	1	77
09	7500	X	6111	-0-	-1389	-0-	254 567	1 9	5290	2	Y	515	459	0	63	1	70
10	7750	X	6460	-0-	-1290	-0-	293 593	1 9	5574	2	Y	539	497	0	63	1	49

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
05	3720	X	2612	-0-	-1108	-0-	120 205	1 9	2287	2	Y	186	145	0	19	1	54
06	3450	X	3299	-0-	-151	-0-	154 189	1 9	2956	2	Y	172	166	0	23	1	37
07	3472	X	2793	-0-	-679	-0-	134 140	1 9	2519	2	Y	127	99	0	30	1	35
08	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	187 199	1 9	3795	2	Y	181	163	0	25	1	28
09	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	174 308	1 9	3597	2	Y	280	247	0	23	1	38
10	3410	X	2922	-0-	-488	-0-	140 74	1 9	2708	2	Y	67	65	0	34	1	6

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
05	16585	X	12543	-0-	-4042	-0-	621 205	1 9	11717	2	Y	186	122	0	19	1	54
06	16050	X	8627	-0-	-7423	-0-	424 117	1 9	8086	2	Y	106	123	0	14	1	23
07	13888	X	12338	-0-	-1550	-0-	614 156	1 9	11568	2	Y	142	108	0	18	1	39
08	13795	X	4293	-0-	-9502	-0-	200 85	1 9	4008	2	Y	77	76	0	28	1	12
09	12150	X	4572	-0-	-7578	-0-	205 108	1 9	4259	2	Y	98	87	0	10	1	13
10	12555	X	8425	-0-	-4130	-0-	409 154	1 9	7862	2	Y	140	128	0	12	1	13

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
05	16089	X	12039	-0-	-4050	-0-	598 163	1 9	11278	2	Y	148	116	0	15	1	43
06	13320	X	9104	-0-	-4216	-0-	449 107	1 9	8548	2	Y	97	106	0	13	1	21
07	12601	X	12601	-0-	-0-	-0-	627 152	1 9	11822	2	Y	138	104	0	17	1	38
08	13109	X	13109	-0-	-0-	-0-	608 184	1 9	12317	2	Y	167	152	0	27	1	26
09	15943	X	15943	-0-	-0-	-0-	719 305	1 9	14919	2	Y	277	244	0	21	1	38
*10	14474	X	14474	-0-	-0-	-0-	706 284	1 9	13484	2	Y	258	239	0	34	1	23

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
05	8246	X	7649	-0-	-597	-0-	324	1	6128	2	Y	1088	851	0	111	1	318
							1197	9									
06	8045	X	8045	-0-	-0-	-0-	354	1	6698	2	Y	903	905	0	120	1	196
							993	9									
07	8308	X	7805	-0-	-503	-0-	346	1	6492	2	Y	879	678	0	156	1	241
							967	9									
08	8308	X	7032	-0-	-1276	-0-	288	1	5860	2	Y	804	746	0	174	1	125
							884	9									
09	8040	X	6282	-0-	-1758	-0-	245	1	5114	2	Y	839	748	0	102	1	114
							923	9									
10	8308	X	6156	-0-	-2152	-0-	257	1	4931	2	Y	880	812	0	102	1	80
							968	9									

BRISCOE R (SA2) WELL #: 217H RRCID -> 281005 COMPL. DATE 07/07/2016 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 7726 - 15115

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		1727	-0-	1727	1727	83	1	1597	2	Y	43	31	0			12
							47	9									
08	T. A.		2433	-0-	2433	4160	112	1	2263	2	Y	53	49	0	8	1	8
							58	9									
09	4160	X	-0-	-0-	-4160	-0-					Y	1	2	0	7	1	-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE C WELL #: 60H RRCID -> 281006 COMPL. DATE 02/01/2015 TOTAL DEPTH 6670 PERF. N/A

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE C WELL #: 61H RRCID -> 281007 COMPL. DATE 02/14/2015 TOTAL DEPTH 6661 PERF. N/A

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	4557	X	4340	-0-	-217	-0-	185	1	3507	2	Y	589	465	0	60	1	172
							648	9									
06	4410	X	3635	-0-	-775	-0-	163	1	3083	2	Y	354	402	0	47	1	77
							389	9									
07	4495	X	3767	-0-	-728	-0-	173	1	3190	2	Y	367	282	0	61	1	101
							404	9									
08	4495	X	3349	-0-	-1146	-0-	141	1	2866	2	Y	311	291	0	73	1	48
							342	9									
09	4350	X	3141	-0-	-1209	-0-	128	1	2654	2	Y	326	291	0	39	1	44
							359	9									
10	4340	X	3263	-0-	-1077	-0-	138	1	2666	2	Y	417	383	0	40	1	38
							459	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R GU5 STATE WELL #: 145H RRCID -> 281009 COMPL. DATE 12/10/2017 TOTAL DEPTH 6971 PERF. 7780 - 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
05	14322	X	10384	-0-	-3938	-0-	517	1	9784	2	Y	75	59	0	8	1	22
							83	9									
06	13860	X	11203	-0-	-2657	-0-	558	1	10554	2	Y	83	76	0	11	1	18
							91	9									
07	14260	X	10389	-0-	-3871	-0-	518	1	9775	2	Y	87	67	0	14	1	24
							96	9									
08	14260	X	9850	-0-	-4410	-0-	459	1	9313	2	Y	71	67	0	17	1	11
							78	9									
09	11460	X	9064	-0-	-2396	-0-	410	1	8573	2	Y	74	66	0	9	1	10
							81	9									
10	11563	X	10283	-0-	-1280	-0-	506	1	9690	2	Y	79	73	0	9	1	7
							87	9									

BRISCOE R GU5 STATE WELL #: 146H RRCID -> 281010 COMPL. DATE 12/09/2017 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 7460 - 15613

05	20801	X	14450	-0-	-6351	-0-	722	1	13636	2	Y	84	69	0	9	1	24
							92	9									
06	20130	X	16515	-0-	-3615	-0-	825	1	15620	2	Y	64	65	0	9	1	14
							70	9									
07	19964	X	15548	-0-	-4416	-0-	779	1	14705	2	Y	58	45	0	11	1	16
							64	9									
08	18352	X	14709	-0-	-3643	-0-	690	1	13954	2	Y	59	54	0	12	1	9
							65	9									
09	16530	X	12277	-0-	-4253	-0-	562	1	11661	2	Y	49	44	0	7	1	7
							54	9									
10	17081	X	13165	-0-	-3916	-0-	647	1	12438	2	Y	73	67	0	6	1	7
							80	9									

GALVAN RANCH WELL #: B106H RRCID -> 281011 COMPL. DATE 09/07/2017 TOTAL DEPTH 9306 PERF. 9498 - 14943

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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

GALVAN RANCH WELL #: C140H RRCID -> 281012 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 8956 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	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 #: 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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	25420 X	15063	-0-	-10357	-0-	758	1	14296	2	Y	8	5	0	1	1	2
						9	9									
06	24600 X	8900	-0-	-15700	-0-	447	1	8452	2	Y	1	3	0			-0-
						1	9									
07	24490 X	6135	-0-	-18355	-0-	308	1	5827	2	Y	-0-					-0-
08	22537 X	11334	-0-	-11203	-0-	533	1	10801	2	Y	-0-					-0-
09	20370 X	8339	-0-	-12031	-0-	381	1	7958	2	Y	-0-					-0-
10	15066 X	9514	-0-	-5552	-0-	471	1	9043	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B109H RRCID -> 281016 COMPL. DATE 10/09/2017 TOTAL DEPTH 9270 PERF. 9637 - 15139

05	28830 X	24541	-0-	-4289	-0-	1234	1	23273	2	Y	31	25	0	3	1	9
						34	9									
06	27900 X	23659	-0-	-4241	-0-	1185	1	22449	2	Y	23	24	0	3	1	5
						25	9									
07	28272 X	23452	-0-	-4820	-0-	1179	1	22253	2	Y	18	14	0	4	1	5
						20	9									
08	26350 X	25115	-0-	-1235	-0-	1180	1	23910	2	Y	23	21	0	3	1	4
						25	9									
09	25500 X	23428	-0-	-2072	-0-	1071	1	22331	2	Y	24	22	0	3	1	3
						26	9									
10	24552 X	18195	-0-	-6357	-0-	903	1	17264	2	Y	25	23	0	3	1	2
						28	9									

GALVAN RANCH WELL #: B605H RRCID -> 281017 COMPL. DATE 09/19/2017 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 9308 - 14766

05	29760 X	18969	-0-	-10791	-0-	947	1	17881	2	Y	128	103	0	13	1	37
						141	9									
06	26880 X	14843	-0-	-12037	-0-	738	1	14014	2	Y	83	91	0	11	1	18
						91	9									
07	24366 X	19584	-0-	-4782	-0-	980	1	18514	2	Y	82	63	0	14	1	23
						90	9									
08	24366 X	20200	-0-	-4166	-0-	944	1	19113	2	Y	130	117	0	16	1	20
						143	9									
09	20520 X	20320	-0-	-200	-0-	930	1	19387	2	Y	3	6	0	17	1	-0-
						3	9									
*10	20741 X	20741	-0-	-0-	-0-	1027	1	19714	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B607H RRCID -> 281018 COMPL. DATE 09/04/2017 TOTAL DEPTH 9165 PERF. 9312 - 14702

05	36084 X	26265	-0-	-9819	-0-	1319	1	24946	2	Y	-0-					-0-
06	34920 X	22482	-0-	-12438	-0-	1124	1	21326	2	Y	29	19	0	4	1	6
						32	9									
07	29605 X	20669	-0-	-8936	-0-	1042	1	19607	2	Y	18	14	0	5	1	5
						20	9									
08	26257 X	17195	-0-	-9062	-0-	807	1	16362	2	Y	24	22	0	3	1	4
						26	9									
09	25410 X	20397	-0-	-5013	-0-	935	1	19460	2	Y	2	3	0	3	1	-0-
						2	9									
10	26257 X	12834	-0-	-13423	-0-	636	1	12181	2	Y	15	14	0			1
						17	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R GU5 STATE WELL #: 147H RRCID -> 281020 COMPL. DATE 04/03/2015 TOTAL DEPTH 7045 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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	10385 X	7991	-0-	-2394	-0-	395	1	7451	2	Y	132	104	0	13	1	39
						145	9									
06	10050 X	1464	-0-	-8586	-0-	72	1	1372	2	Y	18	50	0	3	1	4
						20	9									
07	10427 X	10427	-0-	-0-	-0-	517	1	9758	2	Y	138	101	0	3	1	38
						152	9									
08	8184 X	4801	-0-	-3383	-0-	221	1	4505	2	Y	68	68	0	27	1	11
						75	9									
09	7890 X	498	-0-	-7392	-0-	24	1	465	2	Y	8	9	0	9	1	1
						9	9									
*10	12808 X	12808	-0-	-0-	-0-	624	1	11945	2	Y	217	197	0	1	1	20
						239	9									

BRISCOE G GU1 (SA) WELL #: 83H RRCID -> 281024 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 8020 - 14738

05	11160 X	9716	-0-	-1444	-0-	480	1	9075	2	Y	146	114	0	15	1	43
						161	9									
06	10800 X	1226	-0-	-9574	-0-	56	1	1142	2	Y	25	59	0	3	1	6
						28	9									
07	10881 X	8069	-0-	-2812	-0-	402	1	7566	2	Y	92	68	0	5	1	25
						101	9									
08	10447 X	5414	-0-	-5033	-0-	250	1	5078	2	Y	78	73	0	18	1	12
						86	9									
09	9570 X	2009	-0-	-7561	-0-	93	1	1916	2	Y	-0-	2	0	10	1	-0-
10	9703 X	7530	-0-	-2173	-0-	375	1	7155	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE STATE AR (SA1) WELL #: 20H RRCID -> 281025 COMPL. DATE 05/11/2019 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8340 - 16294

05	36828 X	25201	-0-	-11627	-0-	1263	1	23857	2	Y	74	62	0	8	1	21
						81	9									
06	35640 X	28148	-0-	-7492	-0-	1409	1	26664	2	Y	68	65	0	9	1	15
						75	9									
07	36828 X	28344	-0-	-8484	-0-	1422	1	26849	2	Y	66	51	0	12	1	18
						73	9									
08	30101 X	25805	-0-	-4296	-0-	1213	1	24534	2	Y	53	50	0	13	1	8
						58	9									
09	28140 X	23927	-0-	-4213	-0-	1095	1	22775	2	Y	52	46	0	7	1	7
						57	9									
10	29078 X	24263	-0-	-4815	-0-	1200	1	22993	2	Y	64	59	0	6	1	6
						70	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE STATE AR (SA2) WELL #: 21H RRCID -> 281026 COMPL. DATE 05/15/2019 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 8371 - 16283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	26815	X	14461	-0-	-12354	-0-	723	1	13671	2	Y	61	54	0	6	1	18
							67	9									
06	25950	X	18681	-0-	-7269	-0-	933	1	17676	2	Y	65	60	0	9	1	14
							72	9									
07	26815	X	23911	-0-	-2904	-0-	1198	1	22641	2	Y	65	50	0	11	1	18
							72	9									
08	25358	X	25358	-0-	-0-	-0-	1190	1	24110	2	Y	53	50	0	13	1	8
							58	9									
09	23373	X	23373	-0-	-0-	-0-	1068	1	22247	2	Y	53	47	0	7	1	7
							58	9									
*10	24231	X	24231	-0-	-0-	-0-	1199	1	22949	2	Y	75	69	0	6	1	7
							83	9									

GALVAN RANCH WELL #: A758H RRCID -> 281045 COMPL. DATE 08/21/2017 TOTAL DEPTH 9067 PERF. 9561 - 15675

05	32550	X	23728	-0-	-8822	-0-	1188	1	22430	2	Y	100	79	0	10	1	29
							110	9									
06	31500	X	18718	-0-	-12782	-0-	934	1	17712	2	Y	65	71	0	9	1	14
							72	9									
07	32550	X	30619	-0-	-1931	-0-	1538	1	29001	2	Y	73	56	0	11	1	20
							80	9									
08	29512	X	28241	-0-	-1271	-0-	1326	1	26843	2	Y	65	60	0	15	1	10
							72	9									
09	26292	X	26292	-0-	-0-	-0-	1202	1	25021	2	Y	63	56	0	8	1	9
							69	9									
10	30628	X	26514	-0-	-4114	-0-	1311	1	25119	2	Y	76	70	0	8	1	7
							84	9									

GALVAN RANCH WELL #: A760H RRCID -> 281046 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 9090 PERF. 9402 - 15569

05	32395	X	23359	-0-	-9036	-0-	1165	1	22048	2	Y	133	103	0	14	1	39
							146	9									
06	29940	X	25988	-0-	-3952	-0-	1291	1	24481	2	Y	196	166	0	26	1	43
							216	9									
07	30008	X	26433	-0-	-3575	-0-	1326	1	25023	2	Y	76	64	0	34	1	21
							84	9									
08	26784	X	25846	-0-	-938	-0-	1213	1	24559	2	Y	67	63	0	15	1	10
							74	9									
09	25980	X	24589	-0-	-1391	-0-	1126	1	23387	2	Y	69	61	0	9	1	9
							76	9									
10	26846	X	25708	-0-	-1138	-0-	1270	1	24340	2	Y	89	82	0	8	1	8
							98	9									

GALVAN RANCH WELL #: A757H RRCID -> 281047 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 9038 PERF. 9535 - 16167

05	31806	X	23304	-0-	-8502	-0-	1164	1	22015	2	Y	114	87	0	12	1	33
							125	9									
06	30060	X	21725	-0-	-8335	-0-	1082	1	20500	2	Y	130	118	0	17	1	28
							143	9									
07	28086	X	19657	-0-	-8429	-0-	981	1	18538	2	Y	125	97	0	22	1	34
							138	9									
08	27528	X	23651	-0-	-3877	-0-	1107	1	22398	2	Y	133	121	0	25	1	21
							146	9									
09	25830	X	20082	-0-	-5748	-0-	913	1	19041	2	Y	116	104	0	17	1	16
							128	9									
*10	24834	X	24834	-0-	-0-	-0-	1224	1	23420	2	Y	173	159	0	14	1	16
							190	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G WELL #: 817H RRCID -> 281053 COMPL. DATE 07/23/2016 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7826 - 14630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2697	X	2279	-0-	-418	-0-	111	1	2070	2	Y	89	68	0	9	1	26
							98	9									
06	6950	X	6950	-0-	-0-	-0-	341	1	6509	2	Y	91	85	0	12	1	20
							100	9									
07	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	226	1	4314	2	Y	81	63	0	16	1	22
							89	9									
08	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	138	1	2789	2	Y	37	37	0	16	1	6
							41	9									
09	4710	X	-0-	-0-	-4710	-0-					Y	-0-	1	0	5	1	-0-
10	4867	X	-0-	-0-	-4867	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE STATE AR (SA4) WELL #: 215H RRCID -> 281055 COMPL. DATE 12/03/2015 TOTAL DEPTH 7918 PERF. N/A

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	4867	X	4082	-0-	-785	-0-	197	1	3732	2	Y	139	95	0	14	1	41
							153	9									
06	4710	X	1724	-0-	-2986	-0-	84	1	1623	2	Y	15	51	0	2	1	3
							17	9									
07	6353	X	6353	-0-	-0-	-0-	314	1	5907	2	Y	120	87	0	3	1	33
							132	9									
08	4309	X	926	-0-	-3383	-0-	43	1	877	2	Y	5	13	0	24	1	1
							6	9									
09	4020	X	95	-0-	-3925	-0-	95	2			Y	-0-	1	1			-0-
10	6355	X	4870	-0-	-1485	-0-	239	1	4612	2	Y	17	15	0			2
							19	9									

BRISCOE STATE AR (SA8) WELL #: 227H RRCID -> 281060 COMPL. DATE 05/22/2019 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 8164 - 16575

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		6007	-0-	6007	6007	295	1	5603	2	Y	99	72	0			27
							109	9									
08	T. A.		9167	-0-	9167	15174	424	1	8587	2	Y	142	127	0	20	1	22
							156	9									
09	23944	X	8770	-0-	-15174	-0-	395	1	8261	2	Y	104	94	0	18	1	14
							114	9									
*10	8292	X	8292	-0-	-0-	-0-	404	1	7727	2	Y	146	134	0	13	1	13
							161	9									

BRISCOE R GU5 STATE WELL #: 1487H RRCID -> 281063 COMPL. DATE 09/13/2017 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7479 - 14678

05	27466	X	23574	-0-	-3892	-0-	1144	1	21624	2	Y	733	577	0	75	1	214
							806	9									
06	26580	X	22414	-0-	-4166	-0-	1092	1	20697	2	Y	568	583	0	76	1	123
							625	9									
07	25575	X	22065	-0-	-3510	-0-	1083	1	20389	2	Y	539	416	0	98	1	148
							593	9									
08	25575	X	21103	-0-	-4472	-0-	966	1	19561	2	Y	524	484	0	107	1	81
							576	9									
09	23550	X	19609	-0-	-3941	-0-	874	1	18163	2	Y	520	464	0	66	1	71
							572	9									
10	23560	X	20188	-0-	-3372	-0-	971	1	18576	2	Y	583	538	0	63	1	53
							641	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G (SA3) WELL #: 837H RRCID -> 281064 COMPL. DATE 07/20/2016 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7728 - 14832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7006	X	4986	-0-	-2020	-0-	242	1	4597	2	Y	134	110	0	14	1	39
							147	9									
06	6780	X	220	-0-	-6560	-0-	8	1	205	2	Y	6	43	0	1	1	1
							7	9									
07	5549	X	3608	-0-	-1941	-0-	178	1	3357	2	Y	66	48	0	1	1	18
							73	9									
08	5332	X	1772	-0-	-3560	-0-	82	1	1650	2	Y	36	35	0	13	1	6
							40	9									
09	5070	X	-0-	-0-	-5070	-0-					Y	-0-	1	0	5	1	-0-
10	4991	X	56	-0-	-4935	-0-	56	2			Y	-0-					-0-

BRISCOE G (SA2) WELL #: 835H RRCID -> 281065 COMPL. DATE 07/22/2016 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7793 - 14905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4867	X	4200	-0-	-667	-0-	200	1	3803	2	Y	179	141	0	18	1	52
							197	9									
06	4710	X	1255	-0-	-3455	-0-	62	1	1167	2	Y	24	68	0	3	1	5
							26	9									
07	4996	X	4996	-0-	-0-	-0-	243	1	4581	2	Y	156	114	0	4	1	43
							172	9									
08	4526	X	2181	-0-	-2345	-0-	99	1	2012	2	Y	64	66	0	31	1	10
							70	9									
09	4200	X	135	-0-	-4065	-0-	134	2	1	9	Y	1	3	0	8	1	-0-
10	4991	X	2076	-0-	-2915	-0-	96	1	1904	2	Y	69	63	0			6
							76	9									

GALVAN RANCH WELL #: B609H RRCID -> 281068 COMPL. DATE 10/07/2017 TOTAL DEPTH 9097 PERF. 9314 - 14773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	44075	X	44075	-0-	-0-	-0-	2199	1	41544	2	Y	302	242	0	31	1	88
							332	9									
06	45030	X	42007	-0-	-3023	-0-	2090	1	39585	2	Y	302	285	0	40	1	65
							332	9									
07	48143	X	42310	-0-	-5833	-0-	2117	1	39911	2	Y	256	199	0	52	1	70
							282	9									
08	48143	X	36034	-0-	-12109	-0-	1683	1	34103	2	Y	225	209	0	51	1	35
							248	9									
09	44850	X	37163	-0-	-7687	-0-	1689	1	35170	2	Y	276	245	0	28	1	38
							304	9									
10	44082	X	38752	-0-	-5330	-0-	1905	1	36473	2	Y	340	314	0	33	1	31
							374	9									

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
05	34658	X	29176	-0-	-5482	-0-	1459	1	27597	2	Y	109	89	0	11	1	32
							120	9									
06	32100	X	30773	-0-	-1327	-0-	1538	1	29128	2	Y	97	95	0	13	1	21
							107	9									
07	32550	X	28757	-0-	-3793	-0-	1445	1	27214	2	Y	89	69	0	17	1	24
							98	9									
08	31403	X	26582	-0-	-4821	-0-	1249	1	25253	2	Y	73	68	0	18	1	11
							80	9									
09	30780	X	26221	-0-	-4559	-0-	1200	1	24969	2	Y	47	43	0	9	1	6
							52	9									
10	31806	X	28016	-0-	-3790	-0-	1382	1	26512	2	Y	111	101	0	6	1	10
							122	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE STATE AR (SA5) WELL #: 225H RRCID -> 281070 COMPL. DATE 11/24/2015 TOTAL DEPTH 7931 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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A358H RRCID -> 281071 COMPL. DATE 10/21/2017 TOTAL DEPTH 9222 PERF. 9785 - 15753

05	27807 X	22755	-0-	-5052	-0-	1143	1	21609	2	Y	3	2	0			1
						3	9									
06	26910 X	23155	-0-	-3755	-0-	1159	1	21992	2	Y	4	3	0	1	1	1
						4	9									
07	27807 X	9683	-0-	-18124	-0-	486	1	9196	2	Y	1	1	0	1	1	-0-
						1	9									
08	27404 X	4991	-0-	-22413	-0-	235	1	4726	2	Y	27	23	0			4
						30	9									
09	24300 X	3127	-0-	-21173	-0-	141	1	2963	2	Y	21	19	0	3	1	3
						23	9									
10	23932 X	859	-0-	-23073	-0-	41	1	818	2	Y	-0-	3	1			-0-

GALVAN RANCH WELL #: A356H RRCID -> 281073 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 9235 PERF. 9867 - 16356

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-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A360H RRCID -> 281074 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 9815 - 15699

05	9 X	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-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

05	4340 X	2631	-0-	-1709	-0-	130	1	2493	2	Y	7	4	0	1	1	2
						8	9									
06	4200 X	1569	-0-	-2631	-0-	79	1	1490	2	Y	-0-	2	0			-0-
07	4340 X	1080	-0-	-3260	-0-	54	1	1025	2	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
08	3906 X	1619	-0-	-2287	-0-	76	1	1535	2	Y	7	6	0			1
						8	9									
09	3780 X	476	-0-	-3304	-0-	24	1	452	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	2635 X	381	-0-	-2254	-0-	18	1	363	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
SAN AMBROSIA F (SA) 12 WELL #: 3H RRCID -> 281077 COMPL. DATE 07/11/2016 TOTAL DEPTH 6877 PERF. 7328 - 15417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4836	X	4023	-0-	-813	-0-	180 444	1 9	3399	2	Y	404	321	0	41	1	118
06	4680	X	3488	-0-	-1192	-0-	162 306	1 9	3020	2	Y	278	299	0	37	1	60
07	4681	X	3796	-0-	-885	-0-	175 356	1 9	3265	2	Y	324	247	0	48	1	89
08	4495	X	3457	-0-	-1038	-0-	148 326	1 9	2983	2	Y	296	275	0	64	1	46
09	4350	X	3486	-0-	-864	-0-	142 362	1 9	2982	2	Y	329	293	0	37	1	45
10	4030	X	3372	-0-	-658	-0-	145 439	1 9	2788	2	Y	399	368	0	40	1	36

BRISCOE STATE AR (SA7) WELL #: 217H RRCID -> 281079 COMPL. DATE 05/17/2019 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 8165 - 16130

05	23901	X	14577	-0-	-9324	-0-	721 271	1 9	13585	2	Y	246	208	0	25	1	72
06	23130	X	15089	-0-	-8041	-0-	744 274	1 9	14071	2	Y	249	234	0	33	1	54
07	23901	X	14373	-0-	-9528	-0-	712 268	1 9	13393	2	Y	244	188	0	43	1	67
08	17825	X	9997	-0-	-7828	-0-	462 169	1 9	9366	2	Y	154	149	0	48	1	24
09	17100	X	8878	-0-	-8222	-0-	401 153	1 9	8324	2	Y	139	124	0	20	1	19
10	15593	X	7762	-0-	-7831	-0-	377 174	1 9	7211	2	Y	158	146	0	17	1	14

GALVAN RANCH WELL #: A357H RRCID -> 281080 COMPL. DATE 09/22/2017 TOTAL DEPTH 9232 PERF. 9725 - 15673

05	26412	X	-0-	-0-	-26412	-0-					Y	-0-					-0-
06	23910	X	-0-	-0-	-23910	-0-					Y	-0-					-0-
07	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE G WELL #: 795H RRCID -> 281081 COMPL. DATE 07/25/2016 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7919 - 14588

05	8060	X	7559	-0-	-501	-0-	356 496	1 9	6707	2	Y	451	343	0	46	1	132
06	7800	X	5462	-0-	-2338	-0-	265 202	1 9	4995	2	Y	184	251	0	25	1	40
07	7781	X	5068	-0-	-2713	-0-	235 413	1 9	4420	2	Y	375	280	0	32	1	103
08	7781	X	3799	-0-	-3982	-0-	164 274	1 9	3361	2	Y	249	239	0	74	1	39
09	7320	X	2923	-0-	-4397	-0-	127 200	1 9	2596	2	Y	182	164	0	32	1	25
10	7564	X	4652	-0-	-2912	-0-	204 496	1 9	3952	2	Y	451	413	0	22	1	41

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE STATE AR (SA6) WELL #: 207H RRCID -> 281082 COMPL. DATE 05/14/2019 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 8212 - 16261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21979	X	10624	-0-	-11355	-0-	506	1	9535	2	Y	530	497	0	54	1	155
							583	9									
06	20040	X	18764	-0-	-1276	-0-	880	1	16664	2	Y	1109	876	0	148	1	240
							1220	9									
07	20708	X	11507	-0-	-9201	-0-	552	1	10450	2	Y	459	381	0	192	1	126
							505	9									
08	18228	X	17292	-0-	-936	-0-	765	1	15456	2	Y	974	858	0	91	1	151
							1071	9									
09	18750	X	15171	-0-	-3579	-0-	657	1	13631	2	Y	803	722	0	123	1	109
							883	9									
10	19375	X	15155	-0-	-4220	-0-	706	1	13494	2	Y	868	801	0	97	1	79
							955	9									

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
05	17329	X	10205	-0-	-7124	-0-	509	1	9575	2	Y	110	87	0	11	1	32
							121	9									
06	16770	X	11180	-0-	-5590	-0-	558	1	10549	2	Y	66	75	0	9	1	14
							73	9									
07	17329	X	8401	-0-	-8928	-0-	419	1	7908	2	Y	67	51	0	12	1	18
							74	9									
08	10695	X	6812	-0-	-3883	-0-	316	1	6409	2	Y	79	72	0	13	1	12
							87	9									
09	11190	X	6415	-0-	-4775	-0-	290	1	6027	2	Y	89	79	0	10	1	12
							98	9									
10	11563	X	7757	-0-	-3806	-0-	378	1	7240	2	Y	126	116	0	11	1	11
							139	9									

GALVAN RANCH WELL #: A762H RRCID -> 281093 COMPL. DATE 08/21/2017 TOTAL DEPTH 9077 PERF. 9659 - 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
05	31806	X	23654	-0-	-8152	-0-	1184	1	22298	2	Y	156	122	0	16	1	46
							172	9									
06	29760	X	25521	-0-	-4239	-0-	1272	1	24086	2	Y	148	142	0	20	1	32
							163	9									
07	28613	X	24980	-0-	-3633	-0-	1252	1	23590	2	Y	125	97	0	26	1	34
							138	9									
08	26071	X	23359	-0-	-2712	-0-	1095	1	22144	2	Y	109	101	0	25	1	17
							120	9									
09	25530	X	22020	-0-	-3510	-0-	1003	1	20896	2	Y	110	98	0	14	1	15
							121	9									
10	26381	X	22244	-0-	-4137	-0-	1096	1	20988	2	Y	145	134	0	13	1	13
							160	9									

GALVAN RANCH WELL #: B606H RRCID -> 281094 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 9164 PERF. 9214 - 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
05	29946	X	25202	-0-	-4744	-0-	1260	1	23804	2	Y	125	105	0	13	1	36
							138	9									
06	28980	X	24393	-0-	-4587	-0-	1221	1	23107	2	Y	59	74	0	8	1	13
							65	9									
07	29946	X	25645	-0-	-4301	-0-	1286	1	24247	2	Y	102	77	0	10	1	28
							112	9									
08	28303	X	23771	-0-	-4532	-0-	1112	1	22559	2	Y	91	85	0	20	1	14
							100	9									
09	25530	X	23297	-0-	-2233	-0-	1063	1	22126	2	Y	98	87	0	12	1	13
							108	9									
10	25637	X	25252	-0-	-385	-0-	1245	1	23866	2	Y	128	117	0	12	1	12
							141	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R GU6 STATE WELL #: 1433H RRCID -> 281096 COMPL. DATE 01/09/2019 TOTAL DEPTH 7024 PERF. 7585 - 13385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19933	X	7622	-0-	-12311	-0-	379 132	1 9	7111	2	Y	120	97	0	12	1	35
06	19290	X	9574	-0-	-9716	-0-	475 123	1 9	8976	2	Y	112	108	0	15	1	24
07	19933	X	6165	-0-	-13768	-0-	304 105	1 9	5756	2	Y	95	73	0	20	1	26
08	10571	X	4654	-0-	-5917	-0-	212 121	1 9	4321	2	Y	110	100	0	19	1	17
09	9570	X	6196	-0-	-3374	-0-	273 221	1 9	5702	2	Y	201	177	0	14	1	27
10	9889	X	7813	-0-	-2076	-0-	376 245	1 9	7192	2	Y	223	206	0	24	1	20

GALVAN RANCH WELL #: A755H RRCID -> 281097 COMPL. DATE 08/13/2017 TOTAL DEPTH 9086 PERF. 9753 - 16281

05	34937	X	28572	-0-	-6365	-0-	1427 223	1 9	26922	2	Y	203	163	0	21	1	59
06	31710	X	31093	-0-	-617	-0-	1547 213	1 9	29333	2	Y	194	185	0	26	1	42
07	32922	X	29444	-0-	-3478	-0-	1474 188	1 9	27782	2	Y	171	132	0	34	1	47
08	32922	X	27694	-0-	-5228	-0-	1295 168	1 9	26231	2	Y	153	142	0	34	1	24
09	31860	X	26918	-0-	-4942	-0-	1226 163	1 9	25529	2	Y	148	133	0	19	1	20
10	32116	X	30016	-0-	-2100	-0-	1477 229	1 9	28310	2	Y	208	191	0	18	1	19

GALVAN RANCH WELL #: C641H RRCID -> 281124 COMPL. DATE 08/01/2015 TOTAL DEPTH 8871 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A355H RRCID -> 281128 COMPL. DATE 09/24/2017 TOTAL DEPTH 9262 PERF. 9880 - 16516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	30535	X	24388	-0-	-6147	-0-	1219	1	23082	2	Y	79	60	0	8	1	23
							87	9									
06	28770	X	24670	-0-	-4100	-0-	1233	1	23357	2	Y	73	70	0	10	1	16
							80	9									
07	29171	X	23119	-0-	-6052	-0-	1156	1	21885	2	Y	71	55	0	12	1	20
							78	9									
08	27869	X	22010	-0-	-5859	-0-	1033	1	20970	2	Y	6	11	0	14	1	1
							7	9									
09	25800	X	21363	-0-	-4437	-0-	980	1	20374	2	Y	8	7	0	1	1	1
							9	9									
10	25482	X	23061	-0-	-2421	-0-	1143	1	21905	2	Y	12	11	0	1	1	1
							13	9									

BRISCOE R (SA) WELL #: 21H RRCID -> 281130 COMPL. DATE 12/21/2017 TOTAL DEPTH 7797 PERF. 7962 - 15434

05	11904	X	10761	-0-	-1143	-0-	531	1	10043	2	Y	170	130	0	17	1	50
							187	9									
06	11520	X	6823	-0-	-4697	-0-	339	1	6397	2	Y	79	101	0	11	1	17
							87	9									
07	11408	X	7309	-0-	-4099	-0-	363	1	6848	2	Y	89	68	0	14	1	24
							98	9									
08	11408	X	2979	-0-	-8429	-0-	136	1	2756	2	Y	79	73	0	18	1	12
							87	9									
09	10410	X	1720	-0-	-8690	-0-	76	1	1566	2	Y	71	63	0	10	1	10
							78	9									
10	10757	X	937	-0-	-9820	-0-	43	1	832	2	Y	56	52	0	9	1	5
							62	9									

BRISCOE R GU6 STATE WELL #: 1423H RRCID -> 281131 COMPL. DATE 01/06/2019 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 7550 - 16377

05	27187	X	17517	-0-	-9670	-0-	863	1	16288	2	Y	333	265	0	34	1	97
							366	9									
06	26310	X	17188	-0-	-9122	-0-	847	1	16078	2	Y	239	252	0	32	1	52
							263	9									
07	27187	X	15536	-0-	-11651	-0-	769	1	14491	2	Y	251	193	0	41	1	69
							276	9									
08	19685	X	12973	-0-	-6712	-0-	597	1	12061	2	Y	286	261	0	50	1	44
							315	9									
09	17490	X	13160	-0-	-4330	-0-	588	1	12219	2	Y	321	285	0	36	1	44
							353	9									
10	17763	X	14704	-0-	-3059	-0-	709	1	13610	2	Y	350	323	0	39	1	32
							385	9									

GALVAN RANCH WELL #: B608H RRCID -> 281135 COMPL. DATE 09/11/2017 TOTAL DEPTH 9158 PERF. 9254 - 14779

05	32023	X	-0-	-0-	-32023	-0-					Y	-0-					-0-
06	2190	X	-0-	-0-	-2190	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: 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
05	28303	X	25091	-0-	-3212	-0-	1253	1	23688	2	Y	136	107	0	14	1	40
							150	9									
06	27060	X	23963	-0-	-3097	-0-	1197	1	22645	2	Y	110	111	0	15	1	24
							121	9									
07	27776	X	24060	-0-	-3716	-0-	1204	1	22739	2	Y	106	82	0	19	1	29
							117	9									
08	26753	X	23663	-0-	-3090	-0-	1108	1	22447	2	Y	98	91	0	21	1	15
							108	9									
09	24960	X	22519	-0-	-2441	-0-	1027	1	21380	2	Y	102	91	0	12	1	14
							112	9									
10	25079	X	23293	-0-	-1786	-0-	1148	1	22014	2	Y	119	110	0	12	1	11
							131	9									

GALVAN RANCH WELL #: B104H RRCID -> 281168 COMPL. DATE 09/20/2017 TOTAL DEPTH 9309 PERF. 9498 - 14938

05	23157	X	18972	-0-	-4185	-0-	954	1	17998	2	Y	18	15	0	2	1	5
							20	9									
06	22410	X	17791	-0-	-4619	-0-	890	1	16869	2	Y	29	24	0	4	1	6
							32	9									
07	23157	X	16805	-0-	-6352	-0-	844	1	15946	2	Y	14	11	0	5	1	4
							15	9									
08	21359	X	18717	-0-	-2642	-0-	880	1	17823	2	Y	13	12	0	3	1	2
							14	9									
09	20670	X	17213	-0-	-3457	-0-	786	1	16412	2	Y	14	12	0	2	1	2
							15	9									
10	18972	X	16119	-0-	-2853	-0-	801	1	15303	2	Y	14	13	0	2	1	1
							15	9									

GALVAN RANCH WELL #: B105H RRCID -> 281170 COMPL. DATE 09/14/2017 TOTAL DEPTH 9273 PERF. 9435 - 15013

05	20584	X	18337	-0-	-2247	-0-	922	1	17411	2	Y	4	2	0	1	1	1
							4	9									
06	18770	X	18770	-0-	-0-	-0-	942	1	17828	2	Y	-0-	1	0			-0-
07	16616	X	14408	-0-	-2208	-0-	727	1	13681	2	Y	-0-					-0-
08	18352	X	2109	-0-	-16243	-0-	99	1	2010	2	Y	-0-					-0-
09	18780	X	-0-	-0-	-18780	-0-					Y	-0-					-0-
10	19406	X	-0-	-0-	-19406	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B108H RRCID -> 281172 COMPL. DATE 10/05/2017 TOTAL DEPTH 9261 PERF. 9629 - 14988

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-
10	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

05	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-					-0-
06	1800	X	1	-0-	-1799	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
07	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
05	15655	X	8109	-0-	-7546	-0-	405	1	7660	2	Y	40	35	0	4	1	12
							44	9									
06	14040	X	3505	-0-	-10535	-0-	175	1	3290	2	Y	36	35	0	5	1	8
							40	9									
07	7750	X	3140	-0-	-4610	-0-	156	1	2969	2	Y	14	12	0	6	1	4
							15	9									
08	8122	X	3854	-0-	-4268	-0-	182	1	3672	2	Y	-0-	1	0	3	1	-0-
09	7860	X	3026	-0-	-4834	-0-	138	1	2884	2	Y	4	3	0			1
							4	9									
10	8122	X	2847	-0-	-5275	-0-	140	1	2697	2	Y	9	9	0			1
							10	9									

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
05	17391	X	12052	-0-	-5339	-0-	589	1	11166	2	Y	270	191	0	28	1	79
							297	9									
06	13800	X	3494	-0-	-10306	-0-	169	1	3196	2	Y	117	155	0	16	1	25
							129	9									
07	6541	X	5738	-0-	-803	-0-	288	1	5399	2	Y	46	38	0	20	1	13
							51	9									
08	12059	X	-0-	-0-	-12059	-0-					Y	-0-	4	0	9	1	-0-
09	11670	X	5426	-0-	-6244	-0-	241	1	4981	2	Y	185	160	0			25
							204	9									
10	12059	X	1747	-0-	-10312	-0-	87	1	1658	2	Y	2	5	0	22	1	-0-
							2	9									

GALVAN RANCH WELL #: C301H RRCID -> 281189 COMPL. DATE 02/20/2017 TOTAL DEPTH 8688 PERF. 9184 - 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
05	33852	X	29110	-0-	-4742	-0-	1461	1	27649	2	Y	-0-					-0-
06	32160	X	27938	-0-	-4222	-0-	1400	1	26538	2	Y	-0-					-0-
07	31775	X	27902	-0-	-3873	-0-	1406	1	26496	2	Y	-0-					-0-
08	30659	X	27834	-0-	-2825	-0-	1311	1	26523	2	Y	-0-					-0-
09	29130	X	26262	-0-	-2868	-0-	1205	1	25057	2	Y	-0-					-0-
10	29109	X	27089	-0-	-2020	-0-	1345	1	25744	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B304H RRCID -> 281190 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 8919 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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE R GU5 STATE WELL #: 1483H RRCID -> 281219 COMPL. DATE 12/07/2017 TOTAL DEPTH 7048 PERF. 7753 - 14753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23653	X	19398	-0-	-4255	-0-	970	1	18326	2	Y	93	75	0	10	1	27
							102	9									
06	22890	X	19711	-0-	-3179	-0-	984	1	18663	2	Y	58	65	0	8	1	12
							64	9									
07	22382	X	18905	-0-	-3477	-0-	947	1	17894	2	Y	58	44	0	10	1	16
							64	9									
08	21390	X	17935	-0-	-3455	-0-	844	1	17026	2	Y	59	54	0	12	1	9
							65	9									
09	19710	X	16642	-0-	-3068	-0-	760	1	15810	2	Y	65	58	0	7	1	9
							72	9									
10	20367	X	17164	-0-	-3203	-0-	846	1	16241	2	Y	70	65	0	8	1	6
							77	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G WELL #: 805H RRCID -> 281228 COMPL. DATE 07/25/2016 TOTAL DEPTH 7727 PERF. 7974 - 14405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7688	X	7685	-0-	-3	-0-	373	1	7030	2	Y	256	196	0	26	1	75
							282	9									
06	7440	X	6340	-0-	-1100	-0-	310	1	5862	2	Y	153	175	0	20	1	33
							168	9									
07	7750	X	7718	-0-	-32	-0-	375	1	7103	2	Y	218	164	0	27	1	60
							240	9									
08	7688	X	7026	-0-	-662	-0-	319	1	6490	2	Y	197	183	0	43	1	31
							217	9									
09	7444	X	7444	-0-	-0-	-0-	330	1	6892	2	Y	202	180	0	25	1	28
							222	9									
*10	9139	X	9139	-0-	-0-	-0-	437	1	8347	2	Y	323	297	0	25	1	29
							355	9									

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
05	6014	X	4898	-0-	-1116	-0-	240	1	4553	2	Y	95	87	0	10	1	28
							105	9									
06	5910	X	826	-0-	-5084	-0-	43	1	774	2	Y	8	33	0	1	1	2
							9	9									
07	6107	X	-0-	-0-	-6107	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
08	6107	X	5470	-0-	-637	-0-	254	1	5109	2	Y	97	82	0			15
							107	9									
09	7962	X	7962	-0-	-0-	-0-	357	1	7447	2	Y	144	127	0	12	1	20
							158	9									
*10	11382	X	11382	-0-	-0-	-0-	554	1	10566	2	Y	238	219	0	17	1	22
							262	9									

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
05	6882	X	5284	-0-	-1598	-0-	241	1	4568	2	Y	432	352	0	44	1	126
							475	9									
06	6660	X	3639	-0-	-3021	-0-	174	1	3247	2	Y	198	255	0	26	1	43
							218	9									
07	7764	X	7764	-0-	-0-	-0-	363	1	6872	2	Y	481	358	0	34	1	132
							529	9									
08	6231	X	3039	-0-	-3192	-0-	137	1	2768	2	Y	122	140	0	95	1	19
							134	9									
09	5760	X	3677	-0-	-2083	-0-	166	1	3431	2	Y	73	67	0	15	1	10
							80	9									
10	7750	X	5678	-0-	-2072	-0-	262	1	4969	2	Y	406	370	0	9	1	37
							447	9									

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
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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 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
05	18011	X	8594	-0-	-9417	-0-	416	1	7841	2	Y	306	228	0	31	1	90
							337	9									
06	11340	X	4275	-0-	-7065	-0-	205	1	3902	2	Y	153	190	0	20	1	33
							168	9									
07	9548	X	-0-	-0-	-9548	-0-					Y	1	7	0	27	1	-0-
08	8587	X	3145	-0-	-5442	-0-	147	1	2939	2	Y	54	46	0			8
							59	9									
09	8310	X	4235	-0-	-4075	-0-	188	1	3948	2	Y	90	79	0	7	1	12
							99	9									
*10	9791	X	9791	-0-	-0-	-0-	458	1	8785	2	Y	498	454	0	11	1	45
							548	9									

BRISCOE R WELL #: 235H RRCID -> 281257 COMPL. DATE 06/30/2016 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7827 - 15377

05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAN AMBROSIA F (SA) WELL #: 14CH RRCID -> 281283 COMPL. DATE 11/15/2016 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 7500 - 15761

05	5549	X	3617	-0-	-1932	-0-	159	1	2996	2	Y	420	322	0	43	1	123
							462	9									
06	4500	X	3172	-0-	-1328	-0-	147	1	2759	2	Y	242	280	0	32	1	53
							266	9									
07	4464	X	2667	-0-	-1797	-0-	123	1	2309	2	Y	214	166	0	42	1	59
							235	9									
08	4309	X	3859	-0-	-450	-0-	162	1	3303	2	Y	358	319	0	42	1	56
							394	9									
09	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	161	1	3321	2	Y	255	231	0	45	1	35
							281	9									
*10	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	180	1	3452	2	Y	305	281	0	31	1	28
							336	9									

GALVAN RANCH WELL #: B358H RRCID -> 281291 COMPL. DATE 11/07/2016 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 9510 - 18030

05	54901	X	49232	-0-	-5669	-0-	2470	1	46697	2	Y	59	72	0	6	1	17
							65	9									
06	51690	X	45724	-0-	-5966	-0-	2295	1	43429	2	Y	-0-	17	0			-0-
07	52049	X	44723	-0-	-7326	-0-	2251	1	42472	2	Y	-0-					-0-
08	52049	X	45241	-0-	-6808	-0-	2130	1	43111	2	Y	-0-					-0-
09	49410	X	42848	-0-	-6562	-0-	1965	1	40883	2	Y	-0-					-0-
10	49228	X	44158	-0-	-5070	-0-	2192	1	41966	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B860H RRCID -> 281399 COMPL. DATE 11/07/2016 TOTAL DEPTH 8724 PERF. 9201 - 17477

05	42284	X	37373	-0-	-4911	-0-	1877	1	35496	2	Y	-0-					-0-
06	39870	X	35942	-0-	-3928	-0-	1802	1	34140	2	Y	-0-					-0-
07	39525	X	36429	-0-	-3096	-0-	1833	1	34596	2	Y	-0-					-0-
08	39463	X	36464	-0-	-2999	-0-	1716	1	34748	2	Y	-0-					-0-
09	37410	X	34146	-0-	-3264	-0-	1563	1	32583	2	Y	-0-					-0-
10	37386	X	35101	-0-	-2285	-0-	1742	1	33359	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
05	96937 X	51140	-0-	-45797	-0-	2571	1	48569	2	Y	-0-					-0-
06	78390 X	47824	-0-	-30566	-0-	2400	1	45424	2	Y	-0-					-0-
07	81003 X	43688	-0-	-37315	-0-	2199	1	41489	2	Y	-0-					-0-
08	51987 X	43375	-0-	-8612	-0-	2042	1	41333	2	Y	-0-					-0-
09	50310 X	42452	-0-	-7858	-0-	1945	1	40507	2	Y	-0-					-0-
10	51150 X	43950	-0-	-7200	-0-	2181	1	41769	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B326H RRCID -> 281461 COMPL. DATE 09/02/2013 TOTAL DEPTH 8814 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	38192 X	32758	-0-	-5434	-0-	1646	1	31112	2	Y	-0-					-0-
06	35880 X	29878	-0-	-6002	-0-	1498	1	28380	2	Y	-0-					-0-
07	35774 X	30854	-0-	-4920	-0-	1555	1	29295	2	Y	4	3	0			1
						4	9									
08	35030 X	31163	-0-	-3867	-0-	1467	1	29690	2	Y	5	4	0	1	1	1
						6	9									
09	32940 X	29367	-0-	-3573	-0-	1347	1	28014	2	Y	5	4	0	1	1	1
						6	9									
10	32767 X	30796	-0-	-1971	-0-	1528	1	29259	2	Y	8	7	0	1	1	1
						9	9									

GALVAN RANCH WELL #: B359H RRCID -> 281472 COMPL. DATE 11/07/2016 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 9473 - 17794

05	46190 X	44475	-0-	-1715	-0-	2234	1	42241	2	Y	-0-					-0-
06	44640 X	42370	-0-	-2270	-0-	2124	1	40246	2	Y	-0-					-0-
07	46128 X	42881	-0-	-3247	-0-	2159	1	40722	2	Y	-0-					-0-
08	46128 X	43846	-0-	-2282	-0-	2065	1	41781	2	Y	-0-					-0-
09	44490 X	41323	-0-	-3167	-0-	1894	1	39429	2	Y	-0-					-0-
10	44485 X	42721	-0-	-1764	-0-	2115	1	40606	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B859H RRCID -> 281475 COMPL. DATE 11/07/2016 TOTAL DEPTH 8767 PERF. 9252 - 17378

05	36425 X	33632	-0-	-2793	-0-	1691	1	31941	2	Y	-0-					-0-
06	34500 X	32336	-0-	-2164	-0-	1619	1	30717	2	Y	-0-					-0-
07	35278 X	31451	-0-	-3827	-0-	1586	1	29865	2	Y	-0-					-0-
08	35278 X	31133	-0-	-4145	-0-	1466	1	29667	2	Y	-0-					-0-
09	33720 X	28902	-0-	-4818	-0-	1325	1	27576	2	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
10	33635 X	29478	-0-	-4157	-0-	1462	1	28015	2	Y	1	1	0			-0-
						1	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A765H RRCID -> 281758 COMPL. DATE 11/04/2017 TOTAL DEPTH 8957 PERF. 9345 - 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
05	30845	X	25589	-0-	-5256	-0-	1272	1	24089	2	Y	207	169	0	21	1	61
							228	9									
06	27960	X	24655	-0-	-3305	-0-	1225	1	23223	2	Y	188	183	0	25	1	41
							207	9									
07	28427	X	24119	-0-	-4308	-0-	1204	1	22715	2	Y	182	140	0	33	1	50
							200	9									
08	27559	X	24121	-0-	-3438	-0-	1127	1	22801	2	Y	175	162	0	36	1	27
							193	9									
09	25890	X	21873	-0-	-4017	-0-	992	1	20686	2	Y	177	158	0	22	1	24
							195	9									
10	25575	X	22240	-0-	-3335	-0-	1090	1	20919	2	Y	210	193	0	22	1	19
							231	9									

GALVAN RANCH WELL #: A764H RRCID -> 281760 COMPL. DATE 11/05/2017 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 9391 - 15495

05	27125	X	20648	-0-	-6477	-0-	1028	1	19447	2	Y	157	124	0	16	1	46
							173	9									
06	24450	X	19905	-0-	-4545	-0-	991	1	18774	2	Y	127	128	0	17	1	28
							140	9									
07	23994	X	18685	-0-	-5309	-0-	936	1	17621	2	Y	116	90	0	22	1	32
							128	9									
08	23002	X	15773	-0-	-7229	-0-	739	1	14931	2	Y	94	88	0	23	1	15
							103	9									
09	21480	X	18593	-0-	-2887	-0-	847	1	17607	2	Y	126	112	0	12	1	17
							139	9									
10	20646	X	18644	-0-	-2002	-0-	915	1	17580	2	Y	135	125	0	15	1	12
							149	9									

GALVAN RANCH WELL #: A364H RRCID -> 281892 COMPL. DATE 11/06/2017 TOTAL DEPTH 9168 PERF. 9608 - 15481

05	27094	X	22051	-0-	-5043	-0-	1107	1	20927	2	Y	15	12	0	2	1	4
							17	9									
06	26220	X	23381	-0-	-2839	-0-	1172	1	22198	2	Y	10	10	0	2	1	2
							11	9									
07	25482	X	23857	-0-	-1625	-0-	1199	1	22647	2	Y	10	7	0	2	1	3
							11	9									
08	24273	X	24041	-0-	-232	-0-	1131	1	22899	2	Y	10	9	0	2	1	2
							11	9									
09	23370	X	21432	-0-	-1938	-0-	982	1	20441	2	Y	8	8	0	1	1	1
							9	9									
10	24149	X	22206	-0-	-1943	-0-	1103	1	21090	2	Y	12	11	0	1	1	1
							13	9									

BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 6H RRCID -> 282870 COMPL. DATE 08/05/2017 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8933 - 13976

05	16709	X	12936	-0-	-3773	-0-	601	1	11337	2	Y	907	899	0	93	1	265
							998	9									
06	16170	X	14032	-0-	-2138	-0-	638	1	12075	2	Y	1199	1044	0	160	1	260
							1319	9									
07	16213	X	14219	-0-	-1994	-0-	644	1	12128	2	Y	1315	1007	0	207	1	361
							1447	9									
08	16213	X	12704	-0-	-3509	-0-	554	1	11237	2	Y	830	802	0	260	1	129
							913	9									
09	15180	X	11856	-0-	-3324	-0-	502	1	10444	2	Y	827	738	0	105	1	113
							910	9									
10	14508	X	12236	-0-	-2272	-0-	557	1	10689	2	Y	900	831	0	100	1	82
							990	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
05	92814	X	54885	-0-	-37929	-0-	2734	1	51625	2	Y	478	378	0	49	1	140
							526	9									
06	83490	X	44286	-0-	-39204	-0-	2201	1	41680	2	Y	368	379	0	49	1	80
							405	9									
07	86273	X	49432	-0-	-36841	-0-	2464	1	46492	2	Y	433	330	0	64	1	119
							476	9									
08	80600	X	45179	-0-	-35421	-0-	2107	1	42637	2	Y	395	367	0	86	1	61
							435	9									
09	62430	X	40813	-0-	-21617	-0-	1852	1	38531	2	Y	391	349	0	50	1	53
							430	9									
10	54870	X	40633	-0-	-14237	-0-	1992	1	38159	2	Y	438	404	0	47	1	40
							482	9									

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
05	45167	X	31705	-0-	-13462	-0-	1589	1	29999	2	Y	106	83	0	11	1	31
							117	9									
06	39270	X	26361	-0-	-12909	-0-	1317	1	24961	2	Y	75	80	0	10	1	16
							83	9									
07	37386	X	30291	-0-	-7095	-0-	1520	1	28677	2	Y	85	65	0	13	1	23
							94	9									
08	34751	X	27024	-0-	-7727	-0-	1268	1	25689	2	Y	61	58	0	17	1	9
							67	9									
09	32580	X	24271	-0-	-8309	-0-	1109	1	23083	2	Y	72	63	0	8	1	10
							79	9									
10	31713	X	24352	-0-	-7361	-0-	1203	1	23055	2	Y	85	78	0	9	1	8
							94	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
05	62279	X	45267	-0-	-17012	-0-	2268	1	42859	2	Y	127	99	0	13	1	37
							140	9									
06	47490	X	36916	-0-	-10574	-0-	1831	1	34690	2	Y	359	270	0	48	1	78
							395	9									
07	48112	X	45329	-0-	-2783	-0-	2256	1	42559	2	Y	467	355	0	62	1	128
							514	9									
08	48112	X	41551	-0-	-6561	-0-	1935	1	39179	2	Y	397	371	0	93	1	61
							437	9									
09	46230	X	37742	-0-	-8488	-0-	1709	1	35540	2	Y	448	398	0	50	1	61
							493	9									
10	45322	X	40913	-0-	-4409	-0-	2000	1	38345	2	Y	516	476	0	54	1	47
							568	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
05	37045	X	36264	-0-	-781	-0-	1813	1	34214	2	Y	215	170	0	22	1	63
							237	9									
06	33330	X	29228	-0-	-4102	-0-	1458	1	27597	2	Y	157	165	0	21	1	34
							173	9									
07	37758	X	31985	-0-	-5773	-0-	1600	1	30185	2	Y	182	139	0	27	1	50
							200	9									
08	37758	X	30715	-0-	-7043	-0-	1438	1	29113	2	Y	149	140	0	36	1	23
							164	9									
09	36540	X	27858	-0-	-8682	-0-	1267	1	26348	2	Y	221	195	0	19	1	30
							243	9									
10	36270	X	29751	-0-	-6519	-0-	1464	1	28054	2	Y	212	196	0	27	1	19
							233	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
05	90644	X	61139	-0-	-29505	-0-	3068	1	57993	2	Y	71	58	0	7	1	21
							78	9									
06	77010	X	50018	-0-	-26992	-0-	2504	1	47452	2	Y	56	57	0	8	1	12
							62	9									
07	70742	X	59132	-0-	-11610	-0-	2976	1	56084	2	Y	65	49	0	10	1	18
							72	9									
08	63829	X	54321	-0-	-9508	-0-	2555	1	51708	2	Y	53	50	0	13	1	8
							58	9									
09	61770	X	49605	-0-	-12165	-0-	2269	1	47277	2	Y	54	48	0	7	1	7
							59	9									
10	61132	X	49744	-0-	-11388	-0-	2464	1	47210	2	Y	64	58	0	7	1	6
							70	9									

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
05	48670	X	38318	-0-	-10352	-0-	1917	1	36219	2	Y	165	129	0	17	1	48
							182	9									
06	47100	X	31663	-0-	-15437	-0-	1581	1	29949	2	Y	121	127	0	16	1	26
							133	9									
07	45508	X	37161	-0-	-8347	-0-	1866	1	35146	2	Y	135	103	0	21	1	37
							149	9									
08	42284	X	33830	-0-	-8454	-0-	1586	1	32119	2	Y	114	106	0	27	1	18
							125	9									
09	38850	X	31566	-0-	-7284	-0-	1443	1	29995	2	Y	116	104	0	14	1	16
							128	9									
10	38316	X	31681	-0-	-6635	-0-	1562	1	29973	2	Y	133	123	0	14	1	12
							146	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
05	98487	X	62667	-0-	-35820	-0-	3121	1	59019	2	Y	479	379	0	49	1	140
							527	9									
06	88890	X	50457	-0-	-38433	-0-	2511	1	47547	2	Y	363	376	0	48	1	79
							399	9									
07	81096	X	60045	-0-	-21051	-0-	3001	1	56539	2	Y	459	349	0	63	1	126
							505	9									
08	71548	X	53355	-0-	-18193	-0-	2494	1	50483	2	Y	344	326	0	91	1	53
							378	9									
09	65370	X	48116	-0-	-17254	-0-	2188	1	45551	2	Y	343	305	0	44	1	47
							377	9									
10	62682	X	46750	-0-	-15932	-0-	2299	1	44052	2	Y	363	336	0	41	1	33
							399	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
05	92101	X	61110	-0-	-30991	-0-	3037	1	57426	2	Y	588	478	0	60	1	172
							647	9									
06	81450	X	49276	-0-	-32174	-0-	2447	1	46358	2	Y	428	450	0	57	1	93
							471	9									
07	76446	X	58924	-0-	-17522	-0-	2939	1	55444	2	Y	492	376	0	74	1	135
							541	9									
08	71052	X	52135	-0-	-18917	-0-	2428	1	49173	2	Y	485	447	0	98	1	75
							534	9									
09	65790	X	47236	-0-	-18554	-0-	2140	1	44579	2	Y	470	420	0	61	1	64
							517	9									
10	61101	X	46925	-0-	-14176	-0-	2299	1	44047	2	Y	526	485	0	57	1	48
							579	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
05	32829 X	25262	-0-	-7567	-0-	1185	1	22338	2	Y	1581	1192	0	162	1	462
						1739	9									
06	31350 X	22508	-0-	-8842	-0-	1072	1	20307	2	Y	1026	1129	0	137	1	222
						1129	9									
07	30070 X	21486	-0-	-8584	-0-	1027	1	19388	2	Y	974	751	0	178	1	267
						1071	9									
08	27807 X	19870	-0-	-7937	-0-	892	1	18033	2	Y	859	800	0	193	1	133
						945	9									
09	25740 X	18212	-0-	-7528	-0-	789	1	16466	2	Y	870	776	0	109	1	118
						957	9									
10	25265 X	19049	-0-	-6216	-0-	884	1	16969	2	Y	1087	1001	0	105	1	99
						1196	9									

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
05	41974 X	31399	-0-	-10575	-0-	1490	1	28184	2	Y	1568	1235	0	160	1	458
						1725	9									
06	36570 X	28920	-0-	-7650	-0-	1379	1	26129	2	Y	1284	1293	0	171	1	278
						1412	9									
07	36394 X	26956	-0-	-9438	-0-	1292	1	24332	2	Y	1211	934	0	223	1	332
						1332	9									
08	34503 X	24931	-0-	-9572	-0-	1112	1	22543	2	Y	1160	1072	0	240	1	180
						1276	9									
09	32670 X	24178	-0-	-8492	-0-	1042	1	21747	2	Y	1263	1124	0	147	1	172
						1389	9									
10	31403 X	24926	-0-	-6477	-0-	1160	1	22202	2	Y	1422	1312	0	153	1	129
						1564	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
05	17050 X	14648	-0-	-2402	-0-	673	1	12730	2	Y	1132	1044	0	116	1	331
						1245	9									
06	16800 X	14061	-0-	-2739	-0-	643	1	12199	2	Y	1108	1051	0	148	1	240
						1219	9									
07	17360 X	15867	-0-	-1493	-0-	721	1	13582	2	Y	1422	1080	0	192	1	390
						1564	9									
08	17360 X	14416	-0-	-2944	-0-	631	1	12805	2	Y	891	862	0	281	1	138
						980	9									
09	16170 X	11890	-0-	-4280	-0-	510	1	10612	2	Y	698	628	0	113	1	95
						768	9									
10	15872 X	12080	-0-	-3792	-0-	555	1	10630	2	Y	814	750	0	85	1	74
						895	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
05	18724 X	14897	-0-	-3827	-0-	651	1	12314	2	Y	1756	1692	0	180	1	513
						1932	9									
06	18120 X	14290	-0-	-3830	-0-	610	1	11550	2	Y	1936	1772	0	258	1	419
						2130	9									
07	18197 X	15453	-0-	-2744	-0-	664	1	12531	2	Y	2053	1574	0	335	1	563
						2258	9									
08	18197 X	13992	-0-	-4205	-0-	586	1	11819	2	Y	1443	1376	0	406	1	224
						1587	9									
09	16980 X	13232	-0-	-3748	-0-	537	1	11168	2	Y	1388	1240	0	183	1	189
						1527	9									
10	15438 X	12800	-0-	-2638	-0-	560	1	10767	2	Y	1339	1239	0	168	1	121
						1473	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
05	217031	X	138147	-0-	-78884	-0-	6921 399	1 9	130827	2	Y	363	320	0	37	1	106
06	210030	X	91524	-0-	-118506	-0-	4577 257	1 9	86690	2	Y	234	258	0	31	1	51
07	247938	X	79989	-0-	-167949	-0-	4018 202	1 9	75769	2	Y	184	144	0	40	1	51
08	204476	X	72427	-0-	-132049	-0-	3400 176	1 9	68851	2	Y	160	149	0	37	1	25
09	169800	X	64675	-0-	-105125	-0-	2957 158	1 9	61560	2	Y	144	129	0	20	1	20
10	138136	X	58749	-0-	-79387	-0-	2903 171	1 9	55675	2	Y	155	143	0	18	1	14

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
05	307055	X	168794	-0-	-138261	-0-	8480 24	1 9	160290	2	Y	22	45	0	2	1	7
06	292200	X	149949	-0-	-142251	-0-	7521 6	1 9	142422	2	Y	5	10	0	1	1	1
07	301940	X	140121	-0-	-161819	-0-	7056 7	1 9	133058	2	Y	6	4	0	1	1	2
08	238514	X	105743	-0-	-132771	-0-	4979 3	1 9	100761	2	Y	3	3	0	1	1	1
09	200550	X	115892	-0-	-84658	-0-	5313 7	1 9	110572	2	Y	6	6	0			1
10	168795	X	116517	-0-	-52278	-0-	5778 3	1 9	110736	2	Y	3	3	0	1	1	-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
05	335296	X	190288	-0-	-145008	-0-	9559 58	1 9	180671	2	Y	53	40	0	6	1	15
06	314040	X	169196	-0-	-144844	-0-	8486 21	1 9	160689	2	Y	19	27	0	3	1	4
07	324508	X	157341	-0-	-167167	-0-	7922 17	1 9	149402	2	Y	15	12	0	3	1	4
08	267654	X	122208	-0-	-145446	-0-	5753 15	1 9	116440	2	Y	14	13	0	3	1	2
09	215520	X	131245	-0-	-84275	-0-	6015 18	1 9	125212	2	Y	16	14	0	2	1	2
10	190278	X	127424	-0-	-62854	-0-	6321 12	1 9	121091	2	Y	11	10	0	2	1	1

GALVAN RANCH WELL #: B117H RRCID -> 283264 COMPL. DATE 11/08/2017 TOTAL DEPTH 9168 PERF. N/A

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	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 #: 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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B618H RRCID -> 283352 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 9007 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH WELL #: C411H RRCID -> 283851 COMPL. DATE 05/13/2019 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 9710 - 16936

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	154479	-0-	154479	154479	7673	1	145047	2	Y	1599	968	0	164	1	467
						1759	9									
06	14B2 EXT	254166	-0-	254166	408645	12683	1	240234	2	Y	1135	1205	0	151	1	246
						1249	9									
07	614257 X	205612	-0-	-408645	-0-	10283	1	193989	2	Y	1218	933	0	197	1	334
						1340	9									
08	370605 X	169873	-0-	-200732	-0-	7944	1	160851	2	Y	980	921	0	241	1	152
						1078	9									
09	358650 X	144711	-0-	-213939	-0-	6621	1	137774	2	Y	287	276	0	124	1	39
						316	9									
10	370605 X	124582	-0-	-246023	-0-	6169	1	118208	2	Y	186	173	0	35	1	17
						205	9									

GALVAN RANCH WELL #: C511H RRCID -> 283852 COMPL. DATE 05/13/2019 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8994 - 21481

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	159735	-0-	159735	159735	7869	1	148753	2	Y	2830	1714	0	289	1	827
						3113	9									
06	14B2 EXT	332451	-0-	332451	492186	16476	1	312126	2	Y	3499	3102	0	466	1	758
						3849	9									
07	759144 X	266958	-0-	-492186	-0-	13345	1	251647	2	Y	1787	1449	0	606	1	490
						1966	9									
08	404364 X	197610	-0-	-206754	-0-	9250	1	187303	2	Y	961	948	0	354	1	149
						1057	9									
09	391320 X	161918	-0-	-229402	-0-	7391	1	153843	2	Y	622	564	0	122	1	85
						684	9									
10	404364 X	139871	-0-	-264493	-0-	6899	1	132233	2	Y	672	621	0	75	1	61
						739	9									

GALVAN RANCH WELL #: C412H RRCID -> 283857 COMPL. DATE 05/13/2019 TOTAL DEPTH 8432 PERF. 9019 - 21585

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	200826	-0-	200826	200826	9948	1	188077	2	Y	2546	1542	0	260	1	744
						2801	9									
06	14B2 EXT	336101	-0-	336101	536927	16655	1	315499	2	Y	3588	3077	0	478	1	777
						3947	9									
07	782193 X	245266	-0-	-536927	-0-	12293	1	231787	2	Y	1078	938	0	621	1	296
						1186	9									
08	465651 X	328760	-0-	-136891	-0-	15429	1	312406	2	Y	841	794	0	213	1	130
						925	9									
09	450630 X	308279	-0-	-142351	-0-	14118	1	293875	2	Y	260	248	0	107	1	35
						286	9									
10	465651 X	256401	-0-	-209250	-0-	12707	1	243545	2	Y	135	127	0	31	1	12
						149	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: C512H RRCID -> 283869 COMPL. DATE 03/31/2018 TOTAL DEPTH 8359 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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE GU7 STATE AR WELL #: 347H RRCID -> 283887 COMPL. DATE 07/22/2018 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8331 - 17418

05	60264 X	40600	-0-	-19664	-0-	2027	1	38319	2	Y	231	145	0	24	1	67
						254	9									
06	53370 X	37538	-0-	-15832	-0-	1860	1	35274	2	Y	367	306	0	49	1	79
						404	9									
07	51832 X	35840	-0-	-15992	-0-	1804	1	34004	2	Y	29	36	0	64	1	8
						32	9									
08	47399 X	34426	-0-	-12973	-0-	1621	1	32805	2	Y	-0-	3	0	5	1	-0-
09	42000 X	31553	-0-	-10447	-0-	1447	1	30106	2	Y	-0-					-0-
10	40610 X	30622	-0-	-9988	-0-	1517	1	29085	2	Y	18	16	0			2
						20	9									

BRISCOE G GU8 STATE (SA1) WELL #: 642H RRCID -> 283889 COMPL. DATE 02/21/2018 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 7666 - 16820

05	28210 X	21881	-0-	-6329	-0-	1038	1	19642	2	Y	1092	873	0	112	1	319
						1201	9									
06	25320 X	19680	-0-	-5640	-0-	942	1	17794	2	Y	858	877	0	114	1	186
						944	9									
07	24769 X	17872	-0-	-6897	-0-	859	1	16190	2	Y	748	580	0	149	1	205
						823	9									
08	23994 X	15870	-0-	-8124	-0-	716	1	14479	2	Y	614	576	0	148	1	95
						675	9									
09	22710 X	14442	-0-	-8268	-0-	631	1	13081	2	Y	664	591	0	78	1	90
						730	9									
10	21886 X	15245	-0-	-6641	-0-	725	1	13900	2	Y	564	523	0	80	1	51
						620	9									

BRISCOE GU6 STATE AR WELL #: 342H RRCID -> 283949 COMPL. DATE 02/12/2019 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 8333 - 17898

05	185504 X	127551	-0-	-57953	-0-	6409	1	121141	2	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
06	164700 X	118235	-0-	-46465	-0-	5927	1	112257	2	Y	46	30	0	6	1	10
						51	9									
07	147467 X	117177	-0-	-30290	-0-	5899	1	111278	2	Y	-0-	2	0	8	1	-0-
08	147467 X	108899	-0-	-38568	-0-	5125	1	103773	2	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
09	131340 X	102465	-0-	-28875	-0-	4698	1	97767	2	Y	-0-					-0-
10	127565 X	104609	-0-	-22956	-0-	5189	1	99420	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: C514H RRCID -> 284234 COMPL. DATE 04/18/2019 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8895 - 20956

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	38482	-0-	38482	38482	2048	1	35719	2	Y	650	464	0	69	1	117
						715	9									
*05	SHUT IN	332148	-0-	332148	370630	16457	1	311036	2	Y	4232	2680	0	433	1	1236
						4655	9									
*06	14B2 EXT	319247	-0-	319247	689877	15846	1	300203	2	Y	2907	3126	0	387	1	630
						3198	9									
*07	926809 X	236932	-0-	-689877	-0-	11837	1	223298	2	Y	1634	1313	0	503	1	448
						1797	9									
*08	413323 X	176430	-0-	-236893	-0-	8256	1	167167	2	Y	915	897	0	324	1	142
						1007	9									
*09	399990 X	145177	-0-	-254813	-0-	6616	1	137699	2	Y	784	703	0	116	1	107
						862	9									
10	413323 X	122029	-0-	-291294	-0-	6017	1	115312	2	Y	636	590	0	95	1	58
						700	9									

GALVAN RANCH WELL #: C414H RRCID -> 284235 COMPL. DATE 04/16/2019 TOTAL DEPTH 8449 PERF. 9076 - 21254

05	SHUT IN	431517	-0-	431517	521684	21486	1	406147	2	Y	3531	2259	0	361	1	1032
						3884	9									
06	SHUT IN	373823	-0-	373823	895507	18645	1	353202	2	Y	1796	2200	0	239	1	389
						1976	9									
07	1214138 X	318631	-0-	-895507	-0-	15995	1	301646	2	Y	900	731	0	311	1	247
						990	9									
08	485460 X	253063	-0-	-232397	-0-	11880	1	240532	2	Y	592	569	0	178	1	92
						651	9									
09	469800 X	210402	-0-	-259398	-0-	9629	1	200388	2	Y	350	319	0	75	1	48
						385	9									
10	485460 X	188982	-0-	-296478	-0-	9360	1	179358	2	Y	240	224	0	42	1	22
						264	9									

GALVAN RANCH WELL #: C513H RRCID -> 284274 COMPL. DATE 04/19/2019 TOTAL DEPTH 8672 PERF. 8982 - 20996

*04	SHUT IN	52574	-0-	52574	52574	2803	1	48876	2	Y	814	580	0	87	1	147
						895	9									
*05	SHUT IN	363923	-0-	363923	416497	17968	1	339630	2	Y	5750	3629	0	588	1	1680
						6325	9									
*06	SHUT IN	315795	-0-	315795	732292	15677	1	296963	2	Y	2868	3545	0	382	1	621
						3155	9									
*07	1018080 X	285788	-0-	-732292	-0-	14309	1	269903	2	Y	1433	1164	0	497	1	393
						1576	9									
*08	403899 X	241118	-0-	-162781	-0-	11310	1	228951	2	Y	779	768	0	283	1	121
						857	9									
*09	390870 X	185133	-0-	-205737	-0-	8465	1	176089	2	Y	526	476	0	99	1	72
						579	9									
10	403899 X	156443	-0-	-247456	-0-	7724	1	148049	2	Y	609	562	0	64	1	55
						670	9									

BRISCOE R (SA4) WELL #: 717H RRCID -> 284423 COMPL. DATE 01/28/2019 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 7350 - 16949

05	29884 X	8319	-0-	-21565	-0-	393	1	7399	2	Y	479	519	0	49	1	140
						527	9									
06	35010 X	24890	-0-	-10120	-0-	1172	1	22259	2	Y	1326	1002	0	177	1	287
						1459	9									
07	36177 X	21450	-0-	-14727	-0-	1025	1	19328	2	Y	997	781	0	230	1	273
						1097	9									
08	36177 X	28963	-0-	-7214	-0-	1318	1	26745	2	Y	818	767	0	197	1	127
						900	9									
09	24900 X	24099	-0-	-801	-0-	1058	1	22032	2	Y	917	815	0	104	1	125
						1009	9									
*10	26615 X	26615	-0-	-0-	-0-	1262	1	24206	2	Y	1043	962	0	111	1	95
						1147	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE B WELL #: 313H RRCID -> 284434 COMPL. DATE 10/16/2018 TOTAL DEPTH 7264 PERF. 7135 - 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
05	37386 X	22698	-0-	-14688	-0-	1098	1	20824	2	Y	705	563	0	72	1	206
						776	9									
06	33210 X	14569	-0-	-18641	-0-	715	1	13534	2	Y	291	395	0	39	1	63
						320	9									
07	29481 X	18842	-0-	-10639	-0-	928	1	17514	2	Y	364	277	0	50	1	100
						400	9									
08	25947 X	17338	-0-	-8609	-0-	794	1	16118	2	Y	387	355	0	72	1	60
						426	9									
09	25110 X	13189	-0-	-11921	-0-	591	1	12246	2	Y	320	287	0	49	1	44
						352	9									
10	22692 X	18453	-0-	-4239	-0-	899	1	17225	2	Y	299	277	0	39	1	27
						329	9									

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
05	33604 X	22768	-0-	-10836	-0-	1011	1	19099	2	Y	2416	1952	0	247	1	706
						2658	9									
06	29730 X	17039	-0-	-12691	-0-	800	1	15138	2	Y	1001	1357	0	133	1	217
						1101	9									
07	28830 X	18743	-0-	-10087	-0-	863	1	16268	2	Y	1465	1107	0	173	1	402
						1612	9									
08	26226 X	16492	-0-	-9734	-0-	719	1	14544	2	Y	1117	1056	0	290	1	173
						1229	9									
09	24180 X	13815	-0-	-10365	-0-	591	1	12260	2	Y	876	788	0	142	1	119
						964	9									
10	22754 X	16201	-0-	-6553	-0-	717	1	13749	2	Y	1577	1447	0	106	1	143
						1735	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
05	23343 X	15539	-0-	-7804	-0-	754	1	14231	2	Y	504	393	0	52	1	147
						554	9									
06	51810 X	41393	-0-	-10417	-0-	2015	1	38194	2	Y	1076	847	0	143	1	233
						1184	9									
07	53537 X	30913	-0-	-22624	-0-	1487	1	28076	2	Y	1227	938	0	186	1	336
						1350	9									
08	53537 X	50322	-0-	-3215	-0-	2323	1	46986	2	Y	921	871	0	243	1	143
						1013	9									
09	41400 X	37699	-0-	-3701	-0-	1673	1	34853	2	Y	1066	947	0	117	1	145
						1173	9									
10	42780 X	38338	-0-	-4442	-0-	1866	1	35684	2	Y	716	667	0	129	1	65
						788	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
05	39990 X	25375	-0-	-14615	-0-	1245	1	23524	2	Y	551	437	0	56	1	161
						606	9									
06	35070 X	16358	-0-	-18712	-0-	805	1	15237	2	Y	287	348	0	38	1	62
						316	9									
07	33356 X	23368	-0-	-9988	-0-	1156	1	21791	2	Y	383	290	0	50	1	105
						421	9									
08	30039 X	20478	-0-	-9561	-0-	945	1	19129	2	Y	367	339	0	76	1	57
						404	9									
09	26490 X	18441	-0-	-8049	-0-	823	1	17172	2	Y	405	360	0	47	1	55
						446	9									
10	25389 X	18862	-0-	-6527	-0-	911	1	17475	2	Y	433	400	0	49	1	39
						476	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
05	SHUT IN	439033	-0-	439033	534602	21823	1	412515	2	Y	4268	2717	0	436	1	1247
						4695	9									
06	SHUT IN	415536	-0-	415536	950138	20721	1	392504	2	Y	2101	2613	0	280	1	455
						2311	9									
07	1395703 X	445565	-0-	-950138	-0-	22362	1	421726	2	Y	1343	1066	0	364	1	368
						1477	9									
08	487785 X	366874	-0-	-120911	-0-	17224	1	348715	2	Y	850	820	0	266	1	132
						935	9									
09	472050 X	308716	-0-	-163334	-0-	14136	1	294209	2	Y	337	315	0	108	1	46
						371	9									
10	487785 X	268950	-0-	-218835	-0-	13330	1	255423	2	Y	179	168	0	41	1	16
						197	9									

BRISCOE B WELL #: 333H RRCID -> 284731 COMPL. DATE 09/28/2018 TOTAL DEPTH 7239 PERF. 7587 - 17306

05	36828 X	19474	-0-	-17354	-0-	935	1	17659	2	Y	800	638	0	82	1	234
						880	9									
06	30150 X	18820	-0-	-11330	-0-	908	1	17197	2	Y	650	656	0	87	1	141
						715	9									
07	27714 X	16283	-0-	-11431	-0-	791	1	14875	2	Y	561	435	0	113	1	154
						617	9									
08	26071 X	14424	-0-	-11647	-0-	650	1	13112	2	Y	602	552	0	111	1	93
						662	9									
09	21600 X	9441	-0-	-12159	-0-	409	1	8549	2	Y	439	396	0	76	1	60
						483	9									
10	19468 X	15681	-0-	-3787	-0-	739	1	14194	2	Y	680	625	0	53	1	62
						748	9									

BRISCOE B WELL #: 342H RRCID -> 284936 COMPL. DATE 09/30/2018 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7092 - 17534

05	41540 X	17505	-0-	-24035	-0-	867	1	16378	2	Y	236	246	0	24	1	69
						260	9									
06	32820 X	22196	-0-	-10624	-0-	1098	1	20748	2	Y	318	276	0	42	1	69
						350	9									
07	31217 X	20479	-0-	-10738	-0-	1013	1	19126	2	Y	309	238	0	55	1	85
						340	9									
08	29481 X	18973	-0-	-10508	-0-	875	1	17739	2	Y	326	299	0	61	1	51
						359	9									
09	28470 X	15583	-0-	-12887	-0-	698	1	14537	2	Y	316	283	0	41	1	43
						348	9									
10	22940 X	18956	-0-	-3984	-0-	920	1	17619	2	Y	379	350	0	38	1	34
						417	9									

BRISCOE B WELL #: 302H RRCID -> 285047 COMPL. DATE 10/14/2018 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7280 - 15583

05	36177 X	20937	-0-	-15240	-0-	1025	1	19385	2	Y	479	377	0	49	1	140
						527	9									
06	30930 X	11834	-0-	-19096	-0-	583	1	11006	2	Y	223	285	0	30	1	48
						245	9									
07	28365 X	16286	-0-	-12079	-0-	807	1	15212	2	Y	243	186	0	39	1	66
						267	9									
08	25327 X	15079	-0-	-10248	-0-	693	1	14075	2	Y	283	257	0	48	1	44
						311	9									
09	22260 X	11603	-0-	-10657	-0-	519	1	10785	2	Y	272	243	0	36	1	37
						299	9									
10	20925 X	12812	-0-	-8113	-0-	620	1	11849	2	Y	312	288	0	33	1	28
						343	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

GALVAN RANCH WELL #: C446H RRCID -> 285258 COMPL. DATE 07/10/2018 TOTAL DEPTH 8667 PERF. 8750 - 16405

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	146320 X	81177	-0-	-65143	-0-	4077	1	77100	2	Y	-0-					-0-
06	121470 X	73786	-0-	-47684	-0-	3700	1	70086	2	Y	-0-					-0-
07	103137 X	70707	-0-	-32430	-0-	3562	1	67145	2	Y	-0-					-0-
08	94209 X	66033	-0-	-28176	-0-	3107	1	62926	2	Y	-0-					-0-
09	84300 X	60117	-0-	-24183	-0-	2754	1	57363	2	Y	-0-					-0-
10	81189 X	58125	-0-	-23064	-0-	2883	1	55242	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: C919H RRCID -> 285260 COMPL. DATE 07/10/2018 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 8707 - 16356

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	127596 X	47206	-0-	-80390	-0-	2372	1	44833	2	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
06	112200 X	51274	-0-	-60926	-0-	2568	1	48696	2	Y	9	6	0	1	1	2
						10	9									
07	115940 X	47139	-0-	-68801	-0-	2374	1	44765	2	Y	-0-	1	0	1	1	-0-
08	89342 X	43244	-0-	-46098	-0-	2036	1	41208	2	Y	-0-					-0-
09	63390 X	38320	-0-	-25070	-0-	1758	1	36562	2	Y	-0-					-0-
10	52979 X	38200	-0-	-14779	-0-	1892	1	36295	2	Y	12	11	0			1
						13	9									

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
05	228532 X	138613	-0-	-89919	-0-	6965	1	131647	2	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
06	195870 X	143936	-0-	-51934	-0-	7216	1	136719	2	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
07	161448 X	136809	-0-	-24639	-0-	6888	1	129921	2	Y	-0-					-0-
08	161448 X	129342	-0-	-32106	-0-	6089	1	123253	2	Y	-0-					-0-
09	145080 X	117672	-0-	-27408	-0-	5394	1	112271	2	Y	6	5	0			1
						7	9									
10	148738 X	116679	-0-	-32059	-0-	5788	1	110890	2	Y	1	1	0	1	1	-0-
						1	9									

GALVAN RANCH WELL #: C921H RRCID -> 285332 COMPL. DATE 07/11/2018 TOTAL DEPTH 8528 PERF. 8613 - 18059

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	111786 X	60560	-0-	-51226	-0-	3040	1	57520	2	Y	-0-					-0-
06	84420 X	49666	-0-	-34754	-0-	2492	1	47174	2	Y	-0-					-0-
07	65658 X	47299	-0-	-18359	-0-	2382	1	44917	2	Y	-0-					-0-
08	60791 X	42758	-0-	-18033	-0-	2013	1	40745	2	Y	-0-					-0-
09	58620 X	39907	-0-	-18713	-0-	1830	1	38077	2	Y	-0-					-0-
10	60574 X	40334	-0-	-20240	-0-	2000	1	38331	2	Y	3	3	0			-0-
						3	9									

BRISCOE R (SA18) WELL #: 812H RRCID -> 285402 COMPL. DATE 09/15/2018 TOTAL DEPTH 7153 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
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	94664	-0-	94664	94664	4503	1	84929	2	Y	4756	3452	0			1304
						5232	9									
08	SHUT IN	376143	-0-	376143	470807	16816	1	340456	2	Y	17155	14859	0	941	1	2659
						18871	9									
09	SHUT IN	286419	-0-	286419	757226	12596	1	262129	2	Y	10631	9670	0	2173	1	1447
						11694	9									
10	SHUT IN	252352	-0-	252352	1009578	12151	1	232886	2	Y	6650	6205	0	1289	1	603
						7315	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

BRISCOE R (SA17) WELL #: 793H RRCID -> 285403 COMPL. DATE 10/01/2018 TOTAL DEPTH 7132 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
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	91846	-0-	91846	91846	4365	1	82337	2	Y	4676	3394	0			1282
						5144	9									
08	SHUT IN	376401	-0-	376401	468247	16973	1	343622	2	Y	14369	12499	0	925	1	2227
						15806	9									
09	SHUT IN	282818	-0-	282818	751065	12562	1	261437	2	Y	8017	7333	0	1820	1	1091
						8819	9									
10	SHUT IN	235370	-0-	235370	986435	11410	1	218645	2	Y	4832	4513	0	972	1	438
						5315	9									

BRISCOE R (SA14) WELL #: 1132H RRCID -> 285685 COMPL. DATE 11/05/2018 TOTAL DEPTH 7136 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	107213	-0-	107213	107213	4710	1	95416	2	Y	6443	5444	0			999
						7087	9									
09	SHUT IN	216380	-0-	216380	323593	9475	1	197218	2	Y	8806	7790	0	816	1	1199
						9687	9									
10	SHUT IN	152626	-0-	152626	476219	7335	1	140533	2	Y	4325	4065	0	1067	1	392
						4758	9									

BRISCOE R (SA15) WELL #: 1153H RRCID -> 285686 COMPL. DATE 10/28/2018 TOTAL DEPTH 7025 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
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	82432	-0-	82432	82432	3664	1	74183	2	Y	4168	3522	0			646
						4585	9									
09	SHUT IN	159180	-0-	159180	241612	7080	1	147353	2	Y	4315	3846	0	528	1	587
						4747	9									
10	SHUT IN	93003	-0-	93003	334615	4492	1	86070	2	Y	2219	2082	0	523	1	201
						2441	9									

BRISCOE R (SA16) WELL #: 732H RRCID -> 285688 COMPL. DATE 11/16/2018 TOTAL DEPTH 7494 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
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	117491	-0-	117491	117491	5233	1	105957	2	Y	5728	4840	0			888
						6301	9									
09	SHUT IN	206309	-0-	206309	323800	9145	1	190286	2	Y	6253	5564	0	726	1	851
						6878	9									
10	SHUT IN	134366	-0-	134366	458166	6472	1	124004	2	Y	3536	3308	0	758	1	321
						3890	9									

BRISCOE R (SA13) WELL #: 753H RRCID -> 285698 COMPL. DATE 10/17/2018 TOTAL DEPTH 7397 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
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	112616	-0-	112616	112616	5052	1	102254	2	Y	4827	4079	0			748
						5310	9									
09	SHUT IN	182120	-0-	182120	294736	8133	1	169323	2	Y	4240	3799	0	612	1	577
						4664	9									
10	SHUT IN	101578	-0-	101578	396314	4926	1	94383	2	Y	2063	1939	0	514	1	187
						2269	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
05	259625	X	5261	-0-	-254364	-0-	263	1	4886	2	Y	102	166	0	10	1	30
							112	9									
06	108870	X	35416	-0-	-73454	-0-	1740	1	32984	2	Y	629	439	0	84	1	136
							692	9									
07	78678	X	43271	-0-	-35407	-0-	2142	1	40358	2	Y	701	536	0	109	1	192
							771	9									
08	63085	X	41100	-0-	-21985	-0-	1899	1	38456	2	Y	677	625	0	139	1	105
							745	9									
09	37223	X	37223	-0-	-0-	-0-	1673	1	34816	2	Y	667	595	0	86	1	91
							734	9									
10	43276	X	36991	-0-	-6285	-0-	1798	1	34480	2	Y	648	599	0	81	1	59
							713	9									

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
05	208940	X	59	-0-	-208881	-0-	57	2	2	9	Y	2	143	0			1
06	134130	X	-0-	-0-	-134130	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
07	92442	X	12836	-0-	-79606	-0-	645	1	12155	2	Y	33	24	0			9
							36	9									
08	80166	X	35332	-0-	-44834	-0-	1660	1	33578	2	Y	85	74	0	7	1	13
							94	9									
09	42870	X	36449	-0-	-6421	-0-	1660	1	34581	2	Y	189	165	0	11	1	26
							208	9									
*10	39077	X	39077	-0-	-0-	-0-	1890	1	36220	2	Y	879	802	0	23	1	80
							967	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
05	126139	X	15421	-0-	-110718	-0-	750	1	14173	2	Y	453	523	0	46	1	132
							498	9									
06	48210	X	29753	-0-	-18457	-0-	1428	1	26999	2	Y	1205	916	0	160	1	261
							1326	9									
07	37913	X	23505	-0-	-14408	-0-	1124	1	21170	2	Y	1101	851	0	209	1	302
							1211	9									
08	36208	X	24878	-0-	-11330	-0-	1091	1	22097	2	Y	1536	1382	0	218	1	238
							1690	9									
09	29760	X	23305	-0-	-6455	-0-	996	1	20732	2	Y	1434	1282	0	195	1	195
							1577	9									
10	30752	X	23915	-0-	-6837	-0-	1104	1	21115	2	Y	1542	1423	0	174	1	140
							1696	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
05	330274	X	70063	-0-	-260211	-0-	3442	1	65095	2	Y	1387	1087	0	142	1	405
							1526	9									
06	180420	X	63597	-0-	-116823	-0-	3129	1	59289	2	Y	1072	1102	0	143	1	232
							1179	9									
07	113987	X	58994	-0-	-54993	-0-	2914	1	54949	2	Y	1028	792	0	186	1	282
							1131	9									
08	80197	X	53374	-0-	-26823	-0-	2456	1	49712	2	Y	1096	1005	0	203	1	170
							1206	9									
09	72090	X	46652	-0-	-25438	-0-	2088	1	43472	2	Y	993	889	0	139	1	135
							1092	9									
10	70060	X	47050	-0-	-23010	-0-	2272	1	43546	2	Y	1120	1033	0	120	1	102
							1232	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
05	83514	X	43423	-0-	-40091	-0-	1994	1	37686	2	Y	3403	2657	0	348	1	994
							3743	9									
06	71160	X	13552	-0-	-57608	-0-	632	1	11929	2	Y	901	1580	0	120	1	195
							991	9									
07	56606	X	27736	-0-	-28870	-0-	1286	1	24254	2	Y	1996	1488	0	156	1	547
							2196	9									
08	43431	X	29024	-0-	-14407	-0-	1318	1	26717	2	Y	899	912	0	395	1	139
							989	9									
09	42030	X	25582	-0-	-16448	-0-	1063	1	22117	2	Y	2184	1912	0	114	1	297
							2402	9									
10	43431	X	28593	-0-	-14838	-0-	1262	1	24212	2	Y	2835	2610	0	265	1	257
							3119	9									

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
05	223479	X	47807	-0-	-175672	-0-	2349	1	44392	2	Y	969	767	0	99	1	283
							1066	9									
06	115860	X	49394	-0-	-66466	-0-	2431	1	46014	2	Y	863	844	0	115	1	187
							949	9									
07	64945	X	40541	-0-	-24404	-0-	1999	1	37683	2	Y	781	604	0	150	1	214
							859	9									
08	60326	X	36125	-0-	-24201	-0-	1662	1	33599	2	Y	785	722	0	155	1	122
							864	9									
09	52260	X	31559	-0-	-20701	-0-	1409	1	29314	2	Y	760	679	0	99	1	104
							836	9									
10	51026	X	31585	-0-	-19441	-0-	1529	1	29295	2	Y	692	641	0	92	1	63
							761	9									

BRISCOE R (SA21) STATE WELL #: 252H RRCID -> 286209 COMPL. DATE 09/01/2019 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 8171 - 19027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	359321	X	180877	-0-	-178444	-0-	9075	1	171532	2	Y	245	153	0	25	1	72
							270	9									
06	311520	X	175134	-0-	-136386	-0-	8781	1	166272	2	Y	74	120	0	10	1	16
							81	9									
07	316355	X	163226	-0-	-153129	-0-	8215	1	154944	2	Y	61	47	0	13	1	17
							67	9									
08	272552	X	134484	-0-	-138068	-0-	6325	1	128104	2	Y	50	47	0	12	1	8
							55	9									
09	233940	X	127967	-0-	-105973	-0-	5860	1	121920	2	Y	170	148	0	7	1	23
							187	9									
10	180978	X	131943	-0-	-49035	-0-	6540	1	125333	2	Y	64	60	0	21	1	6
							70	9									

BRISCOE R (SA19) STATE WELL #: 262H RRCID -> 286210 COMPL. DATE 08/30/2019 TOTAL DEPTH 8077 PERF. 8168 - 18245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	332661	X	187912	-0-	-144749	-0-	9434	1	178318	2	Y	145	102	0	15	1	42
							160	9									
06	321930	X	166220	-0-	-155710	-0-	8336	1	157864	2	Y	18	53	0	3	1	4
							20	9									
07	303149	X	149975	-0-	-153174	-0-	7545	1	142281	2	Y	135	99	0	3	1	37
							149	9									
08	241397	X	130004	-0-	-111393	-0-	6115	1	123789	2	Y	91	87	0	27	1	14
							100	9									
09	212160	X	127911	-0-	-84249	-0-	5861	1	121927	2	Y	112	99	0	12	1	15
							123	9									
10	187922	X	123052	-0-	-64870	-0-	6092	1	116752	2	Y	189	174	0	13	1	17
							208	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R (SA20) STATE WELL #: 266H RRCID -> 286211 COMPL. DATE 06/19/2019 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 7991 - 18422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	226393	X	109525	-0-	-116868	-0-	5443	1	102874	2	Y	1098	852	0	112	1	321
							1208	9									
06	219090	X	77468	-0-	-141622	-0-	3838	1	72676	2	Y	867	885	0	115	1	188
							954	9									
07	214179	X	81337	-0-	-132842	-0-	4046	1	76255	2	Y	942	722	0	150	1	258
							1036	9									
08	167865	X	73895	-0-	-93970	-0-	3435	1	69549	2	Y	828	771	0	187	1	128
							911	9									
09	135600	X	71085	-0-	-64515	-0-	3219	1	67035	2	Y	755	675	0	105	1	103
							831	9									
10	109523	X	67611	-0-	-41912	-0-	3313	1	63452	2	Y	769	711	0	91	1	70
							846	9									

BRISCOE R (SA10) WELL #: 282H RRCID -> 286214 COMPL. DATE 11/11/2018 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 7680 - 17735

05	19840	X	4584	-0-	-15256	-0-	220	1	4152	2	Y	193	165	0	20	1	56
							212	9									
06	8370	X	3934	-0-	-4436	-0-	186	1	3502	2	Y	224	202	0	30	1	48
							246	9									
07	8649	X	3067	-0-	-5582	-0-	148	1	2845	2	Y	67	58	0	39	1	18
							74	9									
08	8649	X	2562	-0-	-6087	-0-	120	1	2421	2	Y	19	21	0	13	1	3
							21	9									
09	6330	X	129	-0-	-6201	-0-	129	2			Y	-0-	1	0	2	1	-0-
10	4588	X	3962	-0-	-626	-0-	186	1	3599	2	Y	161	146	0			15
							177	9									

BRISCOE R (SA8) WELL #: 293H RRCID -> 286383 COMPL. DATE 03/05/2019 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7818 - 17636

05	245675	X	63496	-0-	-182179	-0-	3077	1	58127	2	Y	2084	1639	0	213	1	609
							2292	9									
06	18118	X	18118	-0-	-0-	-0-	880	1	16666	2	Y	520	947	0	69	1	113
							572	9									
07	130975	X	47851	-0-	-83124	-0-	2352	1	44380	2	Y	1017	761	0	90	1	279
							1119	9									
08	72943	X	41880	-0-	-31063	-0-	1918	1	38822	2	Y	1036	953	0	201	1	161
							1140	9									
09	70590	X	40694	-0-	-29896	-0-	1808	1	37643	2	Y	1130	1006	0	131	1	154
							1243	9									
10	63488	X	43148	-0-	-20340	-0-	2066	1	39593	2	Y	1354	1248	0	137	1	123
							1489	9									

GALVAN RANCH WELL #: C430H RRCID -> 286397 COMPL. DATE 06/14/2019 TOTAL DEPTH 8422 PERF. 8984 - 19476

05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		144569	-0-	144569	144569	7155	1	135492	2	Y	1747	1136	0	233	1	378
							1922	9									
07	SHUT IN		378136	-0-	378136	522705	18858	1	355679	2	Y	3272	2450	0	303	1	897
							3599	9									
*08	861474	X	338769	-0-	-522705	-0-	15830	1	320510	2	Y	2208	2116	0	647	1	342
							2429	9									
*09	376680	X	351864	-0-	-24816	-0-	16054	1	334099	2	Y	1555	1405	0	280	1	212
							1711	9									
*10	389236	X	341386	-0-	-47850	-0-	16888	1	323609	2	Y	808	759	0	188	1	73
							889	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	124701	-0-	124701	124701	6153	1	116517	2	Y	1846	1200	0	246	1	400
						2031	9									
07	SHUT IN	348082	-0-	348082	472783	17313	1	326491	2	Y	3889	2903	0	320	1	1066
						4278	9									
*08	758322 X	285539	-0-	-472783	-0-	13339	1	270100	2	Y	1909	1909	0	770	1	296
						2100	9									
*09	366750 X	226902	-0-	-139848	-0-	10330	1	214973	2	Y	1454	1310	0	242	1	198
						1599	9									
*10	378975 X	183775	-0-	-195200	-0-	9072	1	173835	2	Y	789	739	0	176	1	72
						868	9									

GALVAN RANCH WELL #: A417H RRCID -> 286402 COMPL. DATE 05/16/2019 TOTAL DEPTH 9446 PERF. 9911 - 21658

05	SHUT IN	145933	-0-	145933	145933	7036	1	132960	2	Y	5397	3268	0	552	1	1577
						5937	9									
06	SHUT IN	226660	-0-	226660	372593	10969	1	207779	2	Y	7193	6254	0	958	1	1558
						7912	9									
*07	631446 X	258853	-0-	-372593	-0-	12572	1	237125	2	Y	8324	6354	0	1246	1	2282
						9156	9									
*08	289912 X	282083	-0-	-7829	-0-	12867	1	260508	2	Y	7916	7324	0	1647	1	1227
						8708	9									
*09	280560 X	262711	-0-	-17849	-0-	11694	1	243406	2	Y	6919	6201	0	1003	1	942
						7611	9									
*10	289912 X	276616	-0-	-13296	-0-	13274	1	254414	2	Y	8116	7483	0	839	1	736
						8928	9									

GALVAN RANCH WELL #: A416H RRCID -> 286410 COMPL. DATE 05/16/2019 TOTAL DEPTH 9424 PERF. 9912 - 20997

05	SHUT IN	144247	-0-	144247	144247	6946	1	131308	2	Y	5448	3299	0	557	1	1592
						5993	9									
06	SHUT IN	232609	-0-	232609	376856	11197	1	212107	2	Y	8459	7093	0	1126	1	1832
						9305	9									
*07	639496 X	262640	-0-	-376856	-0-	12713	1	239716	2	Y	9283	7105	0	1465	1	2545
						10211	9									
*08	293539 X	283823	-0-	-9716	-0-	12903	1	261276	2	Y	8767	8116	0	1837	1	1359
						9644	9									
*09	284070 X	270334	-0-	-13736	-0-	11973	1	249180	2	Y	8346	7458	0	1111	1	1136
						9181	9									
*10	293539 X	283232	-0-	-10307	-0-	13587	1	260416	2	Y	8390	7753	0	1012	1	761
						9229	9									

SAN AMBROSIA F (SA23) WELL #: 1413H RRCID -> 286961 COMPL. DATE 03/08/2019 TOTAL DEPTH 7480 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	51411	-0-	51411	51411	2002	1	37746	2	Y	10603	7696	0			2907
						11663	9									
08	SHUT IN	77894	-0-	77894	129305	2798	1	56716	2	Y	16709	14928	0	2098	1	2590
						18380	9									
09	SHUT IN	57578	-0-	57578	186883	2037	1	42378	2	Y	11966	10810	0	2117	1	1629
						13163	9									
10	SHUT IN	52588	-0-	52588	239471	2021	1	38763	2	Y	10731	9937	0	1450	1	973
						11804	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
SAN AMBROSIA F (SA24) WELL #: 1407H RRCID -> 286962 COMPL. DATE 02/27/2019 TOTAL DEPTH 7319 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
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	20496	-0-	20496	20496	854	1	16082	2	Y	3236	2349	0			887
						3560	9									
08	SHUT IN	33999	-0-	33999	54495	1405	1	28483	2	Y	3737	3405	0	640	1	579
						4111	9									
09	SHUT IN	22074	-0-	22074	76569	870	1	18110	2	Y	2813	2535	0	474	1	383
						3094	9									
10	SHUT IN	19920	-0-	19920	96489	826	1	15781	2	Y	3012	2781	0	341	1	273
						3313	9									

WATSON (SA1) STATE WELL #: 152H RRCID -> 287002 COMPL. DATE 03/11/2019 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 8796 - 22810

05	962459 X	421199	-0-	-541260	-0-	21085	1	398555	2	Y	1417	1149	0	145	1	414
						1559	9									
06	407118 X	407118	-0-	-0-	-0-	20366	1	385806	2	Y	860	973	0	115	1	186
						946	9									
07	393792 X	393792	-0-	-0-	-0-	19800	1	373392	2	Y	545	433	0	149	1	149
						600	9									
08	373457 X	363629	-0-	-9828	-0-	17099	1	346179	2	Y	319	311	0	108	1	49
						351	9									
09	361410 X	347979	-0-	-13431	-0-	15946	1	331853	2	Y	164	151	0	40	1	22
						180	9									
10	373457 X	318218	-0-	-55239	-0-	15778	1	302333	2	Y	97	90	0	20	1	9
						107	9									

BRISCOE G GU1 (SA4) WELL #: 1232H RRCID -> 287005 COMPL. DATE 03/22/2019 TOTAL DEPTH 7120 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	131005	-0-	131005	131005	5583	1	113067	2	Y	11232	9491	0			1741
						12355	9									
09	SHUT IN	207474	-0-	207474	338479	8765	1	182466	2	Y	14766	13074	0	1423	1	2010
						16243	9									
10	SHUT IN	171052	-0-	171052	509531	7901	1	151415	2	Y	10669	9922	0	1790	1	967
						11736	9									

SAN AMBROSIA F (SA25) WELL #: 1393H RRCID -> 287008 COMPL. DATE 02/19/2019 TOTAL DEPTH 7488 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	42085	-0-	42085	42085	1671	1	31511	2	Y	8094	5875	0			2219
						8903	9									
08	SHUT IN	92331	-0-	92331	134416	3380	1	68399	2	Y	18684	16405	0	1602	1	2896
						20552	9									
09	SHUT IN	70703	-0-	70703	205119	2548	1	53054	2	Y	13728	12388	0	2367	1	1869
						15101	9									
10	SHUT IN	54455	-0-	54455	259574	2125	1	40701	2	Y	10572	9818	0	1664	1	959
						11629	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

BRISCOE G GU1 (SA3) WELL #: 1253H RRCID -> 287009 COMPL. DATE 04/04/2019 TOTAL DEPTH 7014 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
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	144115	-0-	144115	144115	6160	1	124664	2	Y	12083	10210	0			1873
						13291	9									
09	SHUT IN	203685	-0-	203685	347800	8665	1	180362	2	Y	13325	11853	0	1531	1	1814
						14658	9									
10	SHUT IN	167361	-0-	167361	515161	7777	1	149040	2	Y	9585	8915	0	1615	1	869
						10544	9									

BRISCOE G (SA6) WELL #: 1192H RRCID -> 287061 COMPL. DATE 05/05/2019 TOTAL DEPTH 7460 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
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	49856	-0-	49856	49856	2261	1	42616	2	Y	4526	3285	0			1241
						4979	9									
08	SHUT IN	202064	-0-	202064	251920	8694	1	176003	2	Y	15788	13687	0	895	1	2447
						17367	9									
09	SHUT IN	179127	-0-	179127	431047	7629	1	158812	2	Y	11533	10410	0	2000	1	1570
						12686	9									
10	SHUT IN	147546	-0-	147546	578593	6854	1	131351	2	Y	8492	7894	0	1398	1	770
						9341	9									

BRISCOE G (SA5) WELL #: 1282H RRCID -> 287062 COMPL. DATE 05/21/2019 TOTAL DEPTH 7061 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
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	6110	-0-	6110	6110	275	1	5608	2	Y	206	174	0			32
						227	9									
09	SHUT IN	267265	-0-	267265	273375	11370	1	236627	2	Y	17516	15138	0	26	1	2384
						19268	9									
10	SHUT IN	244455	-0-	244455	517830	11494	1	220200	2	Y	11601	10810	0	2123	1	1052
						12761	9									

BRISCOE G (SA7) WELL #: 1173H RRCID -> 287082 COMPL. DATE 04/20/2019 TOTAL DEPTH 7015 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
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	54158	-0-	54158	54158	2432	1	45868	2	Y	5325	3865	0			1460
						5858	9									
08	SHUT IN	198081	-0-	198081	252239	8509	1	172284	2	Y	15716	13686	0	1054	1	2436
						17288	9									
09	SHUT IN	169784	-0-	169784	422023	7227	1	150410	2	Y	11043	9985	0	1991	1	1503
						12147	9									
10	SHUT IN	135244	-0-	135244	557267	6274	1	120201	2	Y	7972	7414	0	1338	1	723
						8769	9									

BRISCOE G (SA4) WELL #: 253H RRCID -> 287234 COMPL. DATE 05/05/2019 TOTAL DEPTH 7282 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
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	9433	-0-	9433	9433	431	1	8669	2	Y	303	256	0			47
						333	9									
09	SHUT IN	245501	-0-	245501	254934	10455	1	217629	2	Y	15834	13688	0	38	1	2155
						17417	9									
10	SHUT IN	197139	-0-	197139	452073	9323	1	178661	2	Y	8323	7804	0	1919	1	755
						9155	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC 797102
BEINHORN RANCH WELL #: 1H RRCID -> 252820 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8920 - 11585

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	682 X	494	-0-	-188	-0-	15	1	407	3	Y	65	82	0			2
						72	9									
06	712 X	712	-0-	-0-	-0-	13	1	626	3	Y	66	65	0	1	1	2
						73	9									
07	3224 X	679	-0-	-2545	-0-	13	1	606	3	Y	54	55	0			1
						1	4	59	9							
08	3224 X	930	-0-	-2294	-0-	19	1	856	3	Y	49	49	0			1
						1	4	54	9							
09	3120 X	892	-0-	-2228	-0-	20	1	809	3	Y	52	51	0			2
						6	4	57	9							
10	3224 X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 1H RRCID -> 253227 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 13129 PERF. 7934 - 11094

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1767 X	1182	-0-	-585	-0-	21	1	1030	3	Y	118	118	0			-0-
						1	4	130	9							
06	1710 X	1129	-0-	-581	-0-	21	1	1019	3	Y	80	63	0	17	1	-0-
						1	4	88	9							
07	1209 X	58	-0-	-1151	-0-	1	1	44	3	Y	12	12	0			-0-
						13	9									
08	1209 X	775	-0-	-434	-0-	10	1	565	3	Y	181	175	0	3	1	3
						1	4	199	9							
09	1170 X	537	-0-	-633	-0-	7	1	341	3	Y	172	171	0			4
						189	9									
10	1209 X	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT					4

FOGMT WELL #: 1SP RRCID -> 253236 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10647 PERF. 6410 - 9512

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2829 X	2829	-0-	-0-	-0-	138	1	2417	3	Y	249	260	0			33
						274	9									
06	2849 X	2849	-0-	-0-	-0-	126	1	2439	3	Y	258	259	0			32
						284	9									
07	3503 X	3095	-0-	-408	-0-	149	1	2649	3	Y	270	264	0			38
						297	9									
08	3503 X	3022	-0-	-481	-0-	234	1	2517	3	Y	246	256	0			28
						271	9									
09	3390 X	2874	-0-	-516	-0-	242	1	2359	3	Y	248	247	0			29
						273	9									
10	3131 X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					Y	NO RPT					29

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
FOGMT WELL #: 3SH RRCID -> 253301 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5769 PERF. 6141 - 8747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	2468	3			N	-0-					257
06	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	2252	3			N	-0-					257
07	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	2343	3			N	-0-					257
08	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	2673	3	2	9	N	2	175	1			84
*09	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	2454	3	17	9	N	15					99
10	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					99

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
05	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	38	1	1814	3	Y	315	312	0			5
							1	4	347	9							
06	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	21	1	992	3	Y	114	92	0	25	1	2
							1	4	125	9							
07	652	X	652	-0-	-0-	-0-	10	1	528	3	Y	102	102	0			2
							2	4	112	9							
08	986	X	986	-0-	-0-	-0-	15	1	824	3	Y	133	130	0	2	1	3
							1	4	146	9							
*09	877	X	877	-0-	-0-	-0-	15	1	763	3	Y	89	89	0			3
							1	4	98	9							
10	465	X	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					3

CAGE WELL #: 1TV RRCID -> 254469 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 5632 PERF. 6423 - 8795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1488	X	519	-0-	-969	-0-	519	3			N	-0-					195
06	1440	X	386	-0-	-1054	-0-	386	3			N	-0-					195
07	1488	X	577	-0-	-911	-0-	563	3	14	9	N	13					208
08	1085	X	352	-0-	-733	-0-	319	3	33	9	N	30					238
09	1050	X	682	-0-	-368	-0-	584	3	98	9	N	89					327
10	589	X	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					327

LA BANDERA RANCH WELL #: 1H RRCID -> 254472 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 6066 PERF. 6415 - 9364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	2085					Y	NO RPT					-0-
*06	2085	X	-0-	-0-	-2085	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 1H RRCID -> 254475 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 8429 PERF. 8365 - 12530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
10	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
STANLEY RANCH WELL #: 1H RRCID -> 255427 COMPL. DATE 03/29/2010 TOTAL DEPTH 8768 PERF. 9920 - 13574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7586	X	7586	-0-	-0-	-0-	466	1	6798	3	Y	293	291	1			156
							322	9									
06	7050	X	6568	-0-	-482	-0-	364	1	5855	3	Y	314	280	1			190
							4	4	345	9							
07	7285	X	6275	-0-	-1010	-0-	61	1	5865	3	Y	317	315	1			192
							349	9									
08	7285	X	5240	-0-	-2045	-0-	272	1	4687	3	Y	255	234	1			213
							281	9									
*09	7169	X	7169	-0-	-0-	-0-	358	1	6473	3	Y	307	314	1			206
							338	9									
10	6789	X	NO RPT	-0-	-6789	-0-					Y	NO RPT					206

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
05	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	114	1	3014	3	Y	584	569	0			15
							642	9									
06	3000	N	17498	-0-	14498	14498	285	1	13466	3	Y	3403	3273	0	65	1	80
							4	4	3743	9							
07	24865	X	10367	-0-	-14498	-0-	176	1	8260	3	Y	1746	1792	0			34
							10	4	1921	9							
08	3968	X	-0-	-0-	-3968	-0-					Y	-0-	34	0			-0-
09	3840	X	-0-	-0-	-3840	-0-					Y	-0-					-0-
10	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	-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
05	6233	X	6233	-0-	-0-	-0-	110	1	5765	3	Y	324	324	0			19
							2	4	356	9							
06	6096	X	6096	-0-	-0-	-0-	115	1	5637	3	Y	311	315	0			15
							2	4	342	9							
07	6282	X	6282	-0-	-0-	-0-	106	1	5803	3	Y	336	333	0			18
							3	4	370	9							
08	6303	X	6303	-0-	-0-	-0-	109	1	5830	3	Y	328	331	0			15
							3	4	361	9							
*09	5823	X	5823	-0-	-0-	-0-	125	1	5362	3	Y	304	304	0			15
							2	4	334	9							
10	5394	X	NO RPT	-0-	-5394	-0-					Y	NO RPT					15

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
05	4743	X	3157	-0-	-1586	-0-	53	1	2479	3	Y	567	568	0			11
							1	4	624	9							
06	4590	X	2781	-0-	-1809	-0-	48	1	2281	3	Y	410	324	0	88	1	9
							1	4	451	9							
07	2635	X	1700	-0-	-935	-0-	26	1	1317	3	Y	320	321	0			8
							5	4	352	9							
08	2721	X	2721	-0-	-0-	-0-	39	1	2105	3	Y	522	510	0	9	1	11
							3	4	574	9							
09	2550	X	2217	-0-	-333	-0-	33	1	1721	3	Y	419	420	0			10
							2	4	461	9							
10	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-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 #: 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
05	2604	X	1488	-0-	-1116	-0-	39	1	1038	3	Y	374	365	0			11
							411	9									
06	2520	X	460	-0-	-2060	-0-	6	1	283	3	Y	155	158	0	3	1	5
							171	9									
07	1921	X	1921	-0-	-0-	-0-	34	1	1580	3	Y	277	276	0			6
							2	4	305	9							
08	991	X	991	-0-	-0-	-0-	18	1	831	3	Y	128	131	0			3
							1	4	141	9							
*09	900	X	900	-0-	-0-	-0-	18	1	719	3	Y	144	143	0			4
							5	4	158	9							
10	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					4

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
05	1922	X	1336	-0-	-586	-0-	39	1	1016	3	Y	255	249	0			8
							281	9									
06	1860	X	1187	-0-	-673	-0-	19	1	882	3	Y	260	255	0	5	1	8
							286	9									
07	1364	X	1248	-0-	-116	-0-	21	1	993	3	Y	212	214	0			6
							1	4	233	9							
08	1503	X	1503	-0-	-0-	-0-	27	1	1220	3	Y	232	230	0			8
							1	4	255	9							
*09	1511	X	1511	-0-	-0-	-0-	28	1	1152	3	Y	293	290	0			11
							9	4	322	9							
10	1364	X	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT					11

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
05	2542	X	791	-0-	-1751	-0-	26	1	687	3	Y	71	73	0			-0-
							78	9									
06	1950	X	812	-0-	-1138	-0-	16	1	722	3	Y	67	66	0	1	1	-0-
							74	9									
07	1612	X	129	-0-	-1483	-0-	2	1	110	3	Y	15	15	0			-0-
							17	9									
08	1612	X	718	-0-	-894	-0-	14	1	613	3	Y	83	81	0			2
							91	9									
09	1560	X	232	-0-	-1328	-0-	5	1	174	3	Y	47	47	0			2
							1	4	52	9							
10	1612	X	NO RPT	-0-	-1612	-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
05	3100	N	5589	-0-	2489	2489	212	1	3611	3	Y	1605	1619	0			55
							1766	9									
06	8956	X	6467	-0-	-2489	-0-	399	1	3883	3	Y	1986	1984	0			57
							2185	9									
07	5721	X	5721	-0-	-0-	-0-	151	1	3486	3	Y	1854	1854	0			57
							45	4	2039	9							
08	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	123	1	2541	3	Y	1040	1057	0			40
							70	4	1144	9							
09	2070	X	1736	-0-	-334	-0-	34	1	1150	3	Y	502	505	0			37
							552	9									
10	2139	X	NO RPT	-0-	-2139	-0-					Y	NO RPT					37

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
05	6861	X	4984	-0-	-1877	-0-	81	1	4214	3	Y	625	626	0			20
							1	4	688	9							
06	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	55	1	2721	3	Y	368	375	0			13
							1	4	405	9							
07	2335	X	2335	-0-	-0-	-0-	36	1	1982	3	Y	287	285	0			15
							1	4	316	9							
08	2148	X	2148	-0-	-0-	-0-	33	1	1797	3	Y	288	290	0			13
							1	4	317	9							
*09	2281	X	2281	-0-	-0-	-0-	45	1	1940	3	Y	268	268	0			13
							1	4	295	9							
10	1922	X	NO RPT	-0-	-1922	-0-					Y	NO RPT					13

FOGMT WELL #: 4SP RRCID -> 256723 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6048 PERF. 7340 - 9653

05	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	83	184	1			122
06	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					N	40					162
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	112					274
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	114	185	1			203
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	97	172	1			128
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128

WORTHEY RANCH WELL #: 1H RRCID -> 256915 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 9560 - 13962

05	5804	X	5804	-0-	-0-	-0-	364	1	5176	3	Y	240	252	1			51
							264	9									
06	5408	X	5408	-0-	-0-	-0-	324	1	4895	3	Y	172	167	1			56
							189	9									
07	5580	X	5408	-0-	-172	-0-	27	1	5178	3	Y	183	183	1			56
							2	4	201	9							
08	5580	X	5564	-0-	-16	-0-	280	1	5089	3	Y	174	185	1			45
							4	4	191	9							
09	5400	X	5256	-0-	-144	-0-	266	1	4808	3	Y	165	177	1			33
							182	9									
10	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					Y	NO RPT					33

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 13H RRCID -> 257699 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 9100 - 13802

05	4030	X	2087	-0-	-1943	-0-	32	1	1541	3	Y	466	489	0			7
							1	4	513	9							
06	3900	X	3407	-0-	-493	-0-	59	1	2804	3	Y	493	387	0	105	1	8
							2	4	542	9							
07	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	65	1	3404	3	Y	592	589	0			11
							14	4	651	9							
08	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	63	1	3478	3	Y	634	623	0	11	1	11
							6	4	697	9							
*09	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	58	1	3015	3	Y	527	528	0			10
							3	4	580	9							
10	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 2H RRCID -> 257872 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 8153 - 12552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4607	X	4607	-0-	-0-	-0-	1078	1	2792	3	Y	669	668	0			18
							1	4	736	9							
06	7046	X	7046	-0-	-0-	-0-	1856	1	4433	3	Y	684	683	0			19
							5	4	752	9							
07	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	1042	1	1833	3	Y	467	466	0			20
							1	4	514	9							
08	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	887	1	1662	3	Y	413	418	0			15
							2	4	454	9							
*09	2679	X	2679	-0-	-0-	-0-	758	1	1451	3	Y	427	425	0			17
							470	9									
10	2418	X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					Y	NO RPT					17

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 10H RRCID -> 257881 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 8670 - 13223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3069	X	2073	-0-	-996	-0-	16	1	1911	3	Y	133	134	0			9
							146	9									
06	2970	X	2153	-0-	-817	-0-	22	1	1864	3	Y	243	243	0			9
							267	9									
07	1705	X	1389	-0-	-316	-0-	15	1	1156	3	Y	198	198	0			9
							218	9									
08	2093	X	2093	-0-	-0-	-0-	16	1	1783	3	Y	267	266	0			10
							294	9									
09	1650	X	1575	-0-	-75	-0-	13	1	1340	3	Y	202	203	0			9
							222	9									
10	1705	X	NO RPT	-0-	-1705	-0-					Y	NO RPT					9

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
05	T. A.		936	-0-	936	4162	5	1	578	3	Y	321	331	0			3
							353	9									
06	T. A.		291	-0-	291	4453	2	1	179	3	Y	100	102	0			1
							110	9									
07	T. A.		837	-0-	837	5290	7	1	514	3	Y	287	285	0			3
							316	9									
08	T. A.		900	-0-	900	6190	5	1	561	3	Y	304	304	0			3
							334	9									
*09	9679	X	3489	-0-	-6190	-0-	27	1	2657	3	Y	732	727	0			8
							805	9									
10	1271	X	NO RPT	-0-	-1271	-0-					Y	NO RPT					8

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
05	5945	X	5945	-0-	-0-	-0-	356	1	5285	3	Y	276	286	0			28
							304	9									
06	6970	X	6970	-0-	-0-	-0-	376	1	6269	3	Y	293	21	0	274	1	26
							3	4	322	9							
07	6556	X	6556	-0-	-0-	-0-	17	1	6117	3	Y	383	399	1			10
							1	4	421	9							
08	7398	X	7398	-0-	-0-	-0-	383	1	6556	3	Y	406	388	1			28
							12	4	447	9							
*09	7063	X	7063	-0-	-0-	-0-	395	1	6218	3	Y	408	405	1			31
							1	4	449	9							
10	5518	X	NO RPT	-0-	-5518	-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 #: 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
05	7610	X	7610	-0-	-0-	-0-	102	1	6292	3	Y	1105	1108	0			51
							1216	9									
06	7751	X	7751	-0-	-0-	-0-	136	1	6453	3	Y	1056	1059	0			48
							1162	9									
07	8055	X	8055	-0-	-0-	-0-	152	1	6769	3	Y	1031	1025	0			54
							1134	9									
08	8770	X	8770	-0-	-0-	-0-	155	1	7359	3	Y	1138	1130	0			62
							4	4	1252	9							
*09	8102	X	8102	-0-	-0-	-0-	170	1	6744	3	Y	1077	1093	0			46
							3	4	1185	9							
10	6789	X	NO RPT	-0-	-6789	-0-					Y	NO RPT					46

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
05	12152	X	10389	-0-	-1763	-0-	614	1	9576	3	Y	180	178	1			22
							1	4	198	9							
06	11760	X	8953	-0-	-2807	-0-	490	1	8279	3	Y	167	163	1			26
							184	9									
07	8239	X	8239	-0-	-0-	-0-	24	1	8035	3	Y	164	172	1			18
							180	9									
08	7445	X	7445	-0-	-0-	-0-	387	1	6930	3	Y	116	106	1			28
							128	9									
*09	7138	X	7138	-0-	-0-	-0-	374	1	6635	3	Y	117	111	1			34
							129	9									
10	775	X	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					34

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
05	5301	X	4299	-0-	-1002	-0-	22	1	4123	3	Y	138	128	0			30
							2	4	152	9							
06	4920	X	4616	-0-	-304	-0-	27	1	4353	3	Y	213	214	0			29
							2	4	234	9							
07	4805	X	4534	-0-	-271	-0-	28	1	4408	3	Y	87	88	0			28
							2	4	96	9							
08	4805	X	4391	-0-	-414	-0-	30	1	4283	3	Y	71	77	0			22
							78	9									
09	4650	X	4164	-0-	-486	-0-	29	1	4043	3	Y	83	60	0			45
							1	4	91	9							
10	4774	X	NO RPT	-0-	-4774	-0-					Y	NO RPT					45

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
05	4247	X	905	-0-	-3342	-0-	14	1	635	3	Y	233	232	0			3
							256	9									
06	6150	X	1830	-0-	-4320	-0-	23	1	1109	3	Y	634	493	0	134	1	10
							1	4	697	9							
07	2307	X	2307	-0-	-0-	-0-	32	1	1699	3	Y	517	518	0			9
							7	4	569	9							
08	1112	X	1112	-0-	-0-	-0-	15	1	818	3	Y	253	253	0	5	1	4
							1	4	278	9							
*09	1147	X	1147	-0-	-0-	-0-	16	1	844	3	Y	260	260	0			4
							1	4	286	9							
10	527	X	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
05	7666	X	7666	-0-	-0-	-0-	132	1	6948	3	Y	531	533	0			36
							2	4	584	9							
06	7304	X	7304	-0-	-0-	-0-	134	1	6574	3	Y	540	548	0			28
							2	4	594	9							
07	7512	X	7512	-0-	-0-	-0-	124	1	6770	3	Y	558	553	0			33
							4	4	614	9							
08	7773	X	7773	-0-	-0-	-0-	131	1	7075	3	Y	512	518	0			27
							4	4	563	9							
*09	7245	X	7245	-0-	-0-	-0-	151	1	6509	3	Y	529	529	0			27
							3	4	582	9							
10	7006	X	NO RPT	-0-	-7006	-0-					Y	NO RPT					27

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
05	4495	X	4398	-0-	-97	-0-	57	1	3712	3	Y	570	572	0			19
							2	4	627	9							
06	4350	X	4230	-0-	-120	-0-	73	1	3417	3	Y	670	660	0			29
							3	4	737	9							
07	4898	X	4376	-0-	-522	-0-	69	1	3290	3	Y	921	928	0			22
							4	4	1013	9							
08	4898	X	3872	-0-	-1026	-0-	72	1	3007	3	Y	718	705	0			35
							3	4	790	9							
09	4740	X	3627	-0-	-1113	-0-	72	1	3065	3	Y	444	454	0			25
							2	4	488	9							
10	4371	X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					Y	NO RPT					25

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
05	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	49	1	3091	3	Y	562	564	0			19
							1	4	618	9							
06	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	55	1	2591	3	Y	599	590	0			28
							3	4	659	9							
07	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	54	1	2572	3	Y	782	787	0			23
							3	4	860	9							
08	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	79	1	3291	3	Y	616	605	0			34
							3	4	678	9							
*09	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	59	1	2537	3	Y	378	386	0			26
							2	4	416	9							
10	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					Y	NO RPT					26

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
05	6330	X	6330	-0-	-0-	-0-	82	1	5252	3	Y	904	907	0			31
							2	4	994	9							
06	7385	X	7385	-0-	-0-	-0-	130	1	6070	3	Y	1072	1056	0			47
							6	4	1179	9							
07	8961	X	8961	-0-	-0-	-0-	154	1	7236	3	Y	1421	1432	0			36
							8	4	1563	9							
08	8861	X	8861	-0-	-0-	-0-	178	1	7383	3	Y	1176	1153	0			59
							6	4	1294	9							
*09	7863	X	7863	-0-	-0-	-0-	162	1	6892	3	Y	732	747	0			44
							4	4	805	9							
10	4929	X	NO RPT	-0-	-4929	-0-					Y	NO RPT					44

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
05	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	56	1	2617	3	Y	848	844	0			13
							1	4	933	9							
06	4740	X	4160	-0-	-580	-0-	69	1	3267	3	Y	747	589	0	160	1	11
							2	4	822	9							
07	4676	X	4676	-0-	-0-	-0-	70	1	3661	3	Y	845	842	0			14
							15	4	930	9							
08	4727	X	4727	-0-	-0-	-0-	66	1	3633	3	Y	929	911	0	15	1	17
							6	4	1022	9							
*09	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	63	1	3282	3	Y	827	827	0			17
							4	4	910	9							
10	3658	X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					Y	NO RPT					17

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
05	2201	X	-0-	-0-	-2201	-0-					Y	-0-	5	0			-0-
06	2130	X	1562	-0-	-568	-0-	17	1	798	3	Y	679	526	0	143	1	10
							747	9									
07	3224	X	2123	-0-	-1101	-0-	25	1	1287	3	Y	733	731	0			12
							5	4	806	9							
08	3224	X	1931	-0-	-1293	-0-	21	1	1160	3	Y	680	669	0	12	1	11
							2	4	748	9							
09	3120	X	1542	-0-	-1578	-0-	18	1	954	3	Y	517	519	0			9
							1	4	569	9							
10	1953	X	NO RPT	-0-	-1953	-0-					Y	NO RPT					9

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
05	4309	X	1370	-0-	-2939	-0-	26	1	1269	3	Y	67	67	0			-0-
							1	4	74	9							
06	4170	X	1287	-0-	-2883	-0-	26	1	1228	3	Y	29	23	0	6	1	-0-
							1	4	32	9							
07	1302	X	607	-0-	-695	-0-	10	1	537	3	Y	53	52	0			1
							2	4	58	9							
08	1302	X	553	-0-	-749	-0-	9	1	484	3	Y	54	53	0	1	1	1
							1	4	59	9							
09	1260	X	696	-0-	-564	-0-	12	1	632	3	Y	46	46	0			1
							1	4	51	9							
10	1302	X	NO RPT	-0-	-1302	-0-					Y	NO RPT					1

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
05	4712	X	4434	-0-	-278	-0-	127	1	3974	3	Y	302	302	0			30
							1	4	332	9							
06	4560	X	4276	-0-	-284	-0-	137	1	3875	3	Y	239	238	0			31
							1	4	263	9							
07	4621	X	4621	-0-	-0-	-0-	152	1	4226	3	Y	221	217	0			35
							243	9									
08	5056	X	5056	-0-	-0-	-0-	167	1	4637	3	Y	229	235	0			29
							252	9									
*09	4764	X	4764	-0-	-0-	-0-	161	1	4351	3	Y	229	228	0			30
							252	9									
10	3999	X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					Y	NO RPT					30

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

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
05	7767	X	7767	-0-	-0-	-0-	526	1	5875	3	Y	1241	1240	0			4
							1	4	1365	9							
06	7043	X	7043	-0-	-0-	-0-	635	1	4960	3	Y	1315	1302	0			17
							1	4	1447	9							
07	5867	X	5867	-0-	-0-	-0-	578	1	3930	3	Y	1235	1237	0			15
							1359	9									
08	5609	X	5609	-0-	-0-	-0-	547	1	3490	3	Y	1427	1410	0			32
							2	4	1570	9							
*09	5999	X	5999	-0-	-0-	-0-	567	1	4100	3	Y	1205	1210	0			27
							6	4	1326	9							
10	5053	X	NO RPT	-0-	-5053	-0-					Y	NO RPT					27

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
05	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	219	1	2442	3	Y	1214	1213	0			2
							1335	9									
06	5467	X	5467	-0-	-0-	-0-	456	1	3560	3	Y	1319	1306	0			15
							1451	9									
07	5872	X	5872	-0-	-0-	-0-	587	1	4000	3	Y	1167	1168	0			14
							1	4	1284	9							
08	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	401	1	2562	3	Y	887	878	0			23
							2	4	976	9							
*09	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	331	1	2397	3	Y	958	961	0			20
							4	4	1054	9							
10	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					Y	NO RPT					20

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
05	3100	N	4772	-0-	1672	1672	311	1	3470	3	Y	901	916	0			70
							991	9									
06	7096	X	5424	-0-	-1672	-0-	520	1	4059	3	Y	768	761	0			77
							845	9									
07	6076	X	4284	-0-	-1792	-0-	455	1	3097	3	Y	665	666	0			76
							732	9									
08	6076	X	3304	-0-	-2772	-0-	332	1	2117	3	Y	776	766	0			86
							1	4	854	9							
09	5850	X	2950	-0-	-2900	-0-	259	1	1872	3	Y	742	754	0			74
							3	4	816	9							
10	6045	X	NO RPT	-0-	-6045	-0-					Y	NO RPT					74

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
05	23033	X	21356	-0-	-1677	-0-	1296	1	19232	3	Y	752	753	0			77
							1	4	827	9							
06	21660	X	12280	-0-	-9380	-0-	666	1	11131	3	Y	434	34	0	434	1	43
							6	4	477	9							
07	17732	X	8071	-0-	-9661	-0-	20	1	7744	3	Y	277	312	1			8
							2	4	305	9							
08	17732	X	4349	-0-	-13383	-0-	231	1	3960	3	Y	137	136	1			9
							7	4	151	9							
*09	22623	X	22623	-0-	-0-	-0-	1303	1	20491	3	Y	752	705	1			56
							2	4	827	9							
10	17732	X	NO RPT	-0-	-17732	-0-					Y	NO RPT					56

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
05	6213	X	6213	-0-	-0-	-0-	192	1	5065	3	Y	869	877	0			24
							956	9									
06	10272	X	10272	-0-	-0-	-0-	181	1	8527	3	Y	1420	1382	0	28	1	34
							2	4	1562	9							
07	5869	X	5869	-0-	-0-	-0-	108	1	5075	3	Y	618	639	0			13
							6	4	680	9							
08	6277	X	6277	-0-	-0-	-0-	120	1	5393	3	Y	691	686	0			18
							4	4	760	9							
*09	6052	X	6052	-0-	-0-	-0-	127	1	5154	3	Y	666	663	0			21
							38	4	733	9							
10	4278	X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					Y	NO RPT					21

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
05	6260	X	6260	-0-	-0-	-0-	104	1	5495	3	Y	599	599	0			32
							2	4	659	9							
06	5657	X	5657	-0-	-0-	-0-	102	1	4968	3	Y	533	541	0			24
							1	4	586	9							
07	5900	X	5900	-0-	-0-	-0-	94	1	5122	3	Y	619	612	0			31
							3	4	681	9							
08	5548	X	5548	-0-	-0-	-0-	89	1	4827	3	Y	572	578	0			25
							3	4	629	9							
*09	5265	X	5265	-0-	-0-	-0-	106	1	4579	3	Y	525	526	0			24
							2	4	578	9							
10	5270	X	NO RPT	-0-	-5270	-0-					Y	NO RPT					24

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
05	11594	X	9912	-0-	-1682	-0-	635	1	9029	3	Y	225	230	1			44
							248	9									
06	11220	X	10885	-0-	-335	-0-	664	1	10016	3	Y	186	174	1			56
							205	9									
07	11408	X	10306	-0-	-1102	-0-	53	1	10034	3	Y	196	194	1			58
							3	4	216	9							
08	11222	X	10875	-0-	-347	-0-	558	1	10122	3	Y	171	186	1			43
							7	4	188	9							
09	10890	X	10500	-0-	-390	-0-	540	1	9778	3	Y	165	178	1			30
							182	9									
10	11253	X	NO RPT	-0-	-11253	-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
05	23901	X	20921	-0-	-2980	-0-	1350	1	19194	3	Y	343	328	1			62
							377	9									
06	22950	X	19823	-0-	-3127	-0-	1213	1	18316	3	Y	266	249	1			79
							1	4	293	9							
07	21886	X	21046	-0-	-840	-0-	108	1	20602	3	Y	299	292	1			86
							7	4	329	9							
08	21514	X	20940	-0-	-574	-0-	1078	1	19588	3	Y	235	261	1			60
							15	4	259	9							
09	20460	X	20132	-0-	-328	-0-	1040	1	18833	3	Y	235	252	1			43
							259	9									
10	21886	X	NO RPT	-0-	-21886	-0-					Y	NO RPT					43

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

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
05	3100	N	5113	-0-	2013	2013	104	1	4593	3	Y	377	350	0	28	1	13
							1	4	415	9							
06	3000	N	3326	-0-	326	2339	55	1	3005	3	Y	237	244	0			6
							5	4	261	9							
07	3100	N	3065	-0-	-35	2304	65	1	2572	3	Y	387	385	0			8
							2	4	426	9							
08	3100	N	3091	-0-	-9	2295	45	1	2769	3	Y	247	250	0			5
							5	4	272	9							
*09	5664	X	3369	-0-	-2295	-0-	52	1	3048	3	Y	242	241	0			6
							3	4	266	9							
10	1581	X	NO RPT	-0-	-1581	-0-					Y	NO RPT					6

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
05	8690	X	8690	-0-	-0-	-0-	174	1	7666	3	Y	772	753	0	63	1	28
							1	4	849	9							
06	7983	X	7983	-0-	-0-	-0-	128	1	6940	3	Y	822	827	0			23
							11	4	904	9							
07	7478	X	7478	-0-	-0-	-0-	159	1	6313	3	Y	909	909	0			23
							6	4	1000	9							
08	7555	X	7555	-0-	-0-	-0-	110	1	6718	3	Y	650	655	0			18
							12	4	715	9							
09	7920	X	7719	-0-	-201	-0-	117	1	6911	3	Y	622	621	0			19
							7	4	684	9							
10	8184	X	NO RPT	-0-	-8184	-0-					Y	NO RPT					19

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
05	7374	X	7374	-0-	-0-	-0-	146	1	6435	3	Y	720	742	0	63	1	23
							1	4	792	9							
06	6938	X	6938	-0-	-0-	-0-	111	1	6011	3	Y	733	739	0			17
							10	4	806	9							
07	8302	X	8302	-0-	-0-	-0-	181	1	7119	3	Y	905	903	0			19
							6	4	996	9							
08	8342	X	8342	-0-	-0-	-0-	119	1	7276	3	Y	849	850	0			18
							13	4	934	9							
*09	7943	X	7943	-0-	-0-	-0-	117	1	6929	3	Y	809	808	0			19
							7	4	890	9							
10	744	X	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					19

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
05	24304	X	19015	-0-	-5289	-0-	1129	1	17616	3	Y	244	244	1			30
							2	4	268	9							
06	23520	X	17759	-0-	-5761	-0-	979	1	16538	3	Y	220	214	1			36
							242	9									
07	15097	X	15023	-0-	-74	-0-	45	1	14776	3	Y	184	196	1			24
							202	9									
08	15097	X	10907	-0-	-4190	-0-	570	1	10219	3	Y	107	101	1			30
							118	9									
*09	16409	X	16409	-0-	-0-	-0-	863	1	15322	3	Y	204	178	1			56
							224	9									
10	15097	X	NO RPT	-0-	-15097	-0-					Y	NO RPT					56

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
05	23157	X	18605	-0-	-4552	-0-	1104	1	17232	3	Y	243	236	1			39
							2	4	267	9							
06	20250	X	16366	-0-	-3884	-0-	903	1	15257	3	Y	187	185	1			41
							206	9									
07	17639	X	16796	-0-	-843	-0-	50	1	16522	3	Y	204	210	1			35
							224	9									
08	18135	X	18135	-0-	-0-	-0-	949	1	17007	3	Y	163	147	1			51
							179	9									
09	17070	X	16173	-0-	-897	-0-	852	1	15138	3	Y	166	157	1			60
							183	9									
10	17639	X	NO RPT	-0-	-17639	-0-					Y	NO RPT					60

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
05	5890	X	5554	-0-	-336	-0-	31	1	5145	3	Y	344	343	0			22
							378	9									
06	5700	X	4766	-0-	-934	-0-	27	1	4410	3	Y	299	302	0			19
							329	9									
07	5425	X	5290	-0-	-135	-0-	36	1	4790	3	Y	422	423	0			18
							464	9									
08	5736	X	5736	-0-	-0-	-0-	23	1	5234	3	Y	435	432	0			21
							479	9									
09	5250	X	4904	-0-	-346	-0-	20	1	4487	3	Y	360	356	0	8	1	17
							1	4	396	9							
10	5425	X	NO RPT	-0-	-5425	-0-					Y	NO RPT					17

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
05	12900	X	12900	-0-	-0-	-0-	68	1	11656	3	Y	1068	1064	0			57
							1	4	1175	9							
06	12397	X	12397	-0-	-0-	-0-	70	1	11258	3	Y	972	979	0			50
							1069	9									
07	12701	X	12701	-0-	-0-	-0-	86	1	11557	3	Y	961	969	0			42
							1	4	1057	9							
08	13045	X	13045	-0-	-0-	-0-	52	1	11957	3	Y	941	935	0			48
							1	4	1035	9							
*09	12437	X	12437	-0-	-0-	-0-	53	1	11474	3	Y	825	817	0	20	1	36
							2	4	908	9							
10	11718	X	NO RPT	-0-	-11718	-0-					Y	NO RPT					36

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
05	7073	X	7073	-0-	-0-	-0-	38	1	6378	3	Y	597	595	0			33
							657	9									
06	6619	X	6619	-0-	-0-	-0-	37	1	5963	3	Y	563	566	0			30
							619	9									
07	6903	X	6903	-0-	-0-	-0-	47	1	6240	3	Y	560	564	0			26
							616	9									
08	7072	X	7072	-0-	-0-	-0-	29	1	6464	3	Y	526	523	0			29
							579	9									
*09	6413	X	6413	-0-	-0-	-0-	26	1	5762	3	Y	567	560	0	11	1	25
							1	4	624	9							
10	6138	X	NO RPT	-0-	-6138	-0-					Y	NO RPT					25

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
05	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	37	1	2349	3	Y	448	449	0			10
							1	4	493	9							
06	1635	X	1635	-0-	-0-	-0-	34	1	1599	3	Y	-0-	6	0			4
							2	4									
07	1736	X	1550	-0-	-186	-0-	32	1	1516	3	Y	-0-	1	0			3
							2	4									
08	1790	X	1790	-0-	-0-	-0-	33	1	1363	3	Y	357	346	0			14
							1	4	393	9							
09	1680	X	1497	-0-	-183	-0-	26	1	1139	3	Y	301	304	0			11
							1	4	331	9							
10	1736	X	NO RPT	-0-	-1736	-0-					Y	NO RPT					11

BEINHORN RANCH WELL #: 6H RRCID -> 260310 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8510 - 13063

05	3835	X	3712	-0-	-123	-0-	61	1	3212	3	Y	398	398	0			12
							1	4	438	9							
06	2220	X	2198	-0-	-22	-0-	39	1	1891	3	Y	244	249	0			7
							268	9									
07	2201	X	2042	-0-	-159	-0-	32	1	1733	3	Y	251	249	0			9
							1	4	276	9							
08	2201	X	2122	-0-	-79	-0-	33	1	1778	3	Y	282	284	0			7
							1	4	310	9							
09	2130	X	1490	-0-	-640	-0-	28	1	1223	3	Y	216	217	0			6
							1	4	238	9							
10	2201	X	NO RPT	-0-	-2201	-0-					Y	NO RPT					6

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 12H RRCID -> 260354 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 8486 - 13353

05	5654	X	5654	-0-	-0-	-0-	249	1	4875	3	Y	457	342	0	115	1	16
							27	4	503	9							
06	4916	X	4916	-0-	-0-	-0-	225	1	4266	3	Y	384	386	0			14
							3	4	422	9							
07	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	196	1	3459	3	Y	389	387	0			16
							9	4	428	9							
08	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	217	1	3641	3	Y	354	353	0			17
							12	4	389	9							
09	3690	X	3569	-0-	-121	-0-	162	1	3024	3	Y	346	346	0			17
							2	4	381	9							
10	3813	X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					Y	NO RPT					17

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 13H RRCID -> 260364 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8085 - 13309

05	8516	X	8516	-0-	-0-	-0-	389	1	7602	3	Y	439	328	0	111	1	14
							42	4	483	9							
06	9210	X	7489	-0-	-1721	-0-	352	1	6659	3	Y	430	430	0			14
							5	4	473	9							
07	7626	X	6407	-0-	-1219	-0-	317	1	5595	3	Y	436	433	0			17
							15	4	480	9							
08	7626	X	6759	-0-	-867	-0-	356	1	5968	3	Y	377	376	0			18
							20	4	415	9							
09	7380	X	6428	-0-	-952	-0-	303	1	5677	3	Y	404	402	0			20
							4	4	444	9							
10	7626	X	NO RPT	-0-	-7626	-0-					Y	NO RPT					20

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 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
05	10662	X	10662	-0-	-0-	-0-	480	1	9383	3	Y	679	507	0	171	1	26
							52	4	747	9							
06	8440	X	8440	-0-	-0-	-0-	387	1	7322	3	Y	660	661	0			25
							5	4	726	9							
07	8773	X	7713	-0-	-1060	-0-	375	1	6623	3	Y	634	632	0			27
							18	4	697	9							
08	8773	X	7566	-0-	-1207	-0-	391	1	6557	3	Y	542	542	0			27
							22	4	596	9							
09	8490	X	7556	-0-	-934	-0-	354	1	6605	3	Y	539	538	0			28
							4	4	593	9							
10	8773	X	NO RPT	-0-	-8773	-0-					Y	NO RPT					28

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
05	5867	X	5867	-0-	-0-	-0-	191	1	4962	3	Y	649	645	0			31
							714	9									
06	6298	X	6298	-0-	-0-	-0-	240	1	5511	3	Y	497	509	0			19
							547	9									
07	7325	X	7325	-0-	-0-	-0-	285	1	6471	3	Y	516	509	0			26
							1	4	568	9							
08	5966	X	5966	-0-	-0-	-0-	236	1	5202	3	Y	480	486	0			20
							528	9									
*09	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	168	1	3902	3	Y	448	441	0			27
							493	9									
10	2015	X	NO RPT	-0-	-2015	-0-					Y	NO RPT					27

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
05	5437	X	5437	-0-	-0-	-0-	175	1	4526	3	Y	669	665	0			32
							736	9									
06	5302	X	5302	-0-	-0-	-0-	196	1	4512	3	Y	540	551	0			21
							594	9									
07	5678	X	5678	-0-	-0-	-0-	211	1	4797	3	Y	608	600	0			29
							1	4	669	9							
08	5794	X	5794	-0-	-0-	-0-	225	1	4965	3	Y	549	554	0			24
							604	9									
*09	4913	X	4913	-0-	-0-	-0-	180	1	4170	3	Y	512	504	0			32
							563	9									
10	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					Y	NO RPT					32

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 4H RRCID -> 260368 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 8610 - 13329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8584	X	8584	-0-	-0-	-0-	284	1	7378	3	Y	837	831	0			30
							1	4	921	9							
06	6398	X	6398	-0-	-0-	-0-	239	1	5507	3	Y	592	602	0			20
							1	4	651	9							
07	6568	X	6568	-0-	-0-	-0-	249	1	5659	3	Y	599	591	0			28
							1	4	659	9							
08	6650	X	6650	-0-	-0-	-0-	262	1	5808	3	Y	526	531	0			23
							1	4	579	9							
*09	6317	X	6317	-0-	-0-	-0-	234	1	5435	3	Y	588	578	0			33
							1	4	647	9							
10	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					Y	NO RPT					33

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 260372 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 8831 - 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
05	4971	X	4971	-0-	-0-	-0-	147 1004	1 9	3820	3	Y	913	907	0			39
06	3690	X	3298	-0-	-392	-0-	101 883	1 9	2314	3	Y	803	817	0			25
07	3100	X	2278	-0-	-822	-0-	70 615	1 9	1593	3	Y	559	551	0			33
08	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	148 912	1 9	3271	3	Y	829	835	0			27
*09	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	108 783	1 9	2499	3	Y	712	701	0			38
10	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					Y	NO RPT					38

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 260373 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 8856 - 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
05	7812	X	4471	-0-	-3341	-0-	142 659	1 9	3670	3	Y	599	594	0			30
06	6330	X	3283	-0-	-3047	-0-	124 321	1 9	2838	3	Y	292	301	0			21
07	4650	X	4020	-0-	-630	-0-	148 531	1 9	3341	3	Y	483	477	0			27
08	5199	X	5199	-0-	-0-	-0-	195 702	1 9	4302	3	Y	638	642	0			23
*09	4978	X	4978	-0-	-0-	-0-	177 711	1 9	4090	3	Y	646	636	0			33
10	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					Y	NO RPT					33

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
05	7347	X	5175	-0-	-2172	-0-	161 837	1 9	4177	3	Y	761	755	0			33
06	6690	X	5057	-0-	-1633	-0-	179 770	1 9	4108	3	Y	700	710	0			23
07	4938	X	4938	-0-	-0-	-0-	178 740	1 9	4020	3	Y	673	664	0			32
08	5462	X	5462	-0-	-0-	-0-	201 820	1 9	4441	3	Y	745	751	0			26
*09	5651	X	5651	-0-	-0-	-0-	196 905	1 9	4550	3	Y	823	811	0			38
10	4557	X	NO RPT	-0-	-4557	-0-					Y	NO RPT					38

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
05	31279	X	10560	-0-	-20719	-0-	628 1	1 4	9791 140	3 9	Y	127	126	1			40
06	27450	X	9687	-0-	-17763	-0-	535 110	1 9	9042	3	Y	100	98	1			42
07	30555	X	30555	-0-	-0-	-0-	90 1	1 4	30079 385	3 9	Y	350	335	1			57
08	24632	X	24632	-0-	-0-	-0-	1284 1	1 4	23030 317	3 9	Y	288	256	1			89
*09	23994	X	23994	-0-	-0-	-0-	1262 322	1 9	22410	3	Y	293	278	1			104
10	12524	X	NO RPT	-0-	-12524	-0-					Y	NO RPT					104

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
05	1564	X	1564	-0-	-0-	-0-	102	1	1082	3	Y	344	359	0			107
							2	4	378	9							
06	745	X	745	-0-	-0-	-0-	123	1	502	3	Y	109	139	0			77
							120	9									
07	1030	X	1030	-0-	-0-	-0-	271	1	548	3	Y	191	192	0			76
							1	4	210	9							
08	1838	X	1838	-0-	-0-	-0-	492	1	806	3	Y	491	464	0			103
							540	9									
*09	2252	X	2252	-0-	-0-	-0-	690	1	1078	3	Y	439	445	0			97
							1	4	483	9							
10	1364	X	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT					97

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
05	10491	X	10491	-0-	-0-	-0-	627	1	9303	3	Y	510	513	0			54
							561	9									
06	9669	X	9669	-0-	-0-	-0-	520	1	8693	3	Y	410	31	0	392	1	41
							5	4	451	9							
07	10075	X	9248	-0-	-827	-0-	24	1	8803	3	Y	381	409	1			13
							2	4	419	9							
08	10454	X	10454	-0-	-0-	-0-	552	1	9450	3	Y	395	378	1			30
							17	4	435	9							
09	9750	X	9629	-0-	-121	-0-	551	1	8656	3	Y	383	382	1			31
							1	4	421	9							
10	10075	X	NO RPT	-0-	-10075	-0-					Y	NO RPT					31

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
05	16266	X	16266	-0-	-0-	-0-	974	1	14445	3	Y	770	773	0			82
							847	9									
06	14430	X	13600	-0-	-830	-0-	735	1	12288	3	Y	518	39	0	507	1	54
							7	4	570	9							
07	13081	X	13081	-0-	-0-	-0-	34	1	12511	3	Y	485	521	1			18
							2	4	534	9							
08	15327	X	15327	-0-	-0-	-0-	810	1	13882	3	Y	554	528	1			44
							26	4	609	9							
*09	14776	X	14776	-0-	-0-	-0-	847	1	13309	3	Y	563	558	1			49
							1	4	619	9							
10	10881	X	NO RPT	-0-	-10881	-0-					Y	NO RPT					49

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
05	7236	X	7236	-0-	-0-	-0-	301	1	5888	3	Y	922	689	0	234	1	30
							33	4	1014	9							
06	6948	X	6948	-0-	-0-	-0-	300	1	5673	3	Y	883	885	0			28
							4	4	971	9							
07	6916	X	6916	-0-	-0-	-0-	321	1	5671	3	Y	826	823	0			31
							15	4	909	9							
08	7054	X	7054	-0-	-0-	-0-	347	1	5825	3	Y	784	781	0			34
							20	4	862	9							
*09	6607	X	6607	-0-	-0-	-0-	291	1	5424	3	Y	808	806	0			36
							3	4	889	9							
10	5735	X	NO RPT	-0-	-5735	-0-					Y	NO RPT					36

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

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
05	1395	X	412	-0-	-983	-0-	10	1	201	3	Y	182	152	0	51	1	8
							1	4	200	9							
06	1920	X	-0-	-0-	-1920	-0-					Y	-0-	8	0			-0-
07	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					Y	-0-					-0-
08	3038	X	1881	-0-	-1157	-0-	62	1	1055	3	Y	691	663	0			28
							4	4	760	9							
09	2940	X	1355	-0-	-1585	-0-	41	1	768	3	Y	495	502	0			21
							1	4	545	9							
10	1209	X	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT					21

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
05	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	159	1	3113	3	Y	698	522	0	177	1	18
							17	4	768	9							
06	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	175	1	3313	3	Y	695	696	0			17
							2	4	765	9							
07	4428	X	4428	-0-	-0-	-0-	196	1	3447	3	Y	705	701	0			21
							9	4	776	9							
08	4830	X	4830	-0-	-0-	-0-	232	1	3894	3	Y	628	627	0			22
							13	4	691	9							
*09	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	197	1	3683	3	Y	635	634	0			23
							2	4	699	9							
10	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					Y	NO RPT					23

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
05	5644	X	5644	-0-	-0-	-0-	29	1	4902	3	Y	648	645	0			35
							713	9									
06	4978	X	4978	-0-	-0-	-0-	27	1	4350	3	Y	546	550	0			31
							601	9									
07	5056	X	5056	-0-	-0-	-0-	34	1	4447	3	Y	523	528	0			26
							575	9									
08	5483	X	5483	-0-	-0-	-0-	22	1	4925	3	Y	487	483	0			30
							536	9									
*09	5041	X	5041	-0-	-0-	-0-	20	1	4480	3	Y	491	486	0	11	1	24
							1	4	540	9							
10	4929	X	NO RPT	-0-	-4929	-0-					Y	NO RPT					24

SOUTH SPUR RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260432 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7950 - 11643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1494	X	1494	-0-	-0-	-0-	15	1	1477	3	Y	2	26	0			1
							2	9									
06	1319	X	1319	-0-	-0-	-0-	14	1	1302	3	Y	3	4	0			-0-
							3	9									
07	706	N	706	-0-	-0-	-0-	10	1	684	3	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
08	765	N	765	-0-	-0-	-0-	9	1	704	3	Y	47	45	0			2
							52	9									
*09	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	13	1	977	3	Y	10	12	0			-0-
							11	9									
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 6H RRCID -> 260446 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 8023 - 12518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1581	X	1064	-0-	-517	-0-	70	1	732	3	Y	237	237	0			63
							1	4	261	9							
06	1216	X	1216	-0-	-0-	-0-	173	1	706	3	Y	306	294	0			75
							337	9									
07	459	X	459	-0-	-0-	-0-	124	1	248	3	Y	79	111	0			43
							87	9									
08	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	500	1	820	3	Y	386	361	0			68
							425	9									
*09	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	451	1	703	3	Y	311	318	0			61
							342	9									
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					61

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 5H RRCID -> 260476 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 8665 - 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
05	10695	X	9603	-0-	-1092	-0-	280	1	8775	3	Y	495	495	0			67
							3	4	545	9							
06	10110	X	8892	-0-	-1218	-0-	288	1	8109	3	Y	449	448	0			68
							1	4	494	9							
07	9889	X	9241	-0-	-648	-0-	303	1	8419	3	Y	471	460	0			79
							1	4	518	9							
08	9889	X	8699	-0-	-1190	-0-	286	1	7954	3	Y	417	432	0			64
							459	9									
09	9540	X	8625	-0-	-915	-0-	289	1	7830	3	Y	460	460	0			64
							506	9									
10	9858	X	NO RPT	-0-	-9858	-0-					Y	NO RPT					64

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
05	11346	X	10351	-0-	-995	-0-	301	1	9416	3	Y	574	574	0			73
							3	4	631	9							
06	10980	X	10145	-0-	-835	-0-	327	1	9212	3	Y	550	547	0			76
							1	4	605	9							
07	10633	X	10213	-0-	-420	-0-	334	1	9280	3	Y	544	532	0			88
							1	4	598	9							
08	10633	X	10288	-0-	-345	-0-	337	1	9384	3	Y	515	530	0			73
							567	9									
09	10170	X	9982	-0-	-188	-0-	334	1	9062	3	Y	533	533	0			73
							586	9									
10	10509	X	NO RPT	-0-	-10509	-0-					Y	NO RPT					73

BRISCOE COCHINA STATE UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 260501 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 8513 PERF. 9450 - 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
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					242
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					242
07	T. A.		1730	-0-	1730	1730	865	3	865	9	N	786	736	1			292
08	T. A.		2762	-0-	2762	4492	1599	3	1163	9	N	1057	1092	1			257
*09	6736	X	2244	-0-	-4492	-0-	1290	3	954	9	N	867	912	1			212
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					212

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 5H RRCID -> 260504 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8092 - 13003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10888	X	10888	-0-	-0-	-0-	146	1	9112	3	Y	1481	1478	0			42
							1	4	1629	9							
06	7272	X	7272	-0-	-0-	-0-	127	1	6044	3	Y	1001	1006	0			37
							1101	9									
07	6855	X	6855	-0-	-0-	-0-	129	1	5733	3	Y	903	898	0			42
							993	9									
08	7293	X	7293	-0-	-0-	-0-	129	1	6114	3	Y	952	946	0			48
							3	4	1047	9							
*09	6716	X	6716	-0-	-0-	-0-	141	1	5585	3	Y	898	912	0			34
							2	4	988	9							
10	5921	X	NO RPT	-0-	-5921	-0-					Y	NO RPT					34

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 6H RRCID -> 260505 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 8616 - 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
05	8785	X	8785	-0-	-0-	-0-	118	1	7322	3	Y	1223	1226	0			49
							1345	9									
06	8923	X	8923	-0-	-0-	-0-	158	1	7498	3	Y	1152	1156	0			45
							1267	9									
07	8960	X	8960	-0-	-0-	-0-	172	1	7632	3	Y	1051	1045	0			51
							1156	9									
08	9311	X	9311	-0-	-0-	-0-	168	1	7942	3	Y	1088	1081	0			58
							4	4	1197	9							
*09	8620	X	8620	-0-	-0-	-0-	184	1	7303	3	Y	1027	1044	0			41
							3	4	1130	9							
10	7750	X	NO RPT	-0-	-7750	-0-					Y	NO RPT					41

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
05	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					Y	540	567	0			51
06	3180	X	-0-	-0-	-3180	-0-					Y	-0-	51	0			-0-
07	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					Y	-0-					-0-
08	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					Y	-0-					-0-
09	2670	X	-0-	-0-	-2670	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	37572	X	24071	-0-	-13501	-0-	1561	1	22215	3	Y	267	273	1			46
							1	4	294	9							
06	29430	X	21004	-0-	-8426	-0-	1288	1	19449	3	Y	242	223	1			65
							1	4	266	9							
07	24304	X	23599	-0-	-705	-0-	121	1	23107	3	Y	330	311	1			84
							8	4	363	9							
08	24304	X	22365	-0-	-1939	-0-	1152	1	20932	3	Y	241	270	1			55
							16	4	265	9							
09	23520	X	21537	-0-	-1983	-0-	1113	1	20147	3	Y	252	269	1			38
							277	9									
10	24304	X	NO RPT	-0-	-24304	-0-					Y	NO RPT					38

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
05	3193	X	2545	-0-	-648	-0-	2450	3	95	9	N	86	134	1			413
06	3090	X	2463	-0-	-627	-0-	2380	3	83	9	N	75					488
07	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	3419	3	57	9	N	52	162	1			378
08	3379	X	1744	-0-	-1635	-0-	1681	3	63	9	N	57					435
09	3270	X	2448	-0-	-822	-0-	2359	3	89	9	N	81	158	1			358
10	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					N	NO RPT					358

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BEINHORN RANCH WELL #: 8H RRCID -> 260607 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 8865 - 14139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4304	X	4304	-0-	-0-	-0-	72	1	3780	3	Y	410	411	0			28
							1	4	451	9							
06	4697	X	4697	-0-	-0-	-0-	85	1	4172	3	Y	399	405	0			22
							1	4	439	9							
07	T. A.		5227	-0-	5227	5227	85	1	4674	3	Y	423	419	0			26
							3	4	465	9							
08	T. A.		5136	-0-	5136	10363	86	1	4622	3	Y	386	391	0			21
							3	4	425	9							
*09	15190	X	4827	-0-	-10363	-0-	100	1	4297	3	Y	389	389	0			21
							2	4	428	9							
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21

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
05	4388	X	4388	-0-	-0-	-0-	61	1	3802	3	Y	477	481	0			25
							525	9									
06	4873	X	4873	-0-	-0-	-0-	89	1	4238	3	Y	496	498	0			23
							546	9									
07	4735	X	4735	-0-	-0-	-0-	95	1	4232	3	Y	371	370	0			24
							408	9									
08	4947	X	4947	-0-	-0-	-0-	94	1	4452	3	Y	363	360	0			27
							2	4	399	9							
*09	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	101	1	4044	3	Y	326	332	0			21
							2	4	359	9							
10	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					Y	NO RPT					21

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
05	4402	X	3859	-0-	-543	-0-	213	1	3004	3	Y	584	537	1			73
							642	9									
06	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	282	1	3382	3	Y	706	695	1			84
							777	9									
07	5013	X	5013	-0-	-0-	-0-	327	1	3963	3	Y	657	690	1			51
							723	9									
08	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	285	1	3611	3	Y	166	202	1			15
							183	9									
*09	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	298	1	3451	3	Y	129	129	1			15
							142	9									
10	3689	X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					Y	NO RPT					15

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
05	5363	X	4925	-0-	-438	-0-	67	1	4295	3	Y	510	513	0			19
							2	4	561	9							
06	5190	X	4786	-0-	-404	-0-	87	1	4055	3	Y	582	573	0			28
							4	4	640	9							
07	4941	X	4941	-0-	-0-	-0-	84	1	3934	3	Y	835	840	0			23
							4	4	919	9							
08	4898	X	4711	-0-	-187	-0-	94	1	3897	3	Y	652	640	0			35
							3	4	717	9							
09	4740	X	4478	-0-	-262	-0-	93	1	3932	3	Y	410	418	0			27
							2	4	451	9							
10	4898	X	NO RPT	-0-	-4898	-0-					Y	NO RPT					27

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
07	2511	X	66	-0-	-2445	-0-	1	1	42	3	Y	21	21	0			-0-
							23	9									
08	2511	X	50	-0-	-2461	-0-	1	1	31	3	Y	16	16	0			-0-
							18	9									
09	2430	X	-0-	-0-	-2430	-0-					Y	-0-					-0-
10	2511	X	NO RPT	-0-	-2511	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	4577	X	4577	-0-	-0-	-0-	70	1	4346	3	Y	146	146	0			1
							161	9									
06	2606	X	2606	-0-	-0-	-0-	52	1	2479	3	Y	68	69	0			-0-
							75	9									
07	3410	X	2743	-0-	-667	-0-	59	1	2606	3	Y	71	70	0			1
							78	9									
08	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	61	1	2897	3	Y	34	34	0			1
							2	4	37	9							
09	3510	X	2489	-0-	-1021	-0-	59	1	2366	3	Y	57	58	0			-0-
							1	4	63	9							
10	3627	X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	11357	X	11357	-0-	-0-	-0-	172	1	10734	3	Y	409	409	0			18
							1	4	450	9							
06	9240	X	8469	-0-	-771	-0-	167	1	7918	3	Y	349	351	0			16
							384	9									
07	8582	X	8582	-0-	-0-	-0-	180	1	8017	3	Y	349	347	0			18
							1	4	384	9							
08	8937	X	8937	-0-	-0-	-0-	176	1	8352	3	Y	367	365	0			20
							5	4	404	9							
*09	8933	X	8933	-0-	-0-	-0-	207	1	8232	3	Y	445	450	0			15
							4	4	490	9							
10	6851	X	NO RPT	-0-	-6851	-0-					Y	NO RPT					15

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
05	3100	N	5331	-0-	2231	8545	116	1	5113	3	Y	92	84	0	7	1	6
							1	4	101	9							
06	8545	X	-0-	-0-	-8545	-0-					Y	-0-	6	0			-0-
07	806	X	251	-0-	-555	-0-	4	1	142	3	Y	95	93	0			2
							105	9									
08	806	X	355	-0-	-451	-0-	4	1	194	3	Y	143	143	0			2
							157	9									
09	780	X	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
10	806	X	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE 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
05	682	N	682	-0-	-0-	-0-	9	1	407	3	Y	242	218	0	18	1	6
							266	9									
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-	6	0			-0-
07	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	1632	X	1632	-0-	-0-	-0-	26	1	1149	3	Y	415	424	0	35	1	14
							457	9									
06	1410	X	154	-0-	-1256	-0-	2	1	117	3	Y	32	46	0			-0-
							35	9									
07	1641	X	1641	-0-	-0-	-0-	32	1	1270	3	Y	307	301	0			6
							1	4	338	9							
08	1802	X	1802	-0-	-0-	-0-	23	1	1443	3	Y	303	303	0			6
							3	4	333	9							
09	1230	X	1164	-0-	-66	-0-	16	1	964	3	Y	166	169	0			3
							1	4	183	9							
10	1271	X	NO RPT	-0-	-1271	-0-					Y	NO RPT					3

BEINHORN RANCH WELL #: 7H RRCID -> 260884 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8678 - 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
05	6789	X	6753	-0-	-36	-0-	114	1	6011	3	Y	569	570	0			43
							2	4	626	9							
06	6908	X	6908	-0-	-0-	-0-	125	1	6130	3	Y	592	601	0			34
							2	4	651	9							
07	6789	X	6785	-0-	-4	-0-	111	1	6071	3	Y	545	540	0			39
							3	4	600	9							
08	7113	X	7113	-0-	-0-	-0-	118	1	6352	3	Y	581	587	0			33
							4	4	639	9							
*09	6767	X	6767	-0-	-0-	-0-	140	1	6005	3	Y	564	565	0			32
							2	4	620	9							
10	6789	X	NO RPT	-0-	-6789	-0-					Y	NO RPT					32

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 3H RRCID -> 260886 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 8624 - 13383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1784	X	1784	-0-	-0-	-0-	64	1	1087	3	Y	575	577	0			15
							633	9									
06	699	X	699	-0-	-0-	-0-	49	1	477	3	Y	157	160	0			12
							173	9									
07	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					Y	-0-	12	0			-0-
08	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					Y	-0-					-0-
09	1920	X	-0-	-0-	-1920	-0-					Y	-0-					-0-
10	1984	X	NO RPT	-0-	-1984	-0-					Y	NO RPT					-0-

SOUTH SPUR RANCH WELL #: 2H RRCID -> 261053 COMPL. DATE 06/12/2011 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7305 - 11440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1922	X	1297	-0-	-625	-0-	13	1	1229	3	Y	50	142	0			7
							55	9									
06	1860	X	452	-0-	-1408	-0-	5	1	401	3	Y	42	47	0			2
							46	9									
07	1457	N	481	-0-	-976	-0-	5	1	384	3	Y	84	81	0			5
							92	9									
08	675	N	675	-0-	-0-	-0-	9	1	655	3	Y	10	14	0			1
							11	9									
*09	554	N	554	-0-	-0-	-0-	7	1	530	3	Y	15	15	0			1
							17	9									
10	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA STATE UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 261330 COMPL. DATE 12/12/2010 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 8868 - 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
05	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					282
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					282
07	T. A.		1672	-0-	1672	1672	923	3	749	9	N	681	555	1			408
08	T. A.		2260	-0-	2260	3932	1599	3	661	9	N	601	559	1			450
*09	5493	X	1561	-0-	-3932	-0-	1289	3	272	9	N	247	545	1			152
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					152

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
05	1289	X	1289	-0-	-0-	-0-	39	1	667	3	Y	530	531	0			17
							583	9									
06	812	X	812	-0-	-0-	-0-	5	1	46	3	Y	692	691	0			18
							761	9									
07	2604	X	797	-0-	-1807	-0-	5	1	126	3	Y	604	604	0			18
							2	4	664	9							
08	2604	X	867	-0-	-1737	-0-	10	1	215	3	Y	578	581	0			15
							6	4	636	9							
09	2520	X	1220	-0-	-1300	-0-	15	1	526	3	Y	617	614	0			18
							679	9									
10	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					Y	NO RPT					18

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
05	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	68	1	3836	3	Y	355	351	0			72
							391	9									
06	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	74	1	3791	3	Y	296	299	0			69
							326	9									
07	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	81	1	3880	3	Y	350	344	0			75
							385	9									
08	4216	X	4185	-0-	-31	-0-	78	1	3757	3	Y	318	319	0			74
							350	9									
09	4020	X	3862	-0-	-158	-0-	74	1	3466	3	Y	293	287	0			80
							322	9									
10	4216	X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					Y	NO RPT					80

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
05	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	489	1	281	3	Y	303	328	0			89
							333	9									
06	840	N	726	-0-	-114	-0-	326	1	205	3	Y	177	152	0	26	1	88
							195	9									
07	1085	N	992	-0-	-93	-0-	474	1	232	3	Y	259	236	0	28	1	83
							1	4	285	9							
08	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	383	1	254	3	Y	342	341	0			84
							376	9									
09	720	N	561	-0-	-159	-0-	156	1	171	3	Y	213	219	0			78
							234	9									
10	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					78

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

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
05	2624	X	2624	-0-	-0-	-0-	109	1	1848	3	Y	606	606	0			11
							667	9									
06	1890	X	1103	-0-	-787	-0-	75	1	731	3	Y	270	272	0			9
							297	9									
07	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					Y	-0-	6	0			3
08	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
*09	2615	X	2615	-0-	-0-	-0-	50	1	1677	3	Y	807	794	0			13
							888	9									
10	1581	X	NO RPT	-0-	-1581	-0-					Y	NO RPT					13

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
05	578	N	578	-0-	-0-	-0-	232	1	134	3	Y	193	213	0	72	1	2
							212	9									
06	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	493	1	309	3	Y	569	484	0	20	1	67
							626	9									
07	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	490	1	239	3	Y	516	473	0	29	1	81
							1	4	568	9							
08	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	272	1	181	3	Y	513	511	0			83
							564	9									
09	1380	N	1379	-0-	-1	-0-	296	1	326	3	Y	688	691	0			80
							757	9									
10	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT					80

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
05	6169	X	5236	-0-	-933	-0-	277	1	3917	3	Y	947	839	1			108
							1042	9									
06	5970	X	5144	-0-	-826	-0-	326	1	3919	3	Y	817	830	1			95
							899	9									
07	T. A.		5957	-0-	5957	5957	369	1	4466	3	Y	1020	1043	1			72
							1122	9									
08	T. A.		6143	-0-	6143	12100	346	1	4386	3	Y	1283	1266	1			89
							1411	9									
*09	18554	X	6454	-0-	-12100	-0-	393	1	4551	3	Y	1373	1325	1			137
							1510	9									
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					137

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
05	10137	X	9401	-0-	-736	-0-	556	1	8538	3	Y	279	281	1			95
							307	9									
06	9570	X	8924	-0-	-646	-0-	481	1	8091	3	Y	320	306	1			109
							352	9									
07	8897	X	8667	-0-	-230	-0-	31	1	8330	3	Y	278	270	1			117
							306	9									
08	8908	X	8908	-0-	-0-	-0-	471	1	8169	3	Y	244	238	1			123
							268	9									
09	8610	X	8317	-0-	-293	-0-	439	1	7583	3	Y	268	264	1			127
							295	9									
10	8897	X	NO RPT	-0-	-8897	-0-					Y	NO RPT					127

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
05	5084	X	3429	-0-	-1655	-0-	48	1	3028	3	Y	320	324	0			11
							1	4	352	9							
06	4770	X	4649	-0-	-121	-0-	85	1	4008	3	Y	502	493	0			20
							4	4	552	9							
07	5147	X	5147	-0-	-0-	-0-	91	1	4274	3	Y	706	710	0			16
							5	4	777	9							
08	4836	X	4835	-0-	-1	-0-	98	1	4110	3	Y	566	556	0			26
							4	4	623	9							
09	4680	X	4510	-0-	-170	-0-	93	1	4011	3	Y	366	373	0			19
							3	4	403	9							
10	4836	X	NO RPT	-0-	-4836	-0-					Y	NO RPT					19

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
05	5820	X	5820	-0-	-0-	-0-	312	1	4413	3	Y	995	907	1			124
							1095	9									
06	5220	X	4685	-0-	-535	-0-	313	1	3759	3	Y	557	604	1			77
							613	9									
07	6231	X	5233	-0-	-998	-0-	340	1	4114	3	Y	708	727	1			58
							779	9									
08	6231	X	4454	-0-	-1777	-0-	268	1	3394	3	Y	720	721	1			57
							792	9									
09	5250	X	4048	-0-	-1202	-0-	300	1	3474	3	Y	249	273	1			33
							274	9									
10	5425	X	NO RPT	-0-	-5425	-0-					Y	NO RPT					33

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
05	7378	X	7014	-0-	-364	-0-	112	1	6379	3	Y	475	492	1			23
							523	9									
06	7140	X	6788	-0-	-352	-0-	134	1	6200	3	Y	413	402	1			34
							454	9									
07	7345	X	7345	-0-	-0-	-0-	237	1	6618	3	Y	445	439	1			40
							490	9									
08	8677	X	8677	-0-	-0-	-0-	316	1	7925	3	Y	396	406	1			30
							436	9									
*09	7616	X	7616	-0-	-0-	-0-	353	1	6846	3	Y	379	358	1			51
							417	9									
10	6944	X	NO RPT	-0-	-6944	-0-					Y	NO RPT					51

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
05	5239	X	4672	-0-	-567	-0-	74	1	4191	3	Y	370	382	1			20
							407	9									
06	5070	X	4521	-0-	-549	-0-	88	1	4042	3	Y	355	344	1			31
							391	9									
07	4984	X	4984	-0-	-0-	-0-	160	1	4465	3	Y	326	326	1			31
							359	9									
08	5905	X	5905	-0-	-0-	-0-	213	1	5339	3	Y	321	327	1			25
							353	9									
*09	5193	X	5193	-0-	-0-	-0-	238	1	4614	3	Y	310	291	1			44
							341	9									
10	4929	X	NO RPT	-0-	-4929	-0-					Y	NO RPT					44

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
05	10805	X	10805	-0-	-0-	-0-	261	1	8741	3	Y	1636	1636	0			31
							3	4	1800	9							
06	9214	X	9214	-0-	-0-	-0-	261	1	7536	3	Y	1287	1291	0			27
							1	4	1416	9							
07	9083	X	8885	-0-	-198	-0-	283	1	7346	3	Y	1141	1133	0			35
							1	4	1255	9							
08	9083	X	8250	-0-	-833	-0-	265	1	6983	3	Y	910	910	0			35
							1	4	1001	9							
09	9600	X	8373	-0-	-1227	-0-	280	1	7000	3	Y	993	997	0			31
							1	4	1092	9							
10	9920	X	NO RPT	-0-	-9920	-0-					Y	NO RPT					31

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
05	9827	X	7123	-0-	-2704	-0-	189	1	6341	3	Y	537	539	0			74
							2	4	591	9							
06	9510	X	7620	-0-	-1890	-0-	229	1	6617	3	Y	703	711	0			66
							1	4	773	9							
07	10199	X	7512	-0-	-2687	-0-	248	1	6435	3	Y	753	747	0			72
							1	4	828	9							
08	8215	X	7763	-0-	-452	-0-	255	1	6726	3	Y	710	713	0			69
							1	4	781	9							
09	7950	X	7019	-0-	-931	-0-	240	1	6011	3	Y	697	702	0			64
							1	4	767	9							
10	7502	X	NO RPT	-0-	-7502	-0-					Y	NO RPT					64

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
05	9617	X	9617	-0-	-0-	-0-	2582	1	6683	3	Y	318	318	0			13
							2	4	350	9							
06	9008	X	9008	-0-	-0-	-0-	2539	1	6065	3	Y	361	360	0			14
							7	4	397	9							
07	8587	X	5386	-0-	-3201	-0-	1832	1	3221	3	Y	301	299	0			16
							2	4	331	9							
08	8587	X	6186	-0-	-2401	-0-	2047	1	3838	3	Y	269	272	0			13
							5	4	296	9							
09	8310	X	7449	-0-	-861	-0-	2454	1	4704	3	Y	263	262	0			14
							2	4	289	9							
10	8587	X	NO RPT	-0-	-8587	-0-					Y	NO RPT					14

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
05	17039	X	17039	-0-	-0-	-0-	1097	1	15594	3	Y	316	313	1			57
							348	9									
06	16846	X	16846	-0-	-0-	-0-	1026	1	15490	3	Y	300	273	1			84
							330	9									
07	17050	X	16861	-0-	-189	-0-	87	1	16517	3	Y	229	245	1			68
							5	4	252	9							
08	17050	X	15920	-0-	-1130	-0-	819	1	14878	3	Y	193	216	1			45
							11	4	212	9							
09	16500	X	15210	-0-	-1290	-0-	784	1	14194	3	Y	211	223	1			33
							232	9									
10	17050	X	NO RPT	-0-	-17050	-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 #: 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
05	15221	X	10125	-0-	-5096	-0-	653	1	9287	3	Y	168	185	1			37
							185	9									
06	14730	X	9786	-0-	-4944	-0-	598	1	9017	3	Y	155	144	1			48
							171	9									
07	20801	X	10909	-0-	-9892	-0-	55	1	10660	3	Y	173	170	1			51
							4	4	190	9							
08	19902	X	10862	-0-	-9040	-0-	558	1	10140	3	Y	142	156	1			37
							8	4	156	9							
09	17040	X	10648	-0-	-6392	-0-	550	1	9954	3	Y	131	143	1			25
							144	9									
10	11501	X	NO RPT	-0-	-11501	-0-					Y	NO RPT					25

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
05	25854	X	17773	-0-	-8081	-0-	1079	1	16011	3	Y	620	606	0			65
							1	4	682	9							
06	21420	X	18354	-0-	-3066	-0-	997	1	16670	3	Y	616	45	0	575	1	61
							9	4	678	9							
07	19589	X	19589	-0-	-0-	-0-	50	1	18838	3	Y	634	672	1			23
							4	4	697	9							
08	21556	X	21556	-0-	-0-	-0-	1152	1	19722	3	Y	587	564	1			46
							36	4	646	9							
*09	18069	X	18069	-0-	-0-	-0-	1046	1	16450	3	Y	519	520	1			45
							2	4	571	9							
10	16554	X	NO RPT	-0-	-16554	-0-					Y	NO RPT					45

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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	898	904	0			55
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	876	873	0			58
07	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					Y	766	712	0			112
08	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					Y	597	642	0			67
09	2400	X	298	-0-	-2102	-0-	17	1	263	3	Y	16	19	0			64
							18	9									
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					64

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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	782	790	0			56
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	628	628	0			56
07	2201	X	-0-	-0-	-2201	-0-					Y	646	601	0			101
08	2201	X	-0-	-0-	-2201	-0-					Y	673	712	0			62
*09	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	164	1	2621	3	Y	825	812	0			75
							3	4	908	9							
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					75

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	554	557	0			29
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	392	393	0			28
07	1705	N	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	392	364	0			56
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	419	440	0			35
*09	3000	N	3917	-0-	917	917	191	1	3058	3	Y	604	594	0			45
							4	4	664	9							
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	917					Y	NO RPT					45

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
05	5541	X	5541	-0-	-0-	-0-	380	1	4685	3	Y	433	490	1			47
							476	9									
06	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	379	1	3057	3	Y	590	521	1			116
							649	9									
07	6603	X	6586	-0-	-17	-0-	278	1	4995	3	Y	1193	1181	1			128
							1	4	1312	9							
08	6801	X	6801	-0-	-0-	-0-	411	1	5009	3	Y	1255	985	1			398
							1381	9									
*09	7408	X	7408	-0-	-0-	-0-	568	1	5332	3	Y	1370	1448	1			320
							1	4	1507	9							
10	6572	X	NO RPT	-0-	-6572	-0-					Y	NO RPT					320

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
05	23714	X	23714	-0-	-0-	-0-	1536	1	21866	3	Y	283	267	1			50
							1	4	311	9							
06	21270	X	19041	-0-	-2229	-0-	1166	1	17598	3	Y	252	228	1			74
							277	9									
07	21204	X	19510	-0-	-1694	-0-	101	1	19103	3	Y	273	268	1			79
							6	4	300	9							
08	20987	X	16438	-0-	-4549	-0-	847	1	15394	3	Y	168	201	1			46
							12	4	185	9							
09	21240	X	19893	-0-	-1347	-0-	1028	1	18609	3	Y	233	238	1			41
							256	9									
10	21948	X	NO RPT	-0-	-21948	-0-					Y	NO RPT					41

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
05	6231	X	4176	-0-	-2055	-0-	1000	1	2586	3	Y	536	535	0			9
							590	9									
06	6810	X	6049	-0-	-761	-0-	1503	1	3589	3	Y	866	863	0			12
							4	4	953	9							
07	7037	X	6268	-0-	-769	-0-	2020	1	3551	3	Y	632	631	0			13
							2	4	695	9							
08	7037	X	6519	-0-	-518	-0-	2056	1	3855	3	Y	547	552	0			8
							6	4	602	9							
09	6810	X	5672	-0-	-1138	-0-	1749	1	3351	3	Y	519	518	0			9
							1	4	571	9							
10	6541	X	NO RPT	-0-	-6541	-0-					Y	NO RPT					9

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
05	4247	X	3904	-0-	-343	-0-	92	1	3332	3	Y	436	428	0	7	1	48
							480	9									
06	4110	X	3997	-0-	-113	-0-	92	1	3282	3	Y	566	569	0			45
							623	9									
07	3720	X	3456	-0-	-264	-0-	75	1	2808	3	Y	521	525	0			41
							573	9									
08	3720	X	3477	-0-	-243	-0-	88	1	2813	3	Y	524	523	0			42
							576	9									
09	3600	X	3291	-0-	-309	-0-	92	1	2733	3	Y	424	434	0			32
							466	9									
10	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					Y	NO RPT					32

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
05	16368	X	14471	-0-	-1897	-0-	855	1	13133	3	Y	439	447	1			217
							483	9									
06	15120	X	13912	-0-	-1208	-0-	753	1	12671	3	Y	444	426	1			235
							488	9									
07	13392	X	13125	-0-	-267	-0-	47	1	12669	3	Y	372	362	1			245
							409	9									
08	14019	X	14019	-0-	-0-	-0-	743	1	12877	3	Y	363	350	1			258
							399	9									
*09	13087	X	13087	-0-	-0-	-0-	695	1	12006	3	Y	351	351	1			258
							386	9									
10	13392	X	NO RPT	-0-	-13392	-0-					Y	NO RPT					258

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
05	4923	X	4923	-0-	-0-	-0-	80	1	4506	3	Y	306	303	0			63
							337	9									
06	4709	X	4709	-0-	-0-	-0-	85	1	4352	3	Y	247	250	0			60
							272	9									
07	4836	X	4716	-0-	-120	-0-	90	1	4301	3	Y	295	291	0			64
							325	9									
08	4836	X	4803	-0-	-33	-0-	91	1	4400	3	Y	284	284	0			64
							312	9									
*09	4721	X	4721	-0-	-0-	-0-	93	1	4322	3	Y	278	272	0			70
							306	9									
10	4836	X	NO RPT	-0-	-4836	-0-					Y	NO RPT					70

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
05	2480	X	2254	-0-	-226	-0-	169	1	1863	3	Y	202	204	0			20
							222	9									
06	2400	X	1796	-0-	-604	-0-	162	1	1463	3	Y	155	156	0			19
							171	9									
07	2914	X	1316	-0-	-1598	-0-	127	1	1037	3	Y	138	141	0			16
							152	9									
08	2914	X	1569	-0-	-1345	-0-	166	1	1203	3	Y	182	173	0			25
							200	9									
09	2490	X	1554	-0-	-936	-0-	192	1	1128	3	Y	213	210	0			28
							234	9									
10	2418	X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					Y	NO RPT					28

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
05	318	N	318	-0-	-0-	-0-	21	1	220	3	Y	70	105	0			75
							77	9									
06	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	216	1	885	3	Y	102	101	0			76
							1	4	112	9							
07	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	532	1	1074	3	Y	43	53	0			66
							2	4	47	9							
08	975	N	975	-0-	-0-	-0-	357	1	585	3	Y	30	32	0			64
							33	9									
*09	625	N	625	-0-	-0-	-0-	200	1	312	3	Y	103	99	0			68
							113	9									
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					68

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
05	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-	81	0			-0-
06	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
07	923	X	923	-0-	-0-	-0-	268	1	542	3	Y	102	93	0			9
							1	4	112	9							
08	963	N	963	-0-	-0-	-0-	282	1	463	3	Y	198	188	0			19
							218	9									
*09	916	N	916	-0-	-0-	-0-	295	1	461	3	Y	145	150	0			14
							160	9									
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					14

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
05	10597	X	10597	-0-	-0-	-0-	56	1	9431	3	Y	1009	1005	0			63
							1110	9									
06	10738	X	10738	-0-	-0-	-0-	60	1	9613	3	Y	968	975	0			56
							1065	9									
07	10973	X	10973	-0-	-0-	-0-	73	1	9819	3	Y	982	989	0			49
							1	4	1080	9							
08	10742	X	10742	-0-	-0-	-0-	43	1	9703	3	Y	905	899	0			55
							996	9									
09	10260	X	10030	-0-	-230	-0-	42	1	9008	3	Y	890	880	0	21	1	44
							1	4	979	9							
10	10602	X	NO RPT	-0-	-10602	-0-					Y	NO RPT					44

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
05	11129	X	26	-0-	-11103	-0-	2	1	23	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
06	10770	X	119	-0-	-10651	-0-	6	1	107	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
07	T. A.		33	-0-	33	33	18	3	15	9	Y	14	13	1			1
08	T. A.		17	-0-	17	50	1	1	9	3	Y	6	7	1			-0-
							7	9									
*09	59	X	9	-0-	-50	-0-	5	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 5H RRCID -> 263657 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 8063 - 12686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1379	X	1379	-0-	-0-	-0-	82	1	871	3	Y	385	365	0			71
							2	4	424	9							
06	1627	X	1627	-0-	-0-	-0-	211	1	857	3	Y	508	485	0			94
							559	9									
07	1553	X	1553	-0-	-0-	-0-	474	1	956	3	Y	111	165	0			40
							1	4	122	9							
08	797	N	797	-0-	-0-	-0-	252	1	414	3	Y	119	123	0			36
							131	9									
*09	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	483	1	755	3	Y	340	325	0			51
							1	4	374	9							
10	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					Y	NO RPT					51

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
05	7991	X	7991	-0-	-0-	-0-	468	1	7192	3	Y	301	307	1			76
							331	9									
06	6990	X	6837	-0-	-153	-0-	366	1	6154	3	Y	288	277	1			87
							317	9									
07	8711	X	7181	-0-	-1530	-0-	25	1	6844	3	Y	284	273	1			98
							312	9									
08	8711	X	8417	-0-	-294	-0-	442	1	7653	3	Y	293	280	1			111
							322	9									
09	8370	X	7920	-0-	-450	-0-	417	1	7207	3	Y	269	273	1			107
							296	9									
10	8215	X	NO RPT	-0-	-8215	-0-					Y	NO RPT					107

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
05	6417	X	6269	-0-	-148	-0-	374	1	5275	3	Y	564	523	1			67
							620	9									
06	7122	X	7122	-0-	-0-	-0-	492	1	5908	3	Y	656	648	1			75
							722	9									
07	6360	X	6360	-0-	-0-	-0-	428	1	5185	3	Y	679	705	1			49
							747	9									
08	6138	X	6138	-0-	-0-	-0-	389	1	4947	3	Y	728	725	1			52
							1	4	801	9							
09	6060	X	4574	-0-	-1486	-0-	315	1	3651	3	Y	553	549	1			56
							608	9									
10	6262	X	NO RPT	-0-	-6262	-0-					Y	NO RPT					56

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
05	9736	X	9736	-0-	-0-	-0-	571	1	8085	3	Y	981	898	1			124
							1	4	1079	9							
06	9856	X	9856	-0-	-0-	-0-	675	1	8114	3	Y	970	972	1			122
							1067	9									
07	9142	X	9142	-0-	-0-	-0-	643	1	7796	3	Y	639	704	1			57
							703	9									
08	8593	X	8593	-0-	-0-	-0-	607	1	7714	3	Y	246	277	1			26
							1	4	271	9							
09	8820	X	7828	-0-	-992	-0-	607	1	7028	3	Y	175	176	1			25
							193	9									
10	9114	X	NO RPT	-0-	-9114	-0-					Y	NO RPT					25

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
05	4619	X	4610	-0-	-9	-0-	265	1	3745	3	Y	545	503	1			62
							600	9									
06	4470	X	4167	-0-	-303	-0-	300	1	3605	3	Y	238	272	1			28
							262	9									
07	4123	X	3958	-0-	-165	-0-	286	1	3464	3	Y	189	207	1			10
							208	9									
08	4453	X	4453	-0-	-0-	-0-	297	1	3773	3	Y	348	337	1			21
							383	9									
*09	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	294	1	3404	3	Y	328	320	1			29
							361	9									
10	4123	X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					Y	NO RPT					29

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 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
05	6169	X	4467	-0-	-1702	-0-	143 607	1 9	3717	3	Y	552	548	0			27
06	5970	X	4578	-0-	-1392	-0-	164 642	1 9	3772	3	Y	584	592	0			19
07	4712	X	4361	-0-	-351	-0-	155 699	1 9	3507	3	Y	635	626	0			28
08	4712	X	4131	-0-	-581	-0-	153 607	1 9	3371	3	Y	552	556	0			24
09	4560	X	3673	-0-	-887	-0-	127 601	1 9	2945	3	Y	546	538	0			32
10	4681	X	NO RPT	-0-	-4681	-0-					Y	NO RPT					32

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
05	3162	X	880	-0-	-2282	-0-	64 110	1 9	706	3	Y	100	104	0			9
06	3060	X	1654	-0-	-1406	-0-	149 153	1 9	1352	3	Y	139	134	0			14
07	2823	X	2823	-0-	-0-	-0-	290 155	1 9	2378	3	Y	141	141	0			14
08	1426	X	1212	-0-	-214	-0-	139 62	1 9	1011	3	Y	56	61	0			9
09	1380	X	271	-0-	-1109	-0-	35 29	1 9	207	3	Y	26	31	0			4
10	1426	X	NO RPT	-0-	-1426	-0-					Y	NO RPT					4

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
05	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1146	3	164	9	N	149	182	1			251
06	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1464	3	219	9	N	199	182	1			268
07	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1598	3	216	9	N	196	352	1			112
08	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	841	3	205	9	N	186					298
*09	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1322	3	209	9	N	190	366	1			122
10	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					122

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
05	7584	X	7584	-0-	-0-	-0-	420 1	1 4	5952 1211	3 9	Y	1101	1002	1			135
06	6477	X	6477	-0-	-0-	-0-	434 834	1 9	5209	3	Y	758	795	1			98
07	5908	X	5908	-0-	-0-	-0-	404 604	1 9	4900	3	Y	549	601	1			46
08	6071	X	6071	-0-	-0-	-0-	377 1	1 4	4799 894	3 9	Y	813	798	1			61
*09	6006	X	6006	-0-	-0-	-0-	398 997	1 9	4611	3	Y	906	872	1			95
10	5735	X	NO RPT	-0-	-5735	-0-					Y	NO RPT					95

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
05	2125	X	2125	-0-	-0-	-0-	143	1	1507	3	Y	429	455	0			154
							3	4	472	9							
06	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	417	1	1703	3	Y	649	618	0			185
							1	4	714	9							
07	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	791	1	1594	3	Y	922	921	0			186
							2	4	1014	9							
08	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	659	1	1080	3	Y	489	525	0			150
							538	9									
09	2340	N	2242	-0-	-98	-0-	695	1	1086	3	Y	418	431	0			137
							1	4	460	9							
10	2511	X	NO RPT	-0-	-2511	-0-					Y	NO RPT					137

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
05	7161	X	6053	-0-	-1108	-0-	145	1	4890	3	Y	924	925	0			88
							2	4	1016	9							
06	6930	X	6888	-0-	-42	-0-	199	1	5735	3	Y	866	878	0			76
							1	4	953	9							
07	7254	X	6237	-0-	-1017	-0-	196	1	5061	3	Y	891	885	0			82
							980	9									
08	6355	X	6326	-0-	-29	-0-	195	1	5153	3	Y	888	891	0			79
							1	4	977	9							
09	6270	X	6045	-0-	-225	-0-	199	1	4969	3	Y	797	805	0			71
							877	9									
10	6479	X	NO RPT	-0-	-6479	-0-					Y	NO RPT					71

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
05	6014	X	4404	-0-	-1610	-0-	1084	1	2806	3	Y	466	466	0			10
							1	4	513	9							
06	6706	X	6706	-0-	-0-	-0-	1796	1	4291	3	Y	558	557	0			11
							5	4	614	9							
07	3410	X	3043	-0-	-367	-0-	936	1	1646	3	Y	418	417	0			12
							1	4	460	9							
08	3410	X	3234	-0-	-176	-0-	971	1	1822	3	Y	398	403	0			7
							3	4	438	9							
*09	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	1007	1	1930	3	Y	518	515	0			10
							1	4	570	9							
10	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					Y	NO RPT					10

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
05	4278	X	2319	-0-	-1959	-0-	119	1	1681	3	Y	472	503	1			67
							519	9									
06	3330	X	2522	-0-	-808	-0-	138	1	1663	3	Y	655	645	1			77
							721	9									
07	5456	X	2968	-0-	-2488	-0-	151	1	1824	3	Y	903	914	1			66
							993	9									
08	5456	X	3097	-0-	-2359	-0-	126	1	1595	3	Y	1251	1227	1			90
							1376	9									
09	5280	X	4854	-0-	-426	-0-	215	1	2490	3	Y	1954	1848	1			196
							2149	9									
10	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					Y	NO RPT					196

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
05	4464	X	3735	-0-	-729	-0-	204 655	1 9	2876	3	Y	595	543	1			69
06	4320	X	3639	-0-	-681	-0-	233 602	1 9	2804	3	Y	547	554	1			62
07	4185	X	3558	-0-	-627	-0-	223 628	1 9	2707	3	Y	571	595	1			38
08	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	250 788	1 9	3173	3	Y	716	706	1			48
09	4230	X	4099	-0-	-131	-0-	293 417	1 9	3389	3	Y	379	389	1			38
10	4371	X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					Y	NO RPT					38

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
05	8060	X	6100	-0-	-1960	-0-	341 945	1 9	4814	3	Y	859	789	1			101
06	6300	X	5942	-0-	-358	-0-	381 978	1 9	4583	3	Y	889	887	1			103
07	6273	X	6273	-0-	-0-	-0-	394 1101	1 9	4778	3	Y	1001	1032	1			72
08	6597	X	6597	-0-	-0-	-0-	464 1	1 4	5903 229	3 9	Y	208	264	1			16
09	7140	X	6119	-0-	-1021	-0-	470 208	1 9	5441	3	Y	189	188	1			17
10	7378	X	NO RPT	-0-	-7378	-0-					Y	NO RPT					17

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
05	7316	X	6529	-0-	-787	-0-	184 9	1 4	5426 910	3 9	Y	827	829	0			51
06	7080	X	6571	-0-	-509	-0-	213 5	1 4	5451 902	3 9	Y	820	813	0			58
07	7347	X	6690	-0-	-657	-0-	223 3	1 4	5580 884	3 9	Y	804	806	0			56
08	7130	X	6705	-0-	-425	-0-	250 7	1 4	5650 798	3 9	Y	725	731	0			50
09	6570	X	6469	-0-	-101	-0-	257 38	1 4	5404 770	3 9	Y	700	702	0			48
10	6789	X	NO RPT	-0-	-6789	-0-					Y	NO RPT					48

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
05	6913	X	6304	-0-	-609	-0-	185 10	1 4	5456 653	3 9	Y	594	596	0			37
06	6690	X	5687	-0-	-1003	-0-	194 5	1 4	4971 517	3 9	Y	470	468	0			39
07	6665	X	5799	-0-	-866	-0-	202 3	1 4	5052 542	3 9	Y	493	494	0			38
08	6293	X	6165	-0-	-128	-0-	241 7	1 4	5441 476	3 9	Y	433	437	0			34
09	6090	X	6032	-0-	-58	-0-	250 37	1 4	5246 499	3 9	Y	454	455	0			33
10	6293	X	NO RPT	-0-	-6293	-0-					Y	NO RPT					33

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
05	7734	X	7734	-0-	-0-	-0-	253	1	7450	3	Y	16	20	0			12
							13	4	18	9							
06	7970	X	7970	-0-	-0-	-0-	293	1	7513	3	Y	143	140	0			15
							7	4	157	9							
07	8770	X	8770	-0-	-0-	-0-	333	1	8311	3	Y	111	111	0			15
							4	4	122	9							
08	8241	X	8241	-0-	-0-	-0-	341	1	7710	3	Y	164	165	0			14
							10	4	180	9							
09	7980	X	7651	-0-	-329	-0-	339	1	7130	3	Y	120	121	0			13
							50	4	132	9							
10	8773	X	NO RPT	-0-	-8773	-0-					Y	NO RPT					13

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 8H RRCID -> 263878 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 7694 PERF. 8178 - 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
05	6076	X	5384	-0-	-692	-0-	175	1	4548	3	Y	601	597	0			27
							661	9									
06	5880	X	4477	-0-	-1403	-0-	164	1	3774	3	Y	490	498	0			19
							539	9									
07	5549	X	5143	-0-	-406	-0-	191	1	4319	3	Y	575	568	0			26
							633	9									
08	5549	X	5428	-0-	-121	-0-	211	1	4655	3	Y	511	515	0			22
							562	9									
09	5100	X	4511	-0-	-589	-0-	165	1	3832	3	Y	467	459	0			30
							514	9									
10	5270	X	NO RPT	-0-	-5270	-0-					Y	NO RPT					30

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 9H RRCID -> 263881 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 8288 - 13245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7161	X	5272	-0-	-1889	-0-	167	1	4316	3	Y	717	712	0			43
							789	9									
06	6930	X	6673	-0-	-257	-0-	234	1	5381	3	Y	962	974	0			31
							1058	9									
07	6422	X	6422	-0-	-0-	-0-	225	1	5121	3	Y	977	963	0			45
							1	4	1075	9							
08	6571	X	6571	-0-	-0-	-0-	241	1	5329	3	Y	910	917	0			38
							1001	9									
09	6210	X	6119	-0-	-91	-0-	210	1	4888	3	Y	927	913	0			52
							1	4	1020	9							
10	6417	X	NO RPT	-0-	-6417	-0-					Y	NO RPT					52

TOVAR WEST-LLOYD 63 A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263892 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 5698 PERF. 6548 - 10397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	438	N	438	-0-	-0-	-0-	382	3	56	9	N	51	179	1			106
06	462	N	462	-0-	-0-	-0-	306	3	156	9	N	142					248
07	795	N	795	-0-	-0-	-0-	689	3	106	9	N	96	185	1			159
08	536	N	536	-0-	-0-	-0-	418	3	118	9	N	107					266
09	450	N	441	-0-	-9	-0-	384	3	57	9	N	52	183	1			135
10	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					135

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
05	6293	X	6223	-0-	-70	-0-	139 1058	1 9	5026	3	Y	962	935	0	15	1	80
06	6090	X	5439	-0-	-651	-0-	121 999	1 9	4319	3	Y	908	918	0			70
07	6417	X	5902	-0-	-515	-0-	128 1013	1 9	4761	3	Y	921	924	0			67
08	6417	X	5974	-0-	-443	-0-	146 1146	1 9	4682	3	Y	1042	1039	0			70
*09	5714	X	5714	-0-	-0-	-0-	148 1137	1 9	4429	3	Y	1034	1048	0			56
10	5890	X	NO RPT	-0-	-5890	-0-					Y	NO RPT					56

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
05	5487	X	4615	-0-	-872	-0-	107 629	1 9	3879	3	Y	572	556	0	9	1	28
06	5310	X	4167	-0-	-1143	-0-	100 503	1 9	3564	3	Y	457	462	0			23
07	4495	X	4202	-0-	-293	-0-	98 457	1 9	3647	3	Y	415	415	0			23
08	4464	X	4061	-0-	-403	-0-	112 344	1 9	3605	3	Y	313	315	0			21
09	4320	X	3579	-0-	-741	-0-	106 317	1 9	3156	3	Y	288	292	0			17
10	4402	X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					Y	NO RPT					17

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
05	8928	X	912	-0-	-8016	-0-	21 122	1 9	769	3	Y	111	108	0	2	1	4
06	8640	X	4862	-0-	-3778	-0-	106 997	1 9	3759	3	Y	906	897	0			13
07	T. A.		6566	-0-	6566	6566	138 1287	1 9	5141	3	Y	1170	1156	0			27
08	T. A.		6091	-0-	6091	12657	151 1111	1 9	4829	3	Y	1010	1013	0			24
*09	18416	X	5759	-0-	-12657	-0-	151 1090	1 9	4518	3	Y	991	994	0			21
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21

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
05	5642	X	5002	-0-	-640	-0-	123 411	1 9	4468	3	Y	374	366	0	6	1	28
06	5460	X	5219	-0-	-241	-0-	131 417	1 9	4671	3	Y	379	383	0			24
07	5673	X	5279	-0-	-394	-0-	128 399	1 9	4752	3	Y	363	365	0			22
08	5673	X	5443	-0-	-230	-0-	152 405	1 9	4886	3	Y	368	368	0			22
09	5220	X	5072	-0-	-148	-0-	150 460	1 9	4462	3	Y	418	423	0			17
10	5394	X	NO RPT	-0-	-5394	-0-					Y	NO RPT					17

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 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
05	6944	X	5960	-0-	-984	-0-	147 460	1 9	5353	3	Y	418	407	0	6	1	21
06	6720	X	6296	-0-	-424	-0-	162 365	1 9	5769	3	Y	332	336	0			17
07	6979	X	6979	-0-	-0-	-0-	173 348	1 9	6458	3	Y	316	317	0			16
08	6479	X	6191	-0-	-288	-0-	178 294	1 9	5719	3	Y	267	268	0			15
09	6300	X	6170	-0-	-130	-0-	190 315	1 9	5665	3	Y	286	289	0			12
10	6975	X	NO RPT	-0-	-6975	-0-					Y	NO RPT					12

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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	776	783	0			52
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	630	629	0			53
07	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					Y	628	584	0			97
08	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					Y	573	609	0			61
*09	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	156 3	1 4	2483 171	3 9	Y	155	156	0			60
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					60

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
05	9269	X	7965	-0-	-1304	-0-	234 12	1 4	6885 834	3 9	Y	758	761	0			48
06	8790	X	7790	-0-	-1000	-0-	262 7	1 4	6737 784	3 9	Y	713	708	0			53
07	8804	X	8114	-0-	-690	-0-	280 4	1 4	7017 813	3 9	Y	739	741	0			51
08	8234	X	8234	-0-	-0-	-0-	317 9	1 4	7148 760	3 9	Y	691	696	0			46
09	7860	X	7802	-0-	-58	-0-	321 47	1 4	6737 697	3 9	Y	634	637	0			43
10	8122	X	NO RPT	-0-	-8122	-0-					Y	NO RPT					43

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
05	6045	X	5649	-0-	-396	-0-	84 748	1 9	4817	3	Y	680	701	1			38
06	5850	X	5721	-0-	-129	-0-	106 702	1 9	4913	3	Y	638	619	1			57
07	6058	X	6058	-0-	-0-	-0-	184 715	1 9	5159	3	Y	650	644	1			63
08	5766	X	5412	-0-	-354	-0-	188 504	1 9	4720	3	Y	458	482	1			39
09	5580	X	431	-0-	-5149	-0-	19 47	1 9	365	3	Y	43	71	1			11
10	5766	X	NO RPT	-0-	-5766	-0-					Y	NO RPT					11

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
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					282
06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					282
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					282
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					282
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					282
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					282

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 17H RRCID -> 264027 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8370 - 13625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11571	X	11571	-0-	-0-	-0-	61	1	10312	3	Y	1089	1084	0			64
							1198	9									
06	10886	X	10886	-0-	-0-	-0-	61	1	9735	3	Y	991	999	0			56
							1090	9									
07	11588	X	11588	-0-	-0-	-0-	77	1	10385	3	Y	1023	1031	0			48
							1	4	1125	9							
08	11325	X	11325	-0-	-0-	-0-	45	1	10216	3	Y	967	961	0			54
							1064	9									
*09	11244	X	11244	-0-	-0-	-0-	47	1	10119	3	Y	979	968	0	21	1	44
							1	4	1077	9							
10	10354	X	NO RPT	-0-	-10354	-0-					Y	NO RPT					44

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 9H RRCID -> 264028 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 8540 - 13518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8383	X	8383	-0-	-0-	-0-	118	1	7320	3	Y	859	862	0			36
							945	9									
06	8734	X	8734	-0-	-0-	-0-	161	1	7613	3	Y	873	875	0			34
							960	9									
07	9233	X	9233	-0-	-0-	-0-	181	1	8059	3	Y	902	897	0			39
							1	4	992	9							
08	9421	X	9421	-0-	-0-	-0-	174	1	8266	3	Y	887	882	0			44
							5	4	976	9							
*09	8448	X	8448	-0-	-0-	-0-	187	1	7422	3	Y	760	774	0			30
							3	4	836	9							
10	7657	X	NO RPT	-0-	-7657	-0-					Y	NO RPT					30

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 11H RRCID -> 264038 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 7117 - 11191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4495	X	4453	-0-	-42	-0-	67	1	3829	3	Y	506	522	1			25
							557	9									
06	4408	X	4408	-0-	-0-	-0-	83	1	3817	3	Y	462	448	1			39
							508	9									
07	4548	X	4548	-0-	-0-	-0-	140	1	3921	3	Y	443	441	1			41
							487	9									
08	4402	X	4102	-0-	-300	-0-	143	1	3588	3	Y	337	352	1			26
							371	9									
09	4260	X	2	-0-	-4258	-0-	2	3			Y	-0-	24	1			2
10	4402	X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					Y	NO RPT					2

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
05	2945	X	2760	-0-	-185	-0-	385	1	1978	3	Y	359	376	1			40
							2	4	395	9							
06	2469	X	2469	-0-	-0-	-0-	305	1	1820	3	Y	313	291	1			62
							344	9									
07	2413	X	2413	-0-	-0-	-0-	292	1	1732	3	Y	354	370	1			46
							389	9									
08	2950	N	2950	-0-	-0-	-0-	336	1	2161	3	Y	412	367	1			91
							453	9									
*09	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	290	1	2220	3	Y	395	413	1			73
							435	9									
10	2542	X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					Y	NO RPT					73

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 5H RRCID -> 264097 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8705 - 13077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4433	X	3948	-0-	-485	-0-	369	1	3382	3	Y	179	195	1			46
							197	9									
06	4110	X	3603	-0-	-507	-0-	432	1	2947	3	Y	204	178	1			72
							224	9									
07	3441	X	2660	-0-	-781	-0-	335	1	2086	3	Y	217	182	1			107
							239	9									
08	3441	X	1904	-0-	-1537	-0-	310	1	1426	3	Y	153	148	1			112
							168	9									
*09	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	387	1	2857	3	Y	274	260	1			126
							301	9									
10	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					Y	NO RPT					126

CAGE WELL #: 5TV RRCID -> 264105 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 5696 PERF. 6144 - 10335

05	3100	N	2567	-0-	-533	775	2513	3	54	9	N	49	179	1			145
06	2740	X	1965	-0-	-775	-0-	1888	3	77	9	N	70					215
07	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	3368	3	154	9	N	140	185	1			170
08	2511	X	1490	-0-	-1021	-0-	1437	3	53	9	N	48					218
*09	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	2655	3	145	9	N	132	166	1			184
10	2511	X	NO RPT	-0-	-2511	-0-					N	NO RPT					184

CAGE WELL #: 7TV RRCID -> 264106 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 5687 PERF. 6050 - 10684

05	4836	X	3124	-0-	-1712	-0-	3124	3			N	-0-					236
06	4620	X	3580	-0-	-1040	-0-	3580	3			N	-0-					236
07	12697	X	12697	-0-	-0-	-0-	12459	3	238	9	N	216	350	1			102
08	5444	X	5444	-0-	-0-	-0-	5442	3	2	9	N	2					104
*09	8780	X	8780	-0-	-0-	-0-	8780	3			N	-0-					104
10	8401	X	NO RPT	-0-	-8401	-0-					N	NO RPT					104

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 18H RRCID -> 264114 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 9082 - 15124

05	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	214	1	2374	3	Y	360	352	0			30
							1	4	396	9							
06	2820	X	2801	-0-	-19	-0-	241	1	2190	3	Y	335	331	0			34
							1	4	369	9							
07	2438	X	2438	-0-	-0-	-0-	234	1	1919	3	Y	259	268	0			25
							285	9									
08	2393	X	2393	-0-	-0-	-0-	249	1	1805	3	Y	308	295	0			38
							339	9									
09	1740	X	1530	-0-	-210	-0-	184	1	1079	3	Y	243	250	0			31
							267	9									
10	1798	X	NO RPT	-0-	-1798	-0-					Y	NO RPT					31

STUMBERG RANCH WELL #: 4HR RRCID -> 264116 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7785 - 12194

05	5302	X	5302	-0-	-0-	-0-	366	1	4408	3	Y	474	473	0			6
							7	4	521	9							
06	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	270	1	2288	3	Y	310	311	0			5
							3	4	341	9							
07	2542	X	2225	-0-	-317	-0-	222	1	1803	3	Y	180	178	0	4	1	3
							2	4	198	9							
08	2542	X	978	-0-	-1564	-0-	104	1	793	3	Y	74	74	0			3
							81	9									
*09	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-	251	1	2171	3	Y	284	281	0			6
							4	4	312	9							
10	2542	X	NO RPT	-0-	-2542	-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 #: 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
05	3100	N	3399	-0-	299	299	236	1	2839	3	Y	291	290	0			5
							4	4	320	9							
06	1803	N	1504	-0-	-299	-0-	143	1	1203	3	Y	143	144	0			4
							1	4	157	9							
07	3906	X	2082	-0-	-1824	-0-	201	1	1628	3	Y	228	224	0	4	1	4
							2	4	251	9							
08	3906	X	406	-0-	-3500	-0-	42	1	321	3	Y	39	40	0			3
							43	9									
09	3780	X	785	-0-	-2995	-0-	56	1	479	3	Y	226	223	0			6
							1	4	249	9							
10	3906	X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					Y	NO RPT					6

STUMBERG RANCH WELL #: 6H RRCID -> 264118 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 8076 - 12314

05	41969	X	3207	-0-	-38762	-0-	225	1	2705	3	Y	248	248	0			14
							4	4	273	9							
06	13440	X	2876	-0-	-10564	-0-	271	1	2290	3	Y	284	289	0			9
							3	4	312	9							
07	4650	X	2086	-0-	-2564	-0-	185	1	1505	3	Y	358	352	0	9	1	6
							2	4	394	9							
08	4650	X	1806	-0-	-2844	-0-	168	1	1284	3	Y	322	320	0			8
							354	9									
09	4500	X	2120	-0-	-2380	-0-	175	1	1506	3	Y	397	393	0			12
							2	4	437	9							
10	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					Y	NO RPT					12

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 32H RRCID -> 264120 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 8694 - 13860

05	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					Y	-0-	14	0			-0-
06	2430	X	1735	-0-	-695	-0-	152	1	1379	3	Y	185	168	0			17
							204	9									
07	3100	N	5946	-0-	2846	2846	600	1	4922	3	Y	385	368	0			34
							424	9									
08	3100	N	6914	-0-	3814	6660	797	1	5789	3	Y	297	293	0			38
							1	4	327	9							
*09	3000	N	6080	-0-	3080	9740	846	1	4958	3	Y	251	258	0			31
							276	9									
10	31	X	NO RPT	-0-	-31	9709					Y	NO RPT					31

STANLEY RANCH WELL #: 23H RRCID -> 264123 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 9580 - 14132

05	6789	X	5184	-0-	-1605	-0-	306	1	4702	3	Y	160	153	1			62
							176	9									
06	6570	X	4942	-0-	-1628	-0-	267	1	4486	3	Y	172	164	1			70
							189	9									
07	5549	X	4774	-0-	-775	-0-	17	1	4583	3	Y	158	153	1			75
							174	9									
08	5519	X	5519	-0-	-0-	-0-	292	1	5058	3	Y	154	149	1			80
							169	9									
*09	8257	X	8257	-0-	-0-	-0-	439	1	7583	3	Y	214	204	1			90
							235	9									
10	5425	X	NO RPT	-0-	-5425	-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 #: 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
05	18817	X	12350	-0-	-6467	-0-	732 361	1 9	11257	3	Y	328	338	1			106
06	13230	X	11541	-0-	-1689	-0-	627 365	1 9	10549	3	Y	332	318	1			120
07	11229	X	11229	-0-	-0-	-0-	40 316	1 9	10873	3	Y	287	278	1			129
08	11160	X	10764	-0-	-396	-0-	574 244	1 9	9946	3	Y	222	221	1			130
09	10800	X	6631	-0-	-4169	-0-	354 156	1 9	6121	3	Y	142	156	1			116
10	11160	X	NO RPT	-0-	-11160	-0-					Y	NO RPT					116

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
05	9238	X	8459	-0-	-779	-0-	499 286	1 9	7674	3	Y	260	266	1			90
06	8940	X	8187	-0-	-753	-0-	444 274	1 9	7469	3	Y	249	239	1			100
07	8401	X	7787	-0-	-614	-0-	28 241	1 9	7518	3	Y	219	211	1			108
08	8401	X	8147	-0-	-254	-0-	431 248	1 9	7468	3	Y	225	215	1			118
*09	8142	X	8142	-0-	-0-	-0-	433 235	1 9	7474	3	Y	214	215	1			117
10	8401	X	NO RPT	-0-	-8401	-0-					Y	NO RPT					117

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
05	1209	N	659	-0-	-550	-0-	36 122	1 9	501	3	Y	111	102	1			11
06	895	N	895	-0-	-0-	-0-	56 165	1 9	674	3	Y	150	146	1			15
07	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	79 173	1 9	961	3	Y	157	163	1			9
08	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	66 222	1 9	835	3	Y	202	198	1			13
*09	812	N	812	-0-	-0-	-0-	49 194	1 9	569	3	Y	176	173	1			16
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					16

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
05	5286	X	5286	-0-	-0-	-0-	313 554	1 9	4419	3	Y	504	468	1			65
06	4890	X	4825	-0-	-65	-0-	337 437	1 9	4051	3	Y	397	410	1			52
07	4630	X	4630	-0-	-0-	-0-	335 235	1 9	4060	3	Y	214	245	1			21
08	5330	X	5330	-0-	-0-	-0-	361 396	1 9	4573	3	Y	360	353	1			28
09	5070	X	4642	-0-	-428	-0-	329 510	1 9	3803	3	Y	464	443	1			49
10	5239	X	NO RPT	-0-	-5239	-0-					Y	NO RPT					49

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
05	4906	X	4906	-0-	-0-	-0-	381	1	4215	3	Y	281	280	0			25
							1	4	309	9							
06	2579	X	2579	-0-	-0-	-0-	234	1	2126	3	Y	198	201	0			22
							1	4	218	9							
07	3658	X	2239	-0-	-1419	-0-	205	1	1679	3	Y	323	314	0			31
							355	9									
08	3658	X	3336	-0-	-322	-0-	368	1	2680	3	Y	261	257	0			35
							1	4	287	9							
09	3540	X	3437	-0-	-103	-0-	467	1	2741	3	Y	208	215	0			28
							229	9									
10	3658	X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					Y	NO RPT					28

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
05	14818	X	12450	-0-	-2368	-0-	747	1	11041	3	Y	602	594	1			42
							662	9									
06	13470	X	12556	-0-	-914	-0-	663	1	11214	3	Y	617	591	1			68
							679	9									
07	11889	X	11889	-0-	-0-	-0-	28	1	11226	3	Y	576	620	1			24
							1	4	634	9							
08	13079	X	13079	-0-	-0-	-0-	687	1	11810	3	Y	529	528	1			25
							582	9									
*09	12240	X	12240	-0-	-0-	-0-	629	1	10833	3	Y	698	668	1			55
							10	4	768	9							
10	11842	X	NO RPT	-0-	-11842	-0-					Y	NO RPT					55

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
05	7397	X	7397	-0-	-0-	-0-	446	1	6586	3	Y	332	324	1			23
							365	9									
06	7188	X	7188	-0-	-0-	-0-	375	1	6342	3	Y	428	404	1			47
							471	9									
07	6568	X	6568	-0-	-0-	-0-	15	1	6084	3	Y	425	453	1			19
							1	4	468	9							
08	6636	X	6636	-0-	-0-	-0-	338	1	5808	3	Y	445	442	1			22
							490	9									
09	6120	X	5865	-0-	-255	-0-	310	1	5333	3	Y	197	202	1			17
							5	4	217	9							
10	6324	X	NO RPT	-0-	-6324	-0-					Y	NO RPT					17

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
05	4960	X	4559	-0-	-401	-0-	260	1	3670	3	Y	572	533	1			67
							629	9									
06	4800	X	4196	-0-	-604	-0-	273	1	3275	3	Y	589	589	1			67
							648	9									
07	4875	X	4875	-0-	-0-	-0-	304	1	3684	3	Y	806	817	1			56
							887	9									
08	5057	X	5057	-0-	-0-	-0-	286	1	3627	3	Y	1040	1024	1			72
							1144	9									
*09	4605	X	4605	-0-	-0-	-0-	286	1	3307	3	Y	920	899	1			93
							1012	9									
10	1953	X	NO RPT	-0-	-1953	-0-					Y	NO RPT					93

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
05	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	418	1	241	3	Y	662	694	0	107	1	5
							728	9									
06	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	624	1	391	3	Y	930	793	0	32	1	110
							1023	9									
07	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	853	1	418	3	Y	725	665	0	44	1	126
							2	4	798	9							
08	2783	N	2783	-0-	-0-	-0-	1114	1	737	3	Y	847	842	0			131
							932	9									
*09	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	751	1	825	3	Y	751	760	0			122
							826	9									
10	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					Y	NO RPT					122

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
05	9889	X	8865	-0-	-1024	-0-	255	1	7520	3	Y	979	980	0			58
							13	4	1077	9							
06	9570	X	8594	-0-	-976	-0-	286	1	7324	3	Y	888	881	0			65
							7	4	977	9							
07	9889	X	8810	-0-	-1079	-0-	301	1	7511	3	Y	904	905	0			64
							4	4	994	9							
08	8959	X	8934	-0-	-25	-0-	340	1	7650	3	Y	850	856	0			58
							9	4	935	9							
*09	8624	X	8624	-0-	-0-	-0-	350	1	7356	3	Y	787	790	0			55
							52	4	866	9							
10	8866	X	NO RPT	-0-	-8866	-0-					Y	NO RPT					55

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
05	12750	X	12750	-0-	-0-	-0-	769	1	11409	3	Y	520	512	0			53
							572	9									
06	11430	X	11430	-0-	-0-	-0-	619	1	10346	3	Y	417	31	0	399	1	40
							6	4	459	9							
07	11661	X	11661	-0-	-0-	-0-	30	1	11120	3	Y	463	489	1			14
							2	4	509	9							
08	11583	X	11583	-0-	-0-	-0-	615	1	10553	3	Y	359	347	1			26
							20	4	395	9							
*09	12033	X	12033	-0-	-0-	-0-	700	1	11004	3	Y	298	301	1			23
							1	4	328	9							
10	10943	X	NO RPT	-0-	-10943	-0-					Y	NO RPT					23

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
05	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	76	1	1299	3	Y	339	340	0			8
							373	9									
06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-	4	0			4
07	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					4
08	1260	X	1260	-0-	-0-	-0-	48	1	990	3	Y	177	176	0			5
							27	4	195	9							
*09	1385	X	1385	-0-	-0-	-0-	22	1	759	3	Y	549	542	0			12
							604	9									
10	992	X	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT					12

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1024	1028	0			51
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1259	1252	0			58
07	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					Y	954	888	0			124
08	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					Y	897	946	0			75
*09	6786	X	6786	-0-	-0-	-0-	325	1	5181	3	Y	1158	1140	0			93
							6	4	1274	9							
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					93

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
05	897	N	897	-0-	-0-	-0-	393	1	226	3	Y	253	276	0			77
							278	9									
06	480	N	293	-0-	-187	-0-	125	1	78	3	Y	82	71	0	20	1	68
							90	9									
07	651	N	126	-0-	-525	-0-	63	1	31	3	Y	29	27	0	18	1	52
							32	9									
08	267	N	267	-0-	-0-	-0-	125	1	83	3	Y	54	53	0			53
							59	9									
*09	342	N	342	-0-	-0-	-0-	83	1	91	3	Y	153	155	0			51
							168	9									
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					51

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
05	11749	X	7923	-0-	-3826	-0-	108	1	6941	3	Y	792	800	0			37
							3	4	871	9							
06	10890	X	10812	-0-	-78	-0-	197	1	9228	3	Y	1253	1230	0			60
							9	4	1378	9							
07	12008	X	12008	-0-	-0-	-0-	208	1	9785	3	Y	1822	1834	0			48
							11	4	2004	9							
08	11412	X	11412	-0-	-0-	-0-	230	1	9568	3	Y	1460	1433	0			75
							8	4	1606	9							
*09	11326	X	11326	-0-	-0-	-0-	235	1	10049	3	Y	941	960	0			56
							7	4	1035	9							
10	10726	X	NO RPT	-0-	-10726	-0-					Y	NO RPT					56

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
05	4154	X	3750	-0-	-404	-0-	226	1	3212	3	Y	284	288	0			23
							312	9									
06	4020	X	3280	-0-	-740	-0-	218	1	2677	3	Y	350	345	0			28
							385	9									
07	4154	X	3639	-0-	-515	-0-	124	1	3059	3	Y	414	408	0			34
							1	4	455	9							
08	4154	X	3950	-0-	-204	-0-	46	1	3454	3	Y	408	412	0			30
							1	4	449	9							
*09	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	65	1	3299	3	Y	446	442	0			34
							3	4	491	9							
10	3844	X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					Y	NO RPT					34

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

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
05	4247	X	3493	-0-	-754	-0-	176	1	2989	3	Y	298	299	0			9
							328	9									
06	4110	X	3272	-0-	-838	-0-	274	1	2661	3	Y	306	306	0			9
							337	9									
07	4154	X	2965	-0-	-1189	-0-	107	1	2497	3	Y	298	298	0			9
							33	4	328	9							
08	4154	X	2266	-0-	-1888	-0-	97	1	2005	3	Y	99	102	0			6
							55	4	109	9							
09	4020	X	3704	-0-	-316	-0-	97	1	3293	3	Y	285	282	0			9
							314	9									
10	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					Y	NO RPT					9

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
05	3100	N	3172	-0-	72	72	302	1	2764	3	Y	96	103	1			26
							106	9									
06	2430	N	1138	-0-	-1292	-0-	142	1	965	3	Y	28	37	1			17
							31	9									
07	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	430	1	2678	3	Y	106	76	1			47
							117	9									
08	2914	X	1222	-0-	-1692	-0-	207	1	950	3	Y	59	59	1			47
							65	9									
09	3450	X	2338	-0-	-1112	-0-	264	1	1945	3	Y	117	108	1			56
							129	9									
10	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					Y	NO RPT					56

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
05	2077	N	706	-0-	-1371	-0-	208	1	120	3	Y	344	400	0	5	1	176
							378	9									
06	870	N	769	-0-	-101	-0-	175	1	109	3	Y	441	376	0	56	1	185
							485	9									
07	837	N	354	-0-	-483	-0-	100	1	49	3	Y	186	172	0	54	1	145
							205	9									
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	20	0			125
*09	792	N	792	-0-	-0-	-0-	352	1	387	3	Y	48	55	0			118
							53	9									
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					118

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117

TOVAR WEST-LLOYD 77 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264811 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 5731 PERF. 6080 - 9903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1488	N	1107	-0-	-381	-0-	1104	3	3	9	N	3					206
06	1380	N	693	-0-	-687	-0-	604	3	89	9	N	81	187	1			100
07	1705	X	981	-0-	-724	-0-	878	3	103	9	N	94					194
08	1705	X	1205	-0-	-500	-0-	1110	3	95	9	N	86	168	1			112
09	1650	X	1382	-0-	-268	-0-	1279	3	103	9	N	94					206
10	1116	X	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					206

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 2H RRCID -> 264834 COMPL. DATE 11/20/2011 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 8658 - 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
05	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	159	1	2087	3	Y	726	718	0			14
							2	4	799	9							
06	2640	X	1742	-0-	-898	-0-	82	1	1188	3	Y	427	432	0			9
							2	4	470	9							
07	3131	X	2360	-0-	-771	-0-	143	1	1504	3	Y	647	642	0			14
							1	4	712	9							
08	3131	X	2496	-0-	-635	-0-	137	1	1614	3	Y	675	669	0	5	1	15
							2	4	743	9							
09	3030	X	2053	-0-	-977	-0-	112	1	1453	3	Y	444	451	0			8
							488	9									
10	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					Y	NO RPT					8

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 6H RRCID -> 264835 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 9005 - 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
05	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	173	1	2951	3	Y	594	594	0			18
							653	9									
06	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	235	1	2287	3	Y	517	518	0			17
							569	9									
07	3596	X	682	-0-	-2914	-0-	21	1	478	3	Y	161	163	0			15
							6	4	177	9							
08	3596	X	2624	-0-	-972	-0-	103	1	2121	3	Y	311	312	0			14
							58	4	342	9							
*09	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	83	1	2796	3	Y	993	981	0			26
							1092	9									
10	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					Y	NO RPT					26

CAGE WELL #: 4RB RRCID -> 264839 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 5464 PERF. 6090 - 9493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3999	X	-0-	-0-	-3999	-0-					N	131	182	1			194
06	1140	X	-0-	-0-	-1140	-0-					N	151	185	1			160
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	191	177	1			174
08	1995	X	1995	-0-	-0-	-0-	1761	3	234	9	N	213	185	1			202
*09	2137	X	2137	-0-	-0-	-0-	1909	3	228	9	N	207	185	1			224
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					224

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 9H RRCID -> 264957 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8640 - 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
05	5419	X	5419	-0-	-0-	-0-	169	1	4642	3	Y	547	549	0			19
							6	4	602	9							
06	5794	X	5794	-0-	-0-	-0-	189	1	5016	3	Y	529	521	0			27
							7	4	582	9							
07	5485	X	5485	-0-	-0-	-0-	172	1	4762	3	Y	500	511	0			16
							1	4	550	9							
08	5027	X	5027	-0-	-0-	-0-	170	1	4331	3	Y	478	478	0			16
							526	9									
*09	5266	X	5266	-0-	-0-	-0-	185	1	4569	3	Y	465	464	0			17
							512	9									
10	5053	X	NO RPT	-0-	-5053	-0-					Y	NO RPT					17

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
05	3589 X	3589	-0-	-0-	-0-	111	1	3055	3	Y	381	386	0			13
						4	4	419	9							
06	3793 X	3793	-0-	-0-	-0-	123	1	3277	3	Y	353	348	0			18
						5	4	388	9							
07	3520 X	3520	-0-	-0-	-0-	110	1	3030	3	Y	345	351	0			12
						380	9									
08	3193 X	2361	-0-	-832	-0-	79	1	2031	3	Y	228	231	0			9
						251	9									
09	3090 X	2955	-0-	-135	-0-	104	1	2556	3	Y	268	267	0			10
						295	9									
10	3193 X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					Y	NO RPT					10

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
05	3894 X	3894	-0-	-0-	-0-	123	1	3363	3	Y	367	370	0			13
						4	4	404	9							
06	4031 X	4031	-0-	-0-	-0-	132	1	3513	3	Y	346	340	0			19
						5	4	381	9							
07	3907 X	3907	-0-	-0-	-0-	124	1	3406	3	Y	343	349	0			13
						377	9									
08	3844 X	3712	-0-	-132	-0-	126	1	3222	3	Y	331	330	0			14
						364	9									
09	3720 X	3652	-0-	-68	-0-	130	1	3190	3	Y	302	303	0			13
						332	9									
10	3844 X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					Y	NO RPT					13

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
05	5332 X	5306	-0-	-26	-0-	323	1	4764	3	Y	199	197	1			17
						219	9									
06	5160 X	4893	-0-	-267	-0-	263	1	4451	3	Y	163	159	1			21
						179	9									
07	5208 X	4705	-0-	-503	-0-	12	1	4555	3	Y	125	137	1			9
						138	9									
08	5208 X	4853	-0-	-355	-0-	260	1	4468	3	Y	114	114	1			9
						125	9									
09	5040 X	4684	-0-	-356	-0-	248	1	4281	3	Y	137	132	1			14
						4	4	151	9							
10	5208 X	NO RPT	-0-	-5208	-0-					Y	NO RPT					14

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
05	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	170	1	1559	3	Y	70	95	1			23
						77	9									
06	2716 N	2716	-0-	-0-	-0-	319	1	2178	3	Y	199	158	1			64
						219	9									
07	1922 N	1548	-0-	-374	-0-	194	1	1210	3	Y	131	123	1			72
						144	9									
08	13 N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	10	3	Y	1	41	1			32
						1	9									
09	1950 X	1311	-0-	-639	-0-	145	1	1071	3	Y	86	80	1			38
						95	9									
10	2015 X	NO RPT	-0-	-2015	-0-					Y	NO RPT					38

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
05	3100	X	2599	-0-	-501	-0-	239	1	2185	3	Y	159	164	1			38
							175	9									
06	3000	X	2340	-0-	-660	-0-	285	1	1943	3	Y	102	100	1			40
							112	9									
07	3007	X	1741	-0-	-1266	-0-	221	1	1376	3	Y	131	110	1			61
							144	9									
08	3007	X	1174	-0-	-1833	-0-	198	1	911	3	Y	59	70	1			50
							65	9									
09	2910	X	1430	-0-	-1480	-0-	158	1	1163	3	Y	99	102	1			47
							109	9									
10	2418	X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					Y	NO RPT					47

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
05	4562	X	4562	-0-	-0-	-0-	141	1	3877	3	Y	490	492	0			11
							5	4	539	9							
06	5297	X	5297	-0-	-0-	-0-	168	1	4492	3	Y	573	561	0			23
							7	4	630	9							
07	4980	X	4980	-0-	-0-	-0-	153	1	4227	3	Y	545	556	0			12
							600	9									
08	4681	X	4159	-0-	-522	-0-	139	1	3548	3	Y	429	431	0			10
							472	9									
09	4530	X	3939	-0-	-591	-0-	139	1	3414	3	Y	351	354	0			7
							386	9									
10	4681	X	NO RPT	-0-	-4681	-0-					Y	NO RPT					7

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
05	4836	X	4836	-0-	-0-	-0-	154	1	4217	3	Y	418	434	0			17
							5	4	460	9							
06	5257	X	5257	-0-	-0-	-0-	174	1	4627	3	Y	408	402	0			23
							7	4	449	9							
07	5295	X	5295	-0-	-0-	-0-	168	1	4649	3	Y	434	440	0			17
							1	4	477	9							
08	5682	X	5682	-0-	-0-	-0-	186	1	4784	3	Y	646	638	0			25
							1	4	711	9							
*09	5720	X	5720	-0-	-0-	-0-	197	1	4865	3	Y	598	599	0			24
							658	9									
10	4867	X	NO RPT	-0-	-4867	-0-					Y	NO RPT					24

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
05	4762	X	4762	-0-	-0-	-0-	305	1	3983	3	Y	428	424	0			9
							3	4	471	9							
06	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	159	1	2324	3	Y	229	232	0			6
							5	4	252	9							
07	3689	X	1114	-0-	-2575	-0-	85	1	899	3	Y	117	119	0			4
							1	4	129	9							
08	3689	X	720	-0-	-2969	-0-	50	1	593	3	Y	69	69	0	1	1	3
							1	4	76	9							
09	3570	X	354	-0-	-3216	-0-	24	1	310	3	Y	18	20	0			1
							20	9									
10	3689	X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 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
05	7781	X	7734	-0-	-47	-0-	104	1	6418	3	Y	1102	1106	0			48
							1212	9									
06	8038	X	8038	-0-	-0-	-0-	142	1	6730	3	Y	1060	1064	0			44
							1166	9									
07	7657	X	7657	-0-	-0-	-0-	144	1	6409	3	Y	1004	999	0			49
							1104	9									
08	7390	X	7390	-0-	-0-	-0-	130	1	6150	3	Y	1006	999	0			56
							3	4	1107	9							
*09	6720	X	6720	-0-	-0-	-0-	139	1	5509	3	Y	973	988	0			41
							2	4	1070	9							
10	6789	X	NO RPT	-0-	-6789	-0-					Y	NO RPT					41

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
05	6820	X	6530	-0-	-290	-0-	89	1	5533	3	Y	825	827	0			38
							908	9									
06	7097	X	7097	-0-	-0-	-0-	127	1	6006	3	Y	876	879	0			35
							964	9									
07	6977	X	6977	-0-	-0-	-0-	134	1	5954	3	Y	808	804	0			39
							889	9									
08	7339	X	7339	-0-	-0-	-0-	134	1	6310	3	Y	811	806	0			44
							3	4	892	9							
*09	6596	X	6596	-0-	-0-	-0-	142	1	5624	3	Y	753	767	0			30
							2	4	828	9							
10	6231	X	NO RPT	-0-	-6231	-0-					Y	NO RPT					30

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
05	3100	N	3980	-0-	880	880	230	1	2998	3	Y	682	675	0			14
							2	4	750	9							
06	3000	N	3495	-0-	495	1375	179	1	2605	3	Y	642	642	0			14
							5	4	706	9							
07	2761	X	1386	-0-	-1375	-0-	84	1	877	3	Y	386	391	0			9
							425	9									
08	1736	X	1222	-0-	-514	-0-	55	1	653	3	Y	466	460	0	3	1	12
							1	4	513	9							
09	1680	X	1145	-0-	-535	-0-	56	1	733	3	Y	324	329	0			7
							356	9									
10	1736	X	NO RPT	-0-	-1736	-0-					Y	NO RPT					7

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
05	10416	X	9634	-0-	-782	-0-	573	1	8810	3	Y	228	233	1			80
							251	9									
06	9960	X	9375	-0-	-585	-0-	511	1	8608	3	Y	233	224	1			89
							256	9									
07	9052	X	8805	-0-	-247	-0-	31	1	8545	3	Y	208	202	1			95
							229	9									
08	9622	X	9622	-0-	-0-	-0-	513	1	8891	3	Y	198	191	1			102
							218	9									
*09	9168	X	9168	-0-	-0-	-0-	488	1	8435	3	Y	223	218	1			107
							245	9									
10	9052	X	NO RPT	-0-	-9052	-0-					Y	NO RPT					107

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
05	8141	X	8141	-0-	-0-	-0-	480 277	1 9	7384	3	Y	252	254	1			84
06	8021	X	8021	-0-	-0-	-0-	435 271	1 9	7315	3	Y	246	236	1			94
07	7750	X	7186	-0-	-564	-0-	25 267	1 9	6894	3	Y	243	233	1			104
08	8196	X	8196	-0-	-0-	-0-	435 222	1 9	7539	3	Y	202	198	1			108
*09	7869	X	7869	-0-	-0-	-0-	419 216	1 9	7234	3	Y	196	197	1			107
10	7750	X	NO RPT	-0-	-7750	-0-					Y	NO RPT					107

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
05	8432	X	8365	-0-	-67	-0-	351 38	1 4	6869 1107	3 9	Y	1006	775	0	262	1	35
06	8160	X	6412	-0-	-1748	-0-	277 4	1 4	5251 880	3 9	Y	800	809	0			26
07	8388	X	8388	-0-	-0-	-0-	376 18	1 4	6641 1353	3 9	Y	1230	1211	0			45
08	7737	X	7737	-0-	-0-	-0-	368 21	1 4	6174 1174	3 9	Y	1067	1066	0			46
09	6930	X	6848	-0-	-82	-0-	289 3	1 4	5400 1156	3 9	Y	1051	1051	0			46
10	7161	X	NO RPT	-0-	-7161	-0-					Y	NO RPT					46

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
05	13144	X	12682	-0-	-462	-0-	753 355	1 9	11574	3	Y	323	330	1			18
06	12720	X	12197	-0-	-523	-0-	664 365	1 9	11168	3	Y	332	319	1			31
07	12214	X	11628	-0-	-586	-0-	41 323	1 9	11264	3	Y	294	284	1			41
08	12509	X	12509	-0-	-0-	-0-	666 312	1 9	11531	3	Y	284	274	1			51
09	11820	X	11680	-0-	-140	-0-	623 294	1 9	10763	3	Y	267	268	1			50
10	12214	X	NO RPT	-0-	-12214	-0-					Y	NO RPT					50

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
05	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	176 19	1 4	3451 287	3 9	Y	261	211	0	71	1	10
06	3780	X	3488	-0-	-292	-0-	162 2	1 4	3068 256	3 9	Y	233	235	0			8
07	3162	X	2348	-0-	-814	-0-	112 5	1 4	1970 261	3 9	Y	237	236	0			9
08	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	193 11	1 4	3234 344	3 9	Y	313	309	0			13
*09	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	168 2	1 4	3147 273	3 9	Y	248	250	0			11
10	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					Y	NO RPT					11

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
05	9114	X	8226	-0-	-888	-0-	132 646	1 9	7448	3	Y	587	583	0			124
06	8820	X	7149	-0-	-1671	-0-	128 474	1 9	6547	3	Y	431	440	0			115
07	8111	X	8111	-0-	-0-	-0-	152 656	1 9	7303	3	Y	596	584	0			127
08	7981	X	7981	-0-	-0-	-0-	151 558	1 9	7272	3	Y	507	511	0			123
*09	7865	X	7865	-0-	-0-	-0-	153 556	1 9	7156	3	Y	505	493	0			135
10	7068	X	NO RPT	-0-	-7068	-0-					Y	NO RPT					135

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
05	12524	X	10971	-0-	-1553	-0-	649 344	1 9	9978	3	Y	313	320	1			80
06	12120	X	10836	-0-	-1284	-0-	589 340	1 9	9907	3	Y	309	298	1			91
07	11160	X	10431	-0-	-729	-0-	37 303	1 9	10091	3	Y	275	267	1			99
08	11379	X	11379	-0-	-0-	-0-	605 298	1 9	10476	3	Y	271	261	1			109
*09	10936	X	10936	-0-	-0-	-0-	583 285	1 9	10068	3	Y	259	260	1			108
10	11160	X	NO RPT	-0-	-11160	-0-					Y	NO RPT					108

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
05	8436	X	8436	-0-	-0-	-0-	368 40	1 4	7211 817	3 9	Y	743	560	0	190	1	29
06	6360	X	5763	-0-	-597	-0-	256 3	1 4	4831 673	3 9	Y	612	617	0			24
07	6007	X	6007	-0-	-0-	-0-	278 13	1 4	4913 803	3 9	Y	730	723	0			31
08	5437	X	5437	-0-	-0-	-0-	255 15	1 4	4291 876	3 9	Y	796	789	0			38
09	5220	X	3846	-0-	-1374	-0-	156 2	1 4	2911 777	3 9	Y	706	708	0			36
10	5394	X	NO RPT	-0-	-5394	-0-					Y	NO RPT					36

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
05	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	129 81	1 9	1184	3	Y	74	73	1			19
06	1530	N	1463	-0-	-67	-0-	167 157	1 9	1139	3	Y	143	114	1			48
07	DLQ G-10		2690	-0-	2690	2690	337 256	1 9	2097	3	Y	233	177	1			104
08	DLQ G-10		4987	-0-	4987	7677	851 226	1 9	3910	3	Y	205	176	1			133
*09	13676	X	5999	-0-	-7677	-0-	692 202	1 9	5105	3	Y	184	214	1			103
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					103

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STUMBERG RANCH WELL #: 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
05	2263	X	430	-0-	-1833	-0-	28	1	314	3	Y	80	88	0			29
							88	9									
06	2190	X	-0-	-0-	-2190	-0-					Y	-0-	1	0			28
07	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					Y	-0-	28	0			-0-
08	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					Y	-0-					-0-
09	2190	X	-0-	-0-	-2190	-0-					Y	-0-					-0-
10	1147	X	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	9927	X	9927	-0-	-0-	-0-	95	1	9226	3	Y	550	511	1			133
							1	4	605	9							
06	9707	X	9707	-0-	-0-	-0-	108	1	9063	3	Y	486	513	1			106
							1	4	535	9							
07	9841	X	9841	-0-	-0-	-0-	110	1	9198	3	Y	484	454	1			136
							1	4	532	9							
08	9911	X	9911	-0-	-0-	-0-	118	1	9301	3	Y	405	394	1			147
							46	4	446	9							
*09	8924	X	8924	-0-	-0-	-0-	101	1	8275	3	Y	497	450	1			194
							1	4	547	9							
10	8215	X	NO RPT	-0-	-8215	-0-					Y	NO RPT					194

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
05	7587	X	7587	-0-	-0-	-0-	73	1	7000	3	Y	467	437	1			108
							514	9									
06	7519	X	7519	-0-	-0-	-0-	83	1	6972	3	Y	421	443	1			86
							1	4	463	9							
07	7634	X	7634	-0-	-0-	-0-	85	1	7073	3	Y	433	403	1			116
							476	9									
08	7676	X	7676	-0-	-0-	-0-	91	1	7157	3	Y	356	349	1			123
							36	4	392	9							
*09	8092	X	8092	-0-	-0-	-0-	92	1	7486	3	Y	466	416	1			173
							1	4	513	9							
10	6386	X	NO RPT	-0-	-6386	-0-					Y	NO RPT					173

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
05	7943	X	7943	-0-	-0-	-0-	75	1	7318	3	Y	499	459	1			110
							1	4	549	9							
06	7176	X	7176	-0-	-0-	-0-	79	1	6626	3	Y	427	454	1			83
							1	4	470	9							
07	7905	X	7879	-0-	-26	-0-	87	1	7284	3	Y	461	427	1			117
							1	4	507	9							
08	7905	X	7214	-0-	-691	-0-	86	1	6723	3	Y	338	341	1			114
							33	4	372	9							
09	7440	X	7041	-0-	-399	-0-	80	1	6454	3	Y	461	411	1			164
							507	9									
10	7874	X	NO RPT	-0-	-7874	-0-					Y	NO RPT					164

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
05	48	N	48	-0-	-0-	-0-	18	1	11	3	Y	17	17	0			-0-
							19	9									
06	262	N	262	-0-	-0-	-0-	114	1	71	3	Y	70	59	0	2	1	9
							77	9									
07	319	N	319	-0-	-0-	-0-	163	1	80	3	Y	68	62	0	3	1	12
							1	4	75	9							
08	129	N	129	-0-	-0-	-0-	76	1	50	3	Y	3	4	0			11
							3	9									
*09	146	N	146	-0-	-0-	-0-	68	1	75	3	Y	3	4	0			10
							3	9									
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 18H RRCID -> 266349 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 9325 - 13837

05	2302	X	2302	-0-	-0-	-0-	166	1	1517	3	Y	563	655	1			158
							619	9									
06	1980	X	1965	-0-	-15	-0-	178	1	1216	3	Y	519	482	1			195
							571	9									
07	DLQ G-10		1829	-0-	1829	1829	179	1	1114	3	Y	487	431	1			251
							536	9									
08	DLQ G-10		2334	-0-	2334	4163	321	1	1474	3	Y	490	422	1			319
							539	9									
*09	2200	N	2509	-0-	309	4472	239	1	1764	3	Y	460	525	1			254
							506	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	4472					Y	NO RPT					254

STUMBERG RANCH WELL #: 8H RRCID -> 266353 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7587 PERF. 8085 - 12995

05	6565	X	4926	-0-	-1639	-0-	308	1	3438	3	Y	1073	1080	0			34
							1180	9									
06	2368	X	2368	-0-	-0-	-0-	211	1	1649	3	Y	462	460	0			36
							508	9									
07	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	451	1	3068	3	Y	865	864	0			37
							952	9									
08	5225	X	5225	-0-	-0-	-0-	550	1	3509	3	Y	1058	1045	0			50
							2	4	1164	9							
*09	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	385	1	2779	3	Y	1035	1043	0			42
							4	4	1139	9							
10	4123	X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					Y	NO RPT					42

STUMBERG RANCH WELL #: 9H RRCID -> 266357 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 8067 - 12881

05	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	249	1	2775	3	Y	732	739	0			34
							805	9									
06	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	299	1	2333	3	Y	794	786	0			42
							873	9									
07	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	357	1	2431	3	Y	712	713	0			41
							783	9									
08	4666	X	4666	-0-	-0-	-0-	511	1	3265	3	Y	807	798	0			50
							2	4	888	9							
*09	5385	X	5385	-0-	-0-	-0-	560	1	4045	3	Y	704	712	0			42
							6	4	774	9							
10	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					Y	NO RPT					42

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 1H RRCID -> 266406 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 8030 - 11153

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		1	-0-	1	1	1	1			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	1					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
05	6851	X	5042	-0-	-1809	-0-	64	1	4401	3	Y	522	530	0			25
							3	4	574	9							
06	6630	X	5185	-0-	-1445	-0-	122	1	4495	3	Y	515	519	0			21
							1	4	567	9							
07	5564	X	5564	-0-	-0-	-0-	120	1	4874	3	Y	516	513	0			24
							2	4	568	9							
08	6018	X	6018	-0-	-0-	-0-	157	1	5310	3	Y	499	499	0			24
							2	4	549	9							
*09	6144	X	6144	-0-	-0-	-0-	134	1	5446	3	Y	509	513	0			20
							4	4	560	9							
10	4526	X	NO RPT	-0-	-4526	-0-					Y	NO RPT					20

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
05	8370	X	7147	-0-	-1223	-0-	94	1	6511	3	Y	488	497	0			25
							5	4	537	9							
06	8100	X	5996	-0-	-2104	-0-	145	1	5355	3	Y	450	455	0			20
							1	4	495	9							
07	6727	X	6349	-0-	-378	-0-	141	1	5730	3	Y	433	431	0			22
							2	4	476	9							
08	6908	X	6908	-0-	-0-	-0-	184	1	6214	3	Y	462	463	0			21
							2	4	508	9							
*09	7181	X	7181	-0-	-0-	-0-	161	1	6491	3	Y	477	482	0			16
							4	4	525	9							
10	6727	X	NO RPT	-0-	-6727	-0-					Y	NO RPT					16

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
05	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	278	1	2558	3	Y	494	526	1			36
							16	4	543	9							
06	5448	X	5448	-0-	-0-	-0-	348	1	4365	3	Y	667	589	1			114
							1	4	734	9							
07	3968	X	1998	-0-	-1970	-0-	213	1	1512	3	Y	247	297	1			64
							1	4	272	9							
08	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					Y	-0-	64	1			-0-
09	5460	X	-0-	-0-	-5460	-0-					Y	-0-					-0-
10	5642	X	NO RPT	-0-	-5642	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	7595	X	6423	-0-	-1172	-0-	188	1	5879	3	Y	322	323	0			48
							2	4	354	9							
06	7350	X	6753	-0-	-597	-0-	220	1	6211	3	Y	292	291	0			49
							1	4	321	9							
07	7130	X	7075	-0-	-55	-0-	234	1	6500	3	Y	310	302	0			57
							341	9									
08	7211	X	7211	-0-	-0-	-0-	238	1	6614	3	Y	326	335	0			48
							359	9									
09	6750	X	6642	-0-	-108	-0-	225	1	6103	3	Y	285	286	0			47
							314	9									
10	7068	X	NO RPT	-0-	-7068	-0-					Y	NO RPT					47

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE FRIDAY RANCH 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
05	6935	X	6935	-0-	-0-	-0-	206	1	6435	3	Y	265	266	0			25
							2	4	292	9							
06	5072	X	5072	-0-	-0-	-0-	166	1	4692	3	Y	194	193	0			26
							1	4	213	9							
07	8246	X	5168	-0-	-3078	-0-	172	1	4758	3	Y	216	211	0			31
							238	9									
08	8246	X	4797	-0-	-3449	-0-	159	1	4415	3	Y	203	209	0			25
							223	9									
09	7980	X	4435	-0-	-3545	-0-	150	1	4075	3	Y	191	191	0			25
							210	9									
10	7037	X	NO RPT	-0-	-7037	-0-					Y	NO RPT					25

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
05	7221	X	7221	-0-	-0-	-0-	202	1	6309	3	Y	644	642	0			51
							2	4	708	9							
06	6606	X	6606	-0-	-0-	-0-	212	1	5982	3	Y	374	376	0			49
							1	4	411	9							
07	7291	X	7291	-0-	-0-	-0-	238	1	6633	3	Y	381	372	0			58
							1	4	419	9							
08	6925	X	6925	-0-	-0-	-0-	227	1	6305	3	Y	357	367	0			48
							393	9									
09	6870	X	6423	-0-	-447	-0-	214	1	5804	3	Y	368	368	0			48
							405	9									
10	7099	X	NO RPT	-0-	-7099	-0-					Y	NO RPT					48

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
05	3100	N	1347	-0-	-1753	581	11	1	1195	3	Y	54	80	1			148
							82	4	59	9							
06	2380	N	1799	-0-	-581	-0-	1	1	1414	3	Y	53	69	1			132
							326	4	58	9							
07	1108	X	1108	-0-	-0-	-0-	1051	3	10	4	Y	43	103	1			72
							47	9									
08	1193	X	1193	-0-	-0-	-0-	1	1	918	3	Y	68	39	1			101
							199	4	75	9							
*09	1471	X	1471	-0-	-0-	-0-	1083	3	294	4	Y	85	122	1			64
							94	9									
10	651	X	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					64

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
05	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-	67	0			63
06	450	N	180	-0-	-270	-0-	32	1	67	3	Y	74	59	0			78
							81	9									
07	780	N	780	-0-	-0-	-0-	226	1	299	3	Y	232	225	0			85
							255	9									
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	27	0			58
09	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					58
10	93	X	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					58

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
05	2325	X	2288	-0-	-37	-0-	62	1	1957	3	Y	244	245	0			34
							1	4	268	9							
06	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	112	1	3176	3	Y	392	388	0			38
							1	4	431	9							
07	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	118	1	3273	3	Y	403	394	0			47
							443	9									
08	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	126	1	3500	3	Y	395	403	0			39
							435	9									
*09	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	115	1	3117	3	Y	401	400	0			40
							441	9									
10	2449	X	NO RPT	-0-	-2449	-0-					Y	NO RPT					40

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
05	4880	X	4880	-0-	-0-	-0-	216	1	4215	3	Y	387	298	0	101	1	14
							23	4	426	9							
06	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	210	1	3975	3	Y	421	421	0			14
							3	4	463	9							
07	4714	X	4714	-0-	-0-	-0-	225	1	3974	3	Y	458	455	0			17
							11	4	504	9							
08	5012	X	5012	-0-	-0-	-0-	255	1	4296	3	Y	405	404	0			18
							15	4	446	9							
*09	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	179	1	3340	3	Y	397	397	0			18
							2	4	437	9							
10	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-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
05	2394	X	2394	-0-	-0-	-0-	93	1	1826	3	Y	423	314	0	107	1	14
							10	4	465	9							
06	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	145	1	2742	3	Y	392	393	0			13
							2	4	431	9							
07	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	150	1	2641	3	Y	405	403	0			15
							7	4	446	9							
08	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	155	1	2601	3	Y	375	374	0			16
							9	4	413	9							
*09	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	124	1	2310	3	Y	402	401	0			17
							1	4	442	9							
10	1581	X	NO RPT	-0-	-1581	-0-					Y	NO RPT					17

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
05	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	89	1	1742	3	Y	204	151	0	51	1	6
							10	4	224	9							
06	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	70	1	1317	3	Y	257	256	0			7
							1	4	283	9							
07	2015	X	1264	-0-	-751	-0-	54	1	938	3	Y	245	243	0			9
							2	4	270	9							
08	2015	X	1292	-0-	-723	-0-	59	1	978	3	Y	229	228	0			10
							3	4	252	9							
09	2700	X	1414	-0-	-1286	-0-	59	1	1112	3	Y	220	221	0			9
							1	4	242	9							
10	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					9

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
05	744	X	137	-0-	-607	-0-	10	1	105	3	Y	20	43	0			44
							22	9									
06	390	N	214	-0-	-176	-0-	34	1	140	3	Y	36	36	0			44
							40	9									
07	586	N	586	-0-	-0-	-0-	88	1	177	3	Y	292	271	0			65
							321	9									
08	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	431	1	706	3	Y	218	223	0			60
							240	9									
*09	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	421	1	657	3	Y	201	204	0			57
							221	9									
10	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					57

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
05	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-	109	0			-0-
06	990	X	-0-	-0-	-990	-0-					Y	-0-					-0-
07	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
08	796	N	796	-0-	-0-	-0-	289	1	475	3	Y	29	27	0			2
							32	9									
*09	314	N	314	-0-	-0-	-0-	85	1	132	3	Y	88	84	0			6
							97	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

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
05	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
06	352	X	352	-0-	-0-	-0-	57	1	232	3	Y	57	50	0			7
							63	9									
07	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	750	1	1513	3	Y	364	338	0			33
							2	4	400	9							
08	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	480	1	786	3	Y	224	233	0			24
							246	9									
*09	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	380	1	592	3	Y	174	180	0			18
							191	9									
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-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
05	4309	X	2406	-0-	-1903	-0-	28	1	1970	3	Y	369	373	0			12
							2	4	406	9							
06	4170	X	3033	-0-	-1137	-0-	69	1	2534	3	Y	391	392	0			11
							430	9									
07	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	75	1	3060	3	Y	335	334	0			12
							1	4	369	9							
08	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	101	1	3390	3	Y	292	292	0			12
							1	4	321	9							
*09	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	86	1	3467	3	Y	281	283	0			10
							2	4	309	9							
10	2511	X	NO RPT	-0-	-2511	-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 #: 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
05	12927	X	11248	-0-	-1679	-0-	144	1	9886	3	Y	1101	1118	0			44
							7	4	1211	9							
06	12510	X	8939	-0-	-3571	-0-	211	1	7786	3	Y	855	862	0			37
							1	4	941	9							
07	9486	X	4883	-0-	-4603	-0-	105	1	4302	3	Y	431	431	0			37
							2	4	474	9							
08	9486	X	3851	-0-	-5635	-0-	101	1	3391	3	Y	325	328	0			34
							1	4	358	9							
09	9180	X	3598	-0-	-5582	-0-	79	1	3176	3	Y	310	315	0			29
							2	4	341	9							
10	9486	X	NO RPT	-0-	-9486	-0-					Y	NO RPT					29

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 27H RRCID -> 266587 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7982 - 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
05	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	46	1	3143	3	Y	597	602	0			16
							2	4	657	9							
06	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	61	1	2252	3	Y	460	463	0			13
							506	9									
07	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	86	1	3502	3	Y	533	530	0			16
							1	4	586	9							
08	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	106	1	3570	3	Y	523	523	0			16
							1	4	575	9							
*09	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	76	1	3057	3	Y	459	463	0			12
							2	4	505	9							
10	930	X	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					12

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 28H RRCID -> 266588 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 8627 - 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
05	909	N	909	-0-	-0-	-0-	8	1	525	3	Y	342	344	0			7
							376	9									
06	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	41	1	1518	3	Y	551	551	0			7
							606	9									
07	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	24	1	958	3	Y	233	232	0			8
							256	9									
08	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	33	1	1104	3	Y	186	186	0			8
							205	9									
*09	1207	X	1207	-0-	-0-	-0-	25	1	1029	3	Y	138	139	0			7
							1	4	152	9							
10	1209	X	NO RPT	-0-	-1209	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10385	X	9852	-0-	-533	-0-	52	1	9343	3	Y	415	414	0			39
							457	9									
06	10050	X	9866	-0-	-184	-0-	58	1	9383	3	Y	386	386	0			39
							425	9									
07	10385	X	9872	-0-	-513	-0-	52	1	9330	3	Y	440	383	0			96
							6	4	484	9							
08	9982	X	9931	-0-	-51	-0-	53	1	9408	3	Y	427	467	0			56
							470	9									
09	9870	X	9320	-0-	-550	-0-	60	1	8873	3	Y	352	361	0			47
							387	9									
10	10199	X	NO RPT	-0-	-10199	-0-					Y	NO RPT					47

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT 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
05	10168	X	9539	-0-	-629	-0-	51	1	9078	3	Y	373	375	0			34
							410	9									
06	9840	X	9331	-0-	-509	-0-	55	1	8901	3	Y	341	341	0			34
							375	9									
07	10106	X	9339	-0-	-767	-0-	50	1	8868	3	Y	377	330	0			81
							6	4	415	9							
08	9703	X	9414	-0-	-289	-0-	51	1	8961	3	Y	365	400	0			46
							402	9									
09	9330	X	8707	-0-	-623	-0-	56	1	8331	3	Y	291	300	0			37
							320	9									
10	9641	X	NO RPT	-0-	-9641	-0-					Y	NO RPT					37

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
05	9145	X	8566	-0-	-579	-0-	45	1	8008	3	Y	466	469	0			45
							513	9									
06	8730	X	8237	-0-	-493	-0-	47	1	7730	3	Y	418	418	0			45
							460	9									
07	9021	X	8484	-0-	-537	-0-	45	1	7910	3	Y	476	415	0			106
							5	4	524	9							
08	8649	X	8405	-0-	-244	-0-	45	1	7848	3	Y	465	508	0			63
							512	9									
09	8310	X	8091	-0-	-219	-0-	52	1	7607	3	Y	393	403	0			53
							432	9									
10	8525	X	NO RPT	-0-	-8525	-0-					Y	NO RPT					53

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
05	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					Y	-0-					-0-
06	3120	X	-0-	-0-	-3120	-0-					Y	-0-					-0-
07	911	X	911	-0-	-0-	-0-	94	1	718	3	Y	90	90	0			-0-
							99	9									
08	1050	X	1050	-0-	-0-	-0-	91	1	741	3	Y	198	197	0			1
							218	9									
*09	879	X	879	-0-	-0-	-0-	80	1	656	3	Y	130	130	0			1
							143	9									
10	496	X	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					1

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
05	13051	X	8288	-0-	-4763	-0-	118	1	7337	3	Y	757	760	0			29
							833	9									
06	12630	X	8495	-0-	-4135	-0-	160	1	7587	3	Y	680	682	0			27
							748	9									
07	8622	X	8622	-0-	-0-	-0-	174	1	7725	3	Y	657	653	0			31
							723	9									
08	8339	X	8015	-0-	-324	-0-	149	1	7093	3	Y	699	694	0			36
							4	4	769	9							
*09	8109	X	8109	-0-	-0-	-0-	184	1	7308	3	Y	558	569	0			25
							3	4	614	9							
10	8339	X	NO RPT	-0-	-8339	-0-					Y	NO RPT					25

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
05	8793	X	8793	-0-	-0-	-0-	124	1	7716	3	Y	865	868	0			41
							1	4	952	9							
06	8962	X	8962	-0-	-0-	-0-	165	1	7814	3	Y	894	897	0			38
							983	9									
07	9011	X	9011	-0-	-0-	-0-	177	1	7900	3	Y	848	843	0			43
							1	4	933	9							
08	9388	X	9388	-0-	-0-	-0-	173	1	8230	3	Y	891	885	0			49
							5	4	980	9							
*09	9097	X	9097	-0-	-0-	-0-	201	1	7972	3	Y	837	850	0			36
							3	4	921	9							
10	8029	X	NO RPT	-0-	-8029	-0-					Y	NO RPT					36

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 25H RRCID -> 266600 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 8651 - 13458

05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-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-
10	T. A.		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

05	10075	X	6797	-0-	-3278	-0-	93	1	5728	3	Y	887	889	0			34
							976	9									
06	7170	X	6200	-0-	-970	-0-	110	1	5240	3	Y	773	776	0			31
							850	9									
07	8753	X	8753	-0-	-0-	-0-	166	1	7367	3	Y	1109	1101	0			39
							1220	9									
08	7229	X	7229	-0-	-0-	-0-	128	1	6074	3	Y	931	926	0			44
							3	4	1024	9							
*09	6943	X	6943	-0-	-0-	-0-	145	1	5787	3	Y	916	929	0			31
							3	4	1008	9							
10	6200	X	NO RPT	-0-	-6200	-0-					Y	NO RPT					31

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 21H RRCID -> 266602 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 8160 - 13001

05	8009	X	8009	-0-	-0-	-0-	123	1	7596	3	Y	264	264	0			10
							290	9									
06	6864	X	6864	-0-	-0-	-0-	136	1	6434	3	Y	267	268	0			9
							294	9									
07	6789	X	6789	-0-	-0-	-0-	144	1	6385	3	Y	236	235	0			10
							260	9									
08	6664	X	6664	-0-	-0-	-0-	133	1	6326	3	Y	183	181	0			12
							4	4	201	9							
*09	6771	X	6771	-0-	-0-	-0-	157	1	6263	3	Y	316	319	0			9
							3	4	348	9							
10	6417	X	NO RPT	-0-	-6417	-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 #: 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
05	6882	X	6174	-0-	-708	-0-	95	1	5905	3	Y	158	158	0			10
							174	9									
06	6660	X	5326	-0-	-1334	-0-	105	1	4995	3	Y	205	205	0			10
							226	9									
07	5106	X	5106	-0-	-0-	-0-	108	1	4800	3	Y	180	179	0			11
							198	9									
08	5811	X	5811	-0-	-0-	-0-	117	1	5522	3	Y	154	153	0			12
							3	4	169	9							
*09	4985	X	4985	-0-	-0-	-0-	118	1	4678	3	Y	170	173	0			9
							2	4	187	9							
10	4898	X	NO RPT	-0-	-4898	-0-					Y	NO RPT					9

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
05	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	107	1	2708	3	Y	228	219	0	2	1	13
							251	9									
06	1028	X	1028	-0-	-0-	-0-	40	1	871	3	Y	105	110	0			8
							1	4	116	9							
07	2604	X	1662	-0-	-942	-0-	88	1	1282	3	Y	263	258	0	3	1	10
							3	4	289	9							
08	5190	X	5190	-0-	-0-	-0-	287	1	3780	3	Y	1016	1008	0	4	1	14
							5	4	1118	9							
*09	2754	X	2754	-0-	-0-	-0-	136	1	2207	3	Y	372	373	0			13
							2	4	409	9							
10	1519	X	NO RPT	-0-	-1519	-0-					Y	NO RPT					13

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
05	860	X	860	-0-	-0-	-0-	21	1	550	3	Y	263	253	0	3	1	11
							289	9									
06	514	X	514	-0-	-0-	-0-	18	1	375	3	Y	110	116	0			5
							121	9									
07	5598	X	5598	-0-	-0-	-0-	329	1	4807	3	Y	408	400	0	4	1	9
							13	4	449	9							
08	6452	X	6452	-0-	-0-	-0-	372	1	4909	3	Y	1058	1050	0	5	1	12
							7	4	1164	9							
*09	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	144	1	2339	3	Y	437	438	0			11
							2	4	481	9							
10	589	X	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					11

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
05	6882	X	5725	-0-	-1157	-0-	16	1	5461	3	Y	225	225	0			45
							248	9									
06	6660	X	5418	-0-	-1242	-0-	28	1	5191	3	Y	181	184	0			42
							199	9									
07	6355	X	5483	-0-	-872	-0-	38	1	5259	3	Y	169	158	0			53
							186	9									
08	6355	X	5422	-0-	-933	-0-	31	1	5257	3	Y	122	135	0			40
							134	9									
09	5550	X	5289	-0-	-261	-0-	31	1	5114	3	Y	131	123	0			48
							144	9									
10	5611	X	NO RPT	-0-	-5611	-0-					Y	NO RPT					48

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

RANCHO ENCANTADO WELL #: 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
05	3627	X	2692	-0-	-935	-0-	7	1	2549	3	Y	124	123	0			28
							136	9									
06	3510	X	2443	-0-	-1067	-0-	13	1	2308	3	Y	111	112	0			27
							122	9									
07	3007	X	2476	-0-	-531	-0-	17	1	2337	3	Y	111	104	0			34
							122	9									
08	3007	X	2417	-0-	-590	-0-	14	1	2293	3	Y	100	106	0			28
							110	9									
09	2790	X	2155	-0-	-635	-0-	12	1	2042	3	Y	92	86	0			34
							101	9									
10	2511	X	NO RPT	-0-	-2511	-0-					Y	NO RPT					34

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
05	5859	X	4864	-0-	-995	-0-	13	1	4526	3	Y	295	291	0			52
							325	9									
06	5670	X	5034	-0-	-636	-0-	25	1	4670	3	Y	308	308	0			52
							339	9									
07	5022	X	4992	-0-	-30	-0-	34	1	4593	3	Y	332	308	0			76
							365	9									
08	5022	X	4813	-0-	-209	-0-	26	1	4352	3	Y	395	405	0			66
							435	9									
09	4860	X	4820	-0-	-40	-0-	27	1	4401	3	Y	356	335	0			87
							392	9									
10	5022	X	NO RPT	-0-	-5022	-0-					Y	NO RPT					87

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
05	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	41	1	2323	3	Y	140	135	0			27
							154	9									
06	2400	N	2069	-0-	-331	-0-	37	1	1905	3	Y	115	116	0			26
							127	9									
07	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	41	1	1943	3	Y	119	118	0			27
							131	9									
08	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	41	1	1991	3	Y	103	104	0			26
							113	9									
*09	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	37	1	1743	3	Y	69	70	0			25
							76	9									
10	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT					25

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
10	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
05	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	61	1	3436	3	Y	161	162	0			50
							177	9									
06	3390	X	3306	-0-	-84	-0-	60	1	3083	3	Y	148	150	0			48
							163	9									
07	3813	X	3539	-0-	-274	-0-	67	1	3234	3	Y	216	212	0			52
							238	9									
08	3813	X	3598	-0-	-215	-0-	69	1	3303	3	Y	205	205	0			52
							226	9									
09	3660	X	3102	-0-	-558	-0-	61	1	2841	3	Y	182	179	0			55
							200	9									
10	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					Y	NO RPT					55

RANCHO ENCANTADO WELL #: 18H RRCID -> 266672 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8686 - 13447

05	3968	X	3498	-0-	-470	-0-	58	1	3274	3	Y	151	150	0			41
							166	9									
06	3840	X	3310	-0-	-530	-0-	60	1	3070	3	Y	164	165	0			40
							180	9									
07	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	69	1	3306	3	Y	185	183	0			42
							204	9									
08	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	71	1	3425	3	Y	231	227	0			46
							254	9									
*09	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	69	1	3223	3	Y	193	191	0			48
							212	9									
10	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					Y	NO RPT					48

RANCHO ENCANTADO WELL #: 7H RRCID -> 266695 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 7996 PERF.13561 - 13776

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-
10	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

05	2542	X	2216	-0-	-326	-0-	6	1	2108	3	Y	93	92	0			16
							102	9									
06	2730	X	2124	-0-	-606	-0-	11	1	2022	3	Y	83	84	0			15
							91	9									
07	2325	N	2118	-0-	-207	-0-	15	1	2031	3	Y	65	61	0			19
							72	9									
08	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	14	1	2358	3	Y	95	97	0			17
							105	9									
*09	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	13	1	2192	3	Y	50	50	0			17
							55	9									
10	2108	N	NO RPT	-0-	-2108	-0-					Y	NO RPT					17

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
05	2976	X	2124	-0-	-852	-0-	36 85	1 9	2003	3	N	77	77	0			23
06	2880	X	1836	-0-	-1044	-0-	34 41	1 9	1761	3	N	37	40	0			20
07	2821	X	2142	-0-	-679	-0-	42 62	1 9	2038	3	N	56	56	0			20
08	2821	X	2189	-0-	-632	-0-	43 65	1 9	2081	3	N	59	59	0			20
09	2730	X	2425	-0-	-305	-0-	49 91	1 9	2285	3	N	83	79	0			24
10	2294	X	NO RPT	-0-	-2294	-0-					N	NO RPT					24

RANCHO ENCANTADO WELL #: 28H RRCID -> 266716 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 9182 - 14018

05	5517	X	5517	-0-	-0-	-0-	91 262	1 9	5164	3	Y	238	235	0			48
06	5094	X	5094	-0-	-0-	-0-	94 157	1 9	4843	3	Y	143	148	0			43
07	5890	X	5311	-0-	-579	-0-	105 193	1 9	5013	3	Y	175	174	0			44
08	5642	X	5325	-0-	-317	-0-	105 180	1 9	5040	3	Y	164	164	0			44
*09	5483	X	5483	-0-	-0-	-0-	111 190	1 9	5182	3	Y	173	169	0			48
10	5549	X	NO RPT	-0-	-5549	-0-					Y	NO RPT					48

RANCHO ENCANTADO WELL #: 13H RRCID -> 266717 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 9658 - 13802

05	2201	N	1974	-0-	-227	-0-	5 118	1 9	1851	3	Y	107	107	0			20
06	2130	N	1886	-0-	-244	-0-	10 108	1 9	1768	3	Y	98	99	0			19
07	2015	N	1845	-0-	-170	-0-	13 112	1 9	1720	3	Y	102	95	0			26
08	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	11 131	1 9	1865	3	Y	119	123	0			22
*09	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	11 111	1 9	1812	3	Y	101	95	0			28
10	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					28

STUMBERG RANCH WELL #: 11H RRCID -> 266718 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7985 - 13413

05	1050	X	1050	-0-	-0-	-0-	228 1	1 4	768 53	3 9	Y	48	48	0			1
06	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	379 9	1 4	3212 154	3 9	Y	140	132	0	6	1	3
07	1209	N	577	-0-	-632	-0-	54 110	1 9	413	3	Y	100	99	0			4
08	700	N	700	-0-	-0-	-0-	62 134	1 9	504	3	Y	122	122	0			4
09	2820	X	819	-0-	-2001	-0-	76 123	1 9	620	3	Y	112	112	0			4
10	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					Y	NO RPT					4

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
05	3689	X	501	-0-	-3188	-0-	104	1	352	3	Y	41	41	0			1
							45	9									
06	3570	X	1263	-0-	-2307	-0-	125	1	1057	3	Y	71	67	0	3	1	2
							3	4	78	9							
07	2511	X	1578	-0-	-933	-0-	170	1	1302	3	Y	96	96	0			2
							106	9									
08	2263	X	1827	-0-	-436	-0-	183	1	1499	3	Y	131	132	0			1
							1	4	144	9							
*09	2648	X	2648	-0-	-0-	-0-	270	1	2205	3	Y	157	157	0			1
							173	9									
10	1550	X	NO RPT	-0-	-1550	-0-					Y	NO RPT					1

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
05	7161	X	6201	-0-	-960	-0-	162	1	5437	3	Y	545	545	0			64
							2	4	600	9							
06	6930	X	5915	-0-	-1015	-0-	182	1	5271	3	Y	419	427	0			56
							1	4	461	9							
07	8060	X	6527	-0-	-1533	-0-	223	1	5780	3	Y	475	471	0			60
							1	4	523	9							
08	8060	X	6451	-0-	-1609	-0-	215	1	5674	3	Y	510	512	0			58
							1	4	561	9							
09	6930	X	6283	-0-	-647	-0-	224	1	5601	3	Y	416	421	0			53
							458	9									
10	6541	X	NO RPT	-0-	-6541	-0-					Y	NO RPT					53

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
05	6088	X	6088	-0-	-0-	-0-	166	1	5567	3	Y	321	321	0			22
							2	4	353	9							
06	5511	X	5511	-0-	-0-	-0-	176	1	5090	3	Y	222	226	0			18
							1	4	244	9							
07	5837	X	5837	-0-	-0-	-0-	210	1	5420	3	Y	188	187	0			19
							207	9									
08	6115	X	6115	-0-	-0-	-0-	216	1	5691	3	Y	188	189	0			18
							1	4	207	9							
*09	6095	X	6095	-0-	-0-	-0-	226	1	5657	3	Y	192	194	0			16
							1	4	211	9							
10	2046	X	NO RPT	-0-	-2046	-0-					Y	NO RPT					16

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
05	6634	X	6078	-0-	-556	-0-	167	1	5589	3	Y	291	291	0			41
							2	4	320	9							
06	6420	X	4773	-0-	-1647	-0-	156	1	4470	3	Y	134	140	0			35
							147	9									
07	8370	X	3778	-0-	-4592	-0-	136	1	3517	3	Y	114	114	0			35
							125	9									
08	8370	X	4740	-0-	-3630	-0-	169	1	4418	3	Y	139	141	0			33
							153	9									
09	6360	X	2824	-0-	-3536	-0-	102	1	2553	3	Y	154	157	0			30
							169	9									
10	6572	X	NO RPT	-0-	-6572	-0-					Y	NO RPT					30

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
05	7285	X	7285	-0-	-0-	-0-	432	1	6634	3	Y	199	203	1			75
							219	9									
06	6930	X	6437	-0-	-493	-0-	350	1	5888	3	Y	181	174	1			82
							199	9									
07	7440	X	6540	-0-	-900	-0-	23	1	6340	3	Y	161	156	1			87
							177	9									
08	7826	X	7826	-0-	-0-	-0-	416	1	7212	3	Y	180	170	1			97
							198	9									
09	7200	X	4700	-0-	-2500	-0-	251	1	4326	3	Y	112	122	1			87
							123	9									
10	7440	X	NO RPT	-0-	-7440	-0-					Y	NO RPT					87

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
05	11811	X	10096	-0-	-1715	-0-	54	1	9547	3	Y	450	455	0			44
							495	9									
06	10830	X	10450	-0-	-380	-0-	61	1	9869	3	Y	473	468	0			49
							520	9									
07	10850	X	10832	-0-	-18	-0-	57	1	10159	3	Y	554	481	0			122
							7	4	609	9							
08	10895	X	10895	-0-	-0-	-0-	57	1	10244	3	Y	539	589	0			72
							1	4	593	9							
09	10440	X	10012	-0-	-428	-0-	64	1	9485	3	Y	421	436	0			57
							463	9									
10	10819	X	NO RPT	-0-	-10819	-0-					Y	NO RPT					57

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
05	5363	X	5363	-0-	-0-	-0-	133	1	4088	3	Y	1038	891	1			147
							1142	9									
06	5879	X	5879	-0-	-0-	-0-	90	1	5148	3	Y	582	558	1			171
							1	4	640	9							
07	3100	N	4508	-0-	1408	1408	142	1	3893	3	Y	430	513	1			88
							473	9									
08	3100	N	2781	-0-	-319	1089	278	1	1751	3	Y	683	647	1			124
							1	4	751	9							
*09	2924	N	1835	-0-	-1089	-0-	96	1	1176	3	Y	512	515	1			121
							563	9									
10	465	X	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					121

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
05	5075	X	331	-0-	-4744	-0-	10	1	303	3	Y	16	13	1			3
							18	9									
06	2859	N	2859	-0-	-0-	-0-	39	1	2248	3	Y	519	399	1			123
							1	4	571	9							
07	3100	N	6030	-0-	2930	2930	191	1	5292	3	Y	496	526	1			93
							1	4	546	9							
08	3100	N	1273	-0-	-1827	1103	138	1	867	3	Y	244	280	1			57
							268	9									
*09	2778	N	1675	-0-	-1103	-0-	96	1	1176	3	Y	366	339	1			84
							403	9									
10	2728	X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					Y	NO RPT					84

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
05	4743	X	4105	-0-	-638	-0-	12	1	3940	3	Y	139	139	0			26
							153	9									
06	4410	X	3917	-0-	-493	-0-	20	1	3767	3	Y	118	119	0			25
							130	9									
07	4402	X	3945	-0-	-457	-0-	27	1	3758	3	Y	145	134	0			36
							160	9									
08	4402	X	3206	-0-	-1196	-0-	19	1	3128	3	Y	54	66	0			24
							59	9									
09	3930	X	3414	-0-	-516	-0-	20	1	3341	3	Y	48	46	0			26
							53	9									
10	4061	X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					Y	NO RPT					26

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 35H RRCID -> 266899 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 8037 - 11344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	217	1	3383	3	Y	290	232	0	51	1	44
							319	9									
06	4020	X	3457	-0-	-563	-0-	199	1	3036	3	Y	201	218	0			27
							1	4	221	9							
07	3751	X	3216	-0-	-535	-0-	204	1	2749	3	Y	239	232	0			34
							263	9									
08	3751	X	3055	-0-	-696	-0-	138	1	2675	3	Y	219	226	0			27
							1	4	241	9							
09	3630	X	2519	-0-	-1111	-0-	165	1	2108	3	Y	223	222	0			28
							1	4	245	9							
10	3751	X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					Y	NO RPT					28

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 36H RRCID -> 266901 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 8193 - 11543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4309	X	-0-	-0-	-4309	-0-					Y	-0-	20	1			-0-
06	4170	X	1845	-0-	-2325	-0-	107	1	1631	3	Y	97	95	0			2
							107	9									
07	4743	X	2962	-0-	-1781	-0-	194	1	2614	3	Y	140	136	0			6
							154	9									
08	4743	X	3763	-0-	-980	-0-	174	1	3401	3	Y	169	170	0			5
							2	4	186	9							
09	4590	X	4565	-0-	-25	-0-	311	1	3986	3	Y	241	239	0			7
							3	4	265	9							
10	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					Y	NO RPT					7

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 37H RRCID -> 266906 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 8047 - 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
05	8030	X	8030	-0-	-0-	-0-	453	1	7088	3	Y	444	353	0	73	1	66
							1	4	488	9							
06	7860	X	6088	-0-	-1772	-0-	358	1	5456	3	Y	248	273	0			41
							1	4	273	9							
07	8122	X	4968	-0-	-3154	-0-	322	1	4353	3	Y	265	257	0			49
							1	4	292	9							
08	8122	X	6102	-0-	-2020	-0-	281	1	5474	3	Y	313	320	0			42
							3	4	344	9							
09	7530	X	4555	-0-	-2975	-0-	310	1	3964	3	Y	253	253	0			42
							3	4	278	9							
10	7781	X	NO RPT	-0-	-7781	-0-					Y	NO RPT					42

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 38H RRCID -> 266907 COMPL. DATE 01/01/2012 TOTAL DEPTH 7620 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
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-
10	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
05	4474	X	4474	-0-	-0-	-0-	126	1	4219	3	Y	116	119	0			26
							1	4	128	9							
06	4020	X	3215	-0-	-805	-0-	106	1	3036	3	Y	66	69	0			23
							73	9									
07	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	131	1	3397	3	Y	19	19	0			23
							21	9									
08	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	123	1	3230	3	Y	30	32	0			21
							33	9									
*09	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	112	1	2805	3	Y	50	51	0			20
							55	9									
10	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					Y	NO RPT					20

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
05	8897	X	7477	-0-	-1420	-0-	204	1	6843	3	Y	389	389	0			40
							2	4	428	9							
06	8610	X	7310	-0-	-1300	-0-	233	1	6725	3	Y	319	325	0			34
							1	4	351	9							
07	8046	X	8046	-0-	-0-	-0-	284	1	7354	3	Y	370	367	0			37
							1	4	407	9							
08	7937	X	7937	-0-	-0-	-0-	276	1	7277	3	Y	348	349	0			36
							1	4	383	9							
*09	8086	X	8086	-0-	-0-	-0-	298	1	7460	3	Y	297	300	0			33
							1	4	327	9							
10	8060	X	NO RPT	-0-	-8060	-0-					Y	NO RPT					33

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
05	1922	X	110	-0-	-1812	-0-	26	3	84	9	N	76	168	1			378
06	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	94					472
07	3193	X	140	-0-	-3053	-0-	32	3	108	9	N	98					570
08	1674	X	270	-0-	-1404	-0-	69	3	201	9	N	183	183	1			570
09	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-	182	1			388
10	186	X	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					388

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
05	2941	N	2941	-0-	-0-	-0-	169	1	2636	3	Y	124	100	0	22	1	14
							136	9									
06	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	147	1	2239	3	Y	93	100	0			7
							102	9									
07	2046	N	1296	-0-	-750	-0-	83	1	1122	3	Y	83	81	0			9
							91	9									
08	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	59	1	1155	3	Y	53	55	0			7
							1	4	58	9							
09	1980	N	1182	-0-	-798	-0-	82	1	1057	3	Y	38	38	0			7
							1	4	42	9							
10	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-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 #: 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
05	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	158	1	2468	3	Y	124	99	0	17	1	15
							136	9									
06	2610	N	2595	-0-	-15	-0-	153	1	2318	3	Y	113	119	0			9
							124	9									
07	3038	X	2114	-0-	-924	-0-	138	1	1866	3	Y	100	97	0			12
							110	9									
08	2821	X	1831	-0-	-990	-0-	86	1	1681	3	Y	57	60	0			9
							1	4	63	9							
09	2790	X	2182	-0-	-608	-0-	150	1	1912	3	Y	108	107	0			10
							1	4	119	9							
10	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					Y	NO RPT					10

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
05	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	-0-	20	1			-0-
06	1470	X	934	-0-	-536	-0-	53	1	811	3	Y	64	63	0			1
							70	9									
07	1283	X	1283	-0-	-0-	-0-	84	1	1127	3	Y	65	63	0			3
							72	9									
08	1330	X	1330	-0-	-0-	-0-	61	1	1196	3	Y	65	66	0			2
							1	4	72	9							
*09	1364	X	1364	-0-	-0-	-0-	91	1	1161	3	Y	101	100	0			3
							1	4	111	9							
10	589	X	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					3

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
05	7316	X	6906	-0-	-410	-0-	408	1	6277	3	Y	201	204	1			44
							221	9									
06	6870	X	6667	-0-	-203	-0-	361	1	6080	3	Y	205	198	1			51
							226	9									
07	6417	X	6410	-0-	-7	-0-	23	1	6180	3	Y	188	182	1			57
							207	9									
08	6682	X	6682	-0-	-0-	-0-	354	1	6130	3	Y	180	174	1			63
							198	9									
*09	6450	X	6450	-0-	-0-	-0-	343	1	5918	3	Y	172	174	1			61
							189	9									
10	6417	X	NO RPT	-0-	-6417	-0-					Y	NO RPT					61

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
05	7444	X	7444	-0-	-0-	-0-	435	1	6785	3	Y	203	197	1			24
							1	4	223	9							
06	7046	X	7046	-0-	-0-	-0-	382	1	6452	3	Y	193	187	1			30
							212	9									
07	7378	X	6815	-0-	-563	-0-	20	1	6586	3	Y	190	198	1			22
							209	9									
08	7378	X	6839	-0-	-539	-0-	352	1	6311	3	Y	160	142	1			40
							176	9									
09	7140	X	6450	-0-	-690	-0-	335	1	5947	3	Y	153	147	1			46
							168	9									
10	7378	X	NO RPT	-0-	-7378	-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 #: 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
05	10155	X	10155	-0-	-0-	-0-	56	1	9473	3	Y	569	566	0			16
							626	9									
06	9379	X	9379	-0-	-0-	-0-	55	1	8752	3	Y	520	522	0			14
							572	9									
07	9244	X	9244	-0-	-0-	-0-	65	1	8595	3	Y	531	533	0			12
							584	9									
08	9245	X	9245	-0-	-0-	-0-	39	1	8691	3	Y	468	466	0			14
							515	9									
*09	8855	X	8855	-0-	-0-	-0-	38	1	8310	3	Y	460	455	0	7	1	12
							1	4	506	9							
10	8494	X	NO RPT	-0-	-8494	-0-					Y	NO RPT					12

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
05	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	18	1	2996	3	Y	146	147	0			4
							161	9									
06	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	22	1	3480	3	Y	146	146	0			4
							161	9									
07	4371	X	4145	-0-	-226	-0-	29	1	3887	3	Y	208	208	0			4
							229	9									
08	4567	X	4567	-0-	-0-	-0-	19	1	4341	3	Y	188	187	0			5
							207	9									
*09	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	18	1	4063	3	Y	186	183	0	2	1	6
							1	4	205	9							
10	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					Y	NO RPT					6

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
05	6498	X	6498	-0-	-0-	-0-	35	1	5944	3	Y	472	469	0			24
							519	9									
06	5990	X	5990	-0-	-0-	-0-	34	1	5520	3	Y	396	399	0			21
							436	9									
07	6138	X	5981	-0-	-157	-0-	42	1	5528	3	Y	374	377	0			18
							411	9									
08	6138	X	6104	-0-	-34	-0-	25	1	5680	3	Y	363	361	0			20
							399	9									
09	5940	X	5851	-0-	-89	-0-	25	1	5442	3	Y	348	344	0	8	1	16
							1	4	383	9							
10	6138	X	NO RPT	-0-	-6138	-0-					Y	NO RPT					16

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
05	7378	X	3703	-0-	-3675	-0-	59	1	3635	3	Y	8	156	1			434
							9	9									
06	7140	X	5358	-0-	-1782	-0-	58	1	5250	3	Y	45					479
							50	9									
07	6851	X	3099	-0-	-3752	-0-	67	1	2930	3	Y	93	178	1			394
							102	9									
08	6355	X	4715	-0-	-1640	-0-	52	1	4501	3	Y	147	175	1			366
							162	9									
09	6150	X	2684	-0-	-3466	-0-	45	1	2545	3	Y	85					451
							94	9									
10	5642	X	NO RPT	-0-	-5642	-0-					Y	NO RPT					451

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
05	5718	X	5718	-0-	-0-	-0-	340	1	4208	3	Y	1062	1059	0			62
							2	4	1168	9							
06	8051	X	8051	-0-	-0-	-0-	499	1	5791	3	Y	1585	1590	0			57
							17	4	1744	9							
07	11631	X	11631	-0-	-0-	-0-	974	1	8658	3	Y	1808	1815	0			50
							10	4	1989	9							
08	6878	X	6878	-0-	-0-	-0-	625	1	4811	3	Y	1309	1290	0			69
							2	4	1440	9							
*09	7444	X	7444	-0-	-0-	-0-	641	1	5127	3	Y	1523	1540	0			52
							1	4	1675	9							
10	3689	X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					Y	NO RPT					52

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	216	N	216	-0-	-0-	-0-	1	1	195	3	Y	18	18	0			-0-
							20	9									
07	T. A.		62	-0-	62	62	56	3	6	9	Y	5	5	0			-0-
08	T. A.		161	-0-	161	223	1	1	146	3	Y	13	12	0			1
							14	9									
*09	368	X	145	-0-	-223	-0-	1	1	131	3	Y	12	12	0	1	1	-0-
							13	9									
10	0	X	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
05	1519	N	1503	-0-	-16	-0-	90	1	1104	3	Y	281	280	0			16
							309	9									
06	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	87	1	1004	3	Y	277	279	0			14
							3	4	305	9							
07	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	200	1	1779	3	Y	344	346	0			12
							2	4	378	9							
08	3100	N	3276	-0-	176	176	320	1	2465	3	Y	445	438	0			19
							1	4	490	9							
*09	2849	N	2673	-0-	-176	-0-	249	1	1993	3	Y	392	398	0			13
							431	9									
10	2356	N	NO RPT	-0-	-2356	-0-					Y	NO RPT					13

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	11	0			11
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	11	0			-0-
07	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					Y	-0-					-0-
08	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					Y	-0-					-0-
09	1620	X	-0-	-0-	-1620	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	1484	X	1484	-0-	-0-	-0-	8	1	1360	3	Y	105	104	0			6
							116	9									
06	1499	X	1499	-0-	-0-	-0-	9	1	1371	3	Y	108	109	0			5
							119	9									
07	T. A.		1222	-0-	1222	1222	8	1	1092	3	Y	111	111	0			5
							122	9									
08	T. A.		1061	-0-	1061	2283	4	1	956	3	Y	92	92	0			5
							101	9									
*09	3255	X	972	-0-	-2283	-0-	4	1	870	3	Y	89	87	0	2	1	5
							98	9									
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 24H RRCID -> 267119 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8448 - 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
05	713 X	41	-0-	-672	-0-	39	3	2	9	Y	2	2	0			1
06	720 X	38	-0-	-682	-0-	36	3	2	9	Y	2	2	0			1
07	T. A.	806	-0-	806	806	6	1	765	3	Y	32	31	0			2
						35	9									
08	T. A.	42	-0-	42	848	41	3	1	9	Y	1	2	0			1
*09	888 X	40	-0-	-848	-0-	39	3	1	9	Y	1	1	0			1
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 47H RRCID -> 267120 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 8001 - 12177

05	6520 X	6520	-0-	-0-	-0-	153	1	5560	3	Y	734	715	0	11	1	53
						807	9									
06	6090 X	5831	-0-	-259	-0-	139	1	4933	3	Y	690	696	0			47
						759	9									
07	DLQ G-10	6112	-0-	6112	6112	139	1	5168	3	Y	732	734	0			45
						805	9									
08	DLQ G-10	6006	-0-	6006	12118	158	1	5076	3	Y	702	702	0			45
						772	9									
*09	17937 X	5819	-0-	-12118	-0-	166	1	4940	3	Y	648	658	0			35
						713	9									
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 48H RRCID -> 267122 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 7957 - 12113

05	6889 X	6889	-0-	-0-	-0-	172	1	6260	3	Y	415	406	0	6	1	61
						457	9									
06	6330 X	5899	-0-	-431	-0-	150	1	5338	3	Y	374	381	0			54
						411	9									
07	7254 X	6055	-0-	-1199	-0-	148	1	5529	3	Y	344	353	0			45
						378	9									
08	7254 X	7118	-0-	-136	-0-	199	1	6377	3	Y	493	490	0			48
						542	9									
09	6630 X	6260	-0-	-370	-0-	189	1	5633	3	Y	398	411	0			35
						438	9									
10	6851 X	NO RPT	-0-	-6851	-0-					Y	NO RPT					35

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 49H RRCID -> 267133 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 8000 - 12182

05	5832 X	5832	-0-	-0-	-0-	147	1	5332	3	Y	321	313	0	5	1	33
						353	9									
06	5940 X	5315	-0-	-625	-0-	135	1	4805	3	Y	341	344	0			30
						375	9									
07	6510 X	4959	-0-	-1551	-0-	121	1	4496	3	Y	311	314	0			27
						342	9									
08	6510 X	4975	-0-	-1535	-0-	141	1	4520	3	Y	285	285	0			27
						314	9									
09	5700 X	4700	-0-	-1000	-0-	142	1	4249	3	Y	281	287	0			21
						309	9									
10	5890 X	NO RPT	-0-	-5890	-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 #: 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
05	5364	X	5364	-0-	-0-	-0-	27	1	4957	3	Y	345	343	0			11
							380	9									
06	5125	X	5125	-0-	-0-	-0-	26	1	4743	3	Y	316	318	0			9
							8	4	348	9							
07	5052	X	5052	-0-	-0-	-0-	23	1	4679	3	Y	310	309	0			10
							9	4	341	9							
08	5079	X	5079	-0-	-0-	-0-	18	1	4701	3	Y	326	327	0			9
							1	4	359	9							
*09	4687	X	4687	-0-	-0-	-0-	10	1	4327	3	Y	307	307	0			9
							12	4	338	9							
10	4030	X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					Y	NO RPT					9

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
05	5060	X	5060	-0-	-0-	-0-	25	1	4608	3	Y	388	387	0			11
							427	9									
06	4628	X	4628	-0-	-0-	-0-	23	1	4253	3	Y	314	317	0			8
							7	4	345	9							
07	5431	X	5431	-0-	-0-	-0-	26	1	5033	3	Y	330	329	0			9
							9	4	363	9							
08	5267	X	5267	-0-	-0-	-0-	19	1	4904	3	Y	312	314	0			7
							1	4	343	9							
*09	5714	X	5714	-0-	-0-	-0-	12	1	5284	3	Y	366	365	0			8
							15	4	403	9							
10	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					Y	NO RPT					8

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
05	8540	X	8540	-0-	-0-	-0-	43	1	7797	3	Y	636	633	0			21
							700	9									
06	7416	X	7416	-0-	-0-	-0-	36	1	6782	3	Y	533	536	0			18
							12	4	586	9							
07	7819	X	7819	-0-	-0-	-0-	36	1	7131	3	Y	581	579	0			20
							13	4	639	9							
08	7883	X	7883	-0-	-0-	-0-	28	1	7213	3	Y	583	586	0			17
							1	4	641	9							
*09	7091	X	7091	-0-	-0-	-0-	15	1	6483	3	Y	522	521	0			18
							19	4	574	9							
10	6913	X	NO RPT	-0-	-6913	-0-					Y	NO RPT					18

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
05	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	158	1	2549	3	Y	789	825	0			52
							868	9									
06	3210	X	2738	-0-	-472	-0-	161	1	1943	3	Y	576	584	0			44
							634	9									
07	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	184	1	2183	3	Y	624	621	0			47
							686	9									
08	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	160	1	1906	3	Y	576	580	0			43
							634	9									
*09	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	211	1	2310	3	Y	770	764	0			49
							847	9									
10	465	X	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					49

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267212 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7829 - 12785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4810	X	4810	-0-	-0-	-0-	233	1	3765	3	Y	738	709	0			29
							812	9									
06	5167	X	5167	-0-	-0-	-0-	328	1	3973	3	Y	787	781	0			35
							866	9									
07	5376	X	5376	-0-	-0-	-0-	354	1	4191	3	Y	755	754	0			36
							831	9									
08	4810	X	4810	-0-	-0-	-0-	315	1	3745	3	Y	682	680	0			38
							750	9									
*09	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	318	1	3478	3	Y	640	644	0			34
							704	9									
10	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					Y	NO RPT					34

BEINHORN RANCH WELL #: 13H RRCID -> 267225 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 8846 - 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
05	4526	X	4048	-0-	-478	-0-	105	1	3577	3	Y	331	326	0			20
							2	4	364	9							
06	4380	X	4057	-0-	-323	-0-	108	1	3644	3	Y	276	283	0			13
							1	4	304	9							
07	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	122	1	3658	3	Y	269	270	0			12
							296	9									
08	3596	X	3222	-0-	-374	-0-	91	1	2889	3	Y	219	217	0			14
							1	4	241	9							
09	3480	X	2908	-0-	-572	-0-	86	1	2592	3	Y	207	208	0			13
							2	4	228	9							
10	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					Y	NO RPT					13

BEINHORN RANCH WELL #: 14H RRCID -> 267233 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 8466 - 13986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7223	X	6456	-0-	-767	-0-	167	1	5721	3	Y	513	505	0			31
							4	4	564	9							
06	6810	X	6565	-0-	-245	-0-	176	1	5907	3	Y	437	447	0			21
							1	4	481	9							
07	6509	X	6509	-0-	-0-	-0-	193	1	5845	3	Y	427	429	0			19
							1	4	470	9							
08	6965	X	6965	-0-	-0-	-0-	198	1	6244	3	Y	474	469	0			24
							2	4	521	9							
*09	6580	X	6580	-0-	-0-	-0-	194	1	5853	3	Y	481	485	0			20
							4	4	529	9							
10	5890	X	NO RPT	-0-	-5890	-0-					Y	NO RPT					20

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
05	6076	X	5712	-0-	-364	-0-	146	1	5014	3	Y	499	492	0			30
							3	4	549	9							
06	5932	X	5932	-0-	-0-	-0-	157	1	5283	3	Y	446	455	0			21
							1	4	491	9							
07	6329	X	6329	-0-	-0-	-0-	187	1	5653	3	Y	444	446	0			19
							1	4	488	9							
08	6335	X	6335	-0-	-0-	-0-	180	1	5669	3	Y	441	436	0			24
							1	4	485	9							
*09	6003	X	6003	-0-	-0-	-0-	175	1	5301	3	Y	475	478	0			21
							4	4	523	9							
10	5022	X	NO RPT	-0-	-5022	-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 #: 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
05	6944	X	6250	-0-	-694	-0-	187 707	1 9	5356	3	Y	643	645	0			45
06	6720	X	6446	-0-	-274	-0-	184 3	1 4	5614 645	3 9	Y	586	591	0			40
07	6621	X	6621	-0-	-0-	-0-	213 760	1 9	5648	3	Y	691	691	0			40
08	6512	X	6512	-0-	-0-	-0-	265 765	1 9	5482	3	Y	695	689	0			46
*09	5988	X	5988	-0-	-0-	-0-	271 690	1 9	5027	3	Y	627	633	0			40
10	6076	X	NO RPT	-0-	-6076	-0-					Y	NO RPT					40

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
05	4650	X	3884	-0-	-766	-0-	122 272	1 9	3490	3	Y	247	249	0			12
06	4410	X	3702	-0-	-708	-0-	110 1	1 4	3337 254	3 9	Y	231	233	0			10
07	4557	X	3874	-0-	-683	-0-	131 267	1 9	3476	3	Y	243	244	0			9
08	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	179 289	1 9	3703	3	Y	263	261	0			11
*09	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	195 282	1 9	3615	3	Y	256	259	0			8
10	3999	X	NO RPT	-0-	-3999	-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
05	5562	X	5562	-0-	-0-	-0-	173 440	1 9	4949	3	Y	400	402	0			27
06	5675	X	5675	-0-	-0-	-0-	166 2	1 4	5059 448	3 9	Y	407	409	0			25
07	5405	X	5405	-0-	-0-	-0-	180 458	1 9	4767	3	Y	416	417	0			24
08	5304	X	5304	-0-	-0-	-0-	225 430	1 9	4649	3	Y	391	387	0			28
*09	5393	X	5393	-0-	-0-	-0-	254 428	1 9	4711	3	Y	389	392	0			25
10	5022	X	NO RPT	-0-	-5022	-0-					Y	NO RPT					25

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
05	12316	X	12316	-0-	-0-	-0-	764 422	1 9	11130	3	Y	384	375	1			190
06	11460	X	11335	-0-	-125	-0-	634 8	1 4	10206 487	3 9	Y	443	393	1			240
07	11873	X	9909	-0-	-1964	-0-	98 377	1 9	9434	3	Y	343	359	1			224
08	12269	X	12269	-0-	-0-	-0-	649 428	1 9	11192	3	Y	389	340	1			273
09	11490	X	10780	-0-	-710	-0-	543 410	1 9	9827	3	Y	373	398	1			248
10	11873	X	NO RPT	-0-	-11873	-0-					Y	NO RPT					248

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
05	16957	X	15096	-0-	-1861	-0-	922	1	13446	3	Y	662	651	1			182
							728	9									
06	15960	X	13839	-0-	-2121	-0-	771	1	12412	3	Y	588	534	1			236
							9	4	647	9							
07	14508	X	13069	-0-	-1439	-0-	128	1	12352	3	Y	535	544	1			227
							589	9									
08	14508	X	14503	-0-	-5	-0-	762	1	13135	3	Y	551	486	1			292
							606	9									
09	14040	X	13127	-0-	-913	-0-	658	1	11917	3	Y	502	542	1			252
							552	9									
10	14508	X	NO RPT	-0-	-14508	-0-					Y	NO RPT					252

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
05	17236	X	14455	-0-	-2781	-0-	894	1	13038	3	Y	475	474	1			47
							523	9									
06	15990	X	13767	-0-	-2223	-0-	772	1	12428	3	Y	507	454	1			100
							9	4	558	9							
07	14074	X	14051	-0-	-23	-0-	138	1	13346	3	Y	515	512	1			103
							567	9									
08	15081	X	15081	-0-	-0-	-0-	796	1	13720	3	Y	514	453	1			164
							565	9									
09	13620	X	13451	-0-	-169	-0-	678	1	12280	3	Y	448	491	1			121
							493	9									
10	14074	X	NO RPT	-0-	-14074	-0-					Y	NO RPT					121

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
05	12927	X	9986	-0-	-2941	-0-	620	1	9041	3	Y	295	288	1			220
							325	9									
06	9990	X	8632	-0-	-1358	-0-	488	1	7860	3	Y	253	231	1			242
							6	4	278	9							
07	9889	X	8271	-0-	-1618	-0-	82	1	7938	3	Y	228	232	1			238
							251	9									
08	9889	X	8678	-0-	-1211	-0-	462	1	7965	3	Y	228	201	1			265
							251	9									
09	8640	X	8088	-0-	-552	-0-	410	1	7430	3	Y	225	239	1			251
							248	9									
10	8928	X	NO RPT	-0-	-8928	-0-					Y	NO RPT					251

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
05	8215	X	7442	-0-	-773	-0-	39	1	6973	3	Y	391	395	0			36
							430	9									
06	7800	X	7510	-0-	-290	-0-	43	1	7052	3	Y	377	376	0			37
							415	9									
07	7874	X	7488	-0-	-386	-0-	39	1	6970	3	Y	431	375	0			93
							5	4	474	9							
08	7874	X	7422	-0-	-452	-0-	39	1	6922	3	Y	419	459	0			53
							461	9									
09	7500	X	6586	-0-	-914	-0-	42	1	6197	3	Y	315	327	0			41
							347	9									
10	7750	X	NO RPT	-0-	-7750	-0-					Y	NO RPT					41

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
05	4526	X	4099	-0-	-427	-0-	22	1	3898	3	Y	163	165	0			16
							179	9									
06	4320	X	3802	-0-	-518	-0-	22	1	3628	3	Y	138	139	0			15
							152	9									
07	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	21	1	3906	3	Y	166	144	0			37
							3	4	183	9							
08	4697	X	4697	-0-	-0-	-0-	25	1	4468	3	Y	185	198	0			24
							204	9									
*09	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	27	1	4051	3	Y	137	143	0			18
							151	9									
10	3844	X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					Y	NO RPT					18

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
05	5952	X	4930	-0-	-1022	-0-	26	1	4675	3	Y	208	210	0			20
							229	9									
06	5760	X	4999	-0-	-761	-0-	29	1	4753	3	Y	197	196	0			21
							217	9									
07	5828	X	4887	-0-	-941	-0-	26	1	4618	3	Y	218	190	0			49
							3	4	240	9							
08	5828	X	3021	-0-	-2807	-0-	16	1	2862	3	Y	130	159	0			20
							143	9									
09	5640	X	4702	-0-	-938	-0-	30	1	4484	3	Y	171	169	0			22
							188	9									
10	5177	X	NO RPT	-0-	-5177	-0-					Y	NO RPT					22

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
05	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	95	1	1759	3	Y	800	802	0			4
							6	4	880	9							
06	2430	X	1437	-0-	-993	-0-	40	1	1016	3	Y	340	333	0	7	1	4
							7	4	374	9							
07	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	32	1	1101	3	Y	616	613	0			7
							678	9									
08	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	16	1	713	3	Y	426	426	0	1	1	6
							1	4	469	9							
09	1290	N	1270	-0-	-20	-0-	21	1	1121	3	Y	115	117	0			4
							1	4	127	9							
10	2170	N	NO RPT	-0-	-2170	-0-					Y	NO RPT					4

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
05	974	N	974	-0-	-0-	-0-	25	1	628	3	Y	292	281	0	3	1	9
							321	9									
06	515	N	515	-0-	-0-	-0-	16	1	343	3	Y	142	149	0			2
							156	9									
07	1635	X	1635	-0-	-0-	-0-	80	1	1169	3	Y	348	342	0	4	1	4
							3	4	383	9							
08	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	133	1	1744	3	Y	1255	1245	0	6	1	8
							2	4	1381	9							
*09	1544	X	1544	-0-	-0-	-0-	50	1	808	3	Y	624	625	0			7
							686	9									
10	434	X	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
05	7285	X	7069	-0-	-216	-0-	36	1	6481	3	Y	502	506	0			47
							552	9									
06	6840	X	5370	-0-	-1470	-0-	30	1	4904	3	Y	396	402	0			41
							436	9									
07	6851	X	6685	-0-	-166	-0-	34	1	6038	3	Y	554	476	0			119
							4	4	609	9							
08	6968	X	6968	-0-	-0-	-0-	36	1	6314	3	Y	562	608	0			73
							618	9									
09	6630	X	6435	-0-	-195	-0-	40	1	5908	3	Y	443	457	0			59
							487	9									
10	6696	X	NO RPT	-0-	-6696	-0-					Y	NO RPT					59

RANCHO ENCANTADO WELL #: 23H RRCID -> 267387 COMPL. DATE 03/17/2012 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
10	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

05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	755	N	755	-0-	-0-	-0-	12	1	653	3	Y	82	63	1			19
							90	9									
07	3100	N	4751	-0-	1651	1651	152	1	4178	3	Y	383	343	1			59
							421	9									
08	2911	N	1260	-0-	-1651	-0-	151	1	946	3	Y	148	174	1			33
							163	9									
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	33	1			-0-
10	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 28H RRCID -> 267390 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8298 - 14391

05	4464	X	3362	-0-	-1102	-0-	106	1	3024	3	Y	211	211	0			12
							232	9									
06	4320	X	3520	-0-	-800	-0-	105	1	3193	3	Y	201	202	0			11
							1	4	221	9							
07	3379	X	3008	-0-	-371	-0-	102	1	2695	3	Y	192	193	0			10
							211	9									
08	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	148	1	3063	3	Y	183	182	0			11
							201	9									
*09	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	167	1	3105	3	Y	177	179	0			9
							195	9									
10	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-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 #: 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
05	4911	X	4911	-0-	-0-	-0-	150	1	4313	3	Y	407	409	0			28
							448	9									
06	4908	X	4908	-0-	-0-	-0-	144	1	4379	3	Y	348	352	0			24
							2	4	383	9							
07	5226	X	5226	-0-	-0-	-0-	172	1	4560	3	Y	449	449	0			24
							494	9									
08	5330	X	5330	-0-	-0-	-0-	222	1	4598	3	Y	464	459	0			29
							510	9									
*09	5258	X	5258	-0-	-0-	-0-	243	1	4516	3	Y	454	458	0			25
							499	9									
10	4836	X	NO RPT	-0-	-4836	-0-					Y	NO RPT					25

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
05	4309	X	4294	-0-	-15	-0-	133	1	3808	3	Y	321	323	0			24
							353	9									
06	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	127	1	3884	3	Y	264	267	0			21
							2	4	290	9							
07	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	148	1	3911	3	Y	320	320	0			21
							352	9									
08	4340	X	4285	-0-	-55	-0-	182	1	3764	3	Y	308	305	0			24
							339	9									
*09	4347	X	4347	-0-	-0-	-0-	204	1	3784	3	Y	326	329	0			21
							359	9									
10	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					Y	NO RPT					21

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
05	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	102	1	2919	3	Y	127	128	0			14
							140	9									
06	2602	X	2602	-0-	-0-	-0-	79	1	2408	3	Y	104	106	0			12
							1	4	114	9							
07	4836	X	4694	-0-	-142	-0-	166	1	4389	3	Y	126	127	0			11
							139	9									
08	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	215	1	4442	3	Y	112	111	0			12
							123	9									
*09	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	228	1	4227	3	Y	121	122	0			11
							133	9									
10	4712	X	NO RPT	-0-	-4712	-0-					Y	NO RPT					11

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
05	8401	X	7890	-0-	-511	-0-	241	1	6913	3	Y	669	670	0			45
							736	9									
06	7920	X	7902	-0-	-18	-0-	231	1	7018	3	Y	591	596	0			40
							3	4	650	9							
07	8114	X	8114	-0-	-0-	-0-	270	1	7152	3	Y	629	630	0			39
							692	9									
08	7630	X	7630	-0-	-0-	-0-	322	1	6650	3	Y	598	592	0			45
							658	9									
*09	7825	X	7825	-0-	-0-	-0-	367	1	6806	3	Y	593	598	0			40
							652	9									
10	7347	X	NO RPT	-0-	-7347	-0-					Y	NO RPT					40

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
RANCHO ENCANTADO WELL #: 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
05	3224	X	2939	-0-	-285	-0-	8 111	1 9	2820	3	Y	101	101	0			23
06	3270	X	2676	-0-	-594	-0-	14 109	1 9	2553	3	Y	99	100	0			22
07	3379	X	2809	-0-	-570	-0-	20 117	1 9	2672	3	Y	106	98	0			30
08	3379	X	2682	-0-	-697	-0-	15 155	1 9	2512	3	Y	141	144	0			27
09	4020	X	2927	-0-	-1093	-0-	17 138	1 9	2772	3	Y	125	117	0			35
10	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					Y	NO RPT					35

RANCHO ENCANTADO WELL #: 25H RRCID -> 267396 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8758 - 13439

05	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	12 172	1 9	4096	3	Y	156	155	0			22
06	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	20 136	1 9	3768	3	Y	124	126	0			20
07	4092	X	3991	-0-	-101	-0-	28 103	1 9	3860	3	Y	94	89	0			25
08	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	24 101	1 9	4007	3	Y	92	97	0			20
09	3960	X	3666	-0-	-294	-0-	22 92	1 9	3552	3	Y	84	79	0			25
10	4061	X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					Y	NO RPT					25

RANCHO ENCANTADO WELL #: 26H RRCID -> 267397 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 8803 - 13494

05	1860	X	1540	-0-	-320	-0-	4 95	1 9	1441	3	Y	86	85	0			8
06	1800	X	1508	-0-	-292	-0-	8 69	1 9	1431	3	Y	63	63	0			8
07	1767	N	1582	-0-	-185	-0-	11 47	1 9	1524	3	Y	43	41	0			10
08	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	8 52	1 9	1363	3	Y	47	49	0			8
*09	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	10 66	1 9	1653	3	Y	60	56	0			12
10	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					Y	NO RPT					12

SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 267398 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7704 - 12878

05	5527	X	5527	-0-	-0-	-0-	393 295	1 9	4839	3	Y	268	288	1			29
06	2550	X	2334	-0-	-216	-0-	237 189	1 9	1908	3	Y	172	163	1			38
07	3162	X	1598	-0-	-1564	-0-	76 157	1 9	1365	3	Y	143	162	1			19
08	3162	X	3124	-0-	-38	-0-	213 320	1 9	2591	3	Y	291	219	1			91
09	3060	X	2914	-0-	-146	-0-	251 311	1 9	2352	3	Y	283	304	1			70
10	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					Y	NO RPT					70

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 267399 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 7285 - 12414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5447	X	5037	-0-	-410	-0-	359	1	4417	3	Y	237	254	1			23
							261	9									
06	5709	X	5709	-0-	-0-	-0-	583	1	4698	3	Y	389	337	1			75
							428	9									
07	5314	X	5314	-0-	-0-	-0-	254	1	4575	3	Y	440	463	1			52
							1	4	484	9							
08	5047	X	5047	-0-	-0-	-0-	346	1	4211	3	Y	445	353	1			144
							490	9									
*09	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-	395	1	3701	3	Y	418	459	1			103
							460	9									
10	868	X	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					103

SOUTH SPUR STATE WELL #: 5H RRCID -> 267400 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 7554 - 12262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1500	X	1500	-0-	-0-	-0-	115	1	1059	3	Y	290	342	1			25
							7	4	319	9							
06	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-	25	1			-0-
07	2077	X	1946	-0-	-131	-0-	208	1	1475	3	Y	238	196	1			42
							1	4	262	9							
08	2077	X	45	-0-	-2032	-0-	11	1	16	3	Y	16	24	1			34
							18	9									
09	2010	X	1436	-0-	-574	-0-	240	1	662	3	Y	459	406	1			87
							29	4	505	9							
10	1953	X	NO RPT	-0-	-1953	-0-					Y	NO RPT					87

LA BANDERA RANCH WELL #: 2H RRCID -> 267439 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 5875 PERF. 6760 - 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
05	14B2 EXT		3140	-0-	3140	7156	14	1	2740	3	Y	344	275	1			113
							8	4	378	9							
06	T. A.		2842	-0-	2842	9998	37	1	2332	3	Y	423	429	1			107
							8	4	465	9							
07	11743	X	1745	-0-	-9998	-0-	54	1	1392	3	Y	267	277	1			97
							5	4	294	9							
08	3503	X	1606	-0-	-1897	-0-	7	1	1340	3	Y	234	258	1			73
							2	4	257	9							
09	3390	X	767	-0-	-2623	-0-	28	1	554	3	Y	168	128	1			113
							185	9									
10	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					Y	NO RPT					113

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
05	2622	X	2622	-0-	-0-	-0-	205	1	1888	3	Y	470	471	1			36
							12	4	517	9							
06	4906	X	4906	-0-	-0-	-0-	291	1	3634	3	Y	892	774	1			154
							981	9									
07	4569	X	4569	-0-	-0-	-0-	467	1	3317	3	Y	711	707	1			158
							3	4	782	9							
08	3472	X	1929	-0-	-1543	-0-	640	1	911	3	Y	339	203	1			294
							5	4	373	9							
09	3360	X	1658	-0-	-1702	-0-	410	1	1128	3	Y	64	293	1			65
							50	4	70	9							
10	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					Y	NO RPT					65

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
05	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	299	1	2755	3	Y	806	804	1			57
							18	4	887	9							
06	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	203	1	2542	3	Y	889	791	1			155
							978	9									
07	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	413	1	2938	3	Y	750	742	1			163
							3	4	825	9							
08	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					Y	-0-	163	1			-0-
09	2610	X	1279	-0-	-1331	-0-	275	1	758	3	Y	193	160	1			33
							34	4	212	9							
10	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					Y	NO RPT					33

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 24H RRCID -> 267548 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8558 - 15306

05	4995	X	4995	-0-	-0-	-0-	26	1	4712	3	Y	234	233	0			6
							257	9									
06	4875	X	4875	-0-	-0-	-0-	24	1	4583	3	Y	236	235	0			7
							8	4	260	9							
07	5828	X	5183	-0-	-645	-0-	25	1	4884	3	Y	241	240	0			8
							9	4	265	9							
08	5270	X	4326	-0-	-944	-0-	15	1	4039	3	Y	246	247	0			7
							1	4	271	9							
09	5100	X	4450	-0-	-650	-0-	10	1	4174	3	Y	231	230	0			8
							12	4	254	9							
10	5270	X	NO RPT	-0-	-5270	-0-					Y	NO RPT					8

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 25H RRCID -> 267550 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 7891 PERF. N/A

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-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 26H RRCID -> 267551 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8616 - 15378

05	8965	X	8965	-0-	-0-	-0-	45	1	8218	3	Y	638	636	0			21
							702	9									
06	7890	X	7607	-0-	-283	-0-	38	1	7048	3	Y	463	468	0			16
							12	4	509	9							
07	9144	X	9144	-0-	-0-	-0-	42	1	8372	3	Y	649	645	0			20
							16	4	714	9							
08	9065	X	9065	-0-	-0-	-0-	32	1	8349	3	Y	620	624	0			16
							2	4	682	9							
*09	8600	X	8600	-0-	-0-	-0-	18	1	7913	3	Y	587	586	0			17
							23	4	646	9							
10	7626	X	NO RPT	-0-	-7626	-0-					Y	NO RPT					17

STANLEY RANCH WELL #: 13H RRCID -> 267552 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 8672 PERF. 9580 - 14039

05	15748	X	12757	-0-	-2991	-0-	796	1	11594	3	Y	334	328	1			76
							367	9									
06	14070	X	11088	-0-	-2982	-0-	628	1	10109	3	Y	312	282	1			106
							8	4	343	9							
07	14136	X	11237	-0-	-2899	-0-	111	1	10764	3	Y	329	326	1			109
							362	9									
08	14136	X	11800	-0-	-2336	-0-	627	1	10806	3	Y	334	294	1			149
							367	9									
09	13500	X	11707	-0-	-1793	-0-	596	1	10793	3	Y	289	318	1			120
							318	9									
10	13950	X	NO RPT	-0-	-13950	-0-					Y	NO RPT					120

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

STUMBERG RANCH WELL #: 19H RRCID -> 267555 COMPL. DATE 10/13/2012 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8660 - 13441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5150	X	2334	-0-	-2816	-0-	454	1	1533	3	Y	314	315	0			4
							2	4	345	9							
06	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-	450	1	3809	3	Y	490	463	0	28	1	3
							11	4	539	9							
07	6077	X	6077	-0-	-0-	-0-	618	1	4745	3	Y	649	644	0			8
							714	9									
08	6141	X	6141	-0-	-0-	-0-	595	1	4877	3	Y	606	608	0			6
							2	4	667	9							
*09	5550	X	5550	-0-	-0-	-0-	514	1	4188	3	Y	771	772	0			5
							848	9									
10	5084	X	NO RPT	-0-	-5084	-0-					Y	NO RPT					5

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
05	12954	X	12954	-0-	-0-	-0-	69	1	11566	3	Y	1199	1194	0			67
							1319	9									
06	12308	X	12308	-0-	-0-	-0-	69	1	11045	3	Y	1085	1093	0			59
							1194	9									
07	12301	X	12301	-0-	-0-	-0-	82	1	11073	3	Y	1041	1050	0			50
							1	4	1145	9							
08	12318	X	12318	-0-	-0-	-0-	49	1	11178	3	Y	991	985	0			56
							1	4	1090	9							
*09	12012	X	12012	-0-	-0-	-0-	50	1	10848	3	Y	1011	999	0	22	1	46
							2	4	1112	9							
10	11470	X	NO RPT	-0-	-11470	-0-					Y	NO RPT					46

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
05	3875	X	2469	-0-	-1406	-0-	479	1	1616	3	Y	338	338	0			6
							2	4	372	9							
06	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	344	1	2918	3	Y	549	519	0	29	1	7
							9	4	604	9							
07	4123	X	4067	-0-	-56	-0-	405	1	3109	3	Y	503	501	0			9
							553	9									
08	5650	X	5650	-0-	-0-	-0-	536	1	4393	3	Y	654	655	0			8
							2	4	719	9							
*09	6073	X	6073	-0-	-0-	-0-	558	1	4551	3	Y	876	876	0			8
							964	9									
10	3999	X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					Y	NO RPT					8

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
05	24546	X	2515	-0-	-22031	-0-	473	1	1596	3	Y	404	404	0			8
							2	4	444	9							
06	6390	X	4764	-0-	-1626	-0-	434	1	3678	3	Y	583	551	0	35	1	5
							11	4	641	9							
07	6807	X	6807	-0-	-0-	-0-	690	1	5301	3	Y	742	737	0			10
							816	9									
08	6948	X	6948	-0-	-0-	-0-	658	1	5393	3	Y	814	815	0			9
							2	4	895	9							
*09	6892	X	6892	-0-	-0-	-0-	638	1	5206	3	Y	952	953	0			8
							1	4	1047	9							
10	6603	X	NO RPT	-0-	-6603	-0-					Y	NO RPT					8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STANLEY RANCH WELL #: 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
05	14074	X	11903	-0-	-2171	-0-	736	1	10730	3	Y	397	388	1			143
							437	9									
06	13620	X	12209	-0-	-1411	-0-	689	1	11091	3	Y	383	346	1			180
							8	4	421	9							
07	12989	X	12839	-0-	-150	-0-	127	1	12293	3	Y	381	381	1			180
							419	9									
08	12989	X	12936	-0-	-53	-0-	689	1	11873	3	Y	340	306	1			214
							374	9									
09	12510	X	11666	-0-	-844	-0-	595	1	10771	3	Y	273	307	1			180
							300	9									
10	12989	X	NO RPT	-0-	-12989	-0-					Y	NO RPT					180

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
05	12090	X	11138	-0-	-952	-0-	679	1	10029	3	Y	391	387	1			29
							430	9									
06	11700	X	10667	-0-	-1033	-0-	569	1	9636	3	Y	420	401	1			48
							462	9									
07	10925	X	10925	-0-	-0-	-0-	26	1	10412	3	Y	442	470	1			20
							1	4	486	9							
08	12055	X	12055	-0-	-0-	-0-	638	1	10959	3	Y	416	415	1			21
							458	9									
*09	10986	X	10986	-0-	-0-	-0-	579	1	9966	3	Y	393	382	1			32
							9	4	432	9							
10	10571	X	NO RPT	-0-	-10571	-0-					Y	NO RPT					32

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
05	12555	X	12162	-0-	-393	-0-	732	1	10819	3	Y	555	547	1			39
							611	9									
06	12391	X	12391	-0-	-0-	-0-	660	1	11171	3	Y	509	491	1			57
							560	9									
07	11582	X	11582	-0-	-0-	-0-	28	1	11013	3	Y	491	527	1			21
							1	4	540	9							
08	11415	X	11415	-0-	-0-	-0-	600	1	10314	3	Y	455	454	1			22
							501	9									
09	10890	X	10624	-0-	-266	-0-	553	1	9526	3	Y	487	470	1			39
							9	4	536	9							
10	11253	X	NO RPT	-0-	-11253	-0-					Y	NO RPT					39

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
05	5530	X	5530	-0-	-0-	-0-	272	1	5050	3	Y	174	173	0			1
							17	4	191	9							
06	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
07	9114	X	359	-0-	-8755	-0-	9	1	302	3	Y	44	44	0			-0-
							48	9									
08	9114	X	2502	-0-	-6612	-0-	45	1	2110	3	Y	312	311	0	1	1	-0-
							4	4	343	9							
09	8370	X	1122	-0-	-7248	-0-	18	1	983	3	Y	109	109	0			-0-
							1	4	120	9							
10	4898	X	NO RPT	-0-	-4898	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
DIAMOND H RANCH WELL #: 5H RRCID -> 267619 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 8140 - 13123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	131	1	2432	3	Y	981	984	0			4
							8	4	1079	9							
06	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	83	1	2127	3	Y	572	560	0	9	1	7
							15	4	629	9							
07	3100	N	3105	-0-	5	5	62	1	2134	3	Y	826	823	0			10
							909	9									
08	3100	N	3243	-0-	143	148	47	1	2259	3	Y	847	846	0	2	1	9
							5	4	932	9							
*09	2917	N	2769	-0-	-148	-0-	35	1	1867	3	Y	786	786	0			9
							2	4	865	9							
10	1426	X	NO RPT	-0-	-1426	-0-					Y	NO RPT					9

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
05	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	348	1	3405	3	Y	792	739	0	78	1	11
							871	9									
06	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	315	1	2782	3	Y	1046	1048	0			9
							1	4	1151	9							
07	DLQ G-10		5342	-0-	5342	5342	442	1	3779	3	Y	1019	935	0	82	1	11
							1121	9									
08	DLQ G-10		4499	-0-	4499	9841	387	1	3373	3	Y	671	655	0	18	1	9
							1	4	738	9							
*09	14989	X	5148	-0-	-9841	-0-	438	1	3776	3	Y	845	843	0			11
							4	4	930	9							
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

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
05	2418	X	1789	-0-	-629	-0-	314	1	1059	3	Y	377	377	0			7
							1	4	415	9							
06	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	311	1	2638	3	Y	532	503	0	31	1	5
							8	4	585	9							
07	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	439	1	3374	3	Y	625	622	0			8
							688	9									
08	5077	X	5077	-0-	-0-	-0-	482	1	3942	3	Y	593	595	0			6
							1	4	652	9							
*09	5586	X	5586	-0-	-0-	-0-	501	1	4083	3	Y	911	912	0			5
							1002	9									
10	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					Y	NO RPT					5

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
05	11794	X	1397	-0-	-10397	-0-	255	1	862	3	Y	254	254	0			2
							1	4	279	9							
06	4410	X	2718	-0-	-1692	-0-	234	1	1985	3	Y	448	424	0	23	1	3
							6	4	493	9							
07	4619	X	3087	-0-	-1532	-0-	293	1	2253	3	Y	492	490	0			5
							541	9									
08	4619	X	3361	-0-	-1258	-0-	303	1	2487	3	Y	518	520	0			3
							1	4	570	9							
09	4470	X	3577	-0-	-893	-0-	308	1	2508	3	Y	692	692	0			3
							761	9									
10	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STUMBERG RANCH WELL #: 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
05	18814	X	2308	-0-	-16506	-0-	429	1	1445	3	Y	394	394	0			8
							1	4	433	9							
06	5460	X	4800	-0-	-660	-0-	438	1	3714	3	Y	579	547	0	33	1	7
							11	4	637	9							
07	6340	X	6340	-0-	-0-	-0-	636	1	4881	3	Y	748	744	0			11
							823	9									
08	7070	X	7070	-0-	-0-	-0-	646	1	5291	3	Y	1028	1028	0			11
							2	4	1131	9							
*09	6706	X	6706	-0-	-0-	-0-	580	1	4738	3	Y	1261	1262	0			10
							1	4	1387	9							
10	5890	X	NO RPT	-0-	-5890	-0-					Y	NO RPT					10

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
05	7929	X	7929	-0-	-0-	-0-	44	1	7317	3	Y	516	513	0			26
							568	9									
06	7799	X	7799	-0-	-0-	-0-	45	1	7227	3	Y	479	482	0			23
							527	9									
07	8019	X	8019	-0-	-0-	-0-	56	1	7451	3	Y	465	469	0			19
							512	9									
08	8062	X	8062	-0-	-0-	-0-	34	1	7547	3	Y	437	434	0			22
							481	9									
*09	7411	X	7411	-0-	-0-	-0-	32	1	6905	3	Y	430	425	0	10	1	17
							1	4	473	9							
10	7409	X	NO RPT	-0-	-7409	-0-					Y	NO RPT					17

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
05	10695	X	9951	-0-	-744	-0-	56	1	9352	3	Y	494	492	0			27
							543	9									
06	9990	X	9328	-0-	-662	-0-	55	1	8748	3	Y	477	481	0			23
							525	9									
07	9326	X	9326	-0-	-0-	-0-	66	1	8783	3	Y	434	438	0			19
							477	9									
08	9759	X	9759	-0-	-0-	-0-	41	1	9252	3	Y	424	421	0			22
							466	9									
*09	9681	X	9681	-0-	-0-	-0-	43	1	9154	3	Y	439	434	0	9	1	18
							1	4	483	9							
10	9269	X	NO RPT	-0-	-9269	-0-					Y	NO RPT					18

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
05	4526	X	4511	-0-	-15	-0-	25	1	4210	3	Y	251	250	0			15
							276	9									
06	4380	X	4302	-0-	-78	-0-	25	1	4038	3	Y	217	219	0			13
							239	9									
07	4760	X	4760	-0-	-0-	-0-	33	1	4445	3	Y	256	257	0			12
							282	9									
08	5003	X	5003	-0-	-0-	-0-	21	1	4729	3	Y	230	229	0			13
							253	9									
*09	4630	X	4630	-0-	-0-	-0-	20	1	4363	3	Y	224	222	0	5	1	10
							1	4	246	9							
10	4247	X	NO RPT	-0-	-4247	-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 #: 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
05	8985	X	8985	-0-	-0-	-0-	48	1	8099	3	Y	762	759	0			40
							838	9									
06	8547	X	8547	-0-	-0-	-0-	48	1	7763	3	Y	669	674	0			35
							736	9									
07	8583	X	8583	-0-	-0-	-0-	59	1	7833	3	Y	628	633	0			30
							691	9									
08	9178	X	9178	-0-	-0-	-0-	38	1	8436	3	Y	640	635	0			35
							704	9									
*09	8866	X	8866	-0-	-0-	-0-	37	1	8100	3	Y	662	654	0	14	1	29
							1	4	728	9							
10	8122	X	NO RPT	-0-	-8122	-0-					Y	NO RPT					29

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
05	6243	X	6243	-0-	-0-	-0-	35	1	5828	3	Y	345	343	0			19
							380	9									
06	5955	X	5955	-0-	-0-	-0-	35	1	5579	3	Y	310	313	0			16
							341	9									
07	5986	X	5986	-0-	-0-	-0-	42	1	5604	3	Y	309	312	0			13
							340	9									
08	5674	X	5674	-0-	-0-	-0-	24	1	5349	3	Y	274	273	0			14
							301	9									
*09	5336	X	5336	-0-	-0-	-0-	23	1	5016	3	Y	269	266	0	6	1	11
							1	4	296	9							
10	5456	X	NO RPT	-0-	-5456	-0-					Y	NO RPT					11

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
05	17236	X	13356	-0-	-3880	-0-	817	1	12071	3	Y	425	428	1			31
							468	9									
06	15150	X	11661	-0-	-3489	-0-	639	1	10807	3	Y	195	203	1			23
							215	9									
07	14104	X	14104	-0-	-0-	-0-	35	1	13745	3	Y	294	305	1			12
							1	4	323	9							
08	14958	X	14958	-0-	-0-	-0-	790	1	13584	3	Y	530	518	1			24
							1	4	583	9							
09	13380	X	12569	-0-	-811	-0-	665	1	11462	3	Y	392	385	1			31
							11	4	431	9							
10	13826	X	NO RPT	-0-	-13826	-0-					Y	NO RPT					31

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
05	9796	X	9730	-0-	-66	-0-	240	1	8222	3	Y	1148	1131	0			72
							5	4	1263	9							
06	9480	X	9109	-0-	-371	-0-	230	1	7747	3	Y	1027	1049	0			50
							2	4	1130	9							
07	9005	X	9005	-0-	-0-	-0-	253	1	7645	3	Y	1005	1012	0			43
							1	4	1106	9							
08	8605	X	8605	-0-	-0-	-0-	232	1	7326	3	Y	950	941	0			52
							2	4	1045	9							
*09	7594	X	7594	-0-	-0-	-0-	210	1	6369	3	Y	918	926	0			44
							5	4	1010	9							
10	6293	X	NO RPT	-0-	-6293	-0-					Y	NO RPT					44

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BEINHORN RANCH WELL #: 20H RRCID -> 267925 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8745 - 13299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8632	X	8632	-0-	-0-	-0-	213	1	7265	3	Y	1045	1028	0			57
							4	4	1150	9							
06	8312	X	8312	-0-	-0-	-0-	208	1	7013	3	Y	990	1008	0			39
							2	4	1089	9							
07	7450	X	7450	-0-	-0-	-0-	210	1	6344	3	Y	814	821	0			32
							1	4	895	9							
08	7095	X	7095	-0-	-0-	-0-	193	1	6074	3	Y	752	745	0			39
							1	4	827	9							
*09	6703	X	6703	-0-	-0-	-0-	188	1	5697	3	Y	740	746	0			33
							4	4	814	9							
10	4867	X	NO RPT	-0-	-4867	-0-					Y	NO RPT					33

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
05	7406	X	7406	-0-	-0-	-0-	183	1	6285	3	Y	849	835	0			54
							4	4	934	9							
06	7104	X	7104	-0-	-0-	-0-	179	1	6018	3	Y	824	840	0			38
							1	4	906	9							
07	7239	X	7239	-0-	-0-	-0-	203	1	6135	3	Y	818	822	0			34
							1	4	900	9							
08	6769	X	6769	-0-	-0-	-0-	182	1	5722	3	Y	785	777	0			42
							1	4	864	9							
*09	6477	X	6477	-0-	-0-	-0-	180	1	5433	3	Y	782	788	0			36
							4	4	860	9							
10	4743	X	NO RPT	-0-	-4743	-0-					Y	NO RPT					36

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
05	5188	X	5188	-0-	-0-	-0-	165	1	4534	3	Y	439	442	0			15
							6	4	483	9							
06	5047	X	5047	-0-	-0-	-0-	165	1	4372	3	Y	458	450	0			23
							6	4	504	9							
07	5568	X	5568	-0-	-0-	-0-	174	1	4833	3	Y	509	516	0			16
							1	4	560	9							
08	5115	X	5030	-0-	-85	-0-	172	1	4411	3	Y	405	407	0			14
							1	4	446	9							
*09	5010	X	5010	-0-	-0-	-0-	179	1	4413	3	Y	380	380	0			14
							418	9									
10	5115	X	NO RPT	-0-	-5115	-0-					Y	NO RPT					14

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
05	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	173	1	584	3	Y	644	565	0			79
							708	9									
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	69	0			10
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10	0			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	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 #: 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
05	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	310	1	1049	3	Y	382	362	0			140
							420	9									
06	930	N	679	-0-	-251	-0-	188	1	395	3	Y	87	106	0			121
							96	9									
07	310	N	38	-0-	-272	-0-	15	1	20	3	Y	3	32	0			92
							3	9									
08	183	N	183	-0-	-0-	-0-	157	1	1	4	Y	23	10	0			105
							25	9									
09	540	N	244	-0-	-296	-0-	7	1	163	3	Y	65	77	0			93
							2	4	72	9							
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					93

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
05	1085	X	285	-0-	-800	-0-	13	1	44	3	Y	207	186	0			38
							228	9									
06	1661	X	1661	-0-	-0-	-0-	173	1	363	3	Y	1023	832	0			229
							1125	9									
07	1847	X	1847	-0-	-0-	-0-	355	1	469	3	Y	929	976	0			182
							1	4	1022	9							
08	439	X	439	-0-	-0-	-0-	269	1	1	4	Y	154	104	0			232
							169	9									
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	160	0			72
10	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					72

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
05	4278	X	3901	-0-	-377	-0-	125	1	3407	3	Y	332	335	0			11
							4	4	365	9							
06	4140	X	3646	-0-	-494	-0-	120	1	3204	3	Y	288	284	0			15
							5	4	317	9							
07	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	131	1	3608	3	Y	303	307	0			11
							333	9									
08	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	148	1	3790	3	Y	311	310	0			12
							342	9									
*09	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	141	1	3485	3	Y	321	320	0			13
							353	9									
10	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					Y	NO RPT					13

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
05	5153	X	5153	-0-	-0-	-0-	156	1	4296	3	Y	632	652	0			17
							6	4	695	9							
06	4849	X	4849	-0-	-0-	-0-	156	1	4142	3	Y	495	491	0			21
							6	4	545	9							
07	5349	X	5349	-0-	-0-	-0-	165	1	4561	3	Y	565	572	0			14
							1	4	622	9							
08	4557	X	4413	-0-	-144	-0-	146	1	3741	3	Y	478	479	0			13
							526	9									
09	4410	X	4301	-0-	-109	-0-	148	1	3656	3	Y	452	452	0			13
							497	9									
10	4557	X	NO RPT	-0-	-4557	-0-					Y	NO RPT					13

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 15H RRCID -> 268069 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8556 - 13827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	116	1	3182	3	Y	284	292	0			8
							4	4	312	9							
06	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	96	1	2576	3	Y	209	208	0			9
							4	4	230	9							
07	3255	X	3158	-0-	-97	-0-	102	1	2807	3	Y	226	230	0			5
							249	9									
08	3255	X	2978	-0-	-277	-0-	103	1	2631	3	Y	222	222	0			5
							244	9									
09	3150	X	2982	-0-	-168	-0-	106	1	2609	3	Y	243	242	0			6
							267	9									
10	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					Y	NO RPT					6

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
05	11285	X	11285	-0-	-0-	-0-	689	1	10177	3	Y	381	377	1			26
							419	9									
06	10732	X	10732	-0-	-0-	-0-	576	1	9739	3	Y	379	364	1			41
							417	9									
07	12121	X	10581	-0-	-1540	-0-	26	1	10124	3	Y	391	417	1			15
							1	4	430	9							
08	11935	X	11200	-0-	-735	-0-	593	1	10196	3	Y	374	373	1			16
							411	9									
09	11340	X	10570	-0-	-770	-0-	557	1	9591	3	Y	375	363	1			28
							9	4	413	9							
10	11377	X	NO RPT	-0-	-11377	-0-					Y	NO RPT					28

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
05	2635	X	2634	-0-	-1	-0-	87	1	2375	3	Y	154	154	0			5
							3	4	169	9							
06	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	109	1	2900	3	Y	163	160	0			8
							4	4	179	9							
07	3348	X	3294	-0-	-54	-0-	109	1	2994	3	Y	174	177	0			5
							191	9									
08	3348	X	3200	-0-	-148	-0-	109	1	2772	3	Y	290	286	0			9
							319	9									
*09	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	113	1	2791	3	Y	243	244	0			8
							267	9									
10	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					Y	NO RPT					8

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
05	7440	X	4506	-0-	-2934	-0-	145	1	3989	3	Y	334	333	0			13
							5	4	367	9							
06	4950	X	3795	-0-	-1155	-0-	124	1	3318	3	Y	316	311	0			18
							5	4	348	9							
07	4185	X	4130	-0-	-55	-0-	132	1	3645	3	Y	321	326	0			13
							353	9									
08	4185	X	3800	-0-	-385	-0-	131	1	3338	3	Y	301	300	0			14
							331	9									
09	4050	X	3659	-0-	-391	-0-	131	1	3235	3	Y	266	267	0			13
							293	9									
10	4185	X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					Y	NO RPT					13

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
05	11780	X	10440	-0-	-1340	-0-	637	1	9417	3	Y	351	346	1			21
							386	9									
06	10890	X	9785	-0-	-1105	-0-	526	1	8896	3	Y	330	317	1			34
							363	9									
07	10044	X	9523	-0-	-521	-0-	23	1	9130	3	Y	335	358	1			11
							1	4	369	9							
08	10044	X	10032	-0-	-12	-0-	529	1	9095	3	Y	371	368	1			14
							408	9									
09	9720	X	9578	-0-	-142	-0-	500	1	8609	3	Y	419	403	1			30
							8	4	461	9							
10	10044	X	NO RPT	-0-	-10044	-0-					Y	NO RPT					30

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
05	4278	X	2712	-0-	-1566	-0-	94	1	2165	3	Y	412	410	0			28
							453	9									
06	4140	X	3281	-0-	-859	-0-	107	1	2611	3	Y	512	514	0			26
							563	9									
07	3255	X	2720	-0-	-535	-0-	114	1	2114	3	Y	447	447	0			26
							492	9									
08	3255	X	2496	-0-	-759	-0-	98	1	1940	3	Y	416	419	0			23
							458	9									
09	3150	X	2250	-0-	-900	-0-	91	1	1731	3	Y	389	390	0			22
							428	9									
10	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					Y	NO RPT					22

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
05	6603	X	5322	-0-	-1281	-0-	189	1	4338	3	Y	723	722	0			37
							795	9									
06	6390	X	5777	-0-	-613	-0-	200	1	4881	3	Y	633	636	0			34
							696	9									
07	6629	X	6629	-0-	-0-	-0-	306	1	5663	3	Y	600	599	0			35
							660	9									
08	6774	X	6774	-0-	-0-	-0-	295	1	5833	3	Y	587	591	0			31
							646	9									
*09	6316	X	6316	-0-	-0-	-0-	285	1	5414	3	Y	561	562	0			30
							617	9									
10	6014	X	NO RPT	-0-	-6014	-0-					Y	NO RPT					30

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
05	3348	X	3015	-0-	-333	-0-	110	1	2521	3	Y	349	347	0			21
							384	9									
06	3240	X	2793	-0-	-447	-0-	96	1	2348	3	Y	317	318	0			20
							349	9									
07	3658	X	3212	-0-	-446	-0-	144	1	2674	3	Y	358	357	0			21
							394	9									
08	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	159	1	3137	3	Y	340	342	0			19
							374	9									
09	3270	X	3257	-0-	-13	-0-	145	1	2760	3	Y	320	320	0			19
							352	9									
10	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					Y	NO RPT					19

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 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
05	4030	X	3149	-0-	-881	-0-	113	1	2598	3	Y	398	397	0			25
							438	9									
06	3900	X	3688	-0-	-212	-0-	128	1	3120	3	Y	400	401	0			24
							440	9									
07	4808	X	4808	-0-	-0-	-0-	223	1	4127	3	Y	416	416	0			24
							458	9									
08	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	182	1	3608	3	Y	410	412	0			22
							451	9									
*09	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	176	1	3329	3	Y	372	373	0			21
							409	9									
10	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					Y	NO RPT					21

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
05	1550	N	1106	-0-	-444	-0-	34	1	789	3	Y	257	256	0			17
							283	9									
06	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	59	1	1439	3	Y	297	297	0			17
							327	9									
07	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	104	1	1924	3	Y	310	309	0			18
							341	9									
08	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	94	1	1866	3	Y	262	264	0			16
							288	9									
*09	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	84	1	1589	3	Y	234	234	0			16
							257	9									
10	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT					16

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
05	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	99	1	2273	3	Y	491	490	0			33
							540	9									
06	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	120	1	2944	3	Y	621	623	0			31
							683	9									
07	2774	X	2774	-0-	-0-	-0-	118	1	2182	3	Y	431	431	0			31
							474	9									
08	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	120	1	2376	3	Y	432	435	0			28
							475	9									
*09	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	126	1	2394	3	Y	414	415	0			27
							455	9									
10	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					Y	NO RPT					27

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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 52H RRCID -> 268294 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 1609 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 53H RRCID -> 268295 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 1609 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	7644 X	7644	-0-	-0-	-0-	463	1	6058	3	Y	1016	1005	0			19
						5	4	1118	9							
06	4631 X	4631	-0-	-0-	-0-	269	1	3905	3	Y	409	420	0			8
						7	4	450	9							
07	5332 X	4486	-0-	-846	-0-	348	1	3656	3	Y	436	435	0			9
						2	4	480	9							
08	5681 X	5681	-0-	-0-	-0-	392	1	4618	3	Y	605	595	0	4	1	15
						5	4	666	9							
09	6420 X	4994	-0-	-1426	-0-	313	1	4074	3	Y	551	553	0			13
						1	4	606	9							
10	6634 X	NO RPT	-0-	-6634	-0-					Y	NO RPT					13

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
05	4483 X	4483	-0-	-0-	-0-	242	1	3170	3	Y	971	978	0			19
						3	4	1068	9							
06	3840 X	3039	-0-	-801	-0-	159	1	2297	3	Y	526	535	0			10
						4	4	579	9							
07	4900 X	4900	-0-	-0-	-0-	366	1	3838	3	Y	631	628	0			13
						2	4	694	9							
08	5254 X	5254	-0-	-0-	-0-	334	1	3935	3	Y	892	877	0	6	1	22
						4	4	981	9							
*09	4093 X	4093	-0-	-0-	-0-	239	1	3113	3	Y	673	680	0			15
						1	4	740	9							
10	2139 X	NO RPT	-0-	-2139	-0-					Y	NO RPT					15

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 43H RRCID -> 268303 COMPL. DATE 07/22/2012 TOTAL DEPTH 7816 PERF. 8156 - 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
05	3100	N	3656	-0-	556	556	146	1	1916	3	Y	1447	1419	0			28
							2	4	1592	9							
06	2685	N	2129	-0-	-556	-0-	110	1	1600	3	Y	378	397	0			9
							3	4	416	9							
07	3348	X	2833	-0-	-515	-0-	197	1	2067	3	Y	516	513	0			12
							1	4	568	9							
08	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	211	1	2479	3	Y	625	616	0	4	1	17
							2	4	688	9							
09	3240	X	2334	-0-	-906	-0-	133	1	1736	3	Y	422	428	0			11
							1	4	464	9							
10	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					Y	NO RPT					11

CAGE WELL #: 9TV RRCID -> 268306 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 4837 PERF. 5319 - 9573

05	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	3347	3			N	-0-					240
06	2430	X	-0-	-0-	-2430	-0-					N	-0-					240
07	6417	X	-0-	-0-	-6417	-0-					N	35	168	1			107
08	6417	X	-0-	-0-	-6417	-0-					N	33					140
09	6210	X	-0-	-0-	-6210	-0-					N	73					213
10	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					N	NO RPT					213

TOVAR WEST-LLOYD 34 B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268307 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 5679 PERF. 6394 - 10652

05	4557	X	3753	-0-	-804	-0-	31	1	3300	3	Y	178	103	1			190
							226	4	196	9							
06	4530	X	4386	-0-	-144	-0-	3	1	3432	3	Y	146	115	1			221
							790	4	161	9							
07	5571	X	5571	-0-	-0-	-0-	5263	3	53	4	Y	232	267	1			186
							255	9									
08	5012	X	5012	-0-	-0-	-0-	3	1	3841	3	Y	303	136	1			353
							835	4	333	9							
*09	6444	X	6444	-0-	-0-	-0-	2	1	4831	3	Y	273	411	1			215
							1311	4	300	9							
10	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					Y	NO RPT					215

TOVAR WEST-LLOYD 69 A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268308 COMPL. DATE 09/04/2012 TOTAL DEPTH 4907 PERF. 5314 - 9568

05	5608	X	5608	-0-	-0-	-0-	5290	3	318	9	N	289	366	1			184
06	6719	X	6719	-0-	-0-	-0-	6487	3	232	9	N	211	181	1			214
07	7006	X	7006	-0-	-0-	-0-	6604	3	402	9	N	365	372	1			207
08	5301	X	3808	-0-	-1493	-0-	3543	3	265	9	N	241	168	1			280
*09	6100	X	6100	-0-	-0-	-0-	5715	3	385	9	N	350	357	1			273
10	5301	X	NO RPT	-0-	-5301	-0-					N	NO RPT					273

MAUND RANCH 19 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268309 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 6301 PERF. 7226 - 11735

05	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	329	1	1697	3	Y	402	399	1			45
							2	4	442	9							
06	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	213	1	1267	3	Y	283	269	1			59
							311	9									
07	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	211	1	1249	3	Y	273	295	1			37
							300	9									
08	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	200	1	1283	3	Y	255	235	1			57
							281	9									
*09	1790	X	1790	-0-	-0-	-0-	168	1	1280	3	Y	311	313	1			55
							342	9									
10	1271	X	NO RPT	-0-	-1271	-0-					Y	NO RPT					55

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 40H RRCID -> 268318 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8717 - 15347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12247	X	12247	-0-	-0-	-0-	92	1	11000	3	Y	1050	1056	0			55
							1155	9									
06	11455	X	11455	-0-	-0-	-0-	122	1	10274	3	Y	963	970	0			48
							1059	9									
07	12005	X	12005	-0-	-0-	-0-	137	1	10775	3	Y	994	992	0			50
							1093	9									
08	11825	X	11825	-0-	-0-	-0-	98	1	10692	3	Y	941	939	0			52
							1035	9									
*09	11363	X	11363	-0-	-0-	-0-	102	1	10254	3	Y	915	918	0			49
							1007	9									
10	10571	X	NO RPT	-0-	-10571	-0-					Y	NO RPT					49

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
05	7347	X	6224	-0-	-1123	-0-	48	1	5791	3	Y	350	354	0			23
							385	9									
06	7115	X	7115	-0-	-0-	-0-	78	1	6587	3	Y	409	412	0			20
							450	9									
07	7800	X	7800	-0-	-0-	-0-	92	1	7232	3	Y	433	432	0			21
							476	9									
08	8080	X	8080	-0-	-0-	-0-	69	1	7545	3	Y	424	424	0			21
							466	9									
*09	7479	X	7479	-0-	-0-	-0-	69	1	6952	3	Y	416	417	0			20
							458	9									
10	7037	X	NO RPT	-0-	-7037	-0-					Y	NO RPT					20

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
05	14604	X	14604	-0-	-0-	-0-	113	1	13530	3	Y	874	880	0			47
							961	9									
06	13830	X	11831	-0-	-1999	-0-	129	1	10900	3	Y	729	735	0			41
							802	9									
07	15213	X	15213	-0-	-0-	-0-	179	1	14103	3	Y	846	843	0			44
							931	9									
08	15054	X	15054	-0-	-0-	-0-	129	1	14037	3	Y	807	806	0			45
							888	9									
*09	13364	X	13364	-0-	-0-	-0-	124	1	12407	3	Y	757	760	0			42
							833	9									
10	13423	X	NO RPT	-0-	-13423	-0-					Y	NO RPT					42

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
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-
10	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
05	8995	X	8995	-0-	-0-	-0-	71 448	1 9	8476	3	Y	407	409	0			18
06	9213	X	9213	-0-	-0-	-0-	103 433	1 9	8677	3	Y	394	396	0			16
07	8029	X	7829	-0-	-200	-0-	93 369	1 9	7367	3	Y	335	335	0			16
08	8985	X	8985	-0-	-0-	-0-	78 391	1 9	8516	3	Y	355	354	0			17
*09	8730	X	8730	-0-	-0-	-0-	82 391	1 9	8257	3	Y	355	356	0			16
10	8029	X	NO RPT	-0-	-8029	-0-					Y	NO RPT					16

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
05	9396	X	9396	-0-	-0-	-0-	72 678	1 9	8646	3	Y	616	616	0			26
06	9878	X	9878	-0-	-0-	-0-	109 602	1 9	9167	3	Y	547	550	0			23
07	9632	X	9632	-0-	-0-	-0-	112 650	1 9	8870	3	Y	591	589	0			25
08	9546	X	9546	-0-	-0-	-0-	81 613	1 9	8852	3	Y	557	556	0			26
*09	9233	X	9233	-0-	-0-	-0-	85 612	1 9	8536	3	Y	556	557	0			25
10	8277	X	NO RPT	-0-	-8277	-0-					Y	NO RPT					25

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
05	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	255 256	1 9	3144	3	Y	233	255	1			25
06	5253	X	5253	-0-	-0-	-0-	545 322	1 9	4386	3	Y	293	260	1			58
07	5181	X	5181	-0-	-0-	-0-	253 1	1 4	4558 369	3 9	Y	335	355	1			38
08	5290	X	5290	-0-	-0-	-0-	374 363	1 9	4553	3	Y	330	263	1			105
*09	5004	X	5004	-0-	-0-	-0-	451 1	1 4	4230 322	3 9	Y	293	328	1			70
10	2232	X	NO RPT	-0-	-2232	-0-					Y	NO RPT					70

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
05	6320	X	6320	-0-	-0-	-0-	48 536	1 9	5736	3	Y	487	490	0			26
06	5820	X	5786	-0-	-34	-0-	62 480	1 9	5244	3	Y	436	439	0			23
07	5962	X	5962	-0-	-0-	-0-	68 492	1 9	5402	3	Y	447	447	0			23
08	6274	X	6274	-0-	-0-	-0-	52 526	1 9	5696	3	Y	478	477	0			24
*09	5902	X	5902	-0-	-0-	-0-	54 466	1 9	5382	3	Y	424	425	0			23
10	5766	X	NO RPT	-0-	-5766	-0-					Y	NO RPT					23

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
05	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	511	1	2624	3	Y	610	622	1			70
							2	4	671	9							
06	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	335	1	2001	3	Y	441	419	1			92
							485	9									
07	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	346	1	2049	3	Y	470	499	1			63
							517	9									
08	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	368	1	2370	3	Y	459	418	1			104
							505	9									
*09	2415	X	2415	-0-	-0-	-0-	241	1	1845	3	Y	299	343	1			60
							329	9									
10	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					Y	NO RPT					60

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
05	1829	X	736	-0-	-1093	-0-	54	1	660	3	Y	20	18	1			2
							22	9									
06	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	272	1	2192	3	Y	211	174	1			39
							232	9									
07	2697	X	2663	-0-	-34	-0-	132	1	2377	3	Y	139	161	1			17
							1	4	153	9							
08	2763	N	2763	-0-	-0-	-0-	203	1	2476	3	Y	76	67	1			26
							84	9									
*09	2882	N	2882	-0-	-0-	-0-	270	1	2531	3	Y	74	82	1			18
							81	9									
10	2666	N	NO RPT	-0-	-2666	-0-					Y	NO RPT					18

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
05	2583	X	2340	-0-	-243	-0-	111	1	1372	3	Y	779	803	1			74
							857	9									
06	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	345	1	2777	3	Y	177	207	1			44
							195	9									
07	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	141	1	2550	3	Y	154	181	1			17
							1	4	169	9							
08	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	216	1	2625	3	Y	133	109	1			41
							146	9									
*09	2608	X	2608	-0-	-0-	-0-	237	1	2222	3	Y	135	146	1			30
							149	9									
10	1209	X	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT					30

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
05	1209	X	920	-0-	-289	-0-	67	1	685	3	Y	153	132	1			21
							168	9									
06	1903	X	1903	-0-	-0-	-0-	117	1	965	3	Y	664	478	1			207
							91	4	730	9							
07	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	96	1	1803	3	Y	405	541	1			71
							102	4	446	9							
08	3100	N	3451	-0-	351	351	473	1	2520	3	Y	241	267	1			45
							193	4	265	9							
*09	3000	N	3251	-0-	251	602	397	1	2614	3	Y	217	206	1			56
							1	4	239	9							
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	571					Y	NO RPT					56

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
05	6266	X	6266	-0-	-0-	-0-	352	1	4605	3	Y	1186	1364	0			28
							4	4	1305	9							
06	8035	X	8035	-0-	-0-	-0-	443	1	6432	3	Y	1044	1049	0			23
							12	4	1148	9							
07	4938	X	4938	-0-	-0-	-0-	380	1	3981	3	Y	523	533	0			13
							2	4	575	9							
08	6431	X	6431	-0-	-0-	-0-	440	1	5171	3	Y	741	729	0	5	1	20
							5	4	815	9							
*09	4993	X	4993	-0-	-0-	-0-	310	1	4036	3	Y	587	592	0			15
							1	4	646	9							
10	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					Y	NO RPT					15

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
05	2077	X	2077	-0-	-0-	-0-	162	1	1670	3	Y	223	248	1			38
							245	9									
06	2389	X	2389	-0-	-0-	-0-	220	1	1808	3	Y	173	148	1			63
							171	4	190	9							
07	2412	X	2412	-0-	-0-	-0-	104	1	1954	3	Y	221	253	1			31
							111	4	243	9							
08	2170	X	1679	-0-	-491	-0-	231	1	1229	3	Y	114	126	1			19
							94	4	125	9							
*09	2563	X	2563	-0-	-0-	-0-	305	1	2006	3	Y	229	197	1			51
							252	9									
10	2170	X	NO RPT	-0-	-2170	-0-					Y	NO RPT					51

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
05	9387	X	9387	-0-	-0-	-0-	217	1	7880	3	Y	1173	1140	0	18	1	82
							1290	9									
06	8700	X	8085	-0-	-615	-0-	192	1	6829	3	Y	967	979	0			70
							1064	9									
07	9207	X	8937	-0-	-270	-0-	202	1	7544	3	Y	1083	1085	0			68
							1191	9									
08	9207	X	8913	-0-	-294	-0-	234	1	7495	3	Y	1076	1076	0			68
							1184	9									
*09	8877	X	8877	-0-	-0-	-0-	248	1	7406	3	Y	1112	1126	0			54
							1223	9									
10	8928	X	NO RPT	-0-	-8928	-0-					Y	NO RPT					54

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
05	5859	X	5062	-0-	-797	-0-	132	1	4791	3	Y	126	124	0	2	1	9
							139	9									
06	5940	X	5330	-0-	-610	-0-	143	1	5098	3	Y	81	83	0			7
							89	9									
07	6541	X	4949	-0-	-1592	-0-	125	1	4663	3	Y	146	146	0			7
							161	9									
08	6541	X	4915	-0-	-1626	-0-	144	1	4608	3	Y	148	148	0			7
							163	9									
09	6330	X	4739	-0-	-1591	-0-	150	1	4481	3	Y	98	100	0			5
							108	9									
10	5518	X	NO RPT	-0-	-5518	-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 #: 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
05	7254	X	6617	-0-	-637	-0-	174 133	1 9	6310	3	Y	121	119	0	2	1	14
06	7830	X	7492	-0-	-338	-0-	201 123	1 9	7168	3	Y	112	113	0			13
07	8091	X	7814	-0-	-277	-0-	201 103	1 9	7510	3	Y	94	97	0			10
08	8672	X	8672	-0-	-0-	-0-	259 100	1 9	8313	3	Y	91	91	0			10
09	7500	X	7472	-0-	-28	-0-	239 110	1 9	7123	3	Y	100	103	0			7
10	7812	X	NO RPT	-0-	-7812	-0-					Y	NO RPT					7

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
05	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					Y	-0-					-0-
06	1260	X	-0-	-0-	-1260	-0-					Y	-0-					-0-
07	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
08	642	N	642	-0-	-0-	-0-	19 17	1 9	606	3	Y	15	14	0			1
*09	455	N	455	-0-	-0-	-0-	14 14	1 9	427	3	Y	13	14	0			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	3317	X	2837	-0-	-480	-0-	73 133	1 9	2631	3	Y	121	119	0	2	1	10
06	3210	X	2659	-0-	-551	-0-	71 62	1 9	2526	3	Y	56	59	0			7
07	3410	X	2860	-0-	-550	-0-	73 74	1 9	2713	3	Y	67	68	0			6
08	3410	X	3296	-0-	-114	-0-	96 111	1 9	3089	3	Y	101	100	0			7
09	3300	X	2597	-0-	-703	-0-	81 89	1 9	2427	3	Y	81	83	0			5
10	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					Y	NO RPT					5

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
05	5053	X	4684	-0-	-369	-0-	124 50	1 9	4510	3	Y	45	44	0	1	1	12
06	5252	X	5252	-0-	-0-	-0-	143 36	1 9	5073	3	Y	33	34	0			11
07	6355	X	5269	-0-	-1086	-0-	136 50	1 9	5083	3	Y	45	46	0			10
08	6355	X	4470	-0-	-1885	-0-	134 40	1 9	4296	3	Y	36	37	0			9
09	6150	X	4678	-0-	-1472	-0-	151 26	1 9	4501	3	Y	24	25	0			8
10	5425	X	NO RPT	-0-	-5425	-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 #: 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
05	620	N	110	-0-	-510	-0-	8	1	82	3	Y	18	15	1			3
							20	9									
06	240	N	180	-0-	-60	-0-	15	1	127	3	Y	24	18	1			9
							12	4	26	9							
07	525	N	525	-0-	-0-	-0-	19	1	361	3	Y	113	107	1			15
							21	4	124	9							
08	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	217	1	1154	3	Y	410	362	1			63
							88	4	451	9							
*09	3000	N	3020	-0-	20	20	335	1	2203	3	Y	438	394	1			107
							482	9									
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					107

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 40H RRCID -> 268496 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 7796 PERF. 8545 - 14456

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
10	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

05	3565	X	2956	-0-	-609	-0-	144	1	1876	3	Y	850	848	0			19
							1	4	935	9							
06	3450	X	3278	-0-	-172	-0-	158	1	2287	3	Y	754	755	0			18
							4	4	829	9							
07	1703	X	1703	-0-	-0-	-0-	109	1	1152	3	Y	401	408	0			11
							1	4	441	9							
08	2218	X	2218	-0-	-0-	-0-	129	1	1525	3	Y	511	504	0	3	1	15
							2	4	562	9							
*09	2264	X	2264	-0-	-0-	-0-	130	1	1693	3	Y	401	405	0			11
							441	9									
10	899	X	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					11

BEINHORN RANCH WELL #: 23H RRCID -> 268629 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 8650 - 13422

05	6283	X	6283	-0-	-0-	-0-	157	1	5355	3	Y	698	688	0			39
							3	4	768	9							
06	6588	X	6588	-0-	-0-	-0-	168	1	5650	3	Y	699	711	0			27
							1	4	769	9							
07	6461	X	6461	-0-	-0-	-0-	184	1	5563	3	Y	648	651	0			24
							1	4	713	9							
08	6963	X	6963	-0-	-0-	-0-	192	1	6036	3	Y	667	660	0			31
							1	4	734	9							
*09	6727	X	6727	-0-	-0-	-0-	192	1	5792	3	Y	672	677	0			26
							4	4	739	9							
10	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					Y	NO RPT					26

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
05	6324	X	6144	-0-	-180	-0-	159	1	5433	3	Y	499	492	0			33
							3	4	549	9							
06	6541	X	6541	-0-	-0-	-0-	175	1	5878	3	Y	443	453	0			23
							1	4	487	9							
07	7019	X	7019	-0-	-0-	-0-	208	1	6298	3	Y	465	467	0			21
							1	4	512	9							
08	7330	X	7330	-0-	-0-	-0-	208	1	6577	3	Y	494	488	0			27
							2	4	543	9							
*09	6925	X	6925	-0-	-0-	-0-	204	1	6180	3	Y	487	491	0			23
							5	4	536	9							
10	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					Y	NO RPT					23

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
05	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	294	1	3026	3	Y	98	161	1			26
							108	9									
06	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	396	1	3253	3	Y	87	80	1			33
							307	4	96	9							
07	6975	X	3744	-0-	-3231	-0-	171	1	3227	3	Y	147	160	1			20
							184	4	162	9							
08	6975	X	1722	-0-	-5253	-0-	248	1	1319	3	Y	49	60	1			9
							101	4	54	9							
09	5940	X	1395	-0-	-4545	-0-	173	1	1135	3	Y	79	70	1			18
							87	9									
10	4185	X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					Y	NO RPT					18

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
05	6037	X	6037	-0-	-0-	-0-	158	1	5401	3	Y	432	426	0			30
							3	4	475	9							
06	5396	X	5396	-0-	-0-	-0-	146	1	4921	3	Y	298	306	0			22
							1	4	328	9							
07	5696	X	5696	-0-	-0-	-0-	172	1	5194	3	Y	299	301	0			20
							1	4	329	9							
08	5487	X	5454	-0-	-33	-0-	157	1	4960	3	Y	305	301	0			24
							1	4	336	9							
*09	5499	X	5499	-0-	-0-	-0-	164	1	4965	3	Y	333	336	0			21
							4	4	366	9							
10	5487	X	NO RPT	-0-	-5487	-0-					Y	NO RPT					21

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
05	5983	X	5090	-0-	-893	-0-	125	1	4295	3	Y	606	597	0			35
							3	4	667	9							
06	6914	X	6914	-0-	-0-	-0-	180	1	6033	3	Y	636	646	0			25
							1	4	700	9							
07	6813	X	6813	-0-	-0-	-0-	196	1	5930	3	Y	624	627	0			22
							1	4	686	9							
08	6587	X	6587	-0-	-0-	-0-	184	1	5786	3	Y	560	555	0			27
							1	4	616	9							
*09	5457	X	5457	-0-	-0-	-0-	157	1	4758	3	Y	489	493	0			23
							4	4	538	9							
10	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					Y	NO RPT					23

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
05	5363	X	2017	-0-	-3346	-0-	127 176	1 9	1714	3	Y	160	155	1			79
06	5190	X	2563	-0-	-2627	-0-	213 106	1 9	2244	3	Y	96	87	1			88
07	3038	X	2919	-0-	-119	-0-	198 188	1 9	2533	3	Y	171	188	1			71
08	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	358 217	1 9	2796	3	Y	197	106	1			162
*09	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	320 201	1 9	3395	3	Y	183	228	1			117
10	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					Y	NO RPT					117

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 69H RRCID -> 268680 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8621 PERF. 9259 - 13900

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
10	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

05	1982	X	1982	-0-	-0-	-0-	119 261	1 9	1602	3	Y	237	209	1			100
06	1800	X	1515	-0-	-285	-0-	119 144	1 9	1252	3	Y	131	118	1			113
07	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	100 183	1 9	1276	3	Y	166	208	1			71
08	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	262 166	1 9	2046	3	Y	151	91	1			131
*09	2963	N	2963	-0-	-0-	-0-	233 257	1 9	2473	3	Y	234	246	1			119
10	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT					119

DIAMOND H RANCH WELL #: 8H RRCID -> 268688 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 8276 - 13622

05	16318	X	1894	-0-	-14424	-0-	108 1	1 4	1662 123	3 9	Y	112	50	0	62	1	1
06	5130	X	773	-0-	-4357	-0-	53 58	1 9	662	3	Y	53	1	0	52	1	1
07	2852	X	1286	-0-	-1566	-0-	46 762	1 9	478	3	Y	693	379	0	307	1	8
08	2852	X	1679	-0-	-1173	-0-	37 1037	1 9	605	3	Y	943	675	0	259	1	17
09	2760	X	574	-0-	-2186	-0-	11 262	1 9	301	3	Y	238	72	0	181	1	2
10	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 67H RRCID -> 268697 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8556 PERF. 9468 - 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
05	4359	X	4359	-0-	-0-	-0-	290	1	3904	3	Y	150	166	1			76
							165	9									
06	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	333	1	3516	3	Y	136	109	1			103
							150	9									
07	3968	X	3756	-0-	-212	-0-	262	1	3351	3	Y	130	175	1			58
							143	9									
08	3968	X	895	-0-	-3073	-0-	98	1	765	3	Y	29	36	1			51
							32	9									
09	4140	X	1750	-0-	-2390	-0-	143	1	1511	3	Y	87	95	1			43
							96	9									
10	4278	X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					Y	NO RPT					43

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
05	4814	X	4814	-0-	-0-	-0-	154	1	4247	3	Y	370	376	0			12
							6	4	407	9							
06	5095	X	5095	-0-	-0-	-0-	168	1	4490	3	Y	391	383	0			20
							7	4	430	9							
07	4910	X	4910	-0-	-0-	-0-	155	1	4273	3	Y	438	443	0			15
							482	9									
08	5315	X	5315	-0-	-0-	-0-	181	1	4658	3	Y	432	431	0			16
							1	4	475	9							
*09	4842	X	4842	-0-	-0-	-0-	172	1	4243	3	Y	388	389	0			15
							427	9									
10	4092	X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					Y	NO RPT					15

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
05	4906	X	4906	-0-	-0-	-0-	155	1	4264	3	Y	437	445	0			14
							6	4	481	9							
06	5605	X	5605	-0-	-0-	-0-	187	1	4968	3	Y	403	397	0			20
							7	4	443	9							
07	5707	X	5707	-0-	-0-	-0-	181	1	5055	3	Y	426	433	0			13
							2	4	469	9							
08	4979	X	4979	-0-	-0-	-0-	170	1	4340	3	Y	426	425	0			14
							469	9									
*09	4762	X	4762	-0-	-0-	-0-	169	1	4175	3	Y	380	381	0			13
							418	9									
10	4557	X	NO RPT	-0-	-4557	-0-					Y	NO RPT					13

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
05	3782	X	3044	-0-	-738	-0-	96	1	2615	3	Y	300	303	0			10
							3	4	330	9							
06	3420	X	3146	-0-	-274	-0-	103	1	2733	3	Y	278	274	0			14
							4	4	306	9							
07	3100	X	3013	-0-	-87	-0-	95	1	2624	3	Y	267	272	0			9
							294	9									
08	3100	X	2769	-0-	-331	-0-	94	1	2399	3	Y	251	250	0			10
							276	9									
09	3000	X	1749	-0-	-1251	-0-	62	1	1524	3	Y	148	151	0			7
							163	9									
10	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-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 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
05	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	96	1	2624	3	Y	279	282	0			8
							3	4	307	9							
06	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	133	1	3525	3	Y	292	287	0			13
							5	4	321	9							
07	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	146	1	4015	3	Y	308	313	0			8
							339	9									
08	4400	X	4400	-0-	-0-	-0-	154	1	3921	3	Y	295	294	0			9
							325	9									
*09	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	155	1	3811	3	Y	247	248	0			8
							272	9									
10	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					Y	NO RPT					8

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
05	4579	X	4579	-0-	-0-	-0-	143	1	3910	3	Y	474	481	0			15
							5	4	521	9							
06	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	163	1	4324	3	Y	402	397	0			20
							6	4	442	9							
07	5111	X	5111	-0-	-0-	-0-	165	1	4539	3	Y	370	378	0			12
							407	9									
08	4906	X	4906	-0-	-0-	-0-	168	1	4286	3	Y	411	409	0			14
							452	9									
*09	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	173	1	4253	3	Y	370	371	0			13
							407	9									
10	4092	X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					Y	NO RPT					13

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
05	5400	X	5400	-0-	-0-	-0-	157	1	4318	3	Y	835	836	0			24
							6	4	919	9							
06	5529	X	5529	-0-	-0-	-0-	172	1	4576	3	Y	704	695	0			33
							7	4	774	9							
07	5869	X	5869	-0-	-0-	-0-	178	1	4924	3	Y	696	709	0			20
							1	4	766	9							
08	5164	X	5164	-0-	-0-	-0-	170	1	4350	3	Y	585	586	0			19
							644	9									
*09	4765	X	4765	-0-	-0-	-0-	163	1	4028	3	Y	522	523	0			18
							574	9									
10	4495	X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					Y	NO RPT					18

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
05	4216	X	2707	-0-	-1509	-0-	227	1	2329	3	Y	137	165	1			24
							151	9									
06	5670	X	4224	-0-	-1446	-0-	405	1	3331	3	Y	157	127	1			54
							315	4	173	9							
07	4681	X	2983	-0-	-1698	-0-	127	1	2398	3	Y	292	307	1			39
							137	4	321	9							
08	4681	X	4516	-0-	-165	-0-	616	1	3285	3	Y	330	317	1			52
							252	4	363	9							
09	4230	X	3569	-0-	-661	-0-	428	1	2821	3	Y	290	272	1			70
							1	4	319	9							
10	4371	X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					Y	NO RPT					70

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

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
05	5673	X	4705	-0-	-968	-0-	399	1	4097	3	Y	190	195	1			32
							209	9									
06	5490	X	1116	-0-	-4374	-0-	108	1	887	3	Y	34	46	1			20
							84	4	37	9							
07	2232	X	1994	-0-	-238	-0-	90	1	1704	3	Y	93	100	1			13
							98	4	102	9							
08	2603	X	2603	-0-	-0-	-0-	360	1	1920	3	Y	160	148	1			25
							147	4	176	9							
*09	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	445	1	2935	3	Y	151	139	1			37
							1	4	166	9							
10	2232	X	NO RPT	-0-	-2232	-0-					Y	NO RPT					37

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
05	3968	X	1797	-0-	-2171	-0-	72	1	1597	3	Y	115	101	0	15	1	2
							1	4	127	9							
06	3840	X	3332	-0-	-508	-0-	105	1	2105	3	Y	1018	1007	0			13
							2	4	1120	9							
07	2692	X	2692	-0-	-0-	-0-	95	1	1860	3	Y	668	659	0			22
							2	4	735	9							
08	2694	X	2694	-0-	-0-	-0-	108	1	2082	3	Y	457	465	0			14
							1	4	503	9							
*09	5972	X	5972	-0-	-0-	-0-	274	1	4428	3	Y	1146	1146	0			14
							9	4	1261	9							
10	744	X	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					14

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
05	7392	X	7392	-0-	-0-	-0-	216	1	4741	3	Y	2212	1934	0	272	1	18
							2	4	2433	9							
06	4964	X	4964	-0-	-0-	-0-	146	1	2914	3	Y	1729	1717	0			30
							2	4	1902	9							
07	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	176	1	3438	3	Y	815	804	0			41
							4	4	897	9							
08	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	146	1	2812	3	Y	581	598	0			24
							1	4	639	9							
09	4860	X	2366	-0-	-2494	-0-	113	1	1827	3	Y	384	387	0			21
							4	4	422	9							
10	5022	X	NO RPT	-0-	-5022	-0-					Y	NO RPT					21

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
05	8494	X	8494	-0-	-0-	-0-	552	1	7413	3	Y	481	443	1			215
							529	9									
06	6608	X	6608	-0-	-0-	-0-	540	1	5697	3	Y	337	280	1			272
							371	9									
07	6071	X	6071	-0-	-0-	-0-	414	1	5302	3	Y	323	439	1			156
							355	9									
08	6045	X	4647	-0-	-1398	-0-	491	1	3838	3	Y	289	178	1			267
							318	9									
*09	6201	X	6201	-0-	-0-	-0-	492	1	5233	3	Y	432	467	1			232
							1	4	475	9							
10	6045	X	NO RPT	-0-	-6045	-0-					Y	NO RPT					232

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
05	5301	X	4981	-0-	-320	-0-	337	1	4486	3	Y	142	170	1			59
							2	4	156	9							
06	6390	X	5561	-0-	-829	-0-	158	1	5254	3	Y	134	105	1			88
							2	4	147	9							
07	7192	X	5410	-0-	-1782	-0-	17	1	5212	3	Y	164	157	1			95
							1	4	180	9							
08	7192	X	2849	-0-	-4343	-0-	148	1	2606	3	Y	85	101	1			79
							1	4	94	9							
09	6960	X	4138	-0-	-2822	-0-	328	1	3505	3	Y	144	100	1			123
							147	4	158	9							
10	5735	X	NO RPT	-0-	-5735	-0-					Y	NO RPT					123

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
05	4185	X	4020	-0-	-165	-0-	271	1	3605	3	Y	129	169	1			57
							2	4	142	9							
06	4050	X	3448	-0-	-602	-0-	99	1	3271	3	Y	70	70	1			57
							1	4	77	9							
07	11005	X	1801	-0-	-9204	-0-	6	1	1747	3	Y	44	64	1			37
							48	9									
08	11005	X	3019	-0-	-7986	-0-	159	1	2795	3	Y	58	54	1			41
							1	4	64	9							
09	9120	X	5879	-0-	-3241	-0-	472	1	5055	3	Y	126	75	1			92
							213	4	139	9							
10	4092	X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					Y	NO RPT					92

FOGMT WELL #: 8SP RRCID -> 268901 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 6415 PERF. 7063 - 11946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4619	X	4534	-0-	-85	-0-	257	1	3670	3	Y	551	538	0			47
							1	4	606	9							
06	4470	X	4208	-0-	-262	-0-	275	1	3375	3	Y	507	508	0			46
							558	9									
07	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	137	1	3397	3	Y	464	467	0			43
							1	4	510	9							
08	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	50	1	3748	3	Y	460	465	0			38
							1	4	506	9							
09	3720	X	3603	-0-	-117	-0-	58	1	2962	3	Y	527	521	0			44
							3	4	580	9							
10	3844	X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					Y	NO RPT					44

FOGMT WELL #: 9SP RRCID -> 268907 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 7220 - 11764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	127	1	1811	3	Y	361	356	0			29
							397	9									
06	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	131	1	1606	3	Y	321	323	0			27
							353	9									
07	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	82	1	2044	3	Y	460	450	0			37
							1	4	506	9							
08	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	27	1	2035	3	Y	424	430	0			31
							466	9									
09	2100	N	1917	-0-	-183	-0-	30	1	1502	3	Y	349	354	0			26
							1	4	384	9							
10	2604	N	NO RPT	-0-	-2604	-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 #: 25H RRCID -> 268911 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 7846 PERF. 8369 - 13490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2619	N	2302	-0-	-317	-0-	66	1	1466	3	Y	699	615	0	106	1	8
							1	4	769	9							
06	3000	N	3522	-0-	522	522	119	1	2379	3	Y	929	921	0			16
							2	4	1022	9							
07	3059	X	2537	-0-	-522	-0-	83	1	1629	3	Y	748	737	0			27
							2	4	823	9							
08	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	117	1	2249	3	Y	543	553	0			17
							1	4	597	9							
09	2070	X	1956	-0-	-114	-0-	90	1	1450	3	Y	375	377	0			15
							3	4	413	9							
10	2139	X	NO RPT	-0-	-2139	-0-					Y	NO RPT					15

TOVAR WLC A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268913 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 5628 PERF. 6410 - 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
05	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	203	1	2699	3	Y	88	65	1			23
							1	4	97	9							
06	1014	X	1014	-0-	-0-	-0-	30	1	966	3	Y	16	21	1			18
							18	9									
07	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	12	1	3904	3	Y	104	76	1			46
							1	4	114	9							
08	1509	X	1509	-0-	-0-	-0-	79	1	1388	3	Y	37	46	1			37
							1	4	41	9							
09	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-					Y	-0-	37	1			-0-
10	4030	X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	15128	X	13045	-0-	-2083	-0-	799	1	11798	3	Y	407	403	1			29
							448	9									
06	13680	X	11348	-0-	-2332	-0-	607	1	10268	3	Y	430	411	1			48
							473	9									
07	12586	X	11178	-0-	-1408	-0-	27	1	10568	3	Y	529	555	1			22
							1	4	582	9							
08	12586	X	12229	-0-	-357	-0-	651	1	11179	3	Y	363	367	1			18
							399	9									
09	12180	X	11744	-0-	-436	-0-	626	1	10774	3	Y	304	297	1			25
							10	4	334	9							
10	12586	X	NO RPT	-0-	-12586	-0-					Y	NO RPT					25

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
05	7936	X	7603	-0-	-333	-0-	462	1	6822	3	Y	290	288	1			25
							319	9									
06	7680	X	7453	-0-	-227	-0-	398	1	6732	3	Y	294	282	1			37
							323	9									
07	7719	X	7410	-0-	-309	-0-	17	1	7070	3	Y	293	313	1			17
							1	4	322	9							
08	7719	X	7284	-0-	-435	-0-	385	1	6617	3	Y	256	257	1			16
							282	9									
09	7470	X	6858	-0-	-612	-0-	360	1	6203	3	Y	263	254	1			25
							6	4	289	9							
10	7719	X	NO RPT	-0-	-7719	-0-					Y	NO RPT					25

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
05	8742	X	7788	-0-	-954	-0-	468 414	1 9	6906	3	Y	376	374	1			30
06	8370	X	8053	-0-	-317	-0-	426 421	1 9	7206	3	Y	383	367	1			46
07	7911	X	7911	-0-	-0-	-0-	19 1	1 4	7484 407	3 9	Y	370	397	1			19
08	8021	X	8021	-0-	-0-	-0-	420 383	1 9	7218	3	Y	348	347	1			20
*09	7501	X	7501	-0-	-0-	-0-	391 6	1 4	6729 375	3 9	Y	341	331	1			30
10	7719	X	NO RPT	-0-	-7719	-0-					Y	NO RPT					30

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
05	T. A.		1349	-0-	1349	2883	80 42	1 9	1227	3	Y	38	17	0	21	1	-0-
06	5839	X	2956	-0-	-2883	-0-	181 1	1 4	2268 506	3 9	Y	460	10	0	445	1	5
07	992	X	992	-0-	-0-	-0-	56 350	1 9	586	3	Y	318	174	0	146	1	3
08	1234	X	1234	-0-	-0-	-0-	36 617	1 9	581	3	Y	561	401	0	153	1	10
09	2490	X	245	-0-	-2245	-0-	5 116	1 9	124	3	Y	105	32	0	82	1	1
10	2573	X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					Y	NO RPT					1

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
05	9052	X	8522	-0-	-530	-0-	509 494	1 9	7519	3	Y	449	444	1			33
06	8670	X	8024	-0-	-646	-0-	421 477	1 9	7126	3	Y	434	418	1			49
07	7999	X	7999	-0-	-0-	-0-	19 1	1 4	7496 483	3 9	Y	439	469	1			19
08	8497	X	8497	-0-	-0-	-0-	441 481	1 9	7575	3	Y	437	435	1			21
*09	7981	X	7981	-0-	-0-	-0-	411 7	1 4	7090 473	3 9	Y	430	416	1			35
10	7874	X	NO RPT	-0-	-7874	-0-					Y	NO RPT					35

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
05	9207	X	3964	-0-	-5243	-0-	109 4	1 4	2990 861	3 9	Y	783	787	0			24
06	5460	X	4785	-0-	-675	-0-	140 5	1 4	3707 933	3 9	Y	848	831	0			41
07	4919	X	4919	-0-	-0-	-0-	142 867	1 9	3910	3	Y	788	804	0			25
08	4680	X	4680	-0-	-0-	-0-	152 651	1 9	3877	3	Y	592	596	0			21
*09	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-	153 629	1 9	3767	3	Y	572	572	0			21
10	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					Y	NO RPT					21

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

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
05	682	N	312	-0-	-370	-0-	6	1	160	3	Y	133	130	0			4
							146	9									
06	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					Y	-0-	4	0			-0-
07	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					-0-
08	363	N	363	-0-	-0-	-0-	4	1	106	3	Y	230	222	0			8
							253	9									
*09	344	N	344	-0-	-0-	-0-	4	1	107	3	Y	212	211	0			9
							233	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

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
05	5983	X	3499	-0-	-2484	-0-	106	1	2917	3	Y	429	439	0			13
							4	4	472	9							
06	5790	X	4431	-0-	-1359	-0-	132	1	3512	3	Y	711	690	0			34
							5	4	782	9							
07	5735	X	4866	-0-	-869	-0-	144	1	3970	3	Y	684	696	0			22
							752	9									
08	4960	X	4410	-0-	-550	-0-	140	1	3575	3	Y	632	631	0			23
							695	9									
09	4800	X	4433	-0-	-367	-0-	147	1	3617	3	Y	608	608	0			23
							669	9									
10	4867	X	NO RPT	-0-	-4867	-0-					Y	NO RPT					23

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
05	5665	X	5665	-0-	-0-	-0-	334	1	4139	3	Y	1082	1079	0			68
							2	4	1190	9							
06	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	294	1	3415	3	Y	968	977	0			59
							10	4	1065	9							
07	7934	X	7934	-0-	-0-	-0-	700	1	6217	3	Y	918	925	0			52
							7	4	1010	9							
08	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	418	1	3212	3	Y	518	511	0			59
							1	4	570	9							
*09	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	395	1	3168	3	Y	564	580	0			43
							1	4	620	9							
10	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					Y	NO RPT					43

STUMBERG RANCH WELL #: 26H RRCID -> 269052 COMPL. DATE 04/21/2013 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8370 - 13247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3689	X	1962	-0-	-1727	-0-	120	1	1491	3	Y	318	318	0			67
							1	4	350	9							
06	5311	X	5311	-0-	-0-	-0-	341	1	3947	3	Y	920	926	0			61
							11	4	1012	9							
07	2821	X	1630	-0-	-1191	-0-	115	1	1022	3	Y	447	456	0			52
							1	4	492	9							
08	4912	X	4912	-0-	-0-	-0-	479	1	3683	3	Y	681	670	0			63
							1	4	749	9							
*09	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	422	1	3382	3	Y	637	655	0			45
							1	4	701	9							
10	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					Y	NO RPT					45

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

STUMBERG RANCH WELL #: 27HR RRCID -> 269070 COMPL. DATE 04/13/2013 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 8445 - 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
05	2480	X	2178	-0-	-302	-0-	160	1	1980	3	Y	34	34	0			34
							1	4	37	9							
06	4589	X	4589	-0-	-0-	-0-	357	1	4135	3	Y	77	81	0			30
							12	4	85	9							
07	DLQ G-10		5633	-0-	5633	5633	558	1	4961	3	Y	98	101	0			27
							6	4	108	9							
08	DLQ G-10		3204	-0-	3204	8837	315	1	2427	3	Y	419	412	0			34
							1	4	461	9							
*09	12747	X	3910	-0-	-8837	-0-	366	1	2922	3	Y	565	574	0			25
							622	9									
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					25

STUMBERG RANCH WELL #: 29H RRCID -> 269074 COMPL. DATE 04/14/2013 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8350 - 13113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4526	X	2769	-0-	-1757	-0-	180	1	2225	3	Y	330	331	0			77
							1	4	363	9							
06	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	247	1	2866	3	Y	393	403	0			67
							8	4	432	9							
07	1984	X	1817	-0-	-167	-0-	125	1	1106	3	Y	532	538	0			61
							1	4	585	9							
08	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	300	1	2311	3	Y	638	628	0			71
							1	4	702	9							
*09	2322	X	2322	-0-	-0-	-0-	207	1	1654	3	Y	419	439	0			51
							461	9									
10	1984	X	NO RPT	-0-	-1984	-0-					Y	NO RPT					51

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
05	1147	N	320	-0-	-827	-0-	21	1	262	3	Y	34	35	0			12
							37	9									
06	1110	N	251	-0-	-859	-0-	18	1	212	3	Y	18	20	0			10
							1	4	20	9							
07	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					Y	-0-	10	0			-0-
08	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	208	1	1604	3	Y	231	227	0			4
							1	4	254	9							
*09	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	182	1	1456	3	Y	317	319	0			2
							349	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

STUMBERG RANCH WELL #: 30H RRCID -> 269106 COMPL. DATE 04/06/2013 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 8078 - 14594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	35129	X	6726	-0-	-28403	-0-	443	1	5478	3	Y	730	730	0			113
							2	4	803	9							
06	7920	X	5485	-0-	-2435	-0-	401	1	4650	3	Y	383	400	0			96
							13	4	421	9							
07	5503	X	5503	-0-	-0-	-0-	481	1	4272	3	Y	677	685	0			88
							5	4	745	9							
08	5301	X	4994	-0-	-307	-0-	515	1	3964	3	Y	466	459	0			95
							2	4	513	9							
09	5130	X	4739	-0-	-391	-0-	471	1	3769	3	Y	453	479	0			69
							1	4	498	9							
10	5301	X	NO RPT	-0-	-5301	-0-					Y	NO RPT					69

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

STUMBERG RANCH WELL #: 31H RRCID -> 269108 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8158 - 13389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7107	X	2653	-0-	-4454	-0-	162	1	2009	3	Y	437	436	0			30
							1	4	481	9							
06	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	147	1	1703	3	Y	403	407	0			26
							5	4	443	9							
07	3100	N	3942	-0-	842	842	362	1	3223	3	Y	321	324	0			23
							4	4	353	9							
08	3100	N	2919	-0-	-181	661	285	1	2194	3	Y	399	392	0			30
							1	4	439	9							
*09	3000	N	2617	-0-	-383	278	254	1	2033	3	Y	300	309	0			21
							330	9									
10	1674	X	NO RPT	-0-	-1674	-0-					Y	NO RPT					21

STUMBERG RANCH WELL #: 32H RRCID -> 269112 COMPL. DATE 10/14/2012 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8078 - 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
05	4636	X	1051	-0-	-3585	-0-	55	1	677	3	Y	290	290	0			26
							319	9									
06	868	N	868	-0-	-0-	-0-	51	1	591	3	Y	204	208	0			22
							2	4	224	9							
07	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	135	1	1207	3	Y	317	319	0			20
							2	4	349	9							
08	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	104	1	794	3	Y	273	269	0			24
							300	9									
*09	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	86	1	685	3	Y	259	265	0			18
							285	9									
10	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	NO RPT					18

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
05	2579	X	2579	-0-	-0-	-0-	152	1	1878	3	Y	498	497	0			54
							1	4	548	9							
06	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	176	1	2044	3	Y	588	594	0			48
							6	4	647	9							
07	2697	X	2225	-0-	-472	-0-	130	1	1152	3	Y	856	860	0			44
							1	4	942	9							
08	4431	X	4431	-0-	-0-	-0-	411	1	3163	3	Y	778	767	0			55
							1	4	856	9							
*09	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	374	1	2999	3	Y	692	708	0			39
							1	4	761	9							
10	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					Y	NO RPT					39

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
05	5704	X	4218	-0-	-1486	-0-	230	1	2841	3	Y	1042	1040	0			75
							1	4	1146	9							
06	4530	X	4240	-0-	-290	-0-	240	1	2776	3	Y	1105	1114	0			66
							8	4	1216	9							
07	3007	X	2609	-0-	-398	-0-	138	1	1234	3	Y	1123	1132	0			57
							2	4	1235	9							
08	5197	X	5197	-0-	-0-	-0-	494	1	3803	3	Y	816	804	0			69
							2	4	898	9							
*09	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	376	1	3015	3	Y	652	673	0			48
							1	4	717	9							
10	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					Y	NO RPT					48

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
05	6355	X	3293	-0-	-3062	-0-	199	1	2463	3	Y	573	572	0			68
							1	4	630	9							
06	4410	X	3152	-0-	-1258	-0-	201	1	2338	3	Y	551	560	0			59
							7	4	606	9							
07	5567	X	5567	-0-	-0-	-0-	478	1	4244	3	Y	764	770	0			53
							5	4	840	9							
08	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	364	1	2804	3	Y	669	659	0			63
							1	4	736	9							
*09	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	308	1	2463	3	Y	620	638	0			45
							682	9									
10	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					Y	NO RPT					45

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
05	5363	X	5256	-0-	-107	-0-	168	1	4820	3	Y	244	244	0			15
							268	9									
06	5130	X	4341	-0-	-789	-0-	132	1	4039	3	Y	153	155	0			13
							2	4	168	9							
07	5301	X	5194	-0-	-107	-0-	181	1	4804	3	Y	190	190	0			13
							209	9									
08	5146	X	5060	-0-	-86	-0-	223	1	4618	3	Y	199	197	0			15
							219	9									
09	5160	X	4850	-0-	-310	-0-	238	1	4422	3	Y	173	175	0			13
							190	9									
10	5332	X	NO RPT	-0-	-5332	-0-					Y	NO RPT					13

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
05	8339	X	8030	-0-	-309	-0-	485	1	7196	3	Y	317	312	0			32
							349	9									
06	8297	X	8297	-0-	-0-	-0-	450	1	7521	3	Y	293	22	0	276	1	27
							4	4	322	9							
07	7957	X	7957	-0-	-0-	-0-	21	1	7621	3	Y	285	304	1			8
							1	4	314	9							
08	8312	X	8312	-0-	-0-	-0-	441	1	7549	3	Y	280	268	1			20
							14	4	308	9							
*09	7797	X	7797	-0-	-0-	-0-	449	1	7065	3	Y	256	256	1			20
							1	4	282	9							
10	7130	X	NO RPT	-0-	-7130	-0-					Y	NO RPT					20

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
05	9727	X	9727	-0-	-0-	-0-	591	1	8759	3	Y	343	338	0			34
							377	9									
06	9160	X	9160	-0-	-0-	-0-	497	1	8322	3	Y	305	22	0	287	1	30
							5	4	336	9							
07	10301	X	10301	-0-	-0-	-0-	27	1	9863	3	Y	372	390	1			12
							2	4	409	9							
08	10344	X	10344	-0-	-0-	-0-	552	1	9450	3	Y	295	284	1			23
							17	4	325	9							
*09	8224	X	8224	-0-	-0-	-0-	479	1	7527	3	Y	197	202	1			18
							1	4	217	9							
10	7533	X	NO RPT	-0-	-7533	-0-					Y	NO RPT					18

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
05	7925	X	7925	-0-	-0-	-0-	487	1	7223	3	Y	195	200	0			17
							215	9									
06	7440	X	7285	-0-	-155	-0-	398	1	6665	3	Y	198	14	0	185	1	16
							4	4	218	9							
07	7304	X	7304	-0-	-0-	-0-	19	1	6990	3	Y	267	278	1			5
							1	4	294	9							
08	8552	X	8552	-0-	-0-	-0-	456	1	7807	3	Y	250	240	1			15
							14	4	275	9							
*09	7703	X	7703	-0-	-0-	-0-	446	1	7017	3	Y	217	218	1			14
							1	4	239	9							
10	7068	X	NO RPT	-0-	-7068	-0-					Y	NO RPT					14

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
05	9889	X	9038	-0-	-851	-0-	548	1	8126	3	Y	331	325	0			34
							364	9									
06	9570	X	9228	-0-	-342	-0-	500	1	8361	3	Y	329	24	0	307	1	32
							5	4	362	9							
07	9144	X	9144	-0-	-0-	-0-	23	1	8776	3	Y	312	333	1			11
							2	4	343	9							
08	9868	X	9868	-0-	-0-	-0-	526	1	9010	3	Y	286	275	1			22
							17	4	315	9							
*09	9030	X	9030	-0-	-0-	-0-	522	1	8206	3	Y	274	273	1			23
							1	4	301	9							
10	8618	X	NO RPT	-0-	-8618	-0-					Y	NO RPT					23

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
05	8122	X	-0-	-0-	-8122	-0-					Y	-0-	62	1			-0-
06	2850	X	796	-0-	-2054	-0-	42	1	450	3	Y	276	140	1			136
							304	9									
07	2273	X	2273	-0-	-0-	-0-	146	1	1866	3	Y	237	276	1			97
							261	9									
08	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	355	1	2779	3	Y	233	133	1			197
							256	9									
*09	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	218	1	2308	3	Y	190	259	1			128
							209	9									
10	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					Y	NO RPT					128

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
05	14570	X	13441	-0-	-1129	-0-	391	1	12212	3	Y	758	759	0			92
							4	4	834	9							
06	13950	X	12864	-0-	-1086	-0-	415	1	11701	3	Y	678	676	0			94
							2	4	746	9							
07	14136	X	12916	-0-	-1220	-0-	423	1	11741	3	Y	683	668	0			109
							1	4	751	9							
08	14136	X	13477	-0-	-659	-0-	443	1	12315	3	Y	654	674	0			89
							719	9									
09	12900	X	12513	-0-	-387	-0-	418	1	11346	3	Y	681	680	0			90
							749	9									
10	13330	X	NO RPT	-0-	-13330	-0-					Y	NO RPT					90

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

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
05	682	N	423	-0-	-259	-0-	5	1	415	3	Y	3	3	0			2
							3	9									
06	510	N	472	-0-	-38	-0-	5	1	392	3	Y	68	67	0			3
							75	9									
07	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	13	1	1130	3	Y	97	96	0			4
							107	9									
08	420	N	420	-0-	-0-	-0-	5	1	402	3	Y	11	12	0			3
							1	4	12	9							
*09	752	N	752	-0-	-0-	-0-	9	1	720	3	Y	7	7	0			3
							15	4	8	9							
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					3

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
05	3627	X	3244	-0-	-383	-0-	32	1	2935	3	Y	248	246	0			40
							4	4	273	9							
06	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	36	1	3303	3	Y	236	234	0			42
							3	4	260	9							
07	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	37	1	3349	3	Y	249	246	0			45
							1	4	274	9							
08	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	42	1	3476	3	Y	241	249	0			37
							10	4	265	9							
09	3450	X	3448	-0-	-2	-0-	38	1	3073	3	Y	248	250	0			35
							64	4	273	9							
10	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					Y	NO RPT					35

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
05	4916	X	4916	-0-	-0-	-0-	49	1	4423	3	Y	398	395	0			61
							6	4	438	9							
06	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	46	1	4180	3	Y	359	356	0			64
							3	4	395	9							
07	4721	X	4721	-0-	-0-	-0-	47	1	4215	3	Y	416	411	0			69
							1	4	458	9							
08	5103	X	5103	-0-	-0-	-0-	55	1	4520	3	Y	468	480	0			57
							13	4	515	9							
*09	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-	46	1	3734	3	Y	417	421	0			53
							78	4	459	9							
10	3844	X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					Y	NO RPT					53

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 38H RRCID -> 269307 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8345 - 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
05	10	N	-0-	-0-	-10	-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-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 40H RRCID -> 269313 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 8494 - 13333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	3160	-0-	60	60	32	1	2898	3	Y	205	204	0			25
							4	4	226	9							
06	3000	N	3538	-0-	538	598	37	1	3266	3	Y	212	210	0			27
							2	4	233	9							
07	3100	N	3097	-0-	-3	595	30	1	2755	3	Y	283	279	0			31
							1	4	311	9							
08	3100	N	4173	-0-	1073	1668	47	1	3760	3	Y	324	329	0			26
							10	4	356	9							
*09	5195	X	3527	-0-	-1668	-0-	39	1	3156	3	Y	243	246	0			23
							65	4	267	9							
10	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					Y	NO RPT					23

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 41H RRCID -> 269317 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 7797 PERF. 9224 - 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
05	193	N	193	-0-	-0-	-0-	2	1	187	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	1	1	90	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
07	93	N	78	-0-	-15	-0-	1	1	75	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	186	N	186	-0-	-0-	-0-	2	1	176	3	Y	4	4	0			-0-
							4	4	4	9							
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	5821	X	5821	-0-	-0-	-0-	175	1	5024	3	Y	565	566	0			34
							622	9									
06	5240	X	5240	-0-	-0-	-0-	152	1	4631	3	Y	414	419	0			29
							2	4	455	9							
07	6741	X	6741	-0-	-0-	-0-	224	1	5933	3	Y	531	530	0			30
							584	9									
08	5311	X	5311	-0-	-0-	-0-	222	1	4585	3	Y	458	454	0			34
							504	9									
*09	4940	X	4940	-0-	-0-	-0-	230	1	4268	3	Y	402	406	0			30
							442	9									
10	4867	X	NO RPT	-0-	-4867	-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
05	878	N	878	-0-	-0-	-0-	21	1	460	3	Y	361	316	0	45	1	4
							397	9									
06	490	N	490	-0-	-0-	-0-	21	1	407	3	Y	56	56	0			4
							62	9									
07	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	54	1	1044	3	Y	153	150	0			7
							1	4	168	9							
08	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	94	1	1807	3	Y	485	487	0			5
							534	9									
*09	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	112	1	1798	3	Y	363	363	0			5
							3	4	399	9							
10	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 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
05	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	267	1	2610	3	Y	1124	1031	0	79	1	14
							1236	9									
06	5010	X	5010	-0-	-0-	-0-	302	1	2665	3	Y	1856	1857	0			13
							1	4	2042	9							
07	5108	X	5108	-0-	-0-	-0-	435	1	3717	3	Y	869	799	0	71	1	12
							956	9									
08	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	328	1	2862	3	Y	634	619	0	16	1	11
							1	4	697	9							
*09	4896	X	4896	-0-	-0-	-0-	378	1	3251	3	Y	1149	1146	0			14
							3	4	1264	9							
10	3627	X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					Y	NO RPT					14

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
05	6169	X	5730	-0-	-439	-0-	182	1	5227	3	Y	292	294	0			23
							321	9									
06	5970	X	4676	-0-	-1294	-0-	140	1	4272	3	Y	238	241	0			20
							2	4	262	9							
07	5735	X	5567	-0-	-168	-0-	191	1	5062	3	Y	285	285	0			20
							314	9									
08	6176	X	6176	-0-	-0-	-0-	270	1	5584	3	Y	293	290	0			23
							322	9									
09	5550	X	5418	-0-	-132	-0-	263	1	4870	3	Y	259	262	0			20
							285	9									
10	5735	X	NO RPT	-0-	-5735	-0-					Y	NO RPT					20

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
05	5668	X	5668	-0-	-0-	-0-	171	1	4907	3	Y	536	539	0			47
							590	9									
06	5430	X	4562	-0-	-868	-0-	131	1	4003	3	Y	387	394	0			40
							2	4	426	9							
07	6200	X	5895	-0-	-305	-0-	191	1	5058	3	Y	587	586	0			41
							646	9									
08	6200	X	5936	-0-	-264	-0-	239	1	4951	3	Y	678	671	0			48
							746	9									
09	6000	X	4906	-0-	-1094	-0-	223	1	4137	3	Y	496	503	0			41
							546	9									
10	5921	X	NO RPT	-0-	-5921	-0-					Y	NO RPT					41

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 54H RRCID -> 269388 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 7849 PERF. 8350 - 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
05	4557	X	3768	-0-	-789	-0-	112	1	3208	3	Y	407	408	0			33
							448	9									
06	4410	X	3464	-0-	-946	-0-	99	1	2993	3	Y	337	341	0			29
							1	4	371	9							
07	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	133	1	3534	3	Y	352	352	0			29
							387	9									
08	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	149	1	3081	3	Y	330	327	0			32
							363	9									
*09	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	153	1	2831	3	Y	363	366	0			29
							399	9									
10	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-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 #: 26H RRCID -> 269455 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 9420 - 14415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7130	X	6568	-0-	-562	-0-	23	1	6188	3	Y	317	317	0			20
							8	4	349	9							
06	6900	X	6726	-0-	-174	-0-	23	1	6373	3	Y	292	291	0			21
							9	4	321	9							
07	6478	X	6478	-0-	-0-	-0-	21	1	6135	3	Y	292	309	0			4
							1	4	321	9							
08	6376	X	6376	-0-	-0-	-0-	18	1	5988	3	Y	335	315	0			24
							1	4	369	9							
*09	6149	X	6149	-0-	-0-	-0-	22	1	5809	3	Y	289	297	0			16
							318	9									
10	6231	X	NO RPT	-0-	-6231	-0-					Y	NO RPT					16

BEINHORN RANCH WELL #: 29H RRCID -> 269457 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 8592 - 13785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4433	X	4130	-0-	-303	-0-	107	1	3666	3	Y	323	317	0			24
							2	4	355	9							
06	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	116	1	3902	3	Y	347	354	0			17
							1	4	382	9							
07	4433	X	4242	-0-	-191	-0-	125	1	3762	3	Y	323	325	0			15
							355	9									
08	4433	X	3902	-0-	-531	-0-	110	1	3479	3	Y	284	282	0			17
							1	4	312	9							
*09	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	133	1	4018	3	Y	349	351	0			15
							3	4	384	9							
10	4433	X	NO RPT	-0-	-4433	-0-					Y	NO RPT					15

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
05	5551	X	5551	-0-	-0-	-0-	53	1	4795	3	Y	634	629	0			90
							6	4	697	9							
06	5941	X	5941	-0-	-0-	-0-	57	1	5172	3	Y	644	639	0			95
							4	4	708	9							
07	5901	X	5901	-0-	-0-	-0-	58	1	5117	3	Y	659	652	0			102
							1	4	725	9							
08	5266	X	5266	-0-	-0-	-0-	56	1	4548	3	Y	590	609	0			83
							13	4	649	9							
*09	5362	X	5362	-0-	-0-	-0-	57	1	4570	3	Y	583	588	0			78
							94	4	641	9							
10	4867	X	NO RPT	-0-	-4867	-0-					Y	NO RPT					78

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 46H RRCID -> 269470 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7858 PERF. 8518 - 13945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8076	X	8076	-0-	-0-	-0-	250	1	7152	3	Y	613	614	0			42
							674	9									
06	7498	X	7498	-0-	-0-	-0-	218	1	6629	3	Y	589	594	0			37
							3	4	648	9							
07	6550	X	6550	-0-	-0-	-0-	216	1	5708	3	Y	569	570	0			36
							626	9									
08	7890	X	7890	-0-	-0-	-0-	332	1	6858	3	Y	636	629	0			43
							700	9									
*09	6831	X	6831	-0-	-0-	-0-	319	1	5925	3	Y	534	540	0			37
							587	9									
10	4929	X	NO RPT	-0-	-4929	-0-					Y	NO RPT					37

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
FOGMT WELL #: 13SP RRCID -> 269473 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 6338 PERF. 6888 - 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
05	4092	X	3242	-0-	-850	-0-	158	1	2250	3	Y	758	802	0			63
							834	9									
06	3960	X	3075	-0-	-885	-0-	164	1	2012	3	Y	817	813	0			67
							899	9									
07	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	90	1	2234	3	Y	580	598	0			49
							1	4	638	9							
08	2852	X	2536	-0-	-316	-0-	27	1	2029	3	Y	436	453	0			32
							480	9									
*09	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	57	1	2930	3	Y	704	685	0			51
							3	4	774	9							
10	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					Y	NO RPT					51

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 31H RRCID -> 269474 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 7722 PERF. 8355 - 13053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	43	1	3858	3	Y	379	376	0			48
							5	4	417	9							
06	3840	X	2888	-0-	-952	-0-	29	1	2578	3	Y	254	252	0			50
							2	4	279	9							
07	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	39	1	3461	3	Y	343	338	0			55
							1	4	377	9							
08	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	46	1	3799	3	Y	357	367	0			45
							11	4	393	9							
*09	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	42	1	3351	3	Y	373	376	0			42
							69	4	410	9							
10	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					Y	NO RPT					42

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
05	2170	X	1807	-0-	-363	-0-	101	1	1436	3	Y	245	237	0			22
							270	9									
06	2360	X	2360	-0-	-0-	-0-	156	1	1909	3	Y	268	265	0			25
							295	9									
07	2914	X	2430	-0-	-484	-0-	81	1	2009	3	Y	308	304	0			29
							1	4	339	9							
08	2232	X	2081	-0-	-151	-0-	24	1	1779	3	Y	253	259	0			23
							278	9									
09	2370	X	1857	-0-	-513	-0-	31	1	1573	3	Y	229	230	0			22
							1	4	252	9							
10	2449	X	NO RPT	-0-	-2449	-0-					Y	NO RPT					22

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
05	5270	X	3830	-0-	-1440	-0-	121	1	3470	3	Y	217	219	0			25
							239	9									
06	5100	X	4067	-0-	-1033	-0-	121	1	3709	3	Y	214	217	0			22
							2	4	235	9							
07	5704	X	4384	-0-	-1320	-0-	145	1	3842	3	Y	361	360	0			23
							397	9									
08	5704	X	3384	-0-	-2320	-0-	141	1	2912	3	Y	301	298	0			26
							331	9									
09	4080	X	3385	-0-	-695	-0-	156	1	2888	3	Y	310	313	0			23
							341	9									
10	4402	X	NO RPT	-0-	-4402	-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 #: 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
05	6901	X	6901	-0-	-0-	-0-	207	1	5938	3	Y	687	690	0			52
							756	9									
06	6972	X	6972	-0-	-0-	-0-	198	1	6043	3	Y	662	668	0			46
							3	4	728	9							
07	6944	X	6281	-0-	-663	-0-	200	1	5310	3	Y	701	702	0			45
							771	9									
08	6944	X	6160	-0-	-784	-0-	249	1	5148	3	Y	694	687	0			52
							763	9									
09	6720	X	5915	-0-	-805	-0-	268	1	4969	3	Y	616	623	0			45
							678	9									
10	6944	X	NO RPT	-0-	-6944	-0-					Y	NO RPT					45

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
05	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	27	1	2402	3	Y	247	244	0			17
							3	4	272	9							
06	2490	N	2363	-0-	-127	-0-	24	1	2224	3	Y	103	103	0			17
							2	4	113	9							
07	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	24	1	2146	3	Y	96	95	0			18
							1	4	106	9							
08	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	27	1	2178	3	Y	57	61	0			14
							6	4	63	9							
09	2160	X	2114	-0-	-46	-0-	24	1	1968	3	Y	74	75	0			13
							41	4	81	9							
10	2232	X	NO RPT	-0-	-2232	-0-					Y	NO RPT					13

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
05	3937	X	3354	-0-	-583	-0-	34	1	3068	3	Y	225	223	0			30
							4	4	248	9							
06	3810	X	3065	-0-	-745	-0-	31	1	2804	3	Y	207	206	0			31
							2	4	228	9							
07	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	34	1	3061	3	Y	182	181	0			32
							1	4	200	9							
08	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	35	1	2885	3	Y	155	162	0			25
							8	4	171	9							
*09	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	34	1	2737	3	Y	204	205	0			24
							57	4	224	9							
10	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					Y	NO RPT					24

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
05	4121	X	4121	-0-	-0-	-0-	21	1	3876	3	Y	204	204	0			8
							224	9									
06	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	19	1	3485	3	Y	261	262	0			7
							6	4	287	9							
07	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	18	1	3467	3	Y	296	295	0			8
							6	4	326	9							
08	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	14	1	3579	3	Y	232	233	0			7
							1	4	255	9							
*09	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	8	1	3421	3	Y	199	199	0			7
							10	4	219	9							
10	3658	X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					Y	NO RPT					7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 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
05	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	19	1	3492	3	Y	286	285	0			8
							315	9									
06	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	18	1	3338	3	Y	263	264	0			7
							6	4	289	9							
07	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	17	1	3516	3	Y	312	311	0			8
							7	4	343	9							
08	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	14	1	3747	3	Y	316	317	0			7
							1	4	348	9							
*09	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	8	1	3533	3	Y	302	302	0			7
							10	4	332	9							
10	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					Y	NO RPT					7

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
05	5595	X	5595	-0-	-0-	-0-	29	1	5190	3	Y	342	341	0			8
							376	9									
06	4986	X	4986	-0-	-0-	-0-	25	1	4628	3	Y	295	296	0			7
							8	4	325	9							
07	5492	X	5492	-0-	-0-	-0-	26	1	5104	3	Y	321	319	0			9
							9	4	353	9							
08	5512	X	5512	-0-	-0-	-0-	20	1	5141	3	Y	318	320	0			7
							1	4	350	9							
*09	5193	X	5193	-0-	-0-	-0-	11	1	4831	3	Y	306	305	0			8
							14	4	337	9							
10	5022	X	NO RPT	-0-	-5022	-0-					Y	NO RPT					8

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
05	2790	X	2502	-0-	-288	-0-	13	1	2364	3	Y	114	114	0			3
							125	9									
06	2700	X	2385	-0-	-315	-0-	12	1	2238	3	Y	119	120	0			2
							4	4	131	9							
07	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	11	1	2234	3	Y	146	145	0			3
							4	4	161	9							
08	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	8	1	1995	3	Y	134	135	0			2
							147	9									
09	2100	N	2028	-0-	-72	-0-	4	1	1876	3	Y	129	129	0			2
							6	4	142	9							
10	2170	N	NO RPT	-0-	-2170	-0-					Y	NO RPT					2

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
05	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	28	1	2517	3	Y	148	147	0			20
							3	4	163	9							
06	2581	X	2581	-0-	-0-	-0-	26	1	2397	3	Y	142	141	0			21
							2	4	156	9							
07	2723	X	2723	-0-	-0-	-0-	28	1	2518	3	Y	160	159	0			22
							1	4	176	9							
08	2667	X	2667	-0-	-0-	-0-	30	1	2479	3	Y	137	143	0			16
							7	4	151	9							
*09	2585	X	2585	-0-	-0-	-0-	29	1	2339	3	Y	154	156	0			14
							48	4	169	9							
10	2325	X	NO RPT	-0-	-2325	-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 #: 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
05	5320	X	5320	-0-	-0-	-0-	52	1	4661	3	Y	546	542	0			81
							6	4	601	9							
06	5230	X	5230	-0-	-0-	-0-	51	1	4612	3	Y	512	508	0			85
							4	4	563	9							
07	5318	X	5318	-0-	-0-	-0-	53	1	4711	3	Y	503	497	0			91
							1	4	553	9							
08	5032	X	5032	-0-	-0-	-0-	56	1	4586	3	Y	343	361	0			73
							13	4	377	9							
*09	4868	X	4868	-0-	-0-	-0-	53	1	4236	3	Y	447	451	0			69
							87	4	492	9							
10	4836	X	NO RPT	-0-	-4836	-0-					Y	NO RPT					69

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
05	9902	X	9902	-0-	-0-	-0-	420	1	8525	3	Y	870	865	0			48
							957	9									
06	9192	X	9192	-0-	-0-	-0-	524	1	7758	3	Y	810	807	0			51
							19	4	891	9							
07	8401	X	8187	-0-	-214	-0-	585	1	6732	3	Y	791	791	0			51
							870	9									
08	8401	X	8383	-0-	-18	-0-	580	1	6966	3	Y	761	764	0			48
							837	9									
09	8130	X	7634	-0-	-496	-0-	530	1	6294	3	Y	736	729	0			55
							810	9									
10	8401	X	NO RPT	-0-	-8401	-0-					Y	NO RPT					55

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
05	2914	X	2870	-0-	-44	-0-	119	1	2419	3	Y	302	289	0			13
							332	9									
06	5579	X	5579	-0-	-0-	-0-	311	1	4600	3	Y	597	578	0			32
							11	4	657	9							
07	5818	X	5818	-0-	-0-	-0-	413	1	4760	3	Y	586	584	0			34
							645	9									
08	5353	X	5353	-0-	-0-	-0-	371	1	4463	3	Y	472	479	0			27
							519	9									
*09	5383	X	5383	-0-	-0-	-0-	377	1	4482	3	Y	476	471	0			32
							524	9									
10	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					Y	NO RPT					32

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
05	5731	X	5731	-0-	-0-	-0-	252	1	5107	3	Y	338	338	0			15
							372	9									
06	6343	X	6343	-0-	-0-	-0-	385	1	5703	3	Y	219	224	0			10
							14	4	241	9							
07	5780	X	5780	-0-	-0-	-0-	449	1	5174	3	Y	143	148	0			5
							157	9									
08	7381	X	7381	-0-	-0-	-0-	550	1	6605	3	Y	205	202	0			8
							226	9									
*09	6817	X	6817	-0-	-0-	-0-	512	1	6086	3	Y	199	197	0			10
							219	9									
10	5332	X	NO RPT	-0-	-5332	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
05	2790	X	1631	-0-	-1159	-0-	67	1	1367	3	Y	179	189	0			9
							197	9									
06	2700	X	1740	-0-	-960	-0-	97	1	1438	3	Y	183	182	0			10
							4	4	201	9							
07	2790	X	2428	-0-	-362	-0-	170	1	1954	3	Y	276	270	0			16
							304	9									
08	2790	X	2489	-0-	-301	-0-	165	1	1986	3	Y	307	305	0			18
							338	9									
09	2700	X	2417	-0-	-283	-0-	163	1	1937	3	Y	288	285	0			21
							317	9									
10	2418	X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					Y	NO RPT					21

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
05	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	154	1	3111	3	Y	413	408	0			20
							454	9									
06	2539	X	2539	-0-	-0-	-0-	141	1	2089	3	Y	276	281	0			15
							5	4	304	9							
07	3255	X	2506	-0-	-749	-0-	176	1	2023	3	Y	279	279	0			15
							307	9									
08	3255	X	3011	-0-	-244	-0-	204	1	2455	3	Y	320	319	0			16
							352	9									
09	3150	X	2163	-0-	-987	-0-	145	1	1722	3	Y	269	269	0			16
							296	9									
10	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					Y	NO RPT					16

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
05	14B2 EXT		1644	-0-	1644	9934	111	1	1083	3	Y	409	378	0	43	1	6
							450	9									
06	11754	X	1820	-0-	-9934	-0-	122	1	1076	3	Y	565	566	0			5
							622	9									
07	2586	X	2586	-0-	-0-	-0-	203	1	1730	3	Y	594	545	0	48	1	6
							653	9									
08	2531	X	2531	-0-	-0-	-0-	208	1	1814	3	Y	463	452	0	12	1	5
							509	9									
09	2370	X	1937	-0-	-433	-0-	156	1	1345	3	Y	395	394	0			6
							1	4	435	9							
10	2449	X	NO RPT	-0-	-2449	-0-					Y	NO RPT					6

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
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	3	N	-0-	-0-	-3	-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	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	159	1	1363	3	Y	751	748	0			3
							1	4	826	9							
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

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
05	4643	X	4643	-0-	-0-	-0-	143	1	4093	3	Y	370	370	0			28
							407	9									
06	4290	X	4077	-0-	-213	-0-	119	1	3651	3	Y	277	281	0			24
							2	4	305	9							
07	4309	X	4007	-0-	-302	-0-	136	1	3592	3	Y	254	255	0			23
							279	9									
08	4309	X	4206	-0-	-103	-0-	176	1	3633	3	Y	361	356	0			28
							397	9									
09	4170	X	3372	-0-	-798	-0-	153	1	2843	3	Y	342	345	0			25
							376	9									
10	4309	X	NO RPT	-0-	-4309	-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
05	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	113	1	3249	3	Y	304	305	0			19
							334	9									
06	3450	X	3103	-0-	-347	-0-	90	1	2729	3	Y	257	260	0			16
							1	4	283	9							
07	3937	X	3743	-0-	-194	-0-	124	1	3294	3	Y	295	295	0			16
							325	9									
08	3937	X	3439	-0-	-498	-0-	143	1	2968	3	Y	298	295	0			19
							328	9									
09	3810	X	3254	-0-	-556	-0-	148	1	2747	3	Y	326	328	0			17
							359	9									
10	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					Y	NO RPT					17

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
05	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	18	1	3319	3	Y	203	202	0			7
							223	9									
06	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	15	1	2789	3	Y	144	145	0			6
							5	4	158	9							
07	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	15	1	3025	3	Y	153	153	0			6
							6	4	168	9							
08	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	12	1	3266	3	Y	171	172	0			5
							1	4	188	9							
*09	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	7	1	2823	3	Y	141	141	0			5
							8	4	155	9							
10	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					Y	NO RPT					5

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
05	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	20	1	3704	3	Y	266	266	0			9
							293	9									
06	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	19	1	3500	3	Y	298	299	0			8
							6	4	328	9							
07	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	19	1	3701	3	Y	308	306	0			10
							7	4	339	9							
08	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	14	1	3708	3	Y	296	298	0			8
							1	4	326	9							
*09	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	9	1	3917	3	Y	300	299	0			9
							11	4	330	9							
10	2201	X	NO RPT	-0-	-2201	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 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
05	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	16	1	2934	3	Y	205	204	0			4
							226	9									
06	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	14	1	2725	3	Y	184	184	0			4
							5	4	202	9							
07	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	14	1	2783	3	Y	206	205	0			5
							5	4	227	9							
08	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	11	1	2946	3	Y	194	195	0			4
							1	4	213	9							
*09	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	6	1	2657	3	Y	184	184	0			4
							8	4	202	9							
10	2356	X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					Y	NO RPT					4

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
05	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	21	1	3745	3	Y	316	314	0			9
							348	9									
06	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	19	1	3476	3	Y	266	268	0			7
							6	4	293	9							
07	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	18	1	3611	3	Y	275	273	0			9
							7	4	303	9							
08	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	14	1	3665	3	Y	268	269	0			8
							1	4	295	9							
*09	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	8	1	3628	3	Y	264	263	0			9
							11	4	290	9							
10	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					Y	NO RPT					9

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
05	2759	X	2685	-0-	-74	-0-	14	1	2571	3	Y	91	91	0			8
							100	9									
06	2670	X	2639	-0-	-31	-0-	14	1	2526	3	Y	86	86	0			8
							4	4	95	9							
07	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	13	1	2556	3	Y	143	142	0			9
							5	4	157	9							
08	2406	X	2406	-0-	-0-	-0-	9	1	2300	3	Y	88	89	0			8
							97	9									
*09	2314	X	2314	-0-	-0-	-0-	5	1	2183	3	Y	109	108	0			9
							6	4	120	9							
10	2387	X	NO RPT	-0-	-2387	-0-					Y	NO RPT					9

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 15H RRCID -> 269541 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 8515 - 13654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3782	X	3778	-0-	-4	-0-	158	1	3211	3	Y	372	383	0			22
							409	9									
06	3660	X	3211	-0-	-449	-0-	181	1	2686	3	Y	306	308	0			20
							7	4	337	9							
07	4092	X	3984	-0-	-108	-0-	282	1	3243	3	Y	417	410	0			27
							459	9									
08	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	291	1	3497	3	Y	405	406	0			26
							446	9									
09	3960	X	3882	-0-	-78	-0-	267	1	3176	3	Y	399	395	0			30
							439	9									
10	3999	X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					Y	NO RPT					30

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269544 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 8005 - 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
05	3100	X	2864	-0-	-236	-0-	106	1	2158	3	Y	545	529	0			28
							600	9									
06	6920	X	6920	-0-	-0-	-0-	373	1	5519	3	Y	922	896	0			54
							14	4	1014	9							
07	6340	X	6340	-0-	-0-	-0-	433	1	4987	3	Y	836	837	0			53
							920	9									
08	5945	X	5945	-0-	-0-	-0-	394	1	4731	3	Y	745	753	0			45
							820	9									
*09	5914	X	5914	-0-	-0-	-0-	395	1	4692	3	Y	752	743	0			54
							827	9									
10	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					Y	NO RPT					54

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269545 COMPL. DATE 04/14/2013 TOTAL DEPTH 7027 PERF. 7711 - 13014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5437	X	5437	-0-	-0-	-0-	235	1	4756	3	Y	405	399	0			26
							446	9									
06	1710	X	1246	-0-	-464	-0-	67	1	993	3	Y	166	177	0			15
							3	4	183	9							
07	4092	X	1788	-0-	-2304	-0-	112	1	1296	3	Y	345	335	0			25
							380	9									
08	4092	X	675	-0-	-3417	-0-	41	1	491	3	Y	130	142	0			13
							143	9									
09	3960	X	451	-0-	-3509	-0-	26	1	303	3	Y	111	111	0			13
							122	9									
10	4092	X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					Y	NO RPT					13

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
05	7391	X	7391	-0-	-0-	-0-	330	1	6690	3	Y	337	332	0			16
							371	9									
06	8091	X	8091	-0-	-0-	-0-	489	1	7235	3	Y	317	316	0			17
							18	4	349	9							
07	8513	X	8513	-0-	-0-	-0-	644	1	7429	3	Y	399	394	0			22
							1	4	439	9							
08	8378	X	8378	-0-	-0-	-0-	611	1	7355	3	Y	374	376	0			20
							1	4	411	9							
*09	7546	X	7546	-0-	-0-	-0-	568	1	6743	3	Y	214	221	0			13
							235	9									
10	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					Y	NO RPT					13

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 269553 COMPL. DATE 03/30/2013 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7772 - 13113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4674	X	4674	-0-	-0-	-0-	197	1	3986	3	Y	446	438	0			22
							491	9									
06	8293	X	8293	-0-	-0-	-0-	473	1	6989	3	Y	740	720	0			42
							17	4	814	9							
07	7394	X	7394	-0-	-0-	-0-	549	1	6320	3	Y	477	490	0			29
							525	9									
08	6274	X	6274	-0-	-0-	-0-	449	1	5400	3	Y	386	393	0			22
							425	9									
*09	4715	X	4715	-0-	-0-	-0-	340	1	4033	3	Y	311	312	0			21
							342	9									
10	4092	X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					Y	NO RPT					21

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 269557 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7990 - 13265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2449	X	915	-0-	-1534	-0-	38	1	777	3	Y	91	93	0			3
							100	9									
06	2370	X	-0-	-0-	-2370	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
07	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					Y	-0-					-0-
08	1953	X	211	-0-	-1742	-0-	16	1	192	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*09	3000	N	3948	-0-	948	948	271	1	3223	3	Y	413	385	0			28
							454	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	948					Y	NO RPT					28

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 269640 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 7138 PERF. 7872 - 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
05	2418	X	1586	-0-	-832	-0-	64	1	1293	3	Y	208	212	0			12
							229	9									
06	2381	X	2381	-0-	-0-	-0-	129	1	1911	3	Y	305	298	0			19
							5	4	336	9							
07	1302	X	624	-0-	-678	-0-	42	1	480	3	Y	93	104	0			8
							102	9									
08	1334	X	1334	-0-	-0-	-0-	86	1	1035	3	Y	194	189	0			13
							213	9									
*09	1614	X	1614	-0-	-0-	-0-	104	1	1240	3	Y	245	239	0			19
							270	9									
10	1302	X	NO RPT	-0-	-1302	-0-					Y	NO RPT					19

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
05	6636	X	6636	-0-	-0-	-0-	23	1	6206	3	Y	363	363	0			24
							8	4	399	9							
06	6924	X	6924	-0-	-0-	-0-	22	1	6498	3	Y	358	357	0			25
							10	4	394	9							
07	6480	X	6480	-0-	-0-	-0-	21	1	6095	3	Y	330	349	0			6
							1	4	363	9							
08	6601	X	6601	-0-	-0-	-0-	19	1	6197	3	Y	349	328	0			27
							1	4	384	9							
*09	6275	X	6275	-0-	-0-	-0-	22	1	5924	3	Y	299	307	0			19
							329	9									
10	5952	X	NO RPT	-0-	-5952	-0-					Y	NO RPT					19

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
05	2294	X	2294	-0-	-0-	-0-	123	1	1754	3	Y	379	377	0			30
							417	9									
06	2680	X	2680	-0-	-0-	-0-	163	1	2003	3	Y	467	459	0			38
							514	9									
07	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	89	1	2202	3	Y	567	559	0			46
							1	4	624	9							
08	2449	X	2433	-0-	-16	-0-	25	1	1816	3	Y	538	544	0			40
							592	9									
*09	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	44	1	2263	3	Y	679	668	0			51
							2	4	747	9							
10	2449	X	NO RPT	-0-	-2449	-0-					Y	NO RPT					51

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
05	4991	X	4519	-0-	-472	-0-	202	1	3525	3	Y	720	754	0			104
							792	9									
06	5430	X	4367	-0-	-1063	-0-	178	1	3443	3	Y	678	684	0			98
							746	9									
07	5140	X	5140	-0-	-0-	-0-	225	1	4017	3	Y	816	792	0			122
							898	9									
08	5569	X	5569	-0-	-0-	-0-	397	1	4268	3	Y	822	851	0			93
							904	9									
*09	4895	X	4895	-0-	-0-	-0-	372	1	3628	3	Y	814	809	0			98
							895	9									
10	5022	X	NO RPT	-0-	-5022	-0-					Y	NO RPT					98

FOGMT WELL #: E 2SP RRCID -> 269723 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 6343 PERF. 6878 - 13279

05	3627	X	3444	-0-	-183	-0-	162	1	2832	3	Y	409	425	0			45
							450	9									
06	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	161	1	3113	3	Y	482	481	0			46
							530	9									
07	4318	X	4318	-0-	-0-	-0-	201	1	3589	3	Y	480	469	0			57
							528	9									
08	4456	X	4456	-0-	-0-	-0-	341	1	3665	3	Y	409	427	0			39
							450	9									
*09	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	296	1	2881	3	Y	400	397	0			42
							440	9									
10	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					Y	NO RPT					42

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 19H RRCID -> 269931 COMPL. DATE 01/01/2013 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 8622 - 13299

05	1860	X	467	-0-	-1393	-0-	41	1	402	3	Y	22	20	0	2	1	-0-
							24	9									
06	1800	X	1673	-0-	-127	-0-	109	1	962	3	Y	547	546	0			1
							602	9									
07	DLQ G-10		57	-0-	57	57	4	1	36	3	Y	15	15	0	1	1	-0-
							17	9									
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	57					Y	-0-					-0-
*09	57	N	-0-	-0-	-57	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA BANDERA RANCH UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 269960 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 6292 PERF. 7041 - 11901

05	5572	X	5572	-0-	-0-	-0-	436	1	4717	3	Y	380	363	0			70
							1	4	418	9							
06	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	395	1	3258	3	Y	222	240	0			52
							1	4	244	9							
07	4092	X	3810	-0-	-282	-0-	276	1	3261	3	Y	248	249	0			51
							273	9									
08	4092	X	4025	-0-	-67	-0-	318	1	3409	3	Y	269	281	0			39
							2	4	296	9							
09	3960	X	3931	-0-	-29	-0-	290	1	3366	3	Y	250	252	0			37
							275	9									
10	4092	X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					Y	NO RPT					37

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
05	4061	X	3490	-0-	-571	-0-	9	1	3217	3	Y	240	238	0			47
							264	9									
06	3930	X	2476	-0-	-1454	-0-	12	1	2282	3	Y	165	169	0			43
							182	9									
07	3317	X	1992	-0-	-1325	-0-	13	1	1808	3	Y	155	145	0			53
							171	9									
08	3317	X	67	-0-	-3250	-0-	59	3	8	9	Y	7	26	0			34
09	3210	X	2620	-0-	-590	-0-	14	1	2345	3	Y	237	208	0			63
							261	9									
10	2573	X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					Y	NO RPT					63

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
05	3193	X	2803	-0-	-390	-0-	12	1	2584	3	Y	183	181	0			16
							6	4	201	9							
06	2970	X	2668	-0-	-302	-0-	21	1	2450	3	Y	179	175	0			20
							197	9									
07	3038	X	2744	-0-	-294	-0-	17	1	2534	3	Y	175	180	0			15
							193	9									
08	3038	X	2706	-0-	-332	-0-	14	1	2509	3	Y	166	163	0			18
							183	9									
09	2730	X	2388	-0-	-342	-0-	18	1	2216	3	Y	139	142	0			15
							1	4	153	9							
10	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					Y	NO RPT					15

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
05	1364	N	749	-0-	-615	-0-	2	1	684	3	Y	57	60	0			27
							63	9									
06	2130	N	1868	-0-	-262	-0-	9	1	1715	3	Y	131	129	0			29
							144	9									
07	1922	N	658	-0-	-1264	-0-	4	1	615	3	Y	35	36	0			28
							39	9									
08	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	12	1	2040	3	Y	99	101	0			26
							109	9									
09	1860	N	1068	-0-	-792	-0-	6	1	942	3	Y	109	102	0			33
							120	9									
10	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					33

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
05	1302	N	567	-0-	-735	-0-	23	1	465	3	Y	72	75	0			3
							79	9									
06	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
07	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	103	1	1183	3	Y	113	106	0			7
							124	9									
08	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	157	1	1882	3	Y	165	162	0			10
							182	9									
*09	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	143	1	1703	3	Y	149	148	0			11
							164	9									
10	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					Y	NO RPT					11

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
05	3751	X	3250	-0-	-501	-0-	9	1	2999	3	Y	220	218	0			35
							242	9									
06	3540	X	3007	-0-	-533	-0-	15	1	2818	3	Y	158	161	0			32
							174	9									
07	3286	X	3241	-0-	-45	-0-	22	1	2978	3	Y	219	201	0			50
							241	9									
08	3286	X	3150	-0-	-136	-0-	17	1	2873	3	Y	236	244	0			42
							260	9									
*09	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	18	1	2967	3	Y	226	212	0			56
							249	9									
10	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					Y	NO RPT					56

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
05	6138	X	6113	-0-	-25	-0-	21	1	5649	3	Y	396	395	0			22
							7	4	436	9							
06	6000	X	6000	-0-	-0-	-0-	20	1	5574	3	Y	362	361	0			23
							8	4	398	9							
07	5915	X	5915	-0-	-0-	-0-	20	1	5551	3	Y	313	330	0			6
							344	9									
08	5913	X	5913	-0-	-0-	-0-	18	1	5569	3	Y	296	279	0			23
							326	9									
09	5670	X	5427	-0-	-243	-0-	19	1	5109	3	Y	272	278	0			17
							299	9									
10	5859	X	NO RPT	-0-	-5859	-0-					Y	NO RPT					17

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
05	6479	X	6479	-0-	-0-	-0-	267	1	5412	3	Y	727	714	0			40
							800	9									
06	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	240	1	3562	3	Y	369	384	0			25
							9	4	406	9							
07	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	241	1	2774	3	Y	350	351	0			24
							385	9									
08	3100	N	3152	-0-	52	52	209	1	2506	3	Y	397	395	0			26
							437	9									
*09	2689	X	2637	-0-	-52	-0-	170	1	2023	3	Y	404	399	0			31
							444	9									
10	2573	X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					Y	NO RPT					31

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
05	1116	X	1100	-0-	-16	-0-	37	1	740	3	Y	294	298	0			17
							323	9									
06	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	186	1	2749	3	Y	1031	988	0			60
							7	4	1134	9							
07	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	177	1	2038	3	Y	754	766	0			48
							829	9									
08	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	169	1	2035	3	Y	658	666	0			40
							724	9									
*09	2634	X	2634	-0-	-0-	-0-	154	1	1829	3	Y	592	589	0			43
							651	9									
10	1271	X	NO RPT	-0-	-1271	-0-					Y	NO RPT					43

FOGMT WELL #: G 1SP RRCID -> 270103 COMPL. DATE 05/26/2013 TOTAL DEPTH 6141 PERF. 6686 - 11319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4247	X	4199	-0-	-48	-0-	3729	3	470	9	N	427	366	1			400
06	4260	X	2691	-0-	-1569	-0-	2424	3	267	9	N	243	367	1			276
07	4402	X	3539	-0-	-863	-0-	3250	3	289	9	N	263	181	1			358
08	4402	X	4140	-0-	-262	-0-	3773	3	367	9	N	334	358	1			334
09	3870	X	3767	-0-	-103	-0-	3401	3	366	9	N	333	362	1			305
10	3999	X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					N	NO RPT					305

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 27H RRCID -> 270193 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 8434 - 10709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	824	N	824	-0-	-0-	-0-	22	1	487	3	Y	286	251	0	38	1	-0-
							315	9									
06	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	60	1	1206	3	Y	674	668	0			6
							1	4	741	9							
07	1705	X	1105	-0-	-600	-0-	36	1	713	3	Y	323	319	0			10
							1	4	355	9							
08	2146	X	2146	-0-	-0-	-0-	88	1	1678	3	Y	345	350	0			5
							380	9									
*09	2162	X	2162	-0-	-0-	-0-	114	1	1851	3	Y	175	176	0			4
							4	4	193	9							
10	1519	X	NO RPT	-0-	-1519	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 30H RRCID -> 270199 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 8258 PERF. 8895 - 14459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5425	X	3525	-0-	-1900	-0-	12	1	3286	3	Y	203	203	0			12
							4	4	223	9							
06	4950	X	4229	-0-	-721	-0-	14	1	3981	3	Y	207	206	0			13
							6	4	228	9							
07	4061	X	3978	-0-	-83	-0-	14	1	3740	3	Y	204	214	0			3
							224	9									
08	4061	X	4016	-0-	-45	-0-	12	1	3778	3	Y	205	193	0			15
							226	9									
09	3930	X	3805	-0-	-125	-0-	14	1	3604	3	Y	170	174	0			11
							187	9									
10	4061	X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					Y	NO RPT					11

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
05	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	11	1	3685	3	Y	232	226	0			32
							255	9									
06	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	17	1	3222	3	Y	177	179	0			30
							195	9									
07	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	23	1	3208	3	Y	214	198	0			46
							235	9									
08	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	20	1	3314	3	Y	244	250	0			40
							268	9									
*09	2517	X	2517	-0-	-0-	-0-	14	1	2324	3	Y	163	157	0			46
							179	9									
10	651	X	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					46

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
05	6479	X	6479	-0-	-0-	-0-	22	1	5940	3	Y	463	465	0			39
							8	4	509	9							
06	6460	X	6460	-0-	-0-	-0-	20	1	5910	3	Y	474	472	0			41
							9	4	521	9							
07	6665	X	6220	-0-	-445	-0-	20	1	5736	3	Y	421	448	0			14
							1	4	463	9							
08	6665	X	6324	-0-	-341	-0-	17	1	5814	3	Y	447	420	0			41
							1	4	492	9							
09	6630	X	6102	-0-	-528	-0-	21	1	5651	3	Y	391	402	0			30
							430	9									
10	6851	X	NO RPT	-0-	-6851	-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 #: 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
05	3658	X	3578	-0-	-80	-0-	10	1	3346	3	Y	202	202	0			41
							222	9									
06	3690	X	3572	-0-	-118	-0-	18	1	3352	3	Y	184	186	0			39
							202	9									
07	3565	X	3554	-0-	-11	-0-	24	1	3300	3	Y	209	194	0			54
							230	9									
08	3565	X	3546	-0-	-19	-0-	20	1	3283	3	Y	221	230	0			45
							243	9									
09	3450	X	3205	-0-	-245	-0-	18	1	3003	3	Y	167	160	0			52
							184	9									
10	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					Y	NO RPT					52

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
05	4278	X	3070	-0-	-1208	-0-	8	1	2875	3	Y	170	172	0			35
							187	9									
06	4140	X	3356	-0-	-784	-0-	17	1	3151	3	Y	171	172	0			34
							188	9									
07	3813	X	3790	-0-	-23	-0-	26	1	3534	3	Y	209	193	0			50
							230	9									
08	3813	X	3578	-0-	-235	-0-	20	1	3343	3	Y	195	206	0			39
							215	9									
09	3600	X	3089	-0-	-511	-0-	18	1	2884	3	Y	170	161	0			48
							187	9									
10	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					Y	NO RPT					48

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
05	5208	X	4480	-0-	-728	-0-	117	1	4041	3	Y	290	287	0			21
							3	4	319	9							
06	5040	X	4570	-0-	-470	-0-	123	1	4157	3	Y	263	269	0			15
							1	4	289	9							
07	4568	X	4568	-0-	-0-	-0-	135	1	4099	3	Y	303	304	0			14
							1	4	333	9							
08	5262	X	5262	-0-	-0-	-0-	151	1	4745	3	Y	332	328	0			18
							1	4	365	9							
*09	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	133	1	4032	3	Y	307	309	0			16
							3	4	338	9							
10	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					Y	NO RPT					16

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
05	7750	X	6572	-0-	-1178	-0-	175	1	6013	3	Y	345	341	0			25
							4	4	380	9							
06	7770	X	5445	-0-	-2325	-0-	147	1	4945	3	Y	320	328	0			17
							1	4	352	9							
07	5294	X	5294	-0-	-0-	-0-	158	1	4775	3	Y	327	329	0			15
							1	4	360	9							
08	5035	X	5035	-0-	-0-	-0-	146	1	4613	3	Y	250	248	0			17
							1	4	275	9							
*09	4923	X	4923	-0-	-0-	-0-	154	1	4653	3	Y	103	107	0			13
							3	4	113	9							
10	3844	X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					Y	NO RPT					13

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

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
05	4743	X	3707	-0-	-1036	-0-	94	1	3215	3	Y	360	354	0			27
							2	4	396	9							
06	4680	X	4398	-0-	-282	-0-	114	1	3839	3	Y	404	412	0			19
							1	4	444	9							
07	4946	X	4946	-0-	-0-	-0-	145	1	4382	3	Y	380	383	0			16
							1	4	418	9							
08	4906	X	4906	-0-	-0-	-0-	138	1	4340	3	Y	388	384	0			20
							1	4	427	9							
*09	4429	X	4429	-0-	-0-	-0-	128	1	3866	3	Y	393	395	0			18
							3	4	432	9							
10	3844	X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					Y	NO RPT					18

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
05	5797	X	4107	-0-	-1690	-0-	110	1	3751	3	Y	222	219	0			17
							2	4	244	9							
06	5610	X	3645	-0-	-1965	-0-	97	1	3283	3	Y	240	244	0			13
							1	4	264	9							
07	4812	X	4812	-0-	-0-	-0-	144	1	4359	3	Y	280	281	0			12
							1	4	308	9							
08	4753	X	4753	-0-	-0-	-0-	138	1	4347	3	Y	243	241	0			14
							1	4	267	9							
*09	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	133	1	4035	3	Y	237	239	0			12
							3	4	261	9							
10	2077	X	NO RPT	-0-	-2077	-0-					Y	NO RPT					12

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
05	5890	X	4964	-0-	-926	-0-	130	1	4472	3	Y	326	321	0			25
							3	4	359	9							
06	5580	X	5220	-0-	-360	-0-	140	1	4708	3	Y	337	344	0			18
							1	4	371	9							
07	5295	X	5295	-0-	-0-	-0-	158	1	4765	3	Y	337	339	0			16
							1	4	371	9							
08	5509	X	5509	-0-	-0-	-0-	158	1	4964	3	Y	351	348	0			19
							1	4	386	9							
*09	5196	X	5196	-0-	-0-	-0-	153	1	4658	3	Y	346	349	0			16
							4	4	381	9							
10	5115	X	NO RPT	-0-	-5115	-0-					Y	NO RPT					16

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
05	8029	X	6696	-0-	-1333	-0-	172	1	5895	3	Y	568	560	0			38
							4	4	625	9							
06	7440	X	6815	-0-	-625	-0-	180	1	6045	3	Y	535	545	0			28
							1	4	589	9							
07	6693	X	6693	-0-	-0-	-0-	195	1	5906	3	Y	537	540	0			25
							1	4	591	9							
08	6754	X	6754	-0-	-0-	-0-	191	1	6008	3	Y	504	499	0			30
							1	4	554	9							
*09	6158	X	6158	-0-	-0-	-0-	179	1	5424	3	Y	501	505	0			26
							4	4	551	9							
10	6200	X	NO RPT	-0-	-6200	-0-					Y	NO RPT					26

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
05	4247	X	3845	-0-	-402	-0-	96	1	3286	3	Y	419	413	0			30
							2	4	461	9							
06	4050	X	3960	-0-	-90	-0-	101	1	3389	3	Y	426	434	0			22
							1	4	469	9							
07	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	112	1	3366	3	Y	409	412	0			19
							450	9									
08	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	113	1	3553	3	Y	418	413	0			24
							1	4	460	9							
*09	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	125	1	3799	3	Y	381	384	0			21
							3	4	419	9							
10	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					Y	NO RPT					21

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
05	8494	X	7963	-0-	-531	-0-	244	1	7166	3	Y	492	498	0			47
							12	4	541	9							
06	8490	X	7630	-0-	-860	-0-	266	1	6838	3	Y	472	469	0			50
							7	4	519	9							
07	9083	X	7586	-0-	-1497	-0-	272	1	6783	3	Y	480	482	0			48
							3	4	528	9							
08	9083	X	6469	-0-	-2614	-0-	257	1	5791	3	Y	376	383	0			41
							7	4	414	9							
09	8670	X	7643	-0-	-1027	-0-	316	1	6625	3	Y	596	595	0			42
							46	4	656	9							
10	7967	X	NO RPT	-0-	-7967	-0-					Y	NO RPT					42

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
05	5239	X	5121	-0-	-118	-0-	159	1	4694	3	Y	236	237	0			15
							8	4	260	9							
06	5070	X	4672	-0-	-398	-0-	167	1	4271	3	Y	209	207	0			17
							4	4	230	9							
07	6014	X	4567	-0-	-1447	-0-	167	1	4171	3	Y	206	207	0			16
							2	4	227	9							
08	6014	X	3757	-0-	-2257	-0-	152	1	3416	3	Y	168	170	0			14
							4	4	185	9							
09	5820	X	5406	-0-	-414	-0-	230	1	4828	3	Y	285	285	0			14
							34	4	314	9							
10	5115	X	NO RPT	-0-	-5115	-0-					Y	NO RPT					14

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
05	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	128	1	3800	3	Y	117	119	0			22
							7	4	129	9							
06	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	133	1	3432	3	Y	146	144	0			24
							4	4	161	9							
07	4402	X	3727	-0-	-675	-0-	137	1	3432	3	Y	142	143	0			23
							2	4	156	9							
08	4402	X	3325	-0-	-1077	-0-	136	1	3080	3	Y	95	98	0			20
							4	4	105	9							
09	4260	X	3838	-0-	-422	-0-	168	1	3535	3	Y	100	100	0			20
							25	4	110	9							
10	4061	X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					Y	NO RPT					20

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BEINHORN RANCH WELL #: 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
05	6280	X	6280	-0-	-0-	-0-	189	1	5567	3	Y	467	469	0			28
							10	4	514	9							
06	5940	X	5878	-0-	-62	-0-	202	1	5183	3	Y	444	440	0			32
							5	4	488	9							
07	6448	X	5785	-0-	-663	-0-	202	1	5066	3	Y	467	468	0			31
							3	4	514	9							
08	6386	X	5423	-0-	-963	-0-	212	1	4774	3	Y	392	395	0			28
							6	4	431	9							
*09	6590	X	6590	-0-	-0-	-0-	273	1	5731	3	Y	496	496	0			28
							40	4	546	9							
10	6262	X	NO RPT	-0-	-6262	-0-					Y	NO RPT					28

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
05	8804	X	7093	-0-	-1711	-0-	24	1	6616	3	Y	404	404	0			27
							9	4	444	9							
06	7740	X	7074	-0-	-666	-0-	23	1	6611	3	Y	391	390	0			28
							10	4	430	9							
07	6882	X	6743	-0-	-139	-0-	22	1	6313	3	Y	370	390	0			8
							1	4	407	9							
08	6882	X	6697	-0-	-185	-0-	19	1	6255	3	Y	384	361	0			31
							1	4	422	9							
09	6660	X	6218	-0-	-442	-0-	22	1	5823	3	Y	339	347	0			23
							373	9									
10	6882	X	NO RPT	-0-	-6882	-0-					Y	NO RPT					23

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
05	9325	X	9325	-0-	-0-	-0-	32	1	8643	3	Y	581	582	0			32
							11	4	639	9							
06	9498	X	9498	-0-	-0-	-0-	31	1	8890	3	Y	513	512	0			33
							13	4	564	9							
07	9052	X	8930	-0-	-122	-0-	29	1	8371	3	Y	481	509	0			5
							1	4	529	9							
08	9052	X	8888	-0-	-164	-0-	25	1	8292	3	Y	518	487	0			36
							1	4	570	9							
09	8760	X	8083	-0-	-677	-0-	29	1	7589	3	Y	423	435	0			24
							465	9									
10	9052	X	NO RPT	-0-	-9052	-0-					Y	NO RPT					24

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
05	6448	X	6089	-0-	-359	-0-	21	1	5669	3	Y	356	358	0			23
							7	4	392	9							
06	6240	X	6224	-0-	-16	-0-	20	1	5811	3	Y	349	348	0			24
							9	4	384	9							
07	6087	X	6087	-0-	-0-	-0-	20	1	5702	3	Y	331	350	0			5
							1	4	364	9							
08	5996	X	5996	-0-	-0-	-0-	17	1	5614	3	Y	331	311	0			25
							1	4	364	9							
*09	5856	X	5856	-0-	-0-	-0-	21	1	5476	3	Y	326	333	0			18
							359	9									
10	5797	X	NO RPT	-0-	-5797	-0-					Y	NO RPT					18

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
10	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 #: 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-					-0-
*09	442	X	435	-0-	-7	-0-	32	1	403	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	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

05	5890	X	4487	-0-	-1403	-0-	247	1	3855	3	Y	350	277	0	54	1	49
							385	9									
06	4950	X	4171	-0-	-779	-0-	238	1	3624	3	Y	280	298	0			31
							1	4	308	9							
07	4061	X	4023	-0-	-38	-0-	253	1	3430	3	Y	308	299	0			40
							1	4	339	9							
08	4061	X	3349	-0-	-712	-0-	150	1	2934	3	Y	239	247	0			32
							2	4	263	9							
*09	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	293	1	3757	3	Y	243	242	0			33
							3	4	267	9							
10	4371	X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					Y	NO RPT					33

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 73H RRCID -> 270553 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 8123 - 12760

05	9827	X	7783	-0-	-2044	-0-	441	1	6904	3	Y	397	317	0	63	1	56
							1	4	437	9							
06	9510	X	7276	-0-	-2234	-0-	425	1	6478	3	Y	338	359	0			35
							1	4	372	9							
07	7657	X	7417	-0-	-240	-0-	486	1	6564	3	Y	333	324	0			44
							1	4	366	9							
08	7728	X	7728	-0-	-0-	-0-	359	1	7012	3	Y	321	329	0			36
							4	4	353	9							
09	7350	X	7101	-0-	-249	-0-	490	1	6257	3	Y	318	317	0			37
							4	4	350	9							
10	7595	X	NO RPT	-0-	-7595	-0-					Y	NO RPT					37

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 68H RRCID -> 270591 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 8174 - 11695

05	4929	X	3560	-0-	-1369	-0-	195	1	3036	3	Y	299	239	0	48	1	44
							329	9									
06	4290	X	3873	-0-	-417	-0-	218	1	3325	3	Y	299	314	0			29
							1	4	329	9							
07	4433	X	4078	-0-	-355	-0-	255	1	3452	3	Y	336	326	0			39
							1	4	370	9							
08	4433	X	4150	-0-	-283	-0-	185	1	3612	3	Y	319	326	0			32
							2	4	351	9							
09	3870	X	2509	-0-	-1361	-0-	170	1	2171	3	Y	152	154	0			30
							1	4	167	9							
10	4123	X	NO RPT	-0-	-4123	-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 #: 74H RRCID -> 270592 COMPL. DATE 05/14/2013 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 8247 - 12948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	3400	-0-	300	300	191	1	2985	3	Y	204	163	0	27	1	24
							224	9									
06	3000	N	3757	-0-	757	1057	220	1	3359	3	Y	161	170	0			15
							1	4	177	9							
07	4807	X	3750	-0-	-1057	-0-	245	1	3324	3	Y	164	160	0			19
							1	4	180	9							
08	3131	X	3076	-0-	-55	-0-	141	1	2749	3	Y	167	171	0			15
							2	4	184	9							
09	3630	X	2402	-0-	-1228	-0-	163	1	2073	3	Y	150	149	0			16
							1	4	165	9							
10	3751	X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					Y	NO RPT					16

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 75H RRCID -> 270593 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 8617 - 13042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7263	X	7263	-0-	-0-	-0-	413	1	6461	3	Y	353	284	0	59	1	56
							1	4	388	9							
06	6907	X	6907	-0-	-0-	-0-	407	1	6207	3	Y	265	285	0			36
							1	4	292	9							
07	6859	X	6859	-0-	-0-	-0-	453	1	6127	3	Y	253	246	0			43
							1	4	278	9							
08	6293	X	5784	-0-	-509	-0-	271	1	5288	3	Y	202	210	0			35
							3	4	222	9							
09	6900	X	5119	-0-	-1781	-0-	350	1	4476	3	Y	264	262	0			37
							3	4	290	9							
10	7130	X	NO RPT	-0-	-7130	-0-					Y	NO RPT					37

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 69H RRCID -> 270595 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 8158 - 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	190					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	190					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	190					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	190					Y	-0-					-0-
*09	190	X	-0-	-0-	-190	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	5735	X	5351	-0-	-384	-0-	295	1	4613	3	Y	402	320	0	57	1	44
							1	4	442	9							
06	5490	X	4059	-0-	-1431	-0-	232	1	3544	3	Y	256	276	0			24
							1	4	282	9							
07	4619	X	4379	-0-	-240	-0-	279	1	3783	3	Y	287	278	0			33
							1	4	316	9							
08	7740	X	7740	-0-	-0-	-0-	351	1	6840	3	Y	495	499	0			29
							4	4	545	9							
*09	8636	X	8636	-0-	-0-	-0-	587	1	7498	3	Y	496	493	0			32
							5	4	546	9							
10	5208	X	NO RPT	-0-	-5208	-0-					Y	NO RPT					32

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 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
05	4712	X	4293	-0-	-419	-0-	235	1	3674	3	Y	349	278	0	55	1	49
							384	9									
06	4950	X	4513	-0-	-437	-0-	257	1	3925	3	Y	300	318	0			31
							1	4	330	9							
07	5177	X	5177	-0-	-0-	-0-	340	1	4606	3	Y	209	204	0			36
							1	4	230	9							
08	5185	X	5185	-0-	-0-	-0-	242	1	4722	3	Y	198	204	0			30
							3	4	218	9							
*09	5274	X	5274	-0-	-0-	-0-	363	1	4642	3	Y	242	240	0			32
							3	4	266	9							
10	5239	X	NO RPT	-0-	-5239	-0-					Y	NO RPT					32

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
05	6510	X	5326	-0-	-1184	-0-	298	1	4661	3	Y	333	266	0	54	1	48
							1	4	366	9							
06	6150	X	5071	-0-	-1079	-0-	289	1	4406	3	Y	341	358	0			31
							1	4	375	9							
07	5934	X	5934	-0-	-0-	-0-	382	1	5160	3	Y	355	344	0			42
							1	4	391	9							
08	5859	X	5302	-0-	-557	-0-	238	1	4652	3	Y	372	379	0			35
							3	4	409	9							
*09	6666	X	6666	-0-	-0-	-0-	454	1	5801	3	Y	370	368	0			37
							4	4	407	9							
10	5983	X	NO RPT	-0-	-5983	-0-					Y	NO RPT					37

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
05	3875	X	2804	-0-	-1071	-0-	159	1	2476	3	Y	154	123	0	22	1	24
							169	9									
06	3750	X	2450	-0-	-1300	-0-	149	1	2271	3	Y	27	35	0			16
							30	9									
07	3875	X	2431	-0-	-1444	-0-	167	1	2252	3	Y	11	11	0			16
							12	9									
08	2604	X	2531	-0-	-73	-0-	122	1	2375	3	Y	30	31	0			15
							1	4	33	9							
09	3030	X	2450	-0-	-580	-0-	173	1	2222	3	Y	48	47	0			16
							2	4	53	9							
10	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					Y	NO RPT					16

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
05	5270	X	4581	-0-	-689	-0-	266	1	3796	3	Y	471	466	0			40
							1	4	518	9							
06	5100	X	4529	-0-	-571	-0-	310	1	3810	3	Y	372	378	0			34
							409	9									
07	4991	X	4432	-0-	-559	-0-	159	1	3951	3	Y	291	298	0			27
							2	4	320	9							
08	4991	X	4471	-0-	-520	-0-	55	1	4130	3	Y	259	264	0			22
							1	4	285	9							
09	4830	X	4462	-0-	-368	-0-	79	1	4043	3	Y	305	301	0			26
							4	4	336	9							
10	4681	X	NO RPT	-0-	-4681	-0-					Y	NO RPT					26

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
05	5363	X	4052	-0-	-1311	-0-	236	1	3368	3	Y	406	406	0			32
							1	4	447	9							
06	4830	X	3744	-0-	-1086	-0-	254	1	3114	3	Y	342	346	0			28
							376	9									
07	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	147	1	3644	3	Y	346	345	0			29
							2	4	381	9							
08	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	50	1	3789	3	Y	332	336	0			25
							1	4	365	9							
*09	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	76	1	3886	3	Y	364	361	0			28
							4	4	400	9							
10	3751	X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					Y	NO RPT					28

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
05	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	248	1	3876	3	Y	471	376	0	73	1	65
							518	9									
06	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	252	1	3849	3	Y	473	496	0			42
							1	4	520	9							
07	6696	X	4837	-0-	-1859	-0-	292	1	3955	3	Y	535	519	0			58
							1	4	589	9							
08	6634	X	4428	-0-	-2206	-0-	188	1	3667	3	Y	519	530	0			47
							2	4	571	9							
09	4620	X	4063	-0-	-557	-0-	264	1	3373	3	Y	385	385	0			47
							2	4	424	9							
10	4774	X	NO RPT	-0-	-4774	-0-					Y	NO RPT					47

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
05	6634	X	4079	-0-	-2555	-0-	219	1	3424	3	Y	396	315	0	59	1	50
							436	9									
06	5460	X	4372	-0-	-1088	-0-	248	1	3789	3	Y	304	323	0			31
							1	4	334	9							
07	4681	X	4175	-0-	-506	-0-	268	1	3634	3	Y	247	241	0			37
							1	4	272	9							
08	4681	X	4251	-0-	-430	-0-	196	1	3825	3	Y	207	214	0			30
							2	4	228	9							
09	4380	X	3317	-0-	-1063	-0-	230	1	2946	3	Y	126	127	0			29
							2	4	139	9							
10	4526	X	NO RPT	-0-	-4526	-0-					Y	NO RPT					29

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
05	3472	X	3335	-0-	-137	-0-	183	1	2856	3	Y	269	214	0	50	1	44
							296	9									
06	3360	X	3119	-0-	-241	-0-	176	1	2683	3	Y	235	251	0			28
							1	4	259	9							
07	3472	X	3132	-0-	-340	-0-	197	1	2653	3	Y	256	249	0			35
							282	9									
08	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	132	1	2557	3	Y	239	246	0			28
							1	4	263	9							
09	3210	X	2398	-0-	-812	-0-	161	1	2052	3	Y	167	167	0			28
							1	4	184	9							
10	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					Y	NO RPT					28

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

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
05	5398	X	5398	-0-	-0-	-0-	302	1	4737	3	Y	325	259	0	55	1	50
							1	4	358	9							
06	4500	X	3743	-0-	-757	-0-	211	1	3222	3	Y	281	299	0			32
							1	4	309	9							
07	5363	X	3639	-0-	-1724	-0-	230	1	3109	3	Y	273	265	0			40
							300	9									
08	5363	X	3831	-0-	-1532	-0-	169	1	3302	3	Y	325	330	0			35
							2	4	358	9							
09	5190	X	2799	-0-	-2391	-0-	186	1	2389	3	Y	202	203	0			34
							2	4	222	9							
10	5301	X	NO RPT	-0-	-5301	-0-					Y	NO RPT					34

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
05	4464	X	4202	-0-	-262	-0-	238	1	3710	3	Y	231	184	0	35	1	30
							254	9									
06	4397	X	4397	-0-	-0-	-0-	254	1	3880	3	Y	238	249	0			19
							1	4	262	9							
07	5106	X	5106	-0-	-0-	-0-	335	1	4532	3	Y	216	210	0			25
							1	4	238	9							
08	5381	X	5381	-0-	-0-	-0-	252	1	4909	3	Y	197	202	0			20
							3	4	217	9							
*09	4871	X	4871	-0-	-0-	-0-	342	1	4373	3	Y	139	139	0			20
							3	4	153	9							
10	5146	X	NO RPT	-0-	-5146	-0-					Y	NO RPT					20

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
05	8804	X	7731	-0-	-1073	-0-	102	1	7001	3	Y	566	571	0			14
							5	4	623	9							
06	8610	X	8125	-0-	-485	-0-	196	1	7212	3	Y	651	653	0			12
							1	4	716	9							
07	8453	X	8453	-0-	-0-	-0-	186	1	7565	3	Y	635	632	0			15
							3	4	699	9							
08	11340	X	11340	-0-	-0-	-0-	300	1	10150	3	Y	805	803	0			17
							4	4	886	9							
*09	11409	X	11409	-0-	-0-	-0-	253	1	10240	3	Y	826	831	0			12
							7	4	909	9							
10	8277	X	NO RPT	-0-	-8277	-0-					Y	NO RPT					12

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
05	7905	X	5562	-0-	-2343	-0-	72	1	4960	3	Y	478	484	0			15
							4	4	526	9							
06	7650	X	6246	-0-	-1404	-0-	149	1	5516	3	Y	527	528	0			14
							1	4	580	9							
07	6541	X	6056	-0-	-485	-0-	133	1	5415	3	Y	460	457	0			17
							2	4	506	9							
08	6541	X	6290	-0-	-251	-0-	167	1	5640	3	Y	437	437	0			17
							2	4	481	9							
09	6330	X	6326	-0-	-4	-0-	141	1	5687	3	Y	449	452	0			14
							4	4	494	9							
10	6386	X	NO RPT	-0-	-6386	-0-					Y	NO RPT					14

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE 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
05	2604	X	2344	-0-	-260	-0-	31	1	2140	3	Y	155	158	0			9
							2	4	171	9							
06	2520	X	2363	-0-	-157	-0-	58	1	2112	3	Y	175	176	0			8
							193	9									
07	2821	X	1629	-0-	-1192	-0-	34	1	1376	3	Y	199	197	0			10
							219	9									
08	2821	X	1833	-0-	-988	-0-	46	1	1566	3	Y	200	200	0			10
							1	4	220	9							
09	2730	X	1623	-0-	-1107	-0-	34	1	1389	3	Y	181	182	0			9
							1	4	199	9							
10	2418	X	NO RPT	-0-	-2418	-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
05	6483	X	6483	-0-	-0-	-0-	88	1	6018	3	Y	339	343	0			17
							4	4	373	9							
06	6180	X	5716	-0-	-464	-0-	142	1	5248	3	Y	295	298	0			14
							1	4	325	9							
07	6386	X	5744	-0-	-642	-0-	130	1	5274	3	Y	307	305	0			16
							2	4	338	9							
08	6293	X	5847	-0-	-446	-0-	158	1	5344	3	Y	312	313	0			15
							2	4	343	9							
09	6360	X	5420	-0-	-940	-0-	123	1	4968	3	Y	296	298	0			13
							3	4	326	9							
10	6572	X	NO RPT	-0-	-6572	-0-					Y	NO RPT					13

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
05	2945	X	2734	-0-	-211	-0-	71	1	2408	3	Y	231	228	0			14
							1	4	254	9							
06	2850	X	2842	-0-	-8	-0-	74	1	2514	3	Y	230	234	0			10
							1	4	253	9							
07	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	87	1	2621	3	Y	229	230	0			9
							252	9									
08	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	86	1	2718	3	Y	255	252	0			12
							1	4	281	9							
09	2670	X	2321	-0-	-349	-0-	67	1	2048	3	Y	185	187	0			10
							2	4	204	9							
10	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					Y	NO RPT					10

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
05	5639	X	5639	-0-	-0-	-0-	306	1	4795	3	Y	488	391	0	78	1	69
							1	4	537	9							
06	5183	X	5183	-0-	-0-	-0-	291	1	4430	3	Y	419	444	0			44
							1	4	461	9							
07	5211	X	5211	-0-	-0-	-0-	329	1	4453	3	Y	389	378	0			55
							1	4	428	9							
08	5180	X	5180	-0-	-0-	-0-	227	1	4445	3	Y	459	467	0			47
							3	4	505	9							
09	4500	X	4397	-0-	-103	-0-	290	1	3717	3	Y	352	352	0			47
							3	4	387	9							
10	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					Y	NO RPT					47

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 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
05	8587	X	6438	-0-	-2149	-0-	98	1	4621	3	Y	1561	1554	0			23
							2	4	1717	9							
06	8310	X	6676	-0-	-1634	-0-	108	1	5144	3	Y	1292	1019	0	276	1	20
							3	4	1421	9							
07	7126	X	7126	-0-	-0-	-0-	100	1	5291	3	Y	1557	1551	0			26
							22	4	1713	9							
08	7604	X	7604	-0-	-0-	-0-	104	1	5684	3	Y	1643	1613	0	27	1	29
							9	4	1807	9							
*09	6469	X	6469	-0-	-0-	-0-	94	1	4925	3	Y	1313	1317	0			25
							6	4	1444	9							
10	5642	X	NO RPT	-0-	-5642	-0-					Y	NO RPT					25

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
05	3441	X	3206	-0-	-235	-0-	50	1	2367	3	Y	716	715	0			13
							1	4	788	9							
06	4590	X	4180	-0-	-410	-0-	70	1	3337	3	Y	701	551	0	150	1	13
							2	4	771	9							
07	5389	X	5389	-0-	-0-	-0-	81	1	4266	3	Y	931	926	0			18
							18	4	1024	9							
08	5617	X	5617	-0-	-0-	-0-	80	1	4366	3	Y	1058	1037	0	18	1	21
							7	4	1164	9							
*09	4783	X	4783	-0-	-0-	-0-	74	1	3812	3	Y	812	814	0			19
							4	4	893	9							
10	4681	X	NO RPT	-0-	-4681	-0-					Y	NO RPT					19

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
05	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	73	1	3456	3	Y	954	951	0			14
							2	4	1049	9							
06	6416	X	6416	-0-	-0-	-0-	109	1	5197	3	Y	1006	790	0	214	1	16
							3	4	1107	9							
07	7843	X	7119	-0-	-724	-0-	107	1	5605	3	Y	1258	1252	0			22
							23	4	1384	9							
08	7843	X	7203	-0-	-640	-0-	105	1	5708	3	Y	1255	1233	0	21	1	23
							9	4	1381	9							
09	7590	X	6309	-0-	-1281	-0-	97	1	5080	3	Y	1024	1026	0			21
							6	4	1126	9							
10	6665	X	NO RPT	-0-	-6665	-0-					Y	NO RPT					21

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
05	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	111	1	2902	3	Y	666	665	0			9
							1	4	733	9							
06	8874	X	8874	-0-	-0-	-0-	307	1	7414	3	Y	1028	1024	0			13
							22	4	1131	9							
07	9616	X	9616	-0-	-0-	-0-	317	1	8330	3	Y	871	871	0			13
							11	4	958	9							
08	10352	X	10352	-0-	-0-	-0-	406	1	8754	3	Y	1075	1077	0			11
							9	4	1183	9							
*09	6692	X	6692	-0-	-0-	-0-	274	1	5514	3	Y	819	820	0			10
							3	4	901	9							
10	4371	X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 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
05	2480	X	1867	-0-	-613	-0-	56	1	1461	3	Y	318	320	0			11
							350	9									
06	2400	X	506	-0-	-1894	-0-	18	1	432	3	Y	50	51	0			10
							1	4	55	9							
07	2480	X	516	-0-	-1964	-0-	16	1	438	3	Y	55	55	0			10
							1	4	61	9							
08	2480	X	357	-0-	-2123	-0-	11	1	240	3	Y	96	96	0			10
							106	9									
*09	5243	X	5243	-0-	-0-	-0-	195	1	3916	3	Y	1027	1020	0			17
							2	4	1130	9							
10	1457	X	NO RPT	-0-	-1457	-0-					Y	NO RPT					17

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
05	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	45	1	3089	3	Y	305	309	0			14
							2	4	336	9							
06	3870	X	3330	-0-	-540	-0-	81	1	2968	3	Y	255	257	0			12
							281	9									
07	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	68	1	2772	3	Y	236	235	0			13
							1	4	260	9							
08	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	87	1	2936	3	Y	265	265	0			13
							1	4	292	9							
*09	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	69	1	2774	3	Y	255	257	0			11
							2	4	281	9							
10	2511	X	NO RPT	-0-	-2511	-0-					Y	NO RPT					11

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
05	10799	X	10799	-0-	-0-	-0-	212	1	9318	3	Y	1153	1141	0			37
							1	4	1268	9							
06	10040	X	10040	-0-	-0-	-0-	202	1	8596	3	Y	1129	1133	0			33
							1242	9									
07	9675	X	9675	-0-	-0-	-0-	207	1	8288	3	Y	1073	1090	0			16
							1180	9									
08	9260	X	9260	-0-	-0-	-0-	174	1	7944	3	Y	1037	1031	0			22
							1	4	1141	9							
*09	8835	X	8835	-0-	-0-	-0-	151	1	7546	3	Y	1025	1024	0			23
							10	4	1128	9							
10	8711	X	NO RPT	-0-	-8711	-0-					Y	NO RPT					23

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
05	11212	X	11212	-0-	-0-	-0-	220	1	9669	3	Y	1202	1191	0			48
							1	4	1322	9							
06	9670	X	9670	-0-	-0-	-0-	197	1	8349	3	Y	1022	1028	0			42
							1124	9									
07	9486	X	9197	-0-	-289	-0-	196	1	7843	3	Y	1053	1072	0			23
							1158	9									
08	9618	X	9618	-0-	-0-	-0-	180	1	8216	3	Y	1110	1103	0			30
							1	4	1221	9							
09	9180	X	8803	-0-	-377	-0-	151	1	7525	3	Y	1015	1014	0			31
							10	4	1117	9							
10	9486	X	NO RPT	-0-	-9486	-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 #: 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
05	11904	X	9697	-0-	-2207	-0-	189	1	8338	3	Y	1063	1053	0			35
							1	4	1169	9							
06	12680	X	12680	-0-	-0-	-0-	256	1	10895	3	Y	1389	1389	0			35
							1	4	1528	9							
07	11501	X	11058	-0-	-443	-0-	234	1	9351	3	Y	1339	1357	0			17
							1473	9									
08	11501	X	10702	-0-	-799	-0-	200	1	9108	3	Y	1266	1259	0			24
							1	4	1393	9							
09	11130	X	9286	-0-	-1844	-0-	157	1	7874	3	Y	1131	1131	0			24
							11	4	1244	9							
10	11501	X	NO RPT	-0-	-11501	-0-					Y	NO RPT					24

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
05	4861	X	4861	-0-	-0-	-0-	365	1	4038	3	Y	415	410	0			36
							1	4	457	9							
06	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	353	1	3206	3	Y	356	355	0			37
							1	4	392	9							
07	3782	X	3456	-0-	-326	-0-	339	1	2778	3	Y	308	315	0			30
							339	9									
08	3782	X	3458	-0-	-324	-0-	384	1	2791	3	Y	256	252	0			34
							1	4	282	9							
09	3660	X	1879	-0-	-1781	-0-	252	1	1475	3	Y	138	152	0			20
							152	9									
10	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					Y	NO RPT					20

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
05	5270	X	4601	-0-	-669	-0-	330	1	3648	3	Y	565	554	0			48
							1	4	622	9							
06	5100	X	4289	-0-	-811	-0-	371	1	3374	3	Y	494	491	0			51
							1	4	543	9							
07	6990	X	6990	-0-	-0-	-0-	677	1	5547	3	Y	696	682	0			65
							766	9									
08	6011	X	6011	-0-	-0-	-0-	642	1	4663	3	Y	641	624	0			82
							1	4	705	9							
*09	5447	X	5447	-0-	-0-	-0-	709	1	4156	3	Y	529	544	0			67
							582	9									
10	2201	X	NO RPT	-0-	-2201	-0-					Y	NO RPT					67

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
05	9007	X	9007	-0-	-0-	-0-	660	1	7302	3	Y	948	963	0			83
							2	4	1043	9							
06	10440	X	8477	-0-	-1963	-0-	744	1	6757	3	Y	885	878	0			90
							2	4	974	9							
07	7946	X	7946	-0-	-0-	-0-	772	1	6330	3	Y	767	783	0			74
							844	9									
08	8325	X	8325	-0-	-0-	-0-	896	1	6504	3	Y	840	808	0			106
							1	4	924	9							
*09	8108	X	8108	-0-	-0-	-0-	1038	1	6095	3	Y	885	882	0			109
							1	4	974	9							
10	6541	X	NO RPT	-0-	-6541	-0-					Y	NO RPT					109

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

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
05	5952	X	915	-0-	-5037	-0-	21	1	545	3	Y	317	314	0			4
							349	9									
06	1650	X	825	-0-	-825	-0-	21	1	517	3	Y	259	259	0			4
							2	4	285	9							
07	992	X	823	-0-	-169	-0-	28	1	737	3	Y	52	53	0			3
							1	4	57	9							
08	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
*09	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	88	1	1776	3	Y	125	123	0			2
							1	4	138	9							
10	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					2

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
05	8490	X	8490	-0-	-0-	-0-	283	1	7381	3	Y	749	750	0			9
							2	4	824	9							
06	4650	X	1968	-0-	-2682	-0-	69	1	1661	3	Y	212	216	0			5
							5	4	233	9							
07	8432	X	226	-0-	-8206	-0-	8	1	188	3	Y	27	29	0			3
							30	9									
08	8370	X	1271	-0-	-7099	-0-	49	1	1053	3	Y	153	152	0			4
							1	4	168	9							
09	8040	X	237	-0-	-7803	-0-	10	1	194	3	Y	30	30	0			4
							33	9									
10	7192	X	NO RPT	-0-	-7192	-0-					Y	NO RPT					4

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
05	1767	N	492	-0-	-1275	-0-	18	1	474	3	Y	-0-					-0-
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	781	N	781	-0-	-0-	-0-	36	1	714	3	Y	28	28	0			-0-
							31	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	4275	X	2291	-0-	-1984	-0-	81	1	2119	3	Y	82	83	0			2
							1	4	90	9							
06	5652	X	5652	-0-	-0-	-0-	217	1	5240	3	Y	164	163	0			3
							15	4	180	9							
07	1569	X	1569	-0-	-0-	-0-	55	1	1453	3	Y	54	55	0			2
							2	4	59	9							
08	372	X	270	-0-	-102	-0-	12	1	249	3	Y	8	7	0			3
							9	9									
09	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
10	372	X	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 28H RRCID -> 270971 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 8060 - 12670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1953	X	165	-0-	-1788	-0-	4	1	111	3	Y	45	45	0			4
							50	9									
06	1890	X	18	-0-	-1872	-0-	1	1	15	3	Y	2	3	0			3
							2	9									
07	339	X	339	-0-	-0-	-0-	10	1	240	3	Y	81	81	0			3
							89	9									
08	236	N	236	-0-	-0-	-0-	8	1	173	3	Y	50	50	0			3
							55	9									
*09	983	N	983	-0-	-0-	-0-	43	1	863	3	Y	70	70	0			3
							77	9									
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 63H RRCID -> 270978 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 8671 - 14760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15186	X	15186	-0-	-0-	-0-	299	1	13162	3	Y	1567	1550	0			62
							1	4	1724	9							
06	13766	X	13766	-0-	-0-	-0-	278	1	11853	3	Y	1485	1491	0			56
							1	4	1634	9							
07	13237	X	12286	-0-	-951	-0-	261	1	10504	3	Y	1382	1406	0			32
							1	4	1520	9							
08	13237	X	12689	-0-	-548	-0-	238	1	10849	3	Y	1455	1447	0			40
							1	4	1601	9							
09	12810	X	11729	-0-	-1081	-0-	200	1	10038	3	Y	1343	1342	0			41
							14	4	1477	9							
10	13237	X	NO RPT	-0-	-13237	-0-					Y	NO RPT					41

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 59H RRCID -> 271010 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 8880 - 15305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12372	X	12372	-0-	-0-	-0-	246	1	10798	3	Y	1206	1195	0			43
							1	4	1327	9							
06	12326	X	12326	-0-	-0-	-0-	252	1	10757	3	Y	1196	1200	0			39
							1	4	1316	9							
07	10939	X	10939	-0-	-0-	-0-	237	1	9467	3	Y	1123	1142	0			20
							1235	9									
08	11093	X	11093	-0-	-0-	-0-	211	1	9618	3	Y	1148	1142	0			26
							1	4	1263	9							
*09	10207	X	10207	-0-	-0-	-0-	178	1	8896	3	Y	1019	1019	0			26
							12	4	1121	9							
10	10230	X	NO RPT	-0-	-10230	-0-					Y	NO RPT					26

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
05	6307	X	6307	-0-	-0-	-0-	371	1	5301	3	Y	576	568	0			46
							1	4	634	9							
06	6419	X	6419	-0-	-0-	-0-	443	1	5434	3	Y	493	497	0			42
							542	9									
07	6293	X	1478	-0-	-4815	-0-	56	1	1410	3	Y	10	47	0			5
							1	4	11	9							
08	6293	X	1587	-0-	-4706	-0-	21	1	1559	3	Y	6	9	0			2
							7	9									
09	6090	X	1217	-0-	-4873	-0-	23	1	1172	3	Y	19	18	0			3
							1	4	21	9							
10	6293	X	NO RPT	-0-	-6293	-0-					Y	NO RPT					3

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
05	3720	X	662	-0-	-3058	-0-	40	1	619	3	Y	3	3	0	4	1	7
							3	9									
06	3600	X	630	-0-	-2970	-0-	38	1	575	3	Y	15	16	0			6
							17	9									
07	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					Y	-0-					6
08	1860	X	4	-0-	-1856	-0-	4	3			Y	-0-					6
09	1800	X	-0-	-0-	-1800	-0-					Y	-0-					6
10	930	X	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

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
05	12356	X	12356	-0-	-0-	-0-	543	1	10101	3	Y	1548	1557	0			79
							9	4	1703	9							
06	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	162	1	2486	3	Y	1413	1412	0			80
							1	4	1554	9							
07	6324	X	2448	-0-	-3876	-0-	156	1	1402	3	Y	809	789	0			100
							890	9									
08	6324	X	3595	-0-	-2729	-0-	233	1	2330	3	Y	937	951	0	78	1	8
							1	4	1031	9							
09	6120	X	3745	-0-	-2375	-0-	269	1	2344	3	Y	1028	1025	0			11
							1	4	1131	9							
10	6324	X	NO RPT	-0-	-6324	-0-					Y	NO RPT					11

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
05	7279	X	7279	-0-	-0-	-0-	306	1	5697	3	Y	1155	1157	0			46
							5	4	1271	9							
06	7460	X	7460	-0-	-0-	-0-	365	1	5609	3	Y	1348	1343	0			51
							3	4	1483	9							
07	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	297	1	2673	3	Y	505	496	0			60
							1	4	556	9							
08	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	241	1	2408	3	Y	526	536	0	48	1	2
							1	4	579	9							
09	2940	X	2506	-0-	-434	-0-	203	1	1757	3	Y	496	495	0			3
							546	9									
10	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					Y	NO RPT					3

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
05	7046	X	7046	-0-	-0-	-0-	311	1	5786	3	Y	858	865	0			45
							5	4	944	9							
06	8525	X	8525	-0-	-0-	-0-	449	1	6883	3	Y	1082	1078	0			49
							3	4	1190	9							
07	4801	X	4801	-0-	-0-	-0-	426	1	3836	3	Y	489	478	0			60
							1	4	538	9							
08	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	354	1	3551	3	Y	479	489	0	47	1	3
							2	4	527	9							
*09	4271	X	4271	-0-	-0-	-0-	380	1	3305	3	Y	532	531	0			4
							1	4	585	9							
10	4216	X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					Y	NO RPT					4

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
05	5451	X	5451	-0-	-0-	-0-	238	1	4425	3	Y	713	718	0			30
							4	4	784	9							
06	5259	X	5259	-0-	-0-	-0-	272	1	4174	3	Y	737	735	0			32
							2	4	811	9							
07	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	286	1	2577	3	Y	345	337	0			40
							1	4	380	9							
08	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	257	1	2570	3	Y	355	362	0			33
							1	4	391	9							
*09	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	283	1	2458	3	Y	312	312	0			33
							1	4	343	9							
10	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-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 #: 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
05	5709	X	5709	-0-	-0-	-0-	260	1	4845	3	Y	545	551	0			28
							4	4	600	9							
06	5335	X	5335	-0-	-0-	-0-	282	1	4333	3	Y	653	650	0			31
							2	4	718	9							
07	3906	X	3762	-0-	-144	-0-	339	1	3051	3	Y	337	329	0			39
							1	4	371	9							
08	3906	X	2467	-0-	-1439	-0-	197	1	1968	3	Y	274	281	0			32
							1	4	301	9							
09	3780	X	-0-	-0-	-3780	-0-					Y	-0-	1	0			31
10	3906	X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					Y	NO RPT					31

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 17H RRCID -> 271080 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 7774 - 12277

05	11146	X	11146	-0-	-0-	-0-	527	1	9807	3	Y	731	737	0			38
							8	4	804	9							
06	12652	X	12652	-0-	-0-	-0-	732	1	11236	3	Y	617	618	0			37
							5	4	679	9							
07	7331	X	7331	-0-	-0-	-0-	697	1	6278	3	Y	322	314	0			45
							2	4	354	9							
08	8452	X	8452	-0-	-0-	-0-	733	1	7346	3	Y	335	341	0			39
							4	4	369	9							
*09	7534	X	7534	-0-	-0-	-0-	736	1	6387	3	Y	373	372	0			40
							1	4	410	9							
10	4960	X	NO RPT	-0-	-4960	-0-					Y	NO RPT					40

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 32H RRCID -> 271082 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7705 - 11779

05	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	129	1	3377	3	Y	639	636	0			5
							1	4	703	9							
06	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	77	1	1836	3	Y	211	214	0			2
							5	4	232	9							
07	3100	N	4008	-0-	908	908	136	1	3547	3	Y	292	291	0			3
							4	4	321	9							
08	1259	N	351	-0-	-908	-0-	14	1	302	3	Y	32	35	0			-0-
							35	9									
09	360	X	24	-0-	-336	-0-	1	1	16	3	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
10	372	X	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 30H RRCID -> 271083 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 7803 - 12336

05	5907	X	5907	-0-	-0-	-0-	197	1	5125	3	Y	531	531	0			10
							1	4	584	9							
06	4958	X	4958	-0-	-0-	-0-	177	1	4271	3	Y	453	453	0			10
							12	4	498	9							
07	12121	X	5544	-0-	-6577	-0-	187	1	4896	3	Y	414	414	0			10
							6	4	455	9							
08	12121	X	5733	-0-	-6388	-0-	238	1	5114	3	Y	342	344	0			8
							5	4	376	9							
09	7470	X	6124	-0-	-1346	-0-	270	1	5403	3	Y	408	408	0			8
							2	4	449	9							
10	7719	X	NO RPT	-0-	-7719	-0-					Y	NO RPT					8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 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
05	2056	X	2056	-0-	-0-	-0-	27	1	1839	3	Y	172	173	0			2
							1	4	189	9							
06	2460	X	2094	-0-	-366	-0-	51	1	1866	3	Y	161	161	0			2
							177	9									
07	2356	X	2074	-0-	-282	-0-	46	1	1870	3	Y	143	143	0			2
							1	4	157	9							
08	2356	X	2048	-0-	-308	-0-	54	1	1844	3	Y	135	135	0			2
							1	4	149	9							
09	2280	X	2165	-0-	-115	-0-	49	1	1954	3	Y	146	146	0			2
							1	4	161	9							
10	2356	X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					Y	NO RPT					2

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
05	10319	X	10319	-0-	-0-	-0-	212	1	8533	3	Y	1430	1445	0			47
							1	4	1573	9							
06	10525	X	10525	-0-	-0-	-0-	191	1	8719	3	Y	1467	1473	0			41
							1	4	1614	9							
07	10622	X	10622	-0-	-0-	-0-	137	1	8817	3	Y	1515	1526	0			30
							1	4	1667	9							
08	10384	X	10384	-0-	-0-	-0-	137	1	8820	3	Y	1297	1267	0			60
							1427	9									
*09	9888	X	9888	-0-	-0-	-0-	261	1	8257	3	Y	1243	1262	0			41
							3	4	1367	9							
10	8246	X	NO RPT	-0-	-8246	-0-					Y	NO RPT					41

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
05	9685	X	9685	-0-	-0-	-0-	205	1	8242	3	Y	1125	1139	0			34
							1238	9									
06	9120	X	8603	-0-	-517	-0-	160	1	7292	3	Y	1046	1054	0			26
							1151	9									
07	8857	X	8857	-0-	-0-	-0-	116	1	7400	3	Y	1219	1225	0			20
							1341	9									
08	8334	X	8334	-0-	-0-	-0-	106	1	6857	3	Y	1246	1212	0			54
							1371	9									
*09	7871	X	7871	-0-	-0-	-0-	206	1	6508	3	Y	1050	1073	0			31
							2	4	1155	9							
10	6851	X	NO RPT	-0-	-6851	-0-					Y	NO RPT					31

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
05	10843	X	10843	-0-	-0-	-0-	228	1	9189	3	Y	1295	1315	0			41
							1	4	1425	9							
06	10059	X	10059	-0-	-0-	-0-	188	1	8583	3	Y	1170	1180	0			31
							1	4	1287	9							
07	10027	X	10027	-0-	-0-	-0-	135	1	8688	3	Y	1094	1106	0			19
							1	4	1203	9							
08	9973	X	9973	-0-	-0-	-0-	135	1	8690	3	Y	1044	1017	0			46
							1148	9									
*09	8981	X	8981	-0-	-0-	-0-	246	1	7776	3	Y	869	888	0			27
							3	4	956	9							
10	8897	X	NO RPT	-0-	-8897	-0-					Y	NO RPT					27

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

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
05	12291	X	12291	-0-	-0-	-0-	265	1	10657	3	Y	1244	1263	0			37
							1	4	1368	9							
06	12221	X	12221	-0-	-0-	-0-	236	1	10793	3	Y	1083	1093	0			27
							1	4	1191	9							
07	12013	X	12013	-0-	-0-	-0-	163	1	10505	3	Y	1222	1229	0			20
							1	4	1344	9							
08	10980	X	10980	-0-	-0-	-0-	145	1	9361	3	Y	1340	1301	0			59
							1474	9									
*09	8731	X	8731	-0-	-0-	-0-	233	1	7361	3	Y	1031	1057	0			33
							3	4	1134	9							
10	8370	X	NO RPT	-0-	-8370	-0-					Y	NO RPT					33

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
05	14543	X	14543	-0-	-0-	-0-	313	1	12604	3	Y	1477	1478	0			44
							1	4	1625	9							
06	13451	X	13451	-0-	-0-	-0-	256	1	11697	3	Y	1361	1371	0			34
							1	4	1497	9							
07	13640	X	13432	-0-	-208	-0-	184	1	11880	3	Y	1243	1257	0			20
							1	4	1367	9							
08	14066	X	14066	-0-	-0-	-0-	195	1	12558	3	Y	1194	1163	0			51
							1313	9									
*09	14109	X	14109	-0-	-0-	-0-	385	1	12168	3	Y	1411	1420	0			42
							4	4	1552	9							
10	14477	X	NO RPT	-0-	-14477	-0-					Y	NO RPT					42

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
05	7223	X	5311	-0-	-1912	-0-	103	1	4124	3	Y	985	996	0			29
							1084	9									
06	6990	X	5026	-0-	-1964	-0-	88	1	4015	3	Y	839	848	0			20
							923	9									
07	5457	X	5457	-0-	-0-	-0-	72	1	4634	3	Y	683	692	0			11
							751	9									
08	5481	X	5481	-0-	-0-	-0-	75	1	4838	3	Y	516	505	0			22
							568	9									
*09	5409	X	5409	-0-	-0-	-0-	141	1	4434	3	Y	757	757	0			22
							1	4	833	9							
10	4991	X	NO RPT	-0-	-4991	-0-					Y	NO RPT					22

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
05	7068	X	5522	-0-	-1546	-0-	107	1	4290	3	Y	1023	1053	0			33
							1125	9									
06	6840	X	4541	-0-	-2299	-0-	77	1	3504	3	Y	873	882	0			24
							960	9									
07	4877	X	4877	-0-	-0-	-0-	60	1	3825	3	Y	902	908	0			18
							992	9									
08	6191	X	6191	-0-	-0-	-0-	74	1	4769	3	Y	1225	1186	0			57
							1348	9									
*09	6370	X	6370	-0-	-0-	-0-	158	1	4999	3	Y	1101	1120	0			38
							2	4	1211	9							
10	4495	X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					Y	NO RPT					38

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 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
05	14936 X	14936	-0-	-0-	-0-	290	1	12756	3	Y	1717	1700	0			61
						1	4	1889	9							
06	12742 X	12742	-0-	-0-	-0-	255	1	10846	3	Y	1491	1499	0			53
						1	4	1640	9							
07	13353 X	13353	-0-	-0-	-0-	283	1	11353	3	Y	1560	1584	0			29
						1	4	1716	9							
08	13562 X	13562	-0-	-0-	-0-	252	1	11463	3	Y	1678	1667	0			40
						1	4	1846	9							
*09	12921 X	12921	-0-	-0-	-0-	217	1	10861	3	Y	1662	1660	0			42
						15	4	1828	9							
10	12090 X	NO RPT	-0-	-12090	-0-					Y	NO RPT					42

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
05	3724 X	3724	-0-	-0-	-0-	48	1	3299	3	Y	341	344	0			11
						2	4	375	9							
06	4035 X	4035	-0-	-0-	-0-	97	1	3574	3	Y	330	332	0			9
						1	4	363	9							
07	4074 X	4074	-0-	-0-	-0-	89	1	3598	3	Y	351	348	0			12
						1	4	386	9							
08	4061 X	4018	-0-	-43	-0-	106	1	3584	3	Y	297	297	0			12
						1	4	327	9							
09	3930 X	3561	-0-	-369	-0-	79	1	3184	3	Y	269	271	0			10
						2	4	296	9							
10	4061 X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					Y	NO RPT					10

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
05	5611 X	4374	-0-	-1237	-0-	55	1	3774	3	Y	493	498	0			13
						3	4	542	9							
06	5591 X	5591	-0-	-0-	-0-	132	1	4890	3	Y	516	517	0			12
						1	4	568	9							
07	4667 X	4667	-0-	-0-	-0-	103	1	4185	3	Y	343	341	0			14
						2	4	377	9							
08	5244 X	5244	-0-	-0-	-0-	139	1	4697	3	Y	369	368	0			15
						2	4	406	9							
*09	5542 X	5542	-0-	-0-	-0-	124	1	4977	3	Y	398	400	0			13
						3	4	438	9							
10	3224 X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					Y	NO RPT					13

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
05	8281 X	8281	-0-	-0-	-0-	165	1	7276	3	Y	763	755	0			24
						1	4	839	9							
06	7706 X	7706	-0-	-0-	-0-	160	1	6780	3	Y	696	700	0			20
						766	9									
07	7051 X	7051	-0-	-0-	-0-	154	1	6163	3	Y	667	678	0			9
						734	9									
08	7201 X	7201	-0-	-0-	-0-	139	1	6313	3	Y	681	677	0			13
						749	9									
*09	6734 X	6734	-0-	-0-	-0-	117	1	5857	3	Y	684	684	0			13
						8	4	752	9							
10	6820 X	NO RPT	-0-	-6820	-0-					Y	NO RPT					13

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

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
05	10468	X	10468	-0-	-0-	-0-	209	1	9202	3	Y	960	950	0			32
							1	4	1056	9							
06	10016	X	10016	-0-	-0-	-0-	208	1	8826	3	Y	893	897	0			28
							982	9									
07	9399	X	9399	-0-	-0-	-0-	206	1	8243	3	Y	864	878	0			14
							950	9									
08	9486	X	9486	-0-	-0-	-0-	181	1	8261	3	Y	948	942	0			20
							1	4	1043	9							
*09	8766	X	8766	-0-	-0-	-0-	152	1	7658	3	Y	859	859	0			20
							11	4	945	9							
10	8928	X	NO RPT	-0-	-8928	-0-					Y	NO RPT					20

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
05	13591	X	13591	-0-	-0-	-0-	268	1	11765	3	Y	1415	1401	0			45
							1	4	1557	9							
06	12385	X	12385	-0-	-0-	-0-	252	1	10749	3	Y	1257	1263	0			39
							1	4	1383	9							
07	12010	X	12010	-0-	-0-	-0-	256	1	10292	3	Y	1328	1347	0			20
							1	4	1461	9							
08	12652	X	12652	-0-	-0-	-0-	239	1	10882	3	Y	1391	1382	0			29
							1	4	1530	9							
*09	11413	X	11413	-0-	-0-	-0-	196	1	9817	3	Y	1261	1261	0			29
							13	4	1387	9							
10	11036	X	NO RPT	-0-	-11036	-0-					Y	NO RPT					29

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
05	9548	X	9548	-0-	-0-	-0-	188	1	8269	3	Y	991	980	0			37
							1	4	1090	9							
06	8616	X	8616	-0-	-0-	-0-	173	1	7330	3	Y	1012	1015	0			34
							1113	9									
07	8404	X	8404	-0-	-0-	-0-	178	1	7105	3	Y	1019	1034	0			19
							1121	9									
08	8493	X	8493	-0-	-0-	-0-	159	1	7258	3	Y	977	971	0			25
							1	4	1075	9							
*09	7773	X	7773	-0-	-0-	-0-	132	1	6613	3	Y	926	926	0			25
							9	4	1019	9							
10	7254	X	NO RPT	-0-	-7254	-0-					Y	NO RPT					25

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
05	12002	X	12002	-0-	-0-	-0-	949	1	10492	3	Y	508	508	0			43
							2	4	559	9							
06	13026	X	13026	-0-	-0-	-0-	1229	1	11169	3	Y	568	554	0			57
							3	4	625	9							
07	11545	X	11545	-0-	-0-	-0-	1197	1	9826	3	Y	474	485	0			46
							1	4	521	9							
08	11682	X	11682	-0-	-0-	-0-	1344	1	9760	3	Y	524	503	0			67
							2	4	576	9							
*09	12437	X	12437	-0-	-0-	-0-	1714	1	10058	3	Y	604	597	0			74
							1	4	664	9							
10	8277	X	NO RPT	-0-	-8277	-0-					Y	NO RPT					74

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

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
05	6933 X	6933	-0-	-0-	-0-	548	1	6056	3	Y	298	295	0			24
						1	4	328	9							
06	7637 X	7637	-0-	-0-	-0-	725	1	6591	3	Y	290	286	0			28
						2	4	319	9							
07	7157 X	7157	-0-	-0-	-0-	747	1	6128	3	Y	256	261	0			23
						282	9									
08	6660 X	6660	-0-	-0-	-0-	771	1	5595	3	Y	266	257	0			32
						1	4	293	9							
*09	6808 X	6808	-0-	-0-	-0-	948	1	5556	3	Y	276	276	0			32
						304	9									
10	4650 X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					Y	NO RPT					32

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
05	6435 X	6435	-0-	-0-	-0-	499	1	5520	3	Y	377	374	0			30
						1	4	415	9							
06	5909 X	5909	-0-	-0-	-0-	554	1	5043	3	Y	282	285	0			27
						2	4	310	9							
07	5977 X	5977	-0-	-0-	-0-	615	1	5044	3	Y	289	291	0			25
						318	9									
08	5710 X	5710	-0-	-0-	-0-	650	1	4721	3	Y	307	296	0			36
						1	4	338	9							
*09	6207 X	6207	-0-	-0-	-0-	853	1	5004	3	Y	318	317	0			37
						350	9									
10	4464 X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					Y	NO RPT					37

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
05	8113 X	8113	-0-	-0-	-0-	362	1	6738	3	Y	915	921	0			40
						6	4	1007	9							
06	9577 X	9577	-0-	-0-	-0-	499	1	7649	3	Y	1296	1289	0			47
						3	4	1426	9							
07	6153 X	6153	-0-	-0-	-0-	543	1	4893	3	Y	650	635	0			62
						2	4	715	9							
08	6022 X	6022	-0-	-0-	-0-	479	1	4792	3	Y	681	693	0			50
						2	4	749	9							
*09	5335 X	5335	-0-	-0-	-0-	475	1	4129	3	Y	664	662	0			52
						1	4	730	9							
10	5301 X	NO RPT	-0-	-5301	-0-					Y	NO RPT					52

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
05	9005 X	9005	-0-	-0-	-0-	389	1	7234	3	Y	1251	1255	0			49
						6	4	1376	9							
06	8437 X	8437	-0-	-0-	-0-	433	1	6648	3	Y	1230	1228	0			51
						3	4	1353	9							
07	5692 X	5692	-0-	-0-	-0-	497	1	4475	3	Y	654	638	0			67
						1	4	719	9							
08	5376 X	5376	-0-	-0-	-0-	425	1	4250	3	Y	635	647	0			55
						2	4	699	9							
*09	5502 X	5502	-0-	-0-	-0-	491	1	4261	3	Y	681	679	0			57
						1	4	749	9							
10	4464 X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					Y	NO RPT					57

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

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
05	6013	X	6013	-0-	-0-	-0-	233	1	4340	3	Y	1305	1306	0			49
							4	4	1436	9							
06	5392	X	5392	-0-	-0-	-0-	247	1	3798	3	Y	1223	1221	0			51
							2	4	1345	9							
07	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	259	1	2341	3	Y	525	514	0			62
							1	4	578	9							
08	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	222	1	2221	3	Y	606	616	0			52
							1	4	667	9							
*09	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	239	1	2083	3	Y	531	530	0			53
							1	4	584	9							
10	2201	X	NO RPT	-0-	-2201	-0-					Y	NO RPT					53

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
05	6531	X	6531	-0-	-0-	-0-	278	1	5175	3	Y	976	979	0			42
							4	4	1074	9							
06	6448	X	6448	-0-	-0-	-0-	324	1	4972	3	Y	1045	1042	0			45
							2	4	1150	9							
07	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	256	1	2305	3	Y	382	375	0			52
							1	4	420	9							
08	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	250	1	2500	3	Y	512	519	0			45
							1	4	563	9							
09	2580	X	2063	-0-	-517	-0-	172	1	1494	3	Y	361	361	0			45
							397	9									
10	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					Y	NO RPT					45

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
05	21728	X	6437	-0-	-15291	-0-	261	1	4849	3	Y	1203	1205	0			47
							4	4	1323	9							
06	6120	X	5787	-0-	-333	-0-	284	1	4354	3	Y	1043	1043	0			47
							2	4	1147	9							
07	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	269	1	2426	3	Y	477	466	0			58
							1	4	525	9							
08	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	238	1	2385	3	Y	445	454	0			49
							1	4	490	9							
*09	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	236	1	2053	3	Y	532	530	0			51
							1	4	585	9							
10	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					Y	NO RPT					51

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
05	4631	X	4631	-0-	-0-	-0-	160	1	4186	3	Y	258	257	0			4
							1	4	284	9							
06	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	126	1	3054	3	Y	220	220	0			4
							9	4	242	9							
07	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	138	1	3632	3	Y	266	265	0			5
							5	4	293	9							
08	5141	X	5141	-0-	-0-	-0-	212	1	4555	3	Y	336	337	0			4
							4	4	370	9							
*09	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	209	1	4191	3	Y	345	344	0			5
							2	4	380	9							
10	2046	X	NO RPT	-0-	-2046	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
05	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	142	1	2642	3	Y	1107	1105	0			28
							2	4	1218	9							
06	1183	X	1183	-0-	-0-	-0-	44	1	677	3	Y	420	428	0			20
							462	9									
07	1145	X	1145	-0-	-0-	-0-	76	1	684	3	Y	350	340	0			30
							385	9									
08	1246	X	1246	-0-	-0-	-0-	79	1	790	3	Y	343	349	0			24
							377	9									
*09	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	222	1	1920	3	Y	629	625	0			28
							692	9									
10	930	X	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					28

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
05	6263	X	6263	-0-	-0-	-0-	127	1	5547	3	Y	535	529	0			19
							589	9									
06	5760	X	5269	-0-	-491	-0-	110	1	4652	3	Y	461	464	0			16
							507	9									
07	5437	X	5437	-0-	-0-	-0-	118	1	4736	3	Y	530	537	0			9
							583	9									
08	5421	X	5421	-0-	-0-	-0-	105	1	4775	3	Y	492	490	0			11
							541	9									
*09	5220	X	5220	-0-	-0-	-0-	92	1	4573	3	Y	499	498	0			12
							6	4	549	9							
10	5053	X	NO RPT	-0-	-5053	-0-					Y	NO RPT					12

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
05	7750	X	6897	-0-	-853	-0-	137	1	6064	3	Y	632	626	0			18
							1	4	695	9							
06	7500	X	5977	-0-	-1523	-0-	123	1	5225	3	Y	572	575	0			15
							629	9									
07	6138	X	5597	-0-	-541	-0-	121	1	4854	3	Y	565	575	0			5
							622	9									
08	6138	X	5489	-0-	-649	-0-	106	1	4810	3	Y	521	518	0			8
							573	9									
09	5940	X	5274	-0-	-666	-0-	91	1	4542	3	Y	577	576	0			9
							6	4	635	9							
10	6138	X	NO RPT	-0-	-6138	-0-					Y	NO RPT					9

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
05	10089	X	10089	-0-	-0-	-0-	201	1	8845	3	Y	947	937	0			32
							1	4	1042	9							
06	9120	X	9120	-0-	-0-	-0-	189	1	8022	3	Y	826	831	0			27
							909	9									
07	8595	X	8595	-0-	-0-	-0-	186	1	7450	3	Y	872	885	0			14
							959	9									
08	8568	X	8568	-0-	-0-	-0-	164	1	7471	3	Y	847	843	0			18
							1	4	932	9							
*09	8236	X	8236	-0-	-0-	-0-	143	1	7166	3	Y	834	833	0			19
							10	4	917	9							
10	7719	X	NO RPT	-0-	-7719	-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 #: 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
05	5146	X	3289	-0-	-1857	-0-	52	1	2456	3	Y	709	705	0			10
							1	4	780	9							
06	4980	X	4738	-0-	-242	-0-	80	1	3812	3	Y	767	602	0	163	1	12
							2	4	844	9							
07	5561	X	5561	-0-	-0-	-0-	84	1	4419	3	Y	945	941	0			16
							18	4	1040	9							
08	5725	X	5725	-0-	-0-	-0-	83	1	4565	3	Y	972	954	0	16	1	18
							8	4	1069	9							
*09	4862	X	4862	-0-	-0-	-0-	75	1	3922	3	Y	782	784	0			16
							5	4	860	9							
10	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					Y	NO RPT					16

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
05	3596	X	2617	-0-	-979	-0-	42	1	1979	3	Y	541	538	0			10
							1	4	595	9							
06	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	69	1	3279	3	Y	573	450	0	122	1	11
							2	4	630	9							
07	4154	X	3905	-0-	-249	-0-	61	1	3205	3	Y	569	568	0			12
							13	4	626	9							
08	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	61	1	3371	3	Y	654	641	0	11	1	14
							6	4	719	9							
09	4020	X	3723	-0-	-297	-0-	58	1	3017	3	Y	585	585	0			14
							4	4	644	9							
10	4123	X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					Y	NO RPT					14

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
05	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	43	1	2014	3	Y	610	606	0			8
							1	4	671	9							
06	4980	X	4300	-0-	-680	-0-	73	1	3471	3	Y	685	537	0	146	1	10
							2	4	754	9							
07	4347	X	4347	-0-	-0-	-0-	65	1	3412	3	Y	778	776	0			12
							14	4	856	9							
08	4740	X	4740	-0-	-0-	-0-	67	1	3692	3	Y	886	868	0	15	1	15
							6	4	975	9							
09	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	63	1	3282	3	Y	746	747	0			14
							4	4	821	9							
10	4309	X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					Y	NO RPT					14

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
05	8419	X	8419	-0-	-0-	-0-	158	1	6970	3	Y	1173	1161	0			38
							1	4	1290	9							
06	8924	X	8924	-0-	-0-	-0-	177	1	7514	3	Y	1121	1125	0			34
							1233	9									
07	9951	X	9951	-0-	-0-	-0-	213	1	8507	3	Y	1119	1134	0			19
							1231	9									
08	10270	X	10270	-0-	-0-	-0-	194	1	8820	3	Y	1141	1134	0			26
							1	4	1255	9							
*09	9887	X	9887	-0-	-0-	-0-	169	1	8473	3	Y	1121	1120	0			27
							12	4	1233	9							
10	6417	X	NO RPT	-0-	-6417	-0-					Y	NO RPT					27

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 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
05	9345	X	9345	-0-	-0-	-0-	174	1	7651	3	Y	1381	1369	0			45
							1	4	1519	9							
06	8820	X	8723	-0-	-97	-0-	169	1	7187	3	Y	1243	1248	0			40
							1367	9									
07	10452	X	10452	-0-	-0-	-0-	222	1	8897	3	Y	1212	1231	0			21
							1333	9									
08	10451	X	10451	-0-	-0-	-0-	195	1	8871	3	Y	1258	1250	0			29
							1	4	1384	9							
*09	10208	X	10208	-0-	-0-	-0-	173	1	8663	3	Y	1236	1235	0			30
							12	4	1360	9							
10	6665	X	NO RPT	-0-	-6665	-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
05	5022	X	-0-	-0-	-5022	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
06	3240	X	-0-	-0-	-3240	-0-					Y	-0-					-0-
07	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
08	1721	X	1721	-0-	-0-	-0-	407	1	748	3	Y	514	513	0			1
							1	4	565	9							
*09	1230	X	1230	-0-	-0-	-0-	395	1	463	3	Y	337	337	0			1
							1	4	371	9							
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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
05	8835	X	5680	-0-	-3155	-0-	110	1	4821	3	Y	681	675	0			26
							749	9									
06	8550	X	6166	-0-	-2384	-0-	125	1	5305	3	Y	669	671	0			24
							736	9									
07	7759	X	7759	-0-	-0-	-0-	171	1	6849	3	Y	672	683	0			13
							739	9									
08	7756	X	7756	-0-	-0-	-0-	152	1	6871	3	Y	666	662	0			17
							733	9									
*09	7208	X	7208	-0-	-0-	-0-	127	1	6384	3	Y	625	625	0			17
							9	4	688	9							
10	4712	X	NO RPT	-0-	-4712	-0-					Y	NO RPT					17

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
05	9052	X	6662	-0-	-2390	-0-	125	1	5493	3	Y	949	939	0			29
							1044	9									
06	8760	X	7072	-0-	-1688	-0-	141	1	5979	3	Y	865	869	0			25
							952	9									
07	8852	X	8852	-0-	-0-	-0-	192	1	7694	3	Y	878	891	0			12
							966	9									
08	8601	X	8601	-0-	-0-	-0-	163	1	7454	3	Y	894	888	0			18
							1	4	983	9							
*09	7829	X	7829	-0-	-0-	-0-	134	1	6726	3	Y	873	872	0			19
							9	4	960	9							
10	5487	X	NO RPT	-0-	-5487	-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 #: 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
05	5859	X	5154	-0-	-705	-0-	38 131	1 9	4985	3	Y	119	127	1			52
06	5670	X	5042	-0-	-628	-0-	53 149	1 9	4840	3	Y	135	130	1			57
07	5859	X	5170	-0-	-689	-0-	49 140	1 9	4981	3	Y	127	124	1			60
08	5425	X	5010	-0-	-415	-0-	31 134	1 9	4845	3	Y	122	152	1			30
09	5250	X	4951	-0-	-299	-0-	34 84	1 9	4833	3	Y	76	62	1			44
10	5239	X	NO RPT	-0-	-5239	-0-					Y	NO RPT					44

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
05	6572	X	5504	-0-	-1068	-0-	40 123	1 9	5341	3	Y	112	122	1			55
06	6360	X	5386	-0-	-974	-0-	56 167	1 9	5163	3	Y	152	141	1			66
07	6107	X	5523	-0-	-584	-0-	52 151	1 9	5320	3	Y	137	133	1			70
08	5859	X	5391	-0-	-468	-0-	33 145	1 9	5213	3	Y	132	164	1			38
09	5580	X	5084	-0-	-496	-0-	35 87	1 9	4962	3	Y	79	66	1			51
10	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					Y	NO RPT					51

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
05	5611	X	5282	-0-	-329	-0-	38 165	1 9	5079	3	Y	150	162	1			69
06	5430	X	4991	-0-	-439	-0-	52 189	1 9	4750	3	Y	172	166	1			75
07	5611	X	5125	-0-	-486	-0-	48 189	1 9	4888	3	Y	172	165	1			82
08	5611	X	4971	-0-	-640	-0-	31 169	1 9	4771	3	Y	154	195	1			41
09	5790	X	4722	-0-	-1068	-0-	32 110	1 9	4580	3	Y	100	81	1			60
10	5983	X	NO RPT	-0-	-5983	-0-					Y	NO RPT					60

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
05	8959	X	8012	-0-	-947	-0-	59 100	1 9	7853	3	Y	91	116	1			52
06	8670	X	7686	-0-	-984	-0-	81 118	1 9	7487	3	Y	107	107	1			52
07	8494	X	7912	-0-	-582	-0-	75 163	1 9	7674	3	Y	148	131	1			69
08	8494	X	7778	-0-	-716	-0-	48 145	1 9	7585	3	Y	132	163	1			38
09	8100	X	7798	-0-	-302	-0-	54 94	1 9	7650	3	Y	85	69	1			54
10	7967	X	NO RPT	-0-	-7967	-0-					Y	NO RPT					54

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
05	12400	X	11937	-0-	-463	-0-	88	1	11633	3	Y	196	206	1			87
							216	9									
06	11940	X	10894	-0-	-1046	-0-	115	1	10582	3	Y	179	185	1			81
							197	9									
07	12338	X	11214	-0-	-1124	-0-	106	1	10898	3	Y	191	182	1			90
							210	9									
08	12183	X	10972	-0-	-1211	-0-	68	1	10715	3	Y	172	217	1			45
							189	9									
09	11370	X	10472	-0-	-898	-0-	72	1	10276	3	Y	113	91	1			67
							124	9									
10	11749	X	NO RPT	-0-	-11749	-0-					Y	NO RPT					67

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
05	8246	X	6719	-0-	-1527	-0-	124	1	5443	3	Y	1047	1036	0			36
							1152	9									
06	7980	X	6780	-0-	-1200	-0-	132	1	5593	3	Y	959	964	0			31
							1055	9									
07	8419	X	8419	-0-	-0-	-0-	180	1	7205	3	Y	940	955	0			16
							1034	9									
08	8116	X	8116	-0-	-0-	-0-	152	1	6907	3	Y	961	955	0			22
							1057	9									
*09	8143	X	8143	-0-	-0-	-0-	138	1	6897	3	Y	999	997	0			24
							9	4	1099	9							
10	5239	X	NO RPT	-0-	-5239	-0-					Y	NO RPT					24

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
05	8284	X	8284	-0-	-0-	-0-	167	1	7381	3	Y	668	662	0			26
							1	4	735	9							
06	8800	X	8800	-0-	-0-	-0-	186	1	7876	3	Y	671	674	0			23
							738	9									
07	10546	X	10546	-0-	-0-	-0-	240	1	9630	3	Y	614	626	0			11
							1	4	675	9							
08	10490	X	10490	-0-	-0-	-0-	211	1	9606	3	Y	611	607	0			15
							1	4	672	9							
*09	9545	X	9545	-0-	-0-	-0-	174	1	8703	3	Y	596	596	0			15
							12	4	656	9							
10	5673	X	NO RPT	-0-	-5673	-0-					Y	NO RPT					15

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
05	7425	X	7425	-0-	-0-	-0-	144	1	6352	3	Y	844	835	0			26
							1	4	928	9							
06	7830	X	7830	-0-	-0-	-0-	161	1	6819	3	Y	773	777	0			22
							850	9									
07	8347	X	8347	-0-	-0-	-0-	182	1	7287	3	Y	798	810	0			10
							878	9									
08	8411	X	8411	-0-	-0-	-0-	162	1	7386	3	Y	784	779	0			15
							1	4	862	9							
*09	7678	X	7678	-0-	-0-	-0-	134	1	6709	3	Y	751	750	0			16
							9	4	826	9							
10	6448	X	NO RPT	-0-	-6448	-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 #: 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
05	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	22	1	3009	3	Y	689	700	0			33
							758	9									
06	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	24	1	2871	3	Y	668	660	0			41
							735	9									
07	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	34	1	2830	3	Y	728	723	0			46
							801	9									
08	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	37	1	2539	3	Y	657	677	0			26
							1	4	723	9							
*09	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	30	1	2344	3	Y	726	717	0			35
							1	4	799	9							
10	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					Y	NO RPT					35

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
05	5448	X	5448	-0-	-0-	-0-	34	1	4709	3	Y	641	653	0			36
							705	9									
06	5336	X	5336	-0-	-0-	-0-	38	1	4602	3	Y	633	625	0			44
							696	9									
07	5847	X	5847	-0-	-0-	-0-	58	1	4877	3	Y	829	824	0			49
							912	9									
08	6073	X	6073	-0-	-0-	-0-	74	1	5114	3	Y	803	824	0			28
							2	4	883	9							
*09	5333	X	5333	-0-	-0-	-0-	57	1	4456	3	Y	744	734	0			38
							2	4	818	9							
10	4743	X	NO RPT	-0-	-4743	-0-					Y	NO RPT					38

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
05	6740	X	6740	-0-	-0-	-0-	41	1	5705	3	Y	904	920	0			44
							994	9									
06	6717	X	6717	-0-	-0-	-0-	47	1	5657	3	Y	921	909	0			56
							1013	9									
07	7008	X	7008	-0-	-0-	-0-	69	1	5826	3	Y	1012	1005	0			63
							1113	9									
08	6641	X	6641	-0-	-0-	-0-	79	1	5544	3	Y	923	951	0			35
							3	4	1015	9							
*09	6723	X	6723	-0-	-0-	-0-	71	1	5536	3	Y	1013	1000	0			48
							2	4	1114	9							
10	6076	X	NO RPT	-0-	-6076	-0-					Y	NO RPT					48

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
05	5857	X	5857	-0-	-0-	-0-	35	1	4836	3	Y	896	916	0			63
							986	9									
06	7447	X	7447	-0-	-0-	-0-	50	1	6120	3	Y	1161	1145	0			79
							1277	9									
07	7651	X	7651	-0-	-0-	-0-	74	1	6206	3	Y	1246	1238	0			87
							1371	9									
08	7681	X	7681	-0-	-0-	-0-	89	1	6193	3	Y	1269	1305	0			51
							3	4	1396	9							
*09	7402	X	7402	-0-	-0-	-0-	76	1	5899	3	Y	1295	1279	0			67
							2	4	1425	9							
10	6138	X	NO RPT	-0-	-6138	-0-					Y	NO RPT					67

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 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
05	3844	X	3568	-0-	-276	-0-	21	1	2982	3	Y	514	525	0			33
							565	9									
06	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-	31	1	3715	3	Y	646	637	0			42
							711	9									
07	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	45	1	3811	3	Y	723	719	0			46
							795	9									
08	4732	X	4732	-0-	-0-	-0-	57	1	3938	3	Y	668	688	0			26
							2	4	735	9							
*09	4349	X	4349	-0-	-0-	-0-	46	1	3533	3	Y	699	691	0			34
							1	4	769	9							
10	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					Y	NO RPT					34

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
05	10230	X	8211	-0-	-2019	-0-	159	1	7027	3	Y	931	921	0			33
							1	4	1024	9							
06	8880	X	7861	-0-	-1019	-0-	159	1	6742	3	Y	873	876	0			30
							960	9									
07	7780	X	7780	-0-	-0-	-0-	166	1	6655	3	Y	872	885	0			17
							959	9									
08	7486	X	7486	-0-	-0-	-0-	141	1	6400	3	Y	859	854	0			22
							945	9									
*09	7222	X	7222	-0-	-0-	-0-	124	1	6188	3	Y	820	820	0			22
							8	4	902	9							
10	6665	X	NO RPT	-0-	-6665	-0-					Y	NO RPT					22

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
05	8060	X	7817	-0-	-243	-0-	153	1	6746	3	Y	834	825	0			34
							1	4	917	9							
06	8640	X	7765	-0-	-875	-0-	158	1	6707	3	Y	818	821	0			31
							900	9									
07	7655	X	7655	-0-	-0-	-0-	165	1	6591	3	Y	817	829	0			19
							899	9									
08	7525	X	7525	-0-	-0-	-0-	143	1	6478	3	Y	822	817	0			24
							904	9									
*09	7125	X	7125	-0-	-0-	-0-	122	1	6115	3	Y	800	800	0			24
							8	4	880	9							
10	6820	X	NO RPT	-0-	-6820	-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
05	7898	X	7898	-0-	-0-	-0-	153	1	6747	3	Y	906	896	0			33
							1	4	997	9							
06	7675	X	7675	-0-	-0-	-0-	154	1	6546	3	Y	886	888	0			31
							975	9									
07	7425	X	7425	-0-	-0-	-0-	161	1	6429	3	Y	759	773	0			17
							835	9									
08	7576	X	7576	-0-	-0-	-0-	146	1	6602	3	Y	753	749	0			21
							828	9									
*09	7275	X	7275	-0-	-0-	-0-	125	1	6297	3	Y	767	766	0			22
							9	4	844	9							
10	6262	X	NO RPT	-0-	-6262	-0-					Y	NO RPT					22

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 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
05	9238	X	7780	-0-	-1458	-0-	153	1	6724	3	Y	820	812	0			30
							1	4	902	9							
06	8940	X	7484	-0-	-1456	-0-	152	1	6446	3	Y	805	808	0			27
							886	9									
07	7791	X	7791	-0-	-0-	-0-	168	1	6713	3	Y	827	839	0			15
							910	9									
08	8019	X	8019	-0-	-0-	-0-	153	1	6975	3	Y	809	804	0			20
							1	4	890	9							
*09	7420	X	7420	-0-	-0-	-0-	129	1	6447	3	Y	759	758	0			21
							9	4	835	9							
10	6758	X	NO RPT	-0-	-6758	-0-					Y	NO RPT					21

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
05	10425	X	10425	-0-	-0-	-0-	196	1	8638	3	Y	1445	1430	0			48
							1	4	1590	9							
06	10200	X	8672	-0-	-1528	-0-	168	1	7120	3	Y	1258	1265	0			41
							1384	9									
07	9948	X	9948	-0-	-0-	-0-	206	1	8262	3	Y	1345	1364	0			22
							1480	9									
08	9569	X	9569	-0-	-0-	-0-	176	1	8014	3	Y	1253	1246	0			29
							1	4	1378	9							
*09	9041	X	9041	-0-	-0-	-0-	151	1	7543	3	Y	1215	1215	0			29
							10	4	1337	9							
10	7874	X	NO RPT	-0-	-7874	-0-					Y	NO RPT					29

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
05	11469	X	11469	-0-	-0-	-0-	141	1	9675	3	Y	1502	1527	0			53
							1	4	1652	9							
06	10914	X	10914	-0-	-0-	-0-	87	1	9204	3	Y	1475	1493	0			35
							1623	9									
07	11129	X	9961	-0-	-1168	-0-	92	1	8441	3	Y	1297	1291	0			41
							1	4	1427	9							
08	11129	X	9806	-0-	-1323	-0-	74	1	8247	3	Y	1349	1344	0			46
							1	4	1484	9							
09	10770	X	10134	-0-	-636	-0-	68	1	8444	3	Y	1474	1465	0			55
							1	4	1621	9							
10	11129	X	NO RPT	-0-	-11129	-0-					Y	NO RPT					55

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
05	9725	X	9725	-0-	-0-	-0-	121	1	8218	3	Y	1260	1285	0			48
							1386	9									
06	8803	X	8803	-0-	-0-	-0-	71	1	7501	3	Y	1119	1136	0			31
							1231	9									
07	9498	X	9498	-0-	-0-	-0-	91	1	8429	3	Y	887	886	0			32
							2	4	976	9							
08	9131	X	9131	-0-	-0-	-0-	74	1	8216	3	Y	764	766	0			30
							1	4	840	9							
*09	8407	X	8407	-0-	-0-	-0-	59	1	7413	3	Y	849	844	0			35
							1	4	934	9							
10	8339	X	NO RPT	-0-	-8339	-0-					Y	NO RPT					35

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

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
05	6789	X	5086	-0-	-1703	-0-	58	1	3957	3	Y	974	1006	0			37
							1071	9									
06	6450	X	4241	-0-	-2209	-0-	32	1	3360	3	Y	772	788	0			21
							849	9									
07	4526	X	4034	-0-	-492	-0-	32	1	2979	3	Y	929	918	0			32
							1	4	1022	9							
08	4883	X	4883	-0-	-0-	-0-	35	1	3974	3	Y	794	797	0			29
							1	4	873	9							
*09	4856	X	4856	-0-	-0-	-0-	31	1	3748	3	Y	979	970	0			38
							1077	9									
10	4526	X	NO RPT	-0-	-4526	-0-					Y	NO RPT					38

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
05	9269	X	9269	-0-	-0-	-0-	114	1	7741	3	Y	1285	1318	0			46
							1414	9									
06	10680	X	8739	-0-	-1941	-0-	71	1	7493	3	Y	1068	1088	0			26
							1175	9									
07	9694	X	9694	-0-	-0-	-0-	91	1	8367	3	Y	1123	1113	0			36
							1	4	1235	9							
08	8988	X	8988	-0-	-0-	-0-	71	1	7946	3	Y	882	888	0			30
							1	4	970	9							
*09	7960	X	7960	-0-	-0-	-0-	56	1	6998	3	Y	823	822	0			31
							1	4	905	9							
10	7781	X	NO RPT	-0-	-7781	-0-					Y	NO RPT					31

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
05	12431	X	11607	-0-	-824	-0-	144	1	9828	3	Y	1485	1511	0			54
							1	4	1634	9							
06	12030	X	11501	-0-	-529	-0-	92	1	9761	3	Y	1498	1516	0			36
							1648	9									
07	12538	X	12538	-0-	-0-	-0-	115	1	10600	3	Y	1655	1639	0			52
							2	4	1821	9							
08	12532	X	12532	-0-	-0-	-0-	95	1	10612	3	Y	1658	1654	0			56
							1	4	1824	9							
*09	11046	X	11046	-0-	-0-	-0-	75	1	9371	3	Y	1454	1456	0			54
							1	4	1599	9							
10	10540	X	NO RPT	-0-	-10540	-0-					Y	NO RPT					54

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
05	8192	X	8192	-0-	-0-	-0-	102	1	6928	3	Y	1056	1089	0			34
							1162	9									
06	8340	X	7413	-0-	-927	-0-	62	1	6567	3	Y	713	734	0			13
							784	9									
07	7222	X	7222	-0-	-0-	-0-	67	1	6154	3	Y	909	897	0			25
							1	4	1000	9							
08	7437	X	7437	-0-	-0-	-0-	58	1	6550	3	Y	753	755	0			23
							1	4	828	9							
09	6960	X	6661	-0-	-299	-0-	49	1	6104	3	Y	461	469	0			15
							1	4	507	9							
10	7192	X	NO RPT	-0-	-7192	-0-					Y	NO RPT					15

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
05	12936	X	12936	-0-	-0-	-0-	157	1	10759	3	Y	1835	1866	0			65
							1	4	2019	9							
06	12916	X	12916	-0-	-0-	-0-	100	1	10660	3	Y	1960	1978	0			47
							2156	9									
07	13485	X	12513	-0-	-972	-0-	109	1	10042	3	Y	2145	2123	0			69
							2	4	2360	9							
08	13485	X	12414	-0-	-1071	-0-	86	1	9635	3	Y	2447	2432	0			84
							1	4	2692	9							
09	12030	X	12000	-0-	-30	-0-	76	1	9418	3	Y	2277	2276	0			85
							1	4	2505	9							
10	12524	X	NO RPT	-0-	-12524	-0-					Y	NO RPT					85

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 22H RRCID -> 271640 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 9153 - 15094

05	6758	X	5346	-0-	-1412	-0-	260	1	4351	3	Y	668	668	0			10
							735	9									
06	6540	X	3941	-0-	-2599	-0-	217	1	3110	3	Y	557	558	0			9
							1	4	613	9							
07	5952	X	5346	-0-	-606	-0-	293	1	4271	3	Y	711	713	0			7
							782	9									
08	10197	X	10197	-0-	-0-	-0-	483	1	8161	3	Y	1411	1393	0			25
							1	4	1552	9							
*09	9171	X	9171	-0-	-0-	-0-	475	1	7460	3	Y	1124	1133	0			16
							1236	9									
10	5673	X	NO RPT	-0-	-5673	-0-					Y	NO RPT					16

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 23H RRCID -> 271641 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 8142 PERF. 8740 - 14929

05	6865	X	6865	-0-	-0-	-0-	337	1	5644	3	Y	804	816	0			12
							884	9									
06	8157	X	8157	-0-	-0-	-0-	449	1	6421	3	Y	1169	1159	0			22
							1	4	1286	9							
07	11315	X	5611	-0-	-5704	-0-	308	1	4490	3	Y	739	753	0			8
							813	9									
08	11315	X	4147	-0-	-7168	-0-	202	1	3402	3	Y	494	494	0			8
							543	9									
09	12090	X	6481	-0-	-5609	-0-	333	1	5221	3	Y	843	840	0			11
							927	9									
10	12493	X	NO RPT	-0-	-12493	-0-					Y	NO RPT					11

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 28H RRCID -> 271642 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8785 - 14624

05	2945	X	2796	-0-	-149	-0-	145	1	2430	3	Y	201	203	0			3
							221	9									
06	2850	X	2398	-0-	-452	-0-	150	1	2140	3	Y	98	100	0			1
							108	9									
07	3813	X	3352	-0-	-461	-0-	186	1	2716	3	Y	409	405	0			5
							450	9									
08	7486	X	7486	-0-	-0-	-0-	334	1	5633	3	Y	1381	1359	0			27
							1519	9									
*09	6231	X	6231	-0-	-0-	-0-	317	1	4983	3	Y	846	860	0			13
							931	9									
10	3689	X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					Y	NO RPT					13

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 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
05	10354	X	8058	-0-	-2296	-0-	382	1	6399	3	Y	1161	1151	0			23
							1277	9									
06	10020	X	5303	-0-	-4717	-0-	277	1	3963	3	Y	965	966	0			22
							1	4	1062	9							
07	9951	X	5835	-0-	-4116	-0-	302	1	4407	3	Y	1024	1031	0			15
							1126	9									
08	9951	X	7605	-0-	-2346	-0-	334	1	5632	3	Y	1490	1475	0			30
							1639	9									
09	9630	X	7961	-0-	-1669	-0-	398	1	6240	3	Y	1203	1213	0			20
							1323	9									
10	9393	X	NO RPT	-0-	-9393	-0-					Y	NO RPT					20

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
05	5365	X	5365	-0-	-0-	-0-	298	1	4991	3	Y	69	68	0			1
							76	9									
06	5430	X	4271	-0-	-1159	-0-	242	1	3475	3	Y	503	494	0			10
							1	4	553	9							
07	7176	X	7176	-0-	-0-	-0-	403	1	5878	3	Y	814	814	0			10
							895	9									
08	6417	X	6417	-0-	-0-	-0-	296	1	4996	3	Y	1023	1013	0			20
							1125	9									
*09	8131	X	8131	-0-	-0-	-0-	411	1	6446	3	Y	1158	1159	0			19
							1274	9									
10	6789	X	NO RPT	-0-	-6789	-0-					Y	NO RPT					19

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
05	28984	X	9477	-0-	-19507	-0-	492	1	8236	3	Y	681	671	0			12
							749	9									
06	10015	X	10015	-0-	-0-	-0-	573	1	8207	3	Y	1121	1110	0			23
							2	4	1233	9							
07	10037	X	10037	-0-	-0-	-0-	567	1	8293	3	Y	1069	1077	0			15
							1	4	1176	9							
08	8940	X	8940	-0-	-0-	-0-	450	1	7595	3	Y	814	812	0			17
							895	9									
09	11160	X	9958	-0-	-1202	-0-	540	1	8472	3	Y	860	862	0			15
							946	9									
10	11532	X	NO RPT	-0-	-11532	-0-					Y	NO RPT					15

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
05	8091	X	6607	-0-	-1484	-0-	323	1	5403	3	Y	801	802	0			17
							881	9									
06	7830	X	7740	-0-	-90	-0-	423	1	6049	3	Y	1152	1143	0			26
							1	4	1267	9							
07	10199	X	5307	-0-	-4892	-0-	294	1	4298	3	Y	650	665	0			11
							715	9									
08	9765	X	7939	-0-	-1826	-0-	365	1	6153	3	Y	1292	1276	0			27
							1421	9									
09	9570	X	9526	-0-	-44	-0-	473	1	7423	3	Y	1482	1483	0			26
							1630	9									
10	9889	X	NO RPT	-0-	-9889	-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 #: 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
05	7556	X	7556	-0-	-0-	-0-	384	1	6435	3	Y	670	680	0			12
							737	9									
06	7048	X	7048	-0-	-0-	-0-	404	1	5785	3	Y	780	776	0			16
							1	4	858	9							
07	9455	X	7404	-0-	-2051	-0-	413	1	6032	3	Y	872	876	0			12
							959	9									
08	9901	X	9901	-0-	-0-	-0-	437	1	7371	3	Y	1903	1878	0			37
							2093	9									
09	8580	X	5527	-0-	-3053	-0-	280	1	4394	3	Y	775	800	0			12
							853	9									
10	8866	X	NO RPT	-0-	-8866	-0-					Y	NO RPT					12

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
05	8866	X	8866	-0-	-0-	-0-	439	1	7343	3	Y	985	984	0			15
							1084	9									
06	10467	X	10467	-0-	-0-	-0-	613	1	8787	3	Y	968	965	0			18
							2	4	1065	9							
07	10323	X	9494	-0-	-829	-0-	556	1	8135	3	Y	729	739	0			8
							1	4	802	9							
08	10323	X	8996	-0-	-1327	-0-	458	1	7736	3	Y	729	725	0			12
							802	9									
09	11370	X	6220	-0-	-5150	-0-	330	1	5173	3	Y	652	656	0			8
							717	9									
10	11749	X	NO RPT	-0-	-11749	-0-					Y	NO RPT					8

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
05	7775	X	7775	-0-	-0-	-0-	387	1	6480	3	Y	825	837	0			15
							908	9									
06	7023	X	7023	-0-	-0-	-0-	392	1	5612	3	Y	925	921	0			19
							1	4	1018	9							
07	7347	X	6511	-0-	-836	-0-	364	1	5311	3	Y	760	768	0			11
							836	9									
08	7371	X	7371	-0-	-0-	-0-	363	1	6132	3	Y	796	791	0			16
							876	9									
09	8430	X	7704	-0-	-726	-0-	408	1	6412	3	Y	804	806	0			14
							884	9									
10	8711	X	NO RPT	-0-	-8711	-0-					Y	NO RPT					14

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
05	5880	X	5880	-0-	-0-	-0-	294	1	4922	3	Y	604	602	0			13
							664	9									
06	5966	X	5966	-0-	-0-	-0-	342	1	4893	3	Y	664	661	0			16
							1	4	730	9							
07	4836	X	3239	-0-	-1597	-0-	170	1	2475	3	Y	540	547	0			9
							594	9									
08	4836	X	4387	-0-	-449	-0-	203	1	3435	3	Y	681	674	0			16
							749	9									
09	6540	X	5663	-0-	-877	-0-	262	1	4112	3	Y	1172	1166	0			22
							1289	9									
10	6758	X	NO RPT	-0-	-6758	-0-					Y	NO RPT					22

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

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
05	5208	X	4938	-0-	-270	-0-	17	1	4684	3	Y	210	210	0			15
							6	4	231	9							
06	4950	X	4576	-0-	-374	-0-	16	1	4331	3	Y	203	202	0			16
							6	4	223	9							
07	4586	X	4586	-0-	-0-	-0-	16	1	4376	3	Y	176	185	0			7
							194	9									
08	4557	X	4461	-0-	-96	-0-	13	1	4266	3	Y	165	155	0			17
							182	9									
*09	4476	X	4476	-0-	-0-	-0-	16	1	4297	3	Y	148	152	0			13
							163	9									
10	4557	X	NO RPT	-0-	-4557	-0-					Y	NO RPT					13

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
05	8184	X	7885	-0-	-299	-0-	28	1	7324	3	Y	476	477	0			32
							9	4	524	9							
06	7920	X	7504	-0-	-416	-0-	25	1	6919	3	Y	500	498	0			34
							10	4	550	9							
07	7378	X	7165	-0-	-213	-0-	23	1	6632	3	Y	463	488	0			9
							1	4	509	9							
08	7660	X	7660	-0-	-0-	-0-	21	1	7124	3	Y	467	439	0			37
							1	4	514	9							
*09	7328	X	7328	-0-	-0-	-0-	26	1	6749	3	Y	503	512	0			28
							553	9									
10	7378	X	NO RPT	-0-	-7378	-0-					Y	NO RPT					28

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
05	6324	X	5998	-0-	-326	-0-	21	1	5575	3	Y	359	359	0			26
							7	4	395	9							
06	6120	X	5745	-0-	-375	-0-	18	1	5310	3	Y	372	370	0			28
							8	4	409	9							
07	5940	X	5940	-0-	-0-	-0-	19	1	5590	3	Y	300	319	0			9
							1	4	330	9							
08	6073	X	6073	-0-	-0-	-0-	17	1	5724	3	Y	301	283	0			27
							1	4	331	9							
*09	5793	X	5793	-0-	-0-	-0-	20	1	5395	3	Y	344	350	0			21
							378	9									
10	5828	X	NO RPT	-0-	-5828	-0-					Y	NO RPT					21

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
05	15425	X	15425	-0-	-0-	-0-	53	1	14121	3	Y	1121	1123	0			75
							18	4	1233	9							
06	14806	X	14806	-0-	-0-	-0-	48	1	13604	3	Y	1031	1029	0			77
							20	4	1134	9							
07	15609	X	15609	-0-	-0-	-0-	50	1	14504	3	Y	957	1015	0			19
							2	4	1053	9							
08	15845	X	15845	-0-	-0-	-0-	45	1	14768	3	Y	936	880	0			75
							2	4	1030	9							
*09	14737	X	14737	-0-	-0-	-0-	50	1	13574	3	Y	1011	1030	0			56
							1	4	1112	9							
10	14694	X	NO RPT	-0-	-14694	-0-					Y	NO RPT					56

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

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
05	10572	X	10572	-0-	-0-	-0-	35	1	9498	3	Y	934	936	0			65
							12	4	1027	9							
06	10103	X	10103	-0-	-0-	-0-	32	1	9092	3	Y	878	875	0			68
							13	4	966	9							
07	10075	X	9652	-0-	-423	-0-	30	1	8715	3	Y	824	873	0			19
							1	4	906	9							
08	10352	X	10352	-0-	-0-	-0-	29	1	9452	3	Y	791	744	0			66
							1	4	870	9							
09	9750	X	9648	-0-	-102	-0-	33	1	8782	3	Y	757	775	0			48
							833	9									
10	10075	X	NO RPT	-0-	-10075	-0-					Y	NO RPT					48

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 38H RRCID -> 271677 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 8209 PERF. 8935 - 15154

05	8835	X	8058	-0-	-777	-0-	27	1	7429	3	Y	538	539	0			35
							10	4	592	9							
06	8550	X	7501	-0-	-1049	-0-	25	1	6932	3	Y	485	484	0			36
							10	4	534	9							
07	7378	X	7371	-0-	-7	-0-	24	1	6847	3	Y	454	480	0			10
							1	4	499	9							
08	7903	X	7903	-0-	-0-	-0-	22	1	7377	3	Y	457	430	0			37
							1	4	503	9							
*09	7460	X	7460	-0-	-0-	-0-	26	1	6960	3	Y	431	442	0			26
							474	9									
10	7378	X	NO RPT	-0-	-7378	-0-					Y	NO RPT					26

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 39H RRCID -> 271678 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 8797 - 15314

05	14B2 EXT		398	-0-	398	695	2	1	396	3	Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	695					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	695					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	695					Y	-0-					-0-
*09	695	X	-0-	-0-	-695	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 40H RRCID -> 271679 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 8818 - 15285

05	11262	X	11262	-0-	-0-	-0-	39	1	10520	3	Y	626	627	0			45
							14	4	689	9							
06	10724	X	10724	-0-	-0-	-0-	35	1	10045	3	Y	572	571	0			46
							15	4	629	9							
07	10967	X	10967	-0-	-0-	-0-	36	1	10329	3	Y	546	578	0			14
							1	4	601	9							
08	11237	X	11237	-0-	-0-	-0-	33	1	10651	3	Y	502	472	0			44
							1	4	552	9							
*09	10622	X	10622	-0-	-0-	-0-	38	1	10037	3	Y	497	508	0			33
							547	9									
10	10943	X	NO RPT	-0-	-10943	-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 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
05	10106	X	9673	-0-	-433	-0-	45	1	8395	3	Y	1118	1133	0			42
							3	4	1230	9							
06	9600	X	9432	-0-	-168	-0-	40	1	8180	3	Y	1081	1083	0			40
							23	4	1189	9							
07	9435	X	9435	-0-	-0-	-0-	42	1	8217	3	Y	1061	1048	0			53
							9	4	1167	9							
08	9389	X	9389	-0-	-0-	-0-	48	1	8204	3	Y	1033	1026	0			60
							1	4	1136	9							
*09	9054	X	9054	-0-	-0-	-0-	52	1	7914	3	Y	974	1000	0			34
							17	4	1071	9							
10	7967	X	NO RPT	-0-	-7967	-0-					Y	NO RPT					34

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
05	11625	X	11203	-0-	-422	-0-	54	1	9897	3	Y	1135	1138	0			46
							3	4	1249	9							
06	11250	X	10759	-0-	-491	-0-	45	1	9481	3	Y	1096	1099	0			43
							27	4	1206	9							
07	10936	X	10936	-0-	-0-	-0-	50	1	9726	3	Y	1045	1034	0			54
							10	4	1150	9							
08	11043	X	11043	-0-	-0-	-0-	58	1	9757	3	Y	1115	1102	0			67
							1	4	1227	9							
*09	10253	X	10253	-0-	-0-	-0-	60	1	9108	3	Y	969	1000	0			36
							19	4	1066	9							
10	9827	X	NO RPT	-0-	-9827	-0-					Y	NO RPT					36

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
05	12710	X	11623	-0-	-1087	-0-	55	1	10114	3	Y	1319	1325	0			41
							3	4	1451	9							
06	12300	X	11450	-0-	-850	-0-	48	1	9963	3	Y	1283	1285	0			39
							28	4	1411	9							
07	11676	X	11676	-0-	-0-	-0-	52	1	10183	3	Y	1300	1283	0			56
							11	4	1430	9							
08	12136	X	12136	-0-	-0-	-0-	62	1	10639	3	Y	1303	1292	0			67
							2	4	1433	9							
*09	11163	X	11163	-0-	-0-	-0-	65	1	9806	3	Y	1155	1191	0			31
							21	4	1271	9							
10	10292	X	NO RPT	-0-	-10292	-0-					Y	NO RPT					31

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
05	10877	X	10877	-0-	-0-	-0-	51	1	9527	3	Y	1178	1186	0			44
							3	4	1296	9							
06	9979	X	9979	-0-	-0-	-0-	43	1	8742	3	Y	1064	1070	0			38
							24	4	1170	9							
07	10347	X	10347	-0-	-0-	-0-	48	1	9113	3	Y	1070	1056	0			52
							9	4	1177	9							
08	10462	X	10462	-0-	-0-	-0-	54	1	9239	3	Y	1062	1054	0			60
							1	4	1168	9							
*09	9852	X	9852	-0-	-0-	-0-	58	1	8683	3	Y	994	1021	0			33
							18	4	1093	9							
10	8866	X	NO RPT	-0-	-8866	-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 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
05	13392	X	12811	-0-	-581	-0-	59	1	10933	3	Y	1650	1650	0			63
							4	4	1815	9							
06	12960	X	12313	-0-	-647	-0-	50	1	10539	3	Y	1540	1545	0			58
							30	4	1694	9							
07	12573	X	12573	-0-	-0-	-0-	56	1	10815	3	Y	1537	1518	0			77
							11	4	1691	9							
08	12205	X	12205	-0-	-0-	-0-	61	1	10571	3	Y	1428	1421	0			84
							2	4	1571	9							
*09	11835	X	11835	-0-	-0-	-0-	68	1	10221	3	Y	1386	1421	0			49
							21	4	1525	9							
10	10850	X	NO RPT	-0-	-10850	-0-					Y	NO RPT					49

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
05	13184	X	13184	-0-	-0-	-0-	31	1	11196	3	Y	1775	1669	1			158
							4	4	1953	9							
06	12481	X	12481	-0-	-0-	-0-	39	1	10462	3	Y	1784	1763	1			179
							18	4	1962	9							
07	12733	X	12733	-0-	-0-	-0-	39	1	10808	3	Y	1684	1641	1			222
							34	4	1852	9							
08	11601	X	11601	-0-	-0-	-0-	54	1	9906	3	Y	1471	1359	1			334
							23	4	1618	9							
*09	12186	X	12186	-0-	-0-	-0-	43	1	10399	3	Y	1569	1649	1			254
							18	4	1726	9							
10	10943	X	NO RPT	-0-	-10943	-0-					Y	NO RPT					254

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
05	11377	X	10919	-0-	-458	-0-	50	1	9330	3	Y	1396	1395	0			59
							3	4	1536	9							
06	11010	X	10815	-0-	-195	-0-	45	1	9246	3	Y	1362	1364	0			57
							26	4	1498	9							
07	11213	X	11213	-0-	-0-	-0-	50	1	9634	3	Y	1381	1363	0			75
							10	4	1519	9							
08	11490	X	11490	-0-	-0-	-0-	58	1	9937	3	Y	1357	1347	0			85
							2	4	1493	9							
*09	10444	X	10444	-0-	-0-	-0-	60	1	9006	3	Y	1235	1271	0			49
							19	4	1359	9							
10	8680	X	NO RPT	-0-	-8680	-0-					Y	NO RPT					49

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
05	5992	X	5992	-0-	-0-	-0-	200	1	5181	3	Y	555	551	0			29
							611	9									
06	5790	X	5492	-0-	-298	-0-	202	1	4649	3	Y	583	592	0			20
							641	9									
07	6665	X	6468	-0-	-197	-0-	241	1	5470	3	Y	687	678	0			29
							1	4	756	9							
08	6665	X	6024	-0-	-641	-0-	232	1	5113	3	Y	617	623	0			23
							679	9									
09	5790	X	4420	-0-	-1370	-0-	159	1	3691	3	Y	518	510	0			31
							570	9									
10	6479	X	NO RPT	-0-	-6479	-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 #: 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
05	5704	X	4670	-0-	-1034	-0-	156 477	1 9	4037	3	Y	434	431	0			23
06	5520	X	4588	-0-	-932	-0-	170 524	1 9	3894	3	Y	476	483	0			16
07	4898	X	4872	-0-	-26	-0-	182 580	1 9	4110	3	Y	527	520	0			23
08	4921	X	4921	-0-	-0-	-0-	191 519	1 9	4211	3	Y	472	476	0			19
09	4680	X	4101	-0-	-579	-0-	149 488	1 9	3464	3	Y	444	437	0			26
10	4867	X	NO RPT	-0-	-4867	-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
05	11873	X	6565	-0-	-5308	-0-	217 1	1 4	5647 700	3 9	Y	636	631	0			10
06	9945	X	9945	-0-	-0-	-0-	377 1	1 4	8677 890	3 9	Y	809	812	0			7
07	6483	X	6483	-0-	-0-	-0-	242 1	1 4	5484 756	3 9	Y	687	677	0			17
08	5786	X	5786	-0-	-0-	-0-	224 630	1 9	4932	3	Y	573	577	0			13
09	6960	X	5034	-0-	-1926	-0-	184 581	1 9	4269	3	Y	528	520	0			21
10	7192	X	NO RPT	-0-	-7192	-0-					Y	NO RPT					21

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
05	5735	X	5217	-0-	-518	-0-	166 751	1 9	4300	3	Y	683	678	0			30
06	5550	X	4947	-0-	-603	-0-	174 779	1 9	3994	3	Y	708	718	0			20
07	5735	X	5450	-0-	-285	-0-	196 831	1 9	4423	3	Y	755	745	0			30
08	5735	X	5619	-0-	-116	-0-	210 785	1 9	4624	3	Y	714	719	0			25
09	4920	X	4626	-0-	-294	-0-	163 695	1 9	3768	3	Y	632	622	0			35
10	5456	X	NO RPT	-0-	-5456	-0-					Y	NO RPT					35

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
05	11411	X	11411	-0-	-0-	-0-	27 4	1 4	9849 1531	3 9	Y	1392	1312	1			122
06	11326	X	11326	-0-	-0-	-0-	37 16	1 4	9639 1634	3 9	Y	1485	1460	1			147
07	11791	X	11791	-0-	-0-	-0-	37 31	1 4	10162 1561	3 9	Y	1419	1379	1			187
08	11271	X	11271	-0-	-0-	-0-	52 23	1 4	9713 1483	3 9	Y	1348	1234	1			301
*09	11415	X	11415	-0-	-0-	-0-	41 18	1 4	9918 1438	3 9	Y	1307	1394	1			214
10	6882	X	NO RPT	-0-	-6882	-0-					Y	NO RPT					214

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
05	9415	X	9415	-0-	-0-	-0-	23	1	8303	3	Y	987	928	1			82
							3	4	1086	9							
06	9097	X	9097	-0-	-0-	-0-	31	1	7947	3	Y	1005	992	1			95
							13	4	1106	9							
07	8742	X	8742	-0-	-0-	-0-	28	1	7682	3	Y	916	896	1			115
							24	4	1008	9							
08	9581	X	9581	-0-	-0-	-0-	45	1	8468	3	Y	953	863	1			205
							20	4	1048	9							
*09	8427	X	8427	-0-	-0-	-0-	31	1	7493	3	Y	809	886	1			128
							13	4	890	9							
10	6665	X	NO RPT	-0-	-6665	-0-					Y	NO RPT					128

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
05	8122	X	7102	-0-	-1020	-0-	18	1	6297	3	Y	714	672	1			56
							2	4	785	9							
06	7380	X	7362	-0-	-18	-0-	24	1	6445	3	Y	802	786	1			72
							11	4	882	9							
07	7688	X	7533	-0-	-155	-0-	24	1	6664	3	Y	749	730	1			91
							21	4	824	9							
08	8106	X	8106	-0-	-0-	-0-	39	1	7213	3	Y	761	690	1			162
							17	4	837	9							
*09	7475	X	7475	-0-	-0-	-0-	28	1	6689	3	Y	678	735	1			105
							12	4	746	9							
10	7595	X	NO RPT	-0-	-7595	-0-					Y	NO RPT					105

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 20H RRCID -> 271750 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 8285 - 13928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7123	X	7123	-0-	-0-	-0-	227	1	5874	3	Y	929	923	0			22
							1022	9									
06	6540	X	5371	-0-	-1169	-0-	187	1	4305	3	Y	799	807	0			14
							879	9									
07	6084	X	6084	-0-	-0-	-0-	217	1	4931	3	Y	850	838	0			26
							1	4	935	9							
08	5387	X	5387	-0-	-0-	-0-	203	1	4470	3	Y	649	654	0			21
							714	9									
09	5700	X	4573	-0-	-1127	-0-	161	1	3730	3	Y	620	610	0			31
							682	9									
10	5890	X	NO RPT	-0-	-5890	-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 #: 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
05	5115	X	3509	-0-	-1606	-0-	115	1	2970	3	Y	385	382	0			24
							424	9									
06	5244	X	5244	-0-	-0-	-0-	192	1	4408	3	Y	585	591	0			18
							644	9									
07	5376	X	5376	-0-	-0-	-0-	199	1	4499	3	Y	616	608	0			26
							678	9									
08	5472	X	5472	-0-	-0-	-0-	208	1	4600	3	Y	604	608	0			22
							664	9									
*09	4314	X	4314	-0-	-0-	-0-	154	1	3578	3	Y	529	521	0			30
							582	9									
10	4123	X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					Y	NO RPT					30

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
05	5912	X	5912	-0-	-0-	-0-	191	1	4945	3	Y	705	700	0			33
							776	9									
06	6192	X	6192	-0-	-0-	-0-	225	1	5169	3	Y	725	735	0			23
							798	9									
07	7179	X	7179	-0-	-0-	-0-	265	1	6018	3	Y	814	803	0			34
							1	4	895	9							
08	7286	X	7286	-0-	-0-	-0-	282	1	6230	3	Y	704	710	0			28
							774	9									
09	5790	X	5605	-0-	-185	-0-	202	1	4689	3	Y	649	639	0			38
							714	9									
10	5983	X	NO RPT	-0-	-5983	-0-					Y	NO RPT					38

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
05	7440	X	5267	-0-	-2173	-0-	304	1	4344	3	Y	562	566	0			42
							1	4	618	9							
06	5760	X	4969	-0-	-791	-0-	335	1	4117	3	Y	470	475	0			37
							517	9									
07	5456	X	4980	-0-	-476	-0-	167	1	4154	3	Y	597	587	0			47
							2	4	657	9							
08	5456	X	4690	-0-	-766	-0-	53	1	3975	3	Y	601	605	0			43
							1	4	661	9							
09	5280	X	4395	-0-	-885	-0-	72	1	3662	3	Y	598	597	0			44
							3	4	658	9							
10	5146	X	NO RPT	-0-	-5146	-0-					Y	NO RPT					44

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
05	4867	X	3781	-0-	-1086	-0-	218	1	3108	3	Y	414	416	0			32
							455	9									
06	4710	X	3836	-0-	-874	-0-	254	1	3120	3	Y	420	418	0			34
							462	9									
07	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	136	1	3360	3	Y	545	535	0			44
							1	4	600	9							
08	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	45	1	3425	3	Y	542	546	0			40
							1	4	596	9							
09	3870	X	3763	-0-	-107	-0-	61	1	3126	3	Y	521	522	0			39
							3	4	573	9							
10	3999	X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					Y	NO RPT					39

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
05	4433	X	3803	-0-	-630	-0-	228	1	3260	3	Y	285	281	0			23
							1	4	314	9							
06	4290	X	3690	-0-	-600	-0-	256	1	3141	3	Y	266	266	0			23
							293	9									
07	4433	X	3689	-0-	-744	-0-	131	1	3231	3	Y	296	293	0			26
							1	4	326	9							
08	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	46	1	3445	3	Y	350	349	0			27
							1	4	385	9							
09	3750	X	3674	-0-	-76	-0-	62	1	3187	3	Y	384	381	0			30
							3	4	422	9							
10	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					Y	NO RPT					30

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
05	7106	X	7106	-0-	-0-	-0-	418	1	5971	3	Y	651	647	0			49
							1	4	716	9							
06	6593	X	6593	-0-	-0-	-0-	456	1	5602	3	Y	486	496	0			39
							535	9									
07	6913	X	5913	-0-	-1000	-0-	209	1	5184	3	Y	471	472	0			38
							2	4	518	9							
08	6913	X	5690	-0-	-1223	-0-	67	1	5058	3	Y	513	515	0			36
							1	4	564	9							
09	6690	X	6344	-0-	-346	-0-	109	1	5538	3	Y	629	620	0			45
							5	4	692	9							
10	6789	X	NO RPT	-0-	-6789	-0-					Y	NO RPT					45

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
05	6242	X	6242	-0-	-0-	-0-	211	1	5457	3	Y	522	519	0			21
							574	9									
06	4986	X	4986	-0-	-0-	-0-	189	1	4340	3	Y	415	422	0			14
							457	9									
07	5766	X	5296	-0-	-470	-0-	204	1	4604	3	Y	444	438	0			20
							488	9									
08	4960	X	4885	-0-	-75	-0-	194	1	4271	3	Y	382	386	0			16
							420	9									
09	5580	X	4861	-0-	-719	-0-	183	1	4252	3	Y	387	381	0			22
							426	9									
10	5766	X	NO RPT	-0-	-5766	-0-					Y	NO RPT					22

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
05	7383	X	7383	-0-	-0-	-0-	313	1	6144	3	Y	841	841	0			22
							1	4	925	9							
06	6303	X	6303	-0-	-0-	-0-	352	1	5165	3	Y	714	722	0			14
							1	4	785	9							
07	6658	X	6658	-0-	-0-	-0-	412	1	5438	3	Y	734	728	0			20
							1	4	807	9							
08	7173	X	7173	-0-	-0-	-0-	458	1	5823	3	Y	810	814	0			16
							1	4	891	9							
*09	7206	X	7206	-0-	-0-	-0-	421	1	5858	3	Y	842	842	0			16
							1	4	926	9							
10	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-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 #: 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
05	6846	X	6846	-0-	-0-	-0-	285	1	5573	3	Y	898	899	0			18
							988	9									
06	6137	X	6137	-0-	-0-	-0-	342	1	5016	3	Y	707	715	0			10
							1	4	778	9							
07	6824	X	6824	-0-	-0-	-0-	418	1	5511	3	Y	813	806	0			17
							1	4	894	9							
08	7535	X	7535	-0-	-0-	-0-	483	1	6137	3	Y	831	834	0			14
							1	4	914	9							
*09	6293	X	6293	-0-	-0-	-0-	367	1	5094	3	Y	756	756	0			14
							832	9									
10	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					Y	NO RPT					14

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
05	5983	X	4607	-0-	-1376	-0-	201	1	3937	3	Y	426	427	0			16
							469	9									
06	6416	X	6416	-0-	-0-	-0-	372	1	5460	3	Y	530	535	0			11
							1	4	583	9							
07	5094	X	5094	-0-	-0-	-0-	326	1	4292	3	Y	433	429	0			15
							476	9									
08	5749	X	5749	-0-	-0-	-0-	383	1	4872	3	Y	448	450	0			13
							1	4	493	9							
*09	5813	X	5813	-0-	-0-	-0-	358	1	4963	3	Y	447	447	0			13
							492	9									
10	4278	X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					Y	NO RPT					13

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
05	8029	X	3666	-0-	-4363	-0-	225	1	3210	3	Y	210	214	0			16
							231	9									
06	7770	X	4470	-0-	-3300	-0-	313	1	3842	3	Y	286	280	0			22
							315	9									
07	6075	X	6075	-0-	-0-	-0-	221	1	5475	3	Y	343	338	0			27
							2	4	377	9							
08	5487	X	4159	-0-	-1328	-0-	50	1	3809	3	Y	272	279	0			20
							1	4	299	9							
09	4470	X	2755	-0-	-1715	-0-	49	1	2465	3	Y	217	221	0			16
							2	4	239	9							
10	5487	X	NO RPT	-0-	-5487	-0-					Y	NO RPT					16

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
05	4774	X	3461	-0-	-1313	-0-	205	1	2916	3	Y	309	309	0			25
							340	9									
06	4710	X	4090	-0-	-620	-0-	277	1	3400	3	Y	375	368	0			32
							413	9									
07	4588	X	4198	-0-	-390	-0-	146	1	3641	3	Y	372	372	0			32
							2	4	409	9							
08	4605	X	4605	-0-	-0-	-0-	54	1	4087	3	Y	421	421	0			32
							1	4	463	9							
09	4440	X	4200	-0-	-240	-0-	72	1	3651	3	Y	431	429	0			34
							3	4	474	9							
10	4216	X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					Y	NO RPT					34

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
05	3162	X	936	-0-	-2226	-0-	48	1	686	3	Y	184	191	0			16
							202	9									
06	3060	X	1228	-0-	-1832	-0-	78	1	951	3	Y	181	181	0			16
							199	9									
07	1922	X	1537	-0-	-385	-0-	50	1	1240	3	Y	224	221	0			19
							1	4	246	9							
08	1922	X	1695	-0-	-227	-0-	19	1	1401	3	Y	250	250	0			19
							275	9									
*09	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	48	1	2459	3	Y	449	434	0			34
							2	4	494	9							
10	1767	X	NO RPT	-0-	-1767	-0-					Y	NO RPT					34

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
05	8060	X	7006	-0-	-1054	-0-	304	1	5965	3	Y	669	671	0			28
							1	4	736	9							
06	7800	X	2254	-0-	-5546	-0-	101	1	1480	3	Y	612	621	0			19
							673	9									
07	6789	X	2345	-0-	-4444	-0-	126	1	1661	3	Y	507	502	0			24
							558	9									
08	6789	X	2580	-0-	-4209	-0-	119	1	1513	3	Y	862	865	0			21
							948	9									
09	6570	X	1687	-0-	-4883	-0-	76	1	1058	3	Y	503	503	0			21
							553	9									
10	6789	X	NO RPT	-0-	-6789	-0-					Y	NO RPT					21

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
05	28826	X	28826	-0-	-0-	-0-	1694	1	26429	3	Y	636	619	1			88
							3	4	700	9							
06	27810	X	25717	-0-	-2093	-0-	1404	1	23730	3	Y	530	519	1			99
							583	9									
07	25965	X	25965	-0-	-0-	-0-	77	1	25285	3	Y	548	569	1			78
							603	9									
08	26237	X	26237	-0-	-0-	-0-	1361	1	24396	3	Y	436	392	1			122
							480	9									
*09	26428	X	26428	-0-	-0-	-0-	1380	1	24498	3	Y	500	465	1			157
							550	9									
10	25916	X	NO RPT	-0-	-25916	-0-					Y	NO RPT					157

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
05	17205	X	16323	-0-	-882	-0-	945	1	14742	3	Y	576	564	1			76
							2	4	634	9							
06	18750	X	14200	-0-	-4550	-0-	766	1	12939	3	Y	450	444	1			82
							495	9									
07	15624	X	15068	-0-	-556	-0-	44	1	14467	3	Y	506	521	1			67
							557	9									
08	15624	X	15187	-0-	-437	-0-	776	1	13909	3	Y	456	405	1			118
							502	9									
09	15120	X	12938	-0-	-2182	-0-	667	1	11838	3	Y	394	384	1			128
							433	9									
10	15624	X	NO RPT	-0-	-15624	-0-					Y	NO RPT					128

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
05	41540	X	39917	-0-	-1623	-0-	2376	1	36317	3	Y	1113	1113	1			53
							1224	9									
06	40200	X	39410	-0-	-790	-0-	2145	1	36093	3	Y	1065	1059	1			59
							1172	9									
07	46903	X	40084	-0-	-6819	-0-	96	1	38710	3	Y	1162	1129	1			92
							1278	9									
08	44423	X	40985	-0-	-3438	-0-	2084	1	37767	3	Y	1031	1048	1			75
							1134	9									
09	42150	X	37255	-0-	-4895	-0-	1985	1	34105	3	Y	1055	1071	1			59
							4	4	1161	9							
10	42377	X	NO RPT	-0-	-42377	-0-					Y	NO RPT					59

STANLEY RANCH WELL #: 29H RRCID -> 271896 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 9270 - 13985

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
10	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

05	9579	X	6755	-0-	-2824	-0-	30	1	6393	3	Y	288	297	0			32
							15	4	317	9							
06	9270	X	6826	-0-	-2444	-0-	54	1	6481	3	Y	264	260	0			36
							1	4	290	9							
07	8990	X	7063	-0-	-1927	-0-	46	1	6677	3	Y	309	312	0			33
							340	9									
08	8990	X	7087	-0-	-1903	-0-	37	1	6724	3	Y	295	288	0			40
							1	4	325	9							
09	8700	X	6337	-0-	-2363	-0-	48	1	6001	3	Y	258	262	0			36
							4	4	284	9							
10	7068	X	NO RPT	-0-	-7068	-0-					Y	NO RPT					36

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 5H RRCID -> 271911 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 8851 - 13968

05	5425	X	3482	-0-	-1943	-0-	15	1	3250	3	Y	190	203	0			20
							8	4	209	9							
06	5130	X	3445	-0-	-1685	-0-	27	1	3229	3	Y	172	170	0			22
							189	9									
07	4805	X	3919	-0-	-886	-0-	25	1	3670	3	Y	204	206	0			20
							224	9									
08	4805	X	3763	-0-	-1042	-0-	20	1	3511	3	Y	211	205	0			26
							232	9									
09	4650	X	3474	-0-	-1176	-0-	26	1	3219	3	Y	206	206	0			26
							2	4	227	9							
10	4805	X	NO RPT	-0-	-4805	-0-					Y	NO RPT					26

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

TOVAR WLC B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271912 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 5682 PERF. 6416 - 11433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20547	X	5153	-0-	-15394	-0-	11	1	4547	3	Y	314	281	1			160
							250	4	345	9							
06	8070	X	3225	-0-	-4845	-0-	4	1	2562	3	Y	164	152	1			172
							479	4	180	9							
07	6479	X	5849	-0-	-630	-0-	7	1	4717	3	Y	403	357	1			218
							682	4	443	9							
08	6479	X	5045	-0-	-1434	-0-	6	1	4292	3	Y	341	354	1			205
							372	4	375	9							
09	4740	X	3304	-0-	-1436	-0-	4	1	2793	3	Y	167	161	1			211
							323	4	184	9							
10	5859	X	NO RPT	-0-	-5859	-0-					Y	NO RPT					211

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
05	48131	X	6317	-0-	-41814	-0-	14	1	5755	3	Y	211	306	1			179
							316	4	232	9							
06	12570	X	9214	-0-	-3356	-0-	11	1	7430	3	Y	348	245	1			282
							1390	4	383	9							
07	12989	X	8766	-0-	-4223	-0-	12	1	7373	3	Y	286	352	1			216
							1066	4	315	9							
08	11532	X	6138	-0-	-5394	-0-	8	1	5464	3	Y	175	247	1			144
							473	4	193	9							
09	11160	X	6953	-0-	-4207	-0-	8	1	6078	3	Y	148	125	1			167
							704	4	163	9							
10	9517	X	NO RPT	-0-	-9517	-0-					Y	NO RPT					167

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
05	8029	X	4924	-0-	-3105	-0-	11	1	4314	3	Y	330	499	1			284
							236	4	363	9							
06	7770	X	6518	-0-	-1252	-0-	7	1	5094	3	Y	422	331	1			375
							953	4	464	9							
07	6827	X	6827	-0-	-0-	-0-	9	1	5437	3	Y	541	570	1			346
							786	4	595	9							
08	6696	X	5285	-0-	-1411	-0-	7	1	4427	3	Y	426	490	1			282
							382	4	469	9							
09	6480	X	5608	-0-	-872	-0-	6	1	4707	3	Y	317	260	1			339
							546	4	349	9							
10	6696	X	NO RPT	-0-	-6696	-0-					Y	NO RPT					339

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
05	106381	X	21160	-0-	-85221	-0-	1251	1	19224	3	Y	623	631	1			239
							685	9									
06	20790	X	20416	-0-	-374	-0-	1107	1	18631	3	Y	616	593	1			262
							678	9									
07	20230	X	20230	-0-	-0-	-0-	72	1	19507	3	Y	592	568	1			286
							651	9									
08	20088	X	19959	-0-	-129	-0-	1058	1	18330	3	Y	519	505	1			300
							571	9									
*09	19730	X	19730	-0-	-0-	-0-	1048	1	18104	3	Y	525	522	1			303
							578	9									
10	20088	X	NO RPT	-0-	-20088	-0-					Y	NO RPT					303

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 271982 COMPL. DATE 02/08/2014 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 6912 - 11808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2474	X	2474	-0-	-0-	-0-	113	1	2151	3	Y	184	198	0			30
							8	4	202	9							
06	2717	X	2717	-0-	-0-	-0-	213	1	2223	3	Y	244	247	0			27
							13	4	268	9							
07	3100	X	2620	-0-	-480	-0-	220	1	2166	3	Y	204	203	0			28
							10	4	224	9							
08	3100	X	2323	-0-	-777	-0-	173	1	1860	3	Y	257	257	0			28
							7	4	283	9							
*09	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	216	1	2225	3	Y	305	293	0			40
							9	4	336	9							
10	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					40

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
05	6262	X	2206	-0-	-4056	-0-	74	1	1917	3	Y	195	198	0			2
							215	9									
06	6749	X	6749	-0-	-0-	-0-	238	1	5758	3	Y	669	664	0			7
							17	4	736	9							
07	9331	X	7348	-0-	-1983	-0-	242	1	6355	3	Y	675	673	0			9
							8	4	743	9							
08	8042	X	8042	-0-	-0-	-0-	325	1	7008	3	Y	638	641	0			6
							7	4	702	9							
09	6510	X	5227	-0-	-1283	-0-	226	1	4525	3	Y	431	432	0			5
							2	4	474	9							
10	7347	X	NO RPT	-0-	-7347	-0-					Y	NO RPT					5

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
05	7417	X	7417	-0-	-0-	-0-	306	1	5888	3	Y	1109	1115	0			75
							3	4	1220	9							
06	7218	X	7218	-0-	-0-	-0-	285	1	5705	3	Y	1113	1123	0			65
							4	4	1224	9							
07	7564	X	7310	-0-	-254	-0-	292	1	5788	3	Y	1115	1115	0			65
							3	4	1227	9							
08	7564	X	7014	-0-	-550	-0-	328	1	5562	3	Y	987	1004	0			48
							38	4	1086	9							
09	7320	X	6144	-0-	-1176	-0-	285	1	4724	3	Y	1028	1024	0			52
							4	4	1131	9							
10	7471	X	NO RPT	-0-	-7471	-0-					Y	NO RPT					52

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
05	8291	X	8291	-0-	-0-	-0-	343	1	6610	3	Y	1213	1217	0			85
							4	4	1334	9							
06	7259	X	7259	-0-	-0-	-0-	287	1	5737	3	Y	1119	1136	0			68
							4	4	1231	9							
07	8753	X	8753	-0-	-0-	-0-	356	1	7071	3	Y	1202	1197	0			73
							4	4	1322	9							
08	8133	X	8133	-0-	-0-	-0-	377	1	6393	3	Y	1199	1210	0			62
							44	4	1319	9							
09	7350	X	6852	-0-	-498	-0-	347	1	5762	3	Y	671	695	0			38
							5	4	738	9							
10	7595	X	NO RPT	-0-	-7595	-0-					Y	NO RPT					38

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STUMBERG RANCH UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 272035 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 8365 - 12877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8207	X	8207	-0-	-0-	-0-	341	1	6584	3	Y	1162	1191	0			83
							4	4	1278	9							
06	8099	X	8099	-0-	-0-	-0-	329	1	6596	3	Y	1063	1081	0			65
							5	4	1169	9							
07	7812	X	7131	-0-	-681	-0-	301	1	5962	3	Y	786	802	0			49
							3	4	865	9							
08	7812	X	7811	-0-	-1	-0-	375	1	6338	3	Y	959	959	0			49
							43	4	1055	9							
*09	8251	X	8251	-0-	-0-	-0-	398	1	6598	3	Y	1136	1124	0			61
							5	4	1250	9							
10	7812	X	NO RPT	-0-	-7812	-0-					Y	NO RPT					61

STUMBERG RANCH UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 272036 COMPL. DATE 10/20/2013 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8466 - 13133

05	8680	X	7462	-0-	-1218	-0-	314	1	6037	3	Y	1007	1004	0			71
							3	4	1108	9							
06	8400	X	7404	-0-	-996	-0-	302	1	6030	3	Y	971	981	0			61
							4	4	1068	9							
07	8312	X	8312	-0-	-0-	-0-	343	1	6797	3	Y	1063	1058	0			66
							3	4	1169	9							
08	7232	X	7232	-0-	-0-	-0-	342	1	5790	3	Y	964	978	0			52
							40	4	1060	9							
*09	7066	X	7066	-0-	-0-	-0-	337	1	5606	3	Y	1016	1011	0			57
							5	4	1118	9							
10	7161	X	NO RPT	-0-	-7161	-0-					Y	NO RPT					57

TOVAR WLC A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272039 COMPL. DATE 09/22/2013 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 6130 - 10458

05	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	193	1	2562	3	Y	123	179	1			62
							1	4	135	9							
06	2974	N	2974	-0-	-0-	-0-	84	1	2794	3	Y	86	80	1			68
							1	4	95	9							
07	4712	X	4712	-0-	-0-	-0-	14	1	4542	3	Y	141	129	1			80
							1	4	155	9							
08	3658	X	2401	-0-	-1257	-0-	125	1	2195	3	Y	73	85	1			68
							1	4	80	9							
*09	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	292	1	3122	3	Y	131	88	1			111
							131	4	144	9							
10	4092	X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					Y	NO RPT					111

TOVAR WLC A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272040 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 5658 PERF. 6198 - 10477

05	2387	N	989	-0-	-1398	-0-	66	1	888	3	Y	31	29	1			10
							1	4	34	9							
06	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	43	1	1421	3	Y	31	22	1			19
							34	9									
07	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	5	1	1549	3	Y	32	32	1			19
							35	9									
08	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	100	1	1767	3	Y	12	18	1			13
							1	4	13	9							
*09	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	123	1	1310	3	Y	11	11	1			13
							55	4	12	9							
10	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					Y	NO RPT					13

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
TOVAR WLC A UNIT WELL #: 6H RRCID -> 272041 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 6260 - 10470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	313	1	4173	3	Y	118	132	1			46
							2	4	130	9							
06	4677	X	4677	-0-	-0-	-0-	133	1	4444	3	Y	89	73	1			62
							2	4	98	9							
07	6228	X	6228	-0-	-0-	-0-	19	1	6108	3	Y	91	95	1			58
							1	4	100	9							
08	5456	X	3049	-0-	-2407	-0-	160	1	2820	3	Y	62	67	1			53
							1	4	68	9							
*09	5118	X	5118	-0-	-0-	-0-	415	1	4438	3	Y	71	56	1			68
							187	4	78	9							
10	6200	X	NO RPT	-0-	-6200	-0-					Y	NO RPT					68

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 7H RRCID -> 272091 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 8254 PERF. 9020 - 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
05	4712	X	3109	-0-	-1603	-0-	13	1	2915	3	Y	158	164	0			12
							7	4	174	9							
06	4500	X	3503	-0-	-997	-0-	28	1	3291	3	Y	167	162	0			17
							184	9									
07	4433	X	4181	-0-	-252	-0-	27	1	3921	3	Y	212	212	0			17
							233	9									
08	4433	X	4201	-0-	-232	-0-	23	1	3965	3	Y	194	190	0			21
							213	9									
09	4290	X	3651	-0-	-639	-0-	28	1	3457	3	Y	149	154	0			16
							2	4	164	9							
10	4185	X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					Y	NO RPT					16

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 6H RRCID -> 272105 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 9004 - 13942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4650	X	3795	-0-	-855	-0-	16	1	3579	3	Y	174	173	0			17
							9	4	191	9							
06	4380	X	3771	-0-	-609	-0-	30	1	3536	3	Y	186	180	0			23
							205	9									
07	4650	X	3954	-0-	-696	-0-	26	1	3724	3	Y	185	190	0			18
							204	9									
08	4650	X	3985	-0-	-665	-0-	21	1	3752	3	Y	193	187	0			24
							212	9									
09	4500	X	3431	-0-	-1069	-0-	26	1	3252	3	Y	137	143	0			18
							2	4	151	9							
10	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					Y	NO RPT					18

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
05	4991	X	4243	-0-	-748	-0-	18	1	4020	3	Y	177	181	0			17
							10	4	195	9							
06	4830	X	2418	-0-	-2412	-0-	20	1	2297	3	Y	92	97	0			12
							101	9									
07	5146	X	2902	-0-	-2244	-0-	19	1	2760	3	Y	112	113	0			11
							123	9									
08	5146	X	4000	-0-	-1146	-0-	22	1	3854	3	Y	113	110	0			14
							124	9									
09	4980	X	3872	-0-	-1108	-0-	30	1	3679	3	Y	146	142	0			18
							2	4	161	9							
10	4247	X	NO RPT	-0-	-4247	-0-					Y	NO RPT					18

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 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
05	6510	X	6248	-0-	-262	-0-	41	1	5635	3	Y	520	530	0			34
							572	9									
06	6300	X	5462	-0-	-838	-0-	41	1	4980	3	Y	401	396	0			39
							441	9									
07	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	50	1	4192	3	Y	304	302	0			41
							334	9									
08	4393	X	4393	-0-	-0-	-0-	57	1	3943	3	Y	355	371	0			25
							2	4	391	9							
*09	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	49	1	3813	3	Y	368	364	0			29
							2	4	405	9							
10	4278	X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					Y	NO RPT					29

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
05	4619	X	3849	-0-	-770	-0-	26	1	3585	3	Y	216	220	0			8
							238	9									
06	4470	X	4057	-0-	-413	-0-	31	1	3804	3	Y	202	200	0			10
							222	9									
07	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	47	1	3993	3	Y	126	125	0			11
							139	9									
08	4334	X	4334	-0-	-0-	-0-	59	1	4086	3	Y	170	176	0			5
							2	4	187	9							
*09	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	50	1	3880	3	Y	112	111	0			6
							2	4	123	9							
10	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					Y	NO RPT					6

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
05	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	18	1	4080	3	Y	155	160	0			14
							10	4	171	9							
06	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	35	1	4234	3	Y	167	162	0			19
							1	4	184	9							
07	4969	X	4969	-0-	-0-	-0-	32	1	4708	3	Y	208	208	0			19
							229	9									
08	5058	X	5058	-0-	-0-	-0-	28	1	4819	3	Y	192	188	0			23
							211	9									
*09	4888	X	4888	-0-	-0-	-0-	37	1	4651	3	Y	179	181	0			21
							3	4	197	9							
10	4371	X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					Y	NO RPT					21

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
05	5146	X	4028	-0-	-1118	-0-	17	1	3805	3	Y	178	179	0			19
							10	4	196	9							
06	4860	X	3797	-0-	-1063	-0-	30	1	3554	3	Y	194	188	0			25
							213	9									
07	5115	X	4078	-0-	-1037	-0-	26	1	3845	3	Y	188	194	0			19
							207	9									
08	5115	X	4287	-0-	-828	-0-	24	1	4108	3	Y	141	141	0			19
							155	9									
09	4950	X	3618	-0-	-1332	-0-	28	1	3448	3	Y	127	129	0			17
							2	4	140	9							
10	4092	X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					Y	NO RPT					17

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 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
05	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	28	1	3841	3	Y	152	156	0			11
							167	9									
06	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	32	1	3851	3	Y	179	177	0			13
							197	9									
07	3627	X	3580	-0-	-47	-0-	40	1	3383	3	Y	143	142	0			14
							157	9									
08	3627	X	3609	-0-	-18	-0-	48	1	3383	3	Y	160	166	0			8
							2	4	176	9							
*09	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	44	1	3360	3	Y	177	174	0			11
							1	4	195	9							
10	3627	X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					Y	NO RPT					11

STUMBERG RANCH UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 272130 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8390 - 13174

05	10788	X	9591	-0-	-1197	-0-	402	1	7727	3	Y	1325	1325	0			92
							4	4	1458	9							
06	9930	X	9463	-0-	-467	-0-	379	1	7593	3	Y	1350	1360	0			82
							6	4	1485	9							
07	8779	X	8779	-0-	-0-	-0-	352	1	6977	3	Y	1315	1317	0			80
							3	4	1447	9							
08	8498	X	8498	-0-	-0-	-0-	401	1	6796	3	Y	1140	1162	0			58
							47	4	1254	9							
*09	8633	X	8633	-0-	-0-	-0-	408	1	6761	3	Y	1326	1314	0			70
							5	4	1459	9							
10	6324	X	NO RPT	-0-	-6324	-0-					Y	NO RPT					70

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 90H RRCID -> 272161 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8446 - 12546

05	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	24	1	3282	3	Y	378	382	0			13
							416	9									
06	2683	X	2683	-0-	-0-	-0-	19	1	2363	3	Y	274	270	0			17
							301	9									
07	2635	X	2539	-0-	-96	-0-	26	1	2197	3	Y	287	285	0			19
							316	9									
08	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	42	1	2917	3	Y	228	236	0			11
							1	4	251	9							
*09	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	38	1	2911	3	Y	226	224	0			13
							1	4	249	9							
10	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					Y	NO RPT					13

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 91H RRCID -> 272162 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 8348 - 12523

05	3100	N	3149	-0-	49	124	20	1	2789	3	Y	309	314	0			17
							340	9									
06	3000	N	2971	-0-	-29	95	21	1	2608	3	Y	311	307	0			21
							342	9									
07	2950	X	2855	-0-	-95	-0-	30	1	2544	3	Y	255	253	0			23
							281	9									
08	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-	34	1	2384	3	Y	242	251	0			14
							1	4	266	9							
*09	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	32	1	2500	3	Y	254	251	0			17
							1	4	279	9							
10	1488	X	NO RPT	-0-	-1488	-0-					Y	NO RPT					17

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 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
05	2883	X	1964	-0-	-919	-0-	12	1	1720	3	Y	211	216	0			15
							232	9									
06	2790	X	2622	-0-	-168	-0-	20	1	2404	3	Y	180	178	0			17
							198	9									
07	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	35	1	2914	3	Y	138	138	0			17
							152	9									
08	2629	X	2629	-0-	-0-	-0-	36	1	2479	3	Y	103	111	0			9
							1	4	113	9							
*09	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-	35	1	2739	3	Y	64	63	0			10
							1	4	70	9							
10	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 93H RRCID -> 272166 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8456 - 12090

05	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	23	1	3128	3	Y	520	533	0			38
							572	9									
06	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	34	1	4104	3	Y	409	403	0			44
							450	9									
07	7193	X	7193	-0-	-0-	-0-	75	1	6301	3	Y	743	739	0			48
							817	9									
08	6357	X	6357	-0-	-0-	-0-	80	1	5567	3	Y	643	664	0			27
							3	4	707	9							
*09	5597	X	5597	-0-	-0-	-0-	67	1	5220	3	Y	280	276	0			31
							2	4	308	9							
10	3844	X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					Y	NO RPT					31

STUMBERG RANCH UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 272167 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 8511 - 13231

05	8463	X	7663	-0-	-800	-0-	329	1	6337	3	Y	903	908	0			63
							4	4	993	9							
06	8100	X	7310	-0-	-790	-0-	303	1	6071	3	Y	846	857	0			52
							5	4	931	9							
07	7309	X	7309	-0-	-0-	-0-	304	1	6034	3	Y	880	878	0			54
							3	4	968	9							
08	7178	X	7178	-0-	-0-	-0-	351	1	5946	3	Y	764	778	0			40
							41	4	840	9							
*09	6936	X	6936	-0-	-0-	-0-	339	1	5631	3	Y	874	867	0			47
							5	4	961	9							
10	7037	X	NO RPT	-0-	-7037	-0-					Y	NO RPT					47

STUMBERG RANCH UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 272168 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8455 - 13179

05	10199	X	9355	-0-	-844	-0-	403	1	7747	3	Y	1092	1106	0			79
							4	4	1201	9							
06	9090	X	9057	-0-	-33	-0-	375	1	7514	3	Y	1056	1069	0			66
							6	4	1162	9							
07	8592	X	8592	-0-	-0-	-0-	353	1	7002	3	Y	1121	1117	0			70
							4	4	1233	9							
08	8716	X	8716	-0-	-0-	-0-	401	1	6785	3	Y	1349	1349	0			70
							46	4	1484	9							
*09	8354	X	8354	-0-	-0-	-0-	403	1	6677	3	Y	1154	1159	0			65
							5	4	1269	9							
10	7192	X	NO RPT	-0-	-7192	-0-					Y	NO RPT					65

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 100H RRCID -> 272193 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 8904 - 14943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7843	X	6695	-0-	-1148	-0-	44	1	6042	3	Y	554	565	0			34
							609	9									
06	7560	X	6626	-0-	-934	-0-	49	1	5939	3	Y	580	572	0			42
							638	9									
07	7415	X	7415	-0-	-0-	-0-	80	1	6752	3	Y	530	527	0			45
							583	9									
08	7253	X	7253	-0-	-0-	-0-	95	1	6629	3	Y	478	497	0			26
							3	4	526	9							
*09	6777	X	6777	-0-	-0-	-0-	80	1	6214	3	Y	437	431	0			32
							2	4	481	9							
10	6634	X	NO RPT	-0-	-6634	-0-					Y	NO RPT					32

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
05	12637	X	12637	-0-	-0-	-0-	81	1	11290	3	Y	1151	1170	0			62
							1266	9									
06	13725	X	13725	-0-	-0-	-0-	100	1	12202	3	Y	1294	1277	0			79
							1423	9									
07	11904	X	11904	-0-	-0-	-0-	125	1	10562	3	Y	1106	1099	0			86
							1217	9									
08	11436	X	11436	-0-	-0-	-0-	147	1	10194	3	Y	991	1026	0			51
							5	4	1090	9							
*09	10593	X	10593	-0-	-0-	-0-	117	1	9126	3	Y	1224	1208	0			67
							4	4	1346	9							
10	9641	X	NO RPT	-0-	-9641	-0-					Y	NO RPT					67

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
05	6324	X	5909	-0-	-415	-0-	39	1	5395	3	Y	432	442	0			29
							475	9									
06	6120	X	5971	-0-	-149	-0-	44	1	5297	3	Y	573	566	0			36
							630	9									
07	5893	X	5893	-0-	-0-	-0-	63	1	5353	3	Y	434	431	0			39
							477	9									
08	6170	X	6170	-0-	-0-	-0-	81	1	5682	3	Y	367	384	0			22
							3	4	404	9							
*09	5924	X	5924	-0-	-0-	-0-	69	1	5358	3	Y	450	444	0			28
							2	4	495	9							
10	5394	X	NO RPT	-0-	-5394	-0-					Y	NO RPT					28

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
05	4743	X	4616	-0-	-127	-0-	31	1	4253	3	Y	302	307	0			16
							332	9									
06	4733	X	4733	-0-	-0-	-0-	36	1	4350	3	Y	315	311	0			20
							347	9									
07	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	49	1	4176	3	Y	242	241	0			21
							266	9									
08	4463	X	4463	-0-	-0-	-0-	60	1	4171	3	Y	209	218	0			12
							2	4	230	9							
*09	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	51	1	3960	3	Y	228	225	0			15
							2	4	251	9							
10	4402	X	NO RPT	-0-	-4402	-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 #: 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
05	5856	X	5856	-0-	-0-	-0-	39	1	5384	3	Y	394	402	0			23
							433	9									
06	5550	X	4281	-0-	-1269	-0-	32	1	3847	3	Y	365	360	0			28
							402	9									
07	5745	X	5745	-0-	-0-	-0-	63	1	5323	3	Y	326	324	0			30
							359	9									
08	5665	X	5665	-0-	-0-	-0-	76	1	5243	3	Y	313	326	0			17
							2	4	344	9							
*09	5628	X	5628	-0-	-0-	-0-	67	1	5201	3	Y	325	321	0			21
							2	4	358	9							
10	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					Y	NO RPT					21

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
05	7120	X	7120	-0-	-0-	-0-	54	1	6395	3	Y	610	614	0			30
							671	9									
06	6540	X	6286	-0-	-254	-0-	67	1	5661	3	Y	507	511	0			26
							558	9									
07	6674	X	6674	-0-	-0-	-0-	76	1	6009	3	Y	535	534	0			27
							589	9									
08	7080	X	7080	-0-	-0-	-0-	59	1	6412	3	Y	554	553	0			28
							609	9									
*09	6361	X	6361	-0-	-0-	-0-	57	1	5743	3	Y	510	511	0			27
							561	9									
10	5766	X	NO RPT	-0-	-5766	-0-					Y	NO RPT					27

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
05	5704	X	4600	-0-	-1104	-0-	19	1	4204	3	Y	334	337	0			33
							10	4	367	9							
06	5760	X	4443	-0-	-1317	-0-	35	1	4158	3	Y	227	230	0			30
							250	9									
07	6510	X	4712	-0-	-1798	-0-	31	1	4477	3	Y	185	195	0			20
							204	9									
08	6510	X	3497	-0-	-3013	-0-	19	1	3346	3	Y	120	123	0			17
							132	9									
09	6300	X	5231	-0-	-1069	-0-	41	1	5011	3	Y	160	156	0			21
							3	4	176	9							
10	4712	X	NO RPT	-0-	-4712	-0-					Y	NO RPT					21

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
05	8484	X	8484	-0-	-0-	-0-	63	1	7505	3	Y	833	838	0			45
							916	9									
06	7947	X	7947	-0-	-0-	-0-	83	1	7019	3	Y	768	772	0			41
							845	9									
07	8063	X	8063	-0-	-0-	-0-	90	1	7130	3	Y	766	765	0			42
							843	9									
08	8234	X	8234	-0-	-0-	-0-	67	1	7339	3	Y	753	751	0			44
							828	9									
*09	8086	X	8086	-0-	-0-	-0-	72	1	7201	3	Y	739	741	0			42
							813	9									
10	7068	X	NO RPT	-0-	-7068	-0-					Y	NO RPT					42

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 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
05	4867	X	3258	-0-	-1609	-0-	13	1	3057	3	Y	164	164	0			15
							8	4	180	9							
06	4320	X	4035	-0-	-285	-0-	32	1	3793	3	Y	191	183	0			23
							210	9									
07	4464	X	3891	-0-	-573	-0-	25	1	3667	3	Y	181	187	0			17
							199	9									
08	4464	X	3840	-0-	-624	-0-	21	1	3623	3	Y	178	174	0			21
							196	9									
09	4050	X	3589	-0-	-461	-0-	27	1	3389	3	Y	155	157	0			19
							2	4	171	9							
10	4185	X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					Y	NO RPT					19

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
05	9239	X	9239	-0-	-0-	-0-	67	1	8058	3	Y	1013	1020	0			48
							1114	9									
06	8686	X	8686	-0-	-0-	-0-	89	1	7552	3	Y	950	957	0			41
							1045	9									
07	8764	X	8764	-0-	-0-	-0-	97	1	7624	3	Y	948	946	0			43
							1043	9									
08	8728	X	8728	-0-	-0-	-0-	70	1	7656	3	Y	911	910	0			44
							1002	9									
*09	8546	X	8546	-0-	-0-	-0-	75	1	7468	3	Y	912	914	0			42
							1003	9									
10	7781	X	NO RPT	-0-	-7781	-0-					Y	NO RPT					42

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
05	9190	X	9190	-0-	-0-	-0-	68	1	8109	3	Y	921	927	0			49
							1013	9									
06	8669	X	8669	-0-	-0-	-0-	91	1	7641	3	Y	852	859	0			42
							937	9									
07	8906	X	8906	-0-	-0-	-0-	100	1	7889	3	Y	834	833	0			43
							917	9									
08	9001	X	9001	-0-	-0-	-0-	74	1	8016	3	Y	828	827	0			44
							911	9									
*09	8399	X	8399	-0-	-0-	-0-	74	1	7450	3	Y	795	797	0			42
							875	9									
10	7843	X	NO RPT	-0-	-7843	-0-					Y	NO RPT					42

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
05	15953	X	15953	-0-	-0-	-0-	117	1	14056	3	Y	1617	1628	0			86
							1	4	1779	9							
06	14918	X	14918	-0-	-0-	-0-	155	1	13122	3	Y	1491	1503	0			74
							1	4	1640	9							
07	17670	X	15546	-0-	-2124	-0-	173	1	13684	3	Y	1535	1532	0			77
							1689	9									
08	17670	X	15475	-0-	-2195	-0-	126	1	13711	3	Y	1489	1486	0			80
							1638	9									
09	16170	X	15422	-0-	-748	-0-	136	1	13657	3	Y	1481	1485	0			76
							1629	9									
10	16709	X	NO RPT	-0-	-16709	-0-					Y	NO RPT					76

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STANLEY RANCH WELL #: 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
05	13237	X	13126	-0-	-111	-0-	777	1	11945	3	Y	367	374	1			66
							404	9									
06	12810	X	12550	-0-	-260	-0-	681	1	11465	3	Y	367	353	1			80
							404	9									
07	13547	X	11800	-0-	-1747	-0-	42	1	11393	3	Y	332	320	1			92
							365	9									
08	13547	X	11413	-0-	-2134	-0-	606	1	10502	3	Y	277	271	1			98
							305	9									
09	12870	X	11453	-0-	-1417	-0-	610	1	10542	3	Y	274	275	1			97
							301	9									
10	13299	X	NO RPT	-0-	-13299	-0-					Y	NO RPT					97

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
05	9547	X	9547	-0-	-0-	-0-	70	1	8400	3	Y	979	985	0			50
							1077	9									
06	9089	X	9089	-0-	-0-	-0-	95	1	8018	3	Y	887	894	0			43
							976	9									
07	9292	X	9292	-0-	-0-	-0-	104	1	8225	3	Y	875	874	0			44
							963	9									
08	9528	X	9528	-0-	-0-	-0-	78	1	8489	3	Y	874	872	0			46
							961	9									
*09	8828	X	8828	-0-	-0-	-0-	78	1	7840	3	Y	827	829	0			44
							910	9									
10	8184	X	NO RPT	-0-	-8184	-0-					Y	NO RPT					44

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
05	5549	X	2331	-0-	-3218	-0-	120	1	1933	3	Y	253	264	0			16
							278	9									
06	4260	X	877	-0-	-3383	-0-	57	1	690	3	Y	118	123	0			11
							130	9									
07	2542	X	666	-0-	-1876	-0-	44	1	523	3	Y	90	91	0			10
							99	9									
08	2542	X	235	-0-	-2307	-0-	15	1	184	3	Y	33	37	0			6
							36	9									
09	2460	X	-0-	-0-	-2460	-0-					Y	-0-	2	0			4
10	2263	X	NO RPT	-0-	-2263	-0-					Y	NO RPT					4

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
05	3844	X	3681	-0-	-163	-0-	186	1	3005	3	Y	445	453	0			26
							490	9									
06	3720	X	3708	-0-	-12	-0-	247	1	2986	3	Y	432	431	0			27
							475	9									
07	4422	X	4422	-0-	-0-	-0-	301	1	3559	3	Y	511	506	0			32
							562	9									
08	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	292	1	3478	3	Y	488	488	0			32
							537	9									
*09	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	300	1	3273	3	Y	448	451	0			29
							493	9									
10	3906	X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					Y	NO RPT					29

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 272295 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 6872 PERF. 7473 - 12372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5166	X	5166	-0-	-0-	-0-	270 546	1 9	4350	3	Y	496	524	0			33
06	4698	X	4698	-0-	-0-	-0-	318 529	1 9	3851	3	Y	481	480	0			34
07	5146	X	5144	-0-	-2	-0-	356 574	1 9	4214	3	Y	522	519	0			37
08	5327	X	5327	-0-	-0-	-0-	367 587	1 9	4373	3	Y	534	534	0			37
09	4980	X	4678	-0-	-302	-0-	351 495	1 9	3832	3	Y	450	456	0			31
10	4991	X	NO RPT	-0-	-4991	-0-					Y	NO RPT					31

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
05	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	208 583	1 9	3360	3	Y	530	550	0			31
06	3990	X	3069	-0-	-921	-0-	207 359	1 9	2503	3	Y	326	334	0			23
07	2914	X	2890	-0-	-24	-0-	199 333	1 9	2358	3	Y	303	303	0			23
08	2914	X	2793	-0-	-121	-0-	191 331	1 9	2271	3	Y	301	301	0			23
*09	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	213 345	1 9	2327	3	Y	314	313	0			24
10	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					Y	NO RPT					24

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
05	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	222 526	1 9	3577	3	Y	478	507	0			31
06	4170	X	3677	-0-	-493	-0-	239 541	1 9	2897	3	Y	492	491	0			32
07	5177	X	3769	-0-	-1408	-0-	256 483	1 9	3030	3	Y	439	439	0			32
08	5146	X	3641	-0-	-1505	-0-	241 536	1 9	2864	3	Y	487	485	0			34
09	4770	X	3484	-0-	-1286	-0-	249 514	1 9	2721	3	Y	467	470	0			31
10	3813	X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					Y	NO RPT					31

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
05	7292	X	7292	-0-	-0-	-0-	356 1196	1 9	5740	3	Y	1087	1133	0			70
06	6698	X	6698	-0-	-0-	-0-	420 1189	1 9	5089	3	Y	1081	1079	0			72
07	8199	X	8199	-0-	-0-	-0-	542 1232	1 9	6425	3	Y	1120	1115	0			77
08	10210	X	10210	-0-	-0-	-0-	685 1366	1 9	8159	3	Y	1242	1236	0			83
*09	8629	X	8629	-0-	-0-	-0-	626 1163	1 9	6840	3	Y	1057	1069	0			71
10	7564	X	NO RPT	-0-	-7564	-0-					Y	NO RPT					71

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272333 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7807 - 12745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6905	X	6905	-0-	-0-	-0-	365 652	1 9	5888	3	Y	593	624	0			39
06	6490	X	6490	-0-	-0-	-0-	447 629	1 9	5414	3	Y	572	573	0			38
07	7257	X	7257	-0-	-0-	-0-	512 684	1 9	6061	3	Y	622	618	0			42
08	6913	X	6787	-0-	-126	-0-	475 661	1 9	5651	3	Y	601	601	0			42
09	6690	X	6400	-0-	-290	-0-	487 596	1 9	5317	3	Y	542	546	0			38
10	6944	X	NO RPT	-0-	-6944	-0-					Y	NO RPT					38

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
05	19189	X	16215	-0-	-2974	-0-	954 592	1 9	14669	3	Y	538	547	1			218
06	17430	X	13619	-0-	-3811	-0-	734 540	1 9	12345	3	Y	491	475	1			234
07	17391	X	16188	-0-	-1203	-0-	57 589	1 9	15542	3	Y	535	508	1			261
08	16647	X	15149	-0-	-1498	-0-	800 498	1 9	13851	3	Y	453	443	1			271
09	15720	X	15168	-0-	-552	-0-	802 508	1 9	13858	3	Y	462	461	1			272
10	17081	X	NO RPT	-0-	-17081	-0-					Y	NO RPT					272

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
05	1012	X	1012	-0-	-0-	-0-	57 253	1 9	702	3	Y	230	209	1			21
06	2082	X	2082	-0-	-0-	-0-	187 388	1 9	1507	3	Y	353	305	1			69
07	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	92 1	1 4	1656 270	3 9	Y	245	282	1			32
08	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	99 212	1 9	1208	3	Y	193	159	1			66
*09	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	117 175	1 9	1096	3	Y	159	183	1			42
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					42

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
05	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	191 395	1 9	2350	3	Y	359	383	1			37
06	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	346 355	1 9	2790	3	Y	323	294	1			66
07	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	154 1	1 4	2774 370	3 9	Y	336	363	1			39
08	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	222 355	1 9	2700	3	Y	323	259	1			103
09	3060	X	3011	-0-	-49	-0-	259 330	1 9	2422	3	Y	300	332	1			71
10	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					Y	NO RPT					71

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 9H RRCID -> 272337 COMPL. DATE 11/13/2013 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 7401 - 12387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	4165	-0-	1065	1065	291	1	3585	3	Y	263	314	1			27
							289	9									
06	3000	N	3150	-0-	150	1215	315	1	2540	3	Y	268	244	1			51
							295	9									
07	3100	N	3423	-0-	323	1538	162	1	2922	3	Y	307	326	1			32
							1	4	338	9							
08	3100	N	3405	-0-	305	1843	234	1	2843	3	Y	298	238	1			92
							328	9									
*09	4994	X	3151	-0-	-1843	-0-	274	1	2569	3	Y	280	308	1			64
							308	9									
10	1023	X	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT					64

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
05	2076	X	2076	-0-	-0-	-0-	433	1	1367	3	Y	249	170	0	76	1	9
							2	4	274	9							
06	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	467	1	3713	3	Y	146	88	0	62	1	5
							9	4	161	9							
07	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	557	1	3054	3	Y	128	127	0	1	1	5
							8	4	141	9							
08	2720	X	2720	-0-	-0-	-0-	874	1	1606	3	Y	217	217	0			5
							1	4	239	9							
*09	2571	X	2571	-0-	-0-	-0-	1058	1	1239	3	Y	247	246	0			6
							2	4	272	9							
10	2573	X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					Y	NO RPT					6

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
05	9162	X	9162	-0-	-0-	-0-	539	1	6818	3	Y	1637	1651	0			172
							4	4	1801	9							
06	9588	X	9588	-0-	-0-	-0-	918	1	7655	3	Y	922	1006	0			88
							1	4	1014	9							
07	10018	X	10018	-0-	-0-	-0-	794	1	7978	3	Y	1130	1120	0			98
							3	4	1243	9							
08	9654	X	9654	-0-	-0-	-0-	610	1	7790	3	Y	1137	1132	0			103
							3	4	1251	9							
09	8610	X	7762	-0-	-848	-0-	481	1	6239	3	Y	945	963	0			85
							2	4	1040	9							
10	8897	X	NO RPT	-0-	-8897	-0-					Y	NO RPT					85

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
05	7542	X	7542	-0-	-0-	-0-	488	1	6163	3	Y	807	798	0			82
							3	4	888	9							
06	7865	X	7865	-0-	-0-	-0-	691	1	5763	3	Y	1282	1260	0			104
							1	4	1410	9							
07	7932	X	7932	-0-	-0-	-0-	629	1	6312	3	Y	899	926	0			77
							2	4	989	9							
08	7723	X	7723	-0-	-0-	-0-	487	1	6222	3	Y	919	916	0			80
							3	4	1011	9							
09	7410	X	5985	-0-	-1425	-0-	370	1	4789	3	Y	750	765	0			65
							1	4	825	9							
10	7657	X	NO RPT	-0-	-7657	-0-					Y	NO RPT					65

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STUMBERG RANCH UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 272403 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 8047 - 12666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7843	X	6675	-0-	-1168	-0-	428	1	5412	3	Y	756	743	0			76
							3	4	832	9							
06	6870	X	6570	-0-	-300	-0-	628	1	5240	3	Y	637	659	0			54
							1	4	701	9							
07	5786	X	5786	-0-	-0-	-0-	461	1	4638	3	Y	623	626	0			51
							2	4	685	9							
08	5208	X	4470	-0-	-738	-0-	284	1	3621	3	Y	513	520	0			44
							1	4	564	9							
*09	7428	X	7428	-0-	-0-	-0-	464	1	6018	3	Y	858	835	0			67
							2	4	944	9							
10	5208	X	NO RPT	-0-	-5208	-0-					Y	NO RPT					67

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
05	6789	X	4305	-0-	-2484	-0-	280	1	3535	3	Y	444	446	0			42
							2	4	488	9							
06	6480	X	3785	-0-	-2695	-0-	354	1	2950	3	Y	437	446	0			33
							481	9									
07	6200	X	4814	-0-	-1386	-0-	413	1	4139	3	Y	237	252	0			18
							1	4	261	9							
08	6138	X	4696	-0-	-1442	-0-	302	1	3860	3	Y	484	466	0			36
							2	4	532	9							
09	5700	X	4506	-0-	-1194	-0-	278	1	3603	3	Y	567	562	0			41
							1	4	624	9							
10	4836	X	NO RPT	-0-	-4836	-0-					Y	NO RPT					41

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
05	6875	X	6875	-0-	-0-	-0-	458	1	5781	3	Y	575	568	0			51
							3	4	633	9							
06	6223	X	6223	-0-	-0-	-0-	606	1	5060	3	Y	505	520	0			36
							1	4	556	9							
07	6663	X	6663	-0-	-0-	-0-	517	1	5191	3	Y	866	840	0			62
							2	4	953	9							
08	6649	X	6649	-0-	-0-	-0-	423	1	5398	3	Y	751	755	0			58
							2	4	826	9							
*09	5277	X	5277	-0-	-0-	-0-	334	1	4316	3	Y	569	585	0			42
							1	4	626	9							
10	4774	X	NO RPT	-0-	-4774	-0-					Y	NO RPT					42

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
05	5912	X	5912	-0-	-0-	-0-	383	1	4837	3	Y	626	623	0			61
							3	4	689	9							
06	5124	X	5124	-0-	-0-	-0-	475	1	3967	3	Y	619	631	0			49
							1	4	681	9							
07	5766	X	4542	-0-	-1224	-0-	326	1	3273	3	Y	856	840	0			65
							1	4	942	9							
08	6055	X	6055	-0-	-0-	-0-	397	1	5065	3	Y	537	558	0			44
							2	4	591	9							
09	5580	X	5081	-0-	-499	-0-	319	1	4131	3	Y	573	574	0			43
							1	4	630	9							
10	5766	X	NO RPT	-0-	-5766	-0-					Y	NO RPT					43

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STUMBERG RANCH UNIT B WELL #: 7H RRCID -> 272407 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 8094 - 12890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6665	X	5867	-0-	-798	-0-	385	1	4868	3	Y	555	552	0			57
							3	4	611	9							
06	6450	X	6127	-0-	-323	-0-	593	1	4950	3	Y	530	542	0			45
							1	4	583	9							
07	6328	X	6328	-0-	-0-	-0-	504	1	5063	3	Y	690	680	0			55
							2	4	759	9							
08	6248	X	6248	-0-	-0-	-0-	397	1	5065	3	Y	713	709	0			59
							2	4	784	9							
09	5310	X	4760	-0-	-550	-0-	297	1	3843	3	Y	563	576	0			46
							1	4	619	9							
10	5487	X	NO RPT	-0-	-5487	-0-					Y	NO RPT					46

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
05	4830	X	4830	-0-	-0-	-0-	1092	1	3448	3	Y	259	176	0	77	1	6
							5	4	285	9							
06	15960	X	15960	-0-	-0-	-0-	1745	1	13867	3	Y	286	171	0	118	1	3
							33	4	315	9							
07	T. A.		10021	-0-	10021	10021	1436	1	7874	3	Y	629	623	0	2	1	7
							19	4	692	9							
08	T. A.		1510	-0-	1510	11531	443	1	816	3	Y	227	230	0			4
							1	4	250	9							
*09	11953	X	422	-0-	-11531	-0-	158	1	185	3	Y	72	73	0			3
							79	9									
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

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
05	2617	X	2617	-0-	-0-	-0-	596	1	1883	3	Y	123	84	0	38	1	3
							3	4	135	9							
06	7290	X	7290	-0-	-0-	-0-	787	1	6257	3	Y	210	124	0	85	1	4
							15	4	231	9							
07	4843	X	4843	-0-	-0-	-0-	713	1	3912	3	Y	189	187	0	1	1	5
							10	4	208	9							
08	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	1342	1	2467	3	Y	490	490	0			5
							2	4	539	9							
*09	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	1284	1	1503	3	Y	177	177	0			5
							2	4	195	9							
10	2263	X	NO RPT	-0-	-2263	-0-					Y	NO RPT					5

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
05	59210	X	48021	-0-	-11189	-0-	2882	1	44048	3	Y	992	989	1			48
							1091	9									
06	55800	X	45290	-0-	-10510	-0-	2485	1	41829	3	Y	886	884	1			50
							1	4	975	9							
07	53785	X	43990	-0-	-9795	-0-	106	1	42884	3	Y	908	885	1			73
							1	4	999	9							
08	51367	X	47066	-0-	-4301	-0-	2412	1	43719	3	Y	850	860	1			63
							935	9									
09	47910	X	45021	-0-	-2889	-0-	2421	1	41596	3	Y	908	919	1			52
							5	4	999	9							
10	47988	X	NO RPT	-0-	-47988	-0-					Y	NO RPT					52

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
LA BANDERA RANCH UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 272477 COMPL. DATE 12/06/2013 TOTAL DEPTH 6318 PERF. 7174 - 11990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5642	X	5627	-0-	-15	-0-	421	1	4546	3	Y	600	571	0			115
							660	9									
06	6120	X	2362	-0-	-3758	-0-	231	1	1903	3	Y	207	249	0			73
							228	9									
07	3813	X	3693	-0-	-120	-0-	258	1	3047	3	Y	353	346	0			80
							388	9									
08	3813	X	3671	-0-	-142	-0-	279	1	2996	3	Y	358	383	0			55
							2	4	394	9							
*09	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	289	1	3345	3	Y	386	386	0			55
							425	9									
10	3813	X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					Y	NO RPT					55

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 34H RRCID -> 272528 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 7459 PERF. 8128 - 14178

05	7640	X	7640	-0-	-0-	-0-	314	1	6167	3	Y	1053	1054	0			26
							1	4	1158	9							
06	6181	X	6181	-0-	-0-	-0-	331	1	4840	3	Y	918	928	0			16
							1010	9									
07	6790	X	6790	-0-	-0-	-0-	409	1	5384	3	Y	906	898	0			24
							997	9									
08	5797	X	5730	-0-	-67	-0-	340	1	4303	3	Y	988	992	0			20
							1087	9									
09	7110	X	6578	-0-	-532	-0-	373	1	5196	3	Y	916	917	0			19
							1	4	1008	9							
10	7347	X	NO RPT	-0-	-7347	-0-					Y	NO RPT					19

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 36H RRCID -> 272529 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 8060 - 14125

05	8131	X	8131	-0-	-0-	-0-	338	1	6638	3	Y	1049	1053	0			38
							1	4	1154	9							
06	8144	X	8144	-0-	-0-	-0-	441	1	6473	3	Y	1117	1129	0			26
							1	4	1229	9							
07	7959	X	7959	-0-	-0-	-0-	471	1	6212	3	Y	1159	1148	0			37
							1	4	1275	9							
08	7729	X	7729	-0-	-0-	-0-	497	1	6315	3	Y	833	838	0			32
							1	4	916	9							
*09	7075	X	7075	-0-	-0-	-0-	413	1	5748	3	Y	830	831	0			31
							1	4	913	9							
10	5828	X	NO RPT	-0-	-5828	-0-					Y	NO RPT					31

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 37H RRCID -> 272531 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7872 - 13971

05	8029	X	6387	-0-	-1642	-0-	257	1	5021	3	Y	1008	1013	0			39
							1109	9									
06	7440	X	6362	-0-	-1078	-0-	331	1	4853	3	Y	1071	1084	0			26
							1178	9									
07	6138	X	6138	-0-	-0-	-0-	351	1	4625	3	Y	1056	1046	0			36
							1162	9									
08	6080	X	6080	-0-	-0-	-0-	371	1	4701	3	Y	916	921	0			31
							1008	9									
*09	4925	X	4925	-0-	-0-	-0-	277	1	3849	3	Y	726	727	0			30
							799	9									
10	5053	X	NO RPT	-0-	-5053	-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 #: 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
05	5195	X	5195	-0-	-0-	-0-	206	1	4030	3	Y	872	876	0			25
							959	9									
06	5915	X	5915	-0-	-0-	-0-	313	1	4581	3	Y	928	937	0			16
							1021	9									
07	6747	X	6747	-0-	-0-	-0-	390	1	5136	3	Y	1110	1100	0			26
							1221	9									
08	7256	X	7256	-0-	-0-	-0-	432	1	5486	3	Y	1215	1219	0			22
							1	4	1337	9							
*09	6430	X	6430	-0-	-0-	-0-	357	1	4952	3	Y	1019	1020	0			21
							1121	9									
10	3844	X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					Y	NO RPT					21

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
05	7253	X	7253	-0-	-0-	-0-	293	1	5759	3	Y	1091	1095	0			34
							1	4	1200	9							
06	6418	X	6418	-0-	-0-	-0-	343	1	5026	3	Y	954	967	0			21
							1049	9									
07	6058	X	6058	-0-	-0-	-0-	359	1	4720	3	Y	890	882	0			29
							979	9									
08	7167	X	7167	-0-	-0-	-0-	427	1	5431	3	Y	1189	1192	0			26
							1	4	1308	9							
*09	6571	X	6571	-0-	-0-	-0-	364	1	5057	3	Y	1045	1046	0			25
							1150	9									
10	5363	X	NO RPT	-0-	-5363	-0-					Y	NO RPT					25

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
05	19561	X	17733	-0-	-1828	-0-	1098	1	16211	3	Y	385	411	1			170
							424	9									
06	18840	X	17168	-0-	-1672	-0-	991	1	15691	3	Y	441	440	1			171
							1	4	485	9							
07	18817	X	16752	-0-	-2065	-0-	141	1	16070	3	Y	491	441	1			221
							1	4	540	9							
08	18817	X	17897	-0-	-920	-0-	1011	1	16520	3	Y	332	329	1			224
							1	4	365	9							
09	18210	X	15999	-0-	-2211	-0-	891	1	14762	3	Y	314	335	1			203
							1	4	345	9							
10	17732	X	NO RPT	-0-	-17732	-0-					Y	NO RPT					203

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
05	12927	X	10994	-0-	-1933	-0-	676	1	9971	3	Y	315	329	1			144
							347	9									
06	12510	X	10409	-0-	-2101	-0-	600	1	9494	3	Y	286	288	1			142
							315	9									
07	10323	X	9593	-0-	-730	-0-	81	1	9201	3	Y	283	255	1			170
							311	9									
08	10421	X	10421	-0-	-0-	-0-	585	1	9546	3	Y	264	250	1			184
							290	9									
*09	10505	X	10505	-0-	-0-	-0-	581	1	9618	3	Y	278	288	1			174
							306	9									
10	10323	X	NO RPT	-0-	-10323	-0-					Y	NO RPT					174

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272571 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 7429 - 12158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6341	X	6341	-0-	-0-	-0-	287	1	5452	3	Y	528	586	0			86
							21	4	581	9							
06	6565	X	6565	-0-	-0-	-0-	524	1	5462	3	Y	497	514	0			69
							32	4	547	9							
07	8091	X	6568	-0-	-1523	-0-	554	1	5454	3	Y	487	483	0			73
							24	4	536	9							
08	8091	X	6497	-0-	-1594	-0-	511	1	5471	3	Y	451	456	0			68
							19	4	496	9							
09	6600	X	6504	-0-	-96	-0-	532	1	5490	3	Y	418	407	0			79
							22	4	460	9							
10	6820	X	NO RPT	-0-	-6820	-0-					Y	NO RPT					79

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
05	4527	X	4527	-0-	-0-	-0-	885	1	2793	3	Y	768	523	0	229	1	22
							4	4	845	9							
06	12074	X	12074	-0-	-0-	-0-	1275	1	10127	3	Y	589	353	0	246	1	12
							24	4	648	9							
07	3100	N	9492	-0-	6392	6392	1388	1	7612	3	Y	430	426	0	4	1	12
							19	4	473	9							
08	3100	N	2810	-0-	-290	6102	885	1	1628	3	Y	268	270	0			10
							2	4	295	9							
*09	8157	X	2055	-0-	-6102	-0-	847	1	991	3	Y	196	196	0			10
							1	4	216	9							
10	868	X	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					10

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
05	5394	X	3862	-0-	-1532	-0-	523	1	2694	3	Y	584	601	1			64
							3	4	642	9							
06	4938	X	4938	-0-	-0-	-0-	601	1	3589	3	Y	680	613	1			131
							748	9									
07	5280	X	5280	-0-	-0-	-0-	652	1	3859	3	Y	699	739	1			91
							769	9									
08	5160	X	5160	-0-	-0-	-0-	609	1	3920	3	Y	574	534	1			131
							631	9									
*09	5853	X	5853	-0-	-0-	-0-	584	1	4465	3	Y	731	734	1			128
							804	9									
10	5301	X	NO RPT	-0-	-5301	-0-					Y	NO RPT					128

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
05	4926	X	4926	-0-	-0-	-0-	170	1	3331	3	Y	1295	1298	0			37
							1425	9									
06	5729	X	5729	-0-	-0-	-0-	291	1	4254	3	Y	1076	1088	0			25
							1184	9									
07	6526	X	6526	-0-	-0-	-0-	373	1	4911	3	Y	1129	1119	0			35
							1242	9									
08	6697	X	6697	-0-	-0-	-0-	394	1	5013	3	Y	1172	1176	0			31
							1	4	1289	9							
*09	5743	X	5743	-0-	-0-	-0-	312	1	4322	3	Y	1008	1009	0			30
							1109	9									
10	4309	X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					Y	NO RPT					30

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
WORTHEY RANCH WELL #: 41H RRCID -> 272800 COMPL. DATE 06/18/2014 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 9249 - 13630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21235	X	-0-	-0-	-21235	-0-					Y	-0-					-0-
06	19680	X	7990	-0-	-11690	-0-	437	1	7299	3	Y	227	15	0	193	1	19
							4	4	250	9							
07	T. A.		8632	-0-	8632	8632	22	1	8294	3	Y	285	295	1			9
							2	4	314	9							
08	T. A.		9864	-0-	9864	18496	522	1	8944	3	Y	346	329	1			26
							17	4	381	9							
*09	28557	X	10061	-0-	-18496	-0-	577	1	9074	3	Y	372	367	1			31
							1	4	409	9							
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					31

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
05	20150	X	5865	-0-	-14285	-0-	357	1	5300	3	Y	189	229	0			25
							208	9									
06	19500	X	13726	-0-	-5774	-0-	753	1	12584	3	Y	347	25	0	314	1	33
							7	4	382	9							
07	13392	X	12429	-0-	-963	-0-	33	1	11974	3	Y	382	402	1			13
							2	4	420	9							
08	13914	X	13914	-0-	-0-	-0-	742	1	12702	3	Y	406	389	1			30
							23	4	447	9							
09	12960	X	12095	-0-	-865	-0-	699	1	10986	3	Y	372	372	1			30
							1	4	409	9							
10	13392	X	NO RPT	-0-	-13392	-0-					Y	NO RPT					30

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
05	4891	X	4891	-0-	-0-	-0-	198	1	3881	3	Y	738	741	0			24
							812	9									
06	4830	X	4830	-0-	-0-	-0-	260	1	3801	3	Y	699	707	0			16
							769	9									
07	5212	X	5212	-0-	-0-	-0-	314	1	4128	3	Y	700	694	0			22
							770	9									
08	5515	X	5515	-0-	-0-	-0-	349	1	4425	3	Y	674	677	0			19
							741	9									
*09	5211	X	5211	-0-	-0-	-0-	306	1	4245	3	Y	600	600	0			19
							660	9									
10	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					Y	NO RPT					19

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
05	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	131	1	2471	3	Y	407	407	0			42
							9	4	448	9							
06	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	221	1	2304	3	Y	411	421	0			32
							14	4	452	9							
07	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	245	1	2420	3	Y	385	382	0			35
							11	4	424	9							
08	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	212	1	2266	3	Y	370	374	0			31
							8	4	407	9							
*09	2610	X	2610	-0-	-0-	-0-	199	1	2047	3	Y	324	315	0			40
							8	4	356	9							
10	961	X	NO RPT	-0-	-961	-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 #: 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
05	18941 X	1	-0-	-18940	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
06	18330 X	3602	-0-	-14728	-0-	194	1	3251	3	Y	141	9	0	119	1	13
						2	4	155	9							
07	T. A.	7265	-0-	7265	7265	19	1	6783	3	Y	420	419	1			14
						1	4	462	9							
08	T. A.	8390	-0-	8390	15655	434	1	7433	3	Y	463	441	1			36
						14	4	509	9							
*09	24101 X	8446	-0-	-15655	-0-	473	1	7432	3	Y	491	485	1			42
						1	4	540	9							
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					42

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
05	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	86	1	1627	3	Y	284	293	0			31
						6	4	312	9							
06	2906 N	2906	-0-	-0-	-0-	218	1	2276	3	Y	362	367	0			26
						14	4	398	9							
07	2872 N	2872	-0-	-0-	-0-	228	1	2250	3	Y	349	346	0			29
						10	4	384	9							
08	3045 N	3045	-0-	-0-	-0-	228	1	2443	3	Y	332	335	0			26
						9	4	365	9							
*09	3000 N	3036	-0-	36	36	238	1	2456	3	Y	302	294	0			34
						10	4	332	9							
10	2883 N	NO RPT	-0-	-2883	-0-					Y	NO RPT					34

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
05	3627 X	2694	-0-	-933	-0-	111	1	2101	3	Y	431	448	0			63
						8	4	474	9							
06	4003 X	4003	-0-	-0-	-0-	296	1	3088	3	Y	546	553	0			56
						18	4	601	9							
07	4189 X	4189	-0-	-0-	-0-	328	1	3223	3	Y	567	560	0			63
						14	4	624	9							
08	4503 X	4503	-0-	-0-	-0-	328	1	3523	3	Y	581	585	0			59
						13	4	639	9							
*09	4200 X	4200	-0-	-0-	-0-	318	1	3282	3	Y	534	520	0			73
						13	4	587	9							
10	3658 X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					Y	NO RPT					73

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
05	41199 X	33123	-0-	-8076	-0-	2002	1	30602	3	Y	472	461	1			25
						519	9									
06	34980 X	30755	-0-	-4225	-0-	1699	1	28585	3	Y	428	427	1			26
						471	9									
07	34813 X	29644	-0-	-5169	-0-	72	1	29075	3	Y	452	440	1			38
						497	9									
08	34317 X	30613	-0-	-3704	-0-	1577	1	28585	3	Y	410	416	1			32
						451	9									
09	32220 X	28022	-0-	-4198	-0-	1516	1	26039	3	Y	422	428	1			26
						3	4	464	9							
10	33015 X	NO RPT	-0-	-33015	-0-					Y	NO RPT					26

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 272814 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 7849 - 12147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	58	1	1099	3	Y	370	376	0			44
							4	4	407	9							
06	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	168	1	1746	3	Y	403	412	0			35
							10	4	443	9							
07	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	149	1	1474	3	Y	362	360	0			37
							7	4	398	9							
08	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	89	1	955	3	Y	257	263	0			31
							3	4	283	9							
09	1620	N	1108	-0-	-512	-0-	73	1	753	3	Y	254	247	0			38
							3	4	279	9							
10	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					Y	NO RPT					38

WORTHEY RANCH WELL #: 31H RRCID -> 272815 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 9190 - 13409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20739	X	17408	-0-	-3331	-0-	1057	1	15610	3	Y	674	665	1			48
							741	9									
06	18960	X	16814	-0-	-2146	-0-	895	1	15146	3	Y	703	673	1			78
							773	9									
07	17422	X	15306	-0-	-2116	-0-	36	1	14670	3	Y	544	598	1			24
							2	4	598	9							
08	17422	X	15480	-0-	-1942	-0-	822	1	14142	3	Y	468	470	1			22
							1	4	515	9							
09	16860	X	15070	-0-	-1790	-0-	797	1	13729	3	Y	483	466	1			39
							13	4	531	9							
10	17360	X	NO RPT	-0-	-17360	-0-					Y	NO RPT					39

STANLEY RANCH WELL #: 30H RRCID -> 272819 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 9434 - 15231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	38099	X	27365	-0-	-10734	-0-	1632	1	25083	3	Y	591	598	1			268
							650	9									
06	30000	X	27464	-0-	-2536	-0-	1506	1	25336	3	Y	565	544	1			289
							622	9									
07	27227	X	27227	-0-	-0-	-0-	97	1	26543	3	Y	534	514	1			309
							587	9									
08	29714	X	29714	-0-	-0-	-0-	1591	1	27564	3	Y	508	490	1			327
							559	9									
*09	27625	X	27625	-0-	-0-	-0-	1482	1	25595	3	Y	498	499	1			326
							548	9									
10	26102	X	NO RPT	-0-	-26102	-0-					Y	NO RPT					326

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
05	30876	X	23990	-0-	-6886	-0-	1431	1	21995	3	Y	513	530	1			277
							564	9									
06	28050	X	21776	-0-	-6274	-0-	1191	1	20047	3	Y	489	472	1			294
							538	9									
07	17674	X	17674	-0-	-0-	-0-	63	1	17228	3	Y	348	345	1			297
							383	9									
08	17901	X	17901	-0-	-0-	-0-	952	1	16492	3	Y	415	392	1			320
							457	9									
09	14130	X	9274	-0-	-4856	-0-	491	1	8473	3	Y	282	300	1			302
							310	9									
10	14601	X	NO RPT	-0-	-14601	-0-					Y	NO RPT					302

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 272821 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 7110 - 11966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3224	X	2612	-0-	-612	-0-	114	1	2156	3	Y	304	304	0			39
							8	4	334	9							
06	3120	X	2134	-0-	-986	-0-	159	1	1656	3	Y	281	290	0			30
							10	4	309	9							
07	3007	X	2295	-0-	-712	-0-	177	1	1744	3	Y	333	328	0			35
							8	4	366	9							
08	3007	X	2305	-0-	-702	-0-	165	1	1763	3	Y	337	339	0			33
							6	4	371	9							
09	2580	X	1805	-0-	-775	-0-	128	1	1327	3	Y	313	304	0			42
							6	4	344	9							
10	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					Y	NO RPT					42

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
05	4518	X	4518	-0-	-0-	-0-	194	1	3681	3	Y	572	565	0			55
							14	4	629	9							
06	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	316	1	3301	3	Y	390	410	0			35
							20	4	429	9							
07	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	334	1	3291	3	Y	378	375	0			38
							15	4	416	9							
08	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	343	1	3673	3	Y	401	403	0			36
							13	4	441	9							
*09	4495	X	4495	-0-	-0-	-0-	361	1	3731	3	Y	353	344	0			45
							15	4	388	9							
10	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					Y	NO RPT					45

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
05	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	158	1	3015	3	Y	253	253	0			33
							12	4	278	9							
06	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	281	1	2925	3	Y	257	263	0			27
							17	4	283	9							
07	4278	X	3539	-0-	-739	-0-	291	1	2871	3	Y	331	325	0			33
							13	4	364	9							
08	3875	X	3381	-0-	-494	-0-	261	1	2796	3	Y	285	290	0			28
							10	4	314	9							
09	3750	X	2656	-0-	-1094	-0-	205	1	2124	3	Y	289	280	0			37
							9	4	318	9							
10	3627	X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					Y	NO RPT					37

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
05	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	172	1	3259	3	Y	341	336	0			41
							12	4	375	9							
06	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	269	1	2810	3	Y	375	382	0			34
							17	4	413	9							
07	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	272	1	2676	3	Y	315	314	0			35
							12	4	347	9							
08	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	268	1	2865	3	Y	320	323	0			32
							10	4	352	9							
*09	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	264	1	2724	3	Y	290	282	0			40
							11	4	319	9							
10	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-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 #: 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
05	16368	X	15474	-0-	-894	-0-	933	1	13839	3	Y	638	655	0			69
							702	9									
06	15840	X	15319	-0-	-521	-0-	825	1	13792	3	Y	631	46	0	592	1	62
							8	4	694	9							
07	16337	X	14274	-0-	-2063	-0-	36	1	13608	3	Y	570	613	1			19
							3	4	627	9							
08	16337	X	14112	-0-	-2225	-0-	747	1	12804	3	Y	488	471	1			36
							24	4	537	9							
09	15810	X	12027	-0-	-3783	-0-	689	1	10838	3	Y	454	453	1			37
							1	4	499	9							
10	15841	X	NO RPT	-0-	-15841	-0-					Y	NO RPT					37

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
05	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	311	1	3358	3	Y	144	147	0			26
							158	9									
06	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	459	1	3787	3	Y	204	201	0			29
							1	4	224	9							
07	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	323	1	3831	3	Y	210	210	0			29
							1	4	231	9							
08	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	287	1	3071	3	Y	205	213	0			21
							2	4	226	9							
*09	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	256	1	2969	3	Y	213	213	0			21
							234	9									
10	1705	X	NO RPT	-0-	-1705	-0-					Y	NO RPT					21

LA BANDERA RANCH UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 272840 COMPL. DATE 12/01/2013 TOTAL DEPTH 6342 PERF. 7276 - 11476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	96	0			31
06	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	278	1	2288	3	Y	453	411	0			73
							498	9									
07	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	234	1	2759	3	Y	306	318	0			61
							337	9									
08	2573	X	2193	-0-	-380	-0-	168	1	1795	3	Y	208	233	0			36
							1	4	229	9							
*09	2561	X	2561	-0-	-0-	-0-	182	1	2104	3	Y	250	248	0			38
							275	9									
10	2573	X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					Y	NO RPT					38

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
05	4526	X	2960	-0-	-1566	-0-	380	1	1954	3	Y	567	582	1			66
							2	4	624	9							
06	3720	X	3472	-0-	-248	-0-	394	1	2351	3	Y	661	595	1			132
							727	9									
07	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	430	1	2544	3	Y	621	666	1			87
							683	9									
08	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	444	1	2857	3	Y	711	636	1			162
							782	9									
*09	5247	X	5247	-0-	-0-	-0-	513	1	3920	3	Y	740	763	1			139
							814	9									
10	2387	X	NO RPT	-0-	-2387	-0-					Y	NO RPT					139

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 40H RRCID -> 272859 COMPL. DATE 03/03/2014 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 8353 - 12803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9566	X	9566	-0-	-0-	-0-	377	1	8646	3	Y	494	492	0			23
							543	9									
06	6780	X	6532	-0-	-248	-0-	242	1	5905	3	Y	350	352	0			21
							385	9									
07	7006	X	5772	-0-	-1234	-0-	274	1	5070	3	Y	389	388	0			22
							428	9									
08	7006	X	4495	-0-	-2511	-0-	198	1	3914	3	Y	348	350	0			20
							383	9									
09	7650	X	3966	-0-	-3684	-0-	182	1	3450	3	Y	304	305	0			19
							334	9									
10	7905	X	NO RPT	-0-	-7905	-0-					Y	NO RPT					19

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
05	8871	X	8871	-0-	-0-	-0-	337	1	7732	3	Y	729	728	0			39
							802	9									
06	8720	X	8720	-0-	-0-	-0-	315	1	7699	3	Y	642	644	0			37
							706	9									
07	7928	X	7928	-0-	-0-	-0-	370	1	6845	3	Y	648	647	0			38
							713	9									
08	6405	X	6405	-0-	-0-	-0-	275	1	5438	3	Y	629	633	0			34
							692	9									
09	6060	X	5819	-0-	-241	-0-	257	1	4877	3	Y	623	624	0			33
							685	9									
10	6262	X	NO RPT	-0-	-6262	-0-					Y	NO RPT					33

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
05	24087	X	20397	-0-	-3690	-0-	1240	1	18320	3	Y	761	747	1			55
							837	9									
06	22200	X	19503	-0-	-2697	-0-	1042	1	17646	3	Y	740	711	1			84
							1	4	814	9							
07	19592	X	18823	-0-	-769	-0-	45	1	17932	3	Y	767	817	1			34
							2	4	844	9							
08	19592	X	19423	-0-	-169	-0-	1037	1	17839	3	Y	496	505	1			25
							1	4	546	9							
09	18960	X	18239	-0-	-721	-0-	976	1	16818	3	Y	390	383	1			32
							16	4	429	9							
10	19592	X	NO RPT	-0-	-19592	-0-					Y	NO RPT					32

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
05	6525	X	6525	-0-	-0-	-0-	246	1	5643	3	Y	578	578	0			29
							636	9									
06	6073	X	6073	-0-	-0-	-0-	218	1	5315	3	Y	491	492	0			28
							540	9									
07	6487	X	6487	-0-	-0-	-0-	301	1	5571	3	Y	559	558	0			29
							615	9									
08	6448	X	6342	-0-	-106	-0-	274	1	5416	3	Y	593	596	0			26
							652	9									
09	6240	X	6134	-0-	-106	-0-	276	1	5235	3	Y	566	567	0			25
							623	9									
10	6448	X	NO RPT	-0-	-6448	-0-					Y	NO RPT					25

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 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
05	6944	X	5215	-0-	-1729	-0-	186 758	1 9	4271	3	Y	689	688	0			45
06	6720	X	4355	-0-	-2365	-0-	145 656	1 9	3554	3	Y	596	599	0			42
07	6293	X	4816	-0-	-1477	-0-	213 668	1 9	3935	3	Y	607	606	0			43
08	6293	X	6282	-0-	-11	-0-	269 697	1 9	5316	3	Y	634	638	0			39
*09	6303	X	6303	-0-	-0-	-0-	281 696	1 9	5326	3	Y	633	634	0			38
10	4929	X	NO RPT	-0-	-4929	-0-					Y	NO RPT					38

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
05	5363	X	4229	-0-	-1134	-0-	144 768	1 9	3317	3	Y	698	697	0			44
06	5400	X	4589	-0-	-811	-0-	154 674	1 9	3761	3	Y	613	616	0			41
07	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	183 573	1 9	3382	3	Y	521	521	0			41
08	4777	X	4777	-0-	-0-	-0-	200 611	1 9	3966	3	Y	555	558	0			38
*09	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	195 542	1 9	3695	3	Y	493	494	0			37
10	2263	X	NO RPT	-0-	-2263	-0-					Y	NO RPT					37

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
05	24893	X	8574	-0-	-16319	-0-	515 426	1 9	7633	3	Y	387	351	0			36
06	23160	X	20828	-0-	-2332	-0-	1128 10	1 4	18841 849	3 9	Y	772	53	0	685	1	70
07	T. A.		18547	-0-	18547	18547	48 3	1 4	17661 835	3 9	Y	759	805	1			24
08	T. A.		18988	-0-	18988	37535	999 32	1 4	17123 834	3 9	Y	758	727	1			55
*09	55650	X	18115	-0-	-37535	-0-	1032 2	1 4	16230 851	3 9	Y	774	767	1			62
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					62

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
05	4216	X	3794	-0-	-422	-0-	154 623	1 9	3017	3	Y	566	569	0			26
06	5372	X	5372	-0-	-0-	-0-	294 770	1 9	4308	3	Y	700	709	0			17
07	5215	X	5215	-0-	-0-	-0-	311 814	1 9	4090	3	Y	740	734	0			23
08	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	295 723	1 9	3736	3	Y	657	661	0			19
*09	4960	X	4960	-0-	-0-	-0-	283 756	1 9	3921	3	Y	687	688	0			18
10	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					Y	NO RPT					18

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STANLEY RANCH WELL #: 8H RRCID -> 272874 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 8642 PERF. 9216 - 13776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17112	X	15002	-0-	-2110	-0-	934	1	13611	3	Y	415	406	1			122
							457	9									
06	15930	X	14143	-0-	-1787	-0-	802	1	12924	3	Y	370	336	1			156
							10	4	407	9							
07	14136	X	13840	-0-	-296	-0-	138	1	13287	3	Y	377	376	1			157
							415	9									
08	14828	X	14828	-0-	-0-	-0-	788	1	13590	3	Y	408	356	1			209
							1	4	449	9							
*09	13758	X	13758	-0-	-0-	-0-	696	1	12609	3	Y	412	433	1			188
							453	9									
10	14136	X	NO RPT	-0-	-14136	-0-					Y	NO RPT					188

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
05	5402	X	5402	-0-	-0-	-0-	202	1	4629	3	Y	519	518	0			28
							571	9									
06	4920	X	4840	-0-	-80	-0-	173	1	4217	3	Y	409	411	0			26
							450	9									
07	5643	X	5643	-0-	-0-	-0-	264	1	4888	3	Y	446	446	0			26
							491	9									
08	5449	X	5449	-0-	-0-	-0-	240	1	4750	3	Y	417	420	0			23
							459	9									
*09	5355	X	5355	-0-	-0-	-0-	246	1	4673	3	Y	396	397	0			22
							436	9									
10	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					Y	NO RPT					22

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
05	20491	X	17038	-0-	-3453	-0-	1034	1	15268	3	Y	669	661	1			46
							736	9									
06	18930	X	15586	-0-	-3344	-0-	837	1	14153	3	Y	542	528	1			60
							596	9									
07	16895	X	14968	-0-	-1927	-0-	36	1	14489	3	Y	401	444	1			17
							2	4	441	9							
08	17695	X	17695	-0-	-0-	-0-	943	1	16211	3	Y	491	485	1			23
							1	4	540	9							
*09	18590	X	18590	-0-	-0-	-0-	986	1	16994	3	Y	540	520	1			43
							16	4	594	9							
10	16802	X	NO RPT	-0-	-16802	-0-					Y	NO RPT					43

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
05	6417	X	4314	-0-	-2103	-0-	159	1	3659	3	Y	451	450	0			28
							496	9									
06	6210	X	4792	-0-	-1418	-0-	168	1	4107	3	Y	470	472	0			26
							517	9									
07	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	216	1	4000	3	Y	460	460	0			26
							506	9									
08	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	178	1	3517	3	Y	412	415	0			23
							453	9									
09	4050	X	3640	-0-	-410	-0-	165	1	3125	3	Y	318	319	0			22
							350	9									
10	4185	X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					Y	NO RPT					22

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 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
05	3844	X	2252	-0-	-1592	-0-	88	1	1729	3	Y	395	398	0			22
							435	9									
06	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	199	1	2910	3	Y	687	695	0			14
							756	9									
07	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	260	1	3425	3	Y	703	697	0			20
							773	9									
08	4842	X	4842	-0-	-0-	-0-	290	1	3676	3	Y	796	799	0			17
							876	9									
*09	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-	249	1	3451	3	Y	650	650	0			17
							715	9									
10	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					Y	NO RPT					17

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
05	8959	X	2822	-0-	-6137	-0-	171	1	2531	3	Y	109	99	0			10
							120	9									
06	15932	X	15932	-0-	-0-	-0-	873	1	14591	3	Y	418	28	0	362	1	38
							8	4	460	9							
07	T. A.		11835	-0-	11835	11835	31	1	11430	3	Y	338	365	1			11
							2	4	372	9							
08	T. A.		10737	-0-	10737	22572	568	1	9732	3	Y	381	364	1			28
							18	4	419	9							
*09	31426	X	8854	-0-	-22572	-0-	504	1	7931	3	Y	380	378	1			30
							1	4	418	9							
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					30

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
05	24180	X	20957	-0-	-3223	-0-	1297	1	19148	3	Y	465	483	1			270
							512	9									
06	22710	X	19640	-0-	-3070	-0-	1138	1	18020	3	Y	437	440	1			267
							1	4	481	9							
07	19313	X	19082	-0-	-231	-0-	162	1	18432	3	Y	443	399	1			311
							1	4	487	9							
08	20031	X	20031	-0-	-0-	-0-	1130	1	18464	3	Y	396	377	1			330
							1	4	436	9							
09	18690	X	18146	-0-	-544	-0-	1009	1	16710	3	Y	387	408	1			309
							1	4	426	9							
10	19313	X	NO RPT	-0-	-19313	-0-					Y	NO RPT					309

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
05	17546	X	15010	-0-	-2536	-0-	922	1	13615	3	Y	430	451	1			347
							473	9									
06	16980	X	14688	-0-	-2292	-0-	847	1	13395	3	Y	405	407	1			345
							446	9									
07	15810	X	13874	-0-	-1936	-0-	117	1	13324	3	Y	393	355	1			383
							1	4	432	9							
08	15810	X	15048	-0-	-762	-0-	844	1	13793	3	Y	373	351	1			405
							1	4	410	9							
09	15300	X	13921	-0-	-1379	-0-	770	1	12752	3	Y	362	382	1			385
							1	4	398	9							
10	15810	X	NO RPT	-0-	-15810	-0-					Y	NO RPT					385

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STANLEY RANCH WELL #: 49H RRCID -> 272895 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8716 PERF. 9271 - 13274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23808	X	20034	-0-	-3774	-0-	1231	1	18173	3	Y	573	598	1			419
							630	9									
06	22290	X	19194	-0-	-3096	-0-	1106	1	17523	3	Y	513	518	1			414
							1	4	564	9							
07	19034	X	18285	-0-	-749	-0-	155	1	17588	3	Y	492	444	1			462
							1	4	541	9							
08	19615	X	19615	-0-	-0-	-0-	1101	1	17993	3	Y	473	445	1			490
							1	4	520	9							
09	18420	X	18260	-0-	-160	-0-	1010	1	16737	3	Y	465	488	1			467
							1	4	512	9							
10	19034	X	NO RPT	-0-	-19034	-0-					Y	NO RPT					467

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
05	20522	X	16759	-0-	-3763	-0-	1042	1	15381	3	Y	305	315	1			137
							336	9									
06	18960	X	14698	-0-	-4262	-0-	856	1	13543	3	Y	272	274	1			135
							299	9									
07	14446	X	13374	-0-	-1072	-0-	114	1	12980	3	Y	254	230	1			159
							1	4	279	9							
08	14942	X	14942	-0-	-0-	-0-	847	1	13846	3	Y	225	214	1			170
							1	4	248	9							
09	13980	X	12570	-0-	-1410	-0-	702	1	11640	3	Y	206	220	1			156
							1	4	227	9							
10	14446	X	NO RPT	-0-	-14446	-0-					Y	NO RPT					156

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
05	6835	X	6835	-0-	-0-	-0-	290	1	5707	3	Y	761	763	0			30
							1	4	837	9							
06	6081	X	6081	-0-	-0-	-0-	340	1	4985	3	Y	687	696	0			21
							756	9									
07	5786	X	5786	-0-	-0-	-0-	353	1	4646	3	Y	715	709	0			27
							787	9									
08	5766	X	5496	-0-	-270	-0-	345	1	4370	3	Y	710	713	0			24
							781	9									
09	5580	X	5130	-0-	-450	-0-	297	1	4123	3	Y	645	645	0			24
							710	9									
10	5766	X	NO RPT	-0-	-5766	-0-					Y	NO RPT					24

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
05	4882	X	4882	-0-	-0-	-0-	206	1	4024	3	Y	593	595	0			17
							652	9									
06	5507	X	5507	-0-	-0-	-0-	315	1	4610	3	Y	529	536	0			10
							582	9									
07	5927	X	5927	-0-	-0-	-0-	373	1	4916	3	Y	580	575	0			15
							638	9									
08	5945	X	5945	-0-	-0-	-0-	388	1	4918	3	Y	581	583	0			13
							639	9									
*09	5679	X	5679	-0-	-0-	-0-	340	1	4723	3	Y	560	560	0			13
							616	9									
10	3906	X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					Y	NO RPT					13

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 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
05	4956	X	4956	-0-	-0-	-0-	198 872	1 9	3886	3	Y	793	796	0			29
06	4961	X	4961	-0-	-0-	-0-	267 787	1 9	3907	3	Y	715	725	0			19
07	5008	X	5008	-0-	-0-	-0-	297 795	1 9	3916	3	Y	723	717	0			25
08	4829	X	4829	-0-	-0-	-0-	296 776	1 9	3757	3	Y	705	708	0			22
*09	4443	X	4443	-0-	-0-	-0-	251 710	1 9	3482	3	Y	645	646	0			21
10	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					Y	NO RPT					21

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
05	6448	X	5472	-0-	-976	-0-	203 609	1 9	4660	3	Y	554	553	0			33
06	6300	X	5434	-0-	-866	-0-	192 551	1 9	4691	3	Y	501	502	0			32
07	6067	X	6067	-0-	-0-	-0-	280 594	1 9	5193	3	Y	540	540	0			32
08	6766	X	6766	-0-	-0-	-0-	296 614	1 9	5856	3	Y	558	561	0			29
*09	6385	X	6385	-0-	-0-	-0-	292 561	1 9	5532	3	Y	510	511	0			28
10	5952	X	NO RPT	-0-	-5952	-0-					Y	NO RPT					28

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
05	4724	X	4724	-0-	-0-	-0-	177 477	1 9	4070	3	Y	434	434	0			27
06	4550	X	4550	-0-	-0-	-0-	161 457	1 9	3932	3	Y	415	416	0			26
07	5121	X	5121	-0-	-0-	-0-	235 536	1 9	4350	3	Y	487	487	0			26
08	5346	X	5346	-0-	-0-	-0-	233 494	1 9	4619	3	Y	449	452	0			23
*09	4808	X	4808	-0-	-0-	-0-	220 421	1 9	4167	3	Y	383	384	0			22
10	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					Y	NO RPT					22

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
05	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	38 575	1 9	3154	3	Y	523	520	0			21
06	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	49 1	1 4	3260 607	3 9	Y	552	559	0			14
07	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	59 584	1 9	3072	3	Y	531	525	0			20
08	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	55 405	1 9	2531	3	Y	368	371	0			17
*09	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	32 1	1 4	2481 345	3 9	Y	314	321	0			10
10	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-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 #: 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
05	5579	X	5579	-0-	-0-	-0-	60	1	4917	3	Y	547	544	0			21
							602	9									
06	5334	X	5334	-0-	-0-	-0-	72	1	4754	3	Y	461	468	0			14
							1	4	507	9							
07	5394	X	4534	-0-	-860	-0-	76	1	3956	3	Y	456	451	0			19
							502	9									
08	5394	X	3852	-0-	-1542	-0-	75	1	3430	3	Y	315	319	0			15
							347	9									
09	5220	X	4235	-0-	-985	-0-	49	1	3770	3	Y	377	381	0			11
							1	4	415	9							
10	5394	X	NO RPT	-0-	-5394	-0-					Y	NO RPT					11

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
05	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	38	1	3138	3	Y	521	520	0			27
							573	9									
06	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	51	1	3404	3	Y	625	631	0			21
							1	4	688	9							
07	3410	X	3091	-0-	-319	-0-	49	1	2511	3	Y	483	479	0			25
							531	9									
08	3410	X	2839	-0-	-571	-0-	53	1	2411	3	Y	341	345	0			21
							375	9									
*09	4559	X	4559	-0-	-0-	-0-	52	1	3983	3	Y	475	479	0			17
							1	4	523	9							
10	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					Y	NO RPT					17

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
05	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	38	1	3083	3	Y	406	404	0			16
							447	9									
06	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	40	1	2613	3	Y	388	393	0			11
							427	9									
07	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	53	1	2751	3	Y	391	387	0			15
							430	9									
08	2759	X	2328	-0-	-431	-0-	45	1	2045	3	Y	216	220	0			11
							238	9									
*09	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	33	1	2513	3	Y	267	270	0			8
							1	4	294	9							
10	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					Y	NO RPT					8

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
05	6584	X	6584	-0-	-0-	-0-	331	1	5005	3	Y	1121	1113	0			42
							15	4	1233	9							
06	7037	X	7037	-0-	-0-	-0-	488	1	5424	3	Y	1022	1030	0			34
							1	4	1124	9							
07	6426	X	6426	-0-	-0-	-0-	487	1	4798	3	Y	1034	1033	0			35
							4	4	1137	9							
08	5990	X	5990	-0-	-0-	-0-	455	1	4459	3	Y	977	979	0			33
							1	4	1075	9							
*09	5687	X	5687	-0-	-0-	-0-	445	1	4228	3	Y	921	925	0			29
							1	4	1013	9							
10	5611	X	NO RPT	-0-	-5611	-0-					Y	NO RPT					29

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

STANLEY RANCH WELL #: 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
05	20832	X	20832	-0-	-0-	-0-	1269	1	18737	3	Y	751	760	1			188
							826	9									
06	17250	X	15628	-0-	-1622	-0-	891	1	14106	3	Y	573	582	1			179
							1	4	630	9							
07	14638	X	14638	-0-	-0-	-0-	122	1	13936	3	Y	526	478	1			227
							1	4	579	9							
08	16071	X	16071	-0-	-0-	-0-	893	1	14585	3	Y	538	503	1			262
							1	4	592	9							
*09	13832	X	13832	-0-	-0-	-0-	760	1	12597	3	Y	431	471	1			222
							1	4	474	9							
10	14043	X	NO RPT	-0-	-14043	-0-					Y	NO RPT					222

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
05	9595	X	9595	-0-	-0-	-0-	518	1	7819	3	Y	1143	1146	0			77
							1	4	1257	9							
06	8617	X	8617	-0-	-0-	-0-	765	1	6643	3	Y	1098	1112	0			63
							1	4	1208	9							
07	9238	X	9010	-0-	-228	-0-	788	1	7090	3	Y	1028	1026	0			65
							1	4	1131	9							
08	9238	X	9225	-0-	-13	-0-	792	1	7403	3	Y	935	932	0			68
							1	4	1029	9							
09	8850	X	8467	-0-	-383	-0-	704	1	6716	3	Y	951	973	0			46
							1	4	1046	9							
10	9145	X	NO RPT	-0-	-9145	-0-					Y	NO RPT					46

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
05	17825	X	48	-0-	-17777	-0-	3	1	43	3	Y	2	1	0			1
							2	9									
06	17250	X	113	-0-	-17137	-0-	6	1	103	3	Y	4	3	1			2
							4	9									
07	T. A.		153	-0-	153	153	147	3	6	9	Y	5	5	1			2
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	153					Y	-0-	2	1			-0-
*09	184	X	31	-0-	-153	-0-	2	1	28	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	14942	X	10535	-0-	-4407	-0-	646	1	9529	3	Y	327	348	1			167
							360	9									
06	14460	X	11922	-0-	-2538	-0-	685	1	10844	3	Y	357	357	1			167
							393	9									
07	12586	X	11967	-0-	-619	-0-	100	1	11471	3	Y	359	324	1			202
							1	4	395	9							
08	12586	X	12473	-0-	-113	-0-	697	1	11389	3	Y	351	329	1			224
							1	4	386	9							
09	12180	X	10712	-0-	-1468	-0-	592	1	9794	3	Y	296	320	1			200
							326	9									
10	12586	X	NO RPT	-0-	-12586	-0-					Y	NO RPT					200

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 53H RRCID -> 273040 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8263 - 12964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5394	X	4800	-0-	-594	-0-	51	1	4221	3	Y	480	477	0			22
							528	9									
06	5220	X	4321	-0-	-899	-0-	57	1	3771	3	Y	447	454	0			15
							1	4	492	9							
07	4526	X	3890	-0-	-636	-0-	64	1	3316	3	Y	464	459	0			20
							510	9									
08	4526	X	2854	-0-	-1672	-0-	54	1	2457	3	Y	312	316	0			16
							343	9									
*09	4997	X	4997	-0-	-0-	-0-	57	1	4315	3	Y	567	570	0			13
							1	4	624	9							
10	4526	X	NO RPT	-0-	-4526	-0-					Y	NO RPT					13

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
05	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	256	1	1808	3	Y	242	252	0			32
							266	9									
06	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	281	1	1845	3	Y	245	242	0			35
							270	9									
07	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	325	1	1960	3	Y	230	240	0			25
							253	9									
08	2866	N	2866	-0-	-0-	-0-	375	1	2258	3	Y	212	213	0			24
							233	9									
09	2400	N	2229	-0-	-171	-0-	283	1	1762	3	Y	167	173	0			18
							184	9									
10	2542	N	NO RPT	-0-	-2542	-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
05	4650	X	4298	-0-	-352	-0-	46	1	3751	3	Y	455	452	0			21
							501	9									
06	4594	X	4594	-0-	-0-	-0-	61	1	4030	3	Y	456	462	0			15
							1	4	502	9							
07	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	72	1	3699	3	Y	416	411	0			20
							458	9									
08	4061	X	4026	-0-	-35	-0-	78	1	3573	3	Y	341	343	0			18
							375	9									
*09	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	47	1	3575	3	Y	333	339	0			12
							1	4	366	9							
10	4061	X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					Y	NO RPT					12

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
05	4309	X	4275	-0-	-34	-0-	47	1	3861	3	Y	334	333	0			17
							367	9									
06	4170	X	4008	-0-	-162	-0-	55	1	3613	3	Y	308	313	0			12
							1	4	339	9							
07	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	69	1	3550	3	Y	302	299	0			15
							332	9									
08	2666	X	2465	-0-	-201	-0-	49	1	2269	3	Y	134	138	0			11
							147	9									
09	2580	X	-0-	-0-	-2580	-0-					Y	-0-	11	0			-0-
10	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-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 #: 87H RRCID -> 273048 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 8070 - 14415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6489	X	6489	-0-	-0-	-0-	24	1	5445	3	Y	927	868	1			94
							1020	9									
06	5590	X	5590	-0-	-0-	-0-	145	1	4774	3	Y	610	648	1			56
							671	9									
07	10974	X	277	-0-	-10697	-0-	4	1	273	3	Y	-0-					56
08	10974	X	2299	-0-	-8675	-0-	18	1	2252	3	Y	26					82
							29	9									
09	10620	X	-0-	-0-	-10620	-0-					Y	-0-					82
10	6510	X	NO RPT	-0-	-6510	-0-					Y	NO RPT					82

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 57H RRCID -> 273063 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 8364 - 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
05	2062	X	2062	-0-	-0-	-0-	22	1	1836	3	Y	185	184	0			9
							204	9									
06	2755	N	2755	-0-	-0-	-0-	38	1	2488	3	Y	208	210	0			7
							229	9									
07	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	59	1	3058	3	Y	221	219	0			9
							243	9									
08	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	71	1	3272	3	Y	192	192	0			9
							211	9									
*09	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	44	1	3365	3	Y	181	184	0			6
							1	4	199	9							
10	1426	X	NO RPT	-0-	-1426	-0-					Y	NO RPT					6

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273065 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 6488 PERF.10645 - 11726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3844	X	3088	-0-	-756	-0-	32	1	2658	3	Y	362	360	0			17
							398	9									
06	3720	X	3521	-0-	-199	-0-	46	1	3072	3	Y	365	370	0			12
							1	4	402	9							
07	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	60	1	3093	3	Y	359	355	0			16
							395	9									
08	3286	X	1289	-0-	-1997	-0-	21	1	968	3	Y	273	276	0			13
							300	9									
*09	4606	X	4606	-0-	-0-	-0-	55	1	4166	3	Y	349	353	0			9
							1	4	384	9							
10	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					Y	NO RPT					9

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
05	14570	X	11754	-0-	-2816	-0-	44	1	9946	3	Y	1604	1563	1			167
							1764	9									
06	14100	X	11983	-0-	-2117	-0-	296	1	9749	3	Y	1762	1779	1			150
							1938	9									
07	7533	X	941	-0-	-6592	-0-	14	1	927	3	Y	-0-					150
08	7533	X	2023	-0-	-5510	-0-	16	1	1981	3	Y	24					174
							26	9									
09	7290	X	209	-0-	-7081	-0-	1	1	201	3	Y	6					180
							7	9									
10	7533	X	NO RPT	-0-	-7533	-0-					Y	NO RPT					180

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 89H RRCID -> 273145 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 7313 PERF. 8459 - 14851

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20828 X	20828	-0-	-0-	-0-	78	1	17921	3	Y	2572	2557	1			274
						2829	9									
06	15270 X	13268	-0-	-2002	-0-	343	1	11297	3	Y	1480	1617	1			137
						1628	9									
07	16647 X	781	-0-	-15866	-0-	11	1	770	3	Y	-0-					137
08	13950 X	4543	-0-	-9407	-0-	35	1	4471	3	Y	34					171
						37	9									
09	16110 X	14821	-0-	-1289	-0-	93	1	14407	3	Y	292					463
						321	9									
10	16647 X	NO RPT	-0-	-16647	-0-					Y	NO RPT					463

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
05	14477 X	13117	-0-	-1360	-0-	806	1	11900	3	Y	374	393	1			144
						411	9									
06	13077 X	13077	-0-	-0-	-0-	754	1	11923	3	Y	364	365	1			143
						400	9									
07	13143 X	13143	-0-	-0-	-0-	111	1	12625	3	Y	369	332	1			180
						1	4	406	9							
08	10837 X	10837	-0-	-0-	-0-	610	1	9952	3	Y	250	249	1			181
						275	9									
*09	10779 X	10779	-0-	-0-	-0-	597	1	9876	3	Y	278	288	1			171
						306	9									
10	10540 X	NO RPT	-0-	-10540	-0-					Y	NO RPT					171

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
05	5548 X	5548	-0-	-0-	-0-	274	1	4142	3	Y	1018	1029	0			37
						12	4	1120	9							
06	6203 X	6203	-0-	-0-	-0-	416	1	4624	3	Y	1056	1061	0			32
						1	4	1162	9							
07	5647 X	5647	-0-	-0-	-0-	421	1	4144	3	Y	981	982	0			31
						3	4	1079	9							
08	5055 X	5055	-0-	-0-	-0-	376	1	3680	3	Y	908	911	0			28
						999	9									
*09	4433 X	4433	-0-	-0-	-0-	339	1	3224	3	Y	790	796	0			22
						1	4	869	9							
10	4309 X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					Y	NO RPT					22

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
05	6480 X	6480	-0-	-0-	-0-	350	1	5283	3	Y	756	732	0			24
						15	4	832	9							
06	8117 X	8117	-0-	-0-	-0-	575	1	6400	3	Y	1037	1032	0			29
						1	4	1141	9							
07	7008 X	7008	-0-	-0-	-0-	556	1	5476	3	Y	884	887	0			26
						4	4	972	9							
08	9341 X	9341	-0-	-0-	-0-	786	1	7693	3	Y	783	786	0			23
						1	4	861	9							
*09	11997 X	11997	-0-	-0-	-0-	987	1	9366	3	Y	1494	1477	0			40
						1	4	1643	9							
10	5549 X	NO RPT	-0-	-5549	-0-					Y	NO RPT					40

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
05	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	135	1	2048	3	Y	448	445	0			14
							6	4	493	9							
06	3000	N	3683	-0-	683	683	254	1	2820	3	Y	554	553	0			15
							609	9									
07	3499	X	2816	-0-	-683	-0-	212	1	2097	3	Y	459	462	0			12
							2	4	505	9							
08	2350	X	2350	-0-	-0-	-0-	178	1	1736	3	Y	396	399	0			9
							436	9									
*09	2448	X	2448	-0-	-0-	-0-	196	1	1858	3	Y	358	361	0			6
							394	9									
10	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					6

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
05	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	192	1	2918	3	Y	680	675	0			26
							9	4	748	9							
06	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	283	1	3154	3	Y	762	763	0			25
							1	4	838	9							
07	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	278	1	2737	3	Y	677	679	0			23
							2	4	745	9							
08	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	276	1	2695	3	Y	595	598	0			20
							655	9									
*09	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	243	1	2303	3	Y	562	564	0			18
							618	9									
10	2418	X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					Y	NO RPT					18

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
05	1023	N	777	-0-	-246	-0-	41	1	628	3	Y	96	98	0			4
							2	4	106	9							
06	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	79	1	874	3	Y	504	493	0			15
							554	9									
07	899	N	763	-0-	-136	-0-	57	1	557	3	Y	135	146	0			4
							149	9									
08	672	N	672	-0-	-0-	-0-	57	1	558	3	Y	52	54	0			2
							57	9									
09	870	N	792	-0-	-78	-0-	69	1	659	3	Y	58	58	0			2
							64	9									
10	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					2

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
05	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	304	1	3396	3	Y	733	733	0			3
							806	9									
06	6843	X	6843	-0-	-0-	-0-	623	1	4859	3	Y	1237	1224	0			16
							1361	9									
07	5896	X	5896	-0-	-0-	-0-	616	1	4197	3	Y	984	985	0			15
							1	4	1082	9							
08	5646	X	5646	-0-	-0-	-0-	616	1	3930	3	Y	998	986	0			27
							2	4	1098	9							
*09	5025	X	5025	-0-	-0-	-0-	488	1	3522	3	Y	918	921	0			24
							5	4	1010	9							
10	4619	X	NO RPT	-0-	-4619	-0-					Y	NO RPT					24

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
05	6820	X	4604	-0-	-2216	-0-	132	1	4342	3	Y	113	79	1			117
							6	4	124	9							
06	6930	X	4695	-0-	-2235	-0-	87	1	4147	3	Y	121	85	1			153
							328	4	133	9							
07	5973	X	5973	-0-	-0-	-0-	123	1	5650	3	Y	164	200	1			117
							20	4	180	9							
08	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	102	1	3149	3	Y	99	94	1			122
							297	4	109	9							
*09	5279	X	5279	-0-	-0-	-0-	23	1	5066	3	Y	129	95	1			156
							48	4	142	9							
10	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					Y	NO RPT					156

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
05	5084	X	3567	-0-	-1517	-0-	105	1	3416	3	Y	38	33	1			53
							4	4	42	9							
06	4920	X	4048	-0-	-872	-0-	76	1	3622	3	Y	58	39	1			72
							286	4	64	9							
07	5022	X	4607	-0-	-415	-0-	96	1	4441	3	Y	49	75	1			46
							16	4	54	9							
08	5022	X	3180	-0-	-1842	-0-	89	1	2752	3	Y	72	50	1			68
							260	4	79	9							
09	4860	X	4118	-0-	-742	-0-	18	1	3971	3	Y	84	56	1			96
							37	4	92	9							
10	4619	X	NO RPT	-0-	-4619	-0-					Y	NO RPT					96

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
05	5115	X	3861	-0-	-1254	-0-	113	1	3690	3	Y	48	73	1			108
							5	4	53	9							
06	5430	X	4420	-0-	-1010	-0-	83	1	3962	3	Y	55	58	1			105
							314	4	61	9							
07	5177	X	4803	-0-	-374	-0-	101	1	4638	3	Y	43	93	1			55
							17	4	47	9							
08	5177	X	2972	-0-	-2205	-0-	85	1	2608	3	Y	30	37	1			48
							246	4	33	9							
09	5010	X	4105	-0-	-905	-0-	19	1	4007	3	Y	38	32	1			54
							37	4	42	9							
10	4805	X	NO RPT	-0-	-4805	-0-					Y	NO RPT					54

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
05	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	37	1	3063	3	Y	351	349	0			16
							386	9									
06	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	40	1	2673	3	Y	329	334	0			11
							1	4	362	9							
07	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	62	1	3199	3	Y	340	337	0			14
							374	9									
08	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	77	1	3517	3	Y	310	311	0			13
							341	9									
*09	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	50	1	3780	3	Y	270	276	0			7
							1	4	297	9							
10	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					Y	NO RPT					7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 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
05	6771	X	6771	-0-	-0-	-0-	72	1	5883	3	Y	742	740	0			33
							816	9									
06	6776	X	6776	-0-	-0-	-0-	89	1	5886	3	Y	727	738	0			22
							1	4	800	9							
07	7129	X	7129	-0-	-0-	-0-	120	1	6181	3	Y	753	744	0			31
							828	9									
08	6808	X	6808	-0-	-0-	-0-	131	1	5993	3	Y	622	625	0			28
							684	9									
09	6450	X	6321	-0-	-129	-0-	74	1	5629	3	Y	561	571	0			18
							1	4	617	9							
10	6665	X	NO RPT	-0-	-6665	-0-					Y	NO RPT					18

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
05	5610	X	5610	-0-	-0-	-0-	59	1	4808	3	Y	675	671	0			30
							743	9									
06	5530	X	5530	-0-	-0-	-0-	72	1	4740	3	Y	652	661	0			21
							1	4	717	9							
07	5677	X	5677	-0-	-0-	-0-	94	1	4858	3	Y	659	651	0			29
							725	9									
08	6018	X	6018	-0-	-0-	-0-	115	1	5275	3	Y	571	573	0			27
							628	9									
*09	5541	X	5541	-0-	-0-	-0-	64	1	4892	3	Y	531	541	0			17
							1	4	584	9							
10	5115	X	NO RPT	-0-	-5115	-0-					Y	NO RPT					17

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
05	2046	X	1084	-0-	-962	-0-	12	1	876	3	Y	177	179	0			147
							1	4	195	9							
06	1980	X	211	-0-	-1769	-0-	5	1	194	3	Y	11	12	0			146
							12	9									
07	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	-0-					146
08	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	-0-	3	1			143
09	1500	X	-0-	-0-	-1500	-0-					Y	-0-					143
10	1550	X	NO RPT	-0-	-1550	-0-					Y	NO RPT					143

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
05	12245	X	11412	-0-	-833	-0-	701	1	10389	3	Y	293	299	0			32
							322	9									
06	11640	X	10447	-0-	-1193	-0-	566	1	9463	3	Y	375	27	0	344	1	36
							5	4	413	9							
07	10047	X	10047	-0-	-0-	-0-	26	1	9625	3	Y	358	381	1			13
							2	4	394	9							
08	10308	X	10308	-0-	-0-	-0-	545	1	9339	3	Y	370	354	1			29
							17	4	407	9							
09	9420	X	9196	-0-	-224	-0-	525	1	8257	3	Y	375	372	1			32
							1	4	413	9							
10	9734	X	NO RPT	-0-	-9734	-0-					Y	NO RPT					32

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 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
05	7275	X	7275	-0-	-0-	-0-	90	1	6215	3	Y	877	889	0			404
							5	4	965	9							
06	5820	X	3500	-0-	-2320	-0-	81	1	2973	3	Y	405	410	0			399
							446	9									
07	6634	X	1591	-0-	-5043	-0-	33	1	1364	3	Y	175	175	0			399
							1	4	193	9							
08	6634	X	21	-0-	-6613	-0-	18	3	3	9	Y	3	5	0			397
*09	6420	X	2	-0-	-6418	-0-	2	3			Y	-0-	2	0			395
10	5983	X	NO RPT	-0-	-5983	-0-					Y	NO RPT					395

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
05	7223	X	1363	-0-	-5860	-0-	16	1	1107	3	Y	217	220	0			167
							1	4	239	9							
06	4410	X	-0-	-0-	-4410	-0-					Y	-0-	13	0			154
07	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					Y	-0-					154
08	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					Y	-0-					154
09	2490	X	-0-	-0-	-2490	-0-					Y	-0-					154
10	2573	X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					Y	NO RPT					154

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
05	4977	X	4977	-0-	-0-	-0-	273	1	4112	3	Y	538	542	0			43
							592	9									
06	4680	X	4044	-0-	-636	-0-	364	1	3160	3	Y	473	484	0			32
							520	9									
07	5642	X	4466	-0-	-1176	-0-	394	1	3550	3	Y	474	472	0			34
							1	4	521	9							
08	5642	X	4404	-0-	-1238	-0-	379	1	3538	3	Y	443	441	0			36
							487	9									
09	4980	X	4436	-0-	-544	-0-	374	1	3560	3	Y	456	468	0			24
							502	9									
10	5146	X	NO RPT	-0-	-5146	-0-					Y	NO RPT					24

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
05	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	215	1	3241	3	Y	757	747	0			30
							9	4	833	9							
06	6577	X	6577	-0-	-0-	-0-	465	1	5170	3	Y	855	855	0			30
							1	4	941	9							
07	3379	X	3309	-0-	-70	-0-	248	1	2439	3	Y	564	572	0			22
							2	4	620	9							
08	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	271	1	2654	3	Y	541	543	0			20
							595	9									
09	3510	X	3296	-0-	-214	-0-	262	1	2484	3	Y	500	502	0			18
							550	9									
10	3627	X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					Y	NO RPT					18

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
05	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	173	1	2623	3	Y	459	454	0			17
							8	4	505	9							
06	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	233	1	2584	3	Y	521	521	0			17
							573	9									
07	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	301	1	2957	3	Y	557	556	0			18
							2	4	613	9							
08	3410	X	3052	-0-	-358	-0-	241	1	2356	3	Y	414	419	0			13
							455	9									
09	4320	X	2641	-0-	-1679	-0-	214	1	2031	3	Y	360	363	0			10
							396	9									
10	4464	X	NO RPT	-0-	-4464	-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 #: 9H RRCID -> 273347 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7754 PERF. 8715 - 13574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	188	1	2835	3	Y	877	878	0			31
							8	4	965	9							
06	5574	X	5574	-0-	-0-	-0-	351	1	3907	3	Y	1195	1190	0			36
							1	4	1315	9							
07	5143	X	5143	-0-	-0-	-0-	382	1	3768	3	Y	900	908	0			28
							3	4	990	9							
08	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	346	1	3386	3	Y	809	812	0			25
							890	9									
*09	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	310	1	2953	3	Y	746	751	0			20
							1	4	821	9							
10	1488	X	NO RPT	-0-	-1488	-0-					Y	NO RPT					20

FOGMT WELL #: 33SP RRCID -> 273351 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 6238 PERF. 6879 - 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
05	6076	X	6029	-0-	-47	-0-	303	1	5294	3	Y	393	415	0			55
							432	9									
06	6240	X	6186	-0-	-54	-0-	283	1	5457	3	Y	405	407	0			53
							446	9									
07	6758	X	5949	-0-	-809	-0-	294	1	5234	3	Y	383	375	0			61
							421	9									
08	6758	X	6099	-0-	-659	-0-	485	1	5214	3	Y	364	379	0			46
							400	9									
09	6540	X	5531	-0-	-1009	-0-	477	1	4649	3	Y	368	365	0			49
							405	9									
10	6417	X	NO RPT	-0-	-6417	-0-					Y	NO RPT					49

FOGMT WELL #: 34SP RRCID -> 273449 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 6219 PERF. 6718 - 13994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9994	X	9994	-0-	-0-	-0-	507	1	8861	3	Y	569	596	0			78
							626	9									
06	9930	X	9294	-0-	-636	-0-	427	1	8242	3	Y	568	572	0			74
							625	9									
07	11191	X	8898	-0-	-2293	-0-	442	1	7881	3	Y	523	512	0			85
							575	9									
08	11191	X	9157	-0-	-2034	-0-	735	1	7898	3	Y	476	498	0			63
							524	9									
09	10830	X	9257	-0-	-1573	-0-	806	1	7861	3	Y	536	531	0			68
							590	9									
10	9982	X	NO RPT	-0-	-9982	-0-					Y	NO RPT					68

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 74H RRCID -> 273451 COMPL. DATE 06/13/2014 TOTAL DEPTH 7264 PERF. 8163 - 13661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5214	X	5214	-0-	-0-	-0-	30	1	4767	3	Y	379	379	0			14
							417	9									
06	4740	X	4738	-0-	-2	-0-	58	1	4309	3	Y	337	336	0			15
							371	9									
07	4901	X	4901	-0-	-0-	-0-	57	1	4469	3	Y	341	343	0			13
							375	9									
08	5180	X	5180	-0-	-0-	-0-	63	1	4706	3	Y	374	371	0			16
							411	9									
*09	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	50	1	3865	3	Y	373	375	0			14
							410	9									
10	4371	X	NO RPT	-0-	-4371	-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 #: 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
05	5146	X	4619	-0-	-527	-0-	96	1	4110	3	Y	374	374	0			4
							2	4	411	9							
06	7590	X	4579	-0-	-3011	-0-	101	1	4054	3	Y	383	379	0	4	1	4
							3	4	421	9							
07	7626	X	4613	-0-	-3013	-0-	82	1	4100	3	Y	374	375	0			3
							20	4	411	9							
08	7626	X	5395	-0-	-2231	-0-	94	1	4835	3	Y	407	407	0			3
							18	4	448	9							
09	5790	X	5270	-0-	-520	-0-	97	1	4731	3	Y	401	401	0			3
							1	4	441	9							
10	4743	X	NO RPT	-0-	-4743	-0-					Y	NO RPT					3

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
05	15965	X	13776	-0-	-2189	-0-	849	1	12529	3	Y	362	377	1			151
							398	9									
06	15060	X	12318	-0-	-2742	-0-	711	1	11243	3	Y	331	333	1			149
							364	9									
07	12865	X	12436	-0-	-429	-0-	105	1	11981	3	Y	317	286	1			180
							1	4	349	9							
08	12865	X	11419	-0-	-1446	-0-	644	1	10507	3	Y	244	238	1			186
							268	9									
*09	12990	X	12990	-0-	-0-	-0-	720	1	11937	3	Y	302	308	1			180
							1	4	332	9							
10	12865	X	NO RPT	-0-	-12865	-0-					Y	NO RPT					180

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
05	16678	X	16298	-0-	-380	-0-	1010	1	14915	3	Y	339	355	1			224
							373	9									
06	16140	X	14796	-0-	-1344	-0-	859	1	13606	3	Y	300	302	1			222
							1	4	330	9							
07	15748	X	7242	-0-	-8506	-0-	62	1	7006	3	Y	158	149	1			231
							174	9									
08	20503	X	20503	-0-	-0-	-0-	1158	1	18914	3	Y	391	338	1			284
							1	4	430	9							
*09	15981	X	15981	-0-	-0-	-0-	891	1	14756	3	Y	303	328	1			259
							1	4	333	9							
10	15283	X	NO RPT	-0-	-15283	-0-					Y	NO RPT					259

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
05	15190	X	12622	-0-	-2568	-0-	779	1	11504	3	Y	308	326	1			131
							339	9									
06	14700	X	12157	-0-	-2543	-0-	704	1	11131	3	Y	293	295	1			129
							322	9									
07	12059	X	11584	-0-	-475	-0-	98	1	11174	3	Y	283	255	1			157
							1	4	311	9							
08	12059	X	11535	-0-	-524	-0-	649	1	10608	3	Y	252	239	1			170
							1	4	277	9							
*09	12870	X	12870	-0-	-0-	-0-	714	1	11829	3	Y	296	302	1			164
							1	4	326	9							
10	12059	X	NO RPT	-0-	-12059	-0-					Y	NO RPT					164

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
05	27900	X	26871	-0-	-1029	-0-	1672	1	24688	3	Y	464	487	1			211
							1	4	510	9							
06	27000	X	24403	-0-	-2597	-0-	1423	1	22533	3	Y	405	410	1			206
							1	4	446	9							
07	27311	X	25093	-0-	-2218	-0-	215	1	24381	3	Y	451	405	1			252
							1	4	496	9							
08	26660	X	24947	-0-	-1713	-0-	1416	1	23127	3	Y	366	353	1			265
							1	4	403	9							
09	25800	X	23209	-0-	-2591	-0-	1298	1	21501	3	Y	372	389	1			248
							1	4	409	9							
10	26474	X	NO RPT	-0-	-26474	-0-					Y	NO RPT					248

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
05	2945	X	249	-0-	-2696	-0-	4	1	190	3	Y	50	51	0			-0-
							55	9									
06	1440	X	728	-0-	-712	-0-	15	1	566	3	Y	134	132	0	1	1	1
							147	9									
07	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	22	1	1091	3	Y	146	146	0			1
							5	4	161	9							
08	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	18	1	933	3	Y	127	127	0			1
							3	4	140	9							
09	720	N	681	-0-	-39	-0-	12	1	560	3	Y	99	100	0			-0-
							109	9									
10	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-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
05	18739	X	3307	-0-	-15432	-0-	157	1	2378	3	Y	695	692	0			24
							7	4	765	9							
06	4140	X	1638	-0-	-2502	-0-	106	1	1173	3	Y	326	340	0			10
							359	9									
07	3689	X	2984	-0-	-705	-0-	215	1	2117	3	Y	591	583	0			18
							2	4	650	9							
08	3689	X	2978	-0-	-711	-0-	214	1	2094	3	Y	609	609	0			18
							670	9									
09	3390	X	2590	-0-	-800	-0-	187	1	1774	3	Y	572	575	0			15
							629	9									
10	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					Y	NO RPT					15

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
05	4977	X	4977	-0-	-0-	-0-	238	1	3593	3	Y	1033	1039	0			36
							10	4	1136	9							
06	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	241	1	2681	3	Y	634	652	0			18
							697	9									
07	5487	X	4843	-0-	-644	-0-	356	1	3509	3	Y	886	878	0			26
							3	4	975	9							
08	5487	X	4506	-0-	-981	-0-	329	1	3219	3	Y	871	872	0			25
							958	9									
09	5310	X	4084	-0-	-1226	-0-	313	1	2977	3	Y	721	728	0			18
							1	4	793	9							
10	4836	X	NO RPT	-0-	-4836	-0-					Y	NO RPT					18

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
05	2728	X	2425	-0-	-303	-0-	105	1	1597	3	Y	653	644	0			22
							5	4	718	9							
06	2640	X	-0-	-0-	-2640	-0-					Y	-0-	22	0			-0-
07	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	230	1	2267	3	Y	687	666	0			21
							2	4	756	9							
08	3131	X	3094	-0-	-37	-0-	216	1	2113	3	Y	695	694	0			22
							765	9									
09	3030	X	1923	-0-	-1107	-0-	134	1	1271	3	Y	471	480	0			13
							518	9									
10	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					Y	NO RPT					13

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
05	5169	X	5169	-0-	-0-	-0-	242	1	3669	3	Y	1134	1160	0			44
							11	4	1247	9							
06	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	238	1	2646	3	Y	877	892	0			29
							965	9									
07	3999	X	3762	-0-	-237	-0-	306	1	3010	3	Y	404	419	0			14
							2	4	444	9							
08	4272	X	4272	-0-	-0-	-0-	299	1	2928	3	Y	950	935	0			29
							1045	9									
09	3870	X	3688	-0-	-182	-0-	263	1	2497	3	Y	844	849	0			24
							928	9									
10	3999	X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					Y	NO RPT					24

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
05	16151	X	13408	-0-	-2743	-0-	824	1	12166	3	Y	380	391	1			210
							418	9									
06	15030	X	12935	-0-	-2095	-0-	746	1	11809	3	Y	345	347	1			208
							380	9									
07	12408	X	12408	-0-	-0-	-0-	104	1	11921	3	Y	347	314	1			241
							1	4	382	9							
08	12306	X	12306	-0-	-0-	-0-	691	1	11287	3	Y	297	285	1			253
							1	4	327	9							
*09	12339	X	12339	-0-	-0-	-0-	683	1	11311	3	Y	313	326	1			240
							1	4	344	9							
10	775	X	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					240

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	10292	X	8122	-0-	-2170	-0-	41	1	6616	3	Y	1331	1332	0			61
							1	4	1464	9							
06	9960	X	7996	-0-	-1964	-0-	89	1	6530	3	Y	1252	1249	0			64
							1377	9									
07	9216	X	9216	-0-	-0-	-0-	97	1	7575	3	Y	1404	1414	0			54
							1544	9									
08	8853	X	8853	-0-	-0-	-0-	96	1	7218	3	Y	1399	1388	0			65
							1539	9									
*09	9358	X	9358	-0-	-0-	-0-	98	1	7646	3	Y	1466	1474	0			57
							1	4	1613	9							
10	7626	X	NO RPT	-0-	-7626	-0-					Y	NO RPT					57

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
05	4819	X	4819	-0-	-0-	-0-	226	1	3410	3	Y	1066	1070	0			39
							10	4	1173	9							
06	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	200	1	2226	3	Y	608	627	0			20
							669	9									
07	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	275	1	2703	3	Y	851	843	0			28
							2	4	936	9							
08	3658	X	3382	-0-	-276	-0-	232	1	2274	3	Y	796	798	0			26
							876	9									
09	3540	X	3219	-0-	-321	-0-	232	1	2198	3	Y	717	722	0			21
							789	9									
10	3658	X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					Y	NO RPT					21

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
05	7564	X	6075	-0-	-1489	-0-	130	1	5605	3	Y	306	309	0			3
							3	4	337	9							
06	7320	X	5856	-0-	-1464	-0-	132	1	5331	3	Y	354	350	0	6	1	1
							4	4	389	9							
07	6076	X	4963	-0-	-1113	-0-	88	1	4349	3	Y	459	460	0			-0-
							21	4	505	9							
08	5518	X	-0-	-0-	-5518	-0-					Y	-0-					-0-
*09	10334	X	10334	-0-	-0-	-0-	185	1	9035	3	Y	1011	1009	0			2
							2	4	1112	9							
10	6045	X	NO RPT	-0-	-6045	-0-					Y	NO RPT					2

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
05	8173	X	8173	-0-	-0-	-0-	171	1	7330	3	Y	608	609	0			4
							3	4	669	9							
06	7110	X	5905	-0-	-1205	-0-	132	1	5301	3	Y	425	421	0	5	1	3
							4	4	468	9							
07	6863	X	6863	-0-	-0-	-0-	121	1	6057	3	Y	595	595	0			3
							30	4	655	9							
08	6012	X	6012	-0-	-0-	-0-	103	1	5310	3	Y	526	525	0			4
							20	4	579	9							
*09	6877	X	6877	-0-	-0-	-0-	125	1	6084	3	Y	606	607	0			3
							1	4	667	9							
10	5115	X	NO RPT	-0-	-5115	-0-					Y	NO RPT					3

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
05	11873	X	9715	-0-	-2158	-0-	199	1	8536	3	Y	887	890	0			11
							4	4	976	9							
06	11490	X	10102	-0-	-1388	-0-	224	1	9009	3	Y	784	775	0	9	1	11
							7	4	862	9							
07	11005	X	9658	-0-	-1347	-0-	170	1	8486	3	Y	873	874	0			10
							42	4	960	9							
08	9703	X	8990	-0-	-713	-0-	155	1	7964	3	Y	765	765	0			10
							29	4	842	9							
09	10110	X	7774	-0-	-2336	-0-	142	1	6897	3	Y	667	668	0			9
							1	4	734	9							
10	10447	X	NO RPT	-0-	-10447	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 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
05	7440	X	6211	-0-	-1229	-0-	124	1	5363	3	Y	655	657	0			10
							3	4	721	9							
06	7770	X	6291	-0-	-1479	-0-	134	1	5385	3	Y	698	689	0	9	1	10
							4	4	768	9							
07	7617	X	7617	-0-	-0-	-0-	131	1	6510	3	Y	858	858	0			10
							32	4	944	9							
08	7725	X	7725	-0-	-0-	-0-	129	1	6669	3	Y	820	819	0			11
							25	4	902	9							
*09	6930	X	6930	-0-	-0-	-0-	123	1	6011	3	Y	723	724	0			10
							1	4	795	9							
10	6541	X	NO RPT	-0-	-6541	-0-					Y	NO RPT					10

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
05	4743	X	4580	-0-	-163	-0-	198	1	2994	3	Y	1254	1256	0			45
							9	4	1379	9							
06	4590	X	3243	-0-	-1347	-0-	193	1	2139	3	Y	828	848	0			25
							911	9									
07	5471	X	5471	-0-	-0-	-0-	361	1	3555	3	Y	1411	1393	0			43
							3	4	1552	9							
08	6125	X	6125	-0-	-0-	-0-	421	1	4124	3	Y	1435	1435	0			43
							1	4	1579	9							
*09	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	319	1	3035	3	Y	1256	1266	0			33
							1	4	1382	9							
10	4247	X	NO RPT	-0-	-4247	-0-					Y	NO RPT					33

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
05	21297	X	19125	-0-	-2172	-0-	1112	1	17344	3	Y	606	583	1			82
							2	4	667	9							
06	20610	X	14384	-0-	-6226	-0-	776	1	13122	3	Y	442	438	1			86
							486	9									
07	17965	X	17965	-0-	-0-	-0-	53	1	17314	3	Y	544	556	1			74
							598	9									
08	16278	X	16278	-0-	-0-	-0-	836	1	14988	3	Y	413	373	1			114
							454	9									
*09	17368	X	17368	-0-	-0-	-0-	896	1	15915	3	Y	506	467	1			153
							557	9									
10	15655	X	NO RPT	-0-	-15655	-0-					Y	NO RPT					153

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
05	18363	X	18363	-0-	-0-	-0-	1069	1	16684	3	Y	553	534	1			67
							2	4	608	9							
06	15456	X	15456	-0-	-0-	-0-	833	1	14086	3	Y	488	475	1			80
							537	9									
07	15272	X	15272	-0-	-0-	-0-	45	1	14657	3	Y	518	536	1			62
							570	9									
08	15998	X	15998	-0-	-0-	-0-	821	1	14720	3	Y	415	374	1			103
							457	9									
*09	15171	X	15171	-0-	-0-	-0-	782	1	13893	3	Y	451	423	1			131
							496	9									
10	15097	X	NO RPT	-0-	-15097	-0-					Y	NO RPT					131

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
05	25947	X	21328	-0-	-4619	-0-	1251	1	19519	3	Y	505	493	1			73
							2	4	556	9							
06	24690	X	19911	-0-	-4779	-0-	1086	1	18355	3	Y	427	418	1			82
							470	9									
07	21297	X	20750	-0-	-547	-0-	62	1	20231	3	Y	415	433	1			64
							457	9									
08	22308	X	22308	-0-	-0-	-0-	1157	1	20742	3	Y	372	331	1			105
							409	9									
09	20610	X	20081	-0-	-529	-0-	1049	1	18621	3	Y	374	354	1			125
							411	9									
10	21297	X	NO RPT	-0-	-21297	-0-					Y	NO RPT					125

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
05	28365	X	25414	-0-	-2951	-0-	1490	1	23232	3	Y	627	610	1			79
							2	4	690	9							
06	27900	X	27900	-0-	-0-	-0-	1518	1	25679	3	Y	638	614	1			103
							1	4	702	9							
07	23126	X	22162	-0-	-964	-0-	65	1	21525	3	Y	520	553	1			70
							572	9									
08	23793	X	23793	-0-	-0-	-0-	1231	1	22059	3	Y	457	408	1			119
							503	9									
09	22380	X	22208	-0-	-172	-0-	1156	1	20522	3	Y	482	453	1			148
							530	9									
10	23126	X	NO RPT	-0-	-23126	-0-					Y	NO RPT					148

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
05	10974	X	8572	-0-	-2402	-0-	46	1	7526	3	Y	908	908	0			37
							1	4	999	9							
06	10620	X	7121	-0-	-3499	-0-	85	1	6300	3	Y	669	668	0			38
							736	9									
07	8432	X	7840	-0-	-592	-0-	88	1	6862	3	Y	809	814	0			33
							890	9									
08	8370	X	7757	-0-	-613	-0-	90	1	6758	3	Y	826	820	0			39
							909	9									
09	8040	X	7240	-0-	-800	-0-	80	1	6278	3	Y	801	806	0			34
							1	4	881	9							
10	8308	X	NO RPT	-0-	-8308	-0-					Y	NO RPT					34

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
05	47341	X	12605	-0-	-34736	-0-	72	1	11586	3	Y	860	862	0			48
							1	4	946	9							
06	12685	X	12685	-0-	-0-	-0-	156	1	11575	3	Y	866	864	0			50
							1	4	953	9							
07	13884	X	13884	-0-	-0-	-0-	161	1	12588	3	Y	1032	1040	0			42
							1135	9									
08	13412	X	13412	-0-	-0-	-0-	162	1	12155	3	Y	995	988	0			49
							1095	9									
*09	12910	X	12910	-0-	-0-	-0-	150	1	11713	3	Y	951	958	0			42
							1	4	1046	9							
10	11873	X	NO RPT	-0-	-11873	-0-					Y	NO RPT					42

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 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
05	9827	X	1278	-0-	-8549	-0-	7	1	1131	3	Y	127	129	0			18
							140	9									
06	9510	X	3040	-0-	-6470	-0-	36	1	2675	3	Y	299	298	0			19
							329	9									
07	4991	X	4175	-0-	-816	-0-	47	1	3675	3	Y	412	416	0			15
							453	9									
08	5684	X	5684	-0-	-0-	-0-	66	1	4936	3	Y	620	615	0			20
							682	9									
*09	4925	X	4925	-0-	-0-	-0-	54	1	4219	3	Y	593	596	0			17
							652	9									
10	4185	X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					Y	NO RPT					17

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
05	5208	X	4271	-0-	-937	-0-	90	1	3861	3	Y	289	290	0			2
							2	4	318	9							
06	4680	X	3663	-0-	-1017	-0-	81	1	3254	3	Y	296	293	0	3	1	2
							2	4	326	9							
07	3720	X	3616	-0-	-104	-0-	64	1	3196	3	Y	309	309	0			2
							16	4	340	9							
08	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	66	1	3366	3	Y	326	326	0			2
							12	4	359	9							
09	3600	X	3204	-0-	-396	-0-	57	1	2821	3	Y	295	295	0			2
							1	4	325	9							
10	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					Y	NO RPT					2

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
05	10354	X	7899	-0-	-2455	-0-	162	1	6935	3	Y	726	727	0			8
							3	4	799	9							
06	10063	X	10063	-0-	-0-	-0-	220	1	8866	3	Y	882	871	0	8	1	11
							7	4	970	9							
07	9923	X	9923	-0-	-0-	-0-	176	1	8760	3	Y	858	859	0			10
							43	4	944	9							
08	11420	X	11420	-0-	-0-	-0-	199	1	10275	3	Y	825	824	0			11
							38	4	908	9							
*09	12982	X	12982	-0-	-0-	-0-	242	1	11802	3	Y	851	852	0			10
							2	4	936	9							
10	8463	X	NO RPT	-0-	-8463	-0-					Y	NO RPT					10

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
05	5456	X	419	-0-	-5037	-0-	9	1	399	3	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
06	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	91	1	3652	3	Y	160	157	0	1	1	2
							3	4	176	9							
07	8495	X	8495	-0-	-0-	-0-	145	1	7270	3	Y	949	947	0			4
							36	4	1044	9							
08	7325	X	7325	-0-	-0-	-0-	123	1	6325	3	Y	776	775	0			5
							23	4	854	9							
*09	7058	X	7058	-0-	-0-	-0-	125	1	6103	3	Y	754	754	0			5
							1	4	829	9							
10	961	X	NO RPT	-0-	-961	-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 #: 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
05	5084	X	3337	-0-	-1747	-0-	74	1	3166	3	Y	87	88	0			-0-
							1	4	96	9							
06	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	94	1	3806	3	Y	140	138	0	1	1	1
							3	4	154	9							
07	DLQ G-10		5620	-0-	5620	5620	104	1	5175	3	Y	287	286	0			2
							25	4	316	9							
08	DLQ G-10		6710	-0-	6710	12330	121	1	6223	3	Y	312	312	0			2
							23	4	343	9							
*09	19017	X	6687	-0-	-12330	-0-	128	1	6233	3	Y	295	295	0			2
							1	4	325	9							
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

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
05	7200	X	7200	-0-	-0-	-0-	39	1	6367	3	Y	721	721	0			29
							1	4	793	9							
06	5430	X	4872	-0-	-558	-0-	58	1	4306	3	Y	462	461	0			30
							508	9									
07	5805	X	5805	-0-	-0-	-0-	64	1	5059	3	Y	620	625	0			25
							682	9									
08	6136	X	6136	-0-	-0-	-0-	71	1	5331	3	Y	667	662	0			30
							734	9									
*09	5397	X	5397	-0-	-0-	-0-	60	1	4659	3	Y	616	620	0			26
							678	9									
10	5115	X	NO RPT	-0-	-5115	-0-					Y	NO RPT					26

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
05	6200	X	6200	-0-	-0-	-0-	35	1	5562	3	Y	548	549	0			24
							603	9									
06	6540	X	6413	-0-	-127	-0-	77	1	5662	3	Y	613	611	0			26
							674	9									
07	5872	X	5872	-0-	-0-	-0-	67	1	5244	3	Y	510	515	0			21
							561	9									
08	5828	X	5582	-0-	-246	-0-	67	1	4986	3	Y	481	477	0			25
							529	9									
*09	5770	X	5770	-0-	-0-	-0-	66	1	5106	3	Y	544	548	0			21
							598	9									
10	5828	X	NO RPT	-0-	-5828	-0-					Y	NO RPT					21

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
05	5704	X	4495	-0-	-1209	-0-	25	1	3964	3	Y	460	460	0			24
							506	9									
06	5520	X	4698	-0-	-822	-0-	56	1	4129	3	Y	466	465	0			25
							513	9									
07	4748	X	4748	-0-	-0-	-0-	52	1	4068	3	Y	571	574	0			22
							628	9									
08	4842	X	4842	-0-	-0-	-0-	56	1	4212	3	Y	522	518	0			26
							574	9									
*09	5124	X	5124	-0-	-0-	-0-	57	1	4426	3	Y	583	585	0			24
							641	9									
10	4216	X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					Y	NO RPT					24

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

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
05	7050	X	7050	-0-	-0-	-0-	36	1	5889	3	Y	1022	1025	0			88
							1	4	1124	9							
06	7331	X	7331	-0-	-0-	-0-	84	1	6171	3	Y	978	975	0			91
							1076	9									
07	7810	X	7810	-0-	-0-	-0-	83	1	6511	3	Y	1105	1118	0			78
							1216	9									
08	7913	X	7913	-0-	-0-	-0-	88	1	6614	3	Y	1101	1093	0			86
							1211	9									
*09	7087	X	7087	-0-	-0-	-0-	76	1	5909	3	Y	1002	1013	0			75
							1102	9									
10	6417	X	NO RPT	-0-	-6417	-0-					Y	NO RPT					75

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
05	7502	X	6694	-0-	-808	-0-	34	1	5436	3	Y	1113	1113	0			27
							1224	9									
06	7260	X	4012	-0-	-3248	-0-	44	1	3234	3	Y	667	666	0			28
							734	9									
07	5518	X	2291	-0-	-3227	-0-	23	1	1800	3	Y	425	431	0			22
							468	9									
08	5518	X	2541	-0-	-2977	-0-	20	1	1527	3	Y	904	896	0			30
							994	9									
09	5340	X	4463	-0-	-877	-0-	31	1	2384	3	Y	1862	1864	0			28
							2048	9									
10	5518	X	NO RPT	-0-	-5518	-0-					Y	NO RPT					28

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
05	9291	X	9291	-0-	-0-	-0-	50	1	8114	3	Y	1024	1025	0			41
							1	4	1126	9							
06	8990	X	8990	-0-	-0-	-0-	105	1	7783	3	Y	1002	999	0			44
							1102	9									
07	9129	X	9129	-0-	-0-	-0-	101	1	7902	3	Y	1024	1032	0			36
							1126	9									
08	9335	X	9335	-0-	-0-	-0-	107	1	7979	3	Y	1135	1126	0			45
							1249	9									
*09	9209	X	9209	-0-	-0-	-0-	100	1	7843	3	Y	1150	1157	0			38
							1	4	1265	9							
10	7905	X	NO RPT	-0-	-7905	-0-					Y	NO RPT					38

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
05	9508	X	9508	-0-	-0-	-0-	53	1	8576	3	Y	798	798	0			38
							1	4	878	9							
06	9228	X	9228	-0-	-0-	-0-	112	1	8259	3	Y	779	777	0			40
							857	9									
07	9331	X	9152	-0-	-179	-0-	104	1	8122	3	Y	842	848	0			34
							926	9									
08	9331	X	9168	-0-	-163	-0-	108	1	8096	3	Y	876	870	0			40
							964	9									
09	9030	X	9019	-0-	-11	-0-	102	1	7951	3	Y	877	882	0			35
							1	4	965	9							
10	9331	X	NO RPT	-0-	-9331	-0-					Y	NO RPT					35

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
05	49414 X	48010	-0-	-1404	-0-	2895	1	44242	3	Y	794	792	1			42
						873	9									
06	47820 X	45539	-0-	-2281	-0-	2509	1	42218	3	Y	738	735	1			45
						812	9									
07	54560 X	46193	-0-	-8367	-0-	113	1	45210	3	Y	791	769	1			67
						870	9									
08	51212 X	45601	-0-	-5611	-0-	2347	1	42529	3	Y	659	673	1			53
						725	9									
09	47190 X	41877	-0-	-5313	-0-	2263	1	38864	3	Y	678	688	1			43
						4	4	746	9							
10	48856 X	NO RPT	-0-	-48856	-0-					Y	NO RPT					43

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
05	6696 X	293	-0-	-6403	-0-	20	1	238	3	Y	32	50	0			32
						35	9									
06	14721 X	14721	-0-	-0-	-0-	858	1	12183	3	Y	1527	1501	0			58
						1680	9									
07	12556 X	12556	-0-	-0-	-0-	820	1	10617	3	Y	1017	1024	0			51
						1119	9									
08	12381 X	12381	-0-	-0-	-0-	719	1	10608	3	Y	958	966	0			43
						1054	9									
*09	9515 X	9515	-0-	-0-	-0-	407	1	8341	3	Y	697	698	0			42
						767	9									
10	7285 X	NO RPT	-0-	-7285	-0-					Y	NO RPT					42

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
05	5022 X	1541	-0-	-3481	-0-	98	1	1164	3	Y	254	272	0			39
						279	9									
06	4860 X	4178	-0-	-682	-0-	227	1	3222	3	Y	663	656	0			46
						729	9									
07	5485 X	5485	-0-	-0-	-0-	284	1	3682	3	Y	1381	1375	0			52
						1519	9									
08	5741 X	5741	-0-	-0-	-0-	274	1	4041	3	Y	1296	1303	0			45
						1426	9									
*09	5515 X	5515	-0-	-0-	-0-	187	1	3846	3	Y	1347	1345	0			47
						1482	9									
10	4960 X	NO RPT	-0-	-4960	-0-					Y	NO RPT					47

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
05	4123 X	1685	-0-	-2438	-0-	103	1	1218	3	Y	331	354	0			45
						364	9									
06	10136 X	10136	-0-	-0-	-0-	526	1	7472	3	Y	1944	1917	0			72
						2138	9									
07	10101 X	10101	-0-	-0-	-0-	591	1	7651	3	Y	1690	1695	0			67
						1859	9									
08	10233 X	10233	-0-	-0-	-0-	550	1	8107	3	Y	1433	1445	0			55
						1576	9									
*09	9505 X	9505	-0-	-0-	-0-	381	1	7820	3	Y	1185	1186	0			54
						1304	9									
10	4495 X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					Y	NO RPT					54

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 57H RRCID -> 273974 COMPL. DATE 12/17/2013 TOTAL DEPTH 7217 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
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 75H RRCID -> 273977 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7861 - 13290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5580	X	5572	-0-	-8	-0-	32 471	1 9	5069	3	Y	428	428	0			18
06	5296	X	5296	-0-	-0-	-0-	65 474	1 9	4757	3	Y	431	429	0			20
07	5062	X	5062	-0-	-0-	-0-	58 475	1 9	4529	3	Y	432	435	0			17
08	5240	X	5240	-0-	-0-	-0-	62 516	1 9	4662	3	Y	469	466	0			20
*09	5161	X	5161	-0-	-0-	-0-	59 547	1 9	4555	3	Y	497	500	0			17
10	4712	X	NO RPT	-0-	-4712	-0-					Y	NO RPT					17

FOGMT WELL #: 35SP RRCID -> 273992 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 6198 PERF. 6750 - 13458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6293	X	5228	-0-	-1065	-0-	269 262	1 9	4697	3	Y	238	254	0			39
06	6090	X	5202	-0-	-888	-0-	240 318	1 9	4644	3	Y	289	290	0			38
07	5642	X	5342	-0-	-300	-0-	265 353	1 9	4724	3	Y	321	313	0			46
08	5642	X	5568	-0-	-74	-0-	446 337	1 9	4785	3	Y	306	318	0			34
09	5340	X	4847	-0-	-493	-0-	423 305	1 9	4119	3	Y	277	276	0			35
10	5518	X	NO RPT	-0-	-5518	-0-					Y	NO RPT					35

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 76H RRCID -> 273993 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 7751 - 13297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6014	X	5737	-0-	-277	-0-	32 563	1 9	5142	3	Y	512	512	0			19
06	5700	X	5430	-0-	-270	-0-	65 548	1 9	4817	3	Y	498	497	0			20
07	5655	X	5655	-0-	-0-	-0-	64 591	1 9	5000	3	Y	537	541	0			16
08	5146	X	4693	-0-	-453	-0-	55 519	1 9	4119	3	Y	472	469	0			19
*09	5041	X	5041	-0-	-0-	-0-	57 581	1 9	4403	3	Y	528	531	0			16
10	5146	X	NO RPT	-0-	-5146	-0-					Y	NO RPT					16

BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 273994 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 7277 PERF. 8255 - 14094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15779	X	14606	-0-	-1173	-0-	124 2	1 4	13346 1134	3 9	Y	1031	1031	0			149
06	13890	X	12956	-0-	-934	-0-	110 1	1 4	12133 712	3 9	Y	647	635	0			161
07	13917	X	13917	-0-	-0-	-0-	263 1	1 4	12846 807	3 9	Y	734	752	0			143
08	13879	X	13879	-0-	-0-	-0-	399 1	1 4	12632 847	3 9	Y	770	766	0			147
*09	13413	X	13413	-0-	-0-	-0-	330 1	1 4	12092 990	3 9	Y	900	933	0			114
10	11160	X	NO RPT	-0-	-11160	-0-					Y	NO RPT					114

BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 273996 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 8969 - 13926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 77H RRCID -> 274023 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 7792 - 13432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9393	X	9162	-0-	-231	-0-	51	1	8349	3	Y	692	692	0			29
							1	4	761	9							
06	9408	X	9408	-0-	-0-	-0-	114	1	8427	3	Y	788	785	0			32
							867	9									
07	9388	X	9388	-0-	-0-	-0-	107	1	8411	3	Y	791	797	0			26
							870	9									
08	10095	X	10095	-0-	-0-	-0-	121	1	9038	3	Y	851	844	0			33
							936	9									
*09	8461	X	8461	-0-	-0-	-0-	97	1	7569	3	Y	722	726	0			29
							1	4	794	9							
10	8711	X	NO RPT	-0-	-8711	-0-					Y	NO RPT					29

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 12H RRCID -> 274024 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 7115 - 11776

05	3100	N	3583	-0-	483	483	162	1	3082	3	Y	297	294	0			36
							12	4	327	9							
06	3000	N	2591	-0-	-409	74	193	1	2013	3	Y	339	345	0			30
							12	4	373	9							
07	3100	N	3040	-0-	-60	14	243	1	2394	3	Y	356	352	0			34
							11	4	392	9							
08	3100	N	3806	-0-	706	720	290	1	3105	3	Y	364	366	0			32
							11	4	400	9							
*09	4395	X	3675	-0-	-720	-0-	288	1	2971	3	Y	367	355	0			44
							12	4	404	9							
10	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					Y	NO RPT					44

WORTHEY RANCH WELL #: 50H RRCID -> 274025 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8746 PERF. 9544 - 15458

05	47063	X	47063	-0-	-0-	-0-	2810	1	42945	3	Y	1189	1183	1			64
							1308	9									
06	43517	X	43517	-0-	-0-	-0-	2377	1	39999	3	Y	1037	1036	1			65
							1141	9									
07	49104	X	41962	-0-	-7142	-0-	101	1	40700	3	Y	1055	1029	1			91
							1161	9									
08	47895	X	43612	-0-	-4283	-0-	2225	1	40324	3	Y	966	980	1			77
							1063	9									
09	45150	X	38228	-0-	-6922	-0-	2044	1	35124	3	Y	960	976	1			61
							4	4	1056	9							
10	46655	X	NO RPT	-0-	-46655	-0-					Y	NO RPT					61

BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 274028 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7772 - 11706

05	18197	X	14574	-0-	-3623	-0-	126	1	13593	3	Y	775	771	0			126
							2	4	853	9							
06	17610	X	13874	-0-	-3736	-0-	118	1	12975	3	Y	709	673	0			162
							1	4	780	9							
07	15066	X	13371	-0-	-1695	-0-	251	1	12245	3	Y	795	812	0			145
							875	9									
08	15066	X	13556	-0-	-1510	-0-	390	1	12318	3	Y	771	771	0			145
							848	9									
09	14580	X	12157	-0-	-2423	-0-	305	1	11122	3	Y	664	709	0			100
							730	9									
10	14446	X	NO RPT	-0-	-14446	-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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 274063 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 8107 - 11948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9556	X	9556	-0-	-0-	-0-	80	1	8759	3	Y	650	644	0			78
							2	4	715	9							
06	8772	X	8772	-0-	-0-	-0-	72	1	7939	3	Y	691	650	0			119
							1	4	760	9							
07	10093	X	10093	-0-	-0-	-0-	187	1	9129	3	Y	706	725	0			100
							777	9									
08	10505	X	10505	-0-	-0-	-0-	300	1	9461	3	Y	676	677	0			99
							744	9									
*09	10050	X	10050	-0-	-0-	-0-	250	1	9126	3	Y	613	639	0			73
							674	9									
10	8432	X	NO RPT	-0-	-8432	-0-					Y	NO RPT					73

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
05	3906	X	3567	-0-	-339	-0-	177	1	3089	3	Y	274	282	0			34
							301	9									
06	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	172	1	3324	3	Y	322	322	0			34
							354	9									
07	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	226	1	4021	3	Y	304	297	0			41
							334	9									
08	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	380	1	4082	3	Y	285	295	0			31
							314	9									
*09	4304	X	4304	-0-	-0-	-0-	372	1	3626	3	Y	278	276	0			33
							306	9									
10	4712	X	NO RPT	-0-	-4712	-0-					Y	NO RPT					33

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
05	3751	X	3735	-0-	-16	-0-	184	1	3221	3	Y	300	306	0			30
							330	9									
06	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	197	1	3798	3	Y	190	194	0			26
							209	9									
07	4788	X	4788	-0-	-0-	-0-	239	1	4265	3	Y	258	250	0			34
							284	9									
08	4709	X	4709	-0-	-0-	-0-	374	1	4016	3	Y	290	298	0			26
							319	9									
*09	4379	X	4379	-0-	-0-	-0-	378	1	3683	3	Y	289	287	0			28
							318	9									
10	4743	X	NO RPT	-0-	-4743	-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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 274093 COMPL. DATE 07/21/2014 TOTAL DEPTH 7073 PERF. 8182 - 12659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9114	X	7719	-0-	-1395	-0-	206	1	5952	3	Y	1032	1031	0			17
							426	4	1135	9							
06	8820	X	8808	-0-	-12	-0-	246	1	6660	3	Y	1013	1012	0			18
							788	4	1114	9							
07	9703	X	8716	-0-	-987	-0-	220	1	6618	3	Y	910	913	0			15
							877	4	1001	9							
08	9703	X	8164	-0-	-1539	-0-	236	1	6220	3	Y	968	966	0			17
							643	4	1065	9							
09	9390	X	8435	-0-	-955	-0-	390	1	6135	3	Y	1020	1018	0			19
							788	4	1122	9							
10	9703	X	NO RPT	-0-	-9703	-0-					Y	NO RPT					19

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
05	4278	X	3926	-0-	-352	-0-	22	1	3512	3	Y	356	356	0			16
							392	9									
06	4050	X	4012	-0-	-38	-0-	48	1	3562	3	Y	365	364	0			17
							402	9									
07	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	48	1	3735	3	Y	386	388	0			15
							425	9									
08	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	47	1	3490	3	Y	391	388	0			18
							430	9									
*09	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	44	1	3440	3	Y	401	403	0			16
							441	9									
10	3906	X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					Y	NO RPT					16

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
05	12281	X	12281	-0-	-0-	-0-	71	1	10710	3	Y	1346	1322	0			124
							19	4	1481	9							
06	11708	X	11708	-0-	-0-	-0-	72	1	10166	3	Y	1324	1324	0			124
							14	4	1456	9							
07	13020	X	11524	-0-	-1496	-0-	71	1	9990	3	Y	1322	1274	0			172
							9	4	1454	9							
08	12927	X	11377	-0-	-1550	-0-	65	1	9808	3	Y	1354	1391	0			135
							15	4	1489	9							
09	12600	X	10626	-0-	-1974	-0-	59	1	9110	3	Y	1319	1307	0			147
							6	4	1451	9							
10	13020	X	NO RPT	-0-	-13020	-0-					Y	NO RPT					147

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
05	12495	X	12495	-0-	-0-	-0-	73	1	10941	3	Y	1329	1357	0			127
							19	4	1462	9							
06	12043	X	12043	-0-	-0-	-0-	76	1	10570	3	Y	1257	1266	0			118
							14	4	1383	9							
07	12643	X	12643	-0-	-0-	-0-	79	1	11102	3	Y	1320	1268	0			170
							10	4	1452	9							
08	12416	X	12416	-0-	-0-	-0-	72	1	10940	3	Y	1261	1305	0			126
							17	4	1387	9							
*09	11547	X	11547	-0-	-0-	-0-	67	1	10122	3	Y	1229	1219	0			136
							6	4	1352	9							
10	10912	X	NO RPT	-0-	-10912	-0-					Y	NO RPT					136

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CHIP EAST UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 274118 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 8474 - 13302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13516	X	11450	-0-	-2066	-0-	65	1	9875	3	Y	1356	1364	0			125
							18	4	1492	9							
06	13620	X	10926	-0-	-2694	-0-	68	1	9401	3	Y	1314	1318	0			121
							12	4	1445	9							
07	14074	X	11152	-0-	-2922	-0-	70	1	9651	3	Y	1294	1249	0			166
							8	4	1423	9							
08	14074	X	11125	-0-	-2949	-0-	64	1	9649	3	Y	1270	1310	0			126
							15	4	1397	9							
09	10950	X	10338	-0-	-612	-0-	59	1	8889	3	Y	1259	1246	0			139
							5	4	1385	9							
10	11315	X	NO RPT	-0-	-11315	-0-					Y	NO RPT					139

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
05	10912	X	9734	-0-	-1178	-0-	56	1	8474	3	Y	1081	1091	0			99
							15	4	1189	9							
06	10440	X	9126	-0-	-1314	-0-	56	1	7928	3	Y	1028	1034	0			93
							11	4	1131	9							
07	9765	X	8812	-0-	-953	-0-	55	1	7726	3	Y	931	906	0			118
							7	4	1024	9							
08	9765	X	8519	-0-	-1246	-0-	50	1	7519	3	Y	854	889	0			83
							11	4	939	9							
09	9450	X	8032	-0-	-1418	-0-	46	1	6993	3	Y	899	886	0			96
							4	4	989	9							
10	9393	X	NO RPT	-0-	-9393	-0-					Y	NO RPT					96

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
05	8697	X	8697	-0-	-0-	-0-	50	1	7610	3	Y	930	928	0			82
							14	4	1023	9							
06	8190	X	7914	-0-	-276	-0-	50	1	6935	3	Y	836	844	0			74
							9	4	920	9							
07	9827	X	7876	-0-	-1951	-0-	50	1	6942	3	Y	798	773	0			99
							6	4	878	9							
08	9827	X	8061	-0-	-1766	-0-	47	1	7138	3	Y	786	811	0			74
							11	4	865	9							
09	9510	X	7153	-0-	-2357	-0-	41	1	6279	3	Y	754	749	0			79
							4	4	829	9							
10	8153	X	NO RPT	-0-	-8153	-0-					Y	NO RPT					79

BRISCOE CHIP EAST UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 274130 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 8745 - 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
05	13764	X	12141	-0-	-1623	-0-	69	1	10437	3	Y	1469	1472	0			136
							19	4	1616	9							
06	13200	X	11419	-0-	-1781	-0-	70	1	9842	3	Y	1358	1367	0			127
							13	4	1494	9							
07	12493	X	11713	-0-	-780	-0-	72	1	10047	3	Y	1441	1383	0			185
							9	4	1585	9							
08	12493	X	11409	-0-	-1084	-0-	65	1	9823	3	Y	1369	1418	0			136
							15	4	1506	9							
09	11430	X	11400	-0-	-30	-0-	65	1	9820	3	Y	1372	1358	0			150
							6	4	1509	9							
10	11811	X	NO RPT	-0-	-11811	-0-					Y	NO RPT					150

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 44H RRCID -> 274142 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8998 - 15671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16368	X	14959	-0-	-1409	-0-	52	1	13935	3	Y	867	869	0			61
							18	4	954	9							
06	15840	X	14403	-0-	-1437	-0-	47	1	13434	3	Y	820	817	0			64
							20	4	902	9							
07	15585	X	15585	-0-	-0-	-0-	51	1	14726	3	Y	733	778	0			19
							2	4	806	9							
08	15097	X	15051	-0-	-46	-0-	43	1	14256	3	Y	682	641	0			60
							2	4	750	9							
09	14610	X	13760	-0-	-850	-0-	47	1	12830	3	Y	802	815	0			47
							1	4	882	9							
10	15097	X	NO RPT	-0-	-15097	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15934	X	14158	-0-	-1776	-0-	105	1	12825	3	Y	1116	1134	0			108
							1228	9									
06	15420	X	13741	-0-	-1679	-0-	116	1	12496	3	Y	1026	1021	0			113
							1129	9									
07	13847	X	13847	-0-	-0-	-0-	114	1	12565	3	Y	1062	1072	0			103
							1168	9									
08	13945	X	13945	-0-	-0-	-0-	99	1	12707	3	Y	1035	1025	0			113
							1139	9									
09	12990	X	12646	-0-	-344	-0-	99	1	11466	3	Y	983	926	0			170
							1081	9									
10	13423	X	NO RPT	-0-	-13423	-0-					Y	NO RPT					170

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
05	30752	X	27184	-0-	-3568	-0-	1608	1	24573	3	Y	912	910	1			47
							1003	9									
06	29760	X	26035	-0-	-3725	-0-	1412	1	23754	3	Y	790	790	1			47
							869	9									
07	29109	X	24297	-0-	-4812	-0-	58	1	23386	3	Y	775	757	1			65
							853	9									
08	28055	X	26081	-0-	-1974	-0-	1322	1	23953	3	Y	733	741	1			57
							806	9									
09	26700	X	23666	-0-	-3034	-0-	1257	1	21595	3	Y	738	750	1			45
							2	4	812	9							
10	27156	X	NO RPT	-0-	-27156	-0-					Y	NO RPT					45

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
05	1490	X	1490	-0-	-0-	-0-	60	1	998	3	Y	393	393	0			7
							432	9									
06	420	X	166	-0-	-254	-0-	7	1	104	3	Y	50	56	0			1
							55	9									
07	5332	X	2230	-0-	-3102	-0-	88	1	1281	3	Y	783	774	0			10
							861	9									
08	3720	X	405	-0-	-3315	-0-	11	1	189	3	Y	186	192	0			4
							205	9									
09	3600	X	3274	-0-	-326	-0-	124	1	1951	3	Y	1090	1076	0			18
							1199	9									
10	2232	X	NO RPT	-0-	-2232	-0-					Y	NO RPT					18

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
05	29345 X	29345	-0-	-0-	-0-	1761	1	26915	3	Y	608	612	1			31
						669	9									
06	28350 X	26502	-0-	-1848	-0-	1456	1	24509	3	Y	488	490	1			29
						537	9									
07	30690 X	24990	-0-	-5700	-0-	61	1	24361	3	Y	516	502	1			43
						568	9									
08	30225 X	27097	-0-	-3128	-0-	1390	1	25182	3	Y	477	482	1			38
						525	9									
09	28890 X	24367	-0-	-4523	-0-	1310	1	22516	3	Y	489	496	1			31
						3	4	538	9							
10	29543 X	NO RPT	-0-	-29543	-0-					Y	NO RPT					31

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
05	39222 X	39222	-0-	-0-	-0-	2327	1	35568	3	Y	1206	1201	1			55
						1327	9									
06	35677 X	35677	-0-	-0-	-0-	1938	1	32616	3	Y	1021	1022	1			54
						1123	9									
07	42036 X	34710	-0-	-7326	-0-	83	1	33402	3	Y	1114	1083	1			85
						1225	9									
08	40424 X	36837	-0-	-3587	-0-	1866	1	33824	3	Y	1043	1055	1			73
						1147	9									
09	37800 X	33766	-0-	-4034	-0-	1793	1	30816	3	Y	1048	1065	1			56
						4	4	1153	9							
10	38812 X	NO RPT	-0-	-38812	-0-					Y	NO RPT					56

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
05	42067 X	31370	-0-	-10697	-0-	1896	1	28970	3	Y	458	461	1			22
						504	9									
06	34890 X	27947	-0-	-6943	-0-	1544	1	25987	3	Y	378	379	1			21
						416	9									
07	34596 X	27986	-0-	-6610	-0-	69	1	27481	3	Y	396	385	1			32
						436	9									
08	32674 X	29963	-0-	-2711	-0-	1544	1	27980	3	Y	399	402	1			29
						439	9									
09	31500 X	27804	-0-	-3696	-0-	1504	1	25837	3	Y	418	423	1			24
						3	4	460	9							
10	32426 X	NO RPT	-0-	-32426	-0-					Y	NO RPT					24

BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 274291 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 8027 - 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
05	7967 X	7448	-0-	-519	-0-	65	1	7057	3	Y	295	294	0			38
						1	4	325	9							
06	7590 X	7384	-0-	-206	-0-	64	1	7004	3	Y	287	272	0			53
						316	9									
07	6898 X	6898	-0-	-0-	-0-	133	1	6473	3	Y	265	276	0			42
						292	9									
08	6704 X	6704	-0-	-0-	-0-	199	1	6270	3	Y	214	217	0			39
						235	9									
*09	6279 X	6279	-0-	-0-	-0-	162	1	5891	3	Y	205	217	0			27
						226	9									
10	5549 X	NO RPT	-0-	-5549	-0-					Y	NO RPT					27

BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 8H RRCID -> 274304 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 8045 - 11886

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 9H RRCID -> 274310 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 8050 - 11955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7809	X	7809	-0-	-0-	-0-	67	1	7185	3	Y	505	506	0			71
							1	4	556	9							
06	8132	X	8132	-0-	-0-	-0-	70	1	7567	3	Y	450	429	0			92
							495	9									
07	8055	X	8055	-0-	-0-	-0-	152	1	7396	3	Y	461	475	0			78
							507	9									
08	8428	X	8428	-0-	-0-	-0-	242	1	7649	3	Y	488	485	0			81
							537	9									
*09	7274	X	7274	-0-	-0-	-0-	182	1	6635	3	Y	415	441	0			55
							457	9									
10	6355	X	NO RPT	-0-	-6355	-0-					Y	NO RPT					55

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
05	11904	X	9881	-0-	-2023	-0-	184	1	8151	3	Y	1404	1279	0	106	1	44
							2	4	1544	9							
06	11520	X	10851	-0-	-669	-0-	170	1	9202	3	Y	1331	1340	0			35
							15	4	1464	9							
07	11260	X	11260	-0-	-0-	-0-	241	1	9502	3	Y	1372	1374	0			33
							8	4	1509	9							
08	11462	X	11462	-0-	-0-	-0-	160	1	9778	3	Y	1369	1369	0			33
							18	4	1506	9							
09	10560	X	10438	-0-	-122	-0-	150	1	8874	3	Y	1277	1277	0			33
							9	4	1405	9							
10	10912	X	NO RPT	-0-	-10912	-0-					Y	NO RPT					33

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
05	4774	X	3315	-0-	-1459	-0-	90	1	2589	3	Y	410	410	0			3
							185	4	451	9							
06	4110	X	3866	-0-	-244	-0-	109	1	2959	3	Y	406	405	0			4
							351	4	447	9							
07	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	118	1	3558	3	Y	423	424	0			3
							471	4	465	9							
08	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	99	1	2603	3	Y	363	362	0			4
							269	4	399	9							
*09	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	172	1	2711	3	Y	541	540	0			5
							348	4	595	9							
10	2418	X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					Y	NO RPT					5

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
05	11625	X	9829	-0-	-1796	-0-	190	1	8398	3	Y	1126	1026	0	86	1	31
							2	4	1239	9							
06	11250	X	10756	-0-	-494	-0-	173	1	9377	3	Y	1083	1090	0			24
							15	4	1191	9							
07	11191	X	10677	-0-	-514	-0-	236	1	9301	3	Y	1029	1033	0			20
							8	4	1132	9							
08	11191	X	10704	-0-	-487	-0-	154	1	9418	3	Y	1014	1013	0			21
							17	4	1115	9							
09	10770	X	10259	-0-	-511	-0-	153	1	9019	3	Y	980	978	0			23
							9	4	1078	9							
10	11129	X	NO RPT	-0-	-11129	-0-					Y	NO RPT					23

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 10H RRCID -> 274465 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 7356 PERF. 8280 - 12121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5890	X	5307	-0-	-583	-0-	43	1	4669	3	Y	540	556	0			78
							1	4	594	9							
06	5700	X	5194	-0-	-506	-0-	42	1	4555	3	Y	543	513	0			108
							597	9									
07	5380	X	5380	-0-	-0-	-0-	96	1	4659	3	Y	568	584	0			92
							625	9									
08	5709	X	5709	-0-	-0-	-0-	156	1	4915	3	Y	580	578	0			94
							638	9									
*09	5369	X	5369	-0-	-0-	-0-	127	1	4642	3	Y	545	571	0			68
							600	9									
10	4588	X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					Y	NO RPT					68

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
05	9579	X	6762	-0-	-2817	-0-	337	1	5883	3	Y	493	518	0			73
							542	9									
06	9270	X	6769	-0-	-2501	-0-	305	1	5895	3	Y	517	520	0			70
							569	9									
07	9579	X	7208	-0-	-2371	-0-	346	1	6155	3	Y	643	624	0			89
							707	9									
08	9145	X	7552	-0-	-1593	-0-	573	1	6152	3	Y	752	771	0			70
							827	9									
09	7350	X	6223	-0-	-1127	-0-	530	1	5164	3	Y	481	484	0			67
							529	9									
10	7440	X	NO RPT	-0-	-7440	-0-					Y	NO RPT					67

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
05	12400	X	10249	-0-	-2151	-0-	76	1	9202	3	Y	883	896	0			76
							971	9									
06	11700	X	9761	-0-	-1939	-0-	82	1	8791	3	Y	807	804	0			79
							888	9									
07	10354	X	10096	-0-	-258	-0-	82	1	9075	3	Y	854	860	0			73
							939	9									
08	10354	X	10227	-0-	-127	-0-	72	1	9227	3	Y	844	836	0			81
							928	9									
09	10020	X	9502	-0-	-518	-0-	74	1	8551	3	Y	797	751	0			127
							877	9									
10	10354	X	NO RPT	-0-	-10354	-0-					Y	NO RPT					127

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
05	11005	X	9656	-0-	-1349	-0-	453	1	7914	3	Y	1172	1213	0			146
							1289	9									
06	10410	X	9581	-0-	-829	-0-	398	1	7686	3	Y	1361	1362	0			145
							1497	9									
07	10757	X	8541	-0-	-2216	-0-	383	1	6814	3	Y	1222	1198	0			169
							1344	9									
08	10447	X	10186	-0-	-261	-0-	767	1	8239	3	Y	1073	1119	0			123
							1180	9									
09	9600	X	9490	-0-	-110	-0-	766	1	7468	3	Y	1142	1133	0			132
							1256	9									
10	9920	X	NO RPT	-0-	-9920	-0-					Y	NO RPT					132

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
05	40951	X	29761	-0-	-11190	-0-	1780	1	27203	3	Y	707	704	1			35
							778	9									
06	34470	X	27729	-0-	-6741	-0-	1519	1	25570	3	Y	582	584	1			33
							640	9									
07	32271	X	26247	-0-	-6024	-0-	64	1	25556	3	Y	570	557	1			46
							627	9									
08	32178	X	27321	-0-	-4857	-0-	1399	1	25347	3	Y	523	530	1			39
							575	9									
09	30990	X	24320	-0-	-6670	-0-	1306	1	22453	3	Y	507	517	1			29
							3	4	558	9							
10	30349	X	NO RPT	-0-	-30349	-0-					Y	NO RPT					29

FOGMT WELL #: 29SP RRCID -> 274588 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 6254 PERF. 6859 - 14622

05	8060	X	7789	-0-	-271	-0-	386	1	6751	3	Y	593	621	0			75
							652	9									
06	7800	X	6991	-0-	-809	-0-	315	1	6085	3	Y	537	542	0			70
							591	9									
07	8344	X	8344	-0-	-0-	-0-	407	1	7247	3	Y	627	609	0			88
							690	9									
08	7719	X	7630	-0-	-89	-0-	597	1	6411	3	Y	565	588	0			65
							622	9									
09	7350	X	5552	-0-	-1798	-0-	471	1	4595	3	Y	442	442	0			65
							486	9									
10	8587	X	NO RPT	-0-	-8587	-0-					Y	NO RPT					65

ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274667 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 7656 - 12317

05	7748	X	7748	-0-	-0-	-0-	203	1	5829	3	Y	1182	1180	0			19
							416	4	1300	9							
06	7756	X	7756	-0-	-0-	-0-	213	1	5764	3	Y	997	997	0			19
							682	4	1097	9							
07	8680	X	7964	-0-	-716	-0-	200	1	6009	3	Y	872	875	0			16
							796	4	959	9							
08	8680	X	7245	-0-	-1435	-0-	207	1	5451	3	Y	931	928	0			19
							563	4	1024	9							
09	8400	X	6994	-0-	-1406	-0-	323	1	5071	3	Y	863	862	0			20
							651	4	949	9							
10	8680	X	NO RPT	-0-	-8680	-0-					Y	NO RPT					20

FOGMT WELL #: 30SP RRCID -> 274706 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 6281 PERF. 6889 - 14152

05	7533	X	5159	-0-	-2374	-0-	237	1	4151	3	Y	701	722	0			87
							771	9									
06	7290	X	4473	-0-	-2817	-0-	190	1	3661	3	Y	565	573	0			79
							622	9									
07	7533	X	4836	-0-	-2697	-0-	225	1	4006	3	Y	550	538	0			91
							605	9									
08	7099	X	6003	-0-	-1096	-0-	452	1	4852	3	Y	635	656	0			70
							699	9									
*09	8016	X	8016	-0-	-0-	-0-	667	1	6500	3	Y	772	764	0			78
							849	9									
10	4991	X	NO RPT	-0-	-4991	-0-					Y	NO RPT					78

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
FOGMT WELL #: 31SP RRCID -> 274707 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 6263 PERF. 7248 - 14145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5332	X	3922	-0-	-1410	-0-	195	1	3415	3	Y	284	297	0			26
							312	9									
06	3300	X	3261	-0-	-39	-0-	147	1	2836	3	Y	253	255	0			24
							278	9									
07	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	185	1	3295	3	Y	278	270	0			32
							306	9									
08	3596	X	3533	-0-	-63	-0-	282	1	3029	3	Y	202	212	0			22
							222	9									
*09	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	317	1	3095	3	Y	235	233	0			24
							259	9									
10	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					Y	NO RPT					24

ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 274720 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 7610 - 12260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11408	X	9357	-0-	-2051	-0-	249	1	7152	3	Y	1314	1312	0			15
							511	4	1445	9							
06	9210	X	9171	-0-	-39	-0-	258	1	6990	3	Y	995	995	0			15
							828	4	1095	9							
07	9859	X	9859	-0-	-0-	-0-	251	1	7539	3	Y	974	976	0			13
							998	4	1071	9							
08	9331	X	8444	-0-	-887	-0-	246	1	6466	3	Y	967	965	0			15
							668	4	1064	9							
09	9030	X	8335	-0-	-695	-0-	382	1	5999	3	Y	1076	1074	0			17
							770	4	1184	9							
10	9331	X	NO RPT	-0-	-9331	-0-					Y	NO RPT					17

ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 274728 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6869 PERF. 7913 - 12637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4247	X	1245	-0-	-3002	-0-	81	1	963	3	Y	183	197	0			29
							201	9									
06	5014	X	5014	-0-	-0-	-0-	283	1	4018	3	Y	648	640	0			37
							713	9									
07	6272	X	6272	-0-	-0-	-0-	354	1	4586	3	Y	1211	1207	0			41
							1332	9									
08	6980	X	6980	-0-	-0-	-0-	358	1	5279	3	Y	1221	1226	0			36
							1343	9									
*09	6563	X	6563	-0-	-0-	-0-	251	1	5142	3	Y	1064	1065	0			35
							1170	9									
10	4371	X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					Y	NO RPT					35

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
05	23064	X	22204	-0-	-860	-0-	1320	1	20295	3	Y	535	543	1			208
							589	9									
06	22320	X	18866	-0-	-3454	-0-	1026	1	17265	3	Y	523	504	1			227
							575	9									
07	19251	X	18313	-0-	-938	-0-	65	1	17734	3	Y	467	452	1			242
							514	9									
08	19251	X	18712	-0-	-539	-0-	997	1	17272	3	Y	403	395	1			250
							443	9									
*09	19078	X	19078	-0-	-0-	-0-	1017	1	17563	3	Y	453	445	1			258
							498	9									
10	19251	X	NO RPT	-0-	-19251	-0-					Y	NO RPT					258

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BEINHORN RANCH WELL #: 38H RRCID -> 274958 COMPL. DATE 01/07/2015 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 9088 - 15486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15469	X	13108	-0-	-2361	-0-	220	1	11605	3	Y	1163	1166	0			77
							4	4	1279	9							
06	14250	X	13249	-0-	-1001	-0-	241	1	11762	3	Y	1130	1147	0			60
							3	4	1243	9							
07	13647	X	13647	-0-	-0-	-0-	222	1	12164	3	Y	1140	1128	0			72
							7	4	1254	9							
08	13493	X	13493	-0-	-0-	-0-	224	1	12079	3	Y	1075	1088	0			59
							7	4	1183	9							
*09	12959	X	12959	-0-	-0-	-0-	268	1	11480	3	Y	1097	1098	0			58
							4	4	1207	9							
10	12834	X	NO RPT	-0-	-12834	-0-					Y	NO RPT					58

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
05	28954	X	24561	-0-	-4393	-0-	1447	1	22107	3	Y	915	909	1			49
							1007	9									
06	26070	X	22237	-0-	-3833	-0-	1199	1	20180	3	Y	780	780	1			49
							858	9									
07	25358	X	21551	-0-	-3807	-0-	51	1	20618	3	Y	802	782	1			69
							882	9									
08	23560	X	23047	-0-	-513	-0-	1160	1	21016	3	Y	792	798	1			63
							871	9									
09	23730	X	20666	-0-	-3064	-0-	1091	1	18750	3	Y	748	764	1			47
							2	4	823	9							
10	24521	X	NO RPT	-0-	-24521	-0-					Y	NO RPT					47

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
05	10703	X	10703	-0-	-0-	-0-	735	1	8710	3	Y	1144	1161	0			64
							1258	9									
06	9430	X	9430	-0-	-0-	-0-	552	1	7835	3	Y	948	950	0			62
							1043	9									
07	9487	X	9487	-0-	-0-	-0-	625	1	8093	3	Y	699	705	0			56
							769	9									
08	10906	X	10906	-0-	-0-	-0-	648	1	9556	3	Y	638	648	0			46
							702	9									
*09	10191	X	10191	-0-	-0-	-0-	451	1	9244	3	Y	451	453	0			44
							496	9									
10	8122	X	NO RPT	-0-	-8122	-0-					Y	NO RPT					44

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
05	28551	X	23746	-0-	-4805	-0-	1403	1	21444	3	Y	817	809	1			42
							899	9									
06	25530	X	22073	-0-	-3457	-0-	1200	1	20195	3	Y	616	621	1			37
							678	9									
07	25575	X	21432	-0-	-4143	-0-	51	1	20608	3	Y	703	682	1			58
							773	9									
08	24955	X	22385	-0-	-2570	-0-	1132	1	20524	3	Y	663	670	1			51
							729	9									
09	23130	X	21519	-0-	-1611	-0-	1141	1	19600	3	Y	705	714	1			42
							2	4	776	9							
10	23901	X	NO RPT	-0-	-23901	-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 #: 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
05	24242	X	20864	-0-	-3378	-0-	1230	1	18803	3	Y	755	750	1			36
							831	9									
06	22770	X	19975	-0-	-2795	-0-	1078	1	18145	3	Y	684	682	1			38
							752	9									
07	22506	X	18460	-0-	-4046	-0-	44	1	17691	3	Y	659	645	1			52
							725	9									
08	22134	X	18506	-0-	-3628	-0-	933	1	16910	3	Y	603	612	1			43
							663	9									
09	20370	X	16340	-0-	-4030	-0-	861	1	14791	3	Y	624	633	1			34
							2	4	686	9							
10	21018	X	NO RPT	-0-	-21018	-0-					Y	NO RPT					34

ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 275015 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 7715 - 12376

05	5022	X	1568	-0-	-3454	-0-	101	1	1194	3	Y	248	267	0			37
							273	9									
06	4860	X	3096	-0-	-1764	-0-	175	1	2479	3	Y	402	400	0			39
							442	9									
07	5006	X	5006	-0-	-0-	-0-	277	1	3583	3	Y	1042	1037	0			44
							1146	9									
08	5616	X	5616	-0-	-0-	-0-	281	1	4140	3	Y	1086	1092	0			38
							1195	9									
*09	5381	X	5381	-0-	-0-	-0-	198	1	4072	3	Y	1010	1009	0			39
							1111	9									
10	4774	X	NO RPT	-0-	-4774	-0-					Y	NO RPT					39

WORTHEY RANCH WELL #: 45H RRCID -> 275019 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 9086 - 13847

05	39060	X	31567	-0-	-7493	-0-	1878	1	28698	3	Y	901	894	1			46
							991	9									
06	36930	X	29543	-0-	-7387	-0-	1608	1	27063	3	Y	793	792	1			47
							872	9									
07	35340	X	28525	-0-	-6815	-0-	69	1	27572	3	Y	804	784	1			67
							884	9									
08	33418	X	30975	-0-	-2443	-0-	1576	1	28557	3	Y	765	773	1			59
							842	9									
09	31800	X	28546	-0-	-3254	-0-	1523	1	26170	3	Y	773	786	1			46
							3	4	850	9							
10	31806	X	NO RPT	-0-	-31806	-0-					Y	NO RPT					46

ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275052 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7491 - 12152

05	9889	X	8879	-0-	-1010	-0-	244	1	7032	3	Y	1000	998	0			16
							503	4	1100	9							
06	9750	X	9726	-0-	-24	-0-	279	1	7572	3	Y	889	889	0			16
							897	4	978	9							
07	9734	X	9306	-0-	-428	-0-	242	1	7282	3	Y	743	745	0			14
							965	4	817	9							
08	9734	X	8078	-0-	-1656	-0-	239	1	6315	3	Y	791	789	0			16
							654	4	870	9							
09	9420	X	8172	-0-	-1248	-0-	388	1	6099	3	Y	820	819	0			17
							783	4	902	9							
10	9734	X	NO RPT	-0-	-9734	-0-					Y	NO RPT					17

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BEINHORN RANCH WELL #: 44H RRCID -> 275057 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 9078 - 12618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7316	X	6595	-0-	-721	-0-	112	1	5883	3	Y	544	546	0			32
							2	4	598	9							
06	7080	X	6611	-0-	-469	-0-	121	1	5920	3	Y	516	524	0			24
							2	4	568	9							
07	7172	X	7172	-0-	-0-	-0-	118	1	6492	3	Y	507	502	0			29
							4	4	558	9							
08	6953	X	6953	-0-	-0-	-0-	117	1	6307	3	Y	477	483	0			23
							4	4	525	9							
*09	6199	X	6199	-0-	-0-	-0-	130	1	5590	3	Y	434	435	0			22
							2	4	477	9							
10	6386	X	NO RPT	-0-	-6386	-0-					Y	NO RPT					22

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
05	10079	X	10079	-0-	-0-	-0-	330	1	8882	3	Y	778	789	0			61
							11	4	856	9							
06	9851	X	9851	-0-	-0-	-0-	70	1	8925	3	Y	764	761	0			64
							16	4	840	9							
07	10587	X	10587	-0-	-0-	-0-	77	1	9555	3	Y	861	800	0			125
							8	4	947	9							
08	9868	X	9868	-0-	-0-	-0-	114	1	8734	3	Y	919	967	0			77
							9	4	1011	9							
*09	6991	X	6991	-0-	-0-	-0-	368	1	5868	3	Y	680	672	0			85
							7	4	748	9							
10	7037	X	NO RPT	-0-	-7037	-0-					Y	NO RPT					85

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
05	10255	X	10255	-0-	-0-	-0-	345	1	9282	3	Y	560	570	0			47
							12	4	616	9							
06	10956	X	10956	-0-	-0-	-0-	79	1	10153	3	Y	642	639	0			50
							18	4	706	9							
07	10616	X	10616	-0-	-0-	-0-	80	1	9880	3	Y	589	548	0			91
							8	4	648	9							
08	10393	X	10393	-0-	-0-	-0-	125	1	9542	3	Y	652	687	0			56
							9	4	717	9							
*09	8198	X	8198	-0-	-0-	-0-	447	1	7124	3	Y	563	555	0			64
							8	4	619	9							
10	7409	X	NO RPT	-0-	-7409	-0-					Y	NO RPT					64

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
05	7335	X	7335	-0-	-0-	-0-	245	1	6588	3	Y	449	454	0			34
							8	4	494	9							
06	7067	X	7067	-0-	-0-	-0-	51	1	6498	3	Y	461	459	0			36
							11	4	507	9							
07	6275	X	6275	-0-	-0-	-0-	46	1	5795	3	Y	390	363	0			63
							5	4	429	9							
08	6922	X	6922	-0-	-0-	-0-	83	1	6338	3	Y	450	473	0			40
							6	4	495	9							
09	4860	X	4803	-0-	-57	-0-	258	1	4126	3	Y	376	371	0			45
							5	4	414	9							
10	5022	X	NO RPT	-0-	-5022	-0-					Y	NO RPT					45

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 37H RRCID -> 275064 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 7200 - 12443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5852	X	5852	-0-	-0-	-0-	196	1	5293	3	Y	324	327	0			17
							7	4	356	9							
06	5936	X	5936	-0-	-0-	-0-	42	1	5466	3	Y	380	378	0			19
							10	4	418	9							
07	5768	X	5768	-0-	-0-	-0-	42	1	5337	3	Y	349	324	0			44
							5	4	384	9							
08	4897	X	4897	-0-	-0-	-0-	59	1	4493	3	Y	310	328	0			26
							4	4	341	9							
*09	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	211	1	3362	3	Y	278	274	0			30
							4	4	306	9							
10	1023	X	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT					30

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
05	13628	X	13628	-0-	-0-	-0-	460	1	12387	3	Y	695	705	0			56
							16	4	765	9							
06	12083	X	12083	-0-	-0-	-0-	87	1	11219	3	Y	688	686	0			58
							20	4	757	9							
07	12730	X	12730	-0-	-0-	-0-	95	1	11875	3	Y	682	634	0			106
							10	4	750	9							
08	11720	X	11720	-0-	-0-	-0-	141	1	10830	3	Y	671	712	0			65
							11	4	738	9							
09	11010	X	7431	-0-	-3579	-0-	406	1	6487	3	Y	482	476	0			71
							8	4	530	9							
10	11377	X	NO RPT	-0-	-11377	-0-					Y	NO RPT					71

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
05	11114	X	11114	-0-	-0-	-0-	378	1	10175	3	Y	498	506	0			40
							13	4	548	9							
06	11781	X	11781	-0-	-0-	-0-	86	1	10998	3	Y	616	613	0			43
							19	4	678	9							
07	11796	X	11796	-0-	-0-	-0-	89	1	11091	3	Y	551	513	0			81
							10	4	606	9							
08	10878	X	10878	-0-	-0-	-0-	132	1	10154	3	Y	529	561	0			49
							10	4	582	9							
09	8640	X	6223	-0-	-2417	-0-	349	1	5580	3	Y	261	259	0			51
							7	4	287	9							
10	8928	X	NO RPT	-0-	-8928	-0-					Y	NO RPT					51

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
05	6819	X	6819	-0-	-0-	-0-	54	1	5927	3	Y	761	770	0			36
							1	4	837	9							
06	5781	X	5781	-0-	-0-	-0-	54	1	4932	3	Y	723	727	0			32
							795	9									
07	5612	X	5612	-0-	-0-	-0-	67	1	4841	3	Y	640	644	0			28
							704	9									
08	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	216	1	4024	3	Y	417	424	0			21
							459	9									
*09	4564	X	4564	-0-	-0-	-0-	196	1	3895	3	Y	430	426	0			25
							473	9									
10	4278	X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					Y	NO RPT					25

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 40H RRCID -> 275089 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 7846 - 14062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12493	X	12199	-0-	-294	-0-	420	1	11305	3	Y	418	424	0			35
							14	4	460	9							
06	11790	X	11111	-0-	-679	-0-	82	1	10523	3	Y	443	441	0			37
							19	4	487	9							
07	11007	X	11007	-0-	-0-	-0-	84	1	10442	3	Y	429	399	0			67
							9	4	472	9							
08	11478	X	11478	-0-	-0-	-0-	141	1	10791	3	Y	487	512	0			42
							10	4	536	9							
09	8370	X	8339	-0-	-31	-0-	466	1	7449	3	Y	377	372	0			47
							9	4	415	9							
10	8649	X	NO RPT	-0-	-8649	-0-					Y	NO RPT					47

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
05	12603	X	12603	-0-	-0-	-0-	434	1	11675	3	Y	435	440	0			35
							15	4	479	9							
06	11643	X	11643	-0-	-0-	-0-	87	1	11041	3	Y	451	450	0			36
							19	4	496	9							
07	11669	X	11669	-0-	-0-	-0-	89	1	11077	3	Y	449	417	0			68
							9	4	494	9							
08	10377	X	10377	-0-	-0-	-0-	127	1	9779	3	Y	419	445	0			42
							10	4	461	9							
09	9030	X	7905	-0-	-1125	-0-	443	1	7067	3	Y	352	347	0			47
							8	4	387	9							
10	9331	X	NO RPT	-0-	-9331	-0-					Y	NO RPT					47

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
05	11842	X	9719	-0-	-2123	-0-	333	1	8940	3	Y	395	400	0			33
							11	4	435	9							
06	10230	X	9335	-0-	-895	-0-	69	1	8798	3	Y	412	411	0			34
							15	4	453	9							
07	9642	X	9642	-0-	-0-	-0-	73	1	9123	3	Y	398	369	0			63
							8	4	438	9							
08	10229	X	10229	-0-	-0-	-0-	126	1	9651	3	Y	403	426	0			40
							9	4	443	9							
09	7320	X	5542	-0-	-1778	-0-	310	1	4951	3	Y	250	248	0			42
							6	4	275	9							
10	7564	X	NO RPT	-0-	-7564	-0-					Y	NO RPT					42

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
05	5898	X	5898	-0-	-0-	-0-	195	1	5259	3	Y	397	402	0			31
							7	4	437	9							
06	5833	X	5833	-0-	-0-	-0-	42	1	5356	3	Y	387	386	0			32
							9	4	426	9							
07	6771	X	6771	-0-	-0-	-0-	51	1	6253	3	Y	420	390	0			62
							5	4	462	9							
08	6818	X	6818	-0-	-0-	-0-	82	1	6293	3	Y	397	422	0			37
							6	4	437	9							
*09	5123	X	5123	-0-	-0-	-0-	276	1	4404	3	Y	398	392	0			43
							5	4	438	9							
10	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					Y	NO RPT					43

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275220 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 7580 - 11903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10579	X	10579	-0-	-0-	-0-	747	1	8857	3	Y	886	897	0			46
							975	9									
06	7620	X	7484	-0-	-136	-0-	443	1	6292	3	Y	681	684	0			43
							749	9									
07	8928	X	6966	-0-	-1962	-0-	466	1	6029	3	Y	428	433	0			38
							471	9									
08	8928	X	7118	-0-	-1810	-0-	428	1	6308	3	Y	347	355	0			30
							382	9									
09	8640	X	7221	-0-	-1419	-0-	320	1	6561	3	Y	309	309	0			30
							340	9									
10	7037	X	NO RPT	-0-	-7037	-0-					Y	NO RPT					30

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
05	6552	X	6552	-0-	-0-	-0-	55	1	6006	3	Y	445	457	0			35
							1	4	490	9							
06	5330	X	5330	-0-	-0-	-0-	53	1	4842	3	Y	395	398	0			32
							435	9									
07	3565	X	3466	-0-	-99	-0-	42	1	3030	3	Y	358	361	0			29
							394	9									
08	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	207	1	3850	3	Y	387	388	0			28
							426	9									
09	3450	X	3409	-0-	-41	-0-	146	1	2898	3	Y	332	331	0			29
							365	9									
10	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					Y	NO RPT					29

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
05	10344	X	10344	-0-	-0-	-0-	733	1	8681	3	Y	845	856	0			42
							930	9									
06	8315	X	8315	-0-	-0-	-0-	496	1	7034	3	Y	714	716	0			40
							785	9									
07	8153	X	7068	-0-	-1085	-0-	473	1	6119	3	Y	433	438	0			35
							476	9									
08	8153	X	7861	-0-	-292	-0-	470	1	6929	3	Y	420	427	0			28
							462	9									
09	7890	X	7177	-0-	-713	-0-	317	1	6502	3	Y	325	326	0			27
							358	9									
10	7161	X	NO RPT	-0-	-7161	-0-					Y	NO RPT					27

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
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-	8	0			-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
07	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	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 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
05	6758	X	4412	-0-	-2346	-0-	294	1	3493	3	Y	565	575	0			37
							3	4	622	9							
06	6540	X	4845	-0-	-1695	-0-	314	1	4037	3	Y	447	448	0			36
							2	4	492	9							
07	9101	X	9101	-0-	-0-	-0-	449	1	7288	3	Y	1238	1194	0			80
							2	4	1362	9							
08	11565	X	11565	-0-	-0-	-0-	298	1	9977	3	Y	1168	1187	0			61
							5	4	1285	9							
*09	12476	X	12476	-0-	-0-	-0-	119	1	11030	3	Y	1204	1200	0			65
							3	4	1324	9							
10	9114	X	NO RPT	-0-	-9114	-0-					Y	NO RPT					65

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
05	27257	X	6478	-0-	-20779	-0-	450	1	5349	3	Y	613	625	0			50
							5	4	674	9							
06	8139	X	8139	-0-	-0-	-0-	532	1	6838	3	Y	696	694	0			52
							3	4	766	9							
07	21161	X	21161	-0-	-0-	-0-	1080	1	17565	3	Y	2282	2199	0			135
							6	4	2510	9							
08	14627	X	14627	-0-	-0-	-0-	374	1	12503	3	Y	1585	1623	0			97
							6	4	1744	9							
*09	15975	X	15975	-0-	-0-	-0-	150	1	13834	3	Y	1807	1801	0			103
							3	4	1988	9							
10	17887	X	NO RPT	-0-	-17887	-0-					Y	NO RPT					103

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
05	5983	X	3598	-0-	-2385	-0-	234	1	2776	3	Y	533	541	0			37
							2	4	586	9							
06	5700	X	3716	-0-	-1984	-0-	236	1	3035	3	Y	404	405	0			36
							1	4	444	9							
07	8409	X	8409	-0-	-0-	-0-	398	1	6473	3	Y	1396	1345	0			87
							2	4	1536	9							
08	8785	X	8785	-0-	-0-	-0-	217	1	7250	3	Y	1195	1217	0			65
							3	4	1315	9							
*09	8676	X	8676	-0-	-0-	-0-	80	1	7411	3	Y	1075	1073	0			67
							2	4	1183	9							
10	8401	X	NO RPT	-0-	-8401	-0-					Y	NO RPT					67

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
05	6314	X	6314	-0-	-0-	-0-	166	1	4797	3	Y	915	914	0			18
							344	4	1007	9							
06	6828	X	6828	-0-	-0-	-0-	193	1	5228	3	Y	716	716	0			18
							619	4	788	9							
07	7440	X	7207	-0-	-233	-0-	183	1	5503	3	Y	720	722	0			16
							729	4	792	9							
08	7440	X	6367	-0-	-1073	-0-	183	1	4820	3	Y	787	785	0			18
							498	4	866	9							
09	7200	X	5557	-0-	-1643	-0-	257	1	4037	3	Y	677	677	0			18
							518	4	745	9							
10	7440	X	NO RPT	-0-	-7440	-0-					Y	NO RPT					18

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BEINHORN RANCH WELL #: 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
05	8401	X	6881	-0-	-1520	-0-	119	1	6265	3	Y	450	453	0			31
							2	4	495	9							
06	8040	X	6932	-0-	-1108	-0-	129	1	6328	3	Y	430	436	0			25
							2	4	473	9							
07	8649	X	6900	-0-	-1749	-0-	116	1	6313	3	Y	425	421	0			29
							3	4	468	9							
08	8649	X	7122	-0-	-1527	-0-	121	1	6514	3	Y	439	444	0			24
							4	4	483	9							
09	8370	X	6663	-0-	-1707	-0-	141	1	6051	3	Y	426	426	0			24
							2	4	469	9							
10	7161	X	NO RPT	-0-	-7161	-0-					Y	NO RPT					24

MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 275387 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 7170 - 12101

05	6304	X	6304	-0-	-0-	-0-	48	1	5322	3	Y	848	867	0			56
							1	4	933	9							
06	5339	X	5339	-0-	-0-	-0-	48	1	4367	3	Y	840	844	0			52
							924	9									
07	5177	X	4532	-0-	-645	-0-	52	1	3733	3	Y	679	686	0			45
							747	9									
08	5177	X	3282	-0-	-1895	-0-	148	1	2757	3	Y	343	352	0			36
							377	9									
*09	4589	X	4589	-0-	-0-	-0-	191	1	3798	3	Y	545	538	0			43
							600	9									
10	4371	X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					Y	NO RPT					43

ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 275473 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7406 - 12043

05	12112	X	12112	-0-	-0-	-0-	855	1	10131	3	Y	1024	1034	0			57
							1126	9									
06	9083	X	9083	-0-	-0-	-0-	542	1	7699	3	Y	765	768	0			54
							842	9									
07	8928	X	8207	-0-	-721	-0-	550	1	7125	3	Y	484	489	0			49
							532	9									
08	8928	X	8843	-0-	-85	-0-	530	1	7826	3	Y	443	451	0			41
							487	9									
09	8640	X	8326	-0-	-314	-0-	369	1	7564	3	Y	357	358	0			40
							393	9									
10	8494	X	NO RPT	-0-	-8494	-0-					Y	NO RPT					40

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 25H RRCID -> 275477 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 7452 - 12609

05	4805	X	3099	-0-	-1706	-0-	211	1	2503	3	Y	348	353	0			22
							2	4	383	9							
06	4650	X	2757	-0-	-1893	-0-	180	1	2306	3	Y	245	245	0			22
							1	4	270	9							
07	7669	X	7669	-0-	-0-	-0-	386	1	6267	3	Y	922	888	0			56
							2	4	1014	9							
08	7582	X	7582	-0-	-0-	-0-	195	1	6507	3	Y	797	812	0			41
							3	4	877	9							
*09	6599	X	6599	-0-	-0-	-0-	62	1	5740	3	Y	724	723	0			42
							1	4	796	9							
10	6758	X	NO RPT	-0-	-6758	-0-					Y	NO RPT					42

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 26H RRCID -> 275478 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 6556 PERF. 7218 - 13615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5642	X	3063	-0-	-2579	-0-	203	1	2404	3	Y	413	423	0			32
							2	4	454	9							
06	5220	X	4335	-0-	-885	-0-	272	1	3508	3	Y	503	501	0			34
							2	4	553	9							
07	5394	X	4479	-0-	-915	-0-	205	1	3335	3	Y	853	824	0			63
							1	4	938	9							
08	5394	X	3493	-0-	-1901	-0-	81	1	2690	3	Y	655	670	0			48
							1	4	721	9							
*09	5191	X	5191	-0-	-0-	-0-	45	1	4168	3	Y	888	884	0			52
							1	4	977	9							
10	5146	X	NO RPT	-0-	-5146	-0-					Y	NO RPT					52

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
05	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					Y	-0-					-0-
06	3120	X	48	-0-	-3072	-0-	3	1	41	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
07	5532	X	5532	-0-	-0-	-0-	267	1	4347	3	Y	833	801	0			32
							2	4	916	9							
08	9800	X	9800	-0-	-0-	-0-	241	1	8058	3	Y	1361	1369	0			24
							4	4	1497	9							
*09	4497	X	4497	-0-	-0-	-0-	36	1	3356	3	Y	1004	1004	0			24
							1	4	1104	9							
10	155	X	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					24

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
05	4526	X	4043	-0-	-483	-0-	278	1	3300	3	Y	420	426	0			24
							3	4	462	9							
06	4380	X	3873	-0-	-507	-0-	254	1	3268	3	Y	317	318	0			23
							2	4	349	9							
07	5735	X	5266	-0-	-469	-0-	261	1	4248	3	Y	686	662	0			47
							2	4	755	9							
08	5735	X	5439	-0-	-296	-0-	139	1	4659	3	Y	581	592	0			36
							2	4	639	9							
09	5910	X	4559	-0-	-1351	-0-	43	1	3977	3	Y	489	488	0			37
							1	4	538	9							
10	6107	X	NO RPT	-0-	-6107	-0-					Y	NO RPT					37

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
05	4154	X	2672	-0-	-1482	-0-	173	1	2049	3	Y	407	414	0			25
							2	4	448	9							
06	4110	X	2640	-0-	-1470	-0-	165	1	2122	3	Y	320	320	0			25
							1	4	352	9							
07	5382	X	5382	-0-	-0-	-0-	256	1	4151	3	Y	885	854	0			56
							1	4	974	9							
08	5689	X	5689	-0-	-0-	-0-	137	1	4591	3	Y	872	886	0			42
							2	4	959	9							
*09	6508	X	6508	-0-	-0-	-0-	58	1	5370	3	Y	981	978	0			45
							1	4	1079	9							
10	5394	X	NO RPT	-0-	-5394	-0-					Y	NO RPT					45

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 275650 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 6692 PERF. 7116 - 12104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	35	1	3792	3	Y	412	417	0			22
							453	9									
06	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	33	1	3020	3	Y	373	376	0			19
							410	9									
07	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	50	1	3609	3	Y	395	397	0			17
							435	9									
08	3751	X	3684	-0-	-67	-0-	173	1	3223	3	Y	262	265	0			14
							288	9									
*09	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	151	1	2991	3	Y	241	240	0			15
							265	9									
10	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					Y	NO RPT					15

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
05	9727	X	9727	-0-	-0-	-0-	268	1	7725	3	Y	1074	1071	0			15
							553	4	1181	9							
06	7500	X	7231	-0-	-269	-0-	208	1	5627	3	Y	664	666	0			13
							666	4	730	9							
07	9291	X	9291	-0-	-0-	-0-	241	1	7233	3	Y	781	782	0			12
							958	4	859	9							
08	8097	X	8097	-0-	-0-	-0-	239	1	6318	3	Y	805	803	0			14
							654	4	886	9							
*09	7996	X	7996	-0-	-0-	-0-	378	1	5936	3	Y	836	836	0			14
							762	4	920	9							
10	7192	X	NO RPT	-0-	-7192	-0-					Y	NO RPT					14

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
05	9176	X	7733	-0-	-1443	-0-	132	1	6952	3	Y	588	589	0			41
							2	4	647	9							
06	9360	X	7933	-0-	-1427	-0-	146	1	7162	3	Y	566	575	0			32
							2	4	623	9							
07	8129	X	8129	-0-	-0-	-0-	135	1	7354	3	Y	578	573	0			37
							4	4	636	9							
08	8206	X	8206	-0-	-0-	-0-	139	1	7443	3	Y	564	571	0			30
							4	4	620	9							
09	7530	X	7226	-0-	-304	-0-	151	1	6482	3	Y	537	538	0			29
							2	4	591	9							
10	7781	X	NO RPT	-0-	-7781	-0-					Y	NO RPT					29

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
05	7719	X	6086	-0-	-1633	-0-	104	1	5471	3	Y	463	463	0			27
							2	4	509	9							
06	7020	X	6051	-0-	-969	-0-	111	1	5461	3	Y	434	441	0			20
							2	4	477	9							
07	6913	X	6296	-0-	-617	-0-	104	1	5680	3	Y	463	458	0			25
							3	4	509	9							
08	6603	X	6568	-0-	-35	-0-	110	1	5944	3	Y	464	468	0			21
							4	4	510	9							
09	6390	X	5978	-0-	-412	-0-	126	1	5388	3	Y	420	421	0			20
							2	4	462	9							
10	6293	X	NO RPT	-0-	-6293	-0-					Y	NO RPT					20

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 8H RRCID -> 275792 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8769 - 12978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11432	X	11432	-0-	-0-	-0-	36	1	10476	3	Y	829	801	0			64
							8	4	912	9							
06	11508	X	11508	-0-	-0-	-0-	35	1	10550	3	Y	777	792	0			49
							68	4	855	9							
07	12679	X	11357	-0-	-1322	-0-	38	1	10390	3	Y	806	797	0			58
							42	4	887	9							
08	12524	X	11943	-0-	-581	-0-	56	1	11046	3	Y	745	743	0			60
							21	4	820	9							
09	11610	X	10167	-0-	-1443	-0-	72	1	9276	3	Y	720	728	0			52
							27	4	792	9							
10	11904	X	NO RPT	-0-	-11904	-0-					Y	NO RPT					52

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
05	8149	X	8149	-0-	-0-	-0-	26	1	7536	3	Y	528	513	0			40
							6	4	581	9							
06	7801	X	7801	-0-	-0-	-0-	24	1	7202	3	Y	481	492	0			29
							46	4	529	9							
07	8742	X	7982	-0-	-760	-0-	27	1	7405	3	Y	473	469	0			33
							30	4	520	9							
08	8742	X	7568	-0-	-1174	-0-	36	1	7017	3	Y	456	454	0			35
							13	4	502	9							
09	8460	X	7351	-0-	-1109	-0-	52	1	6771	3	Y	462	464	0			33
							20	4	508	9							
10	8432	X	NO RPT	-0-	-8432	-0-					Y	NO RPT					33

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
05	9268	X	9268	-0-	-0-	-0-	29	1	8388	3	Y	767	742	0			61
							7	4	844	9							
06	8888	X	8888	-0-	-0-	-0-	27	1	7966	3	Y	767	778	0			50
							51	4	844	9							
07	8930	X	8930	-0-	-0-	-0-	30	1	8046	3	Y	747	742	0			55
							32	4	822	9							
08	9051	X	9051	-0-	-0-	-0-	41	1	8176	3	Y	744	738	0			61
							16	4	818	9							
*09	8610	X	8610	-0-	-0-	-0-	60	1	7750	3	Y	707	714	0			54
							22	4	778	9							
10	8557	X	NO RPT	-0-	-8557	-0-					Y	NO RPT					54

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
05	4759	X	4759	-0-	-0-	-0-	39	1	4275	3	Y	404	409	0			24
							1	4	444	9							
06	4380	X	3974	-0-	-406	-0-	38	1	3466	3	Y	427	429	0			22
							470	9									
07	3968	X	3744	-0-	-224	-0-	46	1	3272	3	Y	387	390	0			19
							426	9									
08	3968	X	3169	-0-	-799	-0-	146	1	2715	3	Y	280	284	0			15
							308	9									
09	3450	X	2965	-0-	-485	-0-	128	1	2549	3	Y	262	260	0			17
							288	9									
10	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					Y	NO RPT					17

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

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
05	4594	X	4594	-0-	-0-	-0-	39	1	4150	3	Y	368	375	0			22
							405	9									
06	4320	X	3989	-0-	-331	-0-	38	1	3477	3	Y	431	431	0			22
							474	9									
07	5022	X	3947	-0-	-1075	-0-	48	1	3438	3	Y	419	421	0			20
							461	9									
08	4619	X	3392	-0-	-1227	-0-	151	1	2799	3	Y	402	404	0			18
							442	9									
*09	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	140	1	2776	3	Y	436	432	0			22
							480	9									
10	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					Y	NO RPT					22

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
05	6367	X	6367	-0-	-0-	-0-	51	1	5642	3	Y	612	629	0			40
							1	4	673	9							
06	7053	X	7053	-0-	-0-	-0-	66	1	6028	3	Y	872	870	0			42
							959	9									
07	6169	X	6169	-0-	-0-	-0-	73	1	5281	3	Y	741	746	0			37
							815	9									
08	5610	X	5610	-0-	-0-	-0-	257	1	4784	3	Y	517	523	0			31
							569	9									
*09	5035	X	5035	-0-	-0-	-0-	220	1	4361	3	Y	413	412	0			32
							454	9									
10	4836	X	NO RPT	-0-	-4836	-0-					Y	NO RPT					32

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
05	5642	X	4970	-0-	-672	-0-	39	1	4185	3	Y	678	687	0			35
							746	9									
06	5460	X	5369	-0-	-91	-0-	48	1	4363	3	Y	871	870	0			36
							958	9									
07	6295	X	6295	-0-	-0-	-0-	72	1	5194	3	Y	935	937	0			34
							1029	9									
08	5317	X	5317	-0-	-0-	-0-	238	1	4416	3	Y	603	611	0			26
							663	9									
*09	4462	X	4462	-0-	-0-	-0-	185	1	3674	3	Y	548	545	0			29
							603	9									
10	5022	X	NO RPT	-0-	-5022	-0-					Y	NO RPT					29

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
05	11957	X	11957	-0-	-0-	-0-	286	1	8929	3	Y	2493	2462	0			69
							2742	9									
06	6436	X	6436	-0-	-0-	-0-	304	1	4514	3	Y	1471	1496	0			44
							1618	9									
07	7417	X	7417	-0-	-0-	-0-	424	1	5575	3	Y	1287	1289	0			42
							2	4	1416	9							
08	7804	X	7804	-0-	-0-	-0-	581	1	5616	3	Y	1452	1445	0			49
							10	4	1597	9							
09	11940	X	7624	-0-	-4316	-0-	380	1	5567	3	Y	1504	1506	0			47
							23	4	1654	9							
10	12338	X	NO RPT	-0-	-12338	-0-					Y	NO RPT					47

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 57H RRCID -> 275816 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 8153 PERF. 9015 - 17390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13454	X	11201	-0-	-2253	-0-	276	1	8624	3	Y	2092	2117	0			57
							2301	9									
06	13020	X	10094	-0-	-2926	-0-	511	1	7571	3	Y	1829	1835	0			51
							2012	9									
07	13206	X	9361	-0-	-3845	-0-	527	1	6940	3	Y	1719	1717	0			53
							3	4	1891	9							
08	13206	X	9832	-0-	-3374	-0-	777	1	7512	3	Y	1390	1398	0			45
							14	4	1529	9							
09	10170	X	9234	-0-	-936	-0-	471	1	6897	3	Y	1671	1665	0			51
							28	4	1838	9							
10	10509	X	NO RPT	-0-	-10509	-0-					Y	NO RPT					51

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
05	8060	X	6668	-0-	-1392	-0-	127	1	5606	3	Y	849	771	0	64	1	24
							1	4	934	9							
06	8352	X	8352	-0-	-0-	-0-	135	1	7338	3	Y	788	794	0			18
							12	4	867	9							
07	8151	X	8151	-0-	-0-	-0-	183	1	7238	3	Y	657	661	0			14
							7	4	723	9							
08	9242	X	9242	-0-	-0-	-0-	136	1	8276	3	Y	741	738	0			17
							15	4	815	9							
*09	9599	X	9599	-0-	-0-	-0-	145	1	8602	3	Y	766	764	0			19
							9	4	843	9							
10	6727	X	NO RPT	-0-	-6727	-0-					Y	NO RPT					19

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
05	8587	X	8150	-0-	-437	-0-	157	1	6899	3	Y	994	906	0	76	1	29
							1	4	1093	9							
06	8310	X	7543	-0-	-767	-0-	120	1	6558	3	Y	776	787	0			18
							11	4	854	9							
07	9734	X	8200	-0-	-1534	-0-	181	1	7131	3	Y	802	803	0			17
							6	4	882	9							
08	9486	X	8285	-0-	-1201	-0-	120	1	7321	3	Y	755	755	0			17
							13	4	831	9							
09	7560	X	6813	-0-	-747	-0-	102	1	6042	3	Y	603	605	0			15
							6	4	663	9							
10	7812	X	NO RPT	-0-	-7812	-0-					Y	NO RPT					15

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
05	8277	X	6798	-0-	-1479	-0-	36	1	6533	3	Y	206	187	0			48
							2	4	227	9							
06	7500	X	7444	-0-	-56	-0-	44	1	7021	3	Y	342	342	0			48
							3	4	376	9							
07	8122	X	7257	-0-	-865	-0-	43	1	6987	3	Y	203	195	0			56
							4	4	223	9							
08	8122	X	6932	-0-	-1190	-0-	47	1	6707	3	Y	162	174	0			44
							178	9									
09	7860	X	6408	-0-	-1452	-0-	45	1	6193	3	Y	154	113	0			85
							1	4	169	9							
10	7688	X	NO RPT	-0-	-7688	-0-					Y	NO RPT					85

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

RANCHO ENCANTADO WELL #: 36H RRCID -> 275841 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 8277 PERF. 9234 - 14931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6913	X	3185	-0-	-3728	-0-	16	1	3018	3	Y	136	127	0			39
							1	4	150	9							
06	6000	X	4457	-0-	-1543	-0-	26	1	4074	3	Y	324	318	0			45
							1	4	356	9							
07	5890	X	3982	-0-	-1908	-0-	24	1	3782	3	Y	159	156	0			48
							1	4	175	9							
08	5890	X	4354	-0-	-1536	-0-	29	1	4161	3	Y	149	158	0			39
							164	9									
09	5700	X	4522	-0-	-1178	-0-	31	1	4330	3	Y	145	106	0			78
							1	4	160	9							
10	4619	X	NO RPT	-0-	-4619	-0-					Y	NO RPT					78

RANCHO ENCANTADO WELL #: 37H RRCID -> 275842 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 8243 PERF. 9230 - 14979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9982	X	7174	-0-	-2808	-0-	37	1	6852	3	Y	256	233	0			60
							3	4	282	9							
06	9120	X	6816	-0-	-2304	-0-	41	1	6336	3	Y	397	399	0			58
							2	4	437	9							
07	9021	X	7496	-0-	-1525	-0-	44	1	7160	3	Y	262	250	0			70
							4	4	288	9							
08	9021	X	7444	-0-	-1577	-0-	50	1	7189	3	Y	186	204	0			52
							205	9									
09	8730	X	6998	-0-	-1732	-0-	49	1	6735	3	Y	194	143	0			103
							1	4	213	9							
10	7502	X	NO RPT	-0-	-7502	-0-					Y	NO RPT					103

RANCHO ENCANTADO WELL #: 38H RRCID -> 275843 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 9591 - 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
05	11098	X	8329	-0-	-2769	-0-	42	1	7949	3	Y	304	275	0			73
							4	4	334	9							
06	10050	X	8936	-0-	-1114	-0-	52	1	8366	3	Y	467	469	0			71
							4	4	514	9							
07	10292	X	8561	-0-	-1731	-0-	51	1	8188	3	Y	289	278	0			82
							4	4	318	9							
08	10292	X	8891	-0-	-1401	-0-	58	1	8544	3	Y	262	276	0			68
							1	4	288	9							
09	9960	X	8000	-0-	-1960	-0-	54	1	7668	3	Y	250	184	0			134
							3	4	275	9							
10	9238	X	NO RPT	-0-	-9238	-0-					Y	NO RPT					134

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
05	4928	X	4928	-0-	-0-	-0-	276	1	4153	3	Y	454	464	0			35
							499	9									
06	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	377	1	3273	3	Y	384	393	0			26
							422	9									
07	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	351	1	3158	3	Y	404	402	0			28
							444	9									
08	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	352	1	3288	3	Y	466	461	0			33
							513	9									
*09	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	365	1	3474	3	Y	407	419	0			21
							448	9									
10	2356	X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					Y	NO RPT					21

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
FOGMT WELL #: 19SP RRCID -> 275845 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 7058 - 11898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4929	X	1227	-0-	-3702	-0-	73	1	1044	3	Y	100	104	0			7
							110	9									
06	4770	X	670	-0-	-4100	-0-	45	1	555	3	Y	64	67	0			4
							70	9									
07	6579	X	6579	-0-	-0-	-0-	232	1	5775	3	Y	517	482	0			39
							3	4	569	9							
08	7672	X	7672	-0-	-0-	-0-	93	1	7050	3	Y	479	484	0			34
							2	4	527	9							
*09	6875	X	6875	-0-	-0-	-0-	122	1	6213	3	Y	485	484	0			35
							6	4	534	9							
10	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					Y	NO RPT					35

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
05	7287	X	7287	-0-	-0-	-0-	187	1	5833	3	Y	1152	1151	0			32
							1267	9									
06	7227	X	7227	-0-	-0-	-0-	356	1	5278	3	Y	1448	1437	0			43
							1593	9									
07	7276	X	7276	-0-	-0-	-0-	371	1	4881	3	Y	1838	1822	0			59
							2	4	2022	9							
08	8146	X	8146	-0-	-0-	-0-	648	1	6260	3	Y	1115	1136	0			38
							11	4	1227	9							
*09	8800	X	8800	-0-	-0-	-0-	475	1	6957	3	Y	1218	1218	0			38
							28	4	1340	9							
10	6727	X	NO RPT	-0-	-6727	-0-					Y	NO RPT					38

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
05	9083	X	6802	-0-	-2281	-0-	36	1	6595	3	Y	154	140	0			37
							2	4	169	9							
06	8280	X	7423	-0-	-857	-0-	45	1	7109	3	Y	242	243	0			36
							3	4	266	9							
07	8339	X	7085	-0-	-1254	-0-	42	1	6926	3	Y	103	103	0			36
							4	4	113	9							
08	8339	X	5085	-0-	-3254	-0-	35	1	4976	3	Y	67	76	0			27
							74	9									
09	8070	X	7499	-0-	-571	-0-	53	1	7284	3	Y	145	100	0			72
							2	4	160	9							
10	7657	X	NO RPT	-0-	-7657	-0-					Y	NO RPT					72

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
05	7930	X	7930	-0-	-0-	-0-	476	1	6783	3	Y	609	597	0			48
							1	4	670	9							
06	7797	X	7797	-0-	-0-	-0-	547	1	6708	3	Y	493	499	0			42
							542	9									
07	6448	X	4183	-0-	-2265	-0-	150	1	3720	3	Y	283	300	0			25
							2	4	311	9							
08	6448	X	3020	-0-	-3428	-0-	36	1	2722	3	Y	237	244	0			18
							1	4	261	9							
09	7080	X	1633	-0-	-5447	-0-	29	1	1443	3	Y	145	151	0			12
							1	4	160	9							
10	7316	X	NO RPT	-0-	-7316	-0-					Y	NO RPT					12

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 33H RRCID -> 275894 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 8316 - 13188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7099	X	5725	-0-	-1374	-0-	104	1	4620	3	Y	909	831	0	69	1	25
							1	4	1000	9							
06	6870	X	6517	-0-	-353	-0-	99	1	5369	3	Y	945	949	0			21
							9	4	1040	9							
07	7006	X	6415	-0-	-591	-0-	133	1	5264	3	Y	921	923	0			19
							5	4	1013	9							
08	7006	X	6760	-0-	-246	-0-	93	1	5642	3	Y	923	922	0			20
							10	4	1015	9							
09	6540	X	5958	-0-	-582	-0-	84	1	4967	3	Y	820	820	0			20
							5	4	902	9							
10	6758	X	NO RPT	-0-	-6758	-0-					Y	NO RPT					20

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
05	9579	X	6636	-0-	-2943	-0-	128	1	5657	3	Y	773	704	0	59	1	24
							1	4	850	9							
06	8520	X	7492	-0-	-1028	-0-	120	1	6537	3	Y	749	753	0			20
							11	4	824	9							
07	8370	X	7560	-0-	-810	-0-	167	1	6603	3	Y	713	715	0			18
							6	4	784	9							
08	8370	X	7280	-0-	-1090	-0-	105	1	6397	3	Y	697	697	0			18
							11	4	767	9							
09	7500	X	6520	-0-	-980	-0-	98	1	5790	3	Y	569	570	0			17
							6	4	626	9							
10	7750	X	NO RPT	-0-	-7750	-0-					Y	NO RPT					17

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
05	6603	X	5880	-0-	-723	-0-	117	1	5150	3	Y	556	507	0	42	1	15
							1	4	612	9							
06	6590	X	6590	-0-	-0-	-0-	107	1	5837	3	Y	578	581	0			12
							10	4	636	9							
07	7440	X	6663	-0-	-777	-0-	151	1	5934	3	Y	521	524	0			9
							5	4	573	9							
08	7440	X	6375	-0-	-1065	-0-	94	1	5717	3	Y	504	504	0			9
							10	4	554	9							
09	6600	X	5988	-0-	-612	-0-	91	1	5350	3	Y	493	492	0			10
							5	4	542	9							
10	6820	X	NO RPT	-0-	-6820	-0-					Y	NO RPT					10

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
05	27033	X	6595	-0-	-20438	-0-	324	1	5425	3	Y	769	772	0			14
							846	9									
06	5664	X	5664	-0-	-0-	-0-	314	1	4495	3	Y	776	774	0			16
							1	4	854	9							
07	11408	X	7387	-0-	-4021	-0-	421	1	6141	3	Y	750	756	0			10
							825	9									
08	11408	X	7788	-0-	-3620	-0-	390	1	6580	3	Y	744	740	0			14
							818	9									
*09	8707	X	8707	-0-	-0-	-0-	452	1	7094	3	Y	1055	1053	0			16
							1161	9									
10	7285	X	NO RPT	-0-	-7285	-0-					Y	NO RPT					16

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 34H RRCID -> 275979 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 8369 - 13241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8370	X	6813	-0-	-1557	-0-	134	1	5910	3	Y	698	645	0	53	1	24
							1	4	768	9							
06	8100	X	7741	-0-	-359	-0-	124	1	6708	3	Y	816	817	0			23
							11	4	898	9							
07	8897	X	8571	-0-	-326	-0-	182	1	7167	3	Y	1105	1100	0			28
							6	4	1216	9							
08	8529	X	8529	-0-	-0-	-0-	118	1	7192	3	Y	1096	1095	0			29
							13	4	1206	9							
*09	7758	X	7758	-0-	-0-	-0-	111	1	6528	3	Y	1012	1011	0			30
							6	4	1113	9							
10	7998	X	NO RPT	-0-	-7998	-0-					Y	NO RPT					30

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 59H RRCID -> 276024 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 8736 - 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
05	8494	X	8349	-0-	-145	-0-	191	1	5958	3	Y	2000	1991	0			55
							2200	9									
06	8220	X	7654	-0-	-566	-0-	346	1	5132	3	Y	1978	1976	0			57
							2176	9									
07	8804	X	8315	-0-	-489	-0-	463	1	6084	3	Y	1605	1611	0			51
							2	4	1766	9							
08	8804	X	5610	-0-	-3194	-0-	405	1	3913	3	Y	1168	1180	0			39
							7	4	1285	9							
*09	7628	X	7628	-0-	-0-	-0-	375	1	5493	3	Y	1580	1570	0			49
							22	4	1738	9							
10	8339	X	NO RPT	-0-	-8339	-0-					Y	NO RPT					49

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 73H RRCID -> 276037 COMPL. DATE 10/29/2014 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 8923 - 18129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13950	X	11411	-0-	-2539	-0-	280	1	8759	3	Y	2156	2150	0			60
							2372	9									
06	13500	X	10420	-0-	-3080	-0-	526	1	7806	3	Y	1898	1902	0			56
							2088	9									
07	12958	X	11821	-0-	-1137	-0-	673	1	8857	3	Y	2079	2067	0			68
							4	4	2287	9							
08	12958	X	9465	-0-	-3493	-0-	712	1	6880	3	Y	1692	1701	0			59
							12	4	1861	9							
09	12540	X	10125	-0-	-2415	-0-	524	1	7676	3	Y	1722	1726	0			55
							31	4	1894	9							
10	12958	X	NO RPT	-0-	-12958	-0-					Y	NO RPT					55

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
05	11036	X	8106	-0-	-2930	-0-	34	1	7795	3	Y	234	237	0			23
							20	4	257	9							
06	10530	X	8797	-0-	-1733	-0-	70	1	8405	3	Y	292	279	0			36
							1	4	321	9							
07	10695	X	8662	-0-	-2033	-0-	57	1	8354	3	Y	228	241	0			23
							251	9									
08	9858	X	8178	-0-	-1680	-0-	44	1	7903	3	Y	209	205	0			27
							1	4	230	9							
09	9540	X	7546	-0-	-1994	-0-	57	1	7276	3	Y	188	190	0			25
							6	4	207	9							
10	9083	X	NO RPT	-0-	-9083	-0-					Y	NO RPT					25

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 19H RRCID -> 276101 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 8446 PERF. 8883 - 16301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12958	X	9754	-0-	-3204	-0-	43	1	9412	3	Y	251	250	0			21
							23	4	276	9							
06	12540	X	10364	-0-	-2176	-0-	83	1	10018	3	Y	237	232	0			26
							2	4	261	9							
07	12710	X	11145	-0-	-1565	-0-	73	1	10787	3	Y	258	263	0			21
							1	4	284	9							
08	12059	X	10295	-0-	-1764	-0-	56	1	9996	3	Y	220	218	0			23
							1	4	242	9							
09	11670	X	9352	-0-	-2318	-0-	72	1	9055	3	Y	198	201	0			20
							7	4	218	9							
10	11160	X	NO RPT	-0-	-11160	-0-					Y	NO RPT					20

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
05	8246	X	6274	-0-	-1972	-0-	28	1	6017	3	Y	195	200	0			18
							14	4	215	9							
06	7740	X	6452	-0-	-1288	-0-	52	1	6194	3	Y	186	182	0			22
							1	4	205	9							
07	6307	X	6307	-0-	-0-	-0-	41	1	6031	3	Y	214	216	0			20
							235	9									
08	6019	X	6019	-0-	-0-	-0-	33	1	5774	3	Y	193	189	0			24
							212	9									
09	5580	X	5386	-0-	-194	-0-	42	1	5165	3	Y	160	164	0			20
							3	4	176	9							
10	5766	X	NO RPT	-0-	-5766	-0-					Y	NO RPT					20

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
05	8525	X	6324	-0-	-2201	-0-	28	1	6118	3	Y	148	152	0			10
							15	4	163	9							
06	7860	X	6621	-0-	-1239	-0-	53	1	6409	3	Y	144	141	0			13
							1	4	158	9							
07	7905	X	6565	-0-	-1340	-0-	43	1	6332	3	Y	173	175	0			11
							190	9									
08	7812	X	6413	-0-	-1399	-0-	36	1	6211	3	Y	151	149	0			13
							166	9									
09	7560	X	5772	-0-	-1788	-0-	45	1	5582	3	Y	129	131	0			11
							3	4	142	9							
10	6851	X	NO RPT	-0-	-6851	-0-					Y	NO RPT					11

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
05	9509	X	9509	-0-	-0-	-0-	29	1	8573	3	Y	818	787	0			62
							7	4	900	9							
06	9017	X	9017	-0-	-0-	-0-	27	1	8133	3	Y	732	748	0			46
							52	4	805	9							
07	9137	X	9137	-0-	-0-	-0-	30	1	8269	3	Y	731	726	0			51
							34	4	804	9							
08	8899	X	8899	-0-	-0-	-0-	42	1	8136	3	Y	642	643	0			50
							15	4	706	9							
09	8610	X	8433	-0-	-177	-0-	59	1	7648	3	Y	640	645	0			45
							22	4	704	9							
10	8649	X	NO RPT	-0-	-8649	-0-					Y	NO RPT					45

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 23H RRCID -> 276122 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 9462 - 16965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11966	X	8589	-0-	-3377	-0-	37	1	8280	3	Y	228	233	0			22
							21	4	251	9							
06	11190	X	8673	-0-	-2517	-0-	70	1	8353	3	Y	226	221	0			27
							1	4	249	9							
07	10819	X	9912	-0-	-907	-0-	64	1	9576	3	Y	246	251	0			22
							1	4	271	9							
08	10726	X	9531	-0-	-1195	-0-	52	1	9262	3	Y	196	194	0			24
							1	4	216	9							
09	10380	X	8457	-0-	-1923	-0-	65	1	8154	3	Y	211	209	0			26
							6	4	232	9							
10	9920	X	NO RPT	-0-	-9920	-0-					Y	NO RPT					26

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
05	11644	X	11644	-0-	-0-	-0-	36	1	10365	3	Y	1123	1085	0			88
							8	4	1235	9							
06	10917	X	10917	-0-	-0-	-0-	33	1	9694	3	Y	1025	1047	0			66
							62	4	1128	9							
07	11098	X	11083	-0-	-15	-0-	36	1	9883	3	Y	1021	1013	0			74
							41	4	1123	9							
08	11098	X	11004	-0-	-94	-0-	50	1	9862	3	Y	975	971	0			78
							19	4	1073	9							
09	10740	X	10395	-0-	-345	-0-	72	1	9264	3	Y	938	948	0			68
							27	4	1032	9							
10	11098	X	NO RPT	-0-	-11098	-0-					Y	NO RPT					68

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
05	22630	X	19628	-0-	-3002	-0-	328	1	17230	3	Y	1877	1880	0			116
							5	4	2065	9							
06	21900	X	19405	-0-	-2495	-0-	348	1	17025	3	Y	1843	1870	0			89
							5	4	2027	9							
07	19842	X	19842	-0-	-0-	-0-	318	1	17425	3	Y	1899	1880	0			108
							10	4	2089	9							
08	19519	X	19519	-0-	-0-	-0-	318	1	17111	3	Y	1891	1910	0			89
							10	4	2080	9							
*09	18592	X	18592	-0-	-0-	-0-	377	1	16195	3	Y	1831	1833	0			87
							6	4	2014	9							
10	18011	X	NO RPT	-0-	-18011	-0-					Y	NO RPT					87

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
05	19437	X	16638	-0-	-2799	-0-	281	1	14815	3	Y	1397	1400	0			89
							5	4	1537	9							
06	18270	X	16710	-0-	-1560	-0-	304	1	14875	3	Y	1388	1407	0			70
							4	4	1527	9							
07	17346	X	17346	-0-	-0-	-0-	283	1	15420	3	Y	1486	1470	0			86
							8	4	1635	9							
08	17019	X	17019	-0-	-0-	-0-	282	1	15179	3	Y	1408	1422	0			72
							9	4	1549	9							
*09	16110	X	16110	-0-	-0-	-0-	332	1	14238	3	Y	1395	1396	0			71
							5	4	1535	9							
10	15903	X	NO RPT	-0-	-15903	-0-					Y	NO RPT					71

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 10H RRCID -> 276239 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 8395 - 13167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11552	X	11552	-0-	-0-	-0-	37	1	10617	3	Y	809	783	0			61
							8	4	890	9							
06	10711	X	10711	-0-	-0-	-0-	33	1	9799	3	Y	742	758	0			45
							63	4	816	9							
07	11222	X	10718	-0-	-504	-0-	36	1	9875	3	Y	697	694	0			48
							40	4	767	9							
08	11222	X	10836	-0-	-386	-0-	51	1	10008	3	Y	689	685	0			52
							19	4	758	9							
09	10860	X	10238	-0-	-622	-0-	73	1	9375	3	Y	694	698	0			48
							27	4	763	9							
10	10822	X	NO RPT	-0-	-10822	-0-					Y	NO RPT					48

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
05	11146	X	11146	-0-	-0-	-0-	35	1	10187	3	Y	833	801	0			65
							8	4	916	9							
06	10500	X	10500	-0-	-0-	-0-	32	1	9553	3	Y	776	791	0			50
							61	4	854	9							
07	10644	X	10644	-0-	-0-	-0-	36	1	9737	3	Y	756	751	0			55
							39	4	832	9							
08	10892	X	10892	-0-	-0-	-0-	51	1	9991	3	Y	755	750	0			60
							19	4	831	9							
*09	10385	X	10385	-0-	-0-	-0-	73	1	9515	3	Y	699	709	0			50
							28	4	769	9							
10	7719	X	NO RPT	-0-	-7719	-0-					Y	NO RPT					50

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
05	9481	X	9481	-0-	-0-	-0-	30	1	8712	3	Y	665	641	0			52
							7	4	732	9							
06	8901	X	8901	-0-	-0-	-0-	27	1	8150	3	Y	610	623	0			39
							53	4	671	9							
07	9208	X	9208	-0-	-0-	-0-	31	1	8463	3	Y	617	611	0			45
							35	4	679	9							
08	9114	X	9006	-0-	-108	-0-	42	1	8290	3	Y	598	595	0			48
							16	4	658	9							
09	8820	X	8627	-0-	-193	-0-	62	1	7947	3	Y	541	550	0			39
							23	4	595	9							
10	8914	X	NO RPT	-0-	-8914	-0-					Y	NO RPT					39

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
05	18817	X	18800	-0-	-17	-0-	141	1	17220	3	Y	1308	1332	0			119
							1439	9									
06	18330	X	17279	-0-	-1051	-0-	147	1	15813	3	Y	1199	1194	0			124
							1319	9									
07	17949	X	17894	-0-	-55	-0-	149	1	16402	3	Y	1221	1234	0			111
							1343	9									
08	18009	X	18009	-0-	-0-	-0-	130	1	16585	3	Y	1176	1165	0			122
							1294	9									
09	17370	X	16502	-0-	-868	-0-	131	1	15135	3	Y	1124	1058	0			188
							1236	9									
10	17949	X	NO RPT	-0-	-17949	-0-					Y	NO RPT					188

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 276289 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8488 - 14634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14601	X	12124	-0-	-2477	-0-	91	1	11142	3	Y	810	822	0			75
							891	9									
06	14130	X	11804	-0-	-2326	-0-	100	1	10825	3	Y	799	793	0			81
							879	9									
07	12400	X	12096	-0-	-304	-0-	101	1	11116	3	Y	799	807	0			73
							879	9									
08	12400	X	12207	-0-	-193	-0-	88	1	11269	3	Y	773	766	0			80
							850	9									
09	12000	X	11250	-0-	-750	-0-	89	1	10355	3	Y	733	691	0			122
							806	9									
10	12307	X	NO RPT	-0-	-12307	-0-					Y	NO RPT					122

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
05	13330	X	12595	-0-	-735	-0-	95	1	11556	3	Y	858	869	0			82
							944	9									
06	12900	X	12157	-0-	-743	-0-	104	1	11188	3	Y	786	782	0			86
							865	9									
07	12369	X	12369	-0-	-0-	-0-	103	1	11394	3	Y	793	802	0			77
							872	9									
08	12276	X	12242	-0-	-34	-0-	88	1	11316	3	Y	762	755	0			84
							838	9									
09	11880	X	11457	-0-	-423	-0-	91	1	10560	3	Y	733	690	0			127
							806	9									
10	12276	X	NO RPT	-0-	-12276	-0-					Y	NO RPT					127

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
05	10298	X	10298	-0-	-0-	-0-	32	1	9248	3	Y	919	880	0			73
							7	4	1011	9							
06	9377	X	9377	-0-	-0-	-0-	28	1	8374	3	Y	837	854	0			56
							54	4	921	9							
07	9362	X	9229	-0-	-133	-0-	30	1	8279	3	Y	805	800	0			61
							34	4	886	9							
08	9362	X	8700	-0-	-662	-0-	40	1	7776	3	Y	790	785	0			66
							15	4	869	9							
09	9060	X	8361	-0-	-699	-0-	57	1	7420	3	Y	784	790	0			60
							22	4	862	9							
10	9122	X	NO RPT	-0-	-9122	-0-					Y	NO RPT					60

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
05	14198	X	12242	-0-	-1956	-0-	92	1	11182	3	Y	880	893	0			78
							968	9									
06	13740	X	11738	-0-	-2002	-0-	99	1	10709	3	Y	845	839	0			84
							930	9									
07	12369	X	11942	-0-	-427	-0-	99	1	10941	3	Y	820	830	0			74
							902	9									
08	12369	X	11945	-0-	-424	-0-	86	1	10991	3	Y	789	782	0			81
							868	9									
09	11910	X	11534	-0-	-376	-0-	91	1	10527	3	Y	833	781	0			133
							916	9									
10	12307	X	NO RPT	-0-	-12307	-0-					Y	NO RPT					133

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 41HR RRCID -> 276400 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8706 - 15213

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14477 X	13671	-0-	-806	-0-	47	1	12797	3	Y	736	736	0			48
						17	4	810	9							
06	14010 X	12854	-0-	-1156	-0-	42	1	12004	3	Y	718	716	0			50
						18	4	790	9							
07	12617 X	12432	-0-	-185	-0-	41	1	11629	3	Y	692	731	0			11
						1	4	761	9							
08	12617 X	12439	-0-	-178	-0-	36	1	11707	3	Y	632	595	0			48
						1	4	695	9							
09	12210 X	12190	-0-	-20	-0-	42	1	11400	3	Y	679	692	0			35
						1	4	747	9							
10	12617 X	NO RPT	-0-	-12617	-0-					Y	NO RPT					35

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
05	20832 X	18962	-0-	-1870	-0-	65	1	17503	3	Y	1246	1248	0			83
						23	4	1371	9							
06	19860 X	17706	-0-	-2154	-0-	58	1	16351	3	Y	1157	1154	0			86
						24	4	1273	9							
07	18065 X	18065	-0-	-0-	-0-	59	1	16736	3	Y	1153	1214	0			25
						2	4	1268	9							
08	17997 X	17997	-0-	-0-	-0-	51	1	16746	3	Y	1089	1024	0			90
						2	4	1198	9							
*09	17530 X	17530	-0-	-0-	-0-	61	1	16328	3	Y	1036	1060	0			66
						1	4	1140	9							
10	17732 X	NO RPT	-0-	-17732	-0-					Y	NO RPT					66

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
05	16988 X	15487	-0-	-1501	-0-	53	1	14436	3	Y	890	891	0			61
						19	4	979	9							
06	16440 X	14965	-0-	-1475	-0-	49	1	13906	3	Y	900	897	0			64
						20	4	990	9							
07	15065 X	15065	-0-	-0-	-0-	49	1	14022	3	Y	902	950	0			16
						2	4	992	9							
08	14736 X	14736	-0-	-0-	-0-	42	1	13773	3	Y	836	786	0			66
						1	4	920	9							
09	14220 X	13740	-0-	-480	-0-	47	1	12798	3	Y	813	831	0			48
						1	4	894	9							
10	14694 X	NO RPT	-0-	-14694	-0-					Y	NO RPT					48

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
05	15336 X	15336	-0-	-0-	-0-	53	1	14197	3	Y	971	974	0			68
						18	4	1068	9							
06	14571 X	14571	-0-	-0-	-0-	48	1	13548	3	Y	868	867	0			69
						20	4	955	9							
07	16974 X	16974	-0-	-0-	-0-	56	1	16027	3	Y	808	857	0			20
						2	4	889	9							
08	16053 X	16053	-0-	-0-	-0-	46	1	15140	3	Y	786	739	0			67
						2	4	865	9							
*09	15075 X	15075	-0-	-0-	-0-	52	1	14053	3	Y	881	896	0			52
						1	4	969	9							
10	14787 X	NO RPT	-0-	-14787	-0-					Y	NO RPT					52

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 45H RRCID -> 276405 COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8920 - 15423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13819	X	13819	-0-	-0-	-0-	48	1	12917	3	Y	761	762	0			52
							17	4	837	9							
06	13110	X	11928	-0-	-1182	-0-	40	1	11182	3	Y	627	627	0			52
							16	4	690	9							
07	12276	X	11666	-0-	-610	-0-	39	1	10999	3	Y	570	605	0			17
							1	4	627	9							
08	12276	X	12014	-0-	-262	-0-	35	1	11375	3	Y	548	515	0			50
							1	4	603	9							
09	11880	X	10830	-0-	-1050	-0-	37	1	10167	3	Y	568	580	0			38
							1	4	625	9							
10	12276	X	NO RPT	-0-	-12276	-0-					Y	NO RPT					38

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
05	19282	X	16111	-0-	-3171	-0-	55	1	14885	3	Y	1047	1049	0			76
							19	4	1152	9							
06	17910	X	15426	-0-	-2484	-0-	50	1	14242	3	Y	1012	1009	0			79
							21	4	1113	9							
07	17680	X	17680	-0-	-0-	-0-	58	1	16605	3	Y	923	980	0			22
							2	4	1015	9							
08	16506	X	16506	-0-	-0-	-0-	47	1	15496	3	Y	874	822	0			74
							2	4	961	9							
09	15540	X	14344	-0-	-1196	-0-	49	1	13327	3	Y	879	898	0			55
							1	4	967	9							
10	16058	X	NO RPT	-0-	-16058	-0-					Y	NO RPT					55

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
05	13566	X	13566	-0-	-0-	-0-	43	1	12542	3	Y	883	853	0			70
							10	4	971	9							
06	12814	X	12814	-0-	-0-	-0-	40	1	11793	3	Y	824	840	0			54
							75	4	906	9							
07	13299	X	12880	-0-	-419	-0-	44	1	11916	3	Y	793	789	0			58
							48	4	872	9							
08	13299	X	12886	-0-	-413	-0-	61	1	11963	3	Y	763	760	0			61
							23	4	839	9							
09	12870	X	11943	-0-	-927	-0-	85	1	11048	3	Y	707	716	0			52
							32	4	778	9							
10	12771	X	NO RPT	-0-	-12771	-0-					Y	NO RPT					52

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
05	4808	X	4808	-0-	-0-	-0-	279	1	3980	3	Y	498	494	0			43
							1	4	548	9							
06	5024	X	5024	-0-	-0-	-0-	342	1	4194	3	Y	444	446	0			41
							488	9									
07	5177	X	4935	-0-	-242	-0-	172	1	4265	3	Y	451	450	0			42
							2	4	496	9							
08	5177	X	4801	-0-	-376	-0-	57	1	4293	3	Y	409	416	0			35
							1	4	450	9							
09	5040	X	4543	-0-	-497	-0-	78	1	4002	3	Y	417	416	0			36
							4	4	459	9							
10	5208	X	NO RPT	-0-	-5208	-0-					Y	NO RPT					36

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 61H RRCID -> 276435 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 8336 - 14276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5394	X	4402	-0-	-992	-0-	77	1	3590	3	Y	668	663	0			33
							735	9									
06	6120	X	4656	-0-	-1464	-0-	78	1	3827	3	Y	683	680	0			36
							751	9									
07	4751	X	4751	-0-	-0-	-0-	85	1	3895	3	Y	701	700	0			37
							771	9									
08	5834	X	5834	-0-	-0-	-0-	115	1	4803	3	Y	833	839	0			31
							916	9									
09	4560	X	4198	-0-	-362	-0-	80	1	3400	3	Y	653	648	0			36
							718	9									
10	4712	X	NO RPT	-0-	-4712	-0-					Y	NO RPT					36

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
05	10014	X	10014	-0-	-0-	-0-	250	1	7794	3	Y	1791	1781	0			51
							1970	9									
06	4980	X	4199	-0-	-781	-0-	224	1	3327	3	Y	589	621	0			19
							648	9									
07	8773	X	7461	-0-	-1312	-0-	421	1	5530	3	Y	1371	1345	0			45
							2	4	1508	9							
08	8773	X	6942	-0-	-1831	-0-	506	1	4890	3	Y	1397	1393	0			49
							9	4	1537	9							
09	9330	X	6742	-0-	-2588	-0-	338	1	4946	3	Y	1307	1313	0			43
							20	4	1438	9							
10	9641	X	NO RPT	-0-	-9641	-0-					Y	NO RPT					43

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
05	5115	X	-0-	-0-	-5115	-0-					Y	-0-	64	0			-0-
06	8151	X	8151	-0-	-0-	-0-	429	1	6367	3	Y	1232	1197	0			35
							1355	9									
07	10571	X	7011	-0-	-3560	-0-	389	1	5111	3	Y	1372	1363	0			44
							2	4	1509	9							
08	10571	X	4174	-0-	-6397	-0-	315	1	3041	3	Y	739	757	0			26
							5	4	813	9							
09	10230	X	6618	-0-	-3612	-0-	340	1	4978	3	Y	1164	1153	0			37
							20	4	1280	9							
10	10168	X	NO RPT	-0-	-10168	-0-					Y	NO RPT					37

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
05	9769	X	9769	-0-	-0-	-0-	246	1	7678	3	Y	1677	1670	0			49
							1845	9									
06	8104	X	8104	-0-	-0-	-0-	414	1	6133	3	Y	1415	1420	0			44
							1557	9									
07	9114	X	8325	-0-	-789	-0-	469	1	6158	3	Y	1542	1534	0			52
							2	4	1696	9							
08	9114	X	7846	-0-	-1268	-0-	599	1	5788	3	Y	1317	1322	0			47
							10	4	1449	9							
09	9810	X	7850	-0-	-1960	-0-	410	1	5994	3	Y	1293	1297	0			43
							24	4	1422	9							
10	10137	X	NO RPT	-0-	-10137	-0-					Y	NO RPT					43

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 62H RRCID -> 276583 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 8242 - 14231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6133	X	6133	-0-	-0-	-0-	110	1	5097	3	Y	842	836	0			33
							926	9									
06	6307	X	6307	-0-	-0-	-0-	107	1	5272	3	Y	844	841	0			36
							928	9									
07	6572	X	6224	-0-	-348	-0-	116	1	5271	3	Y	761	761	0			36
							837	9									
08	6572	X	4529	-0-	-2043	-0-	93	1	3893	3	Y	494	505	0			25
							543	9									
09	6360	X	5629	-0-	-731	-0-	111	1	4766	3	Y	684	675	0			34
							752	9									
10	6541	X	NO RPT	-0-	-6541	-0-					Y	NO RPT					34

BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 276588 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8566 - 12902

05	9270	X	9270	-0-	-0-	-0-	29	1	8428	3	Y	733	713	0			57
							7	4	806	9							
06	8718	X	8718	-0-	-0-	-0-	26	1	7893	3	Y	680	693	0			44
							51	4	748	9							
07	8990	X	8902	-0-	-88	-0-	30	1	8104	3	Y	668	663	0			49
							33	4	735	9							
08	8990	X	8904	-0-	-86	-0-	41	1	8156	3	Y	628	625	0			52
							16	4	691	9							
09	8700	X	8197	-0-	-503	-0-	58	1	7413	3	Y	641	645	0			48
							21	4	705	9							
10	8990	X	NO RPT	-0-	-8990	-0-					Y	NO RPT					48

BEINHORN RANCH WELL #: 40H RRCID -> 276603 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 8737 - 12226

05	10602	X	9371	-0-	-1231	-0-	158	1	8265	3	Y	860	862	0			57
							2	4	946	9							
06	10260	X	9429	-0-	-831	-0-	171	1	8331	3	Y	841	854	0			44
							2	4	925	9							
07	9920	X	9920	-0-	-0-	-0-	160	1	8780	3	Y	886	877	0			53
							5	4	975	9							
08	9607	X	9607	-0-	-0-	-0-	158	1	8520	3	Y	840	850	0			43
							5	4	924	9							
09	9180	X	8834	-0-	-346	-0-	182	1	7802	3	Y	770	771	0			42
							3	4	847	9							
10	9486	X	NO RPT	-0-	-9486	-0-					Y	NO RPT					42

BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 276633 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 8787 - 12913

05	9610	X	8947	-0-	-663	-0-	28	1	8132	3	Y	710	684	0			57
							6	4	781	9							
06	9300	X	8394	-0-	-906	-0-	25	1	7587	3	Y	666	679	0			44
							49	4	733	9							
07	8649	X	8452	-0-	-197	-0-	28	1	7677	3	Y	650	646	0			48
							32	4	715	9							
08	8649	X	8540	-0-	-109	-0-	40	1	7797	3	Y	625	622	0			51
							15	4	688	9							
09	8370	X	8236	-0-	-134	-0-	57	1	7464	3	Y	630	636	0			45
							22	4	693	9							
10	8281	X	NO RPT	-0-	-8281	-0-					Y	NO RPT					45

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 80H RRCID -> 276651 COMPL. DATE 12/11/2014 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 8694 - 14866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10540	X	10540	-0-	-0-	-0-	269	1	8388	3	Y	1712	1679	0			50
							1883	9									
06	8527	X	8527	-0-	-0-	-0-	449	1	6656	3	Y	1293	1302	0			41
							1422	9									
07	7934	X	7934	-0-	-0-	-0-	469	1	6158	3	Y	1186	1186	0			41
							2	4	1305	9							
08	7340	X	7340	-0-	-0-	-0-	571	1	5517	3	Y	1129	1129	0			41
							10	4	1242	9							
09	10320	X	6842	-0-	-3478	-0-	363	1	5320	3	Y	1034	1040	0			35
							22	4	1137	9							
10	10664	X	NO RPT	-0-	-10664	-0-					Y	NO RPT					35

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
05	5984	X	5984	-0-	-0-	-0-	149	1	4644	3	Y	1083	1081	0			31
							1191	9									
06	5700	X	5700	-0-	-0-	-0-	302	1	4473	3	Y	841	847	0			25
							925	9									
07	5952	X	5670	-0-	-282	-0-	325	1	4276	3	Y	970	963	0			32
							2	4	1067	9							
08	5952	X	3733	-0-	-2219	-0-	273	1	2635	3	Y	745	751	0			26
							5	4	820	9							
09	6120	X	3447	-0-	-2673	-0-	167	1	2450	3	Y	745	747	0			24
							10	4	820	9							
10	6324	X	NO RPT	-0-	-6324	-0-					Y	NO RPT					24

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
05	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	41	1	2182	3	Y	1205	1198	0			17
							4	4	1326	9							
06	6907	X	6907	-0-	-0-	-0-	57	1	6163	3	Y	606	616	0			7
							20	4	667	9							
07	9583	X	9583	-0-	-0-	-0-	73	1	8737	3	Y	699	695	0			11
							4	4	769	9							
08	6327	X	6327	-0-	-0-	-0-	74	1	5588	3	Y	604	606	0			9
							1	4	664	9							
*09	5538	X	5538	-0-	-0-	-0-	58	1	4897	3	Y	529	529	0			9
							1	4	582	9							
10	1457	X	NO RPT	-0-	-1457	-0-					Y	NO RPT					9

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
05	16702	X	-0-	-0-	-16702	-0-					Y	-0-	12	0			-0-
06	5670	X	5670	-0-	-0-	-0-	45	1	4910	3	Y	635	627	0			8
							16	4	699	9							
07	6064	X	6064	-0-	-0-	-0-	45	1	5459	3	Y	506	505	0			9
							3	4	557	9							
08	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	49	1	3776	3	Y	626	625	0			10
							1	4	689	9							
09	4080	X	3886	-0-	-194	-0-	40	1	3337	3	Y	463	464	0			9
							509	9									
10	4216	X	NO RPT	-0-	-4216	-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 #: 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
05	10870	X	10870	-0-	-0-	-0-	394	1	9049	3	Y	1297	1294	0			59
							1427	9									
06	10508	X	10508	-0-	-0-	-0-	360	1	8785	3	Y	1239	1242	0			56
							1363	9									
07	10609	X	10609	-0-	-0-	-0-	479	1	8887	3	Y	1129	1126	0			59
							1	4	1242	9							
08	10672	X	10672	-0-	-0-	-0-	456	1	9017	3	Y	1090	1096	0			53
							1199	9									
*09	10851	X	10851	-0-	-0-	-0-	487	1	9234	3	Y	1027	1028	0			52
							1130	9									
10	7781	X	NO RPT	-0-	-7781	-0-					Y	NO RPT					52

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
05	10292	X	9181	-0-	-1111	-0-	169	1	7835	3	Y	1070	1061	0			46
							1177	9									
06	9960	X	9022	-0-	-938	-0-	158	1	7783	3	Y	983	981	0			48
							1081	9									
07	9652	X	9652	-0-	-0-	-0-	182	1	8305	3	Y	1059	1058	0			49
							1165	9									
08	9740	X	9740	-0-	-0-	-0-	203	1	8493	3	Y	949	960	0			38
							1044	9									
*09	9600	X	9600	-0-	-0-	-0-	195	1	8371	3	Y	939	929	0			48
							1	4	1033	9							
10	9548	X	NO RPT	-0-	-9548	-0-					Y	NO RPT					48

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
05	6975	X	6216	-0-	-759	-0-	239	1	4880	3	Y	995	984	0	19	1	46
							2	4	1095	9							
06	6750	X	4418	-0-	-2332	-0-	236	1	3480	3	Y	638	648	0			36
							702	9									
07	4557	X	720	-0-	-3837	-0-	57	1	428	3	Y	212	226	0			22
							2	4	233	9							
08	4557	X	-0-	-0-	-4557	-0-					Y	-0-	22	0			-0-
09	4410	X	49	-0-	-4361	-0-	1	1	48	3	Y	-0-					-0-
10	4557	X	NO RPT	-0-	-4557	-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
05	7471	X	4573	-0-	-2898	-0-	161	1	3306	3	Y	1004	1012	0	20	1	49
							2	4	1104	9							
06	7230	X	2032	-0-	-5198	-0-	85	1	1253	3	Y	631	643	0			37
							694	9									
07	6882	X	2212	-0-	-4670	-0-	225	1	1676	3	Y	277	285	0			29
							6	4	305	9							
08	6882	X	-0-	-0-	-6882	-0-					Y	-0-	29	0			-0-
09	6660	X	-0-	-0-	-6660	-0-					Y	-0-					-0-
10	4588	X	NO RPT	-0-	-4588	-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
05	2666	N	-0-	-0-	-2666	-0-					Y	-0-	5	0			-0-
06	1080	N	201	-0-	-879	-0-	2	1	170	3	Y	26	26	0			-0-
							29	9									
07	2604	N	-0-	-0-	-2604	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	33	1	2690	3	Y	854	838	0			16
							939	9									
10	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					Y	NO RPT					16

LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 276835 COMPL. DATE 03/06/2015 TOTAL DEPTH 6369 PERF. 6950 - 11855

05	6844	X	6844	-0-	-0-	-0-	112	1	5937	3	Y	713	708	0			10
							11	4	784	9							
06	9444	X	9444	-0-	-0-	-0-	80	1	8777	3	Y	506	510	0			6
							30	4	557	9							
07	7754	X	7754	-0-	-0-	-0-	59	1	7095	3	Y	542	539	0			9
							4	4	596	9							
08	4743	X	4574	-0-	-169	-0-	51	1	3916	3	Y	551	551	0			9
							1	4	606	9							
09	5310	X	3598	-0-	-1712	-0-	38	1	3167	3	Y	357	359	0			7
							393	9									
10	5487	X	NO RPT	-0-	-5487	-0-					Y	NO RPT					7

LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 8H RRCID -> 276845 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 6992 - 11780

05	1767	X	1561	-0-	-206	-0-	25	1	1290	3	Y	222	221	0			4
							2	4	244	9							
06	1921	X	1921	-0-	-0-	-0-	16	1	1704	3	Y	178	179	0			3
							5	4	196	9							
07	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	26	1	3191	3	Y	433	428	0			8
							2	4	476	9							
08	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	43	1	3338	3	Y	585	583	0			10
							1	4	644	9							
09	3810	X	2151	-0-	-1659	-0-	21	1	1742	3	Y	353	356	0			7
							388	9									
10	3937	X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					Y	NO RPT					7

FOGMT WELL #: 41SP RRCID -> 276883 COMPL. DATE 01/12/2015 TOTAL DEPTH 6268 PERF. 7016 - 13480

05	6107	X	3898	-0-	-2209	-0-	228	1	3255	3	Y	376	369	0			25
							1	4	414	9							
06	5910	X	4079	-0-	-1831	-0-	281	1	3449	3	Y	317	319	0			23
							349	9									
07	6107	X	2822	-0-	-3285	-0-	101	1	2505	3	Y	195	205	0			13
							1	4	215	9							
08	4712	X	2247	-0-	-2465	-0-	27	1	2051	3	Y	153	158	0			8
							1	4	168	9							
09	4080	X	1739	-0-	-2341	-0-	32	1	1586	3	Y	109	112	0			5
							1	4	120	9							
10	4216	X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 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
05	10375	X	10375	-0-	-0-	-0-	215	1	8823	3	Y	1199	1322	0			7
							18	4	1319	9							
06	8023	X	8023	-0-	-0-	-0-	213	1	6624	3	Y	1063	1059	0			11
							17	4	1169	9							
07	8928	X	5682	-0-	-3246	-0-	251	1	4511	3	Y	833	837	0			7
							4	4	916	9							
08	8153	X	5286	-0-	-2867	-0-	229	1	4214	3	Y	765	763	0			9
							1	4	842	9							
09	8610	X	7965	-0-	-645	-0-	385	1	6564	3	Y	919	919	0			9
							5	4	1011	9							
10	8897	X	NO RPT	-0-	-8897	-0-					Y	NO RPT					9

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
05	T. A.		3283	-0-	3283	14201	56	1	2322	3	Y	818	817	0			4
							5	4	900	9							
06	17806	X	3605	-0-	-14201	-0-	72	1	2250	3	Y	1161	1152	0			13
							6	4	1277	9							
07	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	122	1	2197	3	Y	1091	1094	0			10
							2	4	1200	9							
08	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	146	1	2679	3	Y	1134	1129	0			15
							1	4	1247	9							
*09	6654	X	6654	-0-	-0-	-0-	262	1	4455	3	Y	1758	1753	0			20
							3	4	1934	9							
10	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-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
05	9703	X	9676	-0-	-27	-0-	357	1	8208	3	Y	1010	1008	0			54
							1111	9									
06	9390	X	9013	-0-	-377	-0-	317	1	7732	3	Y	876	880	0			50
							964	9									
07	10571	X	9242	-0-	-1329	-0-	423	1	7838	3	Y	892	891	0			51
							981	9									
08	9331	X	9210	-0-	-121	-0-	398	1	7880	3	Y	847	852	0			46
							932	9									
09	9180	X	8192	-0-	-988	-0-	369	1	6992	3	Y	755	756	0			45
							831	9									
10	9486	X	NO RPT	-0-	-9486	-0-					Y	NO RPT					45

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
05	6820	X	4376	-0-	-2444	-0-	176	1	3605	3	Y	539	531	0	10	1	21
							2	4	593	9							
06	4980	X	3896	-0-	-1084	-0-	221	1	3256	3	Y	381	385	0			17
							419	9									
07	3100	X	762	-0-	-2338	-0-	73	1	545	3	Y	129	137	0			9
							2	4	142	9							
08	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					Y	-0-	9	0			-0-
09	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					Y	-0-					-0-
10	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-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
05	15078	X	15078	-0-	-0-	-0-	328	1	13419	3	Y	1185	1185	0			5
							27	4	1304	9							
06	15585	X	15585	-0-	-0-	-0-	428	1	13275	3	Y	1680	1667	0			18
							34	4	1848	9							
07	16612	X	16612	-0-	-0-	-0-	778	1	13984	3	Y	1669	1673	0			14
							14	4	1836	9							
08	11178	X	11178	-0-	-0-	-0-	507	1	9313	3	Y	1233	1232	0			15
							2	4	1356	9							
*09	10689	X	10689	-0-	-0-	-0-	527	1	8972	3	Y	1076	1080	0			11
							6	4	1184	9							
10	8556	X	NO RPT	-0-	-8556	-0-					Y	NO RPT					11

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
05	9491	X	9491	-0-	-0-	-0-	190	1	7800	3	Y	1350	1345	0			7
							16	4	1485	9							
06	11000	X	11000	-0-	-0-	-0-	282	1	8752	3	Y	1767	1754	0			20
							22	4	1944	9							
07	7471	X	7471	-0-	-0-	-0-	329	1	5913	3	Y	1112	1122	0			10
							6	4	1223	9							
08	6324	X	4750	-0-	-1574	-0-	189	1	3475	3	Y	986	983	0			13
							1	4	1085	9							
09	6120	X	2223	-0-	-3897	-0-	94	1	1604	3	Y	476	483	0			6
							1	4	524	9							
10	6324	X	NO RPT	-0-	-6324	-0-					Y	NO RPT					6

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
05	6900	X	6900	-0-	-0-	-0-	245	1	4805	3	Y	1657	1229	0	416	1	54
							27	4	1823	9							
06	8450	X	8450	-0-	-0-	-0-	315	1	5953	3	Y	1980	1972	0			62
							4	4	2178	9							
07	7833	X	7833	-0-	-0-	-0-	302	1	5324	3	Y	1994	1983	0			73
							14	4	2193	9							
08	8789	X	8789	-0-	-0-	-0-	358	1	6026	3	Y	2167	2148	0			92
							21	4	2384	9							
*09	8925	X	8925	-0-	-0-	-0-	363	1	6785	3	Y	1612	1632	0			72
							4	4	1773	9							
10	1209	X	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT					72

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
05	7252	X	7252	-0-	-0-	-0-	283	1	5542	3	Y	1269	952	0	322	1	44
							31	4	1396	9							
06	8007	X	8007	-0-	-0-	-0-	323	1	6116	3	Y	1422	1419	0			47
							4	4	1564	9							
07	7621	X	7621	-0-	-0-	-0-	326	1	5753	3	Y	1388	1382	0			53
							15	4	1527	9							
08	7303	X	7303	-0-	-0-	-0-	323	1	5431	3	Y	1391	1382	0			62
							19	4	1530	9							
*09	6672	X	6672	-0-	-0-	-0-	261	1	4871	3	Y	1397	1395	0			64
							3	4	1537	9							
10	6386	X	NO RPT	-0-	-6386	-0-					Y	NO RPT					64

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
05	6960	X	6960	-0-	-0-	-0-	292	1	5984	3	Y	619	614	0	12	1	27
							3	4	681	9							
06	5780	X	5780	-0-	-0-	-0-	330	1	4878	3	Y	519	520	0			26
							1	4	571	9							
07	7719	X	1853	-0-	-5866	-0-	147	1	1096	3	Y	551	530	0			47
							4	4	606	9							
08	7719	X	310	-0-	-7409	-0-	11	1	298	3	Y	-0-	47	0			-0-
							1	4									
09	7470	X	397	-0-	-7073	-0-	10	1	386	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
10	7192	X	NO RPT	-0-	-7192	-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
05	8432	X	7900	-0-	-532	-0-	146	1	6783	3	Y	883	876	0			37
							971	9									
06	8160	X	7518	-0-	-642	-0-	131	1	6482	3	Y	823	821	0			39
							905	9									
07	7310	X	7310	-0-	-0-	-0-	138	1	6271	3	Y	819	818	0			40
							901	9									
08	6413	X	6413	-0-	-0-	-0-	132	1	5522	3	Y	690	700	0			30
							759	9									
*09	6919	X	6919	-0-	-0-	-0-	139	1	5940	3	Y	764	755	0			39
							840	9									
10	6200	X	NO RPT	-0-	-6200	-0-					Y	NO RPT					39

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
05	9858	X	8991	-0-	-867	-0-	169	1	7840	3	Y	893	885	0			34
							982	9									
06	9390	X	8803	-0-	-587	-0-	157	1	7726	3	Y	836	834	0			36
							920	9									
07	8406	X	8406	-0-	-0-	-0-	161	1	7350	3	Y	814	814	0			36
							895	9									
08	8847	X	8847	-0-	-0-	-0-	187	1	7798	3	Y	784	793	0			27
							862	9									
*09	7706	X	7706	-0-	-0-	-0-	158	1	6744	3	Y	731	724	0			34
							804	9									
10	7843	X	NO RPT	-0-	-7843	-0-					Y	NO RPT					34

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
05	13046	X	13046	-0-	-0-	-0-	251	1	11628	3	Y	1061	1051	0			45
							1167	9									
06	11640	X	9797	-0-	-1843	-0-	179	1	8841	3	Y	706	708	0			43
							777	9									
07	11408	X	10888	-0-	-520	-0-	213	1	9716	3	Y	872	870	0			45
							959	9									
08	11408	X	11362	-0-	-46	-0-	242	1	10097	3	Y	930	938	0			37
							1023	9									
09	11040	X	10421	-0-	-619	-0-	215	1	9227	3	Y	889	880	0			46
							1	4	978	9							
10	11408	X	NO RPT	-0-	-11408	-0-					Y	NO RPT					46

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

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
05	12586	X	11498	-0-	-1088	-0-	220	1	10210	3	Y	971	962	0			40
							1068	9									
06	12180	X	11255	-0-	-925	-0-	204	1	10052	3	Y	908	906	0			42
							999	9									
07	10835	X	10835	-0-	-0-	-0-	212	1	9680	3	Y	857	856	0			43
							943	9									
08	11168	X	11168	-0-	-0-	-0-	239	1	10007	3	Y	838	847	0			34
							922	9									
09	10230	X	9923	-0-	-307	-0-	208	1	8926	3	Y	716	710	0			40
							1	4	788	9							
10	10571	X	NO RPT	-0-	-10571	-0-					Y	NO RPT					40

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
05	14160	X	14160	-0-	-0-	-0-	265	1	12281	3	Y	1467	1454	0			64
							1614	9									
06	13170	X	12875	-0-	-295	-0-	227	1	11182	3	Y	1333	1330	0			67
							1466	9									
07	13433	X	13433	-0-	-0-	-0-	255	1	11632	3	Y	1405	1404	0			68
							1546	9									
08	14027	X	14027	-0-	-0-	-0-	291	1	12183	3	Y	1412	1426	0			54
							1553	9									
09	12630	X	12262	-0-	-368	-0-	247	1	10611	3	Y	1275	1264	0			65
							1	4	1403	9							
10	13051	X	NO RPT	-0-	-13051	-0-					Y	NO RPT					65

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
05	6054	X	6054	-0-	-0-	-0-	269	1	5522	3	Y	236	240	0	5	1	7
							3	4	260	9							
06	4950	X	4950	-0-	-0-	-0-	303	1	4474	3	Y	156	158	0			5
							1	4	172	9							
07	5456	X	3766	-0-	-1690	-0-	428	1	3194	3	Y	120	117	0			8
							12	4	132	9							
08	5456	X	4623	-0-	-833	-0-	157	1	4120	3	Y	301	308	0			1
							15	4	331	9							
09	6360	X	5737	-0-	-623	-0-	129	1	5121	3	Y	429	430	0			-0-
							15	4	472	9							
10	6572	X	NO RPT	-0-	-6572	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	25432	X	4924	-0-	-20508	-0-	198	1	4060	3	Y	604	594	0	12	1	26
							2	4	664	9							
06	4669	X	4669	-0-	-0-	-0-	262	1	3848	3	Y	508	509	0			25
							559	9									
07	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	311	1	2322	3	Y	343	339	0			29
							9	4	377	9							
08	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-	29	0			-0-
09	900	X	-0-	-0-	-900	-0-					Y	-0-					-0-
10	930	X	NO RPT	-0-	-930	-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 #: 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
05	9433	X	9433	-0-	-0-	-0-	170	1	7891	3	Y	1247	1234	0			50
							1372	9									
06	9450	X	9450	-0-	-0-	-0-	163	1	8054	3	Y	1121	1119	0			52
							1233	9									
07	10218	X	10218	-0-	-0-	-0-	192	1	8765	3	Y	1146	1145	0			53
							1261	9									
08	10095	X	10095	-0-	-0-	-0-	209	1	8734	3	Y	1047	1059	0			41
							1152	9									
*09	9582	X	9582	-0-	-0-	-0-	193	1	8257	3	Y	1029	1018	0			52
							1132	9									
10	6417	X	NO RPT	-0-	-6417	-0-					Y	NO RPT					52

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
05	10850	X	8903	-0-	-1947	-0-	365	1	7145	3	Y	1230	928	0	315	1	39
							40	4	1353	9							
06	10500	X	9943	-0-	-557	-0-	425	1	8041	3	Y	1337	1336	0			40
							6	4	1471	9							
07	9343	X	9343	-0-	-0-	-0-	427	1	7531	3	Y	1241	1238	0			43
							20	4	1365	9							
08	9052	X	8865	-0-	-187	-0-	430	1	7226	3	Y	1076	1075	0			44
							25	4	1184	9							
09	8760	X	8029	-0-	-731	-0-	345	1	6446	3	Y	1122	1119	0			47
							4	4	1234	9							
10	9052	X	NO RPT	-0-	-9052	-0-					Y	NO RPT					47

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
05	15748	X	13056	-0-	-2692	-0-	561	1	10987	3	Y	1315	990	0	335	1	40
							61	4	1447	9							
06	15240	X	12030	-0-	-3210	-0-	537	1	10165	3	Y	1201	1206	0			35
							7	4	1321	9							
07	11779	X	11779	-0-	-0-	-0-	559	1	9860	3	Y	1213	1206	0			42
							26	4	1334	9							
08	11715	X	11715	-0-	-0-	-0-	585	1	9832	3	Y	1149	1144	0			47
							34	4	1264	9							
*09	10564	X	10564	-0-	-0-	-0-	476	1	8897	3	Y	1077	1078	0			46
							6	4	1185	9							
10	10447	X	NO RPT	-0-	-10447	-0-					Y	NO RPT					46

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
05	8799	X	8799	-0-	-0-	-0-	378	1	7398	3	Y	893	674	0	228	1	27
							41	4	982	9							
06	7859	X	7859	-0-	-0-	-0-	346	1	6535	3	Y	885	887	0			25
							4	4	974	9							
07	8308	X	5483	-0-	-2825	-0-	252	1	4452	3	Y	697	700	0			22
							12	4	767	9							
08	8308	X	4890	-0-	-3418	-0-	233	1	3906	3	Y	671	668	0			25
							13	4	738	9							
09	8040	X	4872	-0-	-3168	-0-	213	1	3992	3	Y	604	606	0			23
							3	4	664	9							
10	8308	X	NO RPT	-0-	-8308	-0-					Y	NO RPT					23

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 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
05	9455	X	5327	-0-	-4128	-0-	234	1	4796	3	Y	268	270	0	5	1	19
							2	4	295	9							
06	9150	X	4182	-0-	-4968	-0-	253	1	3717	3	Y	193	195	0			17
							212	9									
07	8773	X	1241	-0-	-7532	-0-	139	1	1039	3	Y	54	59	0			12
							4	4	59	9							
08	8432	X	4442	-0-	-3990	-0-	157	1	4089	3	Y	165	168	0			9
							14	4	182	9							
09	6300	X	5073	-0-	-1227	-0-	119	1	4739	3	Y	183	183	0			9
							14	4	201	9							
10	5797	X	NO RPT	-0-	-5797	-0-					Y	NO RPT					9

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
05	15097	X	10927	-0-	-4170	-0-	452	1	9260	3	Y	1100	1086	0	21	1	49
							5	4	1210	9							
06	14610	X	6680	-0-	-7930	-0-	370	1	5466	3	Y	766	773	0			42
							1	4	843	9							
07	13857	X	5442	-0-	-8415	-0-	569	1	4248	3	Y	554	544	0			52
							16	4	609	9							
08	10199	X	4365	-0-	-5834	-0-	146	1	3822	3	Y	348	393	0			7
							14	4	383	9							
09	9870	X	7960	-0-	-1910	-0-	179	1	7086	3	Y	614	613	0			8
							20	4	675	9							
10	10199	X	NO RPT	-0-	-10199	-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
05	7161	X	2943	-0-	-4218	-0-	55	1	2241	3	Y	587	589	0			36
							1	4	646	9							
06	6930	X	4000	-0-	-2930	-0-	89	1	3061	3	Y	770	768	0			38
							3	4	847	9							
07	5070	X	5070	-0-	-0-	-0-	122	1	3634	3	Y	1193	1184	0			47
							2	4	1312	9							
08	6176	X	6176	-0-	-0-	-0-	166	1	4448	3	Y	1414	1430	0			31
							7	4	1555	9							
*09	6505	X	6505	-0-	-0-	-0-	188	1	4736	3	Y	1435	1429	0			37
							2	4	1579	9							
10	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					Y	NO RPT					37

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
05	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	59	1	3097	3	Y	446	443	0			8
							5	4	491	9							
06	5299	X	5299	-0-	-0-	-0-	43	1	4662	3	Y	526	525	0			9
							15	4	579	9							
07	5115	X	3530	-0-	-1585	-0-	26	1	3041	3	Y	420	420	0			9
							1	4	462	9							
08	3410	X	3082	-0-	-328	-0-	33	1	2525	3	Y	475	474	0			10
							1	4	523	9							
09	4950	X	2493	-0-	-2457	-0-	25	1	2062	3	Y	369	370	0			9
							406	9									
10	5115	X	NO RPT	-0-	-5115	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 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
05	6231	X	687	-0-	-5544	-0-	17	1	667	3	Y	2	2	0			1
							1	4	2	9							
06	6030	X	454	-0-	-5576	-0-	14	1	437	3	Y	2	1	0			2
							1	4	2	9							
07	866	X	866	-0-	-0-	-0-	45	1	816	3	Y	4	4	0			2
							1	4	4	9							
08	7884	X	7884	-0-	-0-	-0-	321	1	5888	3	Y	1522	1501	0			23
							1	4	1674	9							
*09	5536	X	5536	-0-	-0-	-0-	246	1	4184	3	Y	1003	1011	0			15
							3	4	1103	9							
10	620	X	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					15

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
05	7285	X	6439	-0-	-846	-0-	118	1	5461	3	Y	782	778	0			32
							860	9									
06	7050	X	6398	-0-	-652	-0-	111	1	5454	3	Y	757	755	0			34
							833	9									
07	8060	X	6201	-0-	-1859	-0-	116	1	5273	3	Y	738	737	0			35
							812	9									
08	7319	X	7319	-0-	-0-	-0-	151	1	6309	3	Y	781	788	0			28
							859	9									
09	6900	X	6571	-0-	-329	-0-	132	1	5645	3	Y	722	715	0			35
							794	9									
10	6696	X	NO RPT	-0-	-6696	-0-					Y	NO RPT					35

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
05	15965	X	12539	-0-	-3426	-0-	527	1	10303	3	Y	1502	1126	0	382	1	50
							57	4	1652	9							
06	12870	X	11542	-0-	-1328	-0-	503	1	9527	3	Y	1368	1374	0			44
							7	4	1505	9							
07	11594	X	11480	-0-	-114	-0-	530	1	9346	3	Y	1435	1426	0			53
							25	4	1579	9							
08	11594	X	11108	-0-	-486	-0-	533	1	8967	3	Y	1434	1426	0			61
							31	4	1577	9							
09	11220	X	10099	-0-	-1121	-0-	434	1	8114	3	Y	1405	1404	0			62
							5	4	1546	9							
10	11594	X	NO RPT	-0-	-11594	-0-					Y	NO RPT					62

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
05	9331	X	9081	-0-	-250	-0-	165	1	7642	3	Y	1158	1148	0			45
							1274	9									
06	9030	X	8460	-0-	-570	-0-	145	1	7163	3	Y	1047	1046	0			46
							1152	9									
07	8897	X	8699	-0-	-198	-0-	162	1	7383	3	Y	1049	1049	0			46
							1154	9									
08	8897	X	8608	-0-	-289	-0-	176	1	7348	3	Y	985	996	0			35
							1084	9									
09	8610	X	8451	-0-	-159	-0-	163	1	6981	3	Y	1188	1174	0			49
							1307	9									
10	8897	X	NO RPT	-0-	-8897	-0-					Y	NO RPT					49

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

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
05	10881	X	5461	-0-	-5420	-0-	208	1	4262	3	Y	899	879	0	17	1	34
							2	4	989	9							
06	10860	X	9669	-0-	-1191	-0-	568	1	8371	3	Y	663	668	0			29
							1	4	729	9							
07	7286	X	7286	-0-	-0-	-0-	770	1	5746	3	Y	681	656	0			54
							21	4	749	9							
08	4495	X	4437	-0-	-58	-0-	146	1	3838	3	Y	399	453	0			-0-
							14	4	439	9							
09	4350	X	3999	-0-	-351	-0-	89	1	3507	3	Y	357	357	0			-0-
							10	4	393	9							
10	4495	X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	11373	X	11373	-0-	-0-	-0-	482	1	9879	3	Y	915	859	0	17	1	39
							5	4	1007	9							
06	10791	X	10791	-0-	-0-	-0-	616	1	9074	3	Y	1000	987	0			52
							1	4	1100	9							
07	T. A.		9154	-0-	9154	9154	962	1	7188	3	Y	888	860	0			80
							27	4	977	9							
08	T. A.		11689	-0-	11689	20843	389	1	10211	3	Y	956	1023	0			13
							37	4	1052	9							
*09	31291	X	10448	-0-	-20843	-0-	235	1	9273	3	Y	831	836	0			8
							26	4	914	9							
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

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
05	8432	X	5874	-0-	-2558	-0-	106	1	4890	3	Y	798	791	0			32
							878	9									
06	8160	X	6124	-0-	-2036	-0-	105	1	5158	3	Y	783	780	0			35
							861	9									
07	5528	X	5528	-0-	-0-	-0-	103	1	4693	3	Y	665	666	0			34
							732	9									
08	6945	X	6945	-0-	-0-	-0-	141	1	5917	3	Y	806	811	0			29
							887	9									
*09	7055	X	7055	-0-	-0-	-0-	138	1	5906	3	Y	919	908	0			40
							1011	9									
10	5146	X	NO RPT	-0-	-5146	-0-					Y	NO RPT					40

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
05	9052	X	4996	-0-	-4056	-0-	83	1	4399	3	Y	460	465	0			10
							8	4	506	9							
06	11528	X	11528	-0-	-0-	-0-	99	1	10851	3	Y	493	494	0			9
							36	4	542	9							
07	8151	X	8151	-0-	-0-	-0-	64	1	7634	3	Y	408	407	0			10
							4	4	449	9							
08	6696	X	5789	-0-	-907	-0-	69	1	5244	3	Y	432	433	0			9
							1	4	475	9							
09	7620	X	4592	-0-	-3028	-0-	50	1	4131	3	Y	374	374	0			9
							411	9									
10	7874	X	NO RPT	-0-	-7874	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 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
05	10077	X	10077	-0-	-0-	-0-	426	1	8341	3	Y	1149	864	0	292	1	38
							46	4	1264	9							
06	10337	X	10337	-0-	-0-	-0-	460	1	8709	3	Y	1056	1060	0			34
							6	4	1162	9							
07	11618	X	11618	-0-	-0-	-0-	562	1	9916	3	Y	1013	1010	0			37
							26	4	1114	9							
08	9998	X	9998	-0-	-0-	-0-	511	1	8577	3	Y	801	804	0			34
							29	4	881	9							
*09	9954	X	9954	-0-	-0-	-0-	456	1	8513	3	Y	891	886	0			39
							5	4	980	9							
10	8525	X	NO RPT	-0-	-8525	-0-					Y	NO RPT					39

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
05	56308	X	12781	-0-	-43527	-0-	238	1	11033	3	Y	1373	1372	0			85
							1510	9									
06	18447	X	18447	-0-	-0-	-0-	323	1	15936	3	Y	1989	1973	0			101
							2188	9									
07	17825	X	15598	-0-	-2227	-0-	300	1	13694	3	Y	1458	1461	0			98
							1604	9									
08	17825	X	14759	-0-	-3066	-0-	310	1	12969	3	Y	1345	1370	0			73
							1480	9									
09	17250	X	12920	-0-	-4330	-0-	263	1	11307	3	Y	1226	1215	0			84
							1	4	1349	9							
10	17825	X	NO RPT	-0-	-17825	-0-					Y	NO RPT					84

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
05	13188	X	13188	-0-	-0-	-0-	246	1	11370	3	Y	1429	1413	0			66
							1572	9									
06	13230	X	12127	-0-	-1103	-0-	210	1	10378	3	Y	1399	1394	0			71
							1539	9									
07	11377	X	10617	-0-	-760	-0-	199	1	9089	3	Y	1208	1209	0			70
							1329	9									
08	11377	X	10559	-0-	-818	-0-	217	1	9058	3	Y	1167	1184	0			53
							1284	9									
09	11010	X	10647	-0-	-363	-0-	211	1	9082	3	Y	1230	1217	0			66
							1	4	1353	9							
10	11377	X	NO RPT	-0-	-11377	-0-					Y	NO RPT					66

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
05	7204	X	7204	-0-	-0-	-0-	131	1	6051	3	Y	929	919	0			40
							1022	9									
06	2284	X	2284	-0-	-0-	-0-	41	1	2039	3	Y	185	196	0			29
							204	9									
07	10943	X	7600	-0-	-3343	-0-	140	1	6392	3	Y	971	964	0			36
							1068	9									
08	7874	X	3883	-0-	-3991	-0-	79	1	3290	3	Y	467	479	0			24
							514	9									
09	7080	X	3449	-0-	-3631	-0-	69	1	2942	3	Y	398	395	0			27
							438	9									
10	7595	X	NO RPT	-0-	-7595	-0-					Y	NO RPT					27

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 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
05	7839	X	7839	-0-	-0-	-0-	146	1	6756	3	Y	852	844	0			30
							937	9									
06	7720	X	7720	-0-	-0-	-0-	136	1	6715	3	Y	790	788	0			32
							869	9									
07	7517	X	7517	-0-	-0-	-0-	142	1	6465	3	Y	827	826	0			33
							910	9									
08	8236	X	8236	-0-	-0-	-0-	173	1	7214	3	Y	772	779	0			26
							849	9									
*09	7880	X	7880	-0-	-0-	-0-	159	1	6822	3	Y	817	808	0			35
							899	9									
10	6789	X	NO RPT	-0-	-6789	-0-					Y	NO RPT					35

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
05	10819	X	8151	-0-	-2668	-0-	153	1	7076	3	Y	838	833	0			41
							922	9									
06	9390	X	7942	-0-	-1448	-0-	134	1	6594	3	Y	1104	1097	0			48
							1214	9									
07	7192	X	7137	-0-	-55	-0-	130	1	5936	3	Y	974	974	0			48
							1071	9									
08	7192	X	3945	-0-	-3247	-0-	78	1	3256	3	Y	555	569	0			34
							611	9									
09	6960	X	3183	-0-	-3777	-0-	59	1	2524	3	Y	545	540	0			39
							600	9									
10	7192	X	NO RPT	-0-	-7192	-0-					Y	NO RPT					39

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
05	7250	X	7250	-0-	-0-	-0-	284	1	5827	3	Y	1033	1070	0	21	1	49
							3	4	1136	9							
06	9867	X	9867	-0-	-0-	-0-	528	1	7784	3	Y	1413	1388	0			74
							1	4	1554	9							
07	14539	X	7034	-0-	-7505	-0-	696	1	5195	3	Y	1022	1003	0			93
							19	4	1124	9							
08	14539	X	7599	-0-	-6940	-0-	241	1	6322	3	Y	921	1001	0			13
							23	4	1013	9							
09	13710	X	6212	-0-	-7498	-0-	133	1	5258	3	Y	733	739	0			7
							15	4	806	9							
10	10199	X	NO RPT	-0-	-10199	-0-					Y	NO RPT					7

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
05	17918	X	14504	-0-	-3414	-0-	474	1	12543	3	Y	1351	1341	0			40
							1	4	1486	9							
06	17340	X	11465	-0-	-5875	-0-	215	1	10171	3	Y	978	970	0	19	1	29
							3	4	1076	9							
07	13082	X	12400	-0-	-682	-0-	235	1	11025	3	Y	1024	1028	0			25
							14	4	1126	9							
08	13082	X	12044	-0-	-1038	-0-	236	1	10685	3	Y	1013	1008	0			30
							9	4	1114	9							
*09	12133	X	12133	-0-	-0-	-0-	263	1	10719	3	Y	974	970	0			34
							80	4	1071	9							
10	12059	X	NO RPT	-0-	-12059	-0-					Y	NO RPT					34

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

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
05	9023	X	9023	-0-	-0-	-0-	161 1421	1 9	7441	3	Y	1292	1284	0			44
06	8665	X	8665	-0-	-0-	-0-	147 1294	1 9	7224	3	Y	1176	1174	0			46
07	8695	X	8695	-0-	-0-	-0-	161 1192	1 9	7342	3	Y	1084	1084	0			46
08	7781	X	6775	-0-	-1006	-0-	136 969	1 9	5670	3	Y	881	893	0			34
*09	8306	X	8306	-0-	-0-	-0-	162 1201	1 9	6943	3	Y	1092	1078	0			48
10	7781	X	NO RPT	-0-	-7781	-0-					Y	NO RPT					48

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
05	8587	X	6826	-0-	-1761	-0-	123 1016	1 9	5687	3	Y	924	922	0			33
06	6930	X	6439	-0-	-491	-0-	111 864	1 9	5464	3	Y	785	785	0			33
07	6570	X	6570	-0-	-0-	-0-	122 868	1 9	5580	3	Y	789	788	0			34
08	6749	X	6749	-0-	-0-	-0-	138 825	1 9	5786	3	Y	750	758	0			26
*09	6492	X	6492	-0-	-0-	-0-	130 817	1 9	5545	3	Y	743	735	0			34
10	5890	X	NO RPT	-0-	-5890	-0-					Y	NO RPT					34

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 65H RRCID -> 277442 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 7779 - 13741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7859	X	7859	-0-	-0-	-0-	144 1063	1 9	6652	3	Y	966	965	0			39
06	7636	X	7636	-0-	-0-	-0-	132 1003	1 9	6501	3	Y	912	910	0			41
07	8031	X	8031	-0-	-0-	-0-	151 996	1 9	6884	3	Y	905	904	0			42
08	8173	X	8173	-0-	-0-	-0-	169 955	1 9	7049	3	Y	868	877	0			33
*09	7781	X	7781	-0-	-0-	-0-	157 919	1 9	6705	3	Y	835	827	0			41
10	5394	X	NO RPT	-0-	-5394	-0-					Y	NO RPT					41

LA BANDERA RANCH UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 277459 COMPL. DATE 02/12/2013 TOTAL DEPTH 6294 PERF. 7107 - 11848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	5366	-0-	2266	3572	415 479	1 9	4472	3	Y	435	414	0			71
06	3000	N	3911	-0-	911	4483	386 1	1 4	3191 333	3 9	Y	303	319	0			55
07	7892	X	3409	-0-	-4483	-0-	240 331	1 9	2838	3	Y	301	304	0			52
08	4185	X	3005	-0-	-1180	-0-	231 1	1 4	2468 305	3 9	Y	277	293	0			36
09	4110	X	2962	-0-	-1148	-0-	208 344	1 9	2410	3	Y	313	311	0			38
10	4247	X	NO RPT	-0-	-4247	-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 #: 66H RRCID -> 277499 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 7851 - 13741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8496	X	8496	-0-	-0-	-0-	155	1	7161	3	Y	1073	1060	0			43
							1180	9									
06	7050	X	6056	-0-	-994	-0-	104	1	5136	3	Y	742	744	0			41
							816	9									
07	6355	X	6278	-0-	-77	-0-	117	1	5325	3	Y	760	760	0			41
							836	9									
08	6699	X	6699	-0-	-0-	-0-	137	1	5717	3	Y	768	778	0			31
							845	9									
09	6150	X	5701	-0-	-449	-0-	114	1	4884	3	Y	639	634	0			36
							703	9									
10	6355	X	NO RPT	-0-	-6355	-0-					Y	NO RPT					36

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
05	12369	X	8837	-0-	-3532	-0-	298	1	7887	3	Y	592	587	0			16
							1	4	651	9							
06	11340	X	7197	-0-	-4143	-0-	139	1	6561	3	Y	450	446	0	9	1	11
							2	4	495	9							
07	9362	X	7910	-0-	-1452	-0-	154	1	7230	3	Y	470	471	0			10
							9	4	517	9							
08	9362	X	7837	-0-	-1525	-0-	158	1	7158	3	Y	468	466	0			12
							6	4	515	9							
*09	7655	X	7655	-0-	-0-	-0-	171	1	6966	3	Y	424	423	0			13
							52	4	466	9							
10	7688	X	NO RPT	-0-	-7688	-0-					Y	NO RPT					13

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
05	10540	X	8385	-0-	-2155	-0-	286	1	7580	3	Y	471	467	0			12
							1	4	518	9							
06	9660	X	6724	-0-	-2936	-0-	130	1	6166	3	Y	387	383	0	8	1	8
							2	4	426	9							
07	9448	X	9448	-0-	-0-	-0-	186	1	8735	3	Y	469	469	0			8
							11	4	516	9							
08	11470	X	11470	-0-	-0-	-0-	234	1	10614	3	Y	557	553	0			12
							9	4	613	9							
*09	7952	X	7952	-0-	-0-	-0-	179	1	7272	3	Y	406	407	0			11
							54	4	447	9							
10	7688	X	NO RPT	-0-	-7688	-0-					Y	NO RPT					11

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
05	T. A.		1643	-0-	1643	1643	62	1	1271	3	Y	281	264	0	5	1	12
							1	4	309	9							
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	1643					Y	-0-	12	0			-0-
07	T. A.		1025	-0-	1025	2668	92	1	687	3	Y	222	203	0			19
							2	4	244	9							
08	T. A.		5612	-0-	5612	8280	173	1	4530	3	Y	812	821	0			10
							16	4	893	9							
*09	13491	X	5211	-0-	-8280	-0-	108	1	4282	3	Y	735	738	0			7
							12	4	809	9							
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-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 #: 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
05	7936	X	6793	-0-	-1143	-0-	90	1	6205	3	N	448	452	0			10
							5	4	493	9							
06	7680	X	5384	-0-	-2296	-0-	131	1	4856	3	N	360	362	0			8
							1	4	396	9							
07	7688	X	5245	-0-	-2443	-0-	117	1	4754	3	N	338	336	0			10
							2	4	372	9							
08	7502	X	5696	-0-	-1806	-0-	152	1	5135	3	N	370	370	0			10
							2	4	407	9							
09	6540	X	6267	-0-	-273	-0-	141	1	5713	3	N	372	374	0			8
							4	4	409	9							
10	6758	X	NO RPT	-0-	-6758	-0-					N	NO RPT					8

CARLA SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 277594 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 6810 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	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-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOGMT UNIT A WELL #: 9H RRCID -> 277596 COMPL. DATE 09/04/2015 TOTAL DEPTH 6329 PERF. 6768 - 11468

*11	6129	X	6129	-0-	-0-	-0-	506	1	4856	3	Y	671	643	0			56
							29	4	738	9							
*12	3778	X	2894	-0-	-884	-0-	210	1	2039	3	Y	578	569	0			65
							9	4	636	9							
*01	2613	X	2613	-0-	-0-	-0-	121	1	1923	3	Y	513	529	0			49
							5	4	564	9							
*02	3136	X	2954	-0-	-182	-0-	171	1	2512	3	Y	241	253	0			37
							6	4	265	9							
*03	3503	X	2523	-0-	-980	-0-	230	1	1954	3	Y	293	286	0	13	1	31
							17	4	322	9							
*04	3390	X	3071	-0-	-319	-0-	178	1	2505	3	Y	346	339	0			38
							7	4	381	9							
*05	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	245	1	3477	3	Y	290	297	0			31
							6	4	319	9							
*06	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	246	1	3421	3	Y	264	268	0			27
							2	4	290	9							
*07	2325	X	2304	-0-	-21	-0-	154	1	1896	3	Y	230	217	0			40
							1	4	253	9							
*08	2325	X	1916	-0-	-409	-0-	130	1	1565	3	Y	200	223	0			17
							1	4	220	9							
*09	2250	X	2073	-0-	-177	-0-	244	1	1682	3	Y	133	133	0			17
							1	4	146	9							
10	2325	X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					Y	NO RPT					17

SOUTH SPUR UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 277608 COMPL. DATE 02/04/2018 TOTAL DEPTH 6958 PERF. 7649 - 13846

05	14074	X	5733	-0-	-8341	-0-	56	1	5473	3	Y	185	218	0			11
							204	9									
06	13620	X	8777	-0-	-4843	-0-	93	1	8485	3	Y	181	182	0			10
							199	9									
07	5206	X	5206	-0-	-0-	-0-	67	1	4924	3	Y	195	194	0			11
							215	9									
08	5094	X	5094	-0-	-0-	-0-	66	1	4868	3	Y	145	147	0			9
							160	9									
*09	8336	X	8336	-0-	-0-	-0-	101	1	7751	3	Y	440	424	0			25
							484	9									
10	4526	X	NO RPT	-0-	-4526	-0-					Y	NO RPT					25

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
*01	5142	X	5142	-0-	-0-	-0-	252	1	3997	3	Y	803	795	0			74
							10	4	883	9							
*02	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	198	1	2901	3	Y	447	455	0			66
							7	4	492	9							
*03	3162	X	3025	-0-	-137	-0-	290	1	2461	3	Y	230	256	0	12	1	28
							21	4	253	9							
*04	3060	X	2412	-0-	-648	-0-	136	1	1900	3	Y	337	329	0			36
							5	4	371	9							
*05	3162	X	3052	-0-	-110	-0-	175	1	2500	3	Y	338	339	0			35
							5	4	372	9							
*06	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	225	1	3132	3	Y	340	340	0			35
							2	4	374	9							
*07	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	214	1	2637	3	Y	345	321	0			59
							2	4	380	9							
*08	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	232	1	2789	3	Y	416	441	0			34
							2	4	458	9							
*09	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	414	1	2856	3	Y	406	391	0			49
							2	4	447	9							
10	1302	X	NO RPT	-0-	-1302	-0-					Y	NO RPT					49

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 94H RRCID -> 277616 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7844 - 13923

05	2666	X	1245	-0-	-1421	-0-	44	1	1160	3	Y	37	36	0			1
							41	9									
06	2580	X	1381	-0-	-1199	-0-	29	1	1329	3	Y	21	21	0			1
							23	9									
07	3100	N	3972	-0-	872	872	76	1	3548	3	Y	313	307	0			7
							4	4	344	9							
08	3100	N	4517	-0-	1417	2289	94	1	4280	3	Y	126	129	0			4
							4	4	139	9							
*09	2830	N	541	-0-	-2289	-0-	12	1	506	3	Y	17	20	0			1
							4	4	19	9							
10	1364	X	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 95H RRCID -> 277650 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7876 - 13520

05	6975	X	6176	-0-	-799	-0-	201	1	5340	3	Y	576	574	0			15
							1	4	634	9							
06	6750	X	5136	-0-	-1614	-0-	96	1	4515	3	Y	476	470	0	9	1	12
							1	4	524	9							
07	7977	X	7977	-0-	-0-	-0-	150	1	7059	3	Y	690	688	0			14
							9	4	759	9							
08	8101	X	8101	-0-	-0-	-0-	157	1	7107	3	Y	755	750	0			19
							6	4	831	9							
*09	5862	X	5862	-0-	-0-	-0-	126	1	5134	3	Y	513	516	0			16
							38	4	564	9							
10	5890	X	NO RPT	-0-	-5890	-0-					Y	NO RPT					16

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 108H RRCID -> 277682 COMPL. DATE 06/17/2017 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 8038 - 14355

05	19189	X	10647	-0-	-8542	-0-	147	1	10066	3	Y	388	389	0			6
							7	4	427	9							
06	10852	X	10852	-0-	-0-	-0-	273	1	10055	3	Y	475	475	0			6
							1	4	523	9							
07	11354	X	11354	-0-	-0-	-0-	259	1	10526	3	Y	514	511	0			9
							4	4	565	9							
08	11499	X	11499	-0-	-0-	-0-	315	1	10643	3	Y	488	487	0			10
							4	4	537	9							
*09	11334	X	11334	-0-	-0-	-0-	261	1	10549	3	Y	470	473	0			7
							7	4	517	9							
10	6014	X	NO RPT	-0-	-6014	-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 #: 110H RRCID -> 277683 COMPL. DATE 06/21/2017 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8411 - 14424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10788	X	9213	-0-	-1575	-0-	117	1	8066	3	Y	931	937	0			23
							6	4	1024	9							
06	10440	X	8193	-0-	-2247	-0-	191	1	7046	3	Y	868	872	0			19
							1	4	955	9							
07	8661	X	8661	-0-	-0-	-0-	184	1	7505	3	Y	881	876	0			24
							3	4	969	9							
08	8525	X	6839	-0-	-1686	-0-	180	1	6062	3	Y	541	543	0			22
							2	4	595	9							
09	8250	X	4585	-0-	-3665	-0-	90	1	3667	3	Y	750	754	0			18
							3	4	825	9							
10	8525	X	NO RPT	-0-	-8525	-0-					Y	NO RPT					18

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 107H RRCID -> 277684 COMPL. DATE 06/17/2017 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 8061 - 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
05	10271	X	10271	-0-	-0-	-0-	140	1	9608	3	Y	469	473	0			13
							7	4	516	9							
06	6873	X	6873	-0-	-0-	-0-	171	1	6298	3	Y	366	368	0			11
							1	4	403	9							
07	16740	X	6813	-0-	-9927	-0-	152	1	6185	3	Y	431	428	0			14
							2	4	474	9							
08	14415	X	7235	-0-	-7180	-0-	192	1	6505	3	Y	486	486	0			14
							3	4	535	9							
09	10080	X	6292	-0-	-3788	-0-	142	1	5728	3	Y	380	384	0			10
							4	4	418	9							
10	10137	X	NO RPT	-0-	-10137	-0-					Y	NO RPT					10

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
05	14880	X	11183	-0-	-3697	-0-	151	1	10416	3	Y	553	557	0			16
							8	4	608	9							
06	14400	X	8328	-0-	-6072	-0-	202	1	7437	3	Y	625	628	0			13
							1	4	688	9							
07	11163	X	11163	-0-	-0-	-0-	243	1	9878	3	Y	944	938	0			19
							4	4	1038	9							
08	11565	X	11565	-0-	-0-	-0-	303	1	10259	3	Y	908	907	0			20
							4	4	999	9							
*09	11439	X	11439	-0-	-0-	-0-	253	1	10226	3	Y	866	871	0			15
							7	4	953	9							
10	6665	X	NO RPT	-0-	-6665	-0-					Y	NO RPT					15

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
05	8995	X	8995	-0-	-0-	-0-	160	1	6461	3	Y	2156	2154	0			40
							2	4	2372	9							
06	7380	X	6135	-0-	-1245	-0-	134	1	4651	3	Y	1223	1229	0			34
							5	4	1345	9							
07	8928	X	8928	-0-	-0-	-0-	222	1	6608	3	Y	1904	1889	0			49
							4	4	2094	9							
08	8236	X	8236	-0-	-0-	-0-	226	1	6031	3	Y	1791	1810	0			30
							9	4	1970	9							
*09	7156	X	7156	-0-	-0-	-0-	219	1	5492	3	Y	1312	1309	0			33
							2	4	1443	9							
10	5766	X	NO RPT	-0-	-5766	-0-					Y	NO RPT					33

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

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
05	6758	X	5456	-0-	-1302	-0-	108	1	4372	3	Y	886	885	0			24
							1	4	975	9							
06	6540	X	5603	-0-	-937	-0-	122	1	4256	3	Y	1109	1106	0			27
							5	4	1220	9							
07	8900	X	8900	-0-	-0-	-0-	204	1	6095	3	Y	2361	2338	0			50
							4	4	2597	9							
08	7060	X	7060	-0-	-0-	-0-	193	1	5167	3	Y	1538	1561	0			27
							8	4	1692	9							
*09	6692	X	6692	-0-	-0-	-0-	199	1	5006	3	Y	1350	1346	0			31
							2	4	1485	9							
10	4960	X	NO RPT	-0-	-4960	-0-					Y	NO RPT					31

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
05	18693	X	12384	-0-	-6309	-0-	246	1	9961	3	Y	1976	1972	0			40
							3	4	2174	9							
06	18090	X	11030	-0-	-7060	-0-	249	1	8660	3	Y	1919	1917	0			42
							10	4	2111	9							
07	15560	X	15560	-0-	-0-	-0-	393	1	11762	3	Y	3088	3062	0			68
							8	4	3397	9							
08	14283	X	14283	-0-	-0-	-0-	413	1	11010	3	Y	2585	2613	0			40
							16	4	2844	9							
09	12390	X	12371	-0-	-19	-0-	388	1	9734	3	Y	2041	2036	0			45
							4	4	2245	9							
10	12803	X	NO RPT	-0-	-12803	-0-					Y	NO RPT					45

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
05	12142	X	12142	-0-	-0-	-0-	169	1	10822	3	Y	1042	1050	0			41
							5	4	1146	9							
06	10200	X	10096	-0-	-104	-0-	192	1	8995	3	Y	818	810	0			49
							9	4	900	9							
07	DLQ G-10		10441	-0-	10441	10441	202	1	9550	3	Y	616	632	0			33
							11	4	678	9							
08	DLQ G-10		12003	-0-	12003	22444	262	1	10893	3	Y	763	746	0			50
							9	4	839	9							
*09	32666	X	10222	-0-	-22444	-0-	211	1	9018	3	Y	897	904	0			43
							6	4	987	9							
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					43

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
05	8525	X	7468	-0-	-1057	-0-	108	1	6939	3	Y	380	384	0			16
							3	4	418	9							
06	8070	X	6606	-0-	-1464	-0-	131	1	6129	3	Y	309	306	0			19
							6	4	340	9							
07	DLQ G-10		6734	-0-	6734	6734	136	1	6342	3	Y	227	233	0			13
							6	4	250	9							
08	DLQ G-10		6661	-0-	6661	13395	150	1	6235	3	Y	246	241	0			18
							5	4	271	9							
*09	19771	X	6376	-0-	-13395	-0-	137	1	5853	3	Y	347	349	0			16
							4	4	382	9							
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
05	10385	X	6720	-0-	-3665	-0-	128	1	5138	3	Y	1321	1319	0			37
							1	4	1453	9							
06	10050	X	5829	-0-	-4221	-0-	124	1	4294	3	Y	1278	1277	0			38
							5	4	1406	9							
07	9331	X	9331	-0-	-0-	-0-	233	1	6936	3	Y	1962	1946	0			54
							4	4	2158	9							
08	8975	X	8975	-0-	-0-	-0-	259	1	6895	3	Y	1646	1667	0			33
							10	4	1811	9							
*09	8165	X	8165	-0-	-0-	-0-	259	1	6490	3	Y	1285	1282	0			36
							2	4	1414	9							
10	6634	X	NO RPT	-0-	-6634	-0-					Y	NO RPT					36

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
05	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	288	1	2198	3	Y	526	517	0			109
							8	4	579	9							
06	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	432	1	2768	3	Y	504	532	0			81
							39	4	554	9							
07	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	393	1	2669	3	Y	330	340	0			71
							10	4	363	9							
08	3038	X	2637	-0-	-401	-0-	329	1	2088	3	Y	195	229	0			37
							5	4	215	9							
*09	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	378	1	2372	3	Y	205	200	0			42
							2	4	226	9							
10	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					Y	NO RPT					42

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
05	4278	X	2800	-0-	-1478	-0-	303	1	2303	3	Y	169	192	0			41
							8	4	186	9							
06	3870	X	3684	-0-	-186	-0-	440	1	2824	3	Y	345	335	0			51
							40	4	380	9							
07	4973	X	4973	-0-	-0-	-0-	567	1	3849	3	Y	494	450	0			95
							14	4	543	9							
08	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	516	1	3275	3	Y	285	327	0			53
							7	4	314	9							
09	3690	X	3293	-0-	-397	-0-	416	1	2607	3	Y	244	245	0			52
							2	4	268	9							
10	4309	X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					Y	NO RPT					52

MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 277708 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 6393 PERF. 6760 - 11445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2852	X	2727	-0-	-125	-0-	295	1	2245	3	Y	163	179	0			37
							8	4	179	9							
06	2610	X	2506	-0-	-104	-0-	306	1	1963	3	Y	190	197	0			30
							28	4	209	9							
07	2697	X	1816	-0-	-881	-0-	211	1	1433	3	Y	152	150	0			32
							5	4	167	9							
08	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	177	1	1128	3	Y	126	135	0			23
							3	4	139	9							
09	2490	N	2378	-0-	-112	-0-	291	1	1831	3	Y	231	209	0			45
							2	4	254	9							
10	1829	N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					Y	NO RPT					45

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 5H RRCID -> 277721 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8416 - 13372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10912	X	9411	-0-	-1501	-0-	134	1	8562	3	Y	647	651	0			26
							3	4	712	9							
06	10020	X	8879	-0-	-1141	-0-	171	1	8082	3	Y	561	555	0			32
							9	4	617	9							
07	DLQ G-10		8733	-0-	8733	8733	172	1	8109	3	Y	403	414	0			21
							9	4	443	9							
08	DLQ G-10		8822	-0-	8822	17555	195	1	8101	3	Y	472	461	0			32
							7	4	519	9							
*09	26805	X	9250	-0-	-17555	-0-	193	1	8269	3	Y	711	714	0			29
							6	4	782	9							
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					29

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 2H RRCID -> 277760 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8399 - 13271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10757	X	10105	-0-	-652	-0-	139	1	8859	3	Y	1004	1010	0			40
							3	4	1104	9							
06	10410	X	9986	-0-	-424	-0-	188	1	8802	3	Y	897	887	0			50
							9	4	987	9							
07	DLQ G-10		8730	-0-	8730	8730	169	1	7957	3	Y	541	559	0			32
							9	4	595	9							
08	DLQ G-10		5204	-0-	5204	13934	113	1	4703	3	Y	349	343	0			38
							4	4	384	9							
*09	22051	X	8117	-0-	-13934	-0-	166	1	7119	3	Y	752	755	0			35
							5	4	827	9							
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35

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
05	8680	X	8573	-0-	-107	-0-	123	1	7818	3	Y	572	577	0			30
							3	4	629	9							
06	8400	X	7558	-0-	-842	-0-	146	1	6871	3	Y	485	479	0			36
							7	4	534	9							
07	DLQ G-10		7633	-0-	7633	7633	150	1	7075	3	Y	364	374	0			26
							8	4	400	9							
08	DLQ G-10		8188	-0-	8188	15821	181	1	7541	3	Y	417	408	0			35
							7	4	459	9							
*09	23314	X	7493	-0-	-15821	-0-	157	1	6725	3	Y	552	556	0			31
							4	4	607	9							
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					31

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 4H RRCID -> 277762 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 8645 - 12888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8866	X	7770	-0-	-1096	-0-	111	1	7103	3	Y	503	508	0			21
							3	4	553	9							
06	8490	X	7351	-0-	-1139	-0-	143	1	6702	3	Y	454	449	0			26
							7	4	499	9							
07	DLQ G-10		7120	-0-	7120	7120	140	1	6618	3	Y	322	330	0			18
							8	4	354	9							
08	DLQ G-10		6605	-0-	6605	13725	147	1	6105	3	Y	316	309	0			25
							5	4	348	9							
*09	20023	X	6298	-0-	-13725	-0-	134	1	5689	3	Y	429	433	0			21
							3	4	472	9							
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 6H RRCID -> 277763 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 8896 - 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
05	12034	X	12034	-0-	-0-	-0-	171	1	10959	3	Y	817	827	0			40
							5	4	899	9							
06	10602	X	10602	-0-	-0-	-0-	205	1	9643	3	Y	676	668	0			48
							10	4	744	9							
07	DLQ G-10		10356	-0-	10356	10356	203	1	9589	3	Y	503	517	0			34
							11	4	553	9							
08	DLQ G-10		10894	-0-	10894	21250	241	1	10027	3	Y	561	549	0			46
							9	4	617	9							
*09	31872	X	10622	-0-	-21250	-0-	221	1	9490	3	Y	822	828	0			40
							7	4	904	9							
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 7H RRCID -> 277764 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 8754 - 12825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6913	X	6296	-0-	-617	-0-	90	1	5753	3	Y	410	412	0			15
							2	4	451	9							
06	6300	X	5549	-0-	-751	-0-	108	1	5083	3	Y	321	318	0			18
							5	4	353	9							
07	DLQ G-10		5468	-0-	5468	5468	109	1	5112	3	Y	220	226	0			12
							5	4	242	9							
08	DLQ G-10		5314	-0-	5314	10782	118	1	4916	3	Y	251	246	0			17
							4	4	276	9							
*09	16033	X	5251	-0-	-10782	-0-	111	1	4742	3	Y	359	362	0			14
							3	4	395	9							
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 8H RRCID -> 277766 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 8091 PERF. 8320 - 13083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12679	X	11003	-0-	-1676	-0-	155	1	9934	3	Y	826	833	0			31
							5	4	909	9							
06	11940	X	10023	-0-	-1917	-0-	194	1	9076	3	Y	676	669	0			38
							9	4	744	9							
07	DLQ G-10		9793	-0-	9793	9793	193	1	9066	3	Y	476	489	0			25
							10	4	524	9							
08	DLQ G-10		9472	-0-	9472	19265	208	1	8666	3	Y	536	524	0			37
							8	4	590	9							
*09	28624	X	9359	-0-	-19265	-0-	194	1	8309	3	Y	773	778	0			32
							6	4	850	9							
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					32

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
05	8195	X	8195	-0-	-0-	-0-	118	1	7533	3	Y	492	496	0			19
							3	4	541	9							
06	7107	X	7107	-0-	-0-	-0-	139	1	6505	3	Y	415	410	0			24
							6	4	457	9							
07	DLQ G-10		6998	-0-	6998	6998	139	1	6537	3	Y	286	294	0			16
							7	4	315	9							
08	DLQ G-10		7304	-0-	7304	14302	163	1	6765	3	Y	336	329	0			23
							6	4	370	9							
*09	21254	X	6952	-0-	-14302	-0-	147	1	6277	3	Y	476	479	0			20
							4	4	524	9							
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE 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
05	8321	X	8321	-0-	-0-	-0-	335	1	6547	3	Y	1275	951	0	322	1	42
							36	4	1403	9							
06	7616	X	7616	-0-	-0-	-0-	326	1	6163	3	Y	1021	1030	0			33
							4	4	1123	9							
07	9722	X	9722	-0-	-0-	-0-	460	1	8119	3	Y	1019	1015	0			37
							22	4	1121	9							
08	6889	X	6889	-0-	-0-	-0-	336	1	5639	3	Y	814	816	0			35
							19	4	895	9							
*09	8269	X	8269	-0-	-0-	-0-	367	1	6855	3	Y	948	941	0			42
							4	4	1043	9							
10	5828	X	NO RPT	-0-	-5828	-0-					Y	NO RPT					42

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277780 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7722 - 12069

05	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	398	1	2810	3	Y	505	492	0			65
							556	9									
06	3120	X	2843	-0-	-277	-0-	328	1	2150	3	Y	332	345	0			52
							365	9									
07	3596	X	2898	-0-	-698	-0-	358	1	2160	3	Y	345	358	0			39
							380	9									
08	3596	X	3211	-0-	-385	-0-	400	1	2409	3	Y	365	360	0			44
							402	9									
09	3360	X	2573	-0-	-787	-0-	310	1	1931	3	Y	302	311	0			35
							332	9									
10	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					Y	NO RPT					35

LA BANDERA RANCH WELL #: 4H RRCID -> 277782 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 5906 PERF. 6513 - 11941

05	14B2 EXT		3264	-0-	3264	10194	14	1	2591	3	Y	593	680	1			279
							7	4	652	9							
06	T. A.		2558	-0-	2558	12752	32	1	2089	3	Y	390	535	1			134
							8	4	429	9							
07	14671	X	1919	-0-	-12752	-0-	54	1	1406	3	Y	412	406	1			140
							6	4	453	9							
08	1984	X	1937	-0-	-47	-0-	7	1	1496	3	Y	392	415	1			117
							3	4	431	9							
09	1920	X	203	-0-	-1717	-0-	7	1	131	3	Y	59	94	1			82
							65	9									
10	1984	X	NO RPT	-0-	-1984	-0-					Y	NO RPT					82

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 126H RRCID -> 277784 COMPL. DATE 06/22/2017 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 7997 - 14073

05	11098	X	9177	-0-	-1921	-0-	121	1	8325	3	N	659	664	0			18
							6	4	725	9							
06	10350	X	7813	-0-	-2537	-0-	190	1	7016	3	N	551	553	0			16
							1	4	606	9							
07	8090	X	8090	-0-	-0-	-0-	179	1	7303	3	N	550	547	0			19
							3	4	605	9							
08	7192	X	4758	-0-	-2434	-0-	127	1	4291	3	N	307	308	0			18
							2	4	338	9							
09	6960	X	4450	-0-	-2510	-0-	99	1	4027	3	N	292	295	0			15
							3	4	321	9							
10	7192	X	NO RPT	-0-	-7192	-0-					N	NO RPT					15

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

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
05	15252	X	12283	-0-	-2969	-0-	162	1	11158	3	Y	868	874	0			24
							8	4	955	9							
06	14760	X	11368	-0-	-3392	-0-	277	1	10179	3	Y	828	831	0			21
							1	4	911	9							
07	11749	X	11194	-0-	-555	-0-	247	1	10037	3	Y	824	819	0			26
							4	4	906	9							
08	11749	X	11328	-0-	-421	-0-	299	1	10126	3	Y	817	817	0			26
							4	4	899	9							
09	11310	X	10672	-0-	-638	-0-	236	1	9572	3	Y	779	784	0			21
							7	4	857	9							
10	11687	X	NO RPT	-0-	-11687	-0-					Y	NO RPT					21

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
05	11873	X	10308	-0-	-1565	-0-	138	1	9459	3	Y	640	645	0			16
							7	4	704	9							
06	11490	X	6905	-0-	-4585	-0-	170	1	6253	3	Y	437	440	0			13
							1	4	481	9							
07	10943	X	5942	-0-	-5001	-0-	133	1	5388	3	Y	381	379	0			15
							2	4	419	9							
08	10943	X	5027	-0-	-5916	-0-	133	1	4506	3	Y	351	352	0			14
							2	4	386	9							
09	9720	X	6025	-0-	-3695	-0-	134	1	5430	3	Y	415	418	0			11
							4	4	457	9							
10	10044	X	NO RPT	-0-	-10044	-0-					Y	NO RPT					11

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
05	5828	X	3509	-0-	-2319	-0-	43	1	2952	3	Y	465	468	0			12
							2	4	512	9							
06	5400	X	3062	-0-	-2338	-0-	70	1	2546	3	Y	405	407	0			10
							446	9									
07	2712	X	2712	-0-	-0-	-0-	56	1	2286	3	Y	335	334	0			11
							1	4	369	9							
08	6594	X	6594	-0-	-0-	-0-	161	1	5442	3	Y	899	894	0			16
							2	4	989	9							
*09	5204	X	5204	-0-	-0-	-0-	105	1	4259	3	Y	761	766	0			11
							3	4	837	9							
10	1953	X	NO RPT	-0-	-1953	-0-					Y	NO RPT					11

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 115H RRCID -> 277825 COMPL. DATE 06/28/2017 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 8301 - 14322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8184	X	5003	-0-	-3181	-0-	67	1	4585	3	Y	316	318	0			10
							3	4	348	9							
06	6420	X	3221	-0-	-3199	-0-	82	1	3007	3	Y	120	122	0			8
							132	9									
07	3844	X	2752	-0-	-1092	-0-	64	1	2593	3	Y	85	84	0			9
							1	4	94	9							
08	4894	X	4894	-0-	-0-	-0-	135	1	4579	3	Y	162	162	0			9
							2	4	178	9							
*09	5379	X	5379	-0-	-0-	-0-	116	1	4662	3	Y	544	544	0			9
							3	4	598	9							
10	3844	X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 277830 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 6387 PERF. 6801 - 11344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	277	1	2110	3	Y	499	462	0			101
							8	4	549	9							
06	2730	X	1948	-0-	-782	-0-	214	1	1378	3	Y	305	350	0			56
							20	4	336	9							
07	1798	N	1568	-0-	-230	-0-	169	1	1146	3	Y	226	231	0			51
							4	4	249	9							
08	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	256	1	1628	3	Y	288	289	0			50
							4	4	317	9							
*09	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	227	1	1423	3	Y	323	305	0			68
							1	4	355	9							
10	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					Y	NO RPT					68

MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277832 COMPL. DATE 09/10/2015 TOTAL DEPTH 6327 PERF. 6692 - 11606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7254	X	6855	-0-	-399	-0-	694	1	5291	3	Y	773	791	0			166
							20	4	850	9							
06	7020	X	6184	-0-	-836	-0-	742	1	4765	3	Y	554	626	0			94
							68	4	609	9							
07	7223	X	5943	-0-	-1280	-0-	681	1	4626	3	Y	563	544	0			113
							17	4	619	9							
08	7223	X	6065	-0-	-1158	-0-	726	1	4606	3	Y	657	663	0			107
							10	4	723	9							
*09	6382	X	6382	-0-	-0-	-0-	776	1	4878	3	Y	657	631	0			133
							5	4	723	9							
10	6417	X	NO RPT	-0-	-6417	-0-					Y	NO RPT					133

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
05	5332	X	309	-0-	-5023	-0-	38	1	121	3	Y	136	93	0	41	1	3
							150	9									
06	1920	X	799	-0-	-1121	-0-	72	1	571	3	Y	141	83	0	58	1	3
							1	4	155	9							
07	1015	X	1015	-0-	-0-	-0-	121	1	666	3	Y	205	203	0	1	1	4
							2	4	226	9							
08	1396	X	1396	-0-	-0-	-0-	344	1	634	3	Y	379	380	0			3
							1	4	417	9							
*09	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	261	1	305	3	Y	433	433	0			3
							476	9									
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					3

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
05	3379	X	3257	-0-	-122	-0-	344	1	2629	3	Y	249	247	0			55
							10	4	274	9							
06	3480	X	2694	-0-	-786	-0-	318	1	2039	3	Y	280	288	0			47
							29	4	308	9							
07	4371	X	2873	-0-	-1498	-0-	328	1	2223	3	Y	285	272	0			60
							8	4	314	9							
08	4371	X	2351	-0-	-2020	-0-	279	1	1770	3	Y	271	283	0			48
							4	4	298	9							
09	4230	X	2470	-0-	-1760	-0-	300	1	1884	3	Y	258	251	0			55
							2	4	284	9							
10	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					Y	NO RPT					55

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

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
05	1395	N	1068	-0-	-327	-0-	109	1	831	3	Y	114	118	0			21
							3	4	125	9							
06	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	109	1	698	3	Y	166	166	0			21
							10	4	183	9							
07	1271	N	857	-0-	-414	-0-	95	1	640	3	Y	109	111	0			19
							2	4	120	9							
08	674	N	674	-0-	-0-	-0-	81	1	511	3	Y	74	83	0			10
							1	4	81	9							
09	990	N	671	-0-	-319	-0-	73	1	457	3	Y	128	117	0			21
							141	9									
10	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					21

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
05	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	196	1	1494	3	Y	248	251	0			51
							6	4	273	9							
06	1950	N	1915	-0-	-35	-0-	204	1	1312	3	Y	345	345	0			51
							19	4	380	9							
07	2141	X	2141	-0-	-0-	-0-	223	1	1518	3	Y	358	339	0			70
							6	4	394	9							
08	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	332	1	2106	3	Y	375	384	0			61
							5	4	413	9							
09	1950	X	1741	-0-	-209	-0-	194	1	1216	3	Y	300	299	0			62
							1	4	330	9							
10	2139	X	NO RPT	-0-	-2139	-0-					Y	NO RPT					62

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
05	2937	N	2937	-0-	-0-	-0-	317	1	2417	3	Y	176	169	0			36
							9	4	194	9							
06	3000	N	3216	-0-	216	216	406	1	2609	3	Y	149	160	0			25
							37	4	164	9							
07	4089	X	3873	-0-	-216	-0-	470	1	3193	3	Y	180	169	0			36
							12	4	198	9							
08	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	502	1	3184	3	Y	174	180	0			30
							7	4	191	9							
*09	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	483	1	3034	3	Y	150	148	0			32
							3	4	165	9							
10	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					Y	NO RPT					32

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
05	7874	X	6456	-0-	-1418	-0-	85	1	5846	3	Y	474	477	0			12
							4	4	521	9							
06	7620	X	5386	-0-	-2234	-0-	130	1	4794	3	Y	419	420	0			11
							1	4	461	9							
07	6262	X	5842	-0-	-420	-0-	128	1	5218	3	Y	449	446	0			14
							2	4	494	9							
08	6262	X	5920	-0-	-342	-0-	156	1	5291	3	Y	428	428	0			14
							2	4	471	9							
09	6180	X	4901	-0-	-1279	-0-	109	1	4393	3	Y	360	363	0			11
							3	4	396	9							
10	6386	X	NO RPT	-0-	-6386	-0-					Y	NO RPT					11

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
05	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	267 341	1 9	3170	3	Y	310	311	0			5
06	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	234 243	1 9	3323	3	Y	221	223	0			3
07	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	250 198	1 9	3243	3	Y	180	181	0			2
08	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	207 223	1 9	3046	3	Y	203	203	0			2
*09	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	137 235	1 9	2805	3	Y	214	213	0			3
10	1891	X	NO RPT	-0-	-1891	-0-					Y	NO RPT					3

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
05	6785	X	6785	-0-	-0-	-0-	407 1555	1 9	4823	3	Y	1414	1409	0			32
06	6360	X	5225	-0-	-1135	-0-	267 1166	1 9	3792	3	Y	1060	1065	0			27
07	5454	X	5454	-0-	-0-	-0-	318 1022	1 9	4114	3	Y	929	931	0			25
08	5240	X	5240	-0-	-0-	-0-	273 945	1 9	4022	3	Y	859	863	0			21
*09	4768	X	4768	-0-	-0-	-0-	192 642	1 9	3934	3	Y	584	587	0			18
10	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					Y	NO RPT					18

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
05	8339	X	6442	-0-	-1897	-0-	391 1422	1 9	4629	3	Y	1293	1293	0			29
06	8070	X	6613	-0-	-1457	-0-	331 1590	1 9	4692	3	Y	1445	1441	0			33
07	5773	X	5773	-0-	-0-	-0-	326 1223	1 9	4224	3	Y	1112	1116	0			29
08	5730	X	5730	-0-	-0-	-0-	281 1302	1 9	4147	3	Y	1184	1187	0			26
*09	5735	X	5735	-0-	-0-	-0-	209 1243	1 9	4283	3	Y	1130	1129	0			27
10	3689	X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					Y	NO RPT					27

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
05	9424	X	8627	-0-	-797	-0-	535 1745	1 9	6347	3	Y	1586	1586	0			39
06	9926	X	9926	-0-	-0-	-0-	508 2208	1 9	7210	3	Y	2007	1998	0			48
07	7122	X	7122	-0-	-0-	-0-	415 1340	1 9	5367	3	Y	1218	1227	0			39
08	6662	X	6662	-0-	-0-	-0-	339 1329	1 9	4994	3	Y	1208	1213	0			34
*09	5765	X	5765	-0-	-0-	-0-	218 1082	1 9	4465	3	Y	984	985	0			33
10	5487	X	NO RPT	-0-	-5487	-0-					Y	NO RPT					33

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 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
05	8463	X	7969	-0-	-494	-0-	102	1	7028	3	Y	758	763	0			27
							5	4	834	9							
06	8190	X	7529	-0-	-661	-0-	180	1	6651	3	Y	634	638	0			23
							1	4	697	9							
07	7740	X	7740	-0-	-0-	-0-	170	1	6917	3	Y	591	588	0			26
							3	4	650	9							
08	7347	X	5073	-0-	-2274	-0-	136	1	4592	3	Y	312	314	0			24
							2	4	343	9							
09	7110	X	5900	-0-	-1210	-0-	128	1	5186	3	Y	529	532	0			21
							4	4	582	9							
10	7347	X	NO RPT	-0-	-7347	-0-					Y	NO RPT					21

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
05	22320	X	10339	-0-	-11981	-0-	139	1	9552	3	Y	583	594	0			27
							7	4	641	9							
06	18060	X	395	-0-	-17665	-0-	10	1	361	3	Y	22	29	0			20
							24	9									
07	13702	X	1	-0-	-13701	-0-	1	3			Y	-0-	1	0			19
08	13702	X	1	-0-	-13701	-0-	1	3			Y	-0-	2	0			17
09	13260	X	15	-0-	-13245	-0-	14	3	1	9	Y	1	3	0			15
10	10075	X	NO RPT	-0-	-10075	-0-					Y	NO RPT					15

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
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-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 129H RRCID -> 277975 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 8503 - 14333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14353	X	8948	-0-	-5405	-0-	119	1	8194	3	Y	572	585	0			13
							6	4	629	9							
06	13890	X	47	-0-	-13843	-0-	1	1	43	3	Y	3	6	0			10
							3	9									
07	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					Y	-0-	1	0			9
08	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					Y	-0-	9	0			-0-
09	2670	X	-0-	-0-	-2670	-0-					Y	-0-					-0-
10	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 130H RRCID -> 277976 COMPL. DATE 06/15/2017 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 8214 - 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
05	10860	X	10860	-0-	-0-	-0-	142	1	9763	3	Y	862	870	0			26
							7	4	948	9							
06	3360	X	-0-	-0-	-3360	-0-					Y	-0-	26	0			-0-
07	12741	X	-0-	-0-	-12741	-0-					Y	-0-					-0-
08	12741	X	-0-	-0-	-12741	-0-					Y	-0-					-0-
09	12330	X	-0-	-0-	-12330	-0-					Y	-0-					-0-
10	10788	X	NO RPT	-0-	-10788	-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 #: 131H RRCID -> 277977 COMPL. DATE 06/25/2017 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 8145 - 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
05	8748	X	8748	-0-	-0-	-0-	124	1	8495	3	Y	112	116	0			9
							6	4	123	9							
06	8334	X	8334	-0-	-0-	-0-	217	1	7999	3	Y	106	107	0			8
							1	4	117	9							
07	8618	X	7781	-0-	-837	-0-	180	1	7345	3	Y	230	228	0			10
							3	4	253	9							
08	8618	X	5463	-0-	-3155	-0-	154	1	5213	3	Y	85	87	0			8
							2	4	94	9							
09	8550	X	5372	-0-	-3178	-0-	126	1	5056	3	Y	170	171	0			7
							3	4	187	9							
10	8835	X	NO RPT	-0-	-8835	-0-					Y	NO RPT					7

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 136H RRCID -> 277982 COMPL. DATE 05/11/2016 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 8050 - 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
05	12307	X	9884	-0-	-2423	-0-	132	1	9086	3	Y	599	602	0			13
							7	4	659	9							
06	11910	X	8288	-0-	-3622	-0-	209	1	7713	3	Y	332	335	0			10
							1	4	365	9							
07	8711	X	7321	-0-	-1390	-0-	161	1	6566	3	Y	537	533	0			14
							3	4	591	9							
08	8711	X	6661	-0-	-2050	-0-	172	1	5805	3	Y	620	619	0			15
							2	4	682	9							
*09	8470	X	8470	-0-	-0-	-0-	177	1	7175	3	Y	1012	1013	0			14
							5	4	1113	9							
10	8711	X	NO RPT	-0-	-8711	-0-					Y	NO RPT					14

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
05	10664	X	8550	-0-	-2114	-0-	426	1	7446	3	Y	616	661	0			79
							678	9									
06	10050	X	6988	-0-	-3062	-0-	315	1	6080	3	Y	539	545	0			73
							593	9									
07	9734	X	8612	-0-	-1122	-0-	422	1	7516	3	Y	613	597	0			89
							674	9									
08	9734	X	7865	-0-	-1869	-0-	625	1	6717	3	Y	475	500	0			64
							523	9									
09	9420	X	8392	-0-	-1028	-0-	748	1	7290	3	Y	322	324	0			62
							354	9									
10	8866	X	NO RPT	-0-	-8866	-0-					Y	NO RPT					62

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
05	6572	X	5352	-0-	-1220	-0-	75	1	5196	3	Y	70	71	0			9
							4	4	77	9							
06	6360	X	4893	-0-	-1467	-0-	126	1	4657	3	Y	99	101	0			7
							1	4	109	9							
07	5208	X	4756	-0-	-452	-0-	101	1	4133	3	Y	473	469	0			11
							2	4	520	9							
08	5208	X	2642	-0-	-2566	-0-	67	1	2271	3	Y	275	276	0			10
							1	4	303	9							
09	5040	X	1494	-0-	-3546	-0-	32	1	1284	3	Y	161	164	0			7
							1	4	177	9							
10	5208	X	NO RPT	-0-	-5208	-0-					Y	NO RPT					7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
05	7375	X	7375	-0-	-0-	-0-	507	1	6009	3	Y	781	787	0			35
							859	9									
06	7869	X	7869	-0-	-0-	-0-	457	1	6490	3	Y	838	836	0			37
							922	9									
07	10354	X	10354	-0-	-0-	-0-	583	1	7551	3	Y	2018	2006	0			49
							2220	9									
08	7168	X	7168	-0-	-0-	-0-	320	1	4713	3	Y	1941	1947	0			43
							2135	9									
*09	7433	X	7433	-0-	-0-	-0-	230	1	4709	3	Y	2267	2261	0			49
							2494	9									
10	5146	X	NO RPT	-0-	-5146	-0-					Y	NO RPT					49

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
05	5177	X	-0-	-0-	-5177	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
06	5010	X	1306	-0-	-3704	-0-	70	1	993	3	Y	221	216	0			5
							243	9									
07	9982	X	7998	-0-	-1984	-0-	461	1	6734	3	Y	730	724	0			11
							803	9									
08	8556	X	4774	-0-	-3782	-0-	242	1	4083	3	Y	408	411	0			8
							449	9									
09	2520	X	1016	-0-	-1504	-0-	54	1	849	3	Y	103	109	0			2
							113	9									
10	7874	X	NO RPT	-0-	-7874	-0-					Y	NO RPT					2

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
05	12431	X	11626	-0-	-805	-0-	93	1	9126	3	Y	2188	2148	0			105
							2407	9									
06	12030	X	9846	-0-	-2184	-0-	99	1	9101	3	Y	587	658	0			34
							646	9									
07	5765	X	5765	-0-	-0-	-0-	73	1	5376	3	Y	287	304	0			17
							316	9									
08	6916	X	6916	-0-	-0-	-0-	87	1	6460	3	Y	335	332	0			20
							369	9									
*09	7220	X	7220	-0-	-0-	-0-	84	1	6433	3	Y	639	622	0			37
							703	9									
10	4991	X	NO RPT	-0-	-4991	-0-					Y	NO RPT					37

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
05	7750	X	6338	-0-	-1412	-0-	83	1	5665	3	Y	533	537	0			13
							4	4	586	9							
06	7050	X	6064	-0-	-986	-0-	146	1	5382	3	Y	486	488	0			11
							1	4	535	9							
07	6199	X	6199	-0-	-0-	-0-	137	1	5569	3	Y	446	443	0			14
							2	4	491	9							
08	6169	X	5080	-0-	-1089	-0-	135	1	4562	3	Y	346	347	0			13
							2	4	381	9							
09	5970	X	5485	-0-	-485	-0-	126	1	5107	3	Y	225	228	0			10
							4	4	248	9							
10	6169	X	NO RPT	-0-	-6169	-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 #: 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
05	11200	X	11200	-0-	-0-	-0-	466	1	9120	3	Y	1421	1066	0	361	1	47
							51	4	1563	9							
06	11228	X	11228	-0-	-0-	-0-	487	1	9204	3	Y	1392	1394	0			45
							6	4	1531	9							
07	11780	X	11780	-0-	-0-	-0-	552	1	9749	3	Y	1321	1316	0			50
							26	4	1453	9							
08	11097	X	11097	-0-	-0-	-0-	559	1	9395	3	Y	1010	1015	0			45
							32	4	1111	9							
*09	10288	X	10288	-0-	-0-	-0-	463	1	8668	3	Y	1046	1043	0			48
							6	4	1151	9							
10	10478	X	NO RPT	-0-	-10478	-0-					Y	NO RPT					48

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
05	8804	X	6350	-0-	-2454	-0-	253	1	4961	3	Y	1007	762	0	258	1	32
							28	4	1108	9							
06	8520	X	5959	-0-	-2561	-0-	252	1	4766	3	Y	853	859	0			26
							3	4	938	9							
07	7731	X	7731	-0-	-0-	-0-	358	1	6320	3	Y	942	935	0			33
							17	4	1036	9							
08	7049	X	7049	-0-	-0-	-0-	349	1	5864	3	Y	742	745	0			30
							20	4	816	9							
*09	6921	X	6921	-0-	-0-	-0-	306	1	5721	3	Y	809	806	0			33
							4	4	890	9							
10	5208	X	NO RPT	-0-	-5208	-0-					Y	NO RPT					33

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
05	18724	X	15560	-0-	-3164	-0-	514	1	13596	3	Y	1317	1310	0			34
							1	4	1449	9							
06	18000	X	12662	-0-	-5338	-0-	238	1	11245	3	Y	1069	1056	0	21	1	26
							3	4	1176	9							
07	14608	X	14608	-0-	-0-	-0-	279	1	13091	3	Y	1111	1115	0			22
							16	4	1222	9							
08	14657	X	14657	-0-	-0-	-0-	290	1	13110	3	Y	1133	1127	0			28
							11	4	1246	9							
*09	13910	X	13910	-0-	-0-	-0-	304	1	12380	3	Y	1031	1028	0			31
							92	4	1134	9							
10	11098	X	NO RPT	-0-	-11098	-0-					Y	NO RPT					31

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
05	6758	X	3974	-0-	-2784	-0-	150	1	2956	3	Y	774	583	0	198	1	24
							17	4	851	9							
06	6540	X	4525	-0-	-2015	-0-	182	1	3442	3	Y	817	817	0			24
							2	4	899	9							
07	5540	X	5540	-0-	-0-	-0-	253	1	4461	3	Y	740	738	0			26
							12	4	814	9							
08	8390	X	8390	-0-	-0-	-0-	419	1	7045	3	Y	820	812	0			34
							24	4	902	9							
*09	5639	X	5639	-0-	-0-	-0-	245	1	4571	3	Y	745	747	0			32
							3	4	820	9							
10	5084	X	NO RPT	-0-	-5084	-0-					Y	NO RPT					32

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

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
05	14202	X	14202	-0-	-0-	-0-	295	1	11894	3	Y	1827	1832	0			28
							3	4	2010	9							
06	11340	X	10752	-0-	-588	-0-	248	1	8612	3	Y	1711	1710	0			29
							10	4	1882	9							
07	11718	X	7301	-0-	-4417	-0-	206	1	6138	3	Y	866	868	0			27
							4	4	953	9							
08	11718	X	9356	-0-	-2362	-0-	284	1	7563	3	Y	1362	1368	0			21
							11	4	1498	9							
09	11340	X	7940	-0-	-3400	-0-	250	1	6254	3	Y	1304	1299	0			26
							2	4	1434	9							
10	11718	X	NO RPT	-0-	-11718	-0-					Y	NO RPT					26

BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 278047 COMPL. DATE 02/26/2018 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7494 - 15266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10326	X	10326	-0-	-0-	-0-	203	1	8205	3	Y	1742	1742	0			35
							2	4	1916	9							
06	14130	X	9115	-0-	-5015	-0-	195	1	6778	3	Y	1940	1936	0			39
							8	4	2134	9							
07	14601	X	8498	-0-	-6103	-0-	216	1	6460	3	Y	1653	1646	0			46
							4	4	1818	9							
08	14601	X	3298	-0-	-11303	-0-	95	1	2540	3	Y	599	622	0			23
							4	4	659	9							
09	9660	X	8156	-0-	-1504	-0-	228	1	5706	3	Y	2018	2002	0			39
							2	4	2220	9							
10	9827	X	NO RPT	-0-	-9827	-0-					Y	NO RPT					39

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
05	13299	X	10599	-0-	-2700	-0-	235	1	9511	3	Y	773	774	0			17
							3	4	850	9							
06	12870	X	9785	-0-	-3085	-0-	248	1	8624	3	Y	821	820	0			18
							10	4	903	9							
07	10973	X	10973	-0-	-0-	-0-	330	1	9858	3	Y	708	705	0			21
							6	4	779	9							
08	9949	X	9949	-0-	-0-	-0-	327	1	8739	3	Y	791	797	0			15
							13	4	870	9							
09	7560	X	4079	-0-	-3481	-0-	141	1	3543	3	Y	358	359	0			14
							1	4	394	9							
10	7812	X	NO RPT	-0-	-7812	-0-					Y	NO RPT					14

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
05	15097	X	10710	-0-	-4387	-0-	232	1	9368	3	Y	1006	1009	0			21
							3	4	1107	9							
06	13740	X	10082	-0-	-3658	-0-	250	1	8689	3	Y	1030	1028	0			23
							10	4	1133	9							
07	11158	X	11158	-0-	-0-	-0-	333	1	9943	3	Y	796	793	0			26
							6	4	876	9							
08	8617	X	8617	-0-	-0-	-0-	307	1	8200	3	Y	89	103	0			12
							12	4	98	9							
*09	9981	X	9981	-0-	-0-	-0-	363	1	9131	3	Y	439	435	0			16
							4	4	483	9							
10	6944	X	NO RPT	-0-	-6944	-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 #: 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
05	9126	X	9126	-0-	-0-	-0-	378	1	7399	3	Y	1189	900	0	305	1	41
							41	4	1308	9							
06	10218	X	10218	-0-	-0-	-0-	448	1	8479	3	Y	1168	1171	0			38
							6	4	1285	9							
07	11119	X	11119	-0-	-0-	-0-	530	1	9348	3	Y	1105	1102	0			41
							25	4	1216	9							
08	11704	X	11704	-0-	-0-	-0-	593	1	9954	3	Y	1021	1018	0			44
							34	4	1123	9							
*09	10775	X	10775	-0-	-0-	-0-	489	1	9133	3	Y	1043	1040	0			47
							6	4	1147	9							
10	8277	X	NO RPT	-0-	-8277	-0-					Y	NO RPT					47

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
05	2148	X	2148	-0-	-0-	-0-	77	1	1504	3	Y	508	383	0	130	1	15
							8	4	559	9							
06	2435	X	2435	-0-	-0-	-0-	99	1	1869	3	Y	424	427	0			12
							1	4	466	9							
07	3441	X	3001	-0-	-440	-0-	136	1	2397	3	Y	420	418	0			14
							6	4	462	9							
08	2418	X	2353	-0-	-65	-0-	111	1	1866	3	Y	336	337	0			13
							6	4	370	9							
*09	2529	X	2529	-0-	-0-	-0-	108	1	2007	3	Y	375	373	0			15
							1	4	413	9							
10	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					Y	NO RPT					15

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
05	15500	X	10700	-0-	-4800	-0-	236	1	9555	3	Y	824	827	0			23
							3	4	906	9							
06	14940	X	8475	-0-	-6465	-0-	207	1	7201	3	Y	963	961	0			25
							8	4	1059	9							
07	9765	X	9180	-0-	-585	-0-	276	1	8241	3	Y	598	598	0			25
							5	4	658	9							
08	9765	X	7780	-0-	-1985	-0-	274	1	7307	3	Y	171	180	0			16
							11	4	188	9							
09	9450	X	9412	-0-	-38	-0-	347	1	8710	3	Y	320	318	0			18
							3	4	352	9							
10	9765	X	NO RPT	-0-	-9765	-0-					Y	NO RPT					18

BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 7H RRCID -> 278093 COMPL. DATE 02/27/2018 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 7636 - 13599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19189	X	15635	-0-	-3554	-0-	302	1	12202	3	Y	2844	2844	0			51
							3	4	3128	9							
06	18570	X	15057	-0-	-3513	-0-	316	1	10993	3	Y	3395	3387	0			59
							13	4	3735	9							
07	16643	X	16643	-0-	-0-	-0-	439	1	13109	3	Y	2806	2795	0			70
							8	4	3087	9							
08	14734	X	14734	-0-	-0-	-0-	426	1	11373	3	Y	2653	2679	0			44
							17	4	2918	9							
*09	13330	X	13330	-0-	-0-	-0-	399	1	10010	3	Y	2652	2641	0			55
							4	4	2917	9							
10	12896	X	NO RPT	-0-	-12896	-0-					Y	NO RPT					55

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
05	10943	X	10761	-0-	-182	-0-	139	1	9536	3	Y	981	988	0			25
							7	4	1079	9							
06	10732	X	10732	-0-	-0-	-0-	256	1	9440	3	Y	941	945	0			21
							1	4	1035	9							
07	10801	X	10801	-0-	-0-	-0-	234	1	9538	3	Y	932	927	0			26
							4	4	1025	9							
08	9672	X	8789	-0-	-883	-0-	230	1	7786	3	Y	700	701	0			25
							3	4	770	9							
09	9360	X	8046	-0-	-1314	-0-	176	1	7128	3	Y	670	676	0			19
							5	4	737	9							
10	9672	X	NO RPT	-0-	-9672	-0-					Y	NO RPT					19

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
05	5270	X	4258	-0-	-1012	-0-	141	1	3731	3	N	351	348	0			3
							386	9									
06	5880	X	3059	-0-	-2821	-0-	57	1	2693	3	N	280	277	0	6	1	-0-
							1	4	308	9							
07	6042	X	6042	-0-	-0-	-0-	112	1	5284	3	N	581	576	0			5
							7	4	639	9							
08	7034	X	7034	-0-	-0-	-0-	136	1	6155	3	N	671	666	0			10
							5	4	738	9							
*09	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	81	1	3287	3	N	346	352	0			4
							24	4	381	9							
10	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT					4

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
05	12555	X	10385	-0-	-2170	-0-	217	1	8754	3	Y	1284	1286	0			18
							2	4	1412	9							
06	12150	X	9917	-0-	-2233	-0-	221	1	7672	3	Y	1832	1827	0			23
							9	4	2015	9							
07	9579	X	9034	-0-	-545	-0-	237	1	7077	3	Y	1559	1553	0			29
							5	4	1715	9							
08	9579	X	6279	-0-	-3300	-0-	180	1	4792	3	Y	1182	1198	0			13
							7	4	1300	9							
09	9270	X	3188	-0-	-6082	-0-	95	1	2380	3	Y	647	647	0			13
							1	4	712	9							
10	9579	X	NO RPT	-0-	-9579	-0-					Y	NO RPT					13

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
05	12958	X	10236	-0-	-2722	-0-	91	1	8956	3	N	1081	1091	0			53
							1189	9									
06	12392	X	12392	-0-	-0-	-0-	120	1	11020	3	N	1138	1132	0			59
							1252	9									
07	7994	X	7994	-0-	-0-	-0-	105	1	7728	3	N	146	195	0			10
							161	9									
08	6851	X	5852	-0-	-999	-0-	76	1	5608	3	N	153	155	0			8
							168	9									
09	6630	X	6292	-0-	-338	-0-	72	1	5498	3	N	656	629	0			35
							722	9									
10	6851	X	NO RPT	-0-	-6851	-0-					N	NO RPT					35

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	4620	X	2908	-0-	-1712	-0-	161	1	2254	3	Y	443	431	0			48
							6	4	487	9							
*05	4650	X	3340	-0-	-1310	-0-	185	1	2637	3	Y	466	465	0			49
							5	4	513	9							
*06	4380	X	3116	-0-	-1264	-0-	188	1	2621	3	Y	277	296	0			30
							2	4	305	9							
*07	4641	X	4641	-0-	-0-	-0-	320	1	3933	3	Y	351	322	0			59
							2	4	386	9							
*08	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	293	1	3510	3	Y	308	341	0			26
							2	4	339	9							
*09	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	434	1	3000	3	Y	263	257	0			32
							3	4	289	9							
10	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					Y	NO RPT					32

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
05	9517	X	8535	-0-	-982	-0-	123	1	7851	3	Y	507	510	0			21
							3	4	558	9							
06	9210	X	7871	-0-	-1339	-0-	154	1	7252	3	Y	415	410	0			26
							8	4	457	9							
07	DLQ G-10		7931	-0-	7931	7931	156	1	7407	3	Y	326	334	0			18
							9	4	359	9							
08	DLQ G-10		8009	-0-	8009	15940	178	1	7446	3	Y	344	336	0			26
							7	4	378	9							
*09	23344	X	7404	-0-	-15940	-0-	158	1	6733	3	Y	463	466	0			23
							4	4	509	9							
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23

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
05	5239	X	4180	-0-	-1059	-0-	56	1	3884	3	Y	215	219	0			2
							3	4	237	9							
06	5550	X	4322	-0-	-1228	-0-	111	1	4107	3	Y	94	95	0			1
							1	4	103	9							
07	5177	X	4237	-0-	-940	-0-	94	1	3806	3	Y	305	303	0			3
							1	4	336	9							
08	5177	X	4544	-0-	-633	-0-	116	1	3951	3	Y	432	431	0			4
							2	4	475	9							
09	5010	X	3489	-0-	-1521	-0-	80	1	3206	3	Y	183	186	0			1
							2	4	201	9							
10	4433	X	NO RPT	-0-	-4433	-0-					Y	NO RPT					1

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
05	13826	X	9613	-0-	-4213	-0-	132	1	9099	3	Y	341	344	0			12
							7	4	375	9							
06	13380	X	7045	-0-	-6335	-0-	178	1	6579	3	Y	261	262	0			11
							1	4	287	9							
07	10602	X	5679	-0-	-4923	-0-	132	1	5365	3	Y	164	163	0			12
							2	4	180	9							
08	10540	X	6230	-0-	-4310	-0-	172	1	5812	3	Y	222	222	0			12
							2	4	244	9							
09	9390	X	5281	-0-	-4109	-0-	120	1	4839	3	Y	290	292	0			10
							3	4	319	9							
10	9703	X	NO RPT	-0-	-9703	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
05	5040	X	5040	-0-	-0-	-0-	345 608	1 9	4087	3	N	553	554	0			14
06	4750	X	4750	-0-	-0-	-0-	273 597	1 9	3880	3	N	543	542	0			15
07	5332	X	4564	-0-	-768	-0-	289 531	1 9	3744	3	N	483	483	0			15
08	5332	X	4405	-0-	-927	-0-	246 532	1 9	3627	3	N	484	486	0			13
09	5160	X	4206	-0-	-954	-0-	172 498	1 9	3536	3	N	453	453	0			13
10	5332	X	NO RPT	-0-	-5332	-0-					N	NO RPT					13

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
05	12276	X	7976	-0-	-4300	-0-	509 1432	1 9	6035	3	N	1302	1303	0			34
06	11880	X	7507	-0-	-4373	-0-	403 1382	1 9	5722	3	N	1256	1255	0			35
07	8525	X	7028	-0-	-1497	-0-	413 1272	1 9	5343	3	N	1156	1158	0			33
08	8525	X	6652	-0-	-1873	-0-	347 1190	1 9	5115	3	N	1082	1087	0			28
09	7890	X	5516	-0-	-2374	-0-	213 937	1 9	4366	3	N	852	853	0			27
10	8153	X	NO RPT	-0-	-8153	-0-					N	NO RPT					27

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
05	8109	X	8109	-0-	-0-	-0-	570 782	1 9	6757	3	N	711	713	0			18
06	7740	X	7637	-0-	-103	-0-	454 733	1 9	6450	3	N	666	666	0			18
07	7936	X	7680	-0-	-256	-0-	508 593	1 9	6579	3	N	539	541	0			16
08	7936	X	7238	-0-	-698	-0-	423 571	1 9	6244	3	N	519	521	0			14
09	7680	X	5651	-0-	-2029	-0-	242 444	1 9	4965	3	N	404	404	0			14
10	7936	X	NO RPT	-0-	-7936	-0-					N	NO RPT					14

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
05	14229	X	10574	-0-	-3655	-0-	346 1	1 4	9170 1057	3 9	Y	961	953	0			25
06	13170	X	8942	-0-	-4228	-0-	169 2	1 4	7970 801	3 9	Y	728	721	0	14	1	18
07	11997	X	9968	-0-	-2029	-0-	191 11	1 4	8944 822	3 9	Y	747	750	0			15
08	11997	X	10412	-0-	-1585	-0-	207 8	1 4	9392 805	3 9	Y	732	729	0			18
*09	10940	X	10940	-0-	-0-	-0-	239 73	1 4	9733 895	3 9	Y	814	808	0			24
10	9672	X	NO RPT	-0-	-9672	-0-					Y	NO RPT					24

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
05	15159	X	13027	-0-	-2132	-0-	454	1	12014	3	Y	507	503	0			17
							1	4	558	9							
06	14430	X	10899	-0-	-3531	-0-	217	1	10266	3	Y	375	372	0	7	1	13
							3	4	413	9							
07	10695	X	9858	-0-	-837	-0-	199	1	9303	3	Y	314	317	0			10
							11	4	345	9							
08	10695	X	6457	-0-	-4238	-0-	133	1	6013	3	Y	278	278	0			10
							5	4	306	9							
09	10290	X	7949	-0-	-2341	-0-	181	1	7361	3	Y	320	317	0			13
							55	4	352	9							
10	10633	X	NO RPT	-0-	-10633	-0-					Y	NO RPT					13

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
05	10292	X	5872	-0-	-4420	-0-	198	1	5265	3	Y	371	368	0			7
							1	4	408	9							
06	8340	X	4753	-0-	-3587	-0-	92	1	4337	3	Y	294	291	0	6	1	4
							1	4	323	9							
07	6913	X	5787	-0-	-1126	-0-	114	1	5348	3	Y	289	291	0			2
							7	4	318	9							
08	6913	X	6058	-0-	-855	-0-	124	1	5618	3	Y	283	282	0			3
							5	4	311	9							
*09	6120	X	6120	-0-	-0-	-0-	138	1	5624	3	Y	287	285	0			5
							42	4	316	9							
10	5611	X	NO RPT	-0-	-5611	-0-					Y	NO RPT					5

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
05	16895	X	12510	-0-	-4385	-0-	408	1	10813	3	Y	1171	1159	0			33
							1	4	1288	9							
06	14850	X	9994	-0-	-4856	-0-	186	1	8781	3	Y	931	920	0	18	1	26
							3	4	1024	9							
07	12125	X	12125	-0-	-0-	-0-	232	1	10851	3	Y	935	940	0			21
							13	4	1029	9							
08	12308	X	12308	-0-	-0-	-0-	244	1	11031	3	Y	931	927	0			25
							9	4	1024	9							
*09	9791	X	9791	-0-	-0-	-0-	213	1	8681	3	Y	756	756	0			25
							65	4	832	9							
10	11346	X	NO RPT	-0-	-11346	-0-					Y	NO RPT					25

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 135H RRCID -> 278279 COMPL. DATE 05/11/2016 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7972 - 12450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8122	X	7392	-0-	-730	-0-	103	1	7050	3	Y	213	215	0			11
							5	4	234	9							
06	7860	X	7708	-0-	-152	-0-	201	1	7407	3	Y	90	92	0			9
							1	4	99	9							
07	6935	X	6935	-0-	-0-	-0-	159	1	6444	3	Y	300	298	0			11
							2	4	330	9							
08	6311	X	6311	-0-	-0-	-0-	174	1	5864	3	Y	246	246	0			11
							2	4	271	9							
09	5400	X	2758	-0-	-2642	-0-	61	1	2486	3	Y	190	192	0			9
							2	4	209	9							
10	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 32H RRCID -> 278312 COMPL. DATE 12/17/2017 TOTAL DEPTH 7797 PERF. 8100 - 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
05	11656	X	8251	-0-	-3405	-0-	314	1	6899	3	Y	941	825	0	134	1	10
							3	4	1035	9							
06	11280	X	9624	-0-	-1656	-0-	396	1	7943	3	Y	1162	1152	0			20
							7	4	1278	9							
07	8958	X	8958	-0-	-0-	-0-	362	1	7081	3	Y	1369	1349	0			40
							9	4	1506	9							
08	9287	X	9287	-0-	-0-	-0-	398	1	7642	3	Y	1132	1149	0			23
							2	4	1245	9							
*09	8425	X	8425	-0-	-0-	-0-	431	1	6947	3	Y	940	943	0			20
							13	4	1034	9							
10	5177	X	NO RPT	-0-	-5177	-0-					Y	NO RPT					20

LA BANDERA RANCH WELL #: 6H RRCID -> 278313 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 6424 PERF. 7136 - 11509

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	8463	X	7257	-0-	-1206	-0-	259	1	5686	3	Y	1191	1045	0	168	1	14
							2	4	1310	9							
06	8040	X	6978	-0-	-1062	-0-	294	1	5890	3	Y	717	713	0			18
							5	4	789	9							
07	7525	X	7525	-0-	-0-	-0-	303	1	5928	3	Y	1170	1151	0			37
							7	4	1287	9							
08	6500	X	6500	-0-	-0-	-0-	271	1	5207	3	Y	928	942	0			23
							1	4	1021	9							
*09	6358	X	6358	-0-	-0-	-0-	306	1	4935	3	Y	1006	1007	0			22
							10	4	1107	9							
10	5983	X	NO RPT	-0-	-5983	-0-					Y	NO RPT					22

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 33H RRCID -> 278381 COMPL. DATE 12/18/2017 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8076 - 13908

05	9672	X	8210	-0-	-1462	-0-	279	1	6118	3	Y	1646	1442	0	223	1	11
							2	4	1811	9							
06	9360	X	6997	-0-	-2363	-0-	271	1	5450	3	Y	1155	1147	0			19
							5	4	1271	9							
07	8569	X	8569	-0-	-0-	-0-	355	1	6952	3	Y	1139	1122	0			36
							9	4	1253	9							
08	8356	X	8356	-0-	-0-	-0-	362	1	6952	3	Y	945	961	0			20
							2	4	1040	9							
*09	6098	X	6098	-0-	-0-	-0-	315	1	5078	3	Y	632	635	0			17
							10	4	695	9							
10	527	X	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					17

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
05	8618	X	8451	-0-	-167	-0-	579	1	6857	3	N	923	926	0			22
							1015	9									
06	8340	X	7817	-0-	-523	-0-	446	1	6334	3	N	943	942	0			23
							1037	9									
07	6975	X	6305	-0-	-670	-0-	399	1	5166	3	N	673	676	0			20
							740	9									
08	7248	X	7248	-0-	-0-	-0-	400	1	5901	3	N	861	862	0			19
							947	9									
09	6750	X	6543	-0-	-207	-0-	257	1	5275	3	N	919	918	0			20
							1011	9									
10	6975	X	NO RPT	-0-	-6975	-0-					N	NO RPT					20

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
05	8108	X	8108	-0-	-0-	-0-	254	1	6734	3	Y	1017	1001	0			25
							1	4	1119	9							
06	6113	X	6113	-0-	-0-	-0-	109	1	5168	3	Y	758	751	0	15	1	17
							2	4	834	9							
07	9734	X	9734	-0-	-0-	-0-	177	1	8281	3	Y	1151	1147	0			21
							10	4	1266	9							
08	9405	X	9405	-0-	-0-	-0-	174	1	7911	3	Y	1194	1187	0			28
							7	4	1313	9							
09	5640	X	5634	-0-	-6	-0-	115	1	4681	3	Y	730	737	0			21
							35	4	803	9							
10	7099	X	NO RPT	-0-	-7099	-0-					Y	NO RPT					21

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
05	10881	X	8332	-0-	-2549	-0-	492	1	5827	3	N	1830	1834	0			45
							2013	9									
06	10530	X	4556	-0-	-5974	-0-	234	1	3319	3	N	912	925	0			32
							1003	9									
07	8630	X	8630	-0-	-0-	-0-	472	1	6113	3	N	1859	1850	0			41
							2045	9									
08	7661	X	7661	-0-	-0-	-0-	370	1	5453	3	N	1671	1677	0			35
							1838	9									
*09	7408	X	7408	-0-	-0-	-0-	259	1	5316	3	N	1666	1664	0			37
							1833	9									
10	3751	X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					N	NO RPT					37

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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	4793	X	4793	-0-	-0-	-0-	155	1	4100	3	Y	489	485	0			11
							538	9									
06	4410	X	3576	-0-	-834	-0-	65	1	3079	3	Y	392	388	0	8	1	7
							1	4	431	9							
07	6890	X	6890	-0-	-0-	-0-	125	1	5869	3	Y	808	802	0			13
							7	4	889	9							
08	6948	X	6948	-0-	-0-	-0-	129	1	5828	3	Y	896	890	0			19
							5	4	986	9							
09	3480	X	2820	-0-	-660	-0-	54	1	2217	3	Y	484	492	0			11
							17	4	532	9							
10	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					Y	NO RPT					11

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
05	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	126	1	3320	3	Y	511	503	0			15
							562	9									
06	3120	X	2859	-0-	-261	-0-	50	1	2392	3	Y	378	375	0	7	1	11
							1	4	416	9							
07	6221	X	6221	-0-	-0-	-0-	110	1	5160	3	Y	859	851	0			19
							6	4	945	9							
08	6681	X	6681	-0-	-0-	-0-	124	1	5635	3	Y	834	830	0			23
							5	4	917	9							
09	2970	X	2619	-0-	-351	-0-	54	1	2200	3	Y	317	328	0			12
							16	4	349	9							
10	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					Y	NO RPT					12

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
05	10943	X	7116	-0-	-3827	-0-	59	1	6418	3	Y	581	580	0			10
							639	9									
06	10590	X	6416	-0-	-4174	-0-	63	1	5766	3	Y	534	529	0	4	1	11
							587	9									
07	8459	X	8459	-0-	-0-	-0-	40	1	7967	3	Y	388	392	0	4	1	3
							25	4	427	9							
08	8727	X	8727	-0-	-0-	-0-	23	1	8070	3	Y	498	499	0			2
							86	4	548	9							
*09	8197	X	8197	-0-	-0-	-0-	35	1	7725	3	Y	397	397	0			2
							437	9									
10	5859	X	NO RPT	-0-	-5859	-0-					Y	NO RPT					2

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
05	7533	X	5793	-0-	-1740	-0-	47	1	5022	3	Y	658	652	0			13
							724	9									
06	7290	X	5436	-0-	-1854	-0-	53	1	4867	3	Y	469	468	0	4	1	10
							516	9									
07	6506	X	6506	-0-	-0-	-0-	31	1	6122	3	Y	304	308	0	3	1	3
							19	4	334	9							
08	6895	X	6895	-0-	-0-	-0-	18	1	6239	3	Y	520	521	0			2
							66	4	572	9							
*09	6688	X	6688	-0-	-0-	-0-	28	1	6194	3	Y	424	424	0			2
							466	9									
10	4216	X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					Y	NO RPT					2

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
05	7037	X	6599	-0-	-438	-0-	35	1	6396	3	Y	151	138	0			38
							2	4	166	9							
06	6810	X	6108	-0-	-702	-0-	37	1	5922	3	Y	134	142	0			30
							2	4	147	9							
07	5950	X	5950	-0-	-0-	-0-	37	1	5810	3	Y	92	88	0			34
							2	4	101	9							
08	5881	X	5881	-0-	-0-	-0-	40	1	5697	3	Y	131	132	0			33
							144	9									
09	6120	X	5631	-0-	-489	-0-	40	1	5455	3	Y	123	90	0			66
							1	4	135	9							
10	6324	X	NO RPT	-0-	-6324	-0-					Y	NO RPT					66

RANCHO ENCANTADO UNIT A WELL #: 42H RRCID -> 278606 COMPL. DATE 03/09/2016 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8746 - 14824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20739	X	18614	-0-	-2125	-0-	97	1	17934	3	Y	524	486	0			132
							7	4	576	9							
06	19320	X	15376	-0-	-3944	-0-	95	1	15097	3	Y	162	215	0			79
							6	4	178	9							
07	19871	X	16678	-0-	-3193	-0-	100	1	16148	3	Y	384	343	0			120
							8	4	422	9							
08	19871	X	16601	-0-	-3270	-0-	111	1	15878	3	Y	556	554	0			122
							612	9									
09	19440	X	15450	-0-	-3990	-0-	107	1	14859	3	Y	436	327	0			231
							4	4	480	9							
10	20088	X	NO RPT	-0-	-20088	-0-					Y	NO RPT					231

RANCHO ENCANTADO UNIT A WELL #: 43H RRCID -> 278617 COMPL. DATE 03/09/2016 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 8642 - 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
05	22165	X	22021	-0-	-144	-0-	117	1	21544	3	Y	319	298	0			84
							9	4	351	9							
06	21450	X	19658	-0-	-1792	-0-	121	1	19325	3	Y	185	211	0			58
							8	4	204	9							
07	21824	X	19418	-0-	-2406	-0-	117	1	18976	3	Y	286	258	0			86
							10	4	315	9							
08	21824	X	18706	-0-	-3118	-0-	126	1	18180	3	Y	363	366	0			83
							1	4	399	9							
09	19650	X	17493	-0-	-2157	-0-	123	1	17057	3	Y	281	211	0			153
							4	4	309	9							
10	20305	X	NO RPT	-0-	-20305	-0-					Y	NO RPT					153

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 24H RRCID -> 278619 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 8692 - 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
05	20894	X	19725	-0-	-1169	-0-	87	1	19170	3	Y	383	375	0			37
							47	4	421	9							
06	19320	X	16771	-0-	-2549	-0-	137	1	16304	3	Y	299	297	0			39
							1	4	329	9							
07	19158	X	16789	-0-	-2369	-0-	112	1	16393	3	Y	258	270	0			27
							284	9									
08	19158	X	16232	-0-	-2926	-0-	89	1	15786	3	Y	324	310	0			41
							1	4	356	9							
09	18540	X	15090	-0-	-3450	-0-	117	1	14620	3	Y	312	313	0			40
							10	4	343	9							
10	19158	X	NO RPT	-0-	-19158	-0-					Y	NO RPT					40

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
05	14353	X	12278	-0-	-2075	-0-	166	1	11389	3	Y	650	656	0			18
							8	4	715	9							
06	13410	X	11705	-0-	-1705	-0-	289	1	10678	3	Y	669	671	0			16
							2	4	736	9							
07	10663	X	10663	-0-	-0-	-0-	240	1	9756	3	Y	603	600	0			19
							4	4	663	9							
08	10990	X	10990	-0-	-0-	-0-	296	1	10018	3	Y	611	611	0			19
							4	4	672	9							
*09	10358	X	10358	-0-	-0-	-0-	233	1	9459	3	Y	599	603	0			15
							7	4	659	9							
10	9486	X	NO RPT	-0-	-9486	-0-					Y	NO RPT					15

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
05	17670	X	7884	-0-	-9786	-0-	107	1	7308	3	Y	422	426	0			15
							5	4	464	9							
06	17100	X	6733	-0-	-10367	-0-	163	1	6019	3	Y	500	502	0			13
							1	4	550	9							
07	13826	X	6894	-0-	-6932	-0-	145	1	5905	3	Y	765	759	0			19
							2	4	842	9							
08	13826	X	10254	-0-	-3572	-0-	260	1	8782	3	Y	1099	1096	0			22
							3	4	1209	9							
*09	9295	X	9295	-0-	-0-	-0-	204	1	8253	3	Y	756	763	0			15
							6	4	832	9							
10	7843	X	NO RPT	-0-	-7843	-0-					Y	NO RPT					15

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
05	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	270	1	3199	3	Y	578	581	0			12
							636	9									
06	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	214	1	3041	3	Y	603	602	0			13
							663	9									
07	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	232	1	3004	3	Y	362	365	0			10
							398	9									
08	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	202	1	2979	3	Y	472	472	0			10
							519	9									
*09	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	136	1	2795	3	Y	518	517	0			11
							570	9									
10	2387	X	NO RPT	-0-	-2387	-0-					Y	NO RPT					11

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
05	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	19	1	2103	3	Y	430	428	0			7
							473	9									
06	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	22	1	1970	3	Y	423	419	0	3	1	8
							465	9									
07	3100	N	3490	-0-	390	390	16	1	3157	3	Y	279	283	0	3	1	1
							10	4	307	9							
08	3100	N	3834	-0-	734	1124	10	1	3410	3	Y	344	345	0			-0-
							36	4	378	9							
*09	3000	N	3536	-0-	536	1660	15	1	3209	3	Y	284	284	0			-0-
							312	9									
10	2232	X	NO RPT	-0-	-2232	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	14849	X	13000	-0-	-1849	-0-	69	1	12620	3	Y	278	258	0			66
							5	4	306	9							
06	14370	X	11882	-0-	-2488	-0-	73	1	11603	3	Y	183	204	0			45
							5	4	201	9							
07	13268	X	11677	-0-	-1591	-0-	70	1	11373	3	Y	207	191	0			61
							6	4	228	9							
08	13268	X	11177	-0-	-2091	-0-	75	1	10783	3	Y	290	291	0			60
							319	9									
09	11880	X	10828	-0-	-1052	-0-	75	1	10489	3	Y	237	176	0			121
							3	4	261	9							
10	12276	X	NO RPT	-0-	-12276	-0-					Y	NO RPT					121

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
05	12183	X	11059	-0-	-1124	-0-	58	1	10671	3	Y	296	276	0			68
							4	4	326	9							
06	11400	X	10107	-0-	-1293	-0-	62	1	9812	3	Y	208	230	0			46
							4	4	229	9							
07	11656	X	9962	-0-	-1694	-0-	59	1	9648	3	Y	227	209	0			64
							5	4	250	9							
08	11656	X	9687	-0-	-1969	-0-	65	1	9344	3	Y	253	259	0			58
							278	9									
09	10110	X	9194	-0-	-916	-0-	64	1	8873	3	Y	232	171	0			119
							2	4	255	9							
10	10447	X	NO RPT	-0-	-10447	-0-					Y	NO RPT					119

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
05	3472	X	3397	-0-	-75	-0-	208	1	2960	3	Y	208	212	0			15
							229	9									
06	3360	X	2978	-0-	-382	-0-	209	1	2565	3	Y	185	186	0			14
							204	9									
07	6138	X	3558	-0-	-2580	-0-	127	1	3131	3	Y	272	266	0			20
							1	4	299	9							
08	5873	X	5873	-0-	-0-	-0-	72	1	5386	3	Y	376	371	0			25
							1	4	414	9							
*09	6636	X	6636	-0-	-0-	-0-	118	1	5978	3	Y	486	476	0			35
							5	4	535	9							
10	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					Y	NO RPT					35

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
05	10819	X	9630	-0-	-1189	-0-	126	1	8645	3	Y	775	780	0			20
							6	4	853	9							
06	10440	X	7592	-0-	-2848	-0-	182	1	6712	3	Y	634	638	0			16
							1	4	697	9							
07	8587	X	8180	-0-	-407	-0-	180	1	7313	3	Y	622	619	0			19
							3	4	684	9							
08	8904	X	8904	-0-	-0-	-0-	236	1	7974	3	Y	628	628	0			19
							3	4	691	9							
*09	8758	X	8758	-0-	-0-	-0-	195	1	7886	3	Y	611	615	0			15
							5	4	672	9							
10	8587	X	NO RPT	-0-	-8587	-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 #: 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
05	6417	X	2931	-0-	-3486	-0-	36	1	2498	3	N	359	367	0			18
							2	4	395	9							
06	6210	X	1356	-0-	-4854	-0-	31	1	1136	3	N	172	177	0			13
							189	9									
07	5673	X	615	-0-	-5058	-0-	13	1	521	3	N	74	74	0			13
							81	9									
08	5673	X	5265	-0-	-408	-0-	133	1	4516	3	N	558	556	0			15
							2	4	614	9							
*09	7058	X	7058	-0-	-0-	-0-	153	1	6189	3	N	647	650	0			12
							4	4	712	9							
10	2139	X	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT					12

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
05	9951	X	4953	-0-	-4998	-0-	305	1	4357	3	Y	264	266	0			21
							1	4	290	9							
06	8250	X	4190	-0-	-4060	-0-	294	1	3603	3	Y	266	265	0			22
							293	9									
07	6851	X	2438	-0-	-4413	-0-	87	1	2151	3	Y	181	188	0			15
							1	4	199	9							
08	6851	X	2120	-0-	-4731	-0-	26	1	1917	3	Y	161	164	0			12
							177	9									
09	6630	X	1205	-0-	-5425	-0-	21	1	1084	3	Y	90	94	0			8
							1	4	99	9							
10	6851	X	NO RPT	-0-	-6851	-0-					Y	NO RPT					8

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
05	10130	X	10130	-0-	-0-	-0-	83	1	9031	3	Y	923	924	0			42
							1	4	1015	9							
06	9562	X	9562	-0-	-0-	-0-	93	1	8467	3	Y	911	915	0			38
							1002	9									
07	10767	X	10767	-0-	-0-	-0-	135	1	9744	3	Y	807	812	0			33
							888	9									
08	11506	X	11506	-0-	-0-	-0-	547	1	10168	3	Y	719	723	0			29
							791	9									
*09	9726	X	9726	-0-	-0-	-0-	429	1	8501	3	Y	724	718	0			35
							796	9									
10	7502	X	NO RPT	-0-	-7502	-0-					Y	NO RPT					35

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
05	3875	X	3695	-0-	-180	-0-	386	1	2730	3	N	526	536	0			67
							579	9									
06	6535	X	6535	-0-	-0-	-0-	748	1	4904	3	N	803	763	0			107
							883	9									
07	4856	X	4856	-0-	-0-	-0-	596	1	3597	3	N	603	646	0			64
							663	9									
08	4619	X	4333	-0-	-286	-0-	527	1	3177	3	N	572	571	0			65
							629	9									
09	6540	X	4418	-0-	-2122	-0-	483	1	3013	3	N	837	817	0			85
							1	4	921	9							
10	6758	X	NO RPT	-0-	-6758	-0-					N	NO RPT					85

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
05	4061	X	3432	-0-	-629	-0-	371 437	1 9	2624	3	N	397	410	0			47
06	3930	X	2861	-0-	-1069	-0-	341 281	1 9	2239	3	N	255	269	0			33
07	4061	X	2512	-0-	-1549	-0-	317 278	1 9	1917	3	N	253	264	0			22
08	3069	X	2917	-0-	-152	-0-	369 327	1 9	2221	3	N	297	290	0			29
09	3270	X	3162	-0-	-108	-0-	399 283	1 9	2480	3	N	257	263	0			23
10	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					N	NO RPT					23

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
05	7223	X	6188	-0-	-1035	-0-	124 3	1 4	5359 702	3 9	Y	638	639	0			6
06	6990	X	4797	-0-	-2193	-0-	104 3	1 4	4164 526	3 9	Y	478	473	0	6	1	5
07	9294	X	9294	-0-	-0-	-0-	164 40	1 4	8176 914	3 9	Y	831	830	0			6
08	7107	X	7107	-0-	-0-	-0-	123 23	1 4	6334 627	3 9	Y	570	570	0			6
*09	5697	X	5697	-0-	-0-	-0-	102 1	1 4	4982 612	3 9	Y	556	557	0			5
10	6045	X	NO RPT	-0-	-6045	-0-					Y	NO RPT					5

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
05	15562	X	13428	-0-	-2134	-0-	182 9	1 4	12491 746	3 9	Y	678	683	0			14
06	15060	X	10159	-0-	-4901	-0-	251 1	1 4	9240 667	3 9	Y	606	608	0			12
07	17670	X	11098	-0-	-6572	-0-	249 4	1 4	10123 722	3 9	Y	656	652	0			16
08	16895	X	11583	-0-	-5312	-0-	313 4	1 4	10574 692	3 9	Y	629	629	0			16
*09	12746	X	12746	-0-	-0-	-0-	294 8	1 4	11898 546	3 9	Y	496	501	0			11
10	12989	X	NO RPT	-0-	-12989	-0-					Y	NO RPT					11

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
05	9292	X	9292	-0-	-0-	-0-	121 6	1 4	8288 877	3 9	Y	797	800	0			2
06	12269	X	12269	-0-	-0-	-0-	306 2	1 4	11294 667	3 9	Y	606	606	0			2
07	9331	X	6018	-0-	-3313	-0-	138 2	1 4	5605 273	3 9	Y	248	249	0			1
08	9331	X	7592	-0-	-1739	-0-	202 3	1 4	6830 557	3 9	Y	506	503	0			4
09	9750	X	1212	-0-	-8538	-0-	27 1	1 4	1104 80	3 9	Y	73	75	0			2
10	10075	X	NO RPT	-0-	-10075	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 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
05	11873	X	10609	-0-	-1264	-0-	88	1	9545	3	Y	887	882	0			20
							976	9									
06	11490	X	10151	-0-	-1339	-0-	101	1	9213	3	Y	761	756	0	6	1	19
							837	9									
07	11676	X	11676	-0-	-0-	-0-	56	1	11019	3	Y	515	521	0	6	1	7
							34	4	567	9							
08	11794	X	11794	-0-	-0-	-0-	31	1	10947	3	Y	635	637	0			5
							117	4	699	9							
*09	10027	X	10027	-0-	-0-	-0-	43	1	9441	3	Y	494	494	0			5
							543	9									
10	10199	X	NO RPT	-0-	-10199	-0-					Y	NO RPT					5

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
05	8246	X	6831	-0-	-1415	-0-	140	1	6039	3	Y	590	591	0			5
							3	4	649	9							
06	7980	X	5633	-0-	-2347	-0-	124	1	4991	3	Y	467	462	0	4	1	6
							4	4	514	9							
07	8469	X	8469	-0-	-0-	-0-	149	1	7411	3	Y	794	793	0			7
							36	4	873	9							
08	6820	X	5695	-0-	-1125	-0-	86	1	4440	3	Y	1048	1047	0			8
							16	4	1153	9							
09	6600	X	743	-0-	-5857	-0-	15	1	727	3	Y	1	1	0			8
							1	9									
10	6820	X	NO RPT	-0-	-6820	-0-					Y	NO RPT					8

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
05	554	N	554	-0-	-0-	-0-	4	1	422	3	Y	116	115	0			2
							128	9									
06	941	N	941	-0-	-0-	-0-	8	1	717	3	Y	196	192	0	2	1	4
							216	9									
07	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	8	1	1420	3	Y	126	128	0	1	1	1
							4	4	139	9							
08	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	5	1	1964	3	Y	143	144	0			-0-
							21	4	157	9							
*09	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	8	1	1839	3	Y	107	107	0			-0-
							118	9									
10	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 120H RRCID -> 278724 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7965 - 14099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11656	X	7199	-0-	-4457	-0-	93	1	6444	3	Y	597	598	0			2
							5	4	657	9							
06	11100	X	7180	-0-	-3920	-0-	175	1	6448	3	Y	505	505	0			2
							1	4	556	9							
07	11634	X	11634	-0-	-0-	-0-	263	1	10684	3	Y	621	617	0			6
							4	4	683	9							
08	9734	X	9734	-0-	-0-	-0-	266	1	8974	3	Y	446	446	0			6
							3	4	491	9							
*09	10205	X	10205	-0-	-0-	-0-	233	1	9439	3	Y	478	479	0			5
							7	4	526	9							
10	11625	X	NO RPT	-0-	-11625	-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 #: 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
05	3503	X	3343	-0-	-160	-0-	68	1	2930	3	Y	313	313	0			2
							1	4	344	9							
06	3390	X	3137	-0-	-253	-0-	68	1	2752	3	Y	286	283	0	3	1	2
							2	4	315	9							
07	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	62	1	3089	3	Y	322	323	0			1
							15	4	354	9							
08	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	56	1	2902	3	Y	312	313	0			-0-
							11	4	343	9							
*09	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	57	1	2795	3	Y	305	305	0			-0-
							1	4	336	9							
10	2077	X	NO RPT	-0-	-2077	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	9159	X	9159	-0-	-0-	-0-	560	1	7984	3	Y	558	558	0			42
							1	4	614	9							
06	9410	X	9410	-0-	-0-	-0-	667	1	8186	3	Y	506	508	0			40
							557	9									
07	9331	X	9027	-0-	-304	-0-	331	1	8212	3	Y	436	441	0			35
							4	4	480	9							
08	9331	X	7635	-0-	-1696	-0-	94	1	7147	3	Y	356	366	0			25
							2	4	392	9							
09	9420	X	6702	-0-	-2718	-0-	120	1	6161	3	Y	377	375	0			27
							6	4	415	9							
10	9734	X	NO RPT	-0-	-9734	-0-					Y	NO RPT					27

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
05	2511	X	1903	-0-	-608	-0-	203	1	1433	3	Y	243	262	0			36
							267	9									
06	2430	X	1262	-0-	-1168	-0-	135	1	884	3	Y	221	222	0			35
							243	9									
07	2449	X	892	-0-	-1557	-0-	100	1	602	3	Y	173	185	0			23
							190	9									
08	2449	X	841	-0-	-1608	-0-	94	1	567	3	Y	164	164	0			23
							180	9									
09	2370	X	1765	-0-	-605	-0-	197	1	1225	3	Y	312	299	0			36
							343	9									
10	1953	X	NO RPT	-0-	-1953	-0-					Y	NO RPT					36

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
05	11898	X	11898	-0-	-0-	-0-	101	1	10909	3	Y	807	808	0			16
							888	9									
06	10454	X	10454	-0-	-0-	-0-	104	1	9437	3	Y	830	821	0	7	1	18
							913	9									
07	12081	X	12081	-0-	-0-	-0-	57	1	11377	3	Y	555	562	0	6	1	5
							36	4	611	9							
08	12725	X	12725	-0-	-0-	-0-	34	1	11770	3	Y	724	725	0			4
							125	4	796	9							
*09	11266	X	11266	-0-	-0-	-0-	48	1	10605	3	Y	557	557	0			4
							613	9									
10	11253	X	NO RPT	-0-	-11253	-0-					Y	NO RPT					4

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
05	4589	X	4589	-0-	-0-	-0-	57	1	3946	3	Y	530	531	0			2
							3	4	583	9							
06	7097	X	7097	-0-	-0-	-0-	166	1	6121	3	Y	735	734	0			3
							1	4	809	9							
07	7513	X	7513	-0-	-0-	-0-	161	1	6576	3	Y	703	699	0			7
							3	4	773	9							
08	8683	X	8683	-0-	-0-	-0-	223	1	7536	3	Y	837	833	0			11
							3	4	921	9							
*09	7460	X	7460	-0-	-0-	-0-	163	1	6625	3	Y	606	610	0			7
							5	4	667	9							
10	7502	X	NO RPT	-0-	-7502	-0-					Y	NO RPT					7

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
05	21638	X	21443	-0-	-195	-0-	148	1	18405	3	Y	2605	2627	0			79
							24	4	2866	9							
06	20940	X	18721	-0-	-2219	-0-	180	1	15627	3	Y	2628	2582	0			125
							23	4	2891	9							
07	17103	X	17103	-0-	-0-	-0-	308	1	14315	3	Y	2254	2311	0			68
							1	4	2479	9							
08	18826	X	18826	-0-	-0-	-0-	386	1	16015	3	Y	2204	2199	0			73
							1	4	2424	9							
*09	15714	X	15714	-0-	-0-	-0-	346	1	12997	3	Y	2155	2153	0			75
							2371	9									
10	15035	X	NO RPT	-0-	-15035	-0-					Y	NO RPT					75

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
05	18073	X	15506	-0-	-2567	-0-	108	1	13380	3	Y	1819	1856	0			50
							17	4	2001	9							
06	17490	X	13590	-0-	-3900	-0-	131	1	11350	3	Y	1903	1868	0			85
							16	4	2093	9							
07	14094	X	14094	-0-	-0-	-0-	253	1	11787	3	Y	1866	1901	0			50
							1	4	2053	9							
08	15735	X	15735	-0-	-0-	-0-	323	1	13363	3	Y	1863	1857	0			56
							2049	9									
*09	14022	X	14022	-0-	-0-	-0-	309	1	11581	3	Y	1938	1932	0			62
							2132	9									
10	11842	X	NO RPT	-0-	-11842	-0-					Y	NO RPT					62

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
05	18388	X	18388	-0-	-0-	-0-	127	1	15887	3	Y	2139	2155	0			66
							21	4	2353	9							
06	14006	X	14006	-0-	-0-	-0-	136	1	11759	3	Y	1904	1877	0			93
							17	4	2094	9							
07	15779	X	14240	-0-	-1539	-0-	257	1	11946	3	Y	1851	1886	0			58
							1	4	2036	9							
08	16114	X	16114	-0-	-0-	-0-	329	1	13683	3	Y	1910	1902	0			66
							1	4	2101	9							
09	15270	X	14186	-0-	-1084	-0-	314	1	11806	3	Y	1878	1876	0			68
							2066	9									
10	15779	X	NO RPT	-0-	-15779	-0-					Y	NO RPT					68

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
05	7519	X	7519	-0-	-0-	-0-	286	1	6261	3	Y	882	773	0	119	1	7
							2	4	970	9							
06	7791	X	7791	-0-	-0-	-0-	323	1	6456	3	Y	915	908	0			14
							5	4	1007	9							
07	5921	X	5547	-0-	-374	-0-	228	1	4446	3	Y	789	778	0			25
							5	4	868	9							
08	5921	X	5642	-0-	-279	-0-	242	1	4651	3	Y	680	691	0			14
							1	4	748	9							
09	5730	X	5541	-0-	-189	-0-	276	1	4460	3	Y	724	726	0			12
							9	4	796	9							
10	5921	X	NO RPT	-0-	-5921	-0-					Y	NO RPT					12

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
05	8494	X	5176	-0-	-3318	-0-	190	1	4185	3	Y	726	637	0	106	1	3
							2	4	799	9							
06	8220	X	5772	-0-	-2448	-0-	233	1	4675	3	Y	782	776	0			9
							4	4	860	9							
07	6034	X	6034	-0-	-0-	-0-	251	1	4908	3	Y	790	778	0			21
							6	4	869	9							
08	6682	X	6682	-0-	-0-	-0-	289	1	5553	3	Y	763	773	0			11
							1	4	839	9							
*09	6614	X	6614	-0-	-0-	-0-	336	1	5403	3	Y	786	787	0			10
							10	4	865	9							
10	5146	X	NO RPT	-0-	-5146	-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
05	11253	X	6674	-0-	-4579	-0-	238	1	5229	3	Y	1095	960	0	147	1	9
							2	4	1205	9							
06	10890	X	6411	-0-	-4479	-0-	252	1	5052	3	Y	1003	995	0			17
							4	4	1103	9							
07	DLQ G-10		8338	-0-	8338	8338	350	1	6830	3	Y	1045	1029	0			33
							8	4	1150	9							
08	DLQ G-10		7536	-0-	7536	15874	331	1	6347	3	Y	779	793	0			19
							1	4	857	9							
*09	22943	X	7069	-0-	-15874	-0-	356	1	5731	3	Y	883	884	0			18
							11	4	971	9							
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					18

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
05	6603	X	6163	-0-	-440	-0-	209	1	4602	3	N	1227	1075	0	164	1	10
							2	4	1350	9							
06	7263	X	7263	-0-	-0-	-0-	290	1	5810	3	N	1053	1046	0			17
							5	4	1158	9							
07	6793	X	6793	-0-	-0-	-0-	274	1	5362	3	N	1045	1030	0			32
							7	4	1150	9							
08	6819	X	6819	-0-	-0-	-0-	293	1	5613	3	N	829	843	0			18
							1	4	912	9							
*09	5670	X	5670	-0-	-0-	-0-	280	1	4516	3	N	786	788	0			16
							9	4	865	9							
10	4712	X	NO RPT	-0-	-4712	-0-					N	NO RPT					16

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 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
05	24459	X	18302	-0-	-6157	-0-	748	1	16403	3	Y	1041	913	0	144	1	9
							6	4	1145	9							
06	23670	X	16527	-0-	-7143	-0-	737	1	14762	3	Y	924	918	0			15
							12	4	1016	9							
07	DLQ G-10		8239	-0-	8239	8239	366	1	7169	3	Y	632	623	0			24
							9	4	695	9							
08	DLQ G-10		7624	-0-	7624	15863	337	1	6466	3	Y	745	755	0			14
							1	4	820	9							
*09	22726	X	6863	-0-	-15863	-0-	354	1	5708	3	Y	718	719	0			13
							11	4	790	9							
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

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
05	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	241	1	1699	3	Y	361	352	0			43
							397	9									
06	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	223	1	1460	3	Y	315	315	0			43
							347	9									
07	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	251	1	1516	3	Y	331	341	0			33
							364	9									
08	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	226	1	1364	3	Y	292	293	0			32
							321	9									
09	2040	N	1963	-0-	-77	-0-	228	1	1417	3	Y	289	292	0			29
							318	9									
10	2139	N	NO RPT	-0-	-2139	-0-					Y	NO RPT					29

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
05	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	392	1	2769	3	Y	527	525	0			67
							580	9									
06	3420	X	3095	-0-	-325	-0-	346	1	2272	3	Y	434	438	0			63
							477	9									
07	3131	X	3114	-0-	-17	-0-	378	1	2284	3	Y	411	430	0			44
							452	9									
08	3131	X	2683	-0-	-448	-0-	325	1	1961	3	Y	361	363	0			42
							397	9									
09	3360	X	2618	-0-	-742	-0-	306	1	1903	3	Y	372	375	0			39
							409	9									
10	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					Y	NO RPT					39

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
05	3503	X	2730	-0-	-773	-0-	311	1	2196	3	Y	203	210	0			30
							223	9									
06	2730	X	2268	-0-	-462	-0-	275	1	1804	3	Y	172	174	0			28
							189	9									
07	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	489	1	2955	3	Y	298	293	0			33
							328	9									
08	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	510	1	3074	3	Y	306	301	0			38
							337	9									
*09	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-	538	1	3350	3	Y	299	302	0			35
							1	4	329	9							
10	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					Y	NO RPT					35

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
05	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	381 574	1 9	2690	3	Y	522	523	0			68
06	3240	X	2990	-0-	-250	-0-	335 457	1 9	2198	3	Y	415	422	0			61
07	3348	X	3133	-0-	-215	-0-	398 333	1 9	2402	3	Y	303	330	0			34
08	3224	X	3186	-0-	-38	-0-	410 309	1 9	2467	3	Y	281	282	0			33
09	3300	X	3021	-0-	-279	-0-	372 332	1 9	2317	3	Y	302	303	0			32
10	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					Y	NO RPT					32

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
05	4619	X	4546	-0-	-73	-0-	39 645	1 9	3862	3	Y	586	590	0			29
06	10051	X	10051	-0-	-0-	-0-	93 1481	1 9	8477	3	Y	1346	1306	0			69
07	7047	X	7047	-0-	-0-	-0-	75 1445	1 9	5527	3	Y	1314	1309	0			74
08	8245	X	8245	-0-	-0-	-0-	86 1770	1 9	6389	3	Y	1609	1589	0			94
*09	5714	X	5714	-0-	-0-	-0-	54 1495	1 9	4165	3	Y	1359	1373	0			80
10	3689	X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					Y	NO RPT					80

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
05	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	245 358	1 9	1731	3	Y	325	345	0			45
06	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	260 279	1 9	1702	3	Y	254	261	0			38
07	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	283 453	1 9	1706	3	Y	412	408	0			42
08	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	267 378	1 9	1606	3	Y	344	346	0			40
09	2250	N	2208	-0-	-42	-0-	261 323	1 9	1624	3	Y	294	302	0			32
10	2449	N	NO RPT	-0-	-2449	-0-					Y	NO RPT					32

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
05	29977	X	27717	-0-	-2260	-0-	121 67	1 4	27048 481	3 9	Y	437	427	0			41
06	27090	X	25010	-0-	-2080	-0-	204 3	1 4	24419 384	3 9	Y	349	347	0			43
07	26753	X	24403	-0-	-2350	-0-	162 1	1 4	23918 322	3 9	Y	293	307	0			29
08	26753	X	23591	-0-	-3162	-0-	130 2	1 4	23067 392	3 9	Y	356	342	0			43
09	26700	X	21949	-0-	-4751	-0-	171 14	1 4	21370 394	3 9	Y	358	357	0			44
10	27590	X	NO RPT	-0-	-27590	-0-					Y	NO RPT					44

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
05	24800	X	22329	-0-	-2471	-0-	98	1	21822	3	Y	323	317	0			30
							54	4	355	9							
06	23340	X	19187	-0-	-4153	-0-	158	1	18763	3	Y	241	241	0			30
							1	4	265	9							
07	21948	X	19061	-0-	-2887	-0-	128	1	18696	3	Y	215	224	0			21
							237	9									
08	21948	X	18806	-0-	-3142	-0-	104	1	18407	3	Y	267	256	0			32
							1	4	294	9							
09	21240	X	17253	-0-	-3987	-0-	135	1	16824	3	Y	257	258	0			31
							11	4	283	9							
10	21948	X	NO RPT	-0-	-21948	-0-					Y	NO RPT					31

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
05	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	133	1	1891	3	Y	297	289	0			23
							327	9									
06	1950	N	1519	-0-	-431	-0-	97	1	1196	3	Y	205	210	0			18
							226	9									
07	2015	X	1923	-0-	-92	-0-	66	1	1635	3	Y	201	201	0			18
							1	4	221	9							
08	2015	X	1320	-0-	-695	-0-	16	1	1177	3	Y	115	123	0			10
							127	9									
09	2340	X	782	-0-	-1558	-0-	13	1	685	3	Y	75	78	0			7
							1	4	83	9							
10	2418	X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					Y	NO RPT					7

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
05	9895	X	9895	-0-	-0-	-0-	598	1	8530	3	Y	696	692	0			54
							1	4	766	9							
06	8940	X	8218	-0-	-722	-0-	587	1	7203	3	Y	389	410	0			33
							428	9									
07	9238	X	8877	-0-	-361	-0-	324	1	8027	3	Y	475	470	0			38
							3	4	523	9							
08	9437	X	9437	-0-	-0-	-0-	117	1	8836	3	Y	438	444	0			32
							2	4	482	9							
09	9090	X	8287	-0-	-803	-0-	150	1	7633	3	Y	452	450	0			34
							7	4	497	9							
10	9393	X	NO RPT	-0-	-9393	-0-					Y	NO RPT					34

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
05	5983	X	2664	-0-	-3319	-0-	19	1	2061	3	Y	531	557	0			42
							584	9									
06	4871	X	4871	-0-	-0-	-0-	44	1	4025	3	Y	729	729	0			42
							802	9									
07	5909	X	5909	-0-	-0-	-0-	68	1	4856	3	Y	895	896	0			41
							985	9									
08	6446	X	6446	-0-	-0-	-0-	276	1	5125	3	Y	950	952	0			39
							1045	9									
*09	5221	X	5221	-0-	-0-	-0-	216	1	4276	3	Y	663	662	0			40
							729	9									
10	4495	X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					Y	NO RPT					40

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
05	4371	X	1210	-0-	-3161	-0-	8	1	872	3	Y	300	344	0			53
							330	9									
06	11549	X	11549	-0-	-0-	-0-	100	1	9073	3	Y	2160	2132	0			81
							2376	9									
07	6328	X	6328	-0-	-0-	-0-	69	1	4990	3	Y	1154	1176	0			59
							1269	9									
08	5949	X	5949	-0-	-0-	-0-	246	1	4581	3	Y	1020	1026	0			53
							1122	9									
*09	6939	X	6939	-0-	-0-	-0-	287	1	5683	3	Y	881	876	0			58
							969	9									
10	4898	X	NO RPT	-0-	-4898	-0-					Y	NO RPT					58

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
05	10292	X	8658	-0-	-1634	-0-	111	1	7644	3	Y	815	817	0			10
							6	4	897	9							
06	6360	X	5349	-0-	-1011	-0-	127	1	4697	3	Y	476	479	0			7
							1	4	524	9							
07	6722	X	6722	-0-	-0-	-0-	146	1	5935	3	Y	581	577	0			11
							2	4	639	9							
08	7281	X	7281	-0-	-0-	-0-	190	1	6457	3	Y	574	573	0			12
							3	4	631	9							
09	7200	X	6132	-0-	-1068	-0-	134	1	5410	3	Y	531	534	0			9
							4	4	584	9							
10	7440	X	NO RPT	-0-	-7440	-0-					Y	NO RPT					9

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
05	5474	X	5474	-0-	-0-	-0-	281	1	4233	3	Y	873	877	0			66
							960	9									
06	4901	X	4901	-0-	-0-	-0-	406	1	3521	3	Y	885	896	0			55
							974	9									
07	5299	X	5299	-0-	-0-	-0-	431	1	3876	3	Y	901	897	0			59
							1	4	991	9							
08	5870	X	5870	-0-	-0-	-0-	462	1	4319	3	Y	990	981	0			68
							1089	9									
*09	5198	X	5198	-0-	-0-	-0-	411	1	3914	3	Y	794	819	0			43
							873	9									
10	5301	X	NO RPT	-0-	-5301	-0-					Y	NO RPT					43

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
05	17236	X	12849	-0-	-4387	-0-	173	1	11895	3	Y	702	707	0			24
							9	4	772	9							
06	16680	X	11546	-0-	-5134	-0-	284	1	10505	3	Y	686	689	0			21
							2	4	755	9							
07	15004	X	11900	-0-	-3104	-0-	267	1	10850	3	Y	708	703	0			26
							4	4	779	9							
08	13175	X	11119	-0-	-2056	-0-	299	1	10102	3	Y	649	650	0			25
							4	4	714	9							
09	11970	X	10836	-0-	-1134	-0-	246	1	9954	3	Y	572	577	0			20
							7	4	629	9							
10	12369	X	NO RPT	-0-	-12369	-0-					Y	NO RPT					20

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
05	2883	X	806	-0-	-2077	-0-	12	1	626	3	Y	152	154	0			4
							1	4	167	9							
06	5112	X	5112	-0-	-0-	-0-	41	1	4525	3	Y	482	478	0			8
							16	4	530	9							
07	5491	X	5491	-0-	-0-	-0-	42	1	4983	3	Y	422	420	0			10
							2	4	464	9							
08	3069	X	2985	-0-	-84	-0-	33	1	2552	3	Y	363	364	0			9
							1	4	399	9							
09	3120	X	2452	-0-	-668	-0-	25	1	2022	3	Y	368	367	0			10
							405	9									
10	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					Y	NO RPT					10

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
05	6975	X	2473	-0-	-4502	-0-	16	1	1728	3	Y	663	705	0			77
							729	9									
06	6750	X	4732	-0-	-2018	-0-	40	1	3628	3	Y	967	969	0			75
							1064	9									
07	5624	X	5624	-0-	-0-	-0-	59	1	4257	3	Y	1189	1191	0			73
							1308	9									
08	7609	X	7609	-0-	-0-	-0-	303	1	5639	3	Y	1515	1516	0			72
							1667	9									
*09	6007	X	6007	-0-	-0-	-0-	235	1	4665	3	Y	1006	1007	0			71
							1107	9									
10	4185	X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					Y	NO RPT					71

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
05	20383	X	5965	-0-	-14418	-0-	188	1	5524	3	Y	223	152	0	68	1	5
							8	4	245	9							
06	5460	X	3601	-0-	-1859	-0-	278	1	3106	3	Y	191	115	0	80	1	1
							7	4	210	9							
07	6262	X	5540	-0-	-722	-0-	392	1	4949	3	Y	170	169	0	1	1	1
							12	4	187	9							
08	6262	X	5925	-0-	-337	-0-	371	1	5342	3	Y	188	188	0			1
							5	4	207	9							
*09	6428	X	6428	-0-	-0-	-0-	787	1	5450	3	Y	167	167	0			1
							7	4	184	9							
10	6262	X	NO RPT	-0-	-6262	-0-					Y	NO RPT					1

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
05	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	19	1	3480	3	Y	474	399	1			163
							9	4	521	9							
06	2268	X	2268	-0-	-0-	-0-	31	1	1980	3	Y	227	311	1			79
							7	4	250	9							
07	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	85	1	2191	3	Y	241	236	1			84
							9	4	265	9							
08	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	8	1	1879	3	Y	223	238	1			69
							4	4	245	9							
09	1320	X	942	-0-	-378	-0-	37	1	729	3	Y	159	120	1			108
							1	4	175	9							
10	1364	X	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT					108

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
05	T. A.		2742	-0-	2742	8205	82	1	2518	3	Y	129	482	1			79
							142	9									
06	9684	X	1479	-0-	-8205	-0-	21	1	1181	3	Y	252	254	1			77
							277	9									
07	199	N	199	-0-	-0-	-0-	6	1	156	3	Y	34	95	1			16
							37	9									
08	785	N	785	-0-	-0-	-0-	80	1	501	3	Y	185	169	1			32
							204	9									
*09	868	N	868	-0-	-0-	-0-	48	1	596	3	Y	204	192	1			44
							224	9									
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					44

STUMBERG RANCH WELL #: 46H RRCID -> 279544 COMPL. DATE 01/01/2016 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 7770 - 12039

05	4843	X	4843	-0-	-0-	-0-	264	1	3977	3	Y	547	550	0			44
							602	9									
06	4993	X	4993	-0-	-0-	-0-	444	1	3854	3	Y	632	637	0			39
							695	9									
07	5053	X	4847	-0-	-206	-0-	418	1	3764	3	Y	604	603	0			40
							1	4	664	9							
08	5053	X	4719	-0-	-334	-0-	386	1	3605	3	Y	662	656	0			46
							728	9									
09	4980	X	4039	-0-	-941	-0-	326	1	3101	3	Y	556	572	0			30
							612	9									
10	5146	X	NO RPT	-0-	-5146	-0-					Y	NO RPT					30

ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 279587 COMPL. DATE 07/21/2014 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7585 - 12246

05	7378	X	3592	-0-	-3786	-0-	93	1	2699	3	Y	551	549	0			7
							194	4	606	9							
06	7140	X	3590	-0-	-3550	-0-	97	1	2640	3	Y	491	490	0			8
							313	4	540	9							
07	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	90	1	2722	3	Y	545	545	0			8
							361	4	600	9							
08	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	94	1	2473	3	Y	530	529	0			9
							256	4	583	9							
*09	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	160	1	2510	3	Y	610	609	0			10
							322	4	671	9							
10	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					Y	NO RPT					10

ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 279589 COMPL. DATE 07/21/2014 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 7574 - 12238

05	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	115	1	3308	3	Y	416	416	0			3
							237	4	458	9							
06	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	125	1	3371	3	Y	361	361	0			3
							398	4	397	9							
07	5241	X	5241	-0-	-0-	-0-	137	1	4140	3	Y	377	377	0			3
							549	4	415	9							
08	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	123	1	3248	3	Y	312	312	0			3
							336	4	343	9							
*09	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	207	1	3258	3	Y	342	342	0			3
							418	4	376	9							
10	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					Y	NO RPT					3

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
05	8680	X	8680	-0-	-0-	-0-	540	1	7699	3	Y	400	395	0			30
							1	4	440	9							
06	9214	X	9214	-0-	-0-	-0-	655	1	8042	3	Y	470	463	0			37
							517	9									
07	9259	X	9259	-0-	-0-	-0-	336	1	8350	3	Y	517	513	0			41
							4	4	569	9							
08	8783	X	8783	-0-	-0-	-0-	108	1	8167	3	Y	460	468	0			33
							2	4	506	9							
09	9210	X	8264	-0-	-946	-0-	148	1	7567	3	Y	493	489	0			37
							7	4	542	9							
10	9517	X	NO RPT	-0-	-9517	-0-					Y	NO RPT					37

FOGMT WELL #: 39SP RRCID -> 279592 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 6253 PERF. 6695 - 13148

05	8463	X	4477	-0-	-3986	-0-	277	1	3954	3	Y	223	219	0			14
							1	4	245	9							
06	6060	X	4273	-0-	-1787	-0-	301	1	3697	3	Y	250	247	0			17
							275	9									
07	5208	X	3738	-0-	-1470	-0-	135	1	3325	3	Y	252	252	0			17
							1	4	277	9							
08	5208	X	3589	-0-	-1619	-0-	43	1	3285	3	Y	236	239	0			14
							1	4	260	9							
*09	4585	X	4585	-0-	-0-	-0-	83	1	4214	3	Y	258	256	0			16
							4	4	284	9							
10	4588	X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					Y	NO RPT					16

STUMBERG RANCH WELL #: 48H RRCID -> 279597 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 8073 - 12039

05	4526	X	3504	-0-	-1022	-0-	165	1	2488	3	Y	774	779	0			57
							851	9									
06	4380	X	4058	-0-	-322	-0-	336	1	2918	3	Y	731	742	0			46
							804	9									
07	5332	X	4389	-0-	-943	-0-	369	1	3318	3	Y	638	639	0			45
							702	9									
08	5332	X	4293	-0-	-1039	-0-	354	1	3306	3	Y	575	573	0			47
							633	9									
09	4110	X	3616	-0-	-494	-0-	296	1	2822	3	Y	453	471	0			29
							498	9									
10	4402	X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					Y	NO RPT					29

ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279625 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7429 - 11742

05	6138	X	-0-	-0-	-6138	-0-					Y	-0-					-0-
06	14481	X	14481	-0-	-0-	-0-	789	1	11206	3	Y	2260	2221	0			39
							2486	9									
07	10138	X	10138	-0-	-0-	-0-	651	1	8427	3	Y	964	977	0			26
							1060	9									
08	9926	X	9926	-0-	-0-	-0-	578	1	8533	3	Y	741	746	0			21
							815	9									
*09	9154	X	9154	-0-	-0-	-0-	396	1	8125	3	Y	575	576	0			20
							633	9									
10	6231	X	NO RPT	-0-	-6231	-0-					Y	NO RPT					20

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
05	1054	N	393	-0-	-661	-0-	33	1	232	3	Y	116	125	0			16
							128	9									
06	1050	N	609	-0-	-441	-0-	67	1	436	3	Y	96	98	0			14
							106	9									
07	2108	N	720	-0-	-1388	-0-	86	1	520	3	Y	104	107	0			11
							114	9									
08	887	N	887	-0-	-0-	-0-	97	1	585	3	Y	186	176	0			21
							205	9									
*09	891	N	891	-0-	-0-	-0-	96	1	598	3	Y	179	181	0			19
							197	9									
10	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					19

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
05	2697	X	2360	-0-	-337	-0-	235	1	1663	3	Y	420	422	0			49
							462	9									
06	2760	X	2462	-0-	-298	-0-	254	1	1667	3	Y	492	477	0			64
							541	9									
07	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	320	1	1931	3	Y	553	563	0			54
							608	9									
08	2852	X	2600	-0-	-252	-0-	294	1	1774	3	Y	484	485	0			53
							532	9									
09	2460	X	2272	-0-	-188	-0-	257	1	1596	3	Y	381	396	0			38
							419	9									
10	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					Y	NO RPT					38

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
05	19871	X	16255	-0-	-3616	-0-	71	1	15837	3	Y	280	274	0			24
							39	4	308	9							
06	18180	X	13720	-0-	-4460	-0-	113	1	13385	3	Y	201	201	0			24
							1	4	221	9							
07	17856	X	13496	-0-	-4360	-0-	90	1	13217	3	Y	172	180	0			16
							189	9									
08	17856	X	13080	-0-	-4776	-0-	73	1	12759	3	Y	225	215	0			26
							248	9									
09	15840	X	12884	-0-	-2956	-0-	100	1	12548	3	Y	206	208	0			24
							9	4	227	9							
10	16368	X	NO RPT	-0-	-16368	-0-					Y	NO RPT					24

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
05	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	102	1	3011	3	Y	96	66	0	29	1	3
							5	4	106	9							
06	2453	X	2453	-0-	-0-	-0-	193	1	2157	3	Y	89	52	0	37	1	3
							5	4	98	9							
07	2132	X	2132	-0-	-0-	-0-	149	1	1887	3	Y	83	82	0			4
							5	4	91	9							
08	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	204	1	2941	3	Y	111	111	0			4
							3	4	122	9							
*09	1914	X	1914	-0-	-0-	-0-	227	1	1573	3	Y	102	103	0			3
							2	4	112	9							
10	1643	X	NO RPT	-0-	-1643	-0-					Y	NO RPT					3

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
05	8894	X	4450	-0-	-4444	-0-	142	1	4193	3	Y	99	68	0	32	1	2
							6	4	109	9							
06	2821	N	2821	-0-	-0-	-0-	224	1	2510	3	Y	74	44	0	31	1	1
							6	4	81	9							
07	3003	N	3003	-0-	-0-	-0-	207	1	2622	3	Y	152	151	0			2
							7	4	167	9							
08	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	122	1	1761	3	Y	112	112	0			2
							2	4	123	9							
*09	2426	X	2426	-0-	-0-	-0-	290	1	2010	3	Y	112	112	0			2
							3	4	123	9							
10	1984	X	NO RPT	-0-	-1984	-0-					Y	NO RPT					2

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
05	4433	X	3787	-0-	-646	-0-	120	1	3520	3	Y	129	89	0	42	1	1
							5	4	142	9							
06	4290	X	1828	-0-	-2462	-0-	142	1	1592	3	Y	82	49	0	33	1	1
							4	4	90	9							
07	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	210	1	2657	3	Y	177	175	0	1	1	2
							7	4	195	9							
08	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	222	1	3202	3	Y	165	166	0			1
							3	4	182	9							
*09	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	462	1	3200	3	Y	174	174	0			1
							4	4	191	9							
10	2387	X	NO RPT	-0-	-2387	-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
05	19808	X	4797	-0-	-15011	-0-	141	1	4147	3	Y	457	312	0	141	1	11
							6	4	503	9							
06	4800	X	4800	-0-	-0-	-0-	364	1	4078	3	Y	316	190	0	133	1	4
							10	4	348	9							
07	5308	X	5308	-0-	-0-	-0-	372	1	4700	3	Y	204	203	0	2	1	3
							12	4	224	9							
08	6167	X	6167	-0-	-0-	-0-	382	1	5503	3	Y	252	252	0			3
							5	4	277	9							
*09	6789	X	6789	-0-	-0-	-0-	818	1	5664	3	Y	273	273	0			3
							7	4	300	9							
10	4712	X	NO RPT	-0-	-4712	-0-					Y	NO RPT					3

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
05	10293	X	10293	-0-	-0-	-0-	509	1	8895	3	Y	808	806	0			66
							889	9									
06	9149	X	9149	-0-	-0-	-0-	420	1	8111	3	Y	562	570	0			58
							618	9									
07	9176	X	8050	-0-	-1126	-0-	392	1	6979	3	Y	617	601	0			74
							679	9									
08	9176	X	8172	-0-	-1004	-0-	643	1	6903	3	Y	569	589	0			54
							626	9									
09	9660	X	7692	-0-	-1968	-0-	659	1	6426	3	Y	552	548	0			58
							607	9									
10	9982	X	NO RPT	-0-	-9982	-0-					Y	NO RPT					58

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
05	837	N	4	-0-	-833	-0-	3	3	1	9	Y	1	2	0			1
06	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	15	1	1361	3	Y	556	546	0			11
							612	9									
07	T. A.		2011	-0-	2011	2011	15	1	1081	3	Y	832	828	0			15
							915	9									
08	T. A.		1949	-0-	1949	3960	63	1	1164	3	Y	656	659	0			12
							722	9									
*09	5660	X	1700	-0-	-3960	-0-	47	1	940	3	Y	648	644	0			16
							713	9									
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16

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
05	4758	X	4758	-0-	-0-	-0-	123	1	3533	3	Y	773	771	0			11
							252	4	850	9							
06	4770	X	4350	-0-	-420	-0-	115	1	3137	3	Y	660	659	0			12
							372	4	726	9							
07	5913	X	5913	-0-	-0-	-0-	143	1	4322	3	Y	795	795	0			12
							573	4	875	9							
08	4486	X	4486	-0-	-0-	-0-	121	1	3199	3	Y	759	758	0			13
							331	4	835	9							
09	3750	X	3272	-0-	-478	-0-	135	1	2125	3	Y	672	672	0			13
							273	4	739	9							
10	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					Y	NO RPT					13

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
05	16275	X	12454	-0-	-3821	-0-	780	1	11126	3	Y	496	493	0			38
							2	4	546	9							
06	12431	X	12431	-0-	-0-	-0-	896	1	11003	3	Y	484	483	0			39
							532	9									
07	12679	X	12293	-0-	-386	-0-	453	1	11233	3	Y	547	542	0			44
							5	4	602	9							
08	12617	X	11753	-0-	-864	-0-	146	1	11024	3	Y	527	532	0			39
							3	4	580	9							
09	12450	X	10957	-0-	-1493	-0-	200	1	10167	3	Y	528	527	0			40
							9	4	581	9							
10	12865	X	NO RPT	-0-	-12865	-0-					Y	NO RPT					40

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
05	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	111	1	3181	3	Y	190	190	0			4
							227	4	209	9							
06	3990	X	3984	-0-	-6	-0-	119	1	3222	3	Y	238	238	0			4
							381	4	262	9							
07	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	109	1	3289	3	Y	221	222	0			3
							436	4	243	9							
08	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	113	1	2971	3	Y	265	264	0			4
							307	4	292	9							
*09	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	176	1	2756	3	Y	305	304	0			5
							353	4	336	9							
10	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STUMBERG RANCH WELL #: 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
05	5769	X	5769	-0-	-0-	-0-	311	1	4708	3	Y	681	674	0			23
							1	4	749	9							
06	5319	X	5319	-0-	-0-	-0-	483	1	4186	3	Y	591	593	0			21
							650	9									
07	4902	X	4902	-0-	-0-	-0-	430	1	3875	3	Y	542	542	0			21
							1	4	596	9							
08	4719	X	4719	-0-	-0-	-0-	400	1	3737	3	Y	529	526	0			24
							582	9									
*09	5353	X	5353	-0-	-0-	-0-	445	1	4237	3	Y	610	616	0			18
							671	9									
10	713	X	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					18

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
05	2294	X	1587	-0-	-707	-0-	85	1	1286	3	Y	196	200	0			22
							216	9									
06	2466	X	2466	-0-	-0-	-0-	219	1	1895	3	Y	320	322	0			20
							352	9									
07	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	181	1	1628	3	Y	302	301	0			21
							332	9									
08	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	85	1	790	3	Y	245	245	0			21
							270	9									
09	2460	N	1184	-0-	-1276	-0-	88	1	842	3	Y	231	239	0			13
							254	9									
10	2139	N	NO RPT	-0-	-2139	-0-					Y	NO RPT					13

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
05	6899	X	6899	-0-	-0-	-0-	421	1	6003	3	Y	431	438	0			37
							1	4	474	9							
06	6138	X	6138	-0-	-0-	-0-	437	1	5367	3	Y	304	313	0			28
							334	9									
07	7223	X	5869	-0-	-1354	-0-	214	1	5290	3	Y	330	329	0			29
							2	4	363	9							
08	7223	X	5903	-0-	-1320	-0-	73	1	5464	3	Y	332	335	0			26
							1	4	365	9							
09	6990	X	5668	-0-	-1322	-0-	102	1	5198	3	Y	330	331	0			25
							5	4	363	9							
10	6851	X	NO RPT	-0-	-6851	-0-					Y	NO RPT					25

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
05	5643	X	5643	-0-	-0-	-0-	121	1	4956	3	Y	505	502	0			3
							10	4	556	9							
06	8202	X	8202	-0-	-0-	-0-	224	1	6974	3	Y	896	889	0			10
							18	4	986	9							
07	6999	X	6999	-0-	-0-	-0-	320	1	5757	3	Y	833	836	0			7
							6	4	916	9							
08	8704	X	8704	-0-	-0-	-0-	386	1	7092	3	Y	1113	1106	0			14
							2	4	1224	9							
*09	9435	X	9435	-0-	-0-	-0-	454	1	7716	3	Y	1145	1146	0			13
							5	4	1260	9							
10	8587	X	NO RPT	-0-	-8587	-0-					Y	NO RPT					13

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 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
05	5084	X	4136	-0-	-948	-0-	77	1	3321	3	Y	669	672	0			8
							2	4	736	9							
06	4920	X	3414	-0-	-1506	-0-	68	1	2732	3	Y	556	549	0	6	1	9
							2	4	612	9							
07	7254	X	7254	-0-	-0-	-0-	116	1	5794	3	Y	1195	1194	0			10
							29	4	1315	9							
08	7451	X	7451	-0-	-0-	-0-	117	1	6013	3	Y	1181	1180	0			11
							22	4	1299	9							
*09	7024	X	7024	-0-	-0-	-0-	117	1	5690	3	Y	1105	1104	0			12
							1	4	1216	9							
10	5022	X	NO RPT	-0-	-5022	-0-					Y	NO RPT					12

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 54H RRCID -> 280031 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 8820 - 16243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9313	X	9313	-0-	-0-	-0-	208	1	6499	3	Y	2369	2385	0			69
							2606	9									
06	9603	X	9603	-0-	-0-	-0-	448	1	6637	3	Y	2289	2289	0			69
							2518	9									
07	9207	X	7772	-0-	-1435	-0-	428	1	5630	3	Y	1556	1572	0			53
							2	4	1712	9							
08	9207	X	8516	-0-	-691	-0-	632	1	6102	3	Y	1610	1607	0			56
							11	4	1771	9							
09	8370	X	7214	-0-	-1156	-0-	364	1	5332	3	Y	1360	1371	0			45
							22	4	1496	9							
10	8649	X	NO RPT	-0-	-8649	-0-					Y	NO RPT					45

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 55H RRCID -> 280032 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 8717 - 16222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8758	X	8758	-0-	-0-	-0-	196	1	6129	3	Y	2212	2207	0			60
							2433	9									
06	7680	X	7253	-0-	-427	-0-	322	1	4779	3	Y	1956	1961	0			55
							2152	9									
07	8805	X	8805	-0-	-0-	-0-	477	1	6279	3	Y	1860	1857	0			58
							3	4	2046	9							
08	8822	X	8822	-0-	-0-	-0-	646	1	6244	3	Y	1746	1747	0			57
							11	4	1921	9							
09	7710	X	7650	-0-	-60	-0-	389	1	5698	3	Y	1400	1415	0			42
							23	4	1540	9							
10	8804	X	NO RPT	-0-	-8804	-0-					Y	NO RPT					42

STUMBERG RANCH WELL #: 39H RRCID -> 280033 COMPL. DATE 01/15/2016 TOTAL DEPTH 7584 PERF. 7954 - 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
05	6212	X	6212	-0-	-0-	-0-	433	1	4829	3	Y	864	871	0			35
							950	9									
06	8298	X	8298	-0-	-0-	-0-	788	1	6161	3	Y	1225	1213	0			47
							1	4	1348	9							
07	6630	X	6630	-0-	-0-	-0-	737	1	5021	3	Y	792	795	0			44
							1	4	871	9							
08	7818	X	7818	-0-	-0-	-0-	917	1	5853	3	Y	950	938	0			56
							3	4	1045	9							
*09	7124	X	7124	-0-	-0-	-0-	743	1	5372	3	Y	910	918	0			48
							8	4	1001	9							
10	5084	X	NO RPT	-0-	-5084	-0-					Y	NO RPT					48

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
05	10292	X	5584	-0-	-4708	-0-	123	1	5016	3	Y	395	397	0			2
							10	4	435	9							
06	10290	X	5667	-0-	-4623	-0-	155	1	4804	3	Y	633	628	0			7
							12	4	696	9							
07	14167	X	1212	-0-	-12955	-0-	53	1	951	3	Y	188	194	0			1
							1	4	207	9							
08	14167	X	-0-	-0-	-14167	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
09	8610	X	-0-	-0-	-8610	-0-					Y	-0-					-0-
10	8897	X	NO RPT	-0-	-8897	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	8391	X	8391	-0-	-0-	-0-	502	1	7153	3	Y	668	664	0			56
							1	4	735	9							
06	8287	X	8287	-0-	-0-	-0-	560	1	6879	3	Y	771	761	0			66
							848	9									
07	8928	X	8691	-0-	-237	-0-	297	1	7372	3	Y	926	914	0			78
							3	4	1019	9							
08	8928	X	7886	-0-	-1042	-0-	92	1	7001	3	Y	719	740	0			57
							2	4	791	9							
09	8640	X	7761	-0-	-879	-0-	142	1	7204	3	Y	372	396	0			33
							6	4	409	9							
10	8680	X	NO RPT	-0-	-8680	-0-					Y	NO RPT					33

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
05	16337	X	8565	-0-	-7772	-0-	483	1	6884	3	Y	1088	1088	0			85
							1	4	1197	9							
06	15810	X	4196	-0-	-11614	-0-	244	1	2998	3	Y	867	881	0			71
							954	9									
07	4092	X	3843	-0-	-249	-0-	111	1	2750	3	Y	892	890	0			73
							1	4	981	9							
08	4092	X	3623	-0-	-469	-0-	35	1	2644	3	Y	857	867	0			63
							1	4	943	9							
09	3960	X	3088	-0-	-872	-0-	51	1	2562	3	Y	430	459	0			34
							2	4	473	9							
10	4092	X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					Y	NO RPT					34

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	4385	X	4385	-0-	-0-	-0-	272	1	3817	3	Y	260	268	0			30
							10	4	286	9							
*05	5625	X	5625	-0-	-0-	-0-	341	1	4859	3	Y	378	369	0			39
							9	4	416	9							
*06	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	252	1	3510	3	Y	338	342	0			35
							3	4	372	9							
*07	3472	X	3236	-0-	-236	-0-	217	1	2678	3	Y	308	290	0			53
							2	4	339	9							
*08	3472	X	3223	-0-	-249	-0-	224	1	2694	3	Y	275	305	0			23
							2	4	303	9							
*09	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	418	1	2890	3	Y	294	282	0			35
							3	4	323	9							
10	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					Y	NO RPT					35

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
05	4340	X	4125	-0-	-215	-0-	62	1	3303	3	Y	685	679	0			7
							6	4	754	9							
06	8993	X	8993	-0-	-0-	-0-	74	1	8105	3	Y	715	716	0			6
							27	4	787	9							
07	8186	X	8186	-0-	-0-	-0-	62	1	7460	3	Y	600	599	0			7
							4	4	660	9							
08	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	50	1	3822	3	Y	571	572	0			6
							1	4	628	9							
09	4800	X	4250	-0-	-550	-0-	43	1	3554	3	Y	594	592	0			8
							653	9									
10	4960	X	NO RPT	-0-	-4960	-0-					Y	NO RPT					8

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
*03	5084	X	3327	-0-	-1757	-0-	301	1	2560	3	Y	404	371	0	17	1	40
							22	4	444	9							
*04	8602	X	8602	-0-	-0-	-0-	516	1	7241	3	Y	750	711	0			79
							20	4	825	9							
*05	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	236	1	3359	3	Y	378	414	0			43
							6	4	416	9							
*06	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	242	1	3360	3	Y	305	316	0			32
							2	4	336	9							
*07	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	262	1	3229	3	Y	339	314	0			57
							2	4	373	9							
*08	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	253	1	3030	3	Y	245	281	0			21
							2	4	270	9							
*09	3360	X	3348	-0-	-12	-0-	390	1	2695	3	Y	237	229	0			29
							2	4	261	9							
10	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					Y	NO RPT					29

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	4500	X	1637	-0-	-2863	-0-	93	1	1314	3	Y	205	218	0			24
							4	4	226	9							
*05	4650	X	2917	-0-	-1733	-0-	170	1	2411	3	Y	302	295	0			31
							4	4	332	9							
*06	3480	X	2600	-0-	-880	-0-	157	1	2195	3	Y	224	231	0			24
							2	4	246	9							
*07	3565	X	3073	-0-	-492	-0-	204	1	2513	3	Y	322	292	0			54
							2	4	354	9							
*08	3565	X	3503	-0-	-62	-0-	238	1	2863	3	Y	364	388	0			30
							2	4	400	9							
*09	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	467	1	3231	3	Y	356	343	0			43
							3	4	392	9							
10	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					Y	NO RPT					43

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
05	10540	X	5634	-0-	-4906	-0-	238	1	4865	3	Y	481	485	0	9	1	26
							2	4	529	9							
06	10200	X	6134	-0-	-4066	-0-	345	1	5095	3	Y	630	620	0			36
							1	4	693	9							
07	5890	X	409	-0-	-5481	-0-	38	1	286	3	Y	76	100	0			12
							1	4	84	9							
08	5890	X	273	-0-	-5617	-0-	10	1	262	3	Y	-0-	12	0			-0-
							1	4									
09	5700	X	434	-0-	-5266	-0-	11	1	422	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
10	5890	X	NO RPT	-0-	-5890	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
05	1178	N	1138	-0-	-40	-0-	954	3	184	9	N	167	336	1			446
06	1140	N	1115	-0-	-25	-0-	910	3	205	9	N	186	360	1			272
07	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	659	3	487	9	N	443	546	1			169
08	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	932	3	358	9	N	325	182	1			312
*09	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	915	3	365	9	N	332	509	1			135
10	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					135

FOGMT UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 280109 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 6307 PERF. 6895 - 12107

*11	2402	X	2402	-0-	-0-	-0-	212	1	2037	3	Y	128	147	0			13
							12	4	141	9							
*12	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	299	1	2898	3	Y	216	206	0			23
							12	4	238	9							
*01	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	223	1	3543	3	Y	277	274	0			26
							9	4	305	9							
*02	4172	X	1933	-0-	-2239	-0-	109	1	1599	3	Y	201	198	0			29
							4	4	221	9							
*03	4619	X	3182	-0-	-1437	-0-	308	1	2618	3	Y	212	208	0	10	1	23
							23	4	233	9							
*04	3960	X	1827	-0-	-2133	-0-	110	1	1542	3	Y	155	160	0			18
							4	4	171	9							
*05	4092	X	3172	-0-	-920	-0-	185	1	2642	3	Y	309	296	0			31
							5	4	340	9							
*06	3960	X	2368	-0-	-1592	-0-	143	1	1984	3	Y	218	226	0			23
							1	4	240	9							
*07	3193	X	3160	-0-	-33	-0-	211	1	2609	3	Y	307	279	0			51
							2	4	338	9							
*08	3193	X	3035	-0-	-158	-0-	216	1	2583	3	Y	214	246	0			19
							1	4	235	9							
*09	3150	X	2889	-0-	-261	-0-	338	1	2339	3	Y	191	187	0			23
							2	4	210	9							
10	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					Y	NO RPT					23

STUMBERG RANCH UNIT C WELL #: 13H RRCID -> 280113 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7818 - 12147

05	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	216	1	3007	3	Y	668	662	0			43
							735	9									
06	3390	X	2708	-0-	-682	-0-	193	1	2121	3	Y	358	379	0			22
							394	9									
07	3193	X	1884	-0-	-1309	-0-	165	1	1411	3	Y	280	286	0			16
							308	9									
08	2914	X	2467	-0-	-447	-0-	185	1	1647	3	Y	577	554	0			39
							635	9									
09	3090	X	2407	-0-	-683	-0-	183	1	1639	3	Y	532	541	0			30
							585	9									
10	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					Y	NO RPT					30

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 27H RRCID -> 280129 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 8508 PERF. 8890 - 14467

05	10881	X	10583	-0-	-298	-0-	47	1	10329	3	Y	165	162	0			13
							25	4	182	9							
06	10530	X	8800	-0-	-1730	-0-	72	1	8592	3	Y	123	123	0			13
							1	4	135	9							
07	10137	X	8829	-0-	-1308	-0-	59	1	8653	3	Y	106	111	0			8
							117	9									
08	10137	X	8467	-0-	-1670	-0-	47	1	8275	3	Y	132	126	0			14
							145	9									
09	9810	X	8551	-0-	-1259	-0-	67	1	8328	3	Y	137	136	0			15
							5	4	151	9							
10	10137	X	NO RPT	-0-	-10137	-0-					Y	NO RPT					15

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
05	8473	X	8473	-0-	-0-	-0-	534	1	7618	3	Y	291	291	0			24
							1	4	320	9							
06	8410	X	8410	-0-	-0-	-0-	607	1	7448	3	Y	323	320	0			27
							355	9									
07	8897	X	7583	-0-	-1314	-0-	280	1	6952	3	Y	316	316	0			27
							3	4	348	9							
08	8711	X	7599	-0-	-1112	-0-	95	1	7188	3	Y	285	290	0			22
							2	4	314	9							
09	8430	X	7258	-0-	-1172	-0-	133	1	6768	3	Y	319	316	0			25
							6	4	351	9							
10	8711	X	NO RPT	-0-	-8711	-0-					Y	NO RPT					25

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
05	11873	X	321	-0-	-11552	-0-	16	1	183	3	Y	111	121	0			28
							122	9									
06	11490	X	293	-0-	-11197	-0-	16	1	208	3	Y	63	63	0			28
							69	9									
07	6200	X	1669	-0-	-4531	-0-	67	1	1083	3	Y	472	454	0			46
							519	9									
08	5518	X	4047	-0-	-1471	-0-	98	1	3277	3	Y	609	617	0			38
							2	4	670	9							
09	6000	X	2427	-0-	-3573	-0-	21	1	1913	3	Y	448	447	0			39
							493	9									
10	6200	X	NO RPT	-0-	-6200	-0-					Y	NO RPT					39

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	4740	X	3813	-0-	-927	-0-	216	1	3025	3	Y	513	497	0			55
							8	4	564	9							
*05	4898	X	3771	-0-	-1127	-0-	220	1	3135	3	Y	373	387	0			41
							6	4	410	9							
*06	4140	X	3691	-0-	-449	-0-	222	1	3081	3	Y	351	356	0			36
							2	4	386	9							
*07	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	257	1	3168	3	Y	370	343	0			63
							2	4	407	9							
*08	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	276	1	3308	3	Y	346	380	0			29
							2	4	381	9							
*09	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	417	1	2882	3	Y	356	342	0			43
							3	4	392	9							
10	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					Y	NO RPT					43

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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	10624					Y	-0-					-0-
06	10624	X	-0-	-0-	-10624	-0-					Y	-0-					-0-
07	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-					-0-
08	1314	X	1314	-0-	-0-	-0-	34	1	541	3	Y	672	480	0	179	1	13
							739	9									
*09	7922	X	7922	-0-	-0-	-0-	178	1	4916	3	Y	2570	756	0	1782	1	45
							1	4	2827	9							
10	1147	X	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT					45

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	6161					Y	-0-	4	1			-0-
06	7419 X	1258	-0-	-6161	-0-	67	1	846	3	Y	313	7	0	302	1	4
						1	4	344	9							
07	6489 X	6489	-0-	-0-	-0-	365	1	3839	3	Y	2075	1132	0	920	1	27
						2	4	2283	9							
08	4451 X	4451	-0-	-0-	-0-	180	1	2910	3	Y	1237	886	0	351	1	27
						1361	9									
*09	4740 X	4740	-0-	-0-	-0-	116	1	3182	3	Y	1311	388	0	926	1	24
						1442	9									
10	496 X	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					24

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 105H RRCID -> 280498 COMPL. DATE 03/18/2015 TOTAL DEPTH 7829 PERF. 8369 - 15355

05	4069 X	4069	-0-	-0-	-0-	84	1	3432	3	Y	496	538	0			6
						7	4	546	9							
06	5022 X	5022	-0-	-0-	-0-	128	1	3962	3	Y	838	832	0			12
						10	4	922	9							
07	15536 X	15536	-0-	-0-	-0-	706	1	12674	3	Y	1949	1941	0			20
						12	4	2144	9							
08	18760 X	18760	-0-	-0-	-0-	852	1	15648	3	Y	2051	2042	0			29
						4	4	2256	9							
*09	17460 X	17460	-0-	-0-	-0-	859	1	14611	3	Y	1800	1807	0			22
						10	4	1980	9							
10	15624 X	NO RPT	-0-	-15624	-0-					Y	NO RPT					22

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 74H RRCID -> 280501 COMPL. DATE 10/29/2014 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 8825 - 17956

05	8494 X	8151	-0-	-343	-0-	196	1	6137	3	Y	1653	1650	0			46
						1818	9									
06	13053 X	13053	-0-	-0-	-0-	690	1	10238	3	Y	1932	1921	0			57
						2125	9									
07	11195 X	11195	-0-	-0-	-0-	663	1	8716	3	Y	1648	1651	0			54
						3	4	1813	9							
08	11538 X	11538	-0-	-0-	-0-	887	1	8567	3	Y	1881	1871	0			64
						15	4	2069	9							
09	10860 X	10622	-0-	-238	-0-	549	1	8046	3	Y	1813	1819	0			58
						33	4	1994	9							
10	11222 X	NO RPT	-0-	-11222	-0-					Y	NO RPT					58

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 76H RRCID -> 280516 COMPL. DATE 11/08/2014 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 8746 - 17459

05	12695 X	12695	-0-	-0-	-0-	321	1	10033	3	Y	2128	2128	0			62
						2341	9									
06	10050 X	8020	-0-	-2030	-0-	413	1	6122	3	Y	1350	1369	0			43
						1485	9									
07	9765 X	7768	-0-	-1997	-0-	392	1	5149	3	Y	2023	1998	0			68
						2	4	2225	9							
08	9765 X	7563	-0-	-2202	-0-	526	1	5080	3	Y	1771	1776	0			63
						9	4	1948	9							
09	9450 X	7695	-0-	-1755	-0-	379	1	5541	3	Y	1594	1604	0			53
						22	4	1753	9							
10	9765 X	NO RPT	-0-	-9765	-0-					Y	NO RPT					53

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
05	5494	X	5494	-0-	-0-	-0-	131	1	4108	3	Y	1141	1116	0			30
							1255	9									
06	6473	X	6473	-0-	-0-	-0-	344	1	5108	3	Y	928	933	0			25
							1021	9									
07	7922	X	7922	-0-	-0-	-0-	486	1	6393	3	Y	945	942	0			28
							3	4	1040	9							
08	6082	X	6082	-0-	-0-	-0-	483	1	4664	3	Y	843	844	0			27
							8	4	927	9							
09	4440	X	3735	-0-	-705	-0-	181	1	2660	3	Y	803	806	0			24
							11	4	883	9							
10	4588	X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					Y	NO RPT					24

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
05	3100	N	3355	-0-	255	255	79	1	3252	3	Y	15	16	0			-0-
							7	4	17	9							
06	2922	N	2667	-0-	-255	-0-	83	1	2558	3	Y	18	18	0			-0-
							6	4	20	9							
07	3100	N	5682	-0-	2582	2582	297	1	5340	3	Y	36	35	0			1
							5	4	40	9							
08	3100	N	7905	-0-	4805	7387	404	1	7431	3	Y	62	61	0			2
							2	4	68	9							
*09	3000	N	7708	-0-	4708	12095	319	1	5434	3	Y	1774	1754	0			22
							4	4	1951	9							
10	651	X	NO RPT	-0-	-651	11444					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
05	5562	X	5562	-0-	-0-	-0-	419	1	4524	3	Y	563	559	0			163
							619	9									
06	4650	X	4056	-0-	-594	-0-	400	1	3303	3	Y	320	349	0			134
							1	4	352	9							
07	7357	X	7357	-0-	-0-	-0-	523	1	6193	3	Y	582	564	0			152
							1	4	640	9							
08	7652	X	7652	-0-	-0-	-0-	610	1	6519	3	Y	473	526	0			99
							3	4	520	9							
*09	7391	X	7391	-0-	-0-	-0-	542	1	6278	3	Y	519	519	0			99
							571	9									
10	4681	X	NO RPT	-0-	-4681	-0-					Y	NO RPT					99

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
05	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	264	1	2851	3	Y	425	404	0			116
							468	9									
06	6062	X	6062	-0-	-0-	-0-	577	1	4759	3	Y	659	641	0			134
							1	4	725	9							
07	4774	X	4774	-0-	-0-	-0-	330	1	3894	3	Y	500	516	0			118
							550	9									
08	4140	X	4140	-0-	-0-	-0-	310	1	3322	3	Y	460	499	0			79
							2	4	506	9							
09	4740	X	2959	-0-	-1781	-0-	196	1	2276	3	Y	443	447	0			75
							487	9									
10	4898	X	NO RPT	-0-	-4898	-0-					Y	NO RPT					75

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
05	7375	X	7375	-0-	-0-	-0-	146	1	5986	3	Y	1119	1120	0			9
							12	4	1231	9							
06	8155	X	8155	-0-	-0-	-0-	199	1	6171	3	Y	1608	1596	0			21
							16	4	1769	9							
07	8159	X	8159	-0-	-0-	-0-	340	1	6102	3	Y	1555	1559	0			17
							6	4	1711	9							
08	7438	X	7438	-0-	-0-	-0-	292	1	5364	3	Y	1619	1612	0			24
							1	4	1781	9							
*09	6943	X	6943	-0-	-0-	-0-	301	1	5104	3	Y	1395	1400	0			19
							3	4	1535	9							
10	7006	X	NO RPT	-0-	-7006	-0-					Y	NO RPT					19

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
05	10819	X	8087	-0-	-2732	-0-	169	1	6912	3	Y	902	903	0			3
							14	4	992	9							
06	10470	X	7335	-0-	-3135	-0-	204	1	6322	3	Y	721	718	0			6
							16	4	793	9							
07	9641	X	9031	-0-	-610	-0-	408	1	7332	3	Y	1167	1165	0			8
							7	4	1284	9							
08	8897	X	6719	-0-	-2178	-0-	299	1	5487	3	Y	847	846	0			9
							1	4	932	9							
09	7410	X	4835	-0-	-2575	-0-	230	1	3921	3	Y	619	623	0			5
							3	4	681	9							
10	9052	X	NO RPT	-0-	-9052	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 121H RRCID -> 280669 COMPL. DATE 03/03/2015 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 8512 - 14588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14267	X	14267	-0-	-0-	-0-	13474	3	793	9	Y	721	722	0			3
06	14460	X	12830	-0-	-1630	-0-	11821	3	1009	9	Y	917	911	0			9
07	17298	X	11216	-0-	-6082	-0-	9887	3	1329	9	Y	1208	1207	0			10
08	17298	X	11234	-0-	-6064	-0-	9934	3	1300	9	Y	1182	1178	0			14
09	14640	X	12130	-0-	-2510	-0-	10879	3	1251	9	Y	1137	1140	0			11
10	13361	X	NO RPT	-0-	-13361	-0-					Y	NO RPT					11

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 1H RRCID -> 280706 COMPL. DATE 01/12/2016 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 7445 - 11863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2392	X	2392	-0-	-0-	-0-	481	1	1627	3	Y	258	252	0			138
							284	9									
06	2922	N	2922	-0-	-0-	-0-	858	1	1801	3	Y	239	215	0			162
							263	9									
07	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	926	1	1222	3	Y	113	152	0			123
							1	4	124	9							
08	462	N	462	-0-	-0-	-0-	421	1	1	4	Y	36	20	0			139
							40	9									
*09	3000	N	4322	-0-	1322	1322	138	1	3282	3	Y	784	810	0			113
							40	4	862	9							
10	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					113

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 56H RRCID -> 280761 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 8775 - 15885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6050	X	-0-	-0-	-6050	-0-					Y	-0-	28	0			-0-
06	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
07	4774	X	-0-	-0-	-4774	-0-					Y	-0-					-0-
08	4774	X	4016	-0-	-758	-0-	259	1	2508	3	Y	1131	1093	0			38
							5	4	1244	9							
09	3270	X	1107	-0-	-2163	-0-	46	1	682	3	Y	342	367	0			13
							3	4	376	9							
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 120H RRCID -> 280763 COMPL. DATE 04/25/2015 TOTAL DEPTH 7937 PERF. 8588 - 14829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4695	X	4695	-0-	-0-	-0-	102	1	4144	3	Y	401	399	0			2
							8	4	441	9							
06	2341	X	2341	-0-	-0-	-0-	62	1	1921	3	Y	321	320	0			3
							5	4	353	9							
07	12748	X	12748	-0-	-0-	-0-	598	1	10731	3	Y	1281	1273	0			11
							10	4	1409	9							
08	11452	X	11452	-0-	-0-	-0-	533	1	9778	3	Y	1035	1033	0			13
							2	4	1139	9							
*09	11911	X	11911	-0-	-0-	-0-	597	1	10157	3	Y	1045	1047	0			11
							7	4	1150	9							
10	5642	X	NO RPT	-0-	-5642	-0-					Y	NO RPT					11

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
05	6727	X	-0-	-0-	-6727	-0-					Y	-0-					-0-
06	1710	X	-0-	-0-	-1710	-0-					Y	-0-					-0-
07	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-					-0-
08	1860	X	802	-0-	-1058	-0-	139	1	255	3	Y	371	370	0			1
							408	9									
*09	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	313	1	366	3	Y	580	579	0			2
							638	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 96H RRCID -> 280777 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 7133 PERF. 7852 - 14392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7440	X	3376	-0-	-4064	-0-	146	1	2973	3	Y	233	236	0	5	1	12
							1	4	256	9							
06	3780	X	3595	-0-	-185	-0-	209	1	3070	3	Y	287	283	0			16
							316	9									
07	3193	X	200	-0-	-2993	-0-	19	1	140	3	Y	37	47	0			6
							41	9									
08	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					Y	-0-	6	0			-0-
09	3090	X	-0-	-0-	-3090	-0-					Y	-0-					-0-
10	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 115H RRCID -> 280872 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 8510 - 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
05	10168	X	7905	-0-	-2263	-0-	144	1	5881	3	Y	1698	1716	0			7
							12	4	1868	9							
06	9840	X	2545	-0-	-7295	-0-	56	1	1718	3	Y	697	698	0			6
							4	4	767	9							
07	8742	X	2767	-0-	-5975	-0-	100	1	1810	3	Y	777	777	0			6
							2	4	855	9							
08	6386	X	3983	-0-	-2403	-0-	136	1	2501	3	Y	1223	1214	0			15
							1	4	1345	9							
09	6180	X	5001	-0-	-1179	-0-	202	1	3426	3	Y	1246	1247	0			14
							2	4	1371	9							
10	5890	X	NO RPT	-0-	-5890	-0-					Y	NO RPT					14

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 123H RRCID -> 280891 COMPL. DATE 05/04/2015 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8550 - 15834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14716	X	14716	-0-	-0-	-0-	312	1	12783	3	Y	1450	1449	0			8
							26	4	1595	9							
06	15736	X	15736	-0-	-0-	-0-	429	1	13315	3	Y	1780	1768	0			20
							34	4	1958	9							
07	19313	X	15860	-0-	-3453	-0-	725	1	13025	3	Y	1906	1909	0			17
							13	4	2097	9							
08	15903	X	12829	-0-	-3074	-0-	622	1	11437	3	Y	697	705	0			9
							3	4	767	9							
*09	15983	X	15983	-0-	-0-	-0-	837	1	14239	3	Y	815	815	0			9
							10	4	897	9							
10	16492	X	NO RPT	-0-	-16492	-0-					Y	NO RPT					9

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
05	9937	X	9937	-0-	-0-	-0-	321	1	7481	3	Y	1940	1923	0			23
							1	4	2134	9							
06	7301	X	7301	-0-	-0-	-0-	218	1	5052	3	Y	1844	1847	0			20
							3	4	2028	9							
07	7637	X	7637	-0-	-0-	-0-	299	1	5522	3	Y	1649	1588	0	63	1	18
							2	4	1814	9							
08	11153	X	11153	-0-	-0-	-0-	444	1	8485	3	Y	2000	1912	0	79	1	27
							24	4	2200	9							
*09	10062	X	10062	-0-	-0-	-0-	327	1	7956	3	Y	1561	1571	0			17
							62	4	1717	9							
10	9331	X	NO RPT	-0-	-9331	-0-					Y	NO RPT					17

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
05	14818	X	12857	-0-	-1961	-0-	294	1	12044	3	Y	450	451	0			4
							24	4	495	9							
06	14340	X	9370	-0-	-4970	-0-	280	1	8675	3	Y	357	355	0			6
							22	4	393	9							
07	17546	X	11642	-0-	-5904	-0-	587	1	10535	3	Y	464	464	0			6
							10	4	510	9							
08	14787	X	9708	-0-	-5079	-0-	465	1	8544	3	Y	634	629	0			11
							2	4	697	9							
09	14310	X	6682	-0-	-7628	-0-	336	1	5719	3	Y	566	568	0			9
							4	4	623	9							
10	11966	X	NO RPT	-0-	-11966	-0-					Y	NO RPT					9

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
05	8798	X	8798	-0-	-0-	-0-	197	1	8062	3	Y	475	479	0			4
							16	4	523	9							
06	6053	X	6053	-0-	-0-	-0-	176	1	5472	3	Y	355	354	0			5
							14	4	391	9							
07	11594	X	930	-0-	-10664	-0-	46	1	826	3	Y	52	55	0			2
							1	4	57	9							
08	11594	X	-0-	-0-	-11594	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
09	11220	X	3345	-0-	-7875	-0-	136	1	2325	3	Y	802	793	0			9
							2	4	882	9							
10	8029	X	NO RPT	-0-	-8029	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
FOGMT UNIT A WELL #: 10H RRCID -> 280903 COMPL. DATE 09/04/2015 TOTAL DEPTH 6267 PERF. 7152 - 11882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	9240	X	6615	-0-	-2625	-0-	368	1	5166	3	Y	970	982	0			109
							14	4	1067	9							
*05	9548	X	7034	-0-	-2514	-0-	384	1	5468	3	Y	1065	1063	0			111
							10	4	1172	9							
*06	10190	X	10190	-0-	-0-	-0-	572	1	7952	3	Y	1510	1471	0			150
							5	4	1661	9							
*07	9042	X	9042	-0-	-0-	-0-	577	1	7093	3	Y	1244	1178	0			216
							4	4	1368	9							
*08	8652	X	8652	-0-	-0-	-0-	570	1	6832	3	Y	1133	1253	0			96
							4	4	1246	9							
*09	6720	X	6184	-0-	-536	-0-	647	1	4471	3	Y	965	943	0			118
							4	4	1062	9							
10	6944	X	NO RPT	-0-	-6944	-0-					Y	NO RPT					118

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 52H RRCID -> 281107 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8946 - 16867

05	9658	X	9658	-0-	-0-	-0-	237	1	7412	3	Y	1826	1811	0			48
							2009	9									
06	9224	X	9224	-0-	-0-	-0-	458	1	6784	3	Y	1802	1800	0			50
							1982	9									
07	10800	X	10800	-0-	-0-	-0-	586	1	7702	3	Y	2281	2260	0			71
							3	4	2509	9							
08	9561	X	9561	-0-	-0-	-0-	724	1	7000	3	Y	1658	1674	0			55
							13	4	1824	9							
*09	9736	X	9736	-0-	-0-	-0-	495	1	7239	3	Y	1794	1795	0			54
							29	4	1973	9							
10	775	X	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					54

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 126H RRCID -> 281111 COMPL. DATE 05/04/2015 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 8990 - 16226

05	12391	X	12391	-0-	-0-	-0-	257	1	10501	3	Y	1465	1463	0			6
							21	4	1612	9							
06	13865	X	13865	-0-	-0-	-0-	355	1	11008	3	Y	2249	2231	0			24
							28	4	2474	9							
07	15164	X	15164	-0-	-0-	-0-	675	1	12133	3	Y	2131	2137	0			18
							12	4	2344	9							
08	11749	X	10421	-0-	-1328	-0-	462	1	8488	3	Y	1335	1337	0			16
							2	4	1469	9							
*09	12468	X	12468	-0-	-0-	-0-	587	1	9990	3	Y	1713	1711	0			18
							7	4	1884	9							
10	11842	X	NO RPT	-0-	-11842	-0-					Y	NO RPT					18

STUMBERG RANCH UNIT C WELL #: 15H RRCID -> 281217 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7988 - 12283

05	7316	X	1860	-0-	-5456	-0-	100	1	1394	3	Y	333	350	0			23
							366	9									
06	3930	X	1932	-0-	-1998	-0-	141	1	1550	3	Y	219	228	0			14
							241	9									
07	3968	X	2232	-0-	-1736	-0-	198	1	1690	3	Y	313	310	0			17
							344	9									
08	3968	X	1714	-0-	-2254	-0-	137	1	1224	3	Y	321	316	0			22
							353	9									
09	3840	X	2067	-0-	-1773	-0-	162	1	1445	3	Y	418	417	0			23
							460	9									
10	2108	X	NO RPT	-0-	-2108	-0-					Y	NO RPT					23

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
05	12834	X	2254	-0-	-10580	-0-	46	1	1909	3	Y	268	272	0			1
							4	4	295	9							
06	12420	X	-0-	-0-	-12420	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
07	10602	X	-0-	-0-	-10602	-0-					Y	-0-					-0-
08	10602	X	689	-0-	-9913	-0-	27	1	494	3	Y	153	151	0			2
							168	9									
09	7830	X	-0-	-0-	-7830	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
10	1922	X	NO RPT	-0-	-1922	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	6808	X	6808	-0-	-0-	-0-	337	1	5636	3	Y	759	759	0			17
							835	9									
06	6673	X	6673	-0-	-0-	-0-	387	1	5535	3	Y	682	682	0			17
							1	4	750	9							
07	10850	X	7857	-0-	-2993	-0-	455	1	6644	3	Y	689	694	0			12
							758	9									
08	10850	X	7874	-0-	-2976	-0-	395	1	6663	3	Y	742	737	0			17
							816	9									
*09	8059	X	8059	-0-	-0-	-0-	435	1	6835	3	Y	717	720	0			14
							789	9									
10	7843	X	NO RPT	-0-	-7843	-0-					Y	NO RPT					14

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
05	6884	X	6884	-0-	-0-	-0-	139	1	5700	3	Y	939	939	0			4
							12	4	1033	9							
06	8344	X	8344	-0-	-0-	-0-	204	1	6334	3	Y	1627	1614	0			17
							16	4	1790	9							
07	10292	X	8254	-0-	-2038	-0-	353	1	6331	3	Y	1422	1427	0			12
							6	4	1564	9							
08	10292	X	6456	-0-	-3836	-0-	289	1	5301	3	Y	786	789	0			9
							1	4	865	9							
09	9960	X	5813	-0-	-4147	-0-	280	1	4759	3	Y	701	704	0			6
							3	4	771	9							
10	8897	X	NO RPT	-0-	-8897	-0-					Y	NO RPT					6

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
05	3100	N	6645	-0-	3545	15922	315	1	5282	3	N	953	955	0			17
							1048	9									
06	22022	X	6100	-0-	-15922	-0-	344	1	4929	3	N	751	753	0			15
							1	4	826	9							
07	10292	X	5408	-0-	-4884	-0-	304	1	4436	3	N	607	615	0			7
							668	9									
08	10292	X	7315	-0-	-2977	-0-	368	1	6211	3	N	669	664	0			12
							736	9									
09	8100	X	7025	-0-	-1075	-0-	380	1	5957	3	N	625	628	0			9
							688	9									
10	7068	X	NO RPT	-0-	-7068	-0-					N	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 #: 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
05	8743	X	8743	-0-	-0-	-0-	435	1	7279	3	N	935	943	0			16
							1029	9									
06	7027	X	7027	-0-	-0-	-0-	398	1	5695	3	N	848	847	0			17
							1	4	933	9							
07	10416	X	7773	-0-	-2643	-0-	460	1	6726	3	N	533	543	0			7
							1	4	586	9							
08	10416	X	8090	-0-	-2326	-0-	419	1	7069	3	N	547	543	0			11
							602	9									
09	8790	X	7293	-0-	-1497	-0-	394	1	6177	3	N	656	656	0			11
							722	9									
10	8680	X	NO RPT	-0-	-8680	-0-					N	NO RPT					11

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
05	7199	X	7199	-0-	-0-	-0-	244	1	5686	3	Y	1153	1149	0			10
							1	4	1268	9							
06	5040	X	4998	-0-	-42	-0-	166	1	3840	3	Y	900	903	0			7
							2	4	990	9							
07	9631	X	9631	-0-	-0-	-0-	406	1	7476	3	Y	1588	1522	0	61	1	12
							2	4	1747	9							
08	10369	X	10369	-0-	-0-	-0-	421	1	8033	3	Y	1720	1645	0	68	1	19
							23	4	1892	9							
*09	9160	X	9160	-0-	-0-	-0-	296	1	7202	3	Y	1460	1467	0			12
							56	4	1606	9							
10	9548	X	NO RPT	-0-	-9548	-0-					Y	NO RPT					12

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 8H RRCID -> 281973 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 7949 PERF. 7818 - 14063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13733	X	8686	-0-	-5047	-0-	294	1	6462	3	N	1752	1536	0	237	1	14
							3	4	1927	9							
06	13290	X	7692	-0-	-5598	-0-	290	1	5814	3	N	1439	1429	0			24
							5	4	1583	9							
07	8561	X	8561	-0-	-0-	-0-	331	1	6474	3	N	1589	1565	0			48
							8	4	1748	9							
08	8582	X	8582	-0-	-0-	-0-	349	1	6722	3	N	1372	1393	0			27
							2	4	1509	9							
*09	8854	X	8854	-0-	-0-	-0-	427	1	6886	3	N	1389	1392	0			24
							13	4	1528	9							
10	8122	X	NO RPT	-0-	-8122	-0-					N	NO RPT					24

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 22HS RRCID -> 284124 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 7961 PERF. 8080 - 16861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12741	X	7281	-0-	-5460	-0-	82	1	6725	3	Y	431	436	0			37
							474	9									
06	12330	X	9523	-0-	-2807	-0-	136	1	8990	3	Y	359	370	0			26
							2	4	395	9							
07	15159	X	9049	-0-	-6110	-0-	167	1	8610	3	Y	247	245	0			28
							272	9									
08	15159	X	4852	-0-	-10307	-0-	97	1	4439	3	Y	287	292	0			23
							316	9									
09	13620	X	11165	-0-	-2455	-0-	135	1	10348	3	Y	617	619	0			21
							3	4	679	9							
10	9889	X	NO RPT	-0-	-9889	-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 #: 22HT RRCID -> 284125 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8116 - 17065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	33	1	2717	3	Y	197	194	0			3
							217	9									
06	1950	X	1	-0-	-1949	-0-	1	3			Y	-0-	3	0			-0-
07	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-
08	620	X	11	-0-	-609	-0-	10	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
09	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-					-0-
10	1922	X	NO RPT	-0-	-1922	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	24397	X	19255	-0-	-5142	-0-	198	1	16382	3	Y	2431	2421	0			106
							1	4	2674	9							
06	22380	X	16990	-0-	-5390	-0-	220	1	14497	3	Y	2064	2100	0			70
							3	4	2270	9							
07	17112	X	13580	-0-	-3532	-0-	223	1	11502	3	Y	1686	1671	0			85
							1855	9									
08	17112	X	5669	-0-	-11443	-0-	107	1	4899	3	Y	603	634	0			54
							663	9									
09	16560	X	4557	-0-	-12003	-0-	52	1	3997	3	Y	461	473	0			42
							1	4	507	9							
10	17112	X	NO RPT	-0-	-17112	-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
05	1705	X	1620	-0-	-85	-0-	30	1	1205	3	Y	350	350	0			10
							385	9									
06	1650	X	1381	-0-	-269	-0-	32	1	1108	3	Y	218	219	0			9
							1	4	240	9							
07	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	76	1	2286	3	Y	484	479	0			14
							2	4	532	9							
08	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	87	1	2298	3	Y	431	435	0			10
							3	4	474	9							
*09	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	90	1	2253	3	Y	365	364	0			11
							1	4	402	9							
10	1302	X	NO RPT	-0-	-1302	-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
05	21384	X	21384	-0-	-0-	-0-	244	1	20158	3	Y	892	889	0			35
							1	4	981	9							
06	21090	X	21090	-0-	-0-	-0-	300	1	19839	3	Y	861	873	0			23
							4	4	947	9							
07	16100	X	16100	-0-	-0-	-0-	293	1	15140	3	Y	606	601	0			28
							667	9									
08	14353	X	8379	-0-	-5974	-0-	173	1	7919	3	Y	261	270	0			19
							287	9									
*09	19461	X	19461	-0-	-0-	-0-	242	1	18417	3	Y	725	726	0			18
							4	4	798	9							
10	14353	X	NO RPT	-0-	-14353	-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 #: 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
05	1848	X	1848	-0-	-0-	-0-	54	1	1421	3	Y	339	337	0			6
							373	9									
06	1710	X	1678	-0-	-32	-0-	29	1	1362	3	Y	261	259	0	5	1	3
							287	9									
07	2374	X	2374	-0-	-0-	-0-	44	1	2067	3	Y	236	238	0			1
							3	4	260	9							
08	2112	X	2112	-0-	-0-	-0-	41	1	1837	3	Y	212	211	0			2
							1	4	233	9							
*09	2440	X	2440	-0-	-0-	-0-	51	1	2094	3	Y	254	252	0			4
							16	4	279	9							
10	1581	X	NO RPT	-0-	-1581	-0-					Y	NO RPT					4

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
05	4371	X	3715	-0-	-656	-0-	115	1	3026	3	Y	522	515	0			16
							574	9									
06	4230	X	3265	-0-	-965	-0-	59	1	2785	3	Y	382	378	0	8	1	12
							1	4	420	9							
07	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	72	1	3389	3	Y	331	334	0			9
							4	4	364	9							
08	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	81	1	3639	3	Y	384	381	0			12
							3	4	422	9							
*09	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-	90	1	3691	3	Y	372	370	0			14
							28	4	409	9							
10	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					Y	NO RPT					14

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 22HX RRCID -> 284146 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 8224 - 17920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17515	X	12060	-0-	-5455	-0-	138	1	11355	3	Y	515	513	0			26
							567	9									
06	14310	X	9811	-0-	-4499	-0-	139	1	9161	3	Y	463	470	0			19
							2	4	509	9							
07	11129	X	8027	-0-	-3102	-0-	144	1	7428	3	Y	414	410	0			23
							455	9									
08	11129	X	6885	-0-	-4244	-0-	140	1	6409	3	Y	305	309	0			19
							336	9									
*09	11217	X	11217	-0-	-0-	-0-	139	1	10636	3	Y	399	404	0			14
							3	4	439	9							
10	11129	X	NO RPT	-0-	-11129	-0-					Y	NO RPT					14

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 23HU RRCID -> 284148 COMPL. DATE 12/12/2017 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8073 - 15447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22940	X	17732	-0-	-5208	-0-	195	1	16138	3	Y	1271	1268	0			61
							1	4	1398	9							
06	22200	X	17478	-0-	-4722	-0-	240	1	15853	3	Y	1256	1275	0			42
							3	4	1382	9							
07	16587	X	16587	-0-	-0-	-0-	291	1	15029	3	Y	1152	1140	0			54
							1267	9									
08	15717	X	5632	-0-	-10085	-0-	112	1	5107	3	Y	375	396	0			33
							413	9									
09	15210	X	-0-	-0-	-15210	-0-					Y	-0-	33	0			-0-
10	15717	X	NO RPT	-0-	-15717	-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 #: 22HV RRCID -> 284183 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 7986 PERF. 8220 - 17416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15624	X	13578	-0-	-2046	-0-	155	1	12770	3	Y	594	592	0			27
							653	9									
06	15120	X	12278	-0-	-2842	-0-	181	1	11953	3	Y	129	141	0			15
							2	4	142	9							
07	12958	X	11033	-0-	-1925	-0-	207	1	10697	3	Y	117	115	0			17
							129	9									
08	12958	X	7689	-0-	-5269	-0-	163	1	7450	3	Y	69	74	0			12
							76	9									
*09	18189	X	18189	-0-	-0-	-0-	228	1	17354	3	Y	548	546	0			14
							4	4	603	9							
10	12741	X	NO RPT	-0-	-12741	-0-					Y	NO RPT					14

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
05	12617	X	10870	-0-	-1747	-0-	110	1	9016	3	Y	1585	1578	0			70
							1744	9									
06	12210	X	9991	-0-	-2219	-0-	124	1	8228	3	Y	1488	1510	0			48
							2	4	1637	9							
07	8432	X	7639	-0-	-793	-0-	120	1	6229	3	Y	1173	1163	0			58
							1290	9									
08	8432	X	2437	-0-	-5995	-0-	45	1	2052	3	Y	309	333	0			34
							340	9									
*09	15069	X	15069	-0-	-0-	-0-	171	1	12997	3	Y	1725	1721	0			38
							3	4	1898	9							
10	8432	X	NO RPT	-0-	-8432	-0-					Y	NO RPT					38

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
05	18693	X	14546	-0-	-4147	-0-	148	1	12169	3	Y	2026	2018	0			89
							2229	9									
06	16710	X	13468	-0-	-3242	-0-	170	1	11198	3	Y	1907	1935	0			61
							2	4	2098	9							
07	12987	X	12987	-0-	-0-	-0-	208	1	10744	3	Y	1850	1829	0			82
							2035	9									
08	11656	X	5146	-0-	-6510	-0-	95	1	4356	3	Y	632	662	0			52
							695	9									
09	11280	X	1	-0-	-11279	-0-	1	3			Y	-0-	16	0			36
10	11656	X	NO RPT	-0-	-11656	-0-					Y	NO RPT					36

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
05	19313	X	12945	-0-	-6368	-0-	138	1	11344	3	Y	1330	1325	0			64
							1463	9									
06	18690	X	12175	-0-	-6515	-0-	161	1	10601	3	Y	1283	1301	0			46
							2	4	1411	9							
07	12889	X	12889	-0-	-0-	-0-	215	1	11124	3	Y	1409	1391	0			64
							1550	9									
08	12400	X	4721	-0-	-7679	-0-	91	1	4161	3	Y	426	449	0			41
							469	9									
09	12000	X	261	-0-	-11739	-0-	3	1	235	3	Y	21	31	0			31
							23	9									
10	12400	X	NO RPT	-0-	-12400	-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 #: 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
05	9703	X	8443	-0-	-1260	-0-	82	1	6742	3	Y	1472	1467	0			59
							1619	9									
06	9030	X	7815	-0-	-1215	-0-	93	1	6106	3	Y	1468	1486	0			41
							1	4	1615	9							
07	7904	X	7904	-0-	-0-	-0-	119	1	6151	3	Y	1485	1468	0			58
							1634	9									
08	5952	X	2741	-0-	-3211	-0-	48	1	2200	3	Y	448	470	0			36
							493	9									
09	5760	X	-0-	-0-	-5760	-0-					Y	-0-	36	0			-0-
10	5952	X	NO RPT	-0-	-5952	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	10354	X	9628	-0-	-726	-0-	107	1	8826	3	Y	632	628	0			25
							695	9									
06	10777	X	10777	-0-	-0-	-0-	150	1	9933	3	Y	629	637	0			17
							2	4	692	9							
07	10465	X	10465	-0-	-0-	-0-	185	1	9580	3	Y	636	629	0			24
							700	9									
08	7719	X	4948	-0-	-2771	-0-	101	1	4612	3	Y	214	223	0			15
							235	9									
09	7470	X	2	-0-	-7468	-0-	2	3			Y	-0-	5	0			10
10	7719	X	NO RPT	-0-	-7719	-0-					Y	NO RPT					10

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
05	22103	X	11060	-0-	-11043	-0-	126	1	10381	3	Y	503	509	0			40
							553	9									
06	21210	X	5877	-0-	-15333	-0-	82	1	5431	3	Y	330	343	0			27
							1	4	363	9							
07	13330	X	5461	-0-	-7869	-0-	96	1	4965	3	Y	364	360	0			31
							400	9									
08	13330	X	2336	-0-	-10994	-0-	47	1	2150	3	Y	126	138	0			19
							139	9									
*09	13885	X	13885	-0-	-0-	-0-	171	1	12982	3	Y	663	662	0			20
							3	4	729	9							
10	11563	X	NO RPT	-0-	-11563	-0-					Y	NO RPT					20

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
05	12028	X	8791	-0-	-3237	-0-	96	1	7908	3	Y	715	713	0			29
							787	9									
06	11640	X	8319	-0-	-3321	-0-	113	1	7442	3	Y	694	704	0			19
							1	4	763	9							
07	8069	X	8069	-0-	-0-	-0-	139	1	7186	3	Y	676	668	0			27
							744	9									
08	7781	X	2782	-0-	-4999	-0-	55	1	2511	3	Y	196	207	0			16
							216	9									
09	7530	X	-0-	-0-	-7530	-0-					Y	-0-	16	0			-0-
10	7781	X	NO RPT	-0-	-7781	-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 #: 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
05	11408	X	9082	-0-	-2326	-0-	102	1	8394	3	Y	533	531	0			29
							586	9									
06	11040	X	8259	-0-	-2781	-0-	115	1	7576	3	Y	515	524	0			20
							1	4	567	9							
07	9068	X	9068	-0-	-0-	-0-	160	1	8288	3	Y	564	557	0			27
							620	9									
08	19971	X	19971	-0-	-0-	-0-	410	1	18784	3	Y	706	704	0			29
							777	9									
*09	9617	X	9617	-0-	-0-	-0-	120	1	9162	3	Y	303	317	0			15
							2	4	333	9							
10	8680	X	NO RPT	-0-	-8680	-0-					Y	NO RPT					15

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
05	12040	X	12040	-0-	-0-	-0-	130	1	10719	3	Y	1083	1069	0			19
							1191	9									
06	12446	X	12446	-0-	-0-	-0-	169	1	11140	3	Y	1032	1040	0			11
							2	4	1135	9							
07	10955	X	10955	-0-	-0-	-0-	190	1	9845	3	Y	836	828	0			19
							920	9									
08	22845	X	22845	-0-	-0-	-0-	466	1	21373	3	Y	914	907	0			26
							1	4	1005	9							
*09	14897	X	14897	-0-	-0-	-0-	183	1	13874	3	Y	761	776	0			11
							3	4	837	9							
10	4123	X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					Y	NO RPT					11

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
05	27683	X	18981	-0-	-8702	-0-	423	1	17321	3	Y	1093	1092	0			12
							35	4	1202	9							
06	20160	X	17586	-0-	-2574	-0-	501	1	15520	3	Y	1387	1377	0			22
							39	4	1526	9							
07	18174	X	18174	-0-	-0-	-0-	875	1	15726	3	Y	1416	1418	0			20
							15	4	1558	9							
08	19132	X	19132	-0-	-0-	-0-	899	1	16513	3	Y	1560	1552	0			28
							4	4	1716	9							
*09	17442	X	17442	-0-	-0-	-0-	892	1	15164	3	Y	1251	1257	0			22
							10	4	1376	9							
10	16771	X	NO RPT	-0-	-16771	-0-					Y	NO RPT					22

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
05	29946	X	21092	-0-	-8854	-0-	485	1	19860	3	Y	643	644	0			2
							40	4	707	9							
06	28980	X	19995	-0-	-8985	-0-	595	1	18449	3	Y	822	816	0			8
							47	4	904	9							
07	21018	X	20886	-0-	-132	-0-	1053	1	18922	3	Y	812	814	0			6
							18	4	893	9							
08	21018	X	19512	-0-	-1506	-0-	966	1	17731	3	Y	737	735	0			8
							4	4	811	9							
09	20340	X	19703	-0-	-637	-0-	1048	1	17819	3	Y	749	751	0			6
							12	4	824	9							
10	20925	X	NO RPT	-0-	-20925	-0-					Y	NO RPT					6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

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
05	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	57	1	2333	3	Y	508	513	0			18
							1	4	559	9							
06	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	70	1	2430	3	Y	514	514	0			18
							3	4	565	9							
07	4588	X	4535	-0-	-53	-0-	118	1	3527	3	Y	807	800	0			25
							2	4	888	9							
08	4588	X	3523	-0-	-1065	-0-	101	1	2693	3	Y	659	668	0			16
							4	4	725	9							
09	4440	X	3103	-0-	-1337	-0-	98	1	2462	3	Y	493	492	0			17
							1	4	542	9							
10	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					Y	NO RPT					17

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
05	3689	X	2480	-0-	-1209	-0-	20	1	2137	3	Y	294	301	0			7
							323	9									
06	8040	X	1791	-0-	-6249	-0-	17	1	1514	3	Y	236	235	0	2	1	6
							260	9									
07	6572	X	171	-0-	-6401	-0-	159	3	1	4	Y	10	15	0			1
							11	9									
08	6572	X	43	-0-	-6529	-0-	42	3	1	4	Y	-0-	1	0			-0-
09	6360	X	106	-0-	-6254	-0-	92	3	14	9	Y	13	13	0			-0-
10	2728	X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 09HY RRCID -> 284301 COMPL. DATE 12/19/2017 TOTAL DEPTH 8439 PERF. 9016 - 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
05	18445	X	4497	-0-	-13948	-0-	93	1	3836	3	Y	509	508	0			2
							8	4	560	9							
06	6750	X	4213	-0-	-2537	-0-	111	1	3441	3	Y	593	589	0			6
							9	4	652	9							
07	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	209	1	3762	3	Y	550	552	0			4
							4	4	605	9							
08	9087	X	9087	-0-	-0-	-0-	404	1	7419	3	Y	1147	1136	0			15
							2	4	1262	9							
09	3690	X	3140	-0-	-550	-0-	144	1	2462	3	Y	484	493	0			6
							2	4	532	9							
10	3813	X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					Y	NO RPT					6

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 01HS RRCID -> 284337 COMPL. DATE 03/13/2018 TOTAL DEPTH 7729 PERF. 8031 - 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
05	28396	X	926	-0-	-27470	-0-	7	1	794	3	Y	114	119	0			2
							125	9									
06	22260	X	13632	-0-	-8628	-0-	130	1	11798	3	Y	1549	1506	0	12	1	33
							1704	9									
07	21204	X	13865	-0-	-7339	-0-	65	1	12636	3	Y	1023	1036	0	11	1	9
							39	4	1125	9							
08	21204	X	12343	-0-	-8861	-0-	31	1	10974	3	Y	1110	1115	0			4
							117	4	1221	9							
*09	22139	X	22139	-0-	-0-	-0-	93	1	20513	3	Y	1394	1392	0			6
							1533	9									
10	15190	X	NO RPT	-0-	-15190	-0-					Y	NO RPT					6

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 03P RRCID -> 284366 COMPL. DATE 08/16/2017 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7059 - 7584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
STUMBERG RANCH UNIT E WELL #: 01HA RRCID -> 284367 COMPL. DATE 04/02/2018 TOTAL DEPTH 7053 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
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 02HZ RRCID -> 284438 COMPL. DATE 03/04/2018 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 7708 - 13874

05	18445 X	13827	-0-	-4618	-0-	109	1	11759	3	Y	1781	1774	0			34
						1959	9									
06	17850 X	15142	-0-	-2708	-0-	143	1	12971	3	Y	1844	1824	0	15	1	39
						2028	9									
07	15078 X	15078	-0-	-0-	-0-	69	1	13706	3	Y	1145	1163	0	13	1	8
						43	4	1260	9							
08	14915 X	14915	-0-	-0-	-0-	37	1	12947	3	Y	1631	1635	0			4
						137	4	1794	9							
*09	14569 X	14569	-0-	-0-	-0-	60	1	13240	3	Y	1154	1155	0			3
						1269	9									
10	12648 X	NO RPT	-0-	-12648	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 01HT RRCID -> 284439 COMPL. DATE 04/05/2018 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7625 - 13695

05	27683 X	24749	-0-	-2934	-0-	197	1	21221	3	Y	3028	3021	0			60
						3331	9									
06	26790 X	4026	-0-	-22764	-0-	40	1	3675	3	Y	283	333	0	3	1	7
						311	9									
07	21855 X	17787	-0-	-4068	-0-	83	1	16276	3	Y	1252	1236	0	14	1	9
						51	4	1377	9							
08	21855 X	14648	-0-	-7207	-0-	38	1	13275	3	Y	1085	1091	0			3
						141	4	1194	9							
09	21150 X	1861	-0-	-19289	-0-	9	1	1852	3	Y	-0-	3	0			-0-
10	21855 X	NO RPT	-0-	-21855	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 01HU RRCID -> 284440 COMPL. DATE 03/13/2018 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 7911 - 14093

05	43028 X	27440	-0-	-15588	-0-	228	1	24565	3	Y	2406	2400	0			48
						2647	9									
06	39600 X	26441	-0-	-13159	-0-	259	1	23586	3	Y	2360	2337	0	19	1	52
						2596	9									
07	30096 X	30096	-0-	-0-	-0-	143	1	28193	3	Y	1520	1543	0	17	1	12
						88	4	1672	9							
08	29156 X	29156	-0-	-0-	-0-	77	1	26830	3	Y	1785	1791	0			6
						285	4	1964	9							
09	26610 X	25332	-0-	-1278	-0-	107	1	23638	3	Y	1443	1443	0			6
						1587	9									
10	27497 X	NO RPT	-0-	-27497	-0-					Y	NO RPT					6

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 01HX RRCID -> 284442 COMPL. DATE 05/08/2018 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 7721 - 13790

05	5642 X	2083	-0-	-3559	-0-	18	1	1955	3	Y	100	101	0			1
						110	9									
06	5130 X	1101	-0-	-4029	-0-	10	1	961	3	Y	118	117	0	1	1	1
						130	9									
07	2450 X	2450	-0-	-0-	-0-	11	1	2247	3	Y	168	167	0	2	1	-0-
						7	4	185	9							
08	1845 X	1845	-0-	-0-	-0-	5	1	1618	3	Y	186	186	0			-0-
						17	4	205	9							
*09	1989 X	1989	-0-	-0-	-0-	8	1	1812	3	Y	154	154	0			-0-
						169	9									
10	1550 X	NO RPT	-0-	-1550	-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 #: 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
05	27342	X	23452	-0-	-3890	-0-	194	1	20903	3	Y	2141	2131	0			42
							2355	9									
06	26460	X	20146	-0-	-6314	-0-	203	1	18461	3	Y	1347	1348	0	11	1	30
							1482	9									
07	20404	X	20404	-0-	-0-	-0-	99	1	19328	3	Y	834	848	0	9	1	7
							60	4	917	9							
08	17924	X	17924	-0-	-0-	-0-	48	1	16923	3	Y	703	707	0			3
							180	4	773	9							
*09	17288	X	17288	-0-	-0-	-0-	73	1	16159	3	Y	960	958	0			5
							1056	9									
10	9517	X	NO RPT	-0-	-9517	-0-					Y	NO RPT					5

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
05	32860	X	23465	-0-	-9395	-0-	190	1	20521	3	Y	2504	2506	0			49
							2754	9									
06	31800	X	27909	-0-	-3891	-0-	258	1	23437	3	Y	3831	3766	0	31	1	83
							4214	9									
07	30090	X	30090	-0-	-0-	-0-	143	1	28002	3	Y	1689	1739	0	19	1	14
							87	4	1858	9							
08	26302	X	26302	-0-	-0-	-0-	69	1	24301	3	Y	1521	1529	0			6
							259	4	1673	9							
*09	27132	X	27132	-0-	-0-	-0-	111	1	24375	3	Y	2405	2400	0			11
							2646	9									
10	25730	X	NO RPT	-0-	-25730	-0-					Y	NO RPT					11

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
05	23033	X	16104	-0-	-6929	-0-	130	1	13984	3	Y	1809	1801	0			37
							1990	9									
06	22290	X	14534	-0-	-7756	-0-	141	1	12862	3	Y	1392	1386	0	11	1	32
							1531	9									
07	15329	X	15329	-0-	-0-	-0-	72	1	14284	3	Y	844	860	0	9	1	7
							45	4	928	9							
08	14733	X	14733	-0-	-0-	-0-	38	1	13463	3	Y	990	994	0			3
							143	4	1089	9							
*09	14966	X	14966	-0-	-0-	-0-	64	1	13979	3	Y	839	838	0			4
							923	9									
10	14570	X	NO RPT	-0-	-14570	-0-					Y	NO RPT					4

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
05	22323	X	22323	-0-	-0-	-0-	179	1	19300	3	Y	2585	2585	0			53
							2844	9									
06	15154	X	15154	-0-	-0-	-0-	144	1	13060	3	Y	1773	1770	0	15	1	41
							1950	9									
07	21173	X	17813	-0-	-3360	-0-	84	1	16406	3	Y	1156	1173	0	13	1	11
							51	4	1272	9							
08	21173	X	17684	-0-	-3489	-0-	45	1	15910	3	Y	1418	1422	0			7
							169	4	1560	9							
09	20490	X	18419	-0-	-2071	-0-	77	1	17020	3	Y	1202	1202	0			7
							1322	9									
10	21173	X	NO RPT	-0-	-21173	-0-					Y	NO RPT					7

STUMBERG RANCH UNIT E WELL #: 01HB RRCID -> 284449 COMPL. DATE 03/21/2018 TOTAL DEPTH 7292 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
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 19627 03/05/2019

BRISCOE 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
05	18383	X	16636	-0-	-1747	-0-	265 1235	1 9	15136	3	Y	1123	1200	1			67
06	17610	X	15317	-0-	-2293	-0-	303 1034	1 9	13980	3	Y	940	920	1			87
07	18104	X	15703	-0-	-2401	-0-	507 1029	1 9	14167	3	Y	935	929	1			93
08	18104	X	9778	-0-	-8326	-0-	338 950	1 9	8490	3	Y	864	884	1			73
09	16590	X	7881	-0-	-8709	-0-	341 926	1 9	6614	3	Y	842	791	1			124
10	16244	X	NO RPT	-0-	-16244	-0-					Y	NO RPT					124

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
05	14663	X	8937	-0-	-5726	-0-	141 766	1 9	8030	3	Y	696	717	1			40
06	12210	X	7735	-0-	-4475	-0-	151 615	1 9	6969	3	Y	559	547	1			52
07	8401	X	7030	-0-	-1371	-0-	221 615	1 9	6194	3	Y	559	556	1			55
08	8401	X	5809	-0-	-2592	-0-	203 509	1 9	5097	3	Y	463	479	1			39
09	8130	X	7476	-0-	-654	-0-	338 564	1 9	6574	3	Y	513	478	1			74
10	8401	X	NO RPT	-0-	-8401	-0-					Y	NO RPT					74

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
05	22940	X	16552	-0-	-6388	-0-	257 1612	1 9	14683	3	Y	1465	1523	1			90
06	22200	X	15198	-0-	-7002	-0-	293 1384	1 9	13521	3	Y	1258	1227	1			121
07	16337	X	15401	-0-	-936	-0-	483 1404	1 9	13514	3	Y	1276	1266	1			131
08	16363	X	16363	-0-	-0-	-0-	584 1137	1 9	14642	3	Y	1034	1071	1			94
09	15810	X	15765	-0-	-45	-0-	718 1	1 4	13950 1096	3 9	Y	996	937	1			153
10	15841	X	NO RPT	-0-	-15841	-0-					Y	NO RPT					153

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
05	8525	X	8035	-0-	-490	-0-	130 514	1 9	7391	3	Y	467	478	1			23
06	8250	X	6356	-0-	-1894	-0-	126 414	1 9	5816	3	Y	376	368	1			31
07	8246	X	6093	-0-	-2153	-0-	196 405	1 9	5492	3	Y	368	367	1			32
08	8246	X	6538	-0-	-1708	-0-	238 338	1 9	5962	3	Y	307	318	1			21
09	7950	X	6238	-0-	-1712	-0-	289 333	1 9	5616	3	Y	303	286	1			38
10	8215	X	NO RPT	-0-	-8215	-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 #: 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
05	19933 X	2090	-0-	-17843	-0-	24	1	1939	3	Y	115	116	0			29
						127	9									
06	19290 X	640	-0-	-18650	-0-	9	1	583	3	Y	44	52	0			21
						48	9									
07	16833 X	-0-	-0-	-16833	-0-					Y	-0-	2	0			19
08	16833 X	1	-0-	-16832	-0-	1	3			Y	-0-	7	0			12
09	4440 X	-0-	-0-	-4440	-0-					Y	-0-	12	0			-0-
10	2821 X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	33945 X	19987	-0-	-13958	-0-	160	1	17327	3	Y	2273	2274	0			47
						2500	9									
06	32850 X	17430	-0-	-15420	-0-	167	1	15172	3	Y	1901	1889	0	15	1	44
						2091	9									
07	23994 X	18953	-0-	-5041	-0-	87	1	17094	3	Y	1563	1575	0	17	1	15
						53	4	1719	9							
08	23994 X	18828	-0-	-5166	-0-	46	1	16370	3	Y	2034	2040	0			9
						175	4	2237	9							
09	23220 X	18039	-0-	-5181	-0-	73	1	16088	3	Y	1707	1706	0			10
						1878	9									
10	21948 X	NO RPT	-0-	-21948	-0-					Y	NO RPT					10

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
05	30814 X	19048	-0-	-11766	-0-	151	1	16332	3	Y	2332	2319	0			46
						2565	9									
06	28260 X	20092	-0-	-8168	-0-	190	1	17254	3	Y	2407	2381	0	20	1	52
						2648	9									
07	21328 X	19860	-0-	-1468	-0-	92	1	18201	3	Y	1373	1399	0	15	1	11
						57	4	1510	9							
08	21328 X	18588	-0-	-2740	-0-	47	1	16540	3	Y	1659	1664	0			6
						176	4	1825	9							
*09	17733 X	17733	-0-	-0-	-0-	74	1	16181	3	Y	1344	1344	0			6
						1478	9									
10	17298 X	NO RPT	-0-	-17298	-0-					Y	NO RPT					6

STUMBERG RANCH UNIT E WELL #: 01HC RRCID -> 284499 COMPL. DATE 03/09/2018 TOTAL DEPTH 7215 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
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 19627 01/26/2019

STUMBERG RANCH UNIT E WELL #: 01HD RRCID -> 284500 COMPL. DATE 02/25/2018 TOTAL DEPTH 7061 PERF. N/A

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

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 19627 02/28/2019

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
05	2914	X	2887	-0-	-27	-0-	70	1	1851	3	Y	878	862	0			23
							966	9									
06	2820	X	2510	-0-	-310	-0-	35	1	1692	3	Y	711	703	0	14	1	17
							1	4	782	9							
07	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	47	1	2214	3	Y	588	594	0			11
							3	4	647	9							
08	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	57	1	2567	3	Y	584	581	0			14
							2	4	642	9							
*09	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	76	1	3095	3	Y	674	667	0			21
							23	4	741	9							
10	2232	X	NO RPT	-0-	-2232	-0-					Y	NO RPT					21

SOUTH SPUR UNIT B WELL #: 02HX RRCID -> 284630 COMPL. DATE 05/22/2017 TOTAL DEPTH 6860 PERF. N/A

05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 19705 02/16/2018

STUMBERG RANCH UNIT E WELL #: 01HE RRCID -> 284693 COMPL. DATE 06/03/2018 TOTAL DEPTH 7266 PERF. N/A

05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 01HU RRCID -> 284694 COMPL. DATE 07/02/2018 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7567 - 18013

05	20212	X	19281	-0-	-931	-0-	648	1	17150	3	Y	1347	1343	0			38
							1	4	1482	9							
06	17340	X	12817	-0-	-4523	-0-	262	1	12380	3	Y	155	183	0	4	1	6
							4	4	171	9							
07	14322	X	5729	-0-	-8593	-0-	100	1	4704	3	Y	835	824	0			17
							6	4	919	9							
08	14322	X	9619	-0-	-4703	-0-	183	1	8283	3	Y	1042	1032	0			27
							7	4	1146	9							
09	13860	X	10095	-0-	-3765	-0-	214	1	8720	3	Y	996	992	0			31
							65	4	1096	9							
10	14322	X	NO RPT	-0-	-14322	-0-					Y	NO RPT					31

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 09HZ RRCID -> 284695 COMPL. DATE 12/19/2017 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 8994 - 14608

05	27342	X	21326	-0-	-6016	-0-	489	1	20021	3	Y	705	705	0			3
							40	4	776	9							
06	26460	X	21459	-0-	-5001	-0-	635	1	19693	3	Y	983	975	0			11
							50	4	1081	9							
07	17838	X	17838	-0-	-0-	-0-	897	1	16121	3	Y	731	735	0			7
							16	4	804	9							
08	16569	X	16569	-0-	-0-	-0-	819	1	15042	3	Y	641	639	0			9
							3	4	705	9							
*09	17766	X	17766	-0-	-0-	-0-	944	1	16068	3	Y	675	676	0			8
							11	4	743	9							
10	10943	X	NO RPT	-0-	-10943	-0-					Y	NO RPT					8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STUMBERG RANCH UNIT E WELL #: 01HF RRCID -> 284706 COMPL. DATE 02/01/2018 TOTAL DEPTH 7174 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
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 19627 04/18/2019

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 01HB RRCID -> 284756 COMPL. DATE 09/28/2017 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 7780 - 13280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4712	X	3498	-0-	-1214	-0-	108	1	2858	3	Y	484	479	0			16
							532	9									
06	4560	X	3011	-0-	-1549	-0-	53	1	2518	3	Y	399	394	0	8	1	13
							1	4	439	9							
07	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	65	1	3079	3	Y	367	369	0			11
							4	4	404	9							
08	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	71	1	3223	3	Y	462	458	0			15
							3	4	508	9							
*09	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	83	1	3390	3	Y	356	356	0			15
							25	4	392	9							
10	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					Y	NO RPT					15

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
05	122765	X	29981	-0-	-92784	-0-	62	1	23857	3	Y	5486	5474	0			58
							27	4	6035	9							
06	35880	X	35880	-0-	-0-	-0-	81	1	28684	3	Y	6391	6047	0	342	1	60
							85	4	7030	9							
07	37654	X	37654	-0-	-0-	-0-	74	1	30833	3	Y	6133	6104	0			89
							1	4	6746	9							
08	33772	X	33772	-0-	-0-	-0-	56	1	28263	3	Y	4947	4974	0			62
							11	4	5442	9							
*09	25140	X	21579	-0-	-3561	-0-	32	1	18238	3	Y	3007	3024	0			45
							1	4	3308	9							
10	25978	X	NO RPT	-0-	-25978	-0-					Y	NO RPT					45

STUMBERG RANCH UNIT E WELL #: 01HH RRCID -> 284960 COMPL. DATE 01/07/2018 TOTAL DEPTH 7220 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
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 19627 01/26/2019

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 01HV RRCID -> 285321 COMPL. DATE 07/02/2018 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 7838 - 18448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	48701	X	38098	-0-	-10603	-0-	1206	1	31904	3	Y	4533	4506	0			118
							2	4	4986	9							
06	47130	X	33736	-0-	-13394	-0-	616	1	29043	3	Y	3699	3655	0	73	1	89
							8	4	4069	9							
07	37231	X	29275	-0-	-7956	-0-	539	1	25277	3	Y	3116	3144	0			61
							31	4	3428	9							
08	37231	X	29468	-0-	-7763	-0-	564	1	25485	3	Y	3089	3074	0			76
							21	4	3398	9							
09	36030	X	28649	-0-	-7381	-0-	608	1	24767	3	Y	2808	2800	0			84
							185	4	3089	9							
10	37014	X	NO RPT	-0-	-37014	-0-					Y	NO RPT					84

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

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
05	46097	X	41582	-0-	-4515	-0-	1344	1	35565	3	Y	4245	4216	0			110
							3	4	4670	9							
06	44610	X	36087	-0-	-8523	-0-	669	1	31596	3	Y	3466	3425	0	68	1	83
							9	4	3813	9							
07	38254	X	32009	-0-	-6245	-0-	600	1	28188	3	Y	2896	2923	0			56
							35	4	3186	9							
08	38254	X	31644	-0-	-6610	-0-	615	1	27827	3	Y	2890	2876	0			70
							23	4	3179	9							
09	37020	X	32571	-0-	-4449	-0-	704	1	28647	3	Y	2734	2723	0			81
							213	4	3007	9							
10	38254	X	NO RPT	-0-	-38254	-0-					Y	NO RPT					81

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
05	47120	X	37034	-0-	-10086	-0-	1150	1	30436	3	Y	4951	4919	0			131
							2	4	5446	9							
06	45600	X	32171	-0-	-13429	-0-	577	1	27226	3	Y	3964	3919	0	78	1	98
							8	4	4360	9							
07	32767	X	28359	-0-	-4408	-0-	514	1	24150	3	Y	3332	3363	0			67
							30	4	3665	9							
08	32767	X	27994	-0-	-4773	-0-	527	1	23866	3	Y	3255	3240	0			82
							20	4	3581	9							
09	31710	X	29752	-0-	-1958	-0-	623	1	25361	3	Y	3254	3236	0			100
							189	4	3579	9							
10	32767	X	NO RPT	-0-	-32767	-0-					Y	NO RPT					100

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
05	47723	X	47723	-0-	-0-	-0-	1030	1	38338	3	Y	7578	7575	0			116
							19	4	8336	9							
06	40757	X	40757	-0-	-0-	-0-	854	1	32858	3	Y	6387	5034	0	1367	1	102
							19	4	7026	9							
07	48567	X	48567	-0-	-0-	-0-	921	1	39322	3	Y	7422	7394	0			130
							160	4	8164	9							
08	47378	X	47378	-0-	-0-	-0-	892	1	39758	3	Y	6057	5973	0	102	1	112
							65	4	6663	9							
*09	42594	X	42594	-0-	-0-	-0-	790	1	35568	3	Y	5631	5628	0			115
							42	4	6194	9							
10	32550	X	NO RPT	-0-	-32550	-0-					Y	NO RPT					115

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
05	41224	X	41224	-0-	-0-	-0-	889	1	33113	3	Y	6550	6558	0			99
							17	4	7205	9							
06	36352	X	36352	-0-	-0-	-0-	759	1	29260	3	Y	5741	4521	0	1229	1	90
							18	4	6315	9							
07	43286	X	43286	-0-	-0-	-0-	822	1	35166	3	Y	6504	6482	0			112
							144	4	7154	9							
08	41140	X	41140	-0-	-0-	-0-	777	1	34568	3	Y	5217	5147	0	87	1	95
							56	4	5739	9							
*09	35388	X	35388	-0-	-0-	-0-	658	1	29569	3	Y	4661	4662	0			94
							34	4	5127	9							
10	25637	X	NO RPT	-0-	-25637	-0-					Y	NO RPT					94

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA RANCH UNIT WELL #: 28HY RRCID -> 286202 COMPL. DATE 07/27/2018 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7788 - 17646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	47168	X	47168	-0-	-0-	-0-	1075	1	40031	3	Y	5493	5492	0			84
							20	4	6042	9							
06	39292	X	39292	-0-	-0-	-0-	866	1	33368	3	Y	4580	3610	0	981	1	73
							20	4	5038	9							
07	42196	X	42196	-0-	-0-	-0-	854	1	36504	3	Y	4263	4261	0			75
							149	4	4689	9							
08	42893	X	42893	-0-	-0-	-0-	850	1	37854	3	Y	3752	3695	0	63	1	69
							62	4	4127	9							
*09	38356	X	38356	-0-	-0-	-0-	751	1	33814	3	Y	3410	3409	0			70
							40	4	3751	9							
10	34658	X	NO RPT	-0-	-34658	-0-					Y	NO RPT					70

BRISCOE CATARINA RANCH UNIT WELL #: 28HW RRCID -> 286203 COMPL. DATE 07/30/2018 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7842 - 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
05	55319	X	55319	-0-	-0-	-0-	1260	1	46869	3	Y	6515	6513	0			100
							23	4	7167	9							
06	46793	X	46793	-0-	-0-	-0-	1049	1	40372	3	Y	4862	3840	0	1043	1	79
							24	4	5348	9							
07	47711	X	47711	-0-	-0-	-0-	980	1	41863	3	Y	4270	4273	0			76
							171	4	4697	9							
08	43282	X	43282	-0-	-0-	-0-	865	1	38545	3	Y	3463	3415	0	58	1	66
							63	4	3809	9							
09	38610	X	37598	-0-	-1012	-0-	740	1	33281	3	Y	3216	3214	0			68
							39	4	3538	9							
10	39897	X	NO RPT	-0-	-39897	-0-					Y	NO RPT					68

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 113H RRCID -> 286337 COMPL. DATE 02/03/2019 TOTAL DEPTH 7924 PERF. 8482 - 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
05	14167	X	3307	-0-	-10860	-0-	105	1	2450	3	Y	684	692	0			7
							752	9									
06	13710	X	6750	-0-	-6960	-0-	219	1	5087	3	Y	1310	1305	0			12
							3	4	1441	9							
07	11042	X	11042	-0-	-0-	-0-	451	1	8313	3	Y	2069	1983	0	79	1	19
							2	4	2276	9							
08	10244	X	10244	-0-	-0-	-0-	405	1	7737	3	Y	1891	1812	0	75	1	23
							22	4	2080	9							
*09	10012	X	10012	-0-	-0-	-0-	323	1	7866	3	Y	1602	1610	0			15
							61	4	1762	9							
10	10943	X	NO RPT	-0-	-10943	-0-					Y	NO RPT					15

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
05	39705	X	39705	-0-	-0-	-0-	840	1	31237	3	Y	6921	6923	0			106
							15	4	7613	9							
06	41067	X	41067	-0-	-0-	-0-	859	1	33031	3	Y	6507	5118	0	1391	1	104
							19	4	7158	9							
07	43601	X	43601	-0-	-0-	-0-	837	1	35780	3	Y	6216	6210	0			110
							146	4	6838	9							
08	41711	X	41711	-0-	-0-	-0-	792	1	35303	3	Y	5053	4984	0	85	1	94
							58	4	5558	9							
*09	38229	X	38229	-0-	-0-	-0-	720	1	32356	3	Y	4651	4649	0			96
							37	4	5116	9							
10	17670	X	NO RPT	-0-	-17670	-0-					Y	NO RPT					96

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

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
05	16966	X	16966	-0-	-0-	-0-	87	1	15767	3	Y	1011	1004	0			31
							1112	9									
06	14984	X	14984	-0-	-0-	-0-	72	1	13623	3	Y	1150	1153	0			28
							24	4	1265	9							
07	12504	X	12504	-0-	-0-	-0-	57	1	11285	3	Y	1037	1034	0			31
							21	4	1141	9							
08	1989	X	1989	-0-	-0-	-0-	7	1	1865	3	Y	106	118	0			19
							117	9									
*09	719	X	719	-0-	-0-	-0-	1	1	647	3	Y	63	63	0			19
							2	4	69	9							
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19

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
05	56947	X	13348	-0-	-43599	-0-	70	1	12676	3	Y	547	545	0			20
							602	9									
06	55110	X	9326	-0-	-45784	-0-	47	1	8765	3	Y	454	457	0			17
							15	4	499	9							
07	56947	X	9291	-0-	-47656	-0-	44	1	8782	3	Y	407	406	0			18
							17	4	448	9							
08	12648	X	10353	-0-	-2295	-0-	38	1	9837	3	Y	433	436	0			15
							2	4	476	9							
09	13080	X	9088	-0-	-3992	-0-	20	1	8616	3	Y	388	388	0			15
							25	4	427	9							
10	13516	X	NO RPT	-0-	-13516	-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
05	50902	X	13474	-0-	-37428	-0-	68	1	12370	3	Y	942	937	0			29
							1036	9									
06	49260	X	11279	-0-	-37981	-0-	56	1	10423	3	Y	711	717	0			23
							18	4	782	9							
07	50902	X	10618	-0-	-40284	-0-	50	1	9879	3	Y	610	608	0			25
							18	4	671	9							
08	14291	X	11494	-0-	-2797	-0-	42	1	10843	3	Y	552	557	0			20
							2	4	607	9							
09	13560	X	8020	-0-	-5540	-0-	17	1	7414	3	Y	516	515	0			21
							21	4	568	9							
10	13361	X	NO RPT	-0-	-13361	-0-					Y	NO RPT					21

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
05	53816	X	7817	-0-	-45999	-0-	41	1	7377	3	Y	363	361	0			11
							399	9									
06	52080	X	7508	-0-	-44572	-0-	38	1	7117	3	Y	310	312	0			9
							12	4	341	9							
07	53816	X	6799	-0-	-47017	-0-	32	1	6448	3	Y	279	278	0			10
							12	4	307	9							
08	53816	X	6211	-0-	-47605	-0-	23	1	5879	3	Y	280	282	0			8
							1	4	308	9							
09	7500	X	5744	-0-	-1756	-0-	12	1	5440	3	Y	251	251	0			8
							16	4	276	9							
10	7750	X	NO RPT	-0-	-7750	-0-					Y	NO RPT					8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 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
05	270249	X	15784	-0-	-254465	-0-	83	1	15000	3	Y	637	635	0			25
							701	9									
06	59700	X	14502	-0-	-45198	-0-	73	1	13549	3	Y	778	781	0			22
							24	4	856	9							
07	61690	X	15583	-0-	-46107	-0-	75	1	14758	3	Y	657	655	0			24
							27	4	723	9							
08	61690	X	17897	-0-	-43793	-0-	66	1	17148	3	Y	617	622	0			19
							4	4	679	9							
09	59700	X	14363	-0-	-45337	-0-	31	1	13541	3	Y	684	682	0			21
							39	4	752	9							
10	16027	X	NO RPT	-0-	-16027	-0-					Y	NO RPT					21

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
05	41106	X	18892	-0-	-22214	-0-	99	1	17890	3	Y	821	817	0			31
							903	9									
06	39780	X	7918	-0-	-31862	-0-	41	1	7673	3	Y	174	183	0			22
							13	4	191	9							
07	41106	X	13568	-0-	-27538	-0-	62	1	12315	3	Y	1062	1052	0			32
							23	4	1168	9							
08	21979	X	12304	-0-	-9675	-0-	43	1	11182	3	Y	979	985	0			26
							2	4	1077	9							
09	18090	X	11533	-0-	-6557	-0-	24	1	10491	3	Y	898	896	0			28
							30	4	988	9							
10	18569	X	NO RPT	-0-	-18569	-0-					Y	NO RPT					28

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
05	300319	X	18719	-0-	-281600	-0-	96	1	17301	3	Y	1202	1198	0			43
							1322	9									
06	53190	X	15435	-0-	-37755	-0-	76	1	14259	3	Y	977	984	0			36
							25	4	1075	9							
07	54963	X	14899	-0-	-40064	-0-	69	1	13779	3	Y	933	930	0			39
							25	4	1026	9							
08	54963	X	9041	-0-	-45922	-0-	32	1	8398	3	Y	554	564	0			29
							2	4	609	9							
09	53190	X	10189	-0-	-43001	-0-	21	1	9130	3	Y	920	915	0			34
							26	4	1012	9							
10	18538	X	NO RPT	-0-	-18538	-0-					Y	NO RPT					34

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
05	268385	X	12443	-0-	-255942	-0-	65	1	11806	3	Y	520	518	0			22
							572	9									
06	58260	X	11697	-0-	-46563	-0-	59	1	11088	3	Y	483	487	0			18
							19	4	531	9							
07	60202	X	10478	-0-	-49724	-0-	50	1	9926	3	Y	440	439	0			19
							18	4	484	9							
08	60202	X	10606	-0-	-49596	-0-	40	1	10277	3	Y	261	265	0			15
							2	4	287	9							
09	58260	X	10293	-0-	-47967	-0-	23	1	9950	3	Y	265	265	0			15
							28	4	292	9							
10	12214	X	NO RPT	-0-	-12214	-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 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
05	20659	X	20659	-0-	-0-	-0-	91	1	16517	3	Y	3683	3663	0			102
							4051	9									
06	18180	X	17530	-0-	-650	-0-	78	1	14710	3	Y	2469	2490	0			81
							26	4	2716	9							
07	18786	X	17538	-0-	-1248	-0-	76	1	15102	3	Y	2120	2115	0			86
							28	4	2332	9							
08	18786	X	15642	-0-	-3144	-0-	54	1	13951	3	Y	1485	1505	0			66
							3	4	1634	9							
09	18180	X	14516	-0-	-3664	-0-	29	1	12924	3	Y	1386	1384	0			68
							38	4	1525	9							
10	18786	X	NO RPT	-0-	-18786	-0-					Y	NO RPT					68

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 13HB RRCID -> 286833 COMPL. DATE 01/01/2018 TOTAL DEPTH 2183 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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-
10	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

05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 31HE RRCID -> 286906 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8105 - 13204

05	327380	X	31118	-0-	-296262	-0-	148	1	26751	3	Y	3835	3819	0			137
							4219	9									
06	25407	X	25407	-0-	-0-	-0-	114	1	21387	3	Y	3517	3539	0			115
							37	4	3869	9							
07	29794	X	29794	-0-	-0-	-0-	126	1	25036	3	Y	4169	4149	0			135
							46	4	4586	9							
08	25279	X	25279	-0-	-0-	-0-	84	1	21865	3	Y	3023	3053	0			105
							5	4	3325	9							
09	23130	X	22922	-0-	-208	-0-	45	1	19911	3	Y	2644	2641	0			108
							58	4	2908	9							
10	23901	X	NO RPT	-0-	-23901	-0-					Y	NO RPT					108

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST UNIT A WELL #: 30HG RRCID -> 286975 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8403 - 13349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	50809	X	3865	-0-	-46944	-0-	20	1	3637	3	Y	189	190	0			16
							208	9									
06	49170	X	9973	-0-	-39197	-0-	49	1	9140	3	Y	698	698	0			16
							16	4	768	9							
07	50809	X	8876	-0-	-41933	-0-	40	1	7985	3	Y	760	756	0			20
							15	4	836	9							
08	50809	X	9809	-0-	-41000	-0-	30	1	7871	3	Y	1733	1729	0			24
							2	4	1906	9							
09	49170	X	7164	-0-	-42006	-0-	13	1	5852	3	Y	1165	1166	0			23
							17	4	1282	9							
10	10261	X	NO RPT	-0-	-10261	-0-					Y	NO RPT					23

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 31HG RRCID -> 286980 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7878 PERF. 8206 - 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
05	261979	X	15557	-0-	-246422	-0-	81	1	14606	3	Y	791	788	0			27
							870	9									
06	54690	X	5175	-0-	-49515	-0-	25	1	4860	3	Y	255	262	0			20
							9	4	281	9							
07	56513	X	10803	-0-	-45710	-0-	52	1	10362	3	Y	336	335	0			21
							19	4	370	9							
08	56513	X	307	-0-	-56206	-0-	1	1	305	3	Y	1	7	0			15
							1	9									
09	54690	X	34	-0-	-54656	-0-	34	3			Y	-0-					15
10	15345	X	NO RPT	-0-	-15345	-0-					Y	NO RPT					15

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 08HY RRCID -> 287102 COMPL. DATE 08/19/2018 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8221 - 18542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	389604	X	33659	-0-	-355945	-0-	560	1	24734	3	Y	7600	6917	0	576	1	227
							5	4	8360	9							
06	34753	X	34753	-0-	-0-	-0-	491	1	26676	3	Y	6856	6915	0			168
							44	4	7542	9							
07	34145	X	34145	-0-	-0-	-0-	667	1	26343	3	Y	6465	6488	0			145
							23	4	7112	9							
08	32816	X	32816	-0-	-0-	-0-	419	1	25609	3	Y	6129	6132	0			142
							46	4	6742	9							
09	31230	X	30421	-0-	-809	-0-	403	1	23830	3	Y	5604	5601	0			145
							24	4	6164	9							
10	32271	X	NO RPT	-0-	-32271	-0-					Y	NO RPT					145

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 13HH RRCID -> 287116 COMPL. DATE 01/07/2018 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
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-
10	SHUT IN		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
*02	0		40998	-0-	40998	293927	31918	3	213	4	Y	8061	8033	0			174
							8867	9									
*03	0		36416	-0-	36416	330343	26935	3	464	4	Y	8197	8131	0	45	1	195
							9017	9									
*04	0		34860	-0-	34860	365203	29114	3	34	4	Y	5193	5265	0			123
							5712	9									
*05	0		37261	-0-	37261	402464	29623	3	5	4	Y	6939	6326	0	527	1	209
							7633	9									
*06	434362	X	31898	-0-	-402464	-0-	25113	3	41	4	Y	6131	6189	0			151
							6744	9									
*07	29691	X	29691	-0-	-0-	-0-	23578	3	21	4	Y	5538	5565	0			124
							6092	9									
*08	29202	X	27481	-0-	-1721	-0-	21766	3	39	4	Y	5160	5164	0			120
							5676	9									
09	28260	X	24048	-0-	-4212	-0-	18866	3	19	4	Y	4694	4693	0			121
							5163	9									
10	29202	X	NO RPT	-0-	-29202	-0-					Y	NO RPT					121

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 31HH RRCID -> 287207 COMPL. DATE 09/09/2018 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 8072 - 13261

05	0		10179	-0-	10179	205962	48	1	8661	3	Y	1336	1339	0			83
							1470	9									
06	216678	X	10716	-0-	-205962	-0-	47	1	8933	3	Y	1564	1576	0			71
							16	4	1720	9							
07	27249	X	1619	-0-	-25630	-0-	7	1	1305	3	Y	277	285	0			63
							2	4	305	9							
*08	27249	X	20088	-0-	-7161	-0-	66	1	17169	3	Y	2590	2587	0			66
							4	4	2849	9							
09	26370	X	11050	-0-	-15320	-0-	20	1	8988	3	Y	1833	1834	0			65
							26	4	2016	9							
10	27249	X	NO RPT	-0-	-27249	-0-					Y	NO RPT					65

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 31HI RRCID -> 287212 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 8303 - 12889

05	0		7291	-0-	7291	215093	38	1	6880	3	Y	339	340	0			22
							373	9									
06	228598	X	13505	-0-	-215093	-0-	68	1	12670	3	Y	677	679	0			20
							22	4	745	9							
07	49290	X	10840	-0-	-38450	-0-	50	1	9928	3	Y	767	763	0			24
							18	4	844	9							
08	49290	X	11185	-0-	-38105	-0-	41	1	10478	3	Y	604	609	0			19
							2	4	664	9							
09	47700	X	9802	-0-	-37898	-0-	21	1	9222	3	Y	484	484	0			19
							27	4	532	9							
10	49290	X	NO RPT	-0-	-49290	-0-					Y	NO RPT					19

STUMBERG RANCH UNIT E WELL #: 01ER RRCID -> 287255 COMPL. DATE 12/07/2018 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 8467 - 18029

05	0		59526	-0-	59526	346667	122	1	47053	3	Y	11179	11162	0			136
							54	4	12297	9							
06	395527	X	48860	-0-	-346667	-0-	110	1	39379	3	Y	8412	7977	0	488	1	83
							118	4	9253	9							
*07	46965	X	46965	-0-	-0-	-0-	94	1	39096	3	Y	7067	7038	0			112
							1	4	7774	9							
*08	43369	X	40371	-0-	-2998	-0-	70	1	34865	3	Y	4930	4970	0			72
							13	4	5423	9							
09	41970	X	31873	-0-	-10097	-0-	49	1	28225	3	Y	3270	3287	0			55
							2	4	3597	9							
10	43369	X	NO RPT	-0-	-43369	-0-					Y	NO RPT					55

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
11	0		48807	-0-	48807	152207	35389	3	91	4	Y	12115	12089	0	51	1	132
							13327	9									
12	0		53353	-0-	53353	205560	40500	3	8	4	Y	11677	10394	0	1288	1	127
							12845	9									
01	0		50685	-0-	50685	256245	40504	3	77	4	Y	9185	8696	0	456	1	160
							10104	9									
02	0		45265	-0-	45265	301510	35462	3	237	4	Y	8696	8666	0			190
							9566	9									
03	0		41858	-0-	41858	343368	31913	3	550	4	Y	8541	8479	0	47	1	205
							9395	9									
04	0		39567	-0-	39567	382935	33771	3	39	4	Y	5234	5314	0			125
							5757	9									
*05	422529	X	39594	-0-	-382935	-0-	32365	3	6	4	Y	6566	5993	0	499	1	199
							7223	9									
*06	34726	X	34726	-0-	-0-	-0-	28089	3	46	4	Y	5992	6042	0			149
							6591	9									
07	34906	X	31747	-0-	-3159	-0-	25727	3	23	4	Y	5452	5476	0			125
							5997	9									
08	34906	X	31110	-0-	-3796	-0-	25386	3	45	4	Y	5163	5166	0			122
							5679	9									
09	33780	X	29101	-0-	-4679	-0-	23901	3	24	4	Y	4705	4703	0			124
							5176	9									
10	34906	X	NO RPT	-0-	-34906	-0-					Y	NO RPT					124

SN OPERATING, LLC 797110
PILONCILLO WELL #: D 1H RRCID -> 263582 COMPL. DATE 03/20/2011 TOTAL DEPTH 9095 PERF. 9746 - 14466

05	T. A.		14	-0-	14	209	12	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
06	220	X	11	-0-	-209	-0-	9	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
07	31	X	13	-0-	-18	-0-	11	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
08	22	N	22	-0-	-0-	-0-	18	3	4	9	Y	4	4	0			-0-
*09	338	N	338	-0-	-0-	-0-	14	1	259	3	Y	59	59	0			-0-
							65	9									
10	13	N	NO RPT	-0-	-13	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: A 4H RRCID -> 263876 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 8780 - 13754

05	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	52	1	1018	3	Y	85	84	0			1
							2	4	94	9							
06	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	41	1	1000	3	Y	84	83	0			2
							1	4	92	9							
07	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	40	1	912	3	Y	77	77	0			2
							1	4	85	9							
08	1085	N	937	-0-	-148	-0-	37	1	819	3	Y	74	74	0			2
							81	9									
*09	894	N	894	-0-	-0-	-0-	38	1	780	3	Y	69	69	0			2
							76	9									
10	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT					2

PILONCILLO WELL #: B 1H RRCID -> 264716 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 8922 - 13500

05	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
06	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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 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
05	2671	X	2671	-0-	-0-	-0-	122	1	2345	3	Y	175	175	0			6
							11	4	193	9							
06	2723	N	2723	-0-	-0-	-0-	101	1	2428	3	Y	169	168	0			7
							8	4	186	9							
07	2812	N	2812	-0-	-0-	-0-	109	1	2509	3	Y	168	168	0			7
							9	4	185	9							
08	2666	N	2490	-0-	-176	-0-	104	1	2222	3	Y	145	145	0			7
							4	4	160	9							
*09	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	102	1	2109	3	Y	144	143	0			8
							4	4	158	9							
10	2728	N	NO RPT	-0-	-2728	-0-					Y	NO RPT					8

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	5	0			-0-
09	14B2	EXT	43	-0-	43	43	1	1	41	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	43					Y	NO RPT					-0-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		505	-0-	505	505	21	1	474	3	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
09	T. A.		96	-0-	96	601	6	1	88	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	601					Y	NO RPT					-0-

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
05	7874	X	7595	-0-	-279	-0-	355	1	6863	3	Y	321	323	0			-0-
							24	4	353	9							
06	7530	X	7070	-0-	-460	-0-	273	1	6550	3	Y	206	206	0			-0-
							20	4	227	9							
07	7245	X	7245	-0-	-0-	-0-	293	1	6780	3	Y	134	134	0			-0-
							25	4	147	9							
08	7099	X	6827	-0-	-272	-0-	293	1	6376	3	Y	131	131	0			-0-
							14	4	144	9							
09	6870	X	6795	-0-	-75	-0-	305	1	6342	3	Y	120	120	0			-0-
							16	4	132	9							
10	7099	X	NO RPT	-0-	-7099	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
10	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 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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
10	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
05	4109 X	4109	-0-	-0-	-0-	184	1	3560	3	Y	320	322	0			6
						13	4	352	9							
06	4108 X	4108	-0-	-0-	-0-	151	1	3660	3	Y	259	260	0			5
						12	4	285	9							
07	4221 X	4221	-0-	-0-	-0-	164	1	3803	3	Y	219	219	0			5
						13	4	241	9							
08	4061 X	3944	-0-	-117	-0-	162	1	3532	3	Y	219	219	0			5
						9	4	241	9							
09	3930 X	3664	-0-	-266	-0-	156	1	3267	3	Y	212	212	0			5
						8	4	233	9							
10	4061 X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					Y	NO RPT					5

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
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	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
10	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
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-
10	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
05	4170 X	4170	-0-	-0-	-0-	195	1	3749	3	Y	193	193	0			9
						14	4	212	9							
06	4112 X	4112	-0-	-0-	-0-	157	1	3768	3	Y	159	160	0			8
						12	4	175	9							
07	4238 X	4238	-0-	-0-	-0-	167	1	3879	3	Y	162	162	0			8
						14	4	178	9							
08	4037 X	4037	-0-	-0-	-0-	169	1	3680	3	Y	163	163	0			8
						9	4	179	9							
*09	3909 X	3909	-0-	-0-	-0-	178	1	3681	3	Y	37	39	0			6
						9	4	41	9							
10	3875 X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					Y	NO RPT					6

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
05	T. A.	13	-0-	13	13	13	3			Y	-0-					-0-
06	T. A.	279	-0-	279	292	11	1	268	3	Y	-0-					-0-
07	T. A.	4	-0-	4	296	4	3			Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	296					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	296					Y	-0-					-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	296					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: C 1H RRCID -> 266132 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 8464 PERF. 9236 - 14560

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3410 X	2993	-0-	-417	-0-	141	1	2736	3	Y	95	95	0			6
						11	4	105	9							
06	3300 X	2803	-0-	-497	-0-	109	1	2580	3	Y	96	96	0			6
						8	4	106	9							
07	2928 X	2928	-0-	-0-	-0-	117	1	2699	3	Y	94	94	0			6
						9	4	103	9							
08	3086 X	3086	-0-	-0-	-0-	130	1	2838	3	Y	102	102	0			6
						6	4	112	9							
*09	3258 X	3258	-0-	-0-	-0-	142	1	2973	3	Y	123	123	0			6
						8	4	135	9							
10	2914 X	NO RPT	-0-	-2914	-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
05	T. A.	1273	-0-	1273	6257	60	1	1154	3	Y	51	51	0			8
						3	4	56	9							
06	7467 X	1210	-0-	-6257	-0-	46	1	1101	3	Y	55	54	0			9
						2	4	61	9							
07	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	47	1	1080	3	Y	62	61	0			10
						1	4	68	9							
08	1271 N	1180	-0-	-91	-0-	47	1	1059	3	Y	67	67	0			10
						74	9									
*09	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	47	1	992	3	Y	62	63	0			9
						2	4	68	9							
10	1209 N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT					9

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
05	1023 N	1006	-0-	-17	-0-	50	1	954	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
06	990 N	955	-0-	-35	-0-	39	1	915	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
07	837 N	813	-0-	-24	-0-	33	1	779	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
08	992 N	958	-0-	-34	-0-	42	1	916	3	Y	-0-					-0-
*09	974 N	974	-0-	-0-	-0-	45	1	927	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
10	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	4945 X	4945	-0-	-0-	-0-	232	1	4472	3	Y	205	205	0			8
						15	4	226	9							
06	5010 X	4627	-0-	-383	-0-	176	1	4223	3	Y	195	196	0			7
						13	4	215	9							
07	T. A.	3886	-0-	3886	3886	152	1	3540	3	Y	165	166	0			6
						12	4	182	9							
08	T. A.	4543	-0-	4543	8429	189	1	4121	3	Y	204	202	0			8
						9	4	224	9							
09	T. A.	4316	-0-	4316	12745	189	1	3918	3	Y	181	181	0			8
						10	4	199	9							
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	12745					Y	NO RPT					8

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	885	N	885	-0-	-0-	-0-	34	1	820	3	Y	27	27	0			-0-
							1	4	30	9							
08	905	N	905	-0-	-0-	-0-	38	1	835	3	Y	29	29	0			-0-
							32	9									
*09	848	N	848	-0-	-0-	-0-	38	1	780	3	Y	27	27	0			-0-
							30	9									
10	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	51	1	987	3	Y	202	202	0			5
							2	4	222	9							
06	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	39	1	941	3	Y	207	208	0			4
							1	4	228	9							
07	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	43	1	1008	3	Y	216	216	0			4
							1	4	238	9							
08	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	44	1	943	3	Y	209	208	0			5
							230	9									
*09	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	44	1	917	3	Y	258	257	0			6
							1	4	284	9							
10	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT					6

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
05	1116	N	1085	-0-	-31	-0-	50	1	956	3	Y	70	71	0			2
							2	4	77	9							
06	1050	N	1018	-0-	-32	-0-	38	1	905	3	Y	67	67	0			2
							1	4	74	9							
07	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	40	1	912	3	Y	43	43	0			2
							1	4	47	9							
08	992	N	965	-0-	-27	-0-	40	1	871	3	Y	49	49	0			2
							54	9									
*09	976	N	976	-0-	-0-	-0-	42	1	878	3	Y	50	50	0			2
							1	4	55	9							
10	992	N	NO RPT	-0-	-992	-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
05	5611	X	5394	-0-	-217	-0-	259	1	5008	3	Y	100	101	0			3
							17	4	110	9							
06	5370	X	1169	-0-	-4201	-0-	46	1	1097	3	Y	22	23	0			2
							2	4	24	9							
07	5239	X	795	-0-	-4444	-0-	32	1	745	3	Y	15	15	0			2
							1	4	17	9							
08	5239	X	1045	-0-	-4194	-0-	45	1	977	3	Y	21	21	0			2
							23	9									
09	5070	X	181	-0-	-4889	-0-	8	1	169	3	Y	4	4	0			2
							4	9									
10	5239	X	NO RPT	-0-	-5239	-0-					Y	NO RPT					2

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
10	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
05	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	174	1	3346	3	Y	178	177	0			9
							13	4	196	9							
06	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	133	1	3173	3	Y	184	184	0			9
							10	4	202	9							
07	3503	X	3468	-0-	-35	-0-	135	1	3121	3	Y	182	182	0			9
							12	4	200	9							
08	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	141	1	3072	3	Y	284	283	0			10
							7	4	312	9							
*09	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	143	1	2991	3	Y	304	303	0			11
							8	4	334	9							
10	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					Y	NO RPT					11

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
05	4867	X	4655	-0-	-212	-0-	217	1	4169	3	Y	231	231	0			3
							15	4	254	9							
06	4650	X	4402	-0-	-248	-0-	166	1	3982	3	Y	219	219	0			3
							13	4	241	9							
07	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	175	1	4058	3	Y	225	225	0			3
							15	4	248	9							
08	4464	X	4239	-0-	-225	-0-	175	1	3809	3	Y	224	224	0			3
							9	4	246	9							
09	4320	X	3517	-0-	-803	-0-	152	1	3156	3	Y	183	183	0			3
							8	4	201	9							
10	4464	X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					Y	NO RPT					3

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
05	2108	N	2061	-0-	-47	-0-	99	1	1925	3	Y	28	28	0			2
							6	4	31	9							
06	2040	N	1894	-0-	-146	-0-	73	1	1787	3	Y	26	26	0			2
							5	4	29	9							
07	2139	N	1963	-0-	-176	-0-	79	1	1847	3	Y	27	27	0			2
							7	4	30	9							
08	2046	N	1822	-0-	-224	-0-	78	1	1711	3	Y	26	27	0			1
							4	4	29	9							
*09	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	81	1	1679	3	Y	26	25	0			2
							4	4	29	9							
10	1953	N	NO RPT	-0-	-1953	-0-					Y	NO RPT					2

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
05	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	95	1	1846	3	Y	382	384	0			11
							5	4	420	9							
06	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	73	1	1759	3	Y	364	363	0			12
							5	4	400	9							
07	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	77	1	1746	3	Y	341	340	0			13
							6	4	375	9							
08	3100	N	3171	-0-	71	71	114	1	2490	3	Y	512	509	0			16
							4	4	563	9							
*09	2074	N	2003	-0-	-71	-0-	77	1	1571	3	Y	319	321	0			14
							4	4	351	9							
10	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					Y	NO RPT					14

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
05	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	178	1	3448	3	Y	206	206	0			6
							13	4	227	9							
06	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	138	1	3334	3	Y	195	196	0			5
							11	4	215	9							
07	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	145	1	3402	3	Y	215	215	0			5
							12	4	237	9							
08	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	149	1	3218	3	Y	212	211	0			6
							7	4	233	9							
*09	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	155	1	3203	3	Y	207	207	0			6
							8	4	228	9							
10	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					Y	NO RPT					6

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
05	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	62	1	1184	3	Y	44	43	0			4
							3	4	48	9							
06	785	N	785	-0-	-0-	-0-	31	1	723	3	Y	27	28	0			3
							1	4	30	9							
07	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	64	1	1468	3	Y	56	56	0			3
							4	4	62	9							
08	2980	N	2980	-0-	-0-	-0-	125	1	2729	3	Y	110	110	0			3
							5	4	121	9							
*09	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	62	1	1293	3	Y	51	52	0			2
							4	4	56	9							
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					2

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
05	651	N	342	-0-	-309	-0-	15	1	295	3	Y	29	29	0			3
							32	9									
06	630	N	360	-0-	-270	-0-	14	1	312	3	Y	31	31	0			3
							34	9									
07	341	N	318	-0-	-23	-0-	11	1	277	3	Y	27	27	0			3
							30	9									
08	341	N	312	-0-	-29	-0-	13	1	268	3	Y	28	28	0			3
							31	9									
*09	309	N	309	-0-	-0-	-0-	14	1	265	3	Y	27	27	0			3
							30	9									
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-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
05	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	117	1	2252	3	Y	49	49	0			6
							9	4	54	9							
06	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	86	1	2080	3	Y	46	46	0			6
							5	4	51	9							
07	2480	N	2225	-0-	-255	-0-	90	1	2075	3	Y	46	46	0			6
							9	4	51	9							
08	2418	N	2043	-0-	-375	-0-	87	1	1902	3	Y	45	45	0			6
							4	4	50	9							
*09	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	98	1	2029	3	Y	47	47	0			6
							4	4	52	9							
10	2232	N	NO RPT	-0-	-2232	-0-					Y	NO RPT					6

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
05	2667	X	2667	-0-	-0-	-0-	127	1	2454	3	Y	68	68	0			14
							11	4	75	9							
06	1992	X	1992	-0-	-0-	-0-	77	1	1854	3	Y	51	51	0			14
							5	4	56	9							
07	1705	X	1543	-0-	-162	-0-	62	1	1433	3	Y	40	41	0			13
							4	4	44	9							
08	1705	X	1430	-0-	-275	-0-	60	1	1324	3	Y	40	40	0			13
							2	4	44	9							
*09	1773	X	1773	-0-	-0-	-0-	79	1	1637	3	Y	48	48	0			13
							4	4	53	9							
10	1705	X	NO RPT	-0-	-1705	-0-					Y	NO RPT					13

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
05	4929	X	4788	-0-	-141	-0-	232	1	4489	3	Y	47	48	0			17
							15	4	52	9							
06	4620	X	4426	-0-	-194	-0-	174	1	4191	3	Y	44	44	0			17
							13	4	48	9							
07	4588	X	4529	-0-	-59	-0-	184	1	4279	3	Y	46	45	0			18
							15	4	51	9							
08	4588	X	4444	-0-	-144	-0-	194	1	4188	3	Y	48	47	0			19
							9	4	53	9							
09	4440	X	4269	-0-	-171	-0-	194	1	4014	3	Y	45	45	0			19
							11	4	50	9							
10	4588	X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					Y	NO RPT					19

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
10	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
05	119	N	119	-0-	-0-	-0-	3	1	95	3	Y	19	19	0			-0-
							21	9									
06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	2	1	57	3	Y	12	11	0			1
							13	9									
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
08	14B2	EXT	30	-0-	30	30	24	3	6	9	Y	5	5	0			-0-
09	14B2	EXT	30	-0-	30	60	24	3	6	9	Y	5	5	0			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	60					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
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-
10	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
05	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	100	1	1939	3	Y	2	2	0			-0-
							6	4	2	9							
06	1860	N	1853	-0-	-7	-0-	73	1	1774	3	Y	1	1	0			-0-
							5	4	1	9							
07	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	79	1	1840	3	Y	1	1	0			-0-
							6	4	1	9							
08	1891	N	1776	-0-	-115	-0-	77	1	1694	3	Y	1	1	0			-0-
							4	4	1	9							
*09	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	77	1	1569	3	Y	1	1	0			-0-
							4	4	1	9							
10	1891	N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	1984	N	1825	-0-	-159	-0-	88	1	1700	3	Y	29	29	0			4
							5	4	32	9							
06	1830	N	1725	-0-	-105	-0-	68	1	1620	3	Y	29	29	0			4
							5	4	32	9							
07	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	77	1	1785	3	Y	26	27	0			3
							6	4	29	9							
08	1767	N	1729	-0-	-38	-0-	74	1	1623	3	Y	25	25	0			3
							4	4	28	9							
*09	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	77	1	1618	3	Y	28	28	0			3
							4	4	31	9							
10	1767	N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					Y	NO RPT					3

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
05	7028	X	7028	-0-	-0-	-0-	331	1	6406	3	Y	245	245	0			4
							21	4	270	9							
06	6480	X	6194	-0-	-286	-0-	240	1	5771	3	Y	149	150	0			3
							19	4	164	9							
07	6463	X	6463	-0-	-0-	-0-	261	1	6096	3	Y	77	78	0			2
							21	4	85	9							
08	6324	X	5980	-0-	-344	-0-	258	1	5632	3	Y	70	70	0			2
							13	4	77	9							
*09	6127	X	6127	-0-	-0-	-0-	278	1	5761	3	Y	68	68	0			2
							13	4	75	9							
10	6324	X	NO RPT	-0-	-6324	-0-					Y	NO RPT					2

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
05	4154	X	914	-0-	-3240	-0-	43	1	810	3	Y	54	54	0			5
							2	4	59	9							
06	2490	X	1086	-0-	-1404	-0-	40	1	964	3	Y	74	73	0			6
							1	4	81	9							
07	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	42	1	992	3	Y	68	68	0			6
							1	4	75	9							
08	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	45	1	953	3	Y	77	76	0			7
							85	9									
*09	959	N	959	-0-	-0-	-0-	40	1	853	3	Y	59	60	0			6
							1	4	65	9							
10	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					Y	NO RPT					6

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
05	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	158	1	3060	3	Y	193	192	0			10
							13	4	212	9							
06	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	136	1	3284	3	Y	200	199	0			11
							11	4	220	9							
07	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	143	1	3337	3	Y	259	259	0			11
							12	4	285	9							
08	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	144	1	3143	3	Y	191	191	0			11
							7	4	210	9							
*09	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	150	1	3120	3	Y	182	182	0			11
							8	4	200	9							
10	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					Y	NO RPT					11

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
05	1023	N	971	-0-	-52	-0-	46	1	889	3	Y	31	31	0			1
							2	4	34	9							
06	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	41	1	996	3	Y	35	36	0			-0-
							1	4	39	9							
07	938	N	938	-0-	-0-	-0-	37	1	864	3	Y	33	33	0			-0-
							1	4	36	9							
08	873	N	873	-0-	-0-	-0-	37	1	792	3	Y	40	40	0			-0-
							44	9									
*09	752	N	752	-0-	-0-	-0-	33	1	682	3	Y	34	34	0			-0-
							37	9									
10	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	3999	X	3658	-0-	-341	-0-	170	1	3287	3	Y	171	170	0			11
							13	4	188	9							
06	3780	X	3426	-0-	-354	-0-	129	1	3109	3	Y	162	163	0			10
							10	4	178	9							
07	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	140	1	3221	3	Y	172	172	0			10
							12	4	189	9							
08	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	149	1	3202	3	Y	195	193	0			12
							7	4	215	9							
*09	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	155	1	3202	3	Y	192	192	0			12
							8	4	211	9							
10	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					Y	NO RPT					12

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
10	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
05	4278	X	3783	-0-	-495	-0-	175	1	3389	3	Y	187	186	0			15
							13	4	206	9							
06	4140	X	3398	-0-	-742	-0-	128	1	3067	3	Y	175	175	0			15
							10	4	193	9							
07	4030	X	3362	-0-	-668	-0-	130	1	3031	3	Y	174	175	0			14
							10	4	191	9							
08	4030	X	3232	-0-	-798	-0-	133	1	2899	3	Y	176	176	0			14
							6	4	194	9							
*09	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	156	1	3263	3	Y	196	195	0			15
							8	4	216	9							
10	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					Y	NO RPT					15

PILONCILLO WELL #: D 9HB RRCID -> 267314 COMPL. DATE 09/26/2014 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 9270 - 14036

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-
10	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

05	4185	X	-0-	-0-	-4185	-0-					Y	-0-					-0-
06	4050	X	-0-	-0-	-4050	-0-					Y	-0-					-0-
07	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-
08	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	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

05	4526	X	4270	-0-	-256	-0-	205	1	3965	3	Y	77	77	0			9
							15	4	85	9							
06	4350	X	3914	-0-	-436	-0-	153	1	3683	3	Y	60	59	0			10
							12	4	66	9							
07	4278	X	3846	-0-	-432	-0-	156	1	3611	3	Y	60	59	0			11
							13	4	66	9							
08	4278	X	3721	-0-	-557	-0-	161	1	3485	3	Y	61	62	0			10
							8	4	67	9							
09	4140	X	3591	-0-	-549	-0-	162	1	3354	3	Y	61	61	0			10
							8	4	67	9							
10	4278	X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					Y	NO RPT					10

PILONCILLO WELL #: A 6HB RRCID -> 267533 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 8509 - 13617

05	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	143	1	2778	3	Y	157	157	0			6
							11	4	173	9							
06	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	114	1	2736	3	Y	130	130	0			6
							9	4	143	9							
07	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	118	1	2745	3	Y	136	135	0			7
							9	4	150	9							
08	2889	N	2889	-0-	-0-	-0-	119	1	2600	3	Y	150	149	0			8
							5	4	165	9							
*09	2848	N	2848	-0-	-0-	-0-	123	1	2557	3	Y	147	147	0			8
							6	4	162	9							
10	2604	N	NO RPT	-0-	-2604	-0-					Y	NO RPT					8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 14HY RRCID -> 267602 COMPL. DATE 11/18/2012 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 8630 - 12457

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	T. A.	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
10	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

05	1196 X	1196	-0-	-0-	-0-	56	1	1087	3	Y	45	45	0			8
						3	4	50	9							
06	1080 X	870	-0-	-210	-0-	33	1	795	3	Y	37	36	0			9
						1	4	41	9							
07	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	40	1	919	3	Y	43	43	0			9
						1	4	47	9							
08	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	45	1	981	3	Y	48	48	0			9
						53	9									
*09	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	48	1	1005	3	Y	49	49	0			9
						2	4	54	9							
10	992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT					9

PILONCILLO WELL #: D 10HB RRCID -> 267823 COMPL. DATE 07/22/2012 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 9070 - 13426

05	5487 X	5353	-0-	-134	-0-	248	1	4785	3	Y	276	277	0			8
						16	4	304	9							
06	5310 X	5069	-0-	-241	-0-	189	1	4530	3	Y	306	306	0			8
						13	4	337	9							
07	5125 X	5125	-0-	-0-	-0-	196	1	4565	3	Y	316	315	0			9
						16	4	348	9							
08	4991 X	4679	-0-	-312	-0-	190	1	4150	3	Y	300	300	0			9
						9	4	330	9							
09	4830 X	4474	-0-	-356	-0-	192	1	3986	3	Y	260	260	0			9
						10	4	286	9							
10	4991 X	NO RPT	-0-	-4991	-0-					Y	NO RPT					9

PILONCILLO WELL #: D 11HC RRCID -> 267824 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 9266 PERF. 9642 - 14527

05	4933 X	4933	-0-	-0-	-0-	240	1	4640	3	Y	34	34	0			1
						16	4	37	9							
06	4591 X	4591	-0-	-0-	-0-	181	1	4346	3	Y	46	46	0			1
						13	4	51	9							
07	4309 X	2427	-0-	-1882	-0-	98	1	2281	3	Y	35	36	0			-0-
						9	4	39	9							
08	5661 X	5661	-0-	-0-	-0-	243	1	5327	3	Y	72	71	0			1
						12	4	79	9							
09	4170 X	3910	-0-	-260	-0-	179	1	3701	3	Y	19	20	0			-0-
						9	4	21	9							
10	4309 X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	8525	X	8483	-0-	-42	-0-	393	1	7613	3	Y	407	407	0			3
							29	4	448	9							
06	8250	X	8006	-0-	-244	-0-	302	1	7257	3	Y	385	385	0			3
							23	4	424	9							
07	8245	X	8245	-0-	-0-	-0-	319	1	7432	3	Y	426	425	0			4
							25	4	469	9							
08	7843	X	7699	-0-	-144	-0-	317	1	6911	3	Y	415	415	0			4
							14	4	457	9							
*09	7595	X	7595	-0-	-0-	-0-	328	1	6820	3	Y	392	391	0			5
							16	4	431	9							
10	7843	X	NO RPT	-0-	-7843	-0-					Y	NO RPT					5

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
05	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	73	1	1406	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
06	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	65	1	1592	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
07	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	52	1	1210	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
08	1116	N	1099	-0-	-17	-0-	47	1	1051	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*09	933	N	933	-0-	-0-	-0-	43	1	888	3	Y	1	1	0			-0-
							1	4	1	9							
10	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-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
05	6045	X	5022	-0-	-1023	-0-	237	1	4583	3	Y	169	168	0			4
							16	4	186	9							
06	5070	X	4921	-0-	-149	-0-	188	1	4516	3	Y	185	186	0			3
							13	4	204	9							
07	5076	X	5076	-0-	-0-	-0-	200	1	4634	3	Y	205	206	0			2
							16	4	226	9							
08	4813	X	4813	-0-	-0-	-0-	202	1	4364	3	Y	216	216	0			2
							9	4	238	9							
09	4650	X	4238	-0-	-412	-0-	186	1	3855	3	Y	170	170	0			2
							10	4	187	9							
10	4805	X	NO RPT	-0-	-4805	-0-					Y	NO RPT					2

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
05	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	112	1	2152	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
06	2250	N	2104	-0-	-146	-0-	84	1	2015	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
07	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	85	1	1965	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
08	2046	N	1901	-0-	-145	-0-	83	1	1814	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
*09	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	91	1	1876	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
10	2046	N	NO RPT	-0-	-2046	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	12307	X	11818	-0-	-489	-0-	560	1	10847	3	Y	338	340	0			8
							39	4	372	9							
06	12450	X	9751	-0-	-2699	-0-	377	1	9038	3	Y	279	280	0			7
							29	4	307	9							
07	12865	X	10192	-0-	-2673	-0-	405	1	9423	3	Y	302	302	0			7
							32	4	332	9							
08	12865	X	11032	-0-	-1833	-0-	468	1	10179	3	Y	330	329	0			8
							22	4	363	9							
09	11700	X	11202	-0-	-498	-0-	497	1	10317	3	Y	330	330	0			8
							25	4	363	9							
10	11811	X	NO RPT	-0-	-11811	-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
05	2542	N	2443	-0-	-99	-0-	120	1	2313	3	Y	-0-					-0-
							10	4									
06	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	98	1	2343	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
07	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	97	1	2252	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
08	2387	N	2248	-0-	-139	-0-	98	1	2146	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
*09	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	103	1	2142	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
10	2356	N	NO RPT	-0-	-2356	-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
05	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	136	1	2630	3	Y	221	220	0			6
							11	4	243	9							
06	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	104	1	2512	3	Y	256	255	0			7
							8	4	282	9							
07	2771	N	2771	-0-	-0-	-0-	103	1	2378	3	Y	255	255	0			7
							9	4	281	9							
08	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	105	1	2296	3	Y	257	257	0			7
							4	4	283	9							
*09	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	84	1	1749	3	Y	195	195	0			7
							4	4	215	9							
10	2604	N	NO RPT	-0-	-2604	-0-					Y	NO RPT					7

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
05	1333	N	1324	-0-	-9	-0-	62	1	1200	3	Y	54	55	0			-0-
							3	4	59	9							
06	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	53	1	1276	3	Y	52	51	0			1
							3	4	57	9							
07	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	77	1	1745	3	Y	44	44	0			1
							6	4	48	9							
08	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	77	1	1686	3	Y	45	45	0			1
							4	4	50	9							
*09	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	96	1	1988	3	Y	53	52	0			2
							4	4	58	9							
10	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-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
05	2478	X	2478	-0-	-0-	-0-	112	1	2194	3	Y	151	150	0			11
							6	4	166	9							
06	2100	X	1716	-0-	-384	-0-	65	1	1549	3	Y	90	90	0			11
							3	4	99	9							
07	1727	X	1727	-0-	-0-	-0-	66	1	1557	3	Y	91	91	0			11
							4	4	100	9							
08	1718	X	1718	-0-	-0-	-0-	72	1	1555	3	Y	80	79	0			12
							3	4	88	9							
*09	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	60	1	1233	3	Y	62	63	0			11
							4	4	68	9							
10	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-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
05	4092	X	4045	-0-	-47	-0-	184	1	3529	3	Y	290	290	0			2
							13	4	319	9							
06	3960	X	3893	-0-	-67	-0-	142	1	3404	3	Y	305	305	0			2
							11	4	336	9							
07	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	150	1	3479	3	Y	322	321	0			3
							12	4	354	9							
08	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	152	1	3327	3	Y	325	324	0			4
							8	4	358	9							
*09	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	149	1	3091	3	Y	299	298	0			5
							8	4	329	9							
10	3627	X	NO RPT	-0-	-3627	-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
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-
10	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
05	1021	X	1021	-0-	-0-	-0-	42	1	810	3	Y	153	153	0			5
							1	4	168	9							
06	960	X	563	-0-	-397	-0-	18	1	467	3	Y	71	72	0			4
							78	9									
07	5487	X	576	-0-	-4911	-0-	21	1	479	3	Y	68	68	0			4
							1	4	75	9							
08	5487	X	591	-0-	-4896	-0-	22	1	494	3	Y	68	68	0			4
							75	9									
09	4530	X	675	-0-	-3855	-0-	27	1	547	3	Y	92	91	0			5
							101	9									
10	930	X	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					5

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
05	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	73	1	1411	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
06	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	58	1	1403	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
07	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	60	1	1403	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
08	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	53	1	1174	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*09	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	70	1	1458	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
10	837	N	NO RPT	-0-	-837	-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
05	T. A.		1709	-0-	1709	8321	80	1	1548	3	Y	69	70	0			8
							5	4	76	9							
06	9944	X	1623	-0-	-8321	-0-	62	1	1484	3	Y	67	68	0			7
							3	4	74	9							
07	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	63	1	1450	3	Y	66	66	0			7
							4	4	73	9							
08	1705	N	1503	-0-	-202	-0-	63	1	1365	3	Y	66	67	0			6
							2	4	73	9							
*09	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	65	1	1343	3	Y	64	65	0			5
							4	4	70	9							
10	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					Y	NO RPT					5

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
05	3410	X	3121	-0-	-289	-0-	148	1	2865	3	Y	88	88	0			3
							11	4	97	9							
06	3090	X	2848	-0-	-242	-0-	109	1	2591	3	Y	127	126	0			4
							8	4	140	9							
07	2976	X	2932	-0-	-44	-0-	114	1	2658	3	Y	137	137	0			4
							9	4	151	9							
08	2976	X	2874	-0-	-102	-0-	118	1	2595	3	Y	142	141	0			5
							5	4	156	9							
*09	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	128	1	2661	3	Y	118	118	0			5
							8	4	130	9							
10	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-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
05	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-					-0-
06	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		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 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
05	8287	X	8287	-0-	-0-	-0-	383	1	7414	3	Y	421	421	0			1
							27	4	463	9							
06	7666	X	7666	-0-	-0-	-0-	293	1	7030	3	Y	292	292	0			1
							22	4	321	9							
07	7857	X	7857	-0-	-0-	-0-	310	1	7201	3	Y	292	291	0			2
							25	4	321	9							
08	7472	X	7472	-0-	-0-	-0-	317	1	6897	3	Y	222	223	0			1
							14	4	244	9							
*09	7308	X	7308	-0-	-0-	-0-	325	1	6734	3	Y	212	212	0			1
							16	4	233	9							
10	7037	X	NO RPT	-0-	-7037	-0-					Y	NO RPT					1

PILONCILLO WELL #: D 4HB RRCID -> 268494 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 9102 - 13822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3	3	0			-0-
09	T. A.		1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	1					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: E 5HA RRCID -> 268495 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 9648 PERF.10165 - 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
05	2914	X	2904	-0-	-10	-0-	135	1	2594	3	Y	149	147	0			15
							11	4	164	9							
06	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	117	1	2771	3	Y	138	136	0			17
							9	4	152	9							
07	3100	N	3363	-0-	263	263	132	1	3075	3	Y	132	132	0			17
							11	4	145	9							
08	3100	N	3174	-0-	74	337	132	1	2892	3	Y	131	130	0			18
							6	4	144	9							
*09	3000	N	3201	-0-	201	538	141	1	2909	3	Y	130	130	0			18
							8	4	143	9							
10	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					Y	NO RPT					18

PILONCILLO WELL #: D 16HB RRCID -> 268503 COMPL. DATE 09/19/2015 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 9326 - 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
05	5681	X	5681	-0-	-0-	-0-	270	1	5227	3	Y	150	149	0			6
							19	4	165	9							
06	5489	X	5489	-0-	-0-	-0-	213	1	5120	3	Y	127	127	0			6
							16	4	140	9							
07	4671	X	4671	-0-	-0-	-0-	188	1	4360	3	Y	98	97	0			7
							15	4	108	9							
08	4619	X	4481	-0-	-138	-0-	188	1	4111	3	Y	157	156	0			8
							9	4	173	9							
09	4470	X	4458	-0-	-12	-0-	195	1	4078	3	Y	158	158	0			8
							11	4	174	9							
10	4619	X	NO RPT	-0-	-4619	-0-					Y	NO RPT					8

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
05	T. A.		107	-0-	107	549	3	1	86	3	Y	16	16	0			2
							18	9									
06	671	X	122	-0-	-549	-0-	5	1	96	3	Y	19	18	0			3
							21	9									
07	116	X	116	-0-	-0-	-0-	3	1	93	3	Y	18	18	0			3
							20	9									
08	124	N	100	-0-	-24	-0-	4	1	78	3	Y	16	16	0			3
							18	9									
*09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	4	1	78	3	Y	16	15	0			4
							18	9									
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					4

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
05	1364	N	1212	-0-	-152	-0-	54	1	1030	3	Y	114	114	0			6
							3	4	125	9							
06	1230	N	1221	-0-	-9	-0-	44	1	1065	3	Y	101	100	0			7
							1	4	111	9							
07	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	47	1	1080	3	Y	64	64	0			7
							1	4	70	9							
08	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	45	1	991	3	Y	62	62	0			7
							68	9									
*09	913	N	913	-0-	-0-	-0-	39	1	817	3	Y	51	50	0			8
							1	4	56	9							
10	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT					8

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
05	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	155	1	2973	3	Y	243	245	0			11
							12	4	267	9							
06	2650	X	2650	-0-	-0-	-0-	96	1	2318	3	Y	206	207	0			10
							9	4	227	9							
07	4371	X	2986	-0-	-1385	-0-	112	1	2609	3	Y	231	231	0			10
							11	4	254	9							
08	4371	X	2751	-0-	-1620	-0-	111	1	2413	3	Y	203	202	0			11
							4	4	223	9							
09	3450	X	2743	-0-	-707	-0-	114	1	2366	3	Y	233	233	0			11
							7	4	256	9							
10	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					Y	NO RPT					11

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
05	2511	X	2119	-0-	-392	-0-	95	1	1867	3	Y	137	137	0			5
							6	4	151	9							
06	2430	X	2153	-0-	-277	-0-	78	1	1914	3	Y	142	140	0			7
							5	4	156	9							
07	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	87	1	2040	3	Y	153	153	0			7
							9	4	168	9							
08	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	90	1	1968	3	Y	156	156	0			7
							4	4	172	9							
*09	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	84	1	1741	3	Y	136	137	0			6
							4	4	150	9							
10	2201	N	NO RPT	-0-	-2201	-0-					Y	NO RPT					6

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
05	752	N	752	-0-	-0-	-0-	34	1	692	3	Y	23	24	0			-0-
							1	4	25	9							
06	750	N	750	-0-	-0-	-0-	29	1	695	3	Y	23	23	0			-0-
							1	4	25	9							
07	787	N	787	-0-	-0-	-0-	32	1	726	3	Y	25	25	0			-0-
							1	4	28	9							
08	744	N	730	-0-	-14	-0-	32	1	672	3	Y	24	24	0			-0-
							26	9									
*09	693	N	693	-0-	-0-	-0-	30	1	638	3	Y	23	23	0			-0-
							25	9									
10	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	7975	X	4491	-0-	-3484	-0-	218	1	4208	3	Y	45	45	0			-0-
							15	4	50	9							
06	5695	X	5695	-0-	-0-	-0-	225	1	5400	3	Y	48	48	0			-0-
							17	4	53	9							
07	6090	X	6090	-0-	-0-	-0-	250	1	5790	3	Y	28	28	0			-0-
							19	4	31	9							
08	5758	X	5758	-0-	-0-	-0-	250	1	5449	3	Y	42	42	0			-0-
							13	4	46	9							
*09	5786	X	5786	-0-	-0-	-0-	263	1	5456	3	Y	50	50	0			-0-
							12	4	55	9							
10	6076	X	NO RPT	-0-	-6076	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	131	1	2520	3	Y	96	96	0			5
							11	4	106	9							
06	2225	X	2225	-0-	-0-	-0-	85	1	2024	3	Y	101	100	0			6
							5	4	111	9							
07	2498	X	2498	-0-	-0-	-0-	98	1	2267	3	Y	113	113	0			6
							9	4	124	9							
08	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	135	1	2916	3	Y	126	126	0			6
							7	4	139	9							
*09	2299	X	2299	-0-	-0-	-0-	102	1	2126	3	Y	60	61	0			5
							5	4	66	9							
10	2263	X	NO RPT	-0-	-2263	-0-					Y	NO RPT					5

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
05	1581	N	1574	-0-	-7	-0-	67	1	1341	3	Y	147	147	0			6
							4	4	162	9							
06	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	52	1	1269	3	Y	140	139	0			7
							2	4	154	9							
07	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	55	1	1281	3	Y	143	143	0			7
							2	4	157	9							
08	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	54	1	1203	3	Y	142	142	0			7
							2	4	156	9							
*09	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	58	1	1193	3	Y	139	140	0			6
							2	4	153	9							
10	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					6

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
05	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	136	1	2627	3	Y	242	243	0			6
							11	4	266	9							
06	2965	N	2965	-0-	-0-	-0-	109	1	2625	3	Y	203	203	0			6
							8	4	223	9							
07	2886	N	2886	-0-	-0-	-0-	111	1	2575	3	Y	174	174	0			6
							9	4	191	9							
08	2769	N	2769	-0-	-0-	-0-	109	1	2385	3	Y	246	245	0			7
							4	4	271	9							
*09	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	111	1	2306	3	Y	198	198	0			7
							4	4	218	9							
10	2635	N	NO RPT	-0-	-2635	-0-					Y	NO RPT					7

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
05	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	166	1	3199	3	Y	74	74	0			7
							12	4	81	9							
06	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	127	1	3029	3	Y	70	70	0			7
							10	4	77	9							
07	4216	X	2939	-0-	-1277	-0-	118	1	2743	3	Y	64	64	0			7
							8	4	70	9							
08	3720	X	2536	-0-	-1184	-0-	108	1	2359	3	Y	58	59	0			6
							5	4	64	9							
09	3570	X	2205	-0-	-1365	-0-	98	1	2048	3	Y	50	50	0			6
							4	4	55	9							
10	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					Y	NO RPT					6

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
05	2418	X	2388	-0-	-30	-0-	112	1	2194	3	Y	68	68	0			2
							7	4	75	9							
06	2340	X	2264	-0-	-76	-0-	86	1	2101	3	Y	65	64	0			3
							5	4	72	9							
07	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	90	1	2108	3	Y	66	66	0			3
							9	4	73	9							
08	2201	N	2146	-0-	-55	-0-	90	1	1980	3	Y	65	65	0			3
							4	4	72	9							
*09	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	96	1	2000	3	Y	65	65	0			3
							4	4	72	9							
10	2201	N	NO RPT	-0-	-2201	-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
05	1240	N	1150	-0-	-90	-0-	55	1	1045	3	Y	43	43	0			8
							3	4	47	9							
06	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	53	1	1297	3	Y	54	53	0			9
							3	4	59	9							
07	1302	N	1239	-0-	-63	-0-	49	1	1137	3	Y	47	48	0			8
							1	4	52	9							
08	1147	N	1029	-0-	-118	-0-	44	1	939	3	Y	42	41	0			9
							46	9									
*09	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	45	1	926	3	Y	40	41	0			8
							2	4	44	9							
10	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT					8

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
05	3255	X	3176	-0-	-79	-0-	145	1	2793	3	Y	206	206	0			2
							11	4	227	9							
06	3150	X	3016	-0-	-134	-0-	111	1	2680	3	Y	196	196	0			2
							9	4	216	9							
07	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	117	1	2706	3	Y	199	199	0			2
							9	4	219	9							
08	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	116	1	2533	3	Y	204	202	0			4
							5	4	224	9							
*09	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	121	1	2516	3	Y	212	212	0			4
							5	4	233	9							
10	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					Y	NO RPT					4

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
05	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	62	1	1214	3	Y	116	116	0			35
							3	4	128	9							
06	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	40	1	972	3	Y	92	91	0			36
							1	4	101	9							
07	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	41	1	961	3	Y	90	90	0			36
							1	4	99	9							
08	1054	N	908	-0-	-146	-0-	36	1	793	3	Y	72	72	0			36
							79	9									
*09	762	N	762	-0-	-0-	-0-	30	1	657	3	Y	67	67	0			36
							1	4	74	9							
10	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT					36

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
05	3193	X	3104	-0-	-89	-0-	141	1	2758	3	Y	176	175	0			6
							11	4	194	9							
06	3090	X	2908	-0-	-182	-0-	109	1	2608	3	Y	166	166	0			6
							8	4	183	9							
07	2852	X	2799	-0-	-53	-0-	109	1	2495	3	Y	169	169	0			6
							9	4	186	9							
08	2852	X	2757	-0-	-95	-0-	112	1	2424	3	Y	197	196	0			7
							4	4	217	9							
*09	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	123	1	2554	3	Y	194	193	0			8
							6	4	213	9							
10	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					Y	NO RPT					8

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
05	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	70	1	1346	3	Y	118	118	0			3
							4	4	130	9							
06	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	61	1	1465	3	Y	129	128	0			4
							3	4	142	9							
07	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	65	1	1507	3	Y	113	113	0			4
							4	4	124	9							
08	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	64	1	1410	3	Y	106	107	0			3
							2	4	117	9							
*09	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	64	1	1328	3	Y	96	98	0			1
							4	4	106	9							
10	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT					1

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
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-
10	T. A.		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
05	2073	X	2073	-0-	-0-	-0-	98	1	1906	3	Y	56	55	0			1
							7	4	62	9							
06	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	77	1	1849	3	Y	46	46	0			1
							7	4	51	9							
07	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	98	1	2251	3	Y	98	97	0			2
							9	4	108	9							
08	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	90	1	1990	3	Y	262	260	0			4
							4	4	288	9							
*09	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	85	1	1762	3	Y	272	272	0			4
							4	4	299	9							
10	2480	N	NO RPT	-0-	-2480	-0-					Y	NO RPT					4

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
05	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	78	1	1498	3	Y	72	72	0			5
							5	4	79	9							
06	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	59	1	1419	3	Y	68	68	0			5
							3	4	75	9							
07	1643	N	1575	-0-	-68	-0-	61	1	1433	3	Y	70	70	0			5
							4	4	77	9							
08	1643	N	1366	-0-	-277	-0-	57	1	1237	3	Y	64	64	0			5
							2	4	70	9							
*09	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	61	1	1265	3	Y	64	65	0			4
							4	4	70	9							
10	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					Y	NO RPT					4

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
05	3162	X	3121	-0-	-41	-0-	135	1	2611	3	Y	331	332	0			5
							11	4	364	9							
06	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	132	1	3159	3	Y	280	281	0			4
							10	4	308	9							
07	4433	X	3323	-0-	-1110	-0-	125	1	2899	3	Y	263	263	0			4
							10	4	289	9							
08	4278	X	3007	-0-	-1271	-0-	118	1	2600	3	Y	258	258	0			4
							5	4	284	9							
09	3000	X	2958	-0-	-42	-0-	124	1	2564	3	Y	240	239	0			5
							6	4	264	9							
10	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					Y	NO RPT					5

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
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-
10	T. A.		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
05	2077	N	1484	-0-	-593	-0-	67	1	1327	3	Y	78	79	0			10
							4	4	86	9							
06	1800	N	1640	-0-	-160	-0-	61	1	1479	3	Y	88	87	0			11
							3	4	97	9							
07	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	66	1	1552	3	Y	94	94	0			11
							5	4	103	9							
08	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	63	1	1380	3	Y	88	87	0			12
							2	4	97	9							
*09	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	73	1	1523	3	Y	96	96	0			12
							4	4	106	9							
10	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					Y	NO RPT					12

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
05	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	58	1	1121	3	Y	119	118	0			4
							3	4	131	9							
06	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	39	1	939	3	Y	97	97	0			4
							1	4	107	9							
07	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	43	1	1006	3	Y	104	104	0			4
							1	4	114	9							
08	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	42	1	903	3	Y	99	99	0			4
							109	9									
*09	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	44	1	901	3	Y	101	101	0			4
							1	4	111	9							
10	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					4

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
05	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	80	1	1555	3	Y	87	86	0			12
							5	4	96	9							
06	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	62	1	1501	3	Y	85	85	0			12
							3	4	94	9							
07	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	66	1	1556	3	Y	89	90	0			11
							4	4	98	9							
08	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	66	1	1426	3	Y	87	86	0			12
							2	4	96	9							
*09	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	69	1	1426	3	Y	86	85	0			13
							4	4	95	9							
10	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					Y	NO RPT					13

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
10	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
05	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		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
05	1271	N	1151	-0-	-120	-0-	54	1	1038	3	Y	51	51	0			6
							3	4	56	9							
06	1320	N	1039	-0-	-281	-0-	40	1	946	3	Y	47	47	0			6
							1	4	52	9							
07	1147	N	880	-0-	-267	-0-	34	1	801	3	Y	40	40	0			6
							1	4	44	9							
08	1147	N	820	-0-	-327	-0-	35	1	760	3	Y	23	23	0			6
							25	9									
*09	783	N	783	-0-	-0-	-0-	35	1	725	3	Y	21	22	0			5
							23	9									
10	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					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
05	5127	X	5127	-0-	-0-	-0-	234	1	4523	3	Y	322	323	0			2
							16	4	354	9							
06	4950	X	4688	-0-	-262	-0-	174	1	4169	3	Y	302	302	0			2
							13	4	332	9							
07	4799	X	4799	-0-	-0-	-0-	184	1	4263	3	Y	306	305	0			3
							15	4	337	9							
08	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-	183	1	3989	3	Y	314	312	0			5
							9	4	345	9							
*09	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	196	1	4085	3	Y	302	301	0			6
							11	4	332	9							
10	4371	X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					Y	NO RPT					6

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
05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	7	1	141	3	Y	8	7	0			2
							9	9									
06	178	N	178	-0-	-0-	-0-	7	1	161	3	Y	9	9	0			2
							10	9									
07	T. A.		114	-0-	114	114	6	1	101	3	Y	6	5	0			3
							7	9									
08	T. A.		113	-0-	113	227	6	1	100	3	Y	6	6	0			3
							7	9									
09	T. A.		116	-0-	116	343	6	1	103	3	Y	6	7	0			2
							7	9									
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	343					Y	NO RPT					2

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
05	2666	X	2243	-0-	-423	-0-	105	1	2012	3	Y	109	109	0			3
							6	4	120	9							
06	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	78	1	1915	3	Y	105	105	0			3
							5	4	116	9							
07	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	85	1	1965	3	Y	103	102	0			4
							7	4	113	9							
08	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	85	1	1865	3	Y	94	94	0			4
							4	4	103	9							
*09	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	88	1	1840	3	Y	85	85	0			4
							4	4	94	9							
10	1984	N	NO RPT	-0-	-1984	-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
05	2542	X	1739	-0-	-803	-0-	80	1	1545	3	Y	99	100	0			14
							5	4	109	9							
06	2460	X	1547	-0-	-913	-0-	57	1	1389	3	Y	89	89	0			14
							3	4	98	9							
07	1643	N	1545	-0-	-98	-0-	60	1	1382	3	Y	90	90	0			14
							4	4	99	9							
08	1643	N	1512	-0-	-131	-0-	61	1	1347	3	Y	93	92	0			15
							2	4	102	9							
*09	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	62	1	1287	3	Y	88	87	0			16
							4	4	97	9							
10	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					Y	NO RPT					16

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
05	4475	X	4475	-0-	-0-	-0-	204	1	3961	3	Y	268	269	0			-0-
							15	4	295	9							
06	4452	X	4452	-0-	-0-	-0-	168	1	4006	3	Y	241	241	0			-0-
							13	4	265	9							
07	4606	X	4606	-0-	-0-	-0-	179	1	4146	3	Y	242	242	0			-0-
							15	4	266	9							
08	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	177	1	3872	3	Y	231	231	0			-0-
							9	4	254	9							
*09	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	186	1	3874	3	Y	232	231	0			1
							10	4	255	9							
10	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					Y	NO RPT					1

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
05	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	163	1	3132	3	Y	186	186	0			1
							13	4	205	9							
06	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	137	1	3296	3	Y	208	208	0			1
							11	4	229	9							
07	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	166	1	3834	3	Y	256	256	0			1
							13	4	282	9							
08	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	167	1	3634	3	Y	255	254	0			2
							9	4	281	9							
*09	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	173	1	3592	3	Y	248	248	0			2
							8	4	273	9							
10	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					Y	NO RPT					2

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
05	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	62	1	1163	3	Y	78	78	0			8
							3	4	86	9							
06	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	46	1	1099	3	Y	74	74	0			8
							2	4	81	9							
07	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	50	1	1146	3	Y	78	78	0			8
							1	4	86	9							
08	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	51	1	1078	3	Y	78	77	0			9
							86	9									
*09	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	45	1	928	3	Y	66	66	0			9
							2	4	73	9							
10	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT					9

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
05	2759	X	2115	-0-	-644	-0-	96	1	1875	3	Y	125	126	0			3
							6	4	138	9							
06	1950	N	1923	-0-	-27	-0-	71	1	1718	3	Y	117	116	0			4
							5	4	129	9							
07	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	80	1	1857	3	Y	122	123	0			3
							7	4	134	9							
08	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	78	1	1701	3	Y	112	112	0			3
							4	4	123	9							
*09	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	83	1	1698	3	Y	121	121	0			3
							4	4	133	9							
10	1891	N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					Y	NO RPT					3

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
05	T. A.		544	-0-	544	544	20	1	383	3	Y	128	128	0			-0-
							141	9									
06	T. A.		2782	-0-	2782	3326	95	1	2261	3	Y	380	377	0			3
							8	4	418	9							
07	6197	X	2871	-0-	-3326	-0-	108	1	2486	3	Y	244	245	0			2
							9	4	268	9							
08	2384	X	2384	-0-	-0-	-0-	96	1	2064	3	Y	200	199	0			3
							4	4	220	9							
*09	2290	X	2290	-0-	-0-	-0-	94	1	1962	3	Y	209	208	0			4
							4	4	230	9							
10	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					Y	NO RPT					4

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
05	1860	X	1723	-0-	-137	-0-	74	1	1425	3	Y	199	199	0			4
							5	4	219	9							
06	1770	N	1477	-0-	-293	-0-	52	1	1233	3	Y	173	173	0			4
							2	4	190	9							
07	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	64	1	1481	3	Y	212	212	0			4
							4	4	233	9							
08	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	68	1	1483	3	Y	235	234	0			5
							3	4	259	9							
*09	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	69	1	1440	3	Y	213	213	0			5
							4	4	234	9							
10	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					Y	NO RPT					5

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
05	5320	X	5320	-0-	-0-	-0-	252	1	4888	3	Y	148	149	0			1
							17	4	163	9							
06	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	164	1	3937	3	Y	127	126	0			2
							13	4	140	9							
07	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	167	1	3888	3	Y	168	167	0			3
							14	4	185	9							
08	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	140	1	3041	3	Y	119	119	0			3
							7	4	131	9							
09	1500	X	1383	-0-	-117	-0-	61	1	1267	3	Y	46	47	0			2
							4	4	51	9							
10	1550	X	NO RPT	-0-	-1550	-0-					Y	NO RPT					2

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
05	21297	X	20755	-0-	-542	-0-	1413	1	19050	3	Y	204	204	0			7
							68	4	224	9							
06	20610	X	19816	-0-	-794	-0-	1151	1	18424	3	Y	165	165	0			7
							59	4	182	9							
07	20739	X	20142	-0-	-597	-0-	1167	1	18726	3	Y	167	167	0			7
							65	4	184	9							
08	20739	X	18990	-0-	-1749	-0-	1183	1	17573	3	Y	178	178	0			7
							38	4	196	9							
09	20070	X	18839	-0-	-1231	-0-	1272	1	17296	3	Y	208	208	0			7
							42	4	229	9							
10	20739	X	NO RPT	-0-	-20739	-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
05	3255	X	2478	-0-	-777	-0-	113	1	2207	3	Y	137	137	0			8
							7	4	151	9							
06	3150	X	2240	-0-	-910	-0-	85	1	2028	3	Y	111	111	0			8
							5	4	122	9							
07	2418	X	2344	-0-	-74	-0-	92	1	2116	3	Y	115	116	0			7
							9	4	127	9							
08	2418	X	2354	-0-	-64	-0-	98	1	2112	3	Y	127	126	0			8
							4	4	140	9							
*09	2412	X	2412	-0-	-0-	-0-	103	1	2162	3	Y	130	129	0			9
							4	4	143	9							
10	2418	X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					Y	NO RPT					9

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
05	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	164	1	3165	3	Y	215	215	0			10
							13	4	237	9							
06	3450	X	3385	-0-	-65	-0-	125	1	3002	3	Y	225	226	0			9
							10	4	248	9							
07	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	129	1	3003	3	Y	209	210	0			8
							11	4	230	9							
08	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	131	1	2860	3	Y	199	198	0			9
							6	4	219	9							
*09	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	148	1	3069	3	Y	244	244	0			9
							8	4	268	9							
10	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					Y	NO RPT					9

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
05	4643	X	4643	-0-	-0-	-0-	212	1	4079	3	Y	306	306	0			-0-
							15	4	337	9							
06	4530	X	4395	-0-	-135	-0-	163	1	3903	3	Y	287	287	0			-0-
							13	4	316	9							
07	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	175	1	4068	3	Y	295	294	0			1
							15	4	325	9							
08	4469	X	4469	-0-	-0-	-0-	182	1	3950	3	Y	298	298	0			1
							9	4	328	9							
*09	4523	X	4523	-0-	-0-	-0-	194	1	4013	3	Y	277	276	0			2
							11	4	305	9							
10	4247	X	NO RPT	-0-	-4247	-0-					Y	NO RPT					2

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
05	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	59	1	1150	3	Y	127	128	0			9
							3	4	140	9							
06	1260	N	1071	-0-	-189	-0-	40	1	944	3	Y	78	78	0			9
							1	4	86	9							
07	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	53	1	1249	3	Y	115	116	0			8
							2	4	127	9							
08	1364	N	1337	-0-	-27	-0-	51	1	1108	3	Y	162	162	0			8
							178	9									
*09	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	53	1	1076	3	Y	161	161	0			8
							2	4	177	9							
10	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					Y	NO RPT					8

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
05	2768	N	2768	-0-	-0-	-0-	125	1	2427	3	Y	186	185	0			7
							11	4	205	9							
06	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	97	1	2334	3	Y	171	170	0			8
							8	4	188	9							
07	2727	N	2727	-0-	-0-	-0-	103	1	2420	3	Y	177	177	0			8
							9	4	195	9							
08	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	104	1	2248	3	Y	167	166	0			9
							4	4	184	9							
*09	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	104	1	2173	3	Y	148	147	0			10
							4	4	163	9							
10	2449	N	NO RPT	-0-	-2449	-0-					Y	NO RPT					10

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
05	2821	X	1002	-0-	-1819	-0-	44	1	870	3	Y	78	78	0			4
							2	4	86	9							
06	2280	X	815	-0-	-1465	-0-	31	1	711	3	Y	65	64	0			5
							1	4	72	9							
07	916	N	916	-0-	-0-	-0-	34	1	801	3	Y	73	74	0			4
							1	4	80	9							
08	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	47	1	1044	3	Y	101	101	0			4
							111	9									
*09	947	N	947	-0-	-0-	-0-	39	1	821	3	Y	78	78	0			4
							1	4	86	9							
10	806	N	NO RPT	-0-	-806	-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
05	930	N	846	-0-	-84	-0-	34	1	668	3	Y	130	131	0			7
							1	4	143	9							
06	930	N	762	-0-	-168	-0-	25	1	604	3	Y	120	118	0			9
							1	4	132	9							
07	937	N	937	-0-	-0-	-0-	32	1	741	3	Y	148	148	0			9
							1	4	163	9							
08	934	N	934	-0-	-0-	-0-	33	1	732	3	Y	154	154	0			9
							169	9									
*09	923	N	923	-0-	-0-	-0-	37	1	767	3	Y	108	109	0			8
							119	9									
10	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					8

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
05	2099	X	2099	-0-	-0-	-0-	95	1	1862	3	Y	124	125	0			1
							6	4	136	9							
06	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	69	1	1645	3	Y	112	112	0			1
							5	4	123	9							
07	1953	N	1876	-0-	-77	-0-	72	1	1675	3	Y	112	112	0			1
							6	4	123	9							
08	1953	N	1821	-0-	-132	-0-	74	1	1623	3	Y	109	109	0			1
							4	4	120	9							
*09	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	79	1	1659	3	Y	106	106	0			1
							4	4	117	9							
10	1891	N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					Y	NO RPT					1

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
05	2496	X	2496	-0-	-0-	-0-	115	1	2227	3	Y	132	132	0			7
							9	4	145	9							
06	2430	X	2317	-0-	-113	-0-	86	1	2088	3	Y	125	124	0			8
							5	4	138	9							
07	2325	N	1887	-0-	-438	-0-	73	1	1691	3	Y	106	105	0			9
							6	4	117	9							
08	2480	N	1439	-0-	-1041	-0-	59	1	1276	3	Y	93	94	0			8
							2	4	102	9							
*09	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	67	1	1384	3	Y	100	101	0			7
							4	4	110	9							
10	1891	N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					Y	NO RPT					7

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
05	4774	X	3552	-0-	-1222	-0-	156	1	3012	3	Y	339	340	0			5
							11	4	373	9							
06	4620	X	3733	-0-	-887	-0-	135	1	3270	3	Y	289	290	0			4
							10	4	318	9							
07	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	144	1	3381	3	Y	279	279	0			4
							12	4	307	9							
08	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	135	1	2938	3	Y	258	258	0			4
							6	4	284	9							
*09	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	135	1	2813	3	Y	243	243	0			4
							8	4	267	9							
10	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-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
05	2511	X	2051	-0-	-460	-0-	95	1	1827	3	Y	113	113	0			3
							5	4	124	9							
06	2100	X	1643	-0-	-457	-0-	61	1	1479	3	Y	91	90	0			4
							3	4	100	9							
07	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	63	1	1458	3	Y	86	87	0			3
							4	4	95	9							
08	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	72	1	1569	3	Y	99	100	0			2
							3	4	109	9							
*09	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	91	1	1900	3	Y	118	118	0			2
							4	4	130	9							
10	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					Y	NO RPT					2

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
05	806	N	713	-0-	-93	-0-	29	1	580	3	Y	94	94	0			12
							1	4	103	9							
06	750	N	660	-0-	-90	-0-	22	1	535	3	Y	93	92	0			13
							1	4	102	9							
07	558	N	476	-0-	-82	-0-	17	1	387	3	Y	65	66	0			12
							72	9									
08	562	N	562	-0-	-0-	-0-	21	1	467	3	Y	67	67	0			12
							74	9									
*09	859	N	859	-0-	-0-	-0-	35	1	715	3	Y	99	99	0			12
							109	9									
10	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					12

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
05	1540	X	1540	-0-	-0-	-0-	63	1	1241	3	Y	212	213	0			9
							3	4	233	9							
06	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	60	1	1451	3	Y	162	162	0			9
							3	4	178	9							
07	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	58	1	1332	3	Y	160	159	0			10
							3	4	176	9							
08	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	58	1	1242	3	Y	199	198	0			11
							2	4	219	9							
*09	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	60	1	1229	3	Y	201	200	0			12
							2	4	221	9							
10	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					Y	NO RPT					12

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
05	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	62	1	1194	3	Y	157	157	0			10
							3	4	173	9							
06	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	49	1	1197	3	Y	157	158	0			9
							2	4	173	9							
07	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	53	1	1244	3	Y	171	172	0			8
							2	4	188	9							
08	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	55	1	1219	3	Y	199	198	0			9
							2	4	219	9							
*09	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	60	1	1228	3	Y	187	187	0			9
							2	4	206	9							
10	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					Y	NO RPT					9

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
05	5828	X	5810	-0-	-18	-0-	275	1	5283	3	Y	212	212	0			18
							19	4	233	9							
06	5640	X	5582	-0-	-58	-0-	213	1	5127	3	Y	205	205	0			18
							16	4	226	9							
07	5674	X	5674	-0-	-0-	-0-	225	1	5207	3	Y	203	202	0			19
							19	4	223	9							
08	5608	X	5608	-0-	-0-	-0-	235	1	5129	3	Y	211	210	0			20
							12	4	232	9							
*09	5511	X	5511	-0-	-0-	-0-	242	1	5031	3	Y	205	204	0			21
							12	4	226	9							
10	4247	X	NO RPT	-0-	-4247	-0-					Y	NO RPT					21

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
05	4898	X	4823	-0-	-75	-0-	226	1	4376	3	Y	187	187	0			8
							15	4	206	9							
06	4710	X	4467	-0-	-243	-0-	171	1	4111	3	Y	156	157	0			7
							13	4	172	9							
07	4619	X	4565	-0-	-54	-0-	181	1	4198	3	Y	155	155	0			7
							15	4	171	9							
08	4619	X	4317	-0-	-302	-0-	182	1	3963	3	Y	148	148	0			7
							9	4	163	9							
09	4470	X	4260	-0-	-210	-0-	188	1	3907	3	Y	141	141	0			7
							10	4	155	9							
10	4619	X	NO RPT	-0-	-4619	-0-					Y	NO RPT					7

PILONCILLO WELL #: D 4H RRCID -> 270572 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 9474 - 13846

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
10	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

05	1798	X	1174	-0-	-624	-0-	55	1	1080	3	Y	33	33	0			9
							3	4	36	9							
06	1963	X	1963	-0-	-0-	-0-	71	1	1716	3	Y	155	155	0			9
							5	4	171	9							
07	2933	N	2933	-0-	-0-	-0-	117	1	2686	3	Y	110	110	0			9
							9	4	121	9							
08	2893	N	2893	-0-	-0-	-0-	122	1	2625	3	Y	128	128	0			9
							5	4	141	9							
*09	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	118	1	2435	3	Y	117	117	0			9
							5	4	129	9							
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					9

PILONCILLO WELL #: D 24HD RRCID -> 270577 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 8719 PERF. 9111 - 13825

05	899	X	891	-0-	-8	-0-	41	1	781	3	Y	61	61	0			6
							2	4	67	9							
06	900	X	897	-0-	-3	-0-	32	1	779	3	Y	77	77	0			6
							1	4	85	9							
07	861	N	861	-0-	-0-	-0-	32	1	755	3	Y	66	66	0			6
							1	4	73	9							
08	868	N	814	-0-	-54	-0-	33	1	725	3	Y	51	51	0			6
							56	9									
*09	711	N	711	-0-	-0-	-0-	30	1	631	3	Y	45	45	0			6
							50	9									
10	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					6

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
05	1985	X	1985	-0-	-0-	-0-	85	1	1673	3	Y	202	203	0			7
							5	4	222	9							
06	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	69	1	1643	3	Y	194	194	0			7
							5	4	213	9							
07	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	69	1	1590	3	Y	188	187	0			8
							5	4	207	9							
08	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	68	1	1485	3	Y	198	198	0			8
							3	4	218	9							
*09	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	72	1	1488	3	Y	168	169	0			7
							4	4	185	9							
10	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					Y	NO RPT					7

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
05	9238	X	8310	-0-	-928	-0-	385	1	7445	3	Y	411	413	0			1
							28	4	452	9							
06	8370	X	8011	-0-	-359	-0-	303	1	7272	3	Y	375	375	0			1
							23	4	413	9							
07	8194	X	8194	-0-	-0-	-0-	319	1	7429	3	Y	383	382	0			2
							25	4	421	9							
08	7905	X	7666	-0-	-239	-0-	318	1	6934	3	Y	364	364	0			2
							14	4	400	9							
09	7650	X	7572	-0-	-78	-0-	329	1	6838	3	Y	354	353	0			3
							16	4	389	9							
10	7905	X	NO RPT	-0-	-7905	-0-					Y	NO RPT					3

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
05	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	237	1	3186	3	Y	202	202	0			4
							13	4	222	9							
06	4020	X	3592	-0-	-428	-0-	180	1	2893	3	Y	464	462	0			6
							9	4	510	9							
07	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	217	1	3489	3	Y	228	231	0			3
							10	4	251	9							
08	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	211	1	3156	3	Y	265	263	0			5
							6	4	292	9							
*09	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	209	1	2866	3	Y	239	238	0			6
							8	4	263	9							
10	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-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
05	3047	N	3047	-0-	-0-	-0-	141	1	2733	3	Y	147	146	0			4
							11	4	162	9							
06	2939	N	2939	-0-	-0-	-0-	111	1	2680	3	Y	126	126	0			4
							9	4	139	9							
07	3009	N	3009	-0-	-0-	-0-	118	1	2758	3	Y	113	113	0			4
							9	4	124	9							
08	3089	N	3089	-0-	-0-	-0-	130	1	2819	3	Y	122	121	0			5
							6	4	134	9							
*09	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	107	1	2210	3	Y	97	98	0			4
							4	4	107	9							
10	2759	N	NO RPT	-0-	-2759	-0-					Y	NO RPT					4

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
05	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	93	1	1794	3	Y	192	192	0			4
							5	4	211	9							
06	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	57	1	1360	3	Y	143	142	0			5
							3	4	157	9							
07	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	66	1	1559	3	Y	172	172	0			5
							5	4	189	9							
08	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	67	1	1458	3	Y	184	184	0			5
							3	4	202	9							
*09	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	69	1	1428	3	Y	192	192	0			5
							4	4	211	9							
10	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					Y	NO RPT					5

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
05	2604	X	2438	-0-	-166	-0-	113	1	2216	3	Y	93	94	0			6
							7	4	102	9							
06	2520	X	2277	-0-	-243	-0-	86	1	2100	3	Y	78	78	0			6
							5	4	86	9							
07	2511	N	2299	-0-	-212	-0-	90	1	2109	3	Y	83	83	0			6
							9	4	91	9							
08	2449	N	2144	-0-	-305	-0-	90	1	1954	3	Y	87	86	0			7
							4	4	96	9							
*09	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	94	1	1968	3	Y	85	84	0			8
							4	4	94	9							
10	2294	N	NO RPT	-0-	-2294	-0-					Y	NO RPT					8

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
05	998	N	998	-0-	-0-	-0-	44	1	827	3	Y	114	114	0			12
							2	4	125	9							
06	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	40	1	950	3	Y	143	142	0			13
							1	4	157	9							
07	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	41	1	964	3	Y	148	148	0			13
							1	4	163	9							
08	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	39	1	856	3	Y	151	151	0			13
							166	9									
*09	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	44	1	898	3	Y	163	163	0			13
							1	4	179	9							
10	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					Y	NO RPT					13

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
05	4464	X	4056	-0-	-408	-0-	193	1	3716	3	Y	121	120	0			7
							14	4	133	9							
06	4050	X	3892	-0-	-158	-0-	150	1	3585	3	Y	132	131	0			8
							12	4	145	9							
07	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	161	1	3738	3	Y	145	146	0			7
							13	4	160	9							
08	3937	X	3846	-0-	-91	-0-	161	1	3521	3	Y	141	141	0			7
							9	4	155	9							
*09	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	171	1	3519	3	Y	136	136	0			7
							8	4	150	9							
10	3937	X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					Y	NO RPT					7

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
05	2040	X	2040	-0-	-0-	-0-	90	1	1766	3	Y	162	161	0	1	8	11
							6	4	178	9							
06	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	70	1	1664	3	Y	153	152	0			12
							6	4	168	9							
07	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	73	1	1710	3	Y	153	153	0			12
							8	4	168	9							
08	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	73	1	1605	3	Y	131	130	0			13
							5	4	144	9							
*09	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	77	1	1585	3	Y	132	133	0			12
							6	4	145	9							
10	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					Y	NO RPT					12

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
05	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	156	1	3026	3	Y	289	289	0			2
							11	4	318	9							
06	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	121	1	2913	3	Y	224	223	0			3
							9	4	246	9							
07	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	126	1	2917	3	Y	221	220	0			4
							10	4	243	9							
08	3255	X	3155	-0-	-100	-0-	127	1	2791	3	Y	210	209	0			5
							6	4	231	9							
09	3150	X	3111	-0-	-39	-0-	132	1	2745	3	Y	205	204	0			6
							8	4	226	9							
10	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-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
05	3875	X	3600	-0-	-275	-0-	166	1	3214	3	Y	188	187	0			12
							13	4	207	9							
06	3600	X	3403	-0-	-197	-0-	127	1	3056	3	Y	191	191	0			12
							10	4	210	9							
07	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	135	1	3114	3	Y	192	191	0			13
							12	4	211	9							
08	3348	X	3264	-0-	-84	-0-	135	1	2917	3	Y	186	186	0			13
							7	4	205	9							
09	3240	X	3184	-0-	-56	-0-	137	1	2842	3	Y	179	180	0			12
							8	4	197	9							
10	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					Y	NO RPT					12

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
05	1669	X	1669	-0-	-0-	-0-	73	1	1388	3	Y	185	185	0			11
							4	4	204	9							
06	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	53	1	1280	3	Y	152	152	0			11
							3	4	167	9							
07	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	56	1	1308	3	Y	154	154	0			11
							2	4	169	9							
08	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	58	1	1246	3	Y	146	146	0			11
							2	4	161	9							
*09	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	58	1	1213	3	Y	128	128	0			11
							2	4	141	9							
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					11

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
05	4763	X	4763	-0-	-0-	-0-	223	1	4310	3	Y	195	194	0			9
							15	4	215	9							
06	4710	X	4609	-0-	-101	-0-	176	1	4253	3	Y	152	152	0			9
							13	4	167	9							
07	4659	X	4659	-0-	-0-	-0-	185	1	4301	3	Y	144	145	0			8
							15	4	158	9							
08	4557	X	4176	-0-	-381	-0-	176	1	3852	3	Y	126	126	0			8
							9	4	139	9							
09	4410	X	4163	-0-	-247	-0-	185	1	3844	3	Y	113	113	0			8
							10	4	124	9							
10	4557	X	NO RPT	-0-	-4557	-0-					Y	NO RPT					8

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
05	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	83	1	1602	3	Y	89	89	0			3
							6	4	98	9							
06	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	51	1	1208	3	Y	67	68	0			2
							3	4	74	9							
07	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	58	1	1351	3	Y	72	72	0			2
							2	4	79	9							
08	1364	N	1161	-0-	-203	-0-	51	1	1073	3	Y	33	35	0			-0-
							1	4	36	9							
*09	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	53	1	1083	3	Y	33	33	0			-0-
							2	4	36	9							
10	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	4030	X	3634	-0-	-396	-0-	168	1	3253	3	Y	182	182	0			2
							13	4	200	9							
06	3810	X	3434	-0-	-376	-0-	129	1	3113	3	Y	165	165	0			2
							10	4	182	9							
07	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	136	1	3190	3	Y	172	172	0			2
							12	4	189	9							
08	3503	X	3226	-0-	-277	-0-	133	1	2904	3	Y	165	164	0			3
							7	4	182	9							
09	3390	X	3208	-0-	-182	-0-	138	1	2880	3	Y	165	165	0			3
							8	4	182	9							
10	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					Y	NO RPT					3

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
05	868	N	854	-0-	-14	-0-	40	1	769	3	Y	39	40	0			3
							2	4	43	9							
06	810	N	570	-0-	-240	-0-	22	1	515	3	Y	29	29	0			3
							1	4	32	9							
07	632	N	632	-0-	-0-	-0-	25	1	565	3	Y	37	38	0			2
							1	4	41	9							
08	620	N	583	-0-	-37	-0-	24	1	517	3	Y	38	38	0			2
							42	9									
*09	581	N	581	-0-	-0-	-0-	24	1	522	3	Y	32	32	0			2
							35	9									
10	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					2

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
05	4625	X	4625	-0-	-0-	-0-	218	1	4219	3	Y	157	157	0			10
							15	4	173	9							
06	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-	166	1	3983	3	Y	126	126	0			10
							13	4	139	9							
07	4342	X	4342	-0-	-0-	-0-	174	1	4015	3	Y	125	125	0			10
							15	4	138	9							
08	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	171	1	3741	3	Y	106	107	0			9
							9	4	117	9							
*09	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	173	1	3607	3	Y	95	96	0			8
							8	4	105	9							
10	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					Y	NO RPT					8

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
05	2108	X	2072	-0-	-36	-0-	95	1	1819	3	Y	139	139	0			14
							5	4	153	9							
06	2040	N	2030	-0-	-10	-0-	75	1	1793	3	Y	143	142	0			15
							5	4	157	9							
07	2263	N	2177	-0-	-86	-0-	84	1	1936	3	Y	136	135	0			16
							7	4	150	9							
08	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	86	1	1876	3	Y	137	137	0			16
							4	4	151	9							
*09	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	88	1	1801	3	Y	143	142	0			17
							4	4	157	9							
10	2170	N	NO RPT	-0-	-2170	-0-					Y	NO RPT					17

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
05	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	62	1	1178	3	Y	69	68	0			11
							3	4	76	9							
06	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	48	1	1160	3	Y	67	68	0			10
							2	4	74	9							
07	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	53	1	1244	3	Y	71	72	0			9
							2	4	78	9							
08	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	53	1	1174	3	Y	77	77	0			9
							2	4	85	9							
*09	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	54	1	1158	3	Y	91	90	0			10
							2	4	100	9							
10	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					Y	NO RPT					10

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
05	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	192	1	3702	3	Y	269	272	0			4
							13	4	296	9							
06	4552	X	4552	-0-	-0-	-0-	168	1	4045	3	Y	296	295	0			5
							13	4	326	9							
07	3813	X	3303	-0-	-510	-0-	125	1	2908	3	Y	236	236	0			5
							10	4	260	9							
08	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	153	1	3344	3	Y	578	575	0			8
							8	4	636	9							
*09	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	163	1	3387	3	Y	588	588	0			8
							8	4	647	9							
10	3813	X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					Y	NO RPT					8

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
05	2821	X	1332	-0-	-1489	-0-	61	1	1180	3	Y	80	81	0			9
							3	4	88	9							
06	1560	N	1013	-0-	-547	-0-	38	1	906	3	Y	62	61	0			10
							1	4	68	9							
07	1240	N	1136	-0-	-104	-0-	45	1	1013	3	Y	70	70	0			10
							1	4	77	9							
08	1240	N	1197	-0-	-43	-0-	47	1	1064	3	Y	78	77	0			11
							86	9									
*09	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	55	1	1167	3	Y	73	73	0			11
							2	4	80	9							
10	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT					11

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
05	209	N	209	-0-	-0-	-0-	10	1	197	3	Y	2	3	0			-0-
							2	9									
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
07	T. A.		655	-0-	655	655	26	1	588	3	Y	36	36	0			-0-
							1	4	40	9							
08	T. A.		40	-0-	40	695	1	1	37	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
09	T. A.		249	-0-	249	944	10	1	228	3	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	944					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
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-
10	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
05	496	X	59	-0-	-437	-0-	1	1	58	3	Y	-0-					-0-
06	360	X	55	-0-	-305	-0-	1	1	54	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	58	-0-	-4	-0-	2	1	56	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	55	-0-	-7	-0-	2	1	53	3	Y	-0-					-0-
*09	59	N	59	-0-	-0-	-0-	1	1	58	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-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
05	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	160	1	3104	3	Y	199	199	0			13
							13	4	219	9							
06	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	143	1	3438	3	Y	222	222	0			13
							12	4	244	9							
07	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	174	1	4016	3	Y	270	270	0			13
							15	4	297	9							
08	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	151	1	3292	3	Y	336	334	0			15
							7	4	370	9							
*09	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	156	1	3252	3	Y	317	316	0			16
							8	4	349	9							
10	682	X	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					16

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
05	4640	X	4640	-0-	-0-	-0-	214	1	4133	3	Y	253	253	0			5
							15	4	278	9							
06	3870	X	3738	-0-	-132	-0-	141	1	3358	3	Y	207	207	0			5
							11	4	228	9							
07	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	149	1	3459	3	Y	212	212	0			5
							12	4	233	9							
08	3751	X	3684	-0-	-67	-0-	151	1	3311	3	Y	195	194	0			6
							7	4	215	9							
09	3630	X	3454	-0-	-176	-0-	149	1	3095	3	Y	184	184	0			6
							8	4	202	9							
10	3751	X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					Y	NO RPT					6

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
05	5642	X	5022	-0-	-620	-0-	232	1	4484	3	Y	264	265	0			3
							16	4	290	9							
06	5460	X	4803	-0-	-657	-0-	181	1	4346	3	Y	239	239	0			3
							13	4	263	9							
07	5022	X	4944	-0-	-78	-0-	193	1	4460	3	Y	250	250	0			3
							16	4	275	9							
08	5022	X	4531	-0-	-491	-0-	188	1	4067	3	Y	243	242	0			4
							9	4	267	9							
09	4860	X	4530	-0-	-330	-0-	195	1	4062	3	Y	238	237	0			5
							11	4	262	9							
10	5022	X	NO RPT	-0-	-5022	-0-					Y	NO RPT					5

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
05	420	N	420	-0-	-0-	-0-	20	1	392	3	Y	7	7	0			1
							8	9									
06	377	N	377	-0-	-0-	-0-	14	1	355	3	Y	7	7	0			1
							8	9									
07	T. A.		1542	-0-	1542	1542	57	1	1318	3	Y	150	148	0	1	8	2
							2	4	165	9							
08	T. A.		753	-0-	753	2295	29	1	640	3	Y	76	76	0			2
							84	9									
09	T. A.		753	-0-	753	3048	30	1	640	3	Y	75	75	0			2
							83	9									
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	3048					Y	NO RPT					2

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
05	5661	X	5661	-0-	-0-	-0-	310	1	5057	3	Y	250	250	0			1
							19	4	275	9							
06	5243	X	5243	-0-	-0-	-0-	235	1	4743	3	Y	227	228	0			-0-
							15	4	250	9							
07	5062	X	5062	-0-	-0-	-0-	235	1	4569	3	Y	220	220	0			-0-
							16	4	242	9							
08	4968	X	4968	-0-	-0-	-0-	256	1	4475	3	Y	205	204	0			1
							11	4	226	9							
*09	4991	X	4991	-0-	-0-	-0-	266	1	4477	3	Y	215	215	0			1
							11	4	237	9							
10	4898	X	NO RPT	-0-	-4898	-0-					Y	NO RPT					1

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
05	2108	X	1452	-0-	-656	-0-	63	1	1217	3	Y	154	154	0			3
							3	4	169	9							
06	1200	N	1178	-0-	-22	-0-	41	1	1006	3	Y	118	118	0			3
							1	4	130	9							
07	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	50	1	1201	3	Y	121	121	0			3
							1	4	133	9							
08	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	53	1	1148	3	Y	125	124	0			4
							1	4	138	9							
*09	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	47	1	994	3	Y	112	112	0			4
							2	4	123	9							
10	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					Y	NO RPT					4

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
05	2232	X	2052	-0-	-180	-0-	292	1	1633	3	Y	109	109	0			10
							7	4	120	9							
06	1650	X	1411	-0-	-239	-0-	184	1	1141	3	Y	76	75	0			11
							2	4	84	9							
07	1488	N	1245	-0-	-243	-0-	172	1	997	3	Y	68	68	0			11
							1	4	75	9							
08	1488	N	1233	-0-	-255	-0-	181	1	974	3	Y	70	70	0			11
							1	4	77	9							
*09	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	175	1	1038	3	Y	73	73	0			11
							2	4	80	9							
10	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT					11

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
05	1705	X	1556	-0-	-149	-0-	74	1	1406	3	Y	65	64	0			5
							4	4	72	9							
06	1650	N	1520	-0-	-130	-0-	57	1	1390	3	Y	64	64	0			5
							3	4	70	9							
07	1705	N	1534	-0-	-171	-0-	60	1	1398	3	Y	65	65	0			5
							4	4	72	9							
08	1550	N	1379	-0-	-171	-0-	59	1	1257	3	Y	55	55	0			5
							2	4	61	9							
*09	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	60	1	1260	3	Y	49	48	0			6
							4	4	54	9							
10	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					Y	NO RPT					6

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
05	1891	X	1789	-0-	-102	-0-	81	1	1574	3	Y	117	117	0			2
							5	4	129	9							
06	1680	N	1635	-0-	-45	-0-	59	1	1406	3	Y	152	150	0	1	8	3
							3	4	167	9							
07	1674	N	1453	-0-	-221	-0-	53	1	1253	3	Y	132	132	0			3
							2	4	145	9							
08	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	67	1	1445	3	Y	152	151	0			4
							3	4	167	9							
*09	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	72	1	1496	3	Y	152	152	0			4
							4	4	167	9							
10	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					Y	NO RPT					4

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
05	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	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
05	1457	X	1002	-0-	-455	-0-	129	1	726	3	Y	132	132	0			3
							2	4	145	9							
06	1410	X	1023	-0-	-387	-0-	118	1	732	3	Y	156	156	0			3
							1	4	172	9							
07	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	129	1	751	3	Y	164	164	0			3
							1	4	180	9							
08	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	131	1	710	3	Y	165	164	0			4
							182	9									
*09	987	N	987	-0-	-0-	-0-	117	1	696	3	Y	158	158	0			4
							174	9									
10	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					4

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
05	4650	X	3738	-0-	-912	-0-	202	1	3272	3	Y	228	228	0			6
							13	4	251	9							
06	4410	X	3652	-0-	-758	-0-	161	1	3254	3	Y	205	206	0			5
							11	4	226	9							
07	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	161	1	3114	3	Y	192	192	0			5
							11	4	211	9							
08	3472	X	3313	-0-	-159	-0-	169	1	2939	3	Y	181	181	0			5
							6	4	199	9							
09	3360	X	3270	-0-	-90	-0-	171	1	2897	3	Y	178	178	0			5
							6	4	196	9							
10	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					Y	NO RPT					5

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
05	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					-0-
06	1080	X	1080	-0-	-0-	-0-	48	1	958	3	Y	65	64	0			1
							2	4	72	9							
07	T. A.		1498	-0-	1498	1498	69	1	1326	3	Y	90	90	0			1
							4	4	99	9							
08	T. A.		987	-0-	987	2485	50	1	868	3	Y	62	62	0			1
							1	4	68	9							
09	T. A.		15	-0-	15	2500	14	3	1	9	Y	1	2	0			-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	2500					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
05	2084	X	2084	-0-	-0-	-0-	278	1	1557	3	Y	223	222	0			2
							4	4	245	9							
06	2070	X	1951	-0-	-119	-0-	247	1	1536	3	Y	150	150	0			2
							3	4	165	9							
07	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	277	1	1600	3	Y	167	166	0			3
							4	4	184	9							
08	1922	N	1765	-0-	-157	-0-	248	1	1347	3	Y	153	154	0			2
							2	4	168	9							
*09	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	254	1	1507	3	Y	173	173	0			2
							4	4	190	9							
10	1922	N	NO RPT	-0-	-1922	-0-					Y	NO RPT					2

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
05	3937	X	3097	-0-	-840	-0-	416	1	2325	3	Y	314	315	0			-0-
							11	4	345	9							
06	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	377	1	2341	3	Y	254	254	0			-0-
							9	4	279	9							
07	2636	X	2636	-0-	-0-	-0-	351	1	2036	3	Y	218	218	0			-0-
							9	4	240	9							
08	2232	X	2040	-0-	-192	-0-	287	1	1555	3	Y	177	177	0			-0-
							3	4	195	9							
*09	2961	N	2961	-0-	-0-	-0-	391	1	2312	3	Y	229	228	0			1
							6	4	252	9							
10	2232	N	NO RPT	-0-	-2232	-0-					Y	NO RPT					1

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
05	12741	X	11291	-0-	-1450	-0-	530	1	10239	3	Y	440	441	0			3
							38	4	484	9							
06	12330	X	11411	-0-	-919	-0-	436	1	10486	3	Y	416	415	0			4
							31	4	458	9							
07	11846	X	11846	-0-	-0-	-0-	468	1	10861	3	Y	435	436	0			3
							38	4	479	9							
08	11439	X	10841	-0-	-598	-0-	454	1	9880	3	Y	442	442	0			3
							21	4	486	9							
09	11070	X	10103	-0-	-967	-0-	442	1	9185	3	Y	411	411	0			3
							24	4	452	9							
10	11439	X	NO RPT	-0-	-11439	-0-					Y	NO RPT					3

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
05	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	172	1	2839	3	Y	189	188	0			2
							9	4	208	9							
06	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	150	1	3016	3	Y	203	203	0			2
							9	4	223	9							
07	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	162	1	3160	3	Y	207	207	0			2
							10	4	228	9							
08	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	169	1	2946	3	Y	156	156	0			2
							5	4	172	9							
*09	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	182	1	3054	3	Y	171	171	0			2
							8	4	188	9							
10	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					Y	NO RPT					2

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
05	10726	X	10075	-0-	-651	-0-	474	1	9170	3	Y	361	361	0			-0-
							34	4	397	9							
06	10380	X	9656	-0-	-724	-0-	370	1	8877	3	Y	346	346	0			-0-
							28	4	381	9							
07	9951	X	9489	-0-	-462	-0-	375	1	8709	3	Y	342	342	0			-0-
							29	4	376	9							
08	9951	X	9149	-0-	-802	-0-	383	1	8350	3	Y	361	360	0			1
							19	4	397	9							
09	9630	X	9108	-0-	-522	-0-	398	1	8300	3	Y	354	353	0			2
							21	4	389	9							
10	9951	X	NO RPT	-0-	-9951	-0-					Y	NO RPT					2

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
05	4154	X	3602	-0-	-552	-0-	197	1	3202	3	Y	173	173	0			2
							13	4	190	9							
06	3540	X	3318	-0-	-222	-0-	147	1	2958	3	Y	186	186	0			2
							8	4	205	9							
07	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	152	1	2933	3	Y	181	182	0			1
							9	4	199	9							
08	3286	X	3214	-0-	-72	-0-	165	1	2899	3	Y	133	132	0			2
							4	4	146	9							
*09	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	173	1	2900	3	Y	182	182	0			2
							6	4	200	9							
10	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					Y	NO RPT					2

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
05	11687	X	9114	-0-	-2573	-0-	424	1	8195	3	Y	423	424	0			1
							30	4	465	9							
06	9270	X	8154	-0-	-1116	-0-	309	1	7400	3	Y	384	385	0			-0-
							23	4	422	9							
07	6386	X	6386	-0-	-0-	-0-	248	1	5775	3	Y	313	313	0			-0-
							19	4	344	9							
08	5580	X	5580	-0-	-0-	-0-	228	1	4979	3	Y	328	327	0			1
							12	4	361	9							
*09	6466	X	6466	-0-	-0-	-0-	278	1	5762	3	Y	375	374	0			2
							13	4	413	9							
10	5394	X	NO RPT	-0-	-5394	-0-					Y	NO RPT					2

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
05	1023	X	827	-0-	-196	-0-	83	1	524	3	Y	199	199	0			9
							1	4	219	9							
06	990	X	588	-0-	-402	-0-	67	1	359	3	Y	147	146	0			10
							162	9									
07	4712	X	720	-0-	-3992	-0-	67	1	386	3	Y	243	243	0			10
							267	9									
08	4712	X	693	-0-	-4019	-0-	55	1	328	3	Y	282	281	0			11
							310	9									
09	4500	X	616	-0-	-3884	-0-	67	1	474	3	Y	68	70	0			9
							75	9									
10	806	X	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					9

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
05	10261	X	9222	-0-	-1039	-0-	431	1	8331	3	Y	390	391	0			2
							31	4	429	9							
06	9930	X	9095	-0-	-835	-0-	346	1	8307	3	Y	376	376	0			2
							28	4	414	9							
07	9161	X	9161	-0-	-0-	-0-	359	1	8350	3	Y	386	386	0			2
							27	4	425	9							
08	8804	X	8686	-0-	-118	-0-	363	1	7896	3	Y	373	372	0			3
							17	4	410	9							
*09	8587	X	8587	-0-	-0-	-0-	375	1	7825	3	Y	334	333	0			4
							20	4	367	9							
10	8804	X	NO RPT	-0-	-8804	-0-					Y	NO RPT					4

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
05	1829	X	1444	-0-	-385	-0-	145	1	924	3	Y	339	339	0			2
							2	4	373	9							
06	1650	N	1584	-0-	-66	-0-	172	1	903	3	Y	462	460	0			4
							1	4	508	9							
07	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	174	1	994	3	Y	527	528	0			3
							1	4	580	9							
08	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	163	1	979	3	Y	449	449	0			3
							494	9									
*09	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	129	1	905	3	Y	322	323	0			2
							2	4	354	9							
10	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-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
05	12617	X	12617	-0-	-0-	-0-	591	1	11396	3	Y	534	534	0			1
							43	4	587	9							
06	11720	X	11720	-0-	-0-	-0-	445	1	10689	3	Y	504	504	0			1
							32	4	554	9							
07	12369	X	11224	-0-	-1145	-0-	442	1	10250	3	Y	451	451	0			1
							36	4	496	9							
08	12369	X	10785	-0-	-1584	-0-	450	1	9815	3	Y	454	454	0			1
							21	4	499	9							
09	11970	X	10749	-0-	-1221	-0-	470	1	9762	3	Y	447	446	0			2
							25	4	492	9							
10	12369	X	NO RPT	-0-	-12369	-0-					Y	NO RPT					2

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
05	2604	X	2485	-0-	-119	-0-	112	1	2151	3	Y	196	197	0			1
							6	4	216	9							
06	2520	X	2451	-0-	-69	-0-	90	1	2158	3	Y	178	177	0			2
							7	4	196	9							
07	2682	X	2682	-0-	-0-	-0-	103	1	2374	2	Y	178	179	0			1
							9	4	196	9							
08	2469	X	2469	-0-	-0-	-0-	99	1	2190	3	Y	160	160	0			1
							4	4	176	9							
*09	2477	X	2477	-0-	-0-	-0-	106	1	2201	3	Y	151	151	0			1
							4	4	166	9							
10	2418	X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					Y	NO RPT					1

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
05	14453	X	14453	-0-	-0-	-0-	659	1	12745	3	Y	910	913	0			1
							48	4	1001	9							
06	13430	X	13430	-0-	-0-	-0-	498	1	11943	3	Y	864	864	0			1
							39	4	950	9							
07	13348	X	13348	-0-	-0-	-0-	510	1	11853	3	Y	857	858	0			-0-
							42	4	943	9							
08	12828	X	12828	-0-	-0-	-0-	522	1	11380	3	Y	820	819	0			1
							24	4	902	9							
*09	12710	X	12710	-0-	-0-	-0-	542	1	11259	3	Y	801	801	0			1
							28	4	881	9							
10	12276	X	NO RPT	-0-	-12276	-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
05	14725	X	7385	-0-	-7340	-0-	350	1	6756	3	Y	233	233	0			-0-
							23	4	256	9							
06	14250	X	6763	-0-	-7487	-0-	260	1	6254	3	Y	209	209	0			-0-
							19	4	230	9							
07	13206	X	13026	-0-	-180	-0-	515	1	11984	3	Y	441	439	0			2
							42	4	485	9							
08	13206	X	12415	-0-	-791	-0-	522	1	11392	3	Y	434	434	0			2
							24	4	477	9							
09	12780	X	12360	-0-	-420	-0-	545	1	11317	3	Y	426	426	0			2
							29	4	469	9							
10	13020	X	NO RPT	-0-	-13020	-0-					Y	NO RPT					2

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
05	6391	X	6391	-0-	-0-	-0-	297	1	5747	3	Y	296	296	0			7
							21	4	326	9							
06	5905	X	5905	-0-	-0-	-0-	222	1	5360	3	Y	279	279	0			7
							16	4	307	9							
07	5990	X	5990	-0-	-0-	-0-	233	1	5424	3	Y	285	284	0			8
							19	4	314	9							
08	5859	X	5409	-0-	-450	-0-	224	1	4875	3	Y	271	270	0			9
							12	4	298	9							
09	5670	X	5172	-0-	-498	-0-	223	1	4625	3	Y	284	284	0			9
							12	4	312	9							
10	5859	X	NO RPT	-0-	-5859	-0-					Y	NO RPT					9

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
05	9424	X	9118	-0-	-306	-0-	418	1	8102	3	Y	517	518	0			-0-
							29	4	569	9							
06	8970	X	8570	-0-	-400	-0-	323	1	7743	3	Y	436	435	0			1
							24	4	480	9							
07	8840	X	8840	-0-	-0-	-0-	345	1	8022	3	Y	406	406	0			1
							26	4	447	9							
08	8618	X	8213	-0-	-405	-0-	340	1	7422	3	Y	397	396	0			2
							14	4	437	9							
09	8340	X	8316	-0-	-24	-0-	358	1	7435	3	Y	459	458	0			3
							18	4	505	9							
10	8618	X	NO RPT	-0-	-8618	-0-					Y	NO RPT					3

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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	16151	X	15082	-0-	-1069	-0-	703	1	13585	3	Y	675	676	0			3
							51	4	743	9							
06	15150	X	14253	-0-	-897	-0-	539	1	12970	3	Y	640	640	0			3
							40	4	704	9							
07	14712	X	14712	-0-	-0-	-0-	572	1	13310	3	Y	714	714	0			3
							45	4	785	9							
08	14322	X	13855	-0-	-467	-0-	573	1	12478	3	Y	707	707	0			3
							26	4	778	9							
09	13860	X	13668	-0-	-192	-0-	594	1	12342	3	Y	638	640	0			1
							30	4	702	9							
10	14322	X	NO RPT	-0-	-14322	-0-					Y	NO RPT					1

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
05	9982	X	9418	-0-	-564	-0-	438	1	8484	3	Y	423	423	0			-0-
							31	4	465	9							
06	9300	X	8805	-0-	-495	-0-	333	1	8006	3	Y	401	401	0			-0-
							25	4	441	9							
07	9057	X	9057	-0-	-0-	-0-	353	1	8208	3	Y	426	425	0			1
							27	4	469	9							
08	8928	X	8557	-0-	-371	-0-	354	1	7716	3	Y	429	429	0			1
							15	4	472	9							
09	8640	X	8514	-0-	-126	-0-	368	1	7658	3	Y	427	426	0			2
							18	4	470	9							
10	8928	X	NO RPT	-0-	-8928	-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
05	6347	X	6347	-0-	-0-	-0-	296	1	5744	3	Y	260	260	0			2
							21	4	286	9							
06	5885	X	5885	-0-	-0-	-0-	225	1	5381	3	Y	239	239	0			2
							16	4	263	9							
07	5998	X	5998	-0-	-0-	-0-	236	1	5490	3	Y	230	231	0			1
							19	4	253	9							
08	5704	X	5610	-0-	-94	-0-	235	1	5129	3	Y	213	213	0			1
							12	4	234	9							
09	5520	X	5509	-0-	-11	-0-	242	1	5011	3	Y	222	222	0			1
							12	4	244	9							
10	5704	X	NO RPT	-0-	-5704	-0-					Y	NO RPT					1

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
05	10664	X	9153	-0-	-1511	-0-	428	1	8269	3	Y	387	387	0			-0-
							30	4	426	9							
06	9750	X	8839	-0-	-911	-0-	337	1	8065	3	Y	374	374	0			-0-
							26	4	411	9							
07	9486	X	8263	-0-	-1223	-0-	325	1	7520	3	Y	357	357	0			-0-
							25	4	393	9							
08	9579	X	9579	-0-	-0-	-0-	399	1	8694	3	Y	424	424	0			-0-
							20	4	466	9							
*09	9511	X	9511	-0-	-0-	-0-	418	1	8649	3	Y	384	383	0			1
							22	4	422	9							
10	9176	X	NO RPT	-0-	-9176	-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
05	11625	X	10852	-0-	-773	-0-	505	1	9738	3	Y	520	521	0			1
							37	4	572	9							
06	11250	X	10374	-0-	-876	-0-	392	1	9412	3	Y	492	491	0			2
							29	4	541	9							
07	10254	X	10254	-0-	-0-	-0-	402	1	9302	3	Y	471	470	0			3
							32	4	518	9							
08	10199	X	9501	-0-	-698	-0-	392	1	8565	3	Y	477	477	0			3
							19	4	525	9							
*09	10110	X	10110	-0-	-0-	-0-	436	1	9053	3	Y	543	544	0			2
							24	4	597	9							
10	10199	X	NO RPT	-0-	-10199	-0-					Y	NO RPT					2

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
05	8432	X	7778	-0-	-654	-0-	359	1	6981	3	Y	376	377	0			-0-
							24	4	414	9							
06	8160	X	7412	-0-	-748	-0-	281	1	6741	3	Y	335	334	0			1
							21	4	369	9							
07	7514	X	7514	-0-	-0-	-0-	294	1	6835	3	Y	327	328	0			-0-
							25	4	360	9							
08	7192	X	7087	-0-	-105	-0-	295	1	6437	3	Y	310	309	0			1
							14	4	341	9							
*09	7167	X	7167	-0-	-0-	-0-	313	1	6500	3	Y	307	306	0			2
							16	4	338	9							
10	7192	X	NO RPT	-0-	-7192	-0-					Y	NO RPT					2

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
05	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	98	1	1889	3	Y	88	88	0			1
							6	4	97	9							
06	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	70	1	1711	3	Y	81	80	0			2
							5	4	89	9							
07	1953	N	1901	-0-	-52	-0-	73	1	1732	3	Y	82	83	0			1
							6	4	90	9							
08	2077	N	1712	-0-	-365	-0-	71	1	1552	3	Y	78	78	0			1
							3	4	86	9							
*09	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	77	1	1618	3	Y	81	80	0			2
							4	4	89	9							
10	1891	N	NO RPT	-0-	-1891	-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
05	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	57	1	1090	3	Y	53	54	0			5
							3	4	58	9							
06	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	44	1	1066	3	Y	53	52	0			6
							1	4	58	9							
07	933	N	933	-0-	-0-	-0-	37	1	849	3	Y	42	41	0			7
							1	4	46	9							
08	970	N	970	-0-	-0-	-0-	40	1	879	3	Y	46	46	0			7
							51	9									
*09	786	N	786	-0-	-0-	-0-	34	1	711	3	Y	37	38	0			6
							41	9									
10	806	N	NO RPT	-0-	-806	-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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
10	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
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

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-
10	T. A.	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

05	1519 N	1518	-0-	-1	-0-	65	1	1282	3	Y	153	153	0			4
						3	4	168	9							
06	1020 N	623	-0-	-397	-0-	22	1	531	3	Y	63	63	0			4
						1	4	69	9							
07	868 N	611	-0-	-257	-0-	22	1	520	3	Y	62	61	0			5
						1	4	68	9							
08	868 N	632	-0-	-236	-0-	24	1	534	3	Y	67	67	0			5
						74	9									
*09	618 N	618	-0-	-0-	-0-	24	1	502	3	Y	84	84	0			5
						92	9									
10	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					5

PILONCILLO WELL #: A 24HY RRCID -> 271976 COMPL. DATE 10/17/2014 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8586 - 13081

05	13881 X	13881	-0-	-0-	-0-	653	1	12585	3	Y	542	540	0			7
						47	4	596	9							
06	12625 X	12625	-0-	-0-	-0-	484	1	11634	3	Y	426	427	0			6
						38	4	469	9							
07	7688 X	7138	-0-	-550	-0-	285	1	6596	3	Y	213	215	0			4
						23	4	234	9							
08	7688 X	6708	-0-	-980	-0-	283	1	6173	3	Y	216	216	0			4
						14	4	238	9							
09	7440 X	6657	-0-	-783	-0-	295	1	6115	3	Y	211	211	0			4
						15	4	232	9							
10	7688 X	NO RPT	-0-	-7688	-0-					Y	NO RPT					4

PILONCILLO WELL #: D 20HY RRCID -> 272010 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8905 - 14216

05	8773 X	7669	-0-	-1104	-0-	358	1	6899	3	Y	353	354	0			1
						24	4	388	9							
06	8490 X	7385	-0-	-1105	-0-	279	1	6730	3	Y	323	323	0			1
						21	4	355	9							
07	8308 X	7623	-0-	-685	-0-	299	1	6921	3	Y	344	344	0			1
						25	4	378	9							
08	8308 X	7165	-0-	-1143	-0-	297	1	6466	3	Y	353	352	0			2
						14	4	388	9							
09	8040 X	7094	-0-	-946	-0-	308	1	6389	3	Y	346	345	0			3
						16	4	381	9							
10	7657 X	NO RPT	-0-	-7657	-0-					Y	NO RPT					3

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
05	11102	X	11102	-0-	-0-	-0-	515	1	9983	3	Y	515	514	0			1
							37	4	567	9							
06	10856	X	10856	-0-	-0-	-0-	410	1	9851	3	Y	513	513	0			1
							31	4	564	9							
07	11075	X	11075	-0-	-0-	-0-	434	1	10045	3	Y	510	509	0			2
							35	4	561	9							
08	10541	X	10541	-0-	-0-	-0-	439	1	9572	3	Y	463	464	0			1
							21	4	509	9							
*09	10834	X	10834	-0-	-0-	-0-	473	1	9820	3	Y	469	469	0			1
							25	4	516	9							
10	9889	X	NO RPT	-0-	-9889	-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
05	10850	X	10382	-0-	-468	-0-	481	1	9349	3	Y	471	471	0			1
							34	4	518	9							
06	10530	X	9692	-0-	-838	-0-	366	1	8803	3	Y	450	450	0			1
							28	4	495	9							
07	10633	X	9961	-0-	-672	-0-	388	1	9030	3	Y	466	465	0			2
							30	4	513	9							
08	10633	X	9217	-0-	-1416	-0-	383	1	8340	3	Y	432	432	0			2
							19	4	475	9							
09	10050	X	9192	-0-	-858	-0-	398	1	8291	3	Y	438	439	0			1
							21	4	482	9							
10	10385	X	NO RPT	-0-	-10385	-0-					Y	NO RPT					1

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
05	12462	X	11061	-0-	-1401	-0-	515	1	9995	3	Y	467	467	0			-0-
							37	4	514	9							
06	12060	X	10514	-0-	-1546	-0-	399	1	9588	3	Y	453	452	0			1
							29	4	498	9							
07	10592	X	10592	-0-	-0-	-0-	414	1	9605	3	Y	492	492	0			1
							32	4	541	9							
08	9929	X	9929	-0-	-0-	-0-	411	1	8956	3	Y	493	492	0			2
							20	4	542	9							
*09	9869	X	9869	-0-	-0-	-0-	427	1	8862	3	Y	505	505	0			2
							24	4	556	9							
10	8246	X	NO RPT	-0-	-8246	-0-					Y	NO RPT					2

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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	11532	X	10045	-0-	-1487	-0-	471	1	9139	3	Y	365	365	0			-0-
							33	4	402	9							
06	11160	X	8885	-0-	-2275	-0-	337	1	8095	3	Y	387	386	0			1
							27	4	426	9							
07	10447	X	8776	-0-	-1671	-0-	343	1	7967	3	Y	400	400	0			1
							26	4	440	9							
08	10447	X	7892	-0-	-2555	-0-	325	1	7110	3	Y	403	402	0			2
							14	4	443	9							
09	9780	X	8429	-0-	-1351	-0-	365	1	7586	3	Y	418	419	0			1
							18	4	460	9							
10	10013	X	NO RPT	-0-	-10013	-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
05	28768	X	23893	-0-	-4875	-0-	1122	1	21686	3	Y	914	917	0			1
							80	4	1005	9							
06	27240	X	22914	-0-	-4326	-0-	870	1	20928	3	Y	954	953	0			2
							67	4	1049	9							
07	23467	X	23106	-0-	-361	-0-	908	1	21085	3	Y	947	948	0			1
							71	4	1042	9							
08	23467	X	21388	-0-	-2079	-0-	894	1	19461	3	Y	902	902	0			1
							41	4	992	9							
09	22710	X	21767	-0-	-943	-0-	952	1	19773	3	Y	904	904	0			1
							48	4	994	9							
10	23467	X	NO RPT	-0-	-23467	-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
05	7951	X	7951	-0-	-0-	-0-	382	1	7395	3	Y	134	134	0			3
							27	4	147	9							
06	7440	X	7381	-0-	-59	-0-	289	1	6930	3	Y	127	126	0			4
							22	4	140	9							
07	7688	X	7303	-0-	-385	-0-	293	1	6829	3	Y	142	141	0			5
							25	4	156	9							
08	7688	X	6402	-0-	-1286	-0-	273	1	5940	3	Y	159	159	0			5
							14	4	175	9							
09	7440	X	6584	-0-	-856	-0-	293	1	6092	3	Y	167	167	0			5
							15	4	184	9							
10	7688	X	NO RPT	-0-	-7688	-0-					Y	NO RPT					5

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
05	14694	X	11932	-0-	-2762	-0-	560	1	10823	3	Y	464	466	0			-0-
							39	4	510	9							
06	12480	X	10928	-0-	-1552	-0-	416	1	10013	3	Y	425	424	0			1
							31	4	468	9							
07	11842	X	10780	-0-	-1062	-0-	425	1	9849	3	Y	429	429	0			1
							34	4	472	9							
08	11842	X	10883	-0-	-959	-0-	458	1	9963	3	Y	400	399	0			2
							22	4	440	9							
09	11460	X	8826	-0-	-2634	-0-	388	1	8054	3	Y	330	330	0			2
							21	4	363	9							
10	11842	X	NO RPT	-0-	-11842	-0-					Y	NO RPT					2

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
05	21793	X	18124	-0-	-3669	-0-	864	1	16701	3	Y	453	454	0			-0-
							61	4	498	9							
06	21090	X	16153	-0-	-4937	-0-	624	1	15005	3	Y	434	434	0			-0-
							47	4	477	9							
07	19003	X	15884	-0-	-3119	-0-	634	1	14710	3	Y	444	444	0			-0-
							52	4	488	9							
08	19003	X	14552	-0-	-4451	-0-	616	1	13422	3	Y	442	441	0			1
							28	4	486	9							
09	18240	X	15137	-0-	-3103	-0-	671	1	13932	3	Y	453	452	0			2
							36	4	498	9							
10	18104	X	NO RPT	-0-	-18104	-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
05	27931	X	24434	-0-	-3497	-0-	1143	1	22077	3	Y	1030	1032	0			6
							81	4	1133	9							
06	27030	X	22687	-0-	-4343	-0-	861	1	20687	3	Y	977	976	0			7
							64	4	1075	9							
07	22909	X	22440	-0-	-469	-0-	879	1	20434	3	Y	961	963	0			5
							70	4	1057	9							
08	22909	X	20639	-0-	-2270	-0-	859	1	18720	3	Y	926	925	0			6
							41	4	1019	9							
09	22170	X	21105	-0-	-1065	-0-	920	1	19092	3	Y	950	949	0			7
							48	4	1045	9							
10	22909	X	NO RPT	-0-	-22909	-0-					Y	NO RPT					7

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
05	24335	X	20326	-0-	-4009	-0-	965	1	18666	3	Y	570	571	0			2
							68	4	627	9							
06	23550	X	17969	-0-	-5581	-0-	694	1	16658	3	Y	514	514	0			2
							52	4	565	9							
07	21080	X	17724	-0-	-3356	-0-	706	1	16401	3	Y	511	512	0			1
							55	4	562	9							
08	21080	X	16282	-0-	-4798	-0-	690	1	15015	3	Y	495	494	0			2
							32	4	545	9							
09	20400	X	16105	-0-	-4295	-0-	714	1	14811	3	Y	494	494	0			2
							37	4	543	9							
10	20305	X	NO RPT	-0-	-20305	-0-					Y	NO RPT					2

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
05	22692	X	17684	-0-	-5008	-0-	831	1	16066	3	Y	663	664	0			3
							58	4	729	9							
06	17310	X	16132	-0-	-1178	-0-	616	1	14796	3	Y	613	612	0			4
							46	4	674	9							
07	18445	X	15777	-0-	-2668	-0-	623	1	14449	3	Y	596	596	0			4
							49	4	656	9							
08	18445	X	13881	-0-	-4564	-0-	581	1	12671	3	Y	548	549	0			3
							26	4	603	9							
09	17850	X	12932	-0-	-4918	-0-	569	1	11781	3	Y	503	504	0			2
							29	4	553	9							
10	17670	X	NO RPT	-0-	-17670	-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
05	25327	X	18818	-0-	-6509	-0-	886	1	17129	3	Y	671	672	0			2
							65	4	738	9							
06	22530	X	16074	-0-	-6456	-0-	615	1	14771	3	Y	584	584	0			2
							46	4	642	9							
07	17825	X	15541	-0-	-2284	-0-	611	1	14207	3	Y	614	614	0			2
							48	4	675	9							
08	17825	X	13855	-0-	-3970	-0-	576	1	12570	3	Y	621	621	0			2
							26	4	683	9							
09	17250	X	12946	-0-	-4304	-0-	566	1	11722	3	Y	572	572	0			2
							29	4	629	9							
10	17825	X	NO RPT	-0-	-17825	-0-					Y	NO RPT					2

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
05	10137	X	10123	-0-	-14	-0-	470	1	9045	3	Y	524	525	0			1
							32	4	576	9							
06	9480	X	9334	-0-	-146	-0-	350	1	8413	3	Y	494	494	0			1
							28	4	543	9							
07	9284	X	9284	-0-	-0-	-0-	359	1	8351	3	Y	496	496	0			1
							28	4	546	9							
08	8900	X	8900	-0-	-0-	-0-	365	1	7967	3	Y	501	501	0			1
							17	4	551	9							
*09	8807	X	8807	-0-	-0-	-0-	380	1	7870	3	Y	488	489	0			-0-
							20	4	537	9							
10	8370	X	NO RPT	-0-	-8370	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	7843	X	6936	-0-	-907	-0-	321	1	6214	3	Y	345	346	0			1
							21	4	380	9							
06	7590	X	6127	-0-	-1463	-0-	229	1	5518	3	Y	330	330	0			1
							17	4	363	9							
07	6882	X	6363	-0-	-519	-0-	246	1	5718	3	Y	345	345	0			1
							19	4	380	9							
08	6882	X	5911	-0-	-971	-0-	240	1	5228	3	Y	392	389	0			4
							12	4	431	9							
09	6660	X	6090	-0-	-570	-0-	257	1	5338	3	Y	439	439	0			4
							12	4	483	9							
10	6882	X	NO RPT	-0-	-6882	-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
05	10509	X	6193	-0-	-4316	-0-	276	1	5319	3	Y	526	527	0			2
							19	4	579	9							
06	6325	X	6325	-0-	-0-	-0-	226	1	5427	3	Y	595	594	0			3
							17	4	655	9							
07	6287	X	6287	-0-	-0-	-0-	232	1	5374	3	Y	602	603	0			2
							19	4	662	9							
08	5868	X	5868	-0-	-0-	-0-	228	1	4979	3	Y	590	590	0			2
							12	4	649	9							
*09	5783	X	5783	-0-	-0-	-0-	237	1	4904	3	Y	573	574	0			1
							12	4	630	9							
10	5735	X	NO RPT	-0-	-5735	-0-					Y	NO RPT					1

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
05	14198	X	12147	-0-	-2051	-0-	551	1	10644	3	Y	830	830	0			1
							39	4	913	9							
06	13740	X	10522	-0-	-3218	-0-	388	1	9326	3	Y	708	709	0			-0-
							29	4	779	9							
07	11749	X	11129	-0-	-620	-0-	424	1	9839	3	Y	757	757	0			-0-
							33	4	833	9							
08	11749	X	11009	-0-	-740	-0-	442	1	9643	3	Y	821	819	0			2
							21	4	903	9							
*09	12273	X	12273	-0-	-0-	-0-	516	1	10727	3	Y	913	912	0			3
							26	4	1004	9							
10	11749	X	NO RPT	-0-	-11749	-0-					Y	NO RPT					3

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
05	12183	X	11080	-0-	-1103	-0-	527	1	10204	3	Y	283	285	0			4
							38	4	311	9							
06	11640	X	10182	-0-	-1458	-0-	394	1	9449	3	Y	282	282	0			4
							29	4	310	9							
07	11873	X	10977	-0-	-896	-0-	437	1	10166	3	Y	307	307	0			4
							36	4	338	9							
08	11811	X	10121	-0-	-1690	-0-	428	1	9344	3	Y	298	298	0			4
							21	4	328	9							
09	11130	X	10762	-0-	-368	-0-	478	1	9930	3	Y	299	298	0			5
							25	4	329	9							
10	11129	X	NO RPT	-0-	-11129	-0-					Y	NO RPT					5

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
05	9641	X	8832	-0-	-809	-0-	393	1	7606	3	Y	731	732	0			2
							29	4	804	9							
06	9330	X	8150	-0-	-1180	-0-	293	1	7031	3	Y	731	731	0			2
							22	4	804	9							
07	8412	X	8412	-0-	-0-	-0-	311	1	7253	3	Y	748	749	0			1
							25	4	823	9							
08	8370	X	8262	-0-	-108	-0-	327	1	7121	3	Y	727	727	0			1
							14	4	800	9							
*09	8357	X	8357	-0-	-0-	-0-	350	1	7266	3	Y	657	658	0			-0-
							18	4	723	9							
10	8370	X	NO RPT	-0-	-8370	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	12400	X	10557	-0-	-1843	-0-	481	1	9326	3	Y	651	650	0			9
							34	4	716	9							
06	12000	X	10128	-0-	-1872	-0-	377	1	9019	3	Y	639	638	0			10
							29	4	703	9							
07	9145	X	8965	-0-	-180	-0-	343	1	7971	3	Y	568	569	0			9
							26	4	625	9							
08	9145	X	8829	-0-	-316	-0-	360	1	7846	3	Y	551	551	0			9
							17	4	606	9							
*09	8888	X	8888	-0-	-0-	-0-	378	1	7840	3	Y	591	593	0			7
							20	4	650	9							
10	9145	X	NO RPT	-0-	-9145	-0-					Y	NO RPT					7

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
05	2480	X	1417	-0-	-1063	-0-	63	1	1217	3	Y	122	121	0			1
							3	4	134	9							
06	2439	X	2439	-0-	-0-	-0-	87	1	2108	3	Y	217	216	0			2
							5	4	239	9							
07	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	127	1	2943	3	Y	320	319	0			3
							10	4	352	9							
08	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	107	1	2337	3	Y	241	240	0			4
							4	4	265	9							
*09	3000	N	3198	-0-	198	198	135	1	2782	3	Y	248	248	0			4
							8	4	273	9							
10	1178	X	NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	NO RPT					4

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
05	13795	X	10027	-0-	-3768	-0-	452	1	8745	3	Y	726	727	0			2
							31	4	799	9							
06	13350	X	9538	-0-	-3812	-0-	350	1	8428	3	Y	665	665	0			2
							28	4	732	9							
07	10369	X	10369	-0-	-0-	-0-	394	1	9142	3	Y	730	731	0			1
							30	4	803	9							
08	9527	X	9527	-0-	-0-	-0-	386	1	8408	3	Y	649	649	0			1
							19	4	714	9							
*09	9184	X	9184	-0-	-0-	-0-	393	1	8152	3	Y	562	563	0			-0-
							21	4	618	9							
10	8401	X	NO RPT	-0-	-8401	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	9858	X	8110	-0-	-1748	-0-	381	1	7376	3	Y	296	297	0			9
							27	4	326	9							
06	8970	X	7620	-0-	-1350	-0-	292	1	7001	3	Y	277	277	0			9
							22	4	305	9							
07	8494	X	7705	-0-	-789	-0-	306	1	7084	3	Y	264	265	0			8
							25	4	290	9							
08	8494	X	7162	-0-	-1332	-0-	301	1	6586	3	Y	237	237	0			8
							14	4	261	9							
09	7980	X	7094	-0-	-886	-0-	313	1	6505	3	Y	236	236	0			8
							16	4	260	9							
10	8091	X	NO RPT	-0-	-8091	-0-					Y	NO RPT					8

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
05	12834	X	12624	-0-	-210	-0-	581	1	11223	3	Y	707	708	0			-0-
							42	4	778	9							
06	12960	X	11703	-0-	-1257	-0-	436	1	10511	3	Y	659	659	0			-0-
							31	4	725	9							
07	12462	X	11740	-0-	-722	-0-	464	1	10778	3	Y	418	418	0			-0-
							38	4	460	9							
08	12462	X	10963	-0-	-1499	-0-	459	1	9996	3	Y	442	441	0			1
							22	4	486	9							
09	12060	X	10747	-0-	-1313	-0-	469	1	9735	3	Y	471	471	0			1
							25	4	518	9							
10	12462	X	NO RPT	-0-	-12462	-0-					Y	NO RPT					1

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
05	13578	X	13431	-0-	-147	-0-	632	1	12203	3	Y	500	502	0			3
							46	4	550	9							
06	13140	X	11541	-0-	-1599	-0-	441	1	10639	3	Y	391	393	0			1
							31	4	430	9							
07	12431	X	12002	-0-	-429	-0-	474	1	10995	3	Y	450	449	0			2
							38	4	495	9							
08	12431	X	11298	-0-	-1133	-0-	476	1	10342	3	Y	416	416	0			2
							22	4	458	9							
09	12030	X	10708	-0-	-1322	-0-	472	1	9803	3	Y	371	371	0			2
							25	4	408	9							
10	12431	X	NO RPT	-0-	-12431	-0-					Y	NO RPT					2

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
05	20119	X	18565	-0-	-1554	-0-	867	1	16757	3	Y	800	800	0			-0-
							61	4	880	9							
06	19170	X	18914	-0-	-256	-0-	718	1	17230	3	Y	831	831	0			-0-
							52	4	914	9							
07	18614	X	18614	-0-	-0-	-0-	729	1	16937	3	Y	810	810	0			-0-
							57	4	891	9							
08	18259	X	17430	-0-	-829	-0-	725	1	15826	3	Y	767	767	0			-0-
							35	4	844	9							
09	17670	X	17349	-0-	-321	-0-	757	1	15716	3	Y	761	761	0			-0-
							39	4	837	9							
10	18259	X	NO RPT	-0-	-18259	-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
05	8883	X	8883	-0-	-0-	-0-	419	1	8108	3	Y	296	300	0			4
							30	4	326	9							
06	8478	X	8478	-0-	-0-	-0-	324	1	7793	3	Y	306	306	0			4
							24	4	337	9							
07	8816	X	8816	-0-	-0-	-0-	349	1	8106	3	Y	304	305	0			3
							27	4	334	9							
08	8420	X	8420	-0-	-0-	-0-	354	1	7713	3	Y	306	305	0			4
							16	4	337	9							
*09	8150	X	8150	-0-	-0-	-0-	359	1	7448	3	Y	295	295	0			4
							18	4	325	9							
10	8339	X	NO RPT	-0-	-8339	-0-					Y	NO RPT					4

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
05	20801	X	19198	-0-	-1603	-0-	903	1	17458	3	Y	701	702	0			5
							66	4	771	9							
06	19560	X	17731	-0-	-1829	-0-	677	1	16278	3	Y	659	659	0			5
							51	4	725	9							
07	18879	X	18383	-0-	-496	-0-	727	1	16872	3	Y	661	663	0			3
							57	4	727	9							
08	18879	X	17280	-0-	-1599	-0-	725	1	15820	3	Y	636	637	0			2
							35	4	700	9							
09	18270	X	17048	-0-	-1222	-0-	749	1	15566	3	Y	632	633	0			1
							38	4	695	9							
10	18879	X	NO RPT	-0-	-18879	-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
05	6634	X	5951	-0-	-683	-0-	279	1	5401	3	Y	229	229	0			10
							19	4	252	9							
06	6030	X	5478	-0-	-552	-0-	211	1	5047	3	Y	185	186	0			9
							16	4	204	9							
07	5580	X	5519	-0-	-61	-0-	219	1	5077	3	Y	187	187	0			9
							17	4	206	9							
08	5580	X	5150	-0-	-430	-0-	216	1	4720	3	Y	185	184	0			10
							10	4	204	9							
09	5400	X	5003	-0-	-397	-0-	219	1	4577	3	Y	177	177	0			10
							12	4	195	9							
10	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					Y	NO RPT					10

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
05	7965	X	7965	-0-	-0-	-0-	381	1	7360	3	Y	179	179	0			1
							27	4	197	9							
06	7659	X	7659	-0-	-0-	-0-	298	1	7149	3	Y	173	172	0			2
							22	4	190	9							
07	7812	X	7309	-0-	-503	-0-	293	1	6782	3	Y	190	189	0			3
							25	4	209	9							
08	7967	X	7008	-0-	-959	-0-	296	1	6457	3	Y	219	219	0			3
							14	4	241	9							
09	7710	X	6750	-0-	-960	-0-	298	1	6199	3	Y	215	215	0			3
							16	4	237	9							
10	7967	X	NO RPT	-0-	-7967	-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
05	8099	X	8099	-0-	-0-	-0-	387	1	7472	3	Y	193	192	0			6
							28	4	212	9							
06	7697	X	7697	-0-	-0-	-0-	298	1	7171	3	Y	187	187	0			6
							22	4	206	9							
07	7097	X	7097	-0-	-0-	-0-	284	1	6570	3	Y	200	200	0			6
							23	4	220	9							
08	7395	X	7395	-0-	-0-	-0-	314	1	6840	3	Y	206	205	0			7
							14	4	227	9							
*09	7317	X	7317	-0-	-0-	-0-	326	1	6756	3	Y	199	199	0			7
							16	4	219	9							
10	5828	X	NO RPT	-0-	-5828	-0-					Y	NO RPT					7

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
05	9486	X	7459	-0-	-2027	-0-	346	1	6677	3	Y	375	375	0			-0-
							23	4	413	9							
06	9180	X	6639	-0-	-2541	-0-	251	1	5994	3	Y	341	341	0			-0-
							19	4	375	9							
07	8237	X	8237	-0-	-0-	-0-	319	1	7436	3	Y	415	415	0			-0-
							25	4	457	9							
08	9050	X	9050	-0-	-0-	-0-	376	1	8191	3	Y	422	422	0			-0-
							19	4	464	9							
*09	8273	X	8273	-0-	-0-	-0-	357	1	7423	3	Y	432	431	0			1
							18	4	475	9							
10	8029	X	NO RPT	-0-	-8029	-0-					Y	NO RPT					1

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
05	10447	X	8127	-0-	-2320	-0-	365	1	7055	3	Y	620	620	0			2
							25	4	682	9							
06	10110	X	7771	-0-	-2339	-0-	285	1	6802	3	Y	603	602	0			3
							21	4	663	9							
07	8800	X	8800	-0-	-0-	-0-	334	1	7765	3	Y	614	615	0			2
							26	4	675	9							
08	8802	X	8802	-0-	-0-	-0-	356	1	7762	3	Y	607	607	0			2
							16	4	668	9							
*09	8515	X	8515	-0-	-0-	-0-	360	1	7497	3	Y	582	582	0			2
							18	4	640	9							
10	5828	X	NO RPT	-0-	-5828	-0-					Y	NO RPT					2

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
05	20987	X	19512	-0-	-1475	-0-	925	1	17862	3	Y	599	600	0			-0-
							66	4	659	9							
06	19500	X	18364	-0-	-1136	-0-	708	1	16989	3	Y	559	559	0			-0-
							52	4	615	9							
07	18848	X	18741	-0-	-107	-0-	746	1	17329	3	Y	551	551	0			-0-
							60	4	606	9							
08	18848	X	17712	-0-	-1136	-0-	751	1	16343	3	Y	530	530	0			-0-
							35	4	583	9							
09	18240	X	17968	-0-	-272	-0-	796	1	16522	3	Y	554	554	0			-0-
							41	4	609	9							
10	18848	X	NO RPT	-0-	-18848	-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
05	18414	X	16671	-0-	-1743	-0-	791	1	15307	3	Y	470	471	0			-0-
							56	4	517	9							
06	17070	X	15632	-0-	-1438	-0-	604	1	14490	3	Y	447	447	0			-0-
							46	4	492	9							
07	16430	X	15773	-0-	-657	-0-	628	1	14620	3	Y	432	431	0			1
							50	4	475	9							
08	16430	X	14770	-0-	-1660	-0-	626	1	13661	3	Y	414	415	0			-0-
							28	4	455	9							
09	15900	X	14535	-0-	-1365	-0-	646	1	13412	3	Y	404	404	0			-0-
							33	4	444	9							
10	16430	X	NO RPT	-0-	-16430	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	14725	X	13824	-0-	-901	-0-	655	1	12694	3	Y	388	389	0			2
							48	4	427	9							
06	13800	X	12740	-0-	-1060	-0-	491	1	11811	3	Y	364	364	0			2
							38	4	400	9							
07	13237	X	12723	-0-	-514	-0-	507	1	11782	3	Y	357	358	0			1
							41	4	393	9							
08	13237	X	12003	-0-	-1234	-0-	508	1	11082	3	Y	354	353	0			2
							24	4	389	9							
09	12810	X	11945	-0-	-865	-0-	530	1	11005	3	Y	348	346	0			4
							27	4	383	9							
10	13237	X	NO RPT	-0-	-13237	-0-					Y	NO RPT					4

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
05	25048	X	23241	-0-	-1807	-0-	1100	1	21258	3	Y	733	734	0			3
							77	4	806	9							
06	23550	X	21645	-0-	-1905	-0-	832	1	19989	3	Y	694	694	0			3
							61	4	763	9							
07	22320	X	22055	-0-	-265	-0-	877	1	20343	3	Y	695	696	0			2
							70	4	765	9							
08	22320	X	20697	-0-	-1623	-0-	873	1	19028	3	Y	686	686	0			2
							41	4	755	9							
09	21600	X	20424	-0-	-1176	-0-	903	1	18740	3	Y	667	667	0			2
							47	4	734	9							
10	22320	X	NO RPT	-0-	-22320	-0-					Y	NO RPT					2

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
05	20181	X	18881	-0-	-1300	-0-	896	1	17296	3	Y	566	566	0			2
							66	4	623	9							
06	19170	X	17646	-0-	-1524	-0-	680	1	16326	3	Y	535	535	0			2
							51	4	589	9							
07	18073	X	17943	-0-	-130	-0-	714	1	16598	3	Y	523	522	0			3
							56	4	575	9							
08	18073	X	16900	-0-	-1173	-0-	716	1	15587	3	Y	512	511	0			4
							34	4	563	9							
09	17490	X	16674	-0-	-816	-0-	741	1	15396	3	Y	454	453	0			5
							38	4	499	9							
10	18073	X	NO RPT	-0-	-18073	-0-					Y	NO RPT					5

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
05	16945	X	16945	-0-	-0-	-0-	811	1	15696	3	Y	345	346	0			-0-
							58	4	380	9							
06	15852	X	15852	-0-	-0-	-0-	617	1	14826	3	Y	329	328	0			1
							47	4	362	9							
07	16647	X	15871	-0-	-776	-0-	639	1	14840	3	Y	312	312	0			1
							49	4	343	9							
08	16647	X	14945	-0-	-1702	-0-	640	1	13945	3	Y	302	301	0			2
							28	4	332	9							
09	16110	X	14686	-0-	-1424	-0-	657	1	13646	3	Y	317	317	0			2
							34	4	349	9							
10	16647	X	NO RPT	-0-	-16647	-0-					Y	NO RPT					2

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
05	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	160	1	3085	3	Y	168	168	0			2
							13	4	185	9							
06	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	138	1	3323	3	Y	189	189	0			2
							11	4	208	9							
07	3100	N	4300	-0-	1200	1200	167	1	3879	3	Y	218	218	0			2
							14	4	240	9							
08	5458	X	4258	-0-	-1200	-0-	177	1	3870	3	Y	184	184	0			2
							9	4	202	9							
*09	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	196	1	4084	3	Y	191	190	0			3
							11	4	210	9							
10	2449	X	NO RPT	-0-	-2449	-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
05	29264	X	25734	-0-	-3530	-0-	1225	1	23657	3	Y	695	696	0			1
							87	4	765	9							
06	28320	X	23380	-0-	-4940	-0-	904	1	21739	3	Y	607	606	0			2
							69	4	668	9							
07	23963	X	23613	-0-	-350	-0-	943	1	21897	3	Y	637	639	0			-0-
							72	4	701	9							
08	23963	X	22269	-0-	-1694	-0-	948	1	20644	3	Y	574	574	0			-0-
							46	4	631	9							
09	23190	X	22153	-0-	-1037	-0-	988	1	20494	3	Y	563	563	0			-0-
							52	4	619	9							
10	23963	X	NO RPT	-0-	-23963	-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
05	10662	X	10662	-0-	-0-	-0-	505	1	9740	3	Y	345	345	0			-0-
							37	4	380	9							
06	10440	X	9761	-0-	-679	-0-	377	1	9038	3	Y	288	288	0			-0-
							29	4	317	9							
07	10230	X	9886	-0-	-344	-0-	394	1	9137	3	Y	295	294	0			1
							30	4	325	9							
08	10230	X	9217	-0-	-1013	-0-	390	1	8493	3	Y	286	285	0			2
							19	4	315	9							
09	9900	X	8998	-0-	-902	-0-	398	1	8267	3	Y	284	284	0			2
							21	4	312	9							
10	10230	X	NO RPT	-0-	-10230	-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
05	11563	X	11224	-0-	-339	-0-	533	1	10272	3	Y	346	347	0			1
							38	4	381	9							
06	11190	X	10706	-0-	-484	-0-	411	1	9869	3	Y	359	359	0			1
							31	4	395	9							
07	10943	X	10867	-0-	-76	-0-	434	1	10034	3	Y	331	332	0			-0-
							35	4	364	9							
08	10943	X	10343	-0-	-600	-0-	439	1	9563	3	Y	291	291	0			-0-
							21	4	320	9							
09	10590	X	10136	-0-	-454	-0-	449	1	9315	3	Y	316	315	0			1
							24	4	348	9							
10	10943	X	NO RPT	-0-	-10943	-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
05	8357	X	8357	-0-	-0-	-0-	393	1	7614	3	Y	292	293	0			1
							29	4	321	9							
06	7110	X	6794	-0-	-316	-0-	260	1	6263	3	Y	229	230	0			-0-
							19	4	252	9							
07	7600	X	7600	-0-	-0-	-0-	301	1	6999	3	Y	250	250	0			-0-
							25	4	275	9							
08	7401	X	7401	-0-	-0-	-0-	312	1	6809	3	Y	242	240	0			2
							14	4	266	9							
*09	7193	X	7193	-0-	-0-	-0-	317	1	6595	3	Y	241	240	0			3
							16	4	265	9							
10	6479	X	NO RPT	-0-	-6479	-0-					Y	NO RPT					3

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
05	13237	X	11869	-0-	-1368	-0-	556	1	10758	3	Y	469	469	0			-0-
							39	4	516	9							
06	12510	X	11882	-0-	-628	-0-	453	1	10884	3	Y	466	465	0			1
							32	4	513	9							
07	11890	X	11890	-0-	-0-	-0-	469	1	10890	3	Y	448	449	0			-0-
							38	4	493	9							
08	11842	X	11187	-0-	-655	-0-	468	1	10207	3	Y	445	444	0			1
							22	4	490	9							
09	11460	X	11070	-0-	-390	-0-	486	1	10068	3	Y	446	445	0			2
							25	4	491	9							
10	11842	X	NO RPT	-0-	-11842	-0-					Y	NO RPT					2

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
05	10886	X	10886	-0-	-0-	-0-	506	1	9762	3	Y	528	529	0			-0-
							37	4	581	9							
06	10497	X	10497	-0-	-0-	-0-	396	1	9533	3	Y	490	489	0			1
							29	4	539	9							
07	10680	X	10680	-0-	-0-	-0-	417	1	9688	3	Y	494	494	0			1
							32	4	543	9							
08	10106	X	10067	-0-	-39	-0-	417	1	9094	3	Y	487	487	0			1
							20	4	536	9							
09	9780	X	9604	-0-	-176	-0-	418	1	8670	3	Y	448	448	0			1
							23	4	493	9							
10	10106	X	NO RPT	-0-	-10106	-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
05	7688	X	7232	-0-	-456	-0-	330	1	6354	3	Y	479	479	0			1
							21	4	527	9							
06	7440	X	6865	-0-	-575	-0-	253	1	6080	3	Y	466	466	0			1
							19	4	513	9							
07	7285	X	7157	-0-	-128	-0-	275	1	6375	3	Y	441	440	0			2
							22	4	485	9							
08	7285	X	6733	-0-	-552	-0-	275	1	5984	3	Y	418	418	0			2
							14	4	460	9							
09	7050	X	6708	-0-	-342	-0-	286	1	5943	3	Y	424	424	0			2
							13	4	466	9							
10	7285	X	NO RPT	-0-	-7285	-0-					Y	NO RPT					2

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
05	8702	X	8702	-0-	-0-	-0-	381	1	7360	3	Y	849	851	0			10
							27	4	934	9							
06	8610	X	7789	-0-	-821	-0-	279	1	6720	3	Y	699	700	0			9
							21	4	769	9							
07	8897	X	8162	-0-	-735	-0-	303	1	7032	3	Y	729	730	0			8
							25	4	802	9							
08	8897	X	7372	-0-	-1525	-0-	288	1	6294	3	Y	705	704	0			9
							14	4	776	9							
09	8310	X	7169	-0-	-1141	-0-	295	1	6118	3	Y	674	674	0			9
							15	4	741	9							
10	8587	X	NO RPT	-0-	-8587	-0-					Y	NO RPT					9

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
05	4092	X	3337	-0-	-755	-0-	156	1	2996	3	Y	158	158	0			4
							11	4	174	9							
06	3960	X	2911	-0-	-1049	-0-	111	1	2652	3	Y	126	126	0			4
							9	4	139	9							
07	3162	X	2873	-0-	-289	-0-	112	1	2619	3	Y	121	122	0			3
							9	4	133	9							
08	3162	X	2669	-0-	-493	-0-	112	1	2432	3	Y	110	110	0			3
							4	4	121	9							
09	3060	X	2467	-0-	-593	-0-	107	1	2237	3	Y	108	108	0			3
							4	4	119	9							
10	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					Y	NO RPT					3

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
05	20398	X	16908	-0-	-3490	-0-	807	1	15586	3	Y	417	418	0			1
							56	4	459	9							
06	19740	X	15780	-0-	-3960	-0-	611	1	14689	3	Y	396	396	0			1
							44	4	436	9							
07	16740	X	16107	-0-	-633	-0-	645	1	14971	3	Y	399	399	0			1
							52	4	439	9							
08	16740	X	15034	-0-	-1706	-0-	639	1	13940	3	Y	388	386	0			3
							28	4	427	9							
09	16200	X	15099	-0-	-1101	-0-	673	1	13969	3	Y	383	383	0			3
							36	4	421	9							
10	16740	X	NO RPT	-0-	-16740	-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
05	6324	X	5189	-0-	-1135	-0-	234	1	4506	3	Y	394	394	0			7
							16	4	433	9							
06	6120	X	4636	-0-	-1484	-0-	168	1	4055	3	Y	364	362	0			9
							13	4	400	9							
07	5270	X	5010	-0-	-260	-0-	188	1	4379	3	Y	388	388	0			9
							16	4	427	9							
08	5270	X	4275	-0-	-995	-0-	171	1	3743	3	Y	320	319	0			10
							9	4	352	9							
09	5100	X	4459	-0-	-641	-0-	185	1	3832	3	Y	393	391	0			12
							10	4	432	9							
10	5208	X	NO RPT	-0-	-5208	-0-					Y	NO RPT					12

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
05	14446	X	14072	-0-	-374	-0-	670	1	12956	3	Y	363	364	0			5
							47	4	399	9							
06	13980	X	12962	-0-	-1018	-0-	504	1	12088	3	Y	303	303	0			5
							37	4	333	9							
07	13516	X	13169	-0-	-347	-0-	528	1	12257	3	Y	310	310	0			5
							43	4	341	9							
08	13516	X	12470	-0-	-1046	-0-	531	1	11573	3	Y	310	309	0			6
							25	4	341	9							
09	13080	X	12445	-0-	-635	-0-	555	1	11528	3	Y	304	303	0			7
							28	4	334	9							
10	13516	X	NO RPT	-0-	-13516	-0-					Y	NO RPT					7

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
05	14477	X	13585	-0-	-892	-0-	756	1	12327	3	Y	415	416	0			1
							45	4	457	9							
06	13410	X	12645	-0-	-765	-0-	577	1	11599	3	Y	394	394	0			1
							36	4	433	9							
07	13505	X	13505	-0-	-0-	-0-	639	1	12416	3	Y	370	370	0			1
							43	4	407	9							
08	12400	X	12135	-0-	-265	-0-	637	1	11122	3	Y	319	319	0			1
							25	4	351	9							
09	12000	X	11835	-0-	-165	-0-	643	1	10832	3	Y	301	300	0			2
							29	4	331	9							
10	12400	X	NO RPT	-0-	-12400	-0-					Y	NO RPT					2

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
05	13327	X	13327	-0-	-0-	-0-	741	1	12082	3	N	419	421	0			3
							43	4	461	9							
06	12870	X	11070	-0-	-1800	-0-	504	1	10129	3	N	369	370	0			2
							31	4	406	9							
07	12803	X	12474	-0-	-329	-0-	588	1	11386	3	N	419	418	0			3
							39	4	461	9							
08	12803	X	11386	-0-	-1417	-0-	594	1	10349	3	N	383	382	0			4
							22	4	421	9							
09	12390	X	11236	-0-	-1154	-0-	606	1	10208	3	N	361	361	0			4
							25	4	397	9							
10	12803	X	NO RPT	-0-	-12803	-0-					N	NO RPT					4

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
05	10881	X	9203	-0-	-1678	-0-	512	1	8338	3	Y	294	296	0			-0-
							30	4	323	9							
06	10770	X	9610	-0-	-1160	-0-	437	1	8806	3	Y	308	307	0			1
							28	4	339	9							
07	10695	X	9646	-0-	-1049	-0-	453	1	8810	3	Y	321	320	0			2
							30	4	353	9							
08	10695	X	9230	-0-	-1465	-0-	479	1	8385	3	Y	315	314	0			3
							19	4	347	9							
09	10350	X	9530	-0-	-820	-0-	516	1	8696	3	Y	269	269	0			3
							22	4	296	9							
10	9920	X	NO RPT	-0-	-9920	-0-					Y	NO RPT					3

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
05	14601	X	13725	-0-	-876	-0-	765	1	12412	3	Y	455	455	0			2
							47	4	501	9							
06	13890	X	12361	-0-	-1529	-0-	564	1	11333	3	Y	390	389	0			3
							35	4	429	9							
07	13175	X	12418	-0-	-757	-0-	584	1	11373	3	Y	384	384	0			3
							39	4	422	9							
08	13175	X	11489	-0-	-1686	-0-	600	1	10458	3	Y	370	370	0			3
							24	4	407	9							
09	12750	X	11478	-0-	-1272	-0-	620	1	10442	3	Y	354	353	0			4
							27	4	389	9							
10	13175	X	NO RPT	-0-	-13175	-0-					Y	NO RPT					4

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
05	11594	X	10431	-0-	-1163	-0-	487	1	9406	3	Y	458	459	0			2
							34	4	504	9							
06	10710	X	9299	-0-	-1411	-0-	353	1	8480	3	Y	398	398	0			2
							28	4	438	9							
07	10230	X	9730	-0-	-500	-0-	385	1	8924	3	Y	356	356	0			2
							29	4	392	9							
08	10230	X	8984	-0-	-1246	-0-	378	1	8205	3	Y	347	345	0			4
							19	4	382	9							
09	9900	X	8848	-0-	-1052	-0-	388	1	8070	3	Y	336	335	0			5
							20	4	370	9							
10	10230	X	NO RPT	-0-	-10230	-0-					Y	NO RPT					5

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
05	9517	X	8593	-0-	-924	-0-	388	1	7506	3	Y	610	610	0			11
							28	4	671	9							
06	9000	X	7789	-0-	-1211	-0-	287	1	6906	3	Y	523	524	0			10
							21	4	575	9							
07	8417	X	8417	-0-	-0-	-0-	319	1	7400	3	Y	612	612	0			10
							25	4	673	9							
08	8442	X	8442	-0-	-0-	-0-	338	1	7379	3	Y	646	647	0			9
							14	4	711	9							
*09	8387	X	8387	-0-	-0-	-0-	351	1	7322	3	Y	633	633	0			9
							18	4	696	9							
10	7626	X	NO RPT	-0-	-7626	-0-					Y	NO RPT					9

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
05	7755	X	7755	-0-	-0-	-0-	608	1	6648	3	Y	429	430	0			4
							27	4	472	9							
06	7647	X	7647	-0-	-0-	-0-	590	1	6585	3	Y	412	411	0			5
							19	4	453	9							
07	7337	X	7337	-0-	-0-	-0-	524	1	6329	3	Y	419	419	0			5
							23	4	461	9							
08	6738	X	6738	-0-	-0-	-0-	525	1	5751	3	Y	408	408	0			5
							13	4	449	9							
*09	6939	X	6939	-0-	-0-	-0-	490	1	5980	3	Y	414	415	0			4
							14	4	455	9							
10	5487	X	NO RPT	-0-	-5487	-0-					Y	NO RPT					4

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
05	9362	X	6647	-0-	-2715	-0-	510	1	5569	3	Y	499	500	0			3
							19	4	549	9							
06	9060	X	8474	-0-	-586	-0-	655	1	7317	3	Y	435	436	0			2
							23	4	479	9							
07	8265	X	8265	-0-	-0-	-0-	592	1	7122	3	Y	478	478	0			2
							25	4	526	9							
08	7626	X	7575	-0-	-51	-0-	590	1	6467	3	Y	458	457	0			3
							14	4	504	9							
09	7380	X	7291	-0-	-89	-0-	513	1	6282	3	Y	435	436	0			2
							17	4	479	9							
10	7626	X	NO RPT	-0-	-7626	-0-					Y	NO RPT					2

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
05	5050	X	5050	-0-	-0-	-0-	228	1	4400	3	Y	370	371	0			3
							15	4	407	9							
06	4890	X	4875	-0-	-15	-0-	178	1	4267	3	Y	379	378	0			4
							13	4	417	9							
07	5040	X	5040	-0-	-0-	-0-	190	1	4408	3	Y	387	387	0			4
							16	4	426	9							
08	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	186	1	4048	3	Y	380	379	0			5
							9	4	418	9							
*09	4646	X	4646	-0-	-0-	-0-	193	1	4003	3	Y	399	398	0			6
							11	4	439	9							
10	4371	X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					Y	NO RPT					6

PILONCILLO WELL #: D 1D RRCID -> 279838 COMPL. DATE 06/21/2018 TOTAL DEPTH 11425 PERF.10085 - 10560

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-
10	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

05	6076	X	5408	-0-	-668	-0-	235	1	4550	3	Y	552	554	0			6
							16	4	607	9							
06	5940	X	5603	-0-	-337	-0-	195	1	4679	3	Y	650	649	0			7
							14	4	715	9							
07	5903	X	5903	-0-	-0-	-0-	207	1	4791	3	Y	807	807	0			7
							17	4	888	9							
08	5585	X	5585	-0-	-0-	-0-	207	1	4512	3	Y	777	778	0			6
							11	4	855	9							
*09	5581	X	5581	-0-	-0-	-0-	214	1	4449	3	Y	824	823	0			7
							12	4	906	9							
10	5363	X	NO RPT	-0-	-5363	-0-					Y	NO RPT					7

PILONCILLO WELL #: F 1HZ RRCID -> 280157 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 9903 - 16253

05	12245	X	10817	-0-	-1428	-0-	512	1	9904	3	Y	331	334	0			3
							37	4	364	9							
06	12512	X	12512	-0-	-0-	-0-	481	1	11565	3	Y	390	390	0			3
							37	4	429	9							
07	12134	X	12134	-0-	-0-	-0-	483	1	11195	3	Y	380	380	0			3
							38	4	418	9							
08	11501	X	11028	-0-	-473	-0-	465	1	10138	3	Y	366	365	0			4
							22	4	403	9							
09	10980	X	7594	-0-	-3386	-0-	336	1	6970	3	Y	247	248	0			3
							16	4	272	9							
10	11501	X	NO RPT	-0-	-11501	-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
05	5109	X	5109	-0-	-0-	-0-	245	1	4737	3	Y	101	102	0			2
							16	4	111	9							
06	5161	X	5161	-0-	-0-	-0-	201	1	4830	3	Y	104	104	0			2
							16	4	114	9							
07	5226	X	5226	-0-	-0-	-0-	211	1	4881	3	Y	106	105	0			3
							17	4	117	9							
08	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	201	1	4350	3	Y	100	100	0			3
							9	4	110	9							
*09	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	216	1	4495	3	Y	102	103	0			2
							12	4	112	9							
10	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					Y	NO RPT					2

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
05	9455	X	8569	-0-	-886	-0-	1025	1	6625	3	Y	814	816	0			5
							24	4	895	9							
06	9150	X	8030	-0-	-1120	-0-	1141	1	5991	3	Y	799	799	0			5
							19	4	879	9							
07	8461	X	8461	-0-	-0-	-0-	1117	1	6353	3	Y	880	880	0			5
							23	4	968	9							
08	8122	X	8060	-0-	-62	-0-	1024	1	6123	3	Y	817	816	0			6
							14	4	899	9							
09	7860	X	7797	-0-	-63	-0-	848	1	5986	3	Y	861	861	0			6
							16	4	947	9							
10	8122	X	NO RPT	-0-	-8122	-0-					Y	NO RPT					6

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
05	4278	X	4261	-0-	-17	-0-	520	1	3353	3	Y	341	342	0			2
							13	4	375	9							
06	4560	X	3774	-0-	-786	-0-	561	1	2948	3	Y	233	234	0			1
							9	4	256	9							
07	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-	629	1	3585	3	Y	277	276	0			2
							11	4	305	9							
08	5640	X	5640	-0-	-0-	-0-	761	1	4541	3	Y	296	295	0			3
							12	4	326	9							
*09	8964	X	8964	-0-	-0-	-0-	1055	1	7451	3	Y	397	396	0			4
							21	4	437	9							
10	4433	X	NO RPT	-0-	-4433	-0-					Y	NO RPT					4

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
05	5999	X	5999	-0-	-0-	-0-	270	1	5229	3	Y	437	438	0			2
							19	4	481	9							
06	5760	X	5512	-0-	-248	-0-	203	1	4874	3	Y	381	381	0			2
							16	4	419	9							
07	6014	X	5613	-0-	-401	-0-	213	1	4952	3	Y	392	392	0			2
							17	4	431	9							
08	6014	X	5311	-0-	-703	-0-	213	1	4658	3	Y	390	389	0			3
							11	4	429	9							
09	5820	X	5361	-0-	-459	-0-	226	1	4697	3	Y	387	386	0			4
							12	4	426	9							
10	5983	X	NO RPT	-0-	-5983	-0-					Y	NO RPT					4

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
05	11656	X	10260	-0-	-1396	-0-	452	1	8715	3	Y	965	966	0			-0-
							31	4	1062	9							
06	11280	X	9979	-0-	-1301	-0-	357	1	8580	3	Y	922	921	0			1
							28	4	1014	9							
07	10352	X	10352	-0-	-0-	-0-	380	1	8852	3	Y	992	993	0			-0-
							29	4	1091	9							
08	10230	X	10099	-0-	-131	-0-	391	1	8503	3	Y	1078	1076	0			2
							19	4	1186	9							
*09	9916	X	9916	-0-	-0-	-0-	404	1	8382	3	Y	1008	1008	0			2
							21	4	1109	9							
10	10230	X	NO RPT	-0-	-10230	-0-					Y	NO RPT					2

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
05	18848	X	17231	-0-	-1617	-0-	775	1	14953	3	Y	1315	1316	0			3
							56	4	1447	9							
06	16770	X	16226	-0-	-544	-0-	591	1	14204	3	Y	1261	1261	0			3
							44	4	1387	9							
07	16120	X	15976	-0-	-144	-0-	602	1	13976	3	Y	1228	1230	0			1
							47	4	1351	9							
08	16120	X	14941	-0-	-1179	-0-	598	1	13024	3	Y	1174	1174	0			1
							28	4	1291	9							
09	15600	X	14743	-0-	-857	-0-	618	1	12820	3	Y	1156	1156	0			1
							33	4	1272	9							
10	16120	X	NO RPT	-0-	-16120	-0-					Y	NO RPT					1

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
05	6663	X	6663	-0-	-0-	-0-	777	1	5011	3	Y	779	776	0			3
							18	4	857	9							
06	5850	X	5524	-0-	-326	-0-	733	1	3852	3	Y	842	841	0			4
							13	4	926	9							
07	6045	X	5687	-0-	-358	-0-	705	1	4009	3	Y	871	872	0			3
							15	4	958	9							
08	6138	X	5260	-0-	-878	-0-	634	1	3777	3	Y	764	764	0			3
							9	4	840	9							
09	5940	X	5402	-0-	-538	-0-	553	1	3911	3	Y	844	844	0			3
							10	4	928	9							
10	6138	X	NO RPT	-0-	-6138	-0-					Y	NO RPT					3

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
05	4875	X	4875	-0-	-0-	-0-	214	1	4121	3	Y	477	476	0			3
							15	4	525	9							
06	4594	X	4594	-0-	-0-	-0-	155	1	3750	3	Y	616	613	0			6
							11	4	678	9							
07	4474	X	4474	-0-	-0-	-0-	156	1	3621	3	Y	624	626	0			4
							11	4	686	9							
08	4282	X	4282	-0-	-0-	-0-	157	1	3395	3	Y	660	659	0			5
							4	4	726	9							
09	4140	X	3981	-0-	-159	-0-	152	1	3161	3	Y	601	602	0			4
							7	4	661	9							
10	4278	X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					Y	NO RPT					4

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
05	18693	X	16767	-0-	-1926	-0-	807	1	15596	3	Y	279	281	0			2
							57	4	307	9							
06	17640	X	15808	-0-	-1832	-0-	622	1	14902	3	Y	216	216	0			2
							46	4	238	9							
07	17422	X	16066	-0-	-1356	-0-	651	1	15128	3	Y	214	215	0			1
							52	4	235	9							
08	17422	X	15229	-0-	-2193	-0-	657	1	14331	3	Y	192	191	0			2
							30	4	211	9							
09	16350	X	15125	-0-	-1225	-0-	684	1	14198	3	Y	188	188	0			2
							36	4	207	9							
10	16771	X	NO RPT	-0-	-16771	-0-					Y	NO RPT					2

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
05	10974	X	8354	-0-	-2620	-0-	390	1	7518	3	Y	380	381	0			-0-
							28	4	418	9							
06	10620	X	7718	-0-	-2902	-0-	293	1	7008	3	Y	359	359	0			-0-
							22	4	395	9							
07	11830	X	11830	-0-	-0-	-0-	475	1	11025	3	Y	265	265	0			-0-
							38	4	292	9							
08	10644	X	10644	-0-	-0-	-0-	454	1	9888	3	Y	255	254	0			1
							21	4	281	9							
*09	10375	X	10375	-0-	-0-	-0-	464	1	9632	3	Y	231	231	0			1
							25	4	254	9							
10	10137	X	NO RPT	-0-	-10137	-0-					Y	NO RPT					1

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
05	31837	X	22754	-0-	-9083	-0-	1101	1	21264	3	Y	284	285	0			-0-
							77	4	312	9							
06	30810	X	20582	-0-	-10228	-0-	811	1	19460	3	Y	228	227	0			1
							60	4	251	9							
07	22599	X	20957	-0-	-1642	-0-	854	1	19833	3	Y	183	184	0			-0-
							69	4	201	9							
08	22599	X	19742	-0-	-2857	-0-	856	1	18656	3	Y	173	173	0			-0-
							40	4	190	9							
09	21870	X	19467	-0-	-2403	-0-	884	1	18352	3	Y	168	168	0			-0-
							46	4	185	9							
10	22599	X	NO RPT	-0-	-22599	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	27962	X	23591	-0-	-4371	-0-	1137	1	22017	3	Y	324	326	0			3
							81	4	356	9							
06	27060	X	21985	-0-	-5075	-0-	863	1	20772	3	Y	260	261	0			2
							64	4	286	9							
07	23002	X	22418	-0-	-584	-0-	911	1	21141	3	Y	268	268	0			2
							71	4	295	9							
08	23002	X	20929	-0-	-2073	-0-	903	1	19695	3	Y	264	263	0			3
							41	4	290	9							
09	22260	X	20979	-0-	-1281	-0-	949	1	19693	3	Y	260	260	0			3
							51	4	286	9							
10	23002	X	NO RPT	-0-	-23002	-0-					Y	NO RPT					3

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
05	22010	X	20768	-0-	-1242	-0-	999	1	19324	3	Y	341	342	0			5
							70	4	375	9							
06	21030	X	20538	-0-	-492	-0-	806	1	19359	3	Y	284	285	0			4
							61	4	312	9							
07	21608	X	21608	-0-	-0-	-0-	877	1	20334	3	Y	297	297	0			4
							70	4	327	9							
08	20412	X	20412	-0-	-0-	-0-	879	1	19155	3	Y	306	305	0			5
							41	4	337	9							
*09	20455	X	20455	-0-	-0-	-0-	922	1	19153	3	Y	302	302	0			5
							48	4	332	9							
10	20212	X	NO RPT	-0-	-20212	-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
05	22940	X	18730	-0-	-4210	-0-	903	1	17453	3	Y	280	281	0			2
							66	4	308	9							
06	21120	X	19333	-0-	-1787	-0-	759	1	18242	3	Y	251	251	0			2
							56	4	276	9							
07	19561	X	19431	-0-	-130	-0-	789	1	18313	3	Y	242	242	0			2
							63	4	266	9							
08	19568	X	19568	-0-	-0-	-0-	842	1	18375	3	Y	284	283	0			3
							39	4	312	9							
*09	19276	X	19276	-0-	-0-	-0-	872	1	18085	3	Y	251	251	0			3
							43	4	276	9							
10	19561	X	NO RPT	-0-	-19561	-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
05	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	77	1	1505	3	Y	474	474	0			1
							5	4	521	9							
06	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	67	1	1608	3	Y	360	360	0			1
							5	4	396	9							
07	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	69	1	1604	3	Y	270	270	0			1
							6	4	297	9							
08	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	69	1	1510	3	Y	343	342	0			2
							4	4	377	9							
*09	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	68	1	1406	3	Y	306	305	0			3
							4	4	337	9							
10	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					Y	NO RPT					3

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
05	8401	X	8259	-0-	-142	-0-	330	1	6373	3	Y	1395	1393	0			3
							21	4	1535	9							
06	8130	X	6899	-0-	-1231	-0-	228	1	5460	3	Y	1085	1086	0			2
							17	4	1194	9							
07	5980	X	5980	-0-	-0-	-0-	204	1	4756	3	Y	913	915	0			-0-
							16	4	1004	9							
08	5828	X	5423	-0-	-405	-0-	189	1	4156	3	Y	972	971	0			1
							9	4	1069	9							
*09	5919	X	5919	-0-	-0-	-0-	219	1	4542	3	Y	1041	1041	0			1
							13	4	1145	9							
10	5828	X	NO RPT	-0-	-5828	-0-					Y	NO RPT					1

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
05	11315	X	10704	-0-	-611	-0-	479	1	9247	3	Y	858	858	0			1
							34	4	944	9							
06	10530	X	10166	-0-	-364	-0-	371	1	8941	3	Y	750	750	0			1
							29	4	825	9							
07	10447	X	10447	-0-	-0-	-0-	388	1	9020	3	Y	917	918	0			-0-
							30	4	1009	9							
08	10168	X	9836	-0-	-332	-0-	390	1	8481	3	Y	860	859	0			1
							19	4	946	9							
09	9840	X	9653	-0-	-187	-0-	404	1	8362	3	Y	787	787	0			1
							21	4	866	9							
10	10168	X	NO RPT	-0-	-10168	-0-					Y	NO RPT					1

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
05	7316	X	6442	-0-	-874	-0-	288	1	5572	3	Y	512	512	0			1
							19	4	563	9							
06	6810	X	6192	-0-	-618	-0-	226	1	5424	3	Y	477	477	0			1
							17	4	525	9							
07	5735	X	5455	-0-	-280	-0-	205	1	4755	3	Y	435	436	0			-0-
							16	4	479	9							
08	5735	X	5572	-0-	-163	-0-	222	1	4842	3	Y	452	451	0			1
							11	4	497	9							
*09	5782	X	5782	-0-	-0-	-0-	241	1	5001	3	Y	480	479	0			2
							12	4	528	9							
10	5735	X	NO RPT	-0-	-5735	-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
05	4247	X	2925	-0-	-1322	-0-	120	1	2322	3	Y	429	431	0			1
							11	4	472	9							
06	3120	X	2675	-0-	-445	-0-	88	1	2128	3	Y	412	411	0			2
							6	4	453	9							
07	3224	X	2597	-0-	-627	-0-	90	1	2056	3	Y	402	402	0			2
							9	4	442	9							
08	3131	X	2536	-0-	-595	-0-	92	1	2016	3	Y	385	384	0			3
							4	4	424	9							
09	3030	X	2459	-0-	-571	-0-	96	1	1988	3	Y	337	337	0			3
							4	4	371	9							
10	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-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
05	9579	X	8259	-0-	-1320	-0-	366	1	7050	3	Y	739	740	0			-0-
							30	4	813	9							
06	9270	X	7560	-0-	-1710	-0-	267	1	6391	3	Y	800	799	0			1
							22	4	880	9							
07	7428	X	7428	-0-	-0-	-0-	267	1	6220	3	Y	835	836	0			-0-
							22	4	919	9							
08	7406	X	7406	-0-	-0-	-0-	280	1	6089	3	Y	930	928	0			2
							14	4	1023	9							
*09	7541	X	7541	-0-	-0-	-0-	297	1	6184	3	Y	950	950	0			2
							15	4	1045	9							
10	6045	X	NO RPT	-0-	-6045	-0-					Y	NO RPT					2

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
05	5487	X	4994	-0-	-493	-0-	220	1	4279	3	Y	436	436	0			2
							15	4	480	9							
06	5100	X	4871	-0-	-229	-0-	176	1	4215	3	Y	425	425	0			2
							12	4	468	9							
07	4878	X	4878	-0-	-0-	-0-	182	1	4211	3	Y	427	427	0			2
							15	4	470	9							
08	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	162	1	3533	3	Y	419	419	0			2
							8	4	461	9							
*09	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	179	1	3679	3	Y	445	444	0			3
							8	4	490	9							
10	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					Y	NO RPT					3

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
05	13051	X	12316	-0-	-735	-0-	583	1	11241	3	Y	408	408	0	1	8	3
							43	4	449	9							
06	12660	X	11747	-0-	-913	-0-	448	1	10764	3	Y	456	454	0			5
							33	4	502	9							
07	12369	X	12018	-0-	-351	-0-	475	1	11020	3	Y	440	439	0	1	8	5
							39	4	484	9							
08	12369	X	11432	-0-	-937	-0-	481	1	10484	3	Y	404	405	0			4
							23	4	444	9							
09	11910	X	11192	-0-	-718	-0-	494	1	10257	3	Y	377	377	0			4
							26	4	415	9							
10	12307	X	NO RPT	-0-	-12307	-0-					Y	NO RPT					4

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
05	10602	X	9774	-0-	-828	-0-	441	1	8538	3	Y	693	693	0			1
							33	4	762	9							
06	9240	X	8764	-0-	-476	-0-	323	1	7766	3	Y	592	592	0			1
							24	4	651	9							
07	9548	X	8844	-0-	-704	-0-	338	1	7820	3	Y	600	600	0			1
							26	4	660	9							
08	9734	X	8272	-0-	-1462	-0-	333	1	7281	3	Y	585	585	0			1
							14	4	644	9							
09	9420	X	8202	-0-	-1218	-0-	347	1	7214	3	Y	566	566	0			1
							18	4	623	9							
10	9734	X	NO RPT	-0-	-9734	-0-					Y	NO RPT					1

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
05	32178	X	28592	-0-	-3586	-0-	1355	1	26186	3	Y	867	868	0			4
							97	4	954	9							
06	31140	X	27080	-0-	-4060	-0-	1045	1	25102	3	Y	777	777	0			4
							78	4	855	9							
07	27900	X	26884	-0-	-1016	-0-	1071	1	24875	3	Y	775	777	0			2
							85	4	853	9							
08	27900	X	24928	-0-	-2972	-0-	1055	1	22991	3	Y	758	758	0			2
							48	4	834	9							
09	27000	X	24501	-0-	-2499	-0-	1085	1	22511	3	Y	774	773	0			3
							54	4	851	9							
10	27900	X	NO RPT	-0-	-27900	-0-					Y	NO RPT					3

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
05	4495	X	3494	-0-	-1001	-0-	275	1	2973	3	Y	212	212	0			1
							13	4	233	9							
06	3810	X	3111	-0-	-699	-0-	239	1	2672	3	Y	174	173	0			2
							9	4	191	9							
07	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	304	1	3640	3	Y	234	233	0			3
							10	4	257	9							
08	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	314	1	3439	3	Y	233	232	0			4
							8	4	256	9							
*09	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	274	1	3359	3	Y	222	223	0			3
							8	4	244	9							
10	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					Y	NO RPT					3

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
05	15283	X	14339	-0-	-944	-0-	689	1	13335	3	Y	242	242	0			-0-
							49	4	266	9							
06	14790	X	13584	-0-	-1206	-0-	531	1	12775	3	Y	216	216	0			-0-
							40	4	238	9							
07	13733	X	13354	-0-	-379	-0-	539	1	12532	3	Y	217	217	0			-0-
							44	4	239	9							
08	13733	X	12679	-0-	-1054	-0-	545	1	11867	3	Y	220	220	0			-0-
							25	4	242	9							
09	13290	X	13106	-0-	-184	-0-	590	1	12246	3	Y	218	218	0			-0-
							30	4	240	9							
10	13733	X	NO RPT	-0-	-13733	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	18941	X	18164	-0-	-777	-0-	858	1	16602	3	Y	585	584	0			1
							60	4	644	9							
06	18330	X	16950	-0-	-1380	-0-	649	1	15618	3	Y	578	578	0			1
							47	4	636	9							
07	17856	X	17109	-0-	-747	-0-	678	1	15737	3	Y	582	582	0			1
							54	4	640	9							
08	17856	X	16076	-0-	-1780	-0-	676	1	14733	3	Y	577	577	0			1
							32	4	635	9							
09	17280	X	15731	-0-	-1549	-0-	693	1	14390	3	Y	556	557	0			-0-
							36	4	612	9							
10	17856	X	NO RPT	-0-	-17856	-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
05	16802	X	14700	-0-	-2102	-0-	707	1	13638	3	Y	276	277	0			-0-
							51	4	304	9							
06	14700	X	13908	-0-	-792	-0-	543	1	13024	3	Y	274	273	0			1
							40	4	301	9							
07	14663	X	14068	-0-	-595	-0-	568	1	13176	3	Y	254	254	0			1
							45	4	279	9							
08	14663	X	13241	-0-	-1422	-0-	567	1	12358	3	Y	264	263	0			2
							26	4	290	9							
09	14190	X	13200	-0-	-990	-0-	592	1	12290	3	Y	262	262	0			2
							30	4	288	9							
10	14663	X	NO RPT	-0-	-14663	-0-					Y	NO RPT					2

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
05	11222	X	7463	-0-	-3759	-0-	585	1	6378	3	Y	435	436	0			1
							21	4	479	9							
06	7795	X	7795	-0-	-0-	-0-	605	1	6748	3	Y	384	385	0			-0-
							20	4	422	9							
07	7045	X	7045	-0-	-0-	-0-	506	1	6082	3	Y	397	397	0			-0-
							20	4	437	9							
08	6293	X	6216	-0-	-77	-0-	483	1	5321	3	Y	365	365	0			-0-
							10	4	402	9							
*09	6139	X	6139	-0-	-0-	-0-	434	1	5301	3	Y	356	356	0			-0-
							12	4	392	9							
10	6293	X	NO RPT	-0-	-6293	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	22382	X	19639	-0-	-2743	-0-	923	1	17826	3	Y	749	750	0			-0-
							66	4	824	9							
06	21000	X	18080	-0-	-2920	-0-	692	1	16614	3	Y	657	657	0			-0-
							51	4	723	9							
07	20584	X	18322	-0-	-2262	-0-	722	1	16818	3	Y	659	659	0			-0-
							57	4	725	9							
08	20584	X	17175	-0-	-3409	-0-	721	1	15707	3	Y	647	647	0			-0-
							35	4	712	9							
09	19830	X	16989	-0-	-2841	-0-	748	1	15509	3	Y	631	631	0			-0-
							38	4	694	9							
10	19623	X	NO RPT	-0-	-19623	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	25079	X	20727	-0-	-4352	-0-	976	1	18889	3	Y	721	723	0			3
							69	4	793	9							
06	24270	X	19196	-0-	-5074	-0-	734	1	17659	3	Y	681	680	0			4
							54	4	749	9							
07	19747	X	19497	-0-	-250	-0-	771	1	17896	3	Y	697	698	0			3
							63	4	767	9							
08	19747	X	18482	-0-	-1265	-0-	776	1	16904	3	Y	696	696	0			3
							36	4	766	9							
09	19110	X	18443	-0-	-667	-0-	814	1	16899	3	Y	625	626	0			2
							42	4	688	9							
10	19747	X	NO RPT	-0-	-19747	-0-					Y	NO RPT					2

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
05	10881	X	10377	-0-	-504	-0-	489	1	9427	3	Y	388	390	0			1
							34	4	427	9							
06	10530	X	9740	-0-	-790	-0-	371	1	8949	3	Y	355	355	0			1
							29	4	391	9							
07	9901	X	9901	-0-	-0-	-0-	391	1	9093	3	Y	352	351	0			2
							30	4	387	9							
08	9331	X	9193	-0-	-138	-0-	386	1	8425	3	Y	330	329	0			3
							19	4	363	9							
09	9030	X	9008	-0-	-22	-0-	398	1	8246	3	Y	312	311	0			4
							21	4	343	9							
10	9331	X	NO RPT	-0-	-9331	-0-					Y	NO RPT					4

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
05	16709	X	14246	-0-	-2463	-0-	670	1	12954	3	Y	522	523	0			-0-
							48	4	574	9							
06	15750	X	12883	-0-	-2867	-0-	491	1	11785	3	Y	517	517	0			-0-
							38	4	569	9							
07	13950	X	13442	-0-	-508	-0-	528	1	12259	3	Y	556	555	0			1
							43	4	612	9							
08	13950	X	12982	-0-	-968	-0-	542	1	11812	3	Y	548	548	0			1
							25	4	603	9							
09	13500	X	12777	-0-	-723	-0-	559	1	11605	3	Y	531	532	0			-0-
							29	4	584	9							
10	13950	X	NO RPT	-0-	-13950	-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
05	8494	X	7200	-0-	-1294	-0-	339	1	6544	3	Y	268	268	0			4
							22	4	295	9							
06	7650	X	6968	-0-	-682	-0-	267	1	6395	3	Y	260	260	0			4
							20	4	286	9							
07	7068	X	6968	-0-	-100	-0-	277	1	6414	3	Y	231	231	0			4
							23	4	254	9							
08	7068	X	6627	-0-	-441	-0-	280	1	6084	3	Y	226	226	0			4
							14	4	249	9							
09	6840	X	6553	-0-	-287	-0-	289	1	6009	3	Y	220	219	0			5
							13	4	242	9							
10	7068	X	NO RPT	-0-	-7068	-0-					Y	NO RPT					5

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
05	12989	X	12657	-0-	-332	-0-	599	1	11565	3	Y	409	411	0			-0-
							43	4	450	9							
06	12570	X	10798	-0-	-1772	-0-	411	1	9874	3	Y	438	437	0			1
							31	4	482	9							
07	11935	X	11358	-0-	-577	-0-	446	1	10374	3	Y	456	456	0			1
							36	4	502	9							
08	11935	X	10679	-0-	-1256	-0-	445	1	9718	3	Y	450	450	0			1
							21	4	495	9							
09	11550	X	10172	-0-	-1378	-0-	445	1	9238	3	Y	423	423	0			1
							24	4	465	9							
10	11935	X	NO RPT	-0-	-11935	-0-					Y	NO RPT					1

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
05	28086	X	26735	-0-	-1351	-0-	1268	1	24528	3	Y	773	775	0			1
							89	4	850	9							
06	27180	X	24596	-0-	-2584	-0-	949	1	22802	3	Y	704	703	0			2
							71	4	774	9							
07	26412	X	25332	-0-	-1080	-0-	1012	1	23452	3	Y	716	717	0			1
							80	4	788	9							
08	26412	X	23872	-0-	-2540	-0-	1011	1	22040	3	Y	704	703	0			2
							47	4	774	9							
09	25560	X	23519	-0-	-2041	-0-	1045	1	21669	3	Y	683	683	0			2
							54	4	751	9							
10	26412	X	NO RPT	-0-	-26412	-0-					Y	NO RPT					2

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
05	13702	X	13027	-0-	-675	-0-	609	1	11769	3	Y	552	552	0	1	8	2
							42	4	607	9							
06	13080	X	12490	-0-	-590	-0-	474	1	11387	3	Y	538	537	0			3
							37	4	592	9							
07	12612	X	12612	-0-	-0-	-0-	496	1	11548	3	Y	479	479	0			3
							41	4	527	9							
08	12121	X	11486	-0-	-635	-0-	483	1	10521	3	Y	417	417	0			3
							23	4	459	9							
09	11730	X	11141	-0-	-589	-0-	491	1	10171	3	Y	414	414	0			3
							24	4	455	9							
10	12121	X	NO RPT	-0-	-12121	-0-					Y	NO RPT					3

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
05	16399	X	15403	-0-	-996	-0-	727	1	14060	3	Y	512	513	0			-0-
							53	4	563	9							
06	15810	X	14217	-0-	-1593	-0-	545	1	13103	3	Y	480	480	0			-0-
							41	4	528	9							
07	15469	X	14106	-0-	-1363	-0-	560	1	13019	3	Y	439	438	0			1
							44	4	483	9							
08	15469	X	12856	-0-	-2613	-0-	542	1	11810	3	Y	435	435	0			1
							25	4	479	9							
09	14970	X	12368	-0-	-2602	-0-	546	1	11333	3	Y	419	419	0			1
							28	4	461	9							
10	15438	X	NO RPT	-0-	-15438	-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
05	21297	X	20147	-0-	-1150	-0-	942	1	18174	3	Y	875	876	0	1	8	-0-
							68	4	963	9							
06	19560	X	19023	-0-	-537	-0-	725	1	17396	3	Y	771	770	0	1	8	-0-
							54	4	848	9							
07	18909	X	18909	-0-	-0-	-0-	745	1	17287	3	Y	742	741	0	1	8	-0-
							61	4	816	9							
08	18786	X	17637	-0-	-1149	-0-	742	1	16153	3	Y	642	642	0			-0-
							36	4	706	9							
09	18180	X	17444	-0-	-736	-0-	769	1	15938	3	Y	632	632	0			-0-
							42	4	695	9							
10	18786	X	NO RPT	-0-	-18786	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	16802	X	13281	-0-	-3521	-0-	625	1	12067	3	Y	494	495	0			-0-
							46	4	543	9							
06	13710	X	13354	-0-	-356	-0-	506	1	12201	3	Y	553	551	0			2
							39	4	608	9							
07	13332	X	13332	-0-	-0-	-0-	525	1	12195	3	Y	517	518	0			1
							43	4	569	9							
08	11900	X	11900	-0-	-0-	-0-	498	1	10873	3	Y	459	459	0			1
							24	4	505	9							
*09	11707	X	11707	-0-	-0-	-0-	515	1	10676	3	Y	445	445	0			1
							26	4	490	9							
10	11160	X	NO RPT	-0-	-11160	-0-					Y	NO RPT					1

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
05	19220	X	18403	-0-	-817	-0-	867	1	16741	3	Y	667	669	0			3
							61	4	734	9							
06	18600	X	17070	-0-	-1530	-0-	656	1	15731	3	Y	576	576	0			3
							49	4	634	9							
07	17856	X	17294	-0-	-562	-0-	687	1	15934	3	Y	563	563	0			3
							54	4	619	9							
08	17856	X	15606	-0-	-2250	-0-	657	1	14348	3	Y	517	517	0			3
							32	4	569	9							
09	17280	X	15594	-0-	-1686	-0-	689	1	14316	3	Y	503	504	0			2
							36	4	553	9							
10	17856	X	NO RPT	-0-	-17856	-0-					Y	NO RPT					2

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
05	10912	X	10840	-0-	-72	-0-	505	1	9741	3	Y	507	506	0			3
							36	4	558	9							
06	10560	X	10203	-0-	-357	-0-	388	1	9293	3	Y	448	449	0			2
							29	4	493	9							
07	10075	X	9801	-0-	-274	-0-	385	1	8925	3	Y	420	419	0			3
							29	4	462	9							
08	10075	X	8913	-0-	-1162	-0-	368	1	8011	3	Y	470	470	0			3
							17	4	517	9							
09	9750	X	8254	-0-	-1496	-0-	357	1	7410	3	Y	426	426	0			3
							18	4	469	9							
10	10075	X	NO RPT	-0-	-10075	-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
05	17918	X	17510	-0-	-408	-0-	829	1	16033	3	Y	536	536	0			-0-
							58	4	590	9							
06	17340	X	15918	-0-	-1422	-0-	609	1	14659	3	Y	549	548	0			1
							46	4	604	9							
07	17119	X	17119	-0-	-0-	-0-	676	1	15701	3	Y	625	625	0			1
							54	4	688	9							
08	16864	X	16049	-0-	-815	-0-	673	1	14664	3	Y	619	619	0			1
							31	4	681	9							
09	16320	X	15939	-0-	-381	-0-	701	1	14564	3	Y	580	581	0			-0-
							36	4	638	9							
10	16864	X	NO RPT	-0-	-16864	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	19964	X	18687	-0-	-1277	-0-	2688	1	15008	3	Y	850	851	0			5
							56	4	935	9							
06	18630	X	17712	-0-	-918	-0-	2341	1	14518	3	Y	734	734	0			5
							46	4	807	9							
07	18011	X	17901	-0-	-110	-0-	2514	1	14513	3	Y	748	748	0			5
							51	4	823	9							
08	18011	X	16951	-0-	-1060	-0-	2517	1	13587	3	Y	743	743	0			5
							30	4	817	9							
09	17430	X	16768	-0-	-662	-0-	2317	1	13727	3	Y	624	627	0			2
							38	4	686	9							
10	18011	X	NO RPT	-0-	-18011	-0-					Y	NO RPT					2

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
05	17732	X	16335	-0-	-1397	-0-	2372	1	13242	3	Y	611	610	0			1
							49	4	672	9							
06	16620	X	15111	-0-	-1509	-0-	2012	1	12483	3	Y	524	524	0			1
							40	4	576	9							
07	15717	X	15586	-0-	-131	-0-	2207	1	12746	3	Y	535	535	0			1
							44	4	589	9							
08	15717	X	14298	-0-	-1419	-0-	2142	1	11569	3	Y	511	510	0			2
							25	4	562	9							
09	15210	X	14318	-0-	-892	-0-	1985	1	11773	3	Y	482	481	0			3
							30	4	530	9							
10	15717	X	NO RPT	-0-	-15717	-0-					Y	NO RPT					3

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
05	8246	X	7027	-0-	-1219	-0-	1023	1	5711	3	Y	248	249	0			3
							20	4	273	9							
06	7470	X	6613	-0-	-857	-0-	882	1	5468	3	Y	224	225	0			2
							17	4	246	9							
07	7037	X	6778	-0-	-259	-0-	964	1	5566	3	Y	207	207	0			2
							20	4	228	9							
08	7037	X	6036	-0-	-1001	-0-	907	1	4904	3	Y	194	193	0			3
							12	4	213	9							
09	6810	X	5603	-0-	-1207	-0-	782	1	4623	3	Y	169	170	0			2
							12	4	186	9							
10	7037	X	NO RPT	-0-	-7037	-0-					Y	NO RPT					2

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
05	9579	X	9579	-0-	-0-	-0-	449	1	8674	3	Y	386	388	0			7
							31	4	425	9							
06	8656	X	8656	-0-	-0-	-0-	331	1	7953	3	Y	316	317	0			6
							24	4	348	9							
07	8506	X	8506	-0-	-0-	-0-	334	1	7761	3	Y	350	350	0			6
							26	4	385	9							
08	7998	X	7231	-0-	-767	-0-	301	1	6560	3	Y	324	323	0			7
							14	4	356	9							
09	7740	X	6989	-0-	-751	-0-	305	1	6328	3	Y	309	308	0			8
							16	4	340	9							
10	7998	X	NO RPT	-0-	-7998	-0-					Y	NO RPT					8

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
05	15230	X	15230	-0-	-0-	-0-	713	1	13780	3	Y	623	624	0			2
							52	4	685	9							
06	14400	X	13999	-0-	-401	-0-	537	1	12876	3	Y	496	496	0			2
							40	4	546	9							
07	14043	X	13734	-0-	-309	-0-	544	1	12606	3	Y	491	491	0			2
							44	4	540	9							
08	14043	X	12999	-0-	-1044	-0-	545	1	11889	3	Y	491	490	0			3
							25	4	540	9							
09	13590	X	12816	-0-	-774	-0-	562	1	11667	3	Y	507	508	0			2
							29	4	558	9							
10	14043	X	NO RPT	-0-	-14043	-0-					Y	NO RPT					2

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
05	17763	X	16440	-0-	-1323	-0-	772	1	14907	3	Y	643	644	0			2
							54	4	707	9							
06	16950	X	15916	-0-	-1034	-0-	609	1	14623	3	Y	580	580	0			2
							46	4	638	9							
07	15903	X	15901	-0-	-2	-0-	628	1	14584	3	Y	582	583	0			1
							49	4	640	9							
08	15903	X	14860	-0-	-1043	-0-	624	1	13577	3	Y	574	574	0			1
							28	4	631	9							
09	15390	X	14664	-0-	-726	-0-	643	1	13363	3	Y	568	568	0			1
							33	4	625	9							
10	15903	X	NO RPT	-0-	-15903	-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
05	9145	X	5826	-0-	-3319	-0-	840	1	4694	3	Y	251	251	0			-0-
							16	4	276	9							
06	6540	X	6074	-0-	-466	-0-	806	1	5002	3	Y	226	225	0			1
							17	4	249	9							
07	6277	X	6277	-0-	-0-	-0-	889	1	5132	3	Y	215	215	0			1
							19	4	237	9							
08	6254	X	6254	-0-	-0-	-0-	939	1	5070	3	Y	212	211	0			2
							12	4	233	9							
*09	6140	X	6140	-0-	-0-	-0-	852	1	5045	3	Y	210	210	0			2
							12	4	231	9							
10	5952	X	NO RPT	-0-	-5952	-0-					Y	NO RPT					2

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
05	12783	X	12783	-0-	-0-	-0-	1856	1	10374	3	Y	468	469	0			-0-
							38	4	515	9							
06	13734	X	13734	-0-	-0-	-0-	1813	1	11263	3	Y	567	566	0			1
							34	4	624	9							
07	13795	X	13599	-0-	-196	-0-	1930	1	11143	3	Y	444	445	0			-0-
							38	4	488	9							
08	13795	X	12901	-0-	-894	-0-	1938	1	10459	3	Y	438	437	0			1
							22	4	482	9							
09	13350	X	13101	-0-	-249	-0-	1817	1	10765	3	Y	448	448	0			1
							26	4	493	9							
10	13795	X	NO RPT	-0-	-13795	-0-					Y	NO RPT					1

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
05	12307	X	11414	-0-	-893	-0-	532	1	10283	3	Y	512	509	0	1	8	5
							36	4	563	9							
06	11760	X	10797	-0-	-963	-0-	409	1	9822	3	Y	487	486	0	1	8	5
							30	4	536	9							
07	11315	X	10785	-0-	-530	-0-	430	1	9990	3	Y	302	304	0			3
							33	4	332	9							
08	11315	X	10139	-0-	-1176	-0-	431	1	9373	3	Y	285	285	0			3
							21	4	314	9							
09	10860	X	9927	-0-	-933	-0-	443	1	9174	3	Y	261	260	0			4
							23	4	287	9							
10	11222	X	NO RPT	-0-	-11222	-0-					Y	NO RPT					4

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
05	5549	X	4681	-0-	-868	-0-	200	1	3852	3	Y	559	559	0			2
							14	4	615	9							
06	5370	X	4021	-0-	-1349	-0-	134	1	3206	3	Y	610	608	0			4
							10	4	671	9							
07	5549	X	4573	-0-	-976	-0-	158	1	3685	3	Y	652	654	0			2
							13	4	717	9							
08	5394	X	4602	-0-	-792	-0-	175	1	3799	3	Y	563	564	0			1
							9	4	619	9							
*09	4834	X	4834	-0-	-0-	-0-	194	1	4014	3	Y	559	559	0			1
							11	4	615	9							
10	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					Y	NO RPT					1

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
05	11005	X	10447	-0-	-558	-0-	1371	1	8526	3	Y	473	473	0			3
							30	4	520	9							
06	10380	X	9640	-0-	-740	-0-	1209	1	7924	3	Y	440	439	0			4
							23	4	484	9							
07	9982	X	9409	-0-	-573	-0-	1241	1	7685	3	Y	415	415	0			4
							26	4	457	9							
08	9982	X	8911	-0-	-1071	-0-	1160	1	7279	3	Y	414	414	0			4
							17	4	455	9							
09	9660	X	8767	-0-	-893	-0-	1228	1	7021	3	Y	456	455	0			5
							16	4	502	9							
10	9982	X	NO RPT	-0-	-9982	-0-					Y	NO RPT					5

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
05	6355	X	5913	-0-	-442	-0-	466	1	4990	3	Y	400	402	0			5
							17	4	440	9							
06	6000	X	5554	-0-	-446	-0-	341	1	4767	3	Y	393	393	0			5
							14	4	432	9							
07	5828	X	5746	-0-	-82	-0-	334	1	4910	3	Y	441	441	0			5
							17	4	485	9							
08	5828	X	5216	-0-	-612	-0-	307	1	4447	3	Y	412	412	0			5
							9	4	453	9							
09	5640	X	5226	-0-	-414	-0-	309	1	4435	3	Y	427	427	0			5
							12	4	470	9							
10	5828	X	NO RPT	-0-	-5828	-0-					Y	NO RPT					5

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
05	7967	X	6837	-0-	-1130	-0-	529	1	5650	3	Y	581	580	0			2
							19	4	639	9							
06	6870	X	6105	-0-	-765	-0-	368	1	5141	3	Y	527	527	0			2
							16	4	580	9							
07	6820	X	6723	-0-	-97	-0-	388	1	5677	3	Y	580	580	0			2
							20	4	638	9							
08	6820	X	6164	-0-	-656	-0-	359	1	5156	3	Y	579	579	0			2
							12	4	637	9							
09	6600	X	6396	-0-	-204	-0-	372	1	5359	3	Y	594	595	0			1
							12	4	653	9							
10	6789	X	NO RPT	-0-	-6789	-0-					Y	NO RPT					1

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
05	14415	X	7489	-0-	-6926	-0-	608	1	6489	3	Y	335	334	0			4
							23	4	369	9							
06	13860	X	11227	-0-	-2633	-0-	722	1	10063	3	Y	374	373	0			5
							31	4	411	9							
07	14322	X	12440	-0-	-1882	-0-	765	1	11208	3	Y	391	391	0			5
							37	4	430	9							
08	14322	X	11689	-0-	-2633	-0-	730	1	10548	3	Y	354	354	0			5
							22	4	389	9							
*09	12089	X	12089	-0-	-0-	-0-	759	1	10903	3	Y	362	361	0			6
							29	4	398	9							
10	12431	X	NO RPT	-0-	-12431	-0-					Y	NO RPT					6

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
05	11718	X	10724	-0-	-994	-0-	892	1	9533	3	Y	237	238	0			1
							38	4	261	9							
06	11340	X	9919	-0-	-1421	-0-	645	1	9002	3	Y	223	223	0			1
							27	4	245	9							
07	10664	X	10212	-0-	-452	-0-	633	1	9292	3	Y	232	231	0			2
							32	4	255	9							
08	10664	X	9151	-0-	-1513	-0-	577	1	8315	3	Y	219	219	0			2
							18	4	241	9							
09	10320	X	9077	-0-	-1243	-0-	574	1	8248	3	Y	214	213	0			3
							20	4	235	9							
10	10664	X	NO RPT	-0-	-10664	-0-					Y	NO RPT					3

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
05	7998	X	7096	-0-	-902	-0-	922	1	5743	3	Y	373	374	0			4
							21	4	410	9							
06	8178	X	8178	-0-	-0-	-0-	1020	1	6690	3	Y	408	408	0			4
							19	4	449	9							
07	8176	X	8176	-0-	-0-	-0-	1078	1	6677	3	Y	362	362	0			4
							23	4	398	9							
08	7752	X	7752	-0-	-0-	-0-	1001	1	6291	3	Y	406	405	0			5
							13	4	447	9							
*09	7396	X	7396	-0-	-0-	-0-	1045	1	5977	3	Y	327	328	0			4
							14	4	360	9							
10	6696	X	NO RPT	-0-	-6696	-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
05	11119	X	11119	-0-	-0-	-0-	1446	1	8988	3	Y	591	591	0			3
							35	4	650	9							
06	10590	X	10208	-0-	-382	-0-	1268	1	8309	3	Y	548	548	0			3
							28	4	603	9							
07	10726	X	10206	-0-	-520	-0-	1336	1	8259	3	Y	531	531	0			3
							27	4	584	9							
08	10726	X	8823	-0-	-1903	-0-	1144	1	7171	3	Y	449	449	0			3
							14	4	494	9							
09	10380	X	9024	-0-	-1356	-0-	1268	1	7229	3	Y	462	461	0			4
							19	4	508	9							
10	10726	X	NO RPT	-0-	-10726	-0-					Y	NO RPT					4

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
05	14663	X	10799	-0-	-3864	-0-	1400	1	8694	3	Y	611	611	0			2
							33	4	672	9							
06	12000	X	10056	-0-	-1944	-0-	1244	1	8152	3	Y	575	574	0			3
							27	4	633	9							
07	10819	X	10433	-0-	-386	-0-	1362	1	8426	3	Y	559	560	0			2
							30	4	615	9							
08	11318	X	11318	-0-	-0-	-0-	1482	1	9297	3	Y	471	471	0			2
							21	4	518	9							
*09	11557	X	11557	-0-	-0-	-0-	1632	1	9315	3	Y	532	533	0			1
							25	4	585	9							
10	10757	X	NO RPT	-0-	-10757	-0-					Y	NO RPT					1

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
05	18848	X	13965	-0-	-4883	-0-	648	1	12508	3	Y	693	694	0			1
							47	4	762	9							
06	17010	X	12207	-0-	-4803	-0-	458	1	11027	3	Y	627	626	0			2
							32	4	690	9							
07	14415	X	12897	-0-	-1518	-0-	498	1	11562	3	Y	724	725	0			1
							41	4	796	9							
08	14415	X	13710	-0-	-705	-0-	559	1	12199	3	Y	842	841	0			2
							26	4	926	9							
*09	13769	X	13769	-0-	-0-	-0-	590	1	12272	3	Y	797	796	0			3
							30	4	877	9							
10	14012	X	NO RPT	-0-	-14012	-0-					Y	NO RPT					3

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
05	17732	X	16939	-0-	-793	-0-	778	1	15075	3	Y	938	942	0			6
							54	4	1032	9							
06	17130	X	16032	-0-	-1098	-0-	599	1	14396	3	Y	902	901	0			7
							45	4	992	9							
07	16363	X	16363	-0-	-0-	-0-	625	1	14500	3	Y	1081	1082	0			6
							49	4	1189	9							
08	15386	X	15386	-0-	-0-	-0-	628	1	13682	3	Y	953	954	0			5
							28	4	1048	9							
*09	15246	X	15246	-0-	-0-	-0-	652	1	13544	3	Y	923	923	0			5
							35	4	1015	9							
10	15097	X	NO RPT	-0-	-15097	-0-					Y	NO RPT					5

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
05	15655	X	15308	-0-	-347	-0-	720	1	13920	3	Y	560	561	0			2
							52	4	616	9							
06	15210	X	14349	-0-	-861	-0-	547	1	13161	3	Y	546	545	0			3
							40	4	601	9							
07	14632	X	14574	-0-	-58	-0-	570	1	13256	3	Y	639	640	0			2
							45	4	703	9							
08	14632	X	13723	-0-	-909	-0-	575	1	12538	3	Y	531	532	0			1
							26	4	584	9							
09	14160	X	13445	-0-	-715	-0-	592	1	12274	3	Y	499	498	0			2
							30	4	549	9							
10	14632	X	NO RPT	-0-	-14632	-0-					Y	NO RPT					2

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
05	2139	X	1592	-0-	-547	-0-	75	1	1451	3	Y	55	56	0			1
							5	4	61	9							
06	1710	X	1520	-0-	-190	-0-	60	1	1422	3	Y	32	32	0			1
							3	4	35	9							
07	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	72	1	1666	3	Y	39	39	0			1
							6	4	43	9							
08	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	63	1	1375	3	Y	22	22	0			1
							2	4	24	9							
*09	156	N	156	-0-	-0-	-0-	7	1	147	3	Y	2	2	0			1
							2	9									
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					1

PILONCILLO WELL #: E 36HX RRCID -> 281893 COMPL. DATE 03/18/2017 TOTAL DEPTH 9731 PERF. 9826 - 14364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11377	X	8664	-0-	-2713	-0-	408	1	7850	3	Y	343	344	0			3
							29	4	377	9							
06	11010	X	6837	-0-	-4173	-0-	260	1	6275	3	Y	257	258	0			2
							19	4	283	9							
07	10354	X	6841	-0-	-3513	-0-	271	1	6298	3	Y	227	227	0			2
							22	4	250	9							
08	10261	X	8418	-0-	-1843	-0-	354	1	7726	3	Y	293	293	0			2
							16	4	322	9							
09	9930	X	6034	-0-	-3896	-0-	267	1	5526	3	Y	208	208	0			2
							12	4	229	9							
10	8587	X	NO RPT	-0-	-8587	-0-					Y	NO RPT					2

PILONCILLO WELL #: A 31HC RRCID -> 281979 COMPL. DATE 08/30/2016 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8466 - 13833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13237	X	12779	-0-	-458	-0-	921	1	11019	3	N	727	727	0			3
							39	4	800	9							
06	12840	X	12363	-0-	-477	-0-	957	1	10613	3	N	693	693	0			3
							31	4	762	9							
07	12403	X	12403	-0-	-0-	-0-	1144	1	10430	3	N	721	723	0			1
							36	4	793	9							
08	12183	X	11942	-0-	-241	-0-	977	1	10121	3	N	748	748	0			1
							21	4	823	9							
*09	12090	X	12090	-0-	-0-	-0-	940	1	10271	3	N	776	777	0			-0-
							25	4	854	9							
10	12183	X	NO RPT	-0-	-12183	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: A 31HD RRCID -> 281981 COMPL. DATE 08/30/2016 TOTAL DEPTH 8116 PERF. 8665 - 14362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19034	X	18788	-0-	-246	-0-	1351	1	16201	3	N	1068	1071	0			5
							61	4	1175	9							
06	17868	X	17868	-0-	-0-	-0-	1382	1	15299	3	N	1035	1034	0			6
							48	4	1139	9							
07	15717	X	14205	-0-	-1512	-0-	1290	1	11760	3	N	1013	1015	0			4
							41	4	1114	9							
08	15717	X	13189	-0-	-2528	-0-	1065	1	11007	3	N	994	993	0			5
							24	4	1093	9							
09	15210	X	13553	-0-	-1657	-0-	1043	1	11390	3	N	992	993	0			4
							29	4	1091	9							
10	15717	X	NO RPT	-0-	-15717	-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
05	2604	X	2560	-0-	-44	-0-	169	1	2032	3	N	318	319	0			1
							9	4	350	9							
06	2531	X	2531	-0-	-0-	-0-	178	1	1987	3	N	326	326	0			1
							7	4	359	9							
07	2546	X	2546	-0-	-0-	-0-	215	1	1944	3	N	345	345	0			1
							7	4	380	9							
08	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	180	1	1867	3	N	346	345	0			2
							4	4	381	9							
*09	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	123	1	1347	3	N	344	343	0			3
							4	4	378	9							
10	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					3

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
05	7595	X	6348	-0-	-1247	-0-	301	1	5818	3	Y	189	188	0			6
							21	4	208	9							
06	6120	X	5542	-0-	-578	-0-	213	1	5128	3	Y	168	168	0			6
							16	4	185	9							
07	6076	X	4723	-0-	-1353	-0-	188	1	4362	3	Y	144	144	0			6
							15	4	158	9							
08	6200	X	2344	-0-	-3856	-0-	98	1	2158	3	Y	76	76	0			6
							4	4	84	9							
09	6000	X	5171	-0-	-829	-0-	229	1	4750	3	Y	164	163	0			7
							12	4	180	9							
10	6200	X	NO RPT	-0-	-6200	-0-					Y	NO RPT					7

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
05	12958	X	8962	-0-	-3996	-0-	428	1	8262	3	Y	220	221	0			2
							30	4	242	9							
06	12540	X	9637	-0-	-2903	-0-	371	1	8943	3	Y	268	268	0			2
							28	4	295	9							
07	10271	X	10271	-0-	-0-	-0-	410	1	9503	3	Y	296	296	0			2
							32	4	326	9							
08	9422	X	9422	-0-	-0-	-0-	399	1	8688	3	Y	286	285	0			3
							20	4	315	9							
09	8640	X	8498	-0-	-142	-0-	375	1	7824	3	Y	254	255	0			2
							20	4	279	9							
10	8928	X	NO RPT	-0-	-8928	-0-					Y	NO RPT					2

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
05	18383	X	17698	-0-	-685	-0-	1270	1	15233	3	N	1036	1038	0			2
							55	4	1140	9							
06	17790	X	16607	-0-	-1183	-0-	1268	1	14058	3	N	1125	1125	0			2
							43	4	1238	9							
07	16120	X	16056	-0-	-64	-0-	1461	1	13323	3	N	1115	1115	0			2
							45	4	1227	9							
08	16120	X	15122	-0-	-998	-0-	1224	1	12669	3	N	1093	1093	0			2
							27	4	1202	9							
09	15600	X	15383	-0-	-217	-0-	1185	1	12967	3	N	1089	1089	0			2
							33	4	1198	9							
10	16120	X	NO RPT	-0-	-16120	-0-					N	NO RPT					2

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
05	1550	X	870	-0-	-680	-0-	55	1	673	3	N	127	128	0			2
							2	4	140	9							
06	1470	X	166	-0-	-1304	-0-	12	1	128	3	N	24	25	0			1
							26	9									
07	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-	1	0			-0-
08	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
05	11379	X	11379	-0-	-0-	-0-	514	1	9917	3	N	828	830	0			1
							37	4	911	9							
06	10228	X	10228	-0-	-0-	-0-	373	1	8960	3	N	787	785	0			3
							29	4	866	9							
07	9468	X	9468	-0-	-0-	-0-	356	1	8262	3	N	748	749	0			2
							27	4	823	9							
08	9207	X	8440	-0-	-767	-0-	337	1	7318	3	N	701	700	0			3
							14	4	771	9							
09	8910	X	8254	-0-	-656	-0-	350	1	7262	3	N	567	568	0			2
							18	4	624	9							
10	9207	X	NO RPT	-0-	-9207	-0-					N	NO RPT					2

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
05	16182	X	11718	-0-	-4464	-0-	511	1	9871	3	N	1181	1182	0			5
							37	4	1299	9							
06	15660	X	11324	-0-	-4336	-0-	407	1	9776	3	N	1010	1009	0			6
							30	4	1111	9							
07	15035	X	10637	-0-	-4398	-0-	394	1	9138	3	N	977	979	0			4
							30	4	1075	9							
08	15035	X	10043	-0-	-4992	-0-	394	1	8590	3	N	945	944	0			5
							19	4	1040	9							
09	11220	X	9599	-0-	-1621	-0-	398	1	8248	3	N	847	849	0			3
							21	4	932	9							
10	11718	X	NO RPT	-0-	-11718	-0-					N	NO RPT					3

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
05	20150	X	10895	-0-	-9255	-0-	758	1	8773	3	Y	1210	1215	0			4
							33	4	1331	9							
06	10260	X	7861	-0-	-2399	-0-	273	1	6559	3	Y	917	918	0			3
							20	4	1009	9							
07	12926	X	12926	-0-	-0-	-0-	476	1	11061	3	Y	1227	1226	0			4
							39	4	1350	9							
08	12617	X	12211	-0-	-406	-0-	481	1	10465	3	Y	1129	1128	0			5
							23	4	1242	9							
09	12210	X	11523	-0-	-687	-0-	476	1	9865	3	Y	1052	1053	0			4
							25	4	1157	9							
10	12927	X	NO RPT	-0-	-12927	-0-					Y	NO RPT					4

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
05	15066	X	11438	-0-	-3628	-0-	533	1	10322	3	Y	495	496	0			-0-
							38	4	545	9							
06	13800	X	11821	-0-	-1979	-0-	444	1	10668	3	Y	615	613	0			2
							32	4	677	9							
07	11997	X	11296	-0-	-701	-0-	437	1	10167	3	Y	596	596	0			2
							36	4	656	9							
08	11997	X	10790	-0-	-1207	-0-	444	1	9694	3	Y	574	574	0			2
							21	4	631	9							
09	11100	X	10992	-0-	-108	-0-	472	1	9804	3	Y	628	628	0			2
							25	4	691	9							
10	11997	X	NO RPT	-0-	-11997	-0-					Y	NO RPT					2

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
05	11280	X	11280	-0-	-0-	-0-	526	1	10160	3	Y	505	505	0			2
							38	4	556	9							
06	10410	X	10061	-0-	-349	-0-	384	1	9218	3	Y	391	392	0			1
							29	4	430	9							
07	10536	X	10536	-0-	-0-	-0-	415	1	9641	3	Y	407	407	0			1
							32	4	448	9							
08	10327	X	10327	-0-	-0-	-0-	431	1	9393	3	Y	438	437	0			2
							21	4	482	9							
*09	10137	X	10137	-0-	-0-	-0-	444	1	9227	3	Y	402	402	0			2
							24	4	442	9							
10	10106	X	NO RPT	-0-	-10106	-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
05	11222	X	9701	-0-	-1521	-0-	452	1	8727	3	Y	446	445	0			2
							31	4	491	9							
06	10860	X	10201	-0-	-659	-0-	388	1	9313	3	Y	428	429	0			1
							29	4	471	9							
07	10819	X	10819	-0-	-0-	-0-	425	1	9854	3	Y	460	460	0			1
							34	4	506	9							
08	10203	X	10203	-0-	-0-	-0-	426	1	9290	3	Y	424	425	0			-0-
							21	4	466	9							
*09	10808	X	10808	-0-	-0-	-0-	473	1	9814	3	Y	451	450	0			1
							25	4	496	9							
10	10106	X	NO RPT	-0-	-10106	-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
05	7068	X	7023	-0-	-45	-0-	468	1	5424	3	Y	1010	1011	0			1
							20	4	1111	9							
06	6840	X	6520	-0-	-320	-0-	219	1	5232	3	Y	955	954	0			2
							18	4	1051	9							
07	7657	X	6739	-0-	-918	-0-	234	1	5413	3	Y	975	976	0			1
							19	4	1073	9							
08	7657	X	6211	-0-	-1446	-0-	225	1	4918	3	Y	962	962	0			1
							10	4	1058	9							
09	7410	X	6396	-0-	-1014	-0-	245	1	5106	3	Y	939	940	0			-0-
							12	4	1033	9							
10	7099	X	NO RPT	-0-	-7099	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	T. A.	6239	-0-	6239	32475	449	1	5183	3	Y	536	537	0			1
						17	4	590	9							
06	38373 X	5898	-0-	-32475	-0-	209	1	5031	3	Y	586	585	0			2
						13	4	645	9							
07	7006 X	5834	-0-	-1172	-0-	216	1	5010	3	Y	537	537	0			2
						17	4	591	9							
08	7006 X	5942	-0-	-1064	-0-	233	1	5094	3	Y	547	547	0			2
						13	4	602	9							
09	6720 X	5827	-0-	-893	-0-	241	1	4993	3	Y	528	530	0			-0-
						12	4	581	9							
10	6324 X	NO RPT	-0-	-6324	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	3913 X	3913	-0-	-0-	-0-	256	1	2963	3	Y	620	620	0			4
						12	4	682	9							
06	3120 X	2918	-0-	-202	-0-	98	1	2365	3	Y	406	407	0			3
						8	4	447	9							
07	5084 X	4067	-0-	-1017	-0-	144	1	3352	3	Y	510	510	0			3
						10	4	561	9							
08	5084 X	3421	-0-	-1663	-0-	126	1	2752	3	Y	490	490	0			3
						4	4	539	9							
09	4920 X	3605	-0-	-1315	-0-	135	1	2795	3	Y	609	608	0			4
						5	4	670	9							
10	4061 X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					Y	NO RPT					4

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
05	11532 X	8948	-0-	-2584	-0-	401	1	7763	3	N	686	687	0			2
						29	4	755	9							
06	8280 X	8144	-0-	-136	-0-	298	1	7128	3	N	633	632	0			3
						22	4	696	9							
07	8408 X	8408	-0-	-0-	-0-	317	1	7376	3	N	627	629	0			1
						25	4	690	9							
08	7964 X	7964	-0-	-0-	-0-	319	1	6947	3	N	622	622	0			1
						14	4	684	9							
*09	7501 X	7501	-0-	-0-	-0-	315	1	6534	3	N	578	578	0			1
						16	4	636	9							
10	7564 X	NO RPT	-0-	-7564	-0-					N	NO RPT					1

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
05	14787 X	14471	-0-	-316	-0-	681	1	13171	3	Y	518	520	0			1
						49	4	570	9							
06	14280 X	14280	-0-	-0-	-0-	548	1	13174	3	Y	471	470	0			2
						40	4	518	9							
07	13471 X	13471	-0-	-0-	-0-	533	1	12389	3	Y	459	460	0			1
						44	4	505	9							
08	11966 X	10245	-0-	-1721	-0-	429	1	9358	3	Y	397	397	0			1
						21	4	437	9							
*09	11775 X	11775	-0-	-0-	-0-	516	1	10695	3	Y	489	488	0			2
						26	4	538	9							
10	11966 X	NO RPT	-0-	-11966	-0-					Y	NO RPT					2

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
05	6417	X	4879	-0-	-1538	-0-	231	1	4469	3	Y	149	149	0			2
							15	4	164	9							
06	6210	X	2167	-0-	-4043	-0-	84	1	2004	3	Y	67	67	0			2
							5	4	74	9							
07	4464	X	1675	-0-	-2789	-0-	64	1	1477	3	Y	118	118	0			2
							4	4	130	9							
08	4464	X	2448	-0-	-2016	-0-	99	1	2187	3	Y	144	143	0			3
							4	4	158	9							
09	4320	X	3089	-0-	-1231	-0-	135	1	2783	3	Y	148	147	0			4
							8	4	163	9							
10	4464	X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					Y	NO RPT					4

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
05	28024	X	25870	-0-	-2154	-0-	1189	1	22958	3	Y	1489	1492	0			4
							85	4	1638	9							
06	25710	X	25395	-0-	-315	-0-	948	1	22781	3	Y	1450	1448	0			6
							71	4	1595	9							
07	25268	X	25268	-0-	-0-	-0-	974	1	22633	3	Y	1440	1441	0			5
							77	4	1584	9							
08	24101	X	24101	-0-	-0-	-0-	985	1	21496	3	Y	1431	1430	0			6
							46	4	1574	9							
*09	23592	X	23592	-0-	-0-	-0-	1011	1	20990	3	Y	1400	1400	0			6
							51	4	1540	9							
10	23901	X	NO RPT	-0-	-23901	-0-					Y	NO RPT					6

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
05	9176	X	7110	-0-	-2066	-0-	337	1	6519	3	Y	212	211	0			6
							21	4	233	9							
06	8520	X	6028	-0-	-2492	-0-	233	1	5575	3	Y	183	184	0			5
							19	4	201	9							
07	7068	X	5920	-0-	-1148	-0-	235	1	5467	3	Y	181	182	0			4
							19	4	199	9							
08	7068	X	5924	-0-	-1144	-0-	250	1	5452	3	Y	191	190	0			5
							12	4	210	9							
09	6840	X	6281	-0-	-559	-0-	278	1	5771	3	Y	199	199	0			5
							13	4	219	9							
10	7068	X	NO RPT	-0-	-7068	-0-					Y	NO RPT					5

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
05	16213	X	13268	-0-	-2945	-0-	611	1	11819	3	Y	722	721	0			4
							44	4	794	9							
06	12240	X	11923	-0-	-317	-0-	446	1	10718	3	Y	661	661	0			4
							32	4	727	9							
07	8840	X	8840	-0-	-0-	-0-	342	1	7930	3	Y	493	494	0			3
							26	4	542	9							
08	9116	X	9116	-0-	-0-	-0-	379	1	8277	3	Y	401	400	0			4
							19	4	441	9							
09	7500	X	7318	-0-	-182	-0-	320	1	6633	3	Y	317	317	0			4
							16	4	349	9							
10	7750	X	NO RPT	-0-	-7750	-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
05	19251	X	12923	-0-	-6328	-0-	613	1	11855	3	Y	373	374	0			4
							45	4	410	9							
06	18630	X	14050	-0-	-4580	-0-	543	1	13031	3	Y	396	396	0			4
							40	4	436	9							
07	17639	X	14991	-0-	-2648	-0-	597	1	13887	3	Y	419	419	0			4
							46	4	461	9							
08	17639	X	13013	-0-	-4626	-0-	552	1	12030	3	Y	369	369	0			4
							25	4	406	9							
09	16620	X	14933	-0-	-1687	-0-	664	1	13771	3	Y	420	420	0			4
							36	4	462	9							
10	15004	X	NO RPT	-0-	-15004	-0-					Y	NO RPT					4

PILONCILLO WELL #: E 35HY RRCID -> 282622 COMPL. DATE 03/13/2017 TOTAL DEPTH 9657 PERF. 9721 - 14893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20181	X	18400	-0-	-1781	-0-	865	1	16717	3	Y	689	689	0			2
							60	4	758	9							
06	19530	X	17477	-0-	-2053	-0-	661	1	15898	3	Y	791	789	0			4
							48	4	870	9							
07	18228	X	16207	-0-	-2021	-0-	633	1	14704	3	Y	745	746	0			3
							50	4	820	9							
08	18228	X	13236	-0-	-4992	-0-	552	1	12044	3	Y	559	560	0			2
							25	4	615	9							
09	17640	X	15638	-0-	-2002	-0-	691	1	14349	3	Y	511	511	0			2
							36	4	562	9							
10	18228	X	NO RPT	-0-	-18228	-0-					Y	NO RPT					2

PILONCILLO WELL #: E 34HV RRCID -> 282645 COMPL. DATE 03/12/2017 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 9850 - 15248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	26784	X	23034	-0-	-3750	-0-	1087	1	21012	3	Y	782	784	0			-0-
							75	4	860	9							
06	24180	X	21072	-0-	-3108	-0-	808	1	19401	3	Y	729	729	0			-0-
							61	4	802	9							
07	22134	X	19986	-0-	-2148	-0-	794	1	18438	3	Y	628	628	0			-0-
							63	4	691	9							
08	22134	X	18259	-0-	-3875	-0-	769	1	16739	3	Y	650	650	0			-0-
							36	4	715	9							
09	21420	X	18259	-0-	-3161	-0-	804	1	16703	3	Y	645	645	0			-0-
							42	4	710	9							
10	22134	X	NO RPT	-0-	-22134	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: E 36HZ RRCID -> 282853 COMPL. DATE 03/17/2017 TOTAL DEPTH 9777 PERF. 9785 - 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
05	18538	X	16321	-0-	-2217	-0-	772	1	14924	3	Y	519	519	0			-0-
							54	4	571	9							
06	17940	X	15353	-0-	-2587	-0-	591	1	14177	3	Y	492	491	0			1
							44	4	541	9							
07	16523	X	16356	-0-	-167	-0-	649	1	15073	3	Y	529	529	0			1
							52	4	582	9							
08	16523	X	15159	-0-	-1364	-0-	639	1	13923	3	Y	516	515	0			2
							29	4	568	9							
09	15990	X	14777	-0-	-1213	-0-	653	1	13544	3	Y	495	496	0			1
							35	4	545	9							
10	16399	X	NO RPT	-0-	-16399	-0-					Y	NO RPT					1

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
05	14198	X	12423	-0-	-1775	-0-	591	1	11394	3	Y	359	359	0			-0-
							43	4	395	9							
06	13560	X	11821	-0-	-1739	-0-	458	1	11016	3	Y	286	286	0			-0-
							32	4	315	9							
07	13237	X	12701	-0-	-536	-0-	509	1	11821	3	Y	299	299	0			-0-
							42	4	329	9							
08	13827	X	13827	-0-	-0-	-0-	587	1	12817	3	Y	361	359	0			2
							26	4	397	9							
*09	13763	X	13763	-0-	-0-	-0-	606	1	12578	3	Y	499	497	0			4
							30	4	549	9							
10	12710	X	NO RPT	-0-	-12710	-0-					Y	NO RPT					4

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
05	22258	X	17907	-0-	-4351	-0-	849	1	16405	3	Y	540	540	0			-0-
							59	4	594	9							
06	20340	X	16117	-0-	-4223	-0-	622	1	14896	3	Y	503	502	0			1
							46	4	553	9							
07	18569	X	15459	-0-	-3110	-0-	617	1	14314	3	Y	436	437	0			-0-
							48	4	480	9							
08	18569	X	10893	-0-	-7676	-0-	459	1	10016	3	Y	360	359	0			1
							22	4	396	9							
09	17970	X	11582	-0-	-6388	-0-	511	1	10616	3	Y	390	390	0			1
							26	4	429	9							
10	17918	X	NO RPT	-0-	-17918	-0-					Y	NO RPT					1

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
05	20243	X	15579	-0-	-4664	-0-	737	1	14250	3	Y	490	490	0			-0-
							53	4	539	9							
06	18300	X	16208	-0-	-2092	-0-	626	1	15048	3	Y	443	442	0			1
							47	4	487	9							
07	16833	X	16401	-0-	-432	-0-	655	1	15206	3	Y	444	443	0			2
							52	4	488	9							
08	16833	X	15721	-0-	-1112	-0-	665	1	14511	3	Y	468	467	0			3
							30	4	515	9							
*09	17298	X	17298	-0-	-0-	-0-	765	1	15907	3	Y	534	534	0			3
							39	4	587	9							
10	16740	X	NO RPT	-0-	-16740	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: E 34HZ RRCID -> 282862 COMPL. DATE 03/11/2017 TOTAL DEPTH 9751 PERF. 9778 - 15978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22072	X	18570	-0-	-3502	-0-	877	1	16953	3	Y	615	615	0			1
							63	4	677	9							
06	19980	X	17727	-0-	-2253	-0-	677	1	16264	3	Y	669	669	0			1
							50	4	736	9							
07	20305	X	17070	-0-	-3235	-0-	676	1	15704	3	Y	578	578	0			1
							54	4	636	9							
08	20305	X	18253	-0-	-2052	-0-	769	1	16746	3	Y	638	638	0			1
							36	4	702	9							
09	19080	X	14667	-0-	-4413	-0-	652	1	13537	3	Y	403	404	0			-0-
							35	4	443	9							
10	18600	X	NO RPT	-0-	-18600	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	10416	X	9033	-0-	-1383	-0-	1115	1	7191	3	Y	635	636	0			1
							28	4	699	9							
06	9150	X	8335	-0-	-815	-0-	1225	1	6437	3	Y	594	594	0			1
							20	4	653	9							
07	8088	X	8088	-0-	-0-	-0-	1109	1	6324	3	Y	577	578	0			-0-
							20	4	635	9							
08	7990	X	7990	-0-	-0-	-0-	1049	1	6271	3	Y	596	596	0			-0-
							14	4	656	9							
09	6720	X	6452	-0-	-268	-0-	743	1	5249	3	Y	407	407	0			-0-
							12	4	448	9							
10	6944	X	NO RPT	-0-	-6944	-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
05	7037	X	5591	-0-	-1446	-0-	732	1	4713	3	Y	118	118	0			5
							16	4	130	9							
06	6660	X	5345	-0-	-1315	-0-	825	1	4333	3	Y	158	158	0			5
							13	4	174	9							
07	4829	X	4829	-0-	-0-	-0-	677	1	3853	3	Y	259	258	0			6
							14	4	285	9							
08	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	530	1	3183	3	Y	236	235	0			7
							5	4	260	9							
*09	4875	X	4875	-0-	-0-	-0-	573	1	4043	3	Y	225	225	0			7
							11	4	248	9							
10	496	X	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					7

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
05	9579	X	8034	-0-	-1545	-0-	1002	1	6472	3	Y	490	490	0			-0-
							21	4	539	9							
06	7800	X	6860	-0-	-940	-0-	1017	1	5341	3	Y	440	439	0			1
							18	4	484	9							
07	8339	X	8085	-0-	-254	-0-	1112	1	6337	3	Y	558	558	0			1
							22	4	614	9							
08	8339	X	5187	-0-	-3152	-0-	651	1	3892	3	Y	577	576	0			2
							9	4	635	9							
09	8070	X	6272	-0-	-1798	-0-	704	1	4981	3	Y	523	522	0			3
							12	4	575	9							
10	8091	X	NO RPT	-0-	-8091	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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
05	3844	X	3351	-0-	-493	-0-	373	1	2410	3	Y	507	507	0			5
							10	4	558	9							
06	2610	X	2348	-0-	-262	-0-	307	1	1616	3	Y	382	382	0			5
							5	4	420	9							
07	3751	X	1803	-0-	-1948	-0-	221	1	1253	3	Y	294	293	0			6
							6	4	323	9							
08	3751	X	1646	-0-	-2105	-0-	177	1	1053	3	Y	377	375	0			8
							1	4	415	9							
09	3630	X	1468	-0-	-2162	-0-	129	1	915	3	Y	384	384	0			8
							2	4	422	9							
10	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					Y	NO RPT					8

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
05	10726	X	10359	-0-	-367	-0-	471	1	9136	3	Y	654	655	0			1
							33	4	719	9							
06	10380	X	9830	-0-	-550	-0-	364	1	8757	3	Y	619	618	0			2
							28	4	681	9							
07	10033	X	10033	-0-	-0-	-0-	383	1	8916	3	Y	641	641	0			2
							29	4	705	9							
08	9672	X	9647	-0-	-25	-0-	390	1	8482	3	Y	687	687	0			2
							19	4	756	9							
09	9360	X	9358	-0-	-2	-0-	396	1	8222	3	Y	654	655	0			1
							21	4	719	9							
10	9672	X	NO RPT	-0-	-9672	-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
05	6200	X	4660	-0-	-1540	-0-	580	1	3741	3	Y	295	295	0			3
							14	4	325	9							
06	5400	X	4584	-0-	-816	-0-	696	1	3656	3	Y	201	202	0			2
							11	4	221	9							
07	5580	X	5154	-0-	-426	-0-	737	1	4195	3	Y	188	188	0			2
							15	4	207	9							
08	4712	X	4011	-0-	-701	-0-	550	1	3283	3	Y	155	155	0			2
							7	4	171	9							
*09	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	554	1	3910	3	Y	161	161	0			2
							10	4	177	9							
10	5146	X	NO RPT	-0-	-5146	-0-					Y	NO RPT					2

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
05	11408	X	9934	-0-	-1474	-0-	1250	1	8066	3	Y	533	533	0			3
							32	4	586	9							
06	10770	X	9497	-0-	-1273	-0-	1423	1	7480	3	Y	519	519	0			3
							23	4	571	9							
07	9648	X	9648	-0-	-0-	-0-	1346	1	7661	3	Y	558	558	0			3
							27	4	614	9							
08	8075	X	8075	-0-	-0-	-0-	1071	1	6415	3	Y	523	524	0			2
							14	4	575	9							
*09	9064	X	9064	-0-	-0-	-0-	1038	1	7344	3	Y	604	604	0			2
							18	4	664	9							
10	5239	X	NO RPT	-0-	-5239	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: A 28HA RRCID -> 283052 COMPL. DATE 05/16/2017 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 8723 - 14541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16058	X	15504	-0-	-554	-0-	685	1	13226	3	Y	1404	1404	0			6
							49	4	1544	9							
06	15540	X	14428	-0-	-1112	-0-	520	1	12485	3	Y	1257	1258	0			5
							40	4	1383	9							
07	14942	X	14546	-0-	-396	-0-	541	1	12586	3	Y	1250	1250	0			5
							44	4	1375	9							
08	14942	X	13587	-0-	-1355	-0-	534	1	11631	3	Y	1270	1268	0			7
							25	4	1397	9							
09	14460	X	13270	-0-	-1190	-0-	546	1	11340	3	Y	1232	1232	0			7
							29	4	1355	9							
10	14942	X	NO RPT	-0-	-14942	-0-					Y	NO RPT					7

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
05	12059	X	10465	-0-	-1594	-0-	481	1	9295	3	Y	595	596	0			2
							34	4	655	9							
06	11670	X	11583	-0-	-87	-0-	436	1	10496	3	Y	564	564	0			2
							31	4	620	9							
07	13062	X	13062	-0-	-0-	-0-	512	1	11869	3	Y	581	581	0			2
							42	4	639	9							
08	13311	X	13311	-0-	-0-	-0-	552	1	12038	3	Y	633	632	0			3
							25	4	696	9							
*09	13670	X	13670	-0-	-0-	-0-	595	1	12356	3	Y	626	627	0			2
							30	4	689	9							
10	8742	X	NO RPT	-0-	-8742	-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
05	12524	X	12524	-0-	-0-	-0-	596	1	11522	3	Y	330	331	0			1
							43	4	363	9							
06	11385	X	11385	-0-	-0-	-0-	441	1	10593	3	Y	291	291	0			1
							31	4	320	9							
07	12710	X	11088	-0-	-1622	-0-	443	1	10322	3	Y	261	261	0			1
							36	4	287	9							
08	12710	X	10140	-0-	-2570	-0-	431	1	9377	3	Y	283	282	0			2
							21	4	311	9							
09	12090	X	9835	-0-	-2255	-0-	436	1	9060	3	Y	286	286	0			2
							24	4	315	9							
10	12493	X	NO RPT	-0-	-12493	-0-					Y	NO RPT					2

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
05	9455	X	7153	-0-	-2302	-0-	324	1	6262	3	Y	496	496	0			1
							21	4	546	9							
06	7800	X	6243	-0-	-1557	-0-	228	1	5476	3	Y	474	474	0			1
							18	4	521	9							
07	6145	X	6145	-0-	-0-	-0-	232	1	5391	3	Y	457	457	0			1
							19	4	503	9							
08	6213	X	6213	-0-	-0-	-0-	250	1	5456	3	Y	450	449	0			2
							12	4	495	9							
*09	6824	X	6824	-0-	-0-	-0-	290	1	6014	3	Y	461	460	0			3
							13	4	507	9							
10	5952	X	NO RPT	-0-	-5952	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: E 20HA RRCID -> 283485 COMPL. DATE 08/08/2017 TOTAL DEPTH 9134 PERF. 9762 - 16250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14198	X	9804	-0-	-4394	-0-	462	1	8955	3	Y	324	325	0			1
							31	4	356	9							
06	11430	X	9162	-0-	-2268	-0-	414	1	8378	3	Y	311	311	0			1
							28	4	342	9							
07	10261	X	8999	-0-	-1262	-0-	424	1	8275	3	Y	248	248	0			1
							27	4	273	9							
08	10261	X	8490	-0-	-1771	-0-	423	1	7795	3	Y	234	234	0			1
							15	4	257	9							
09	9930	X	8133	-0-	-1797	-0-	423	1	7450	3	Y	221	221	0			1
							17	4	243	9							
10	9827	X	NO RPT	-0-	-9827	-0-					Y	NO RPT					1

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
05	14787	X	12143	-0-	-2644	-0-	564	1	10882	3	Y	598	599	0			-0-
							39	4	658	9							
06	14040	X	11129	-0-	-2911	-0-	495	1	10001	3	Y	548	548	0			-0-
							30	4	603	9							
07	10729	X	10729	-0-	-0-	-0-	495	1	9707	3	Y	450	450	0			-0-
							32	4	495	9							
08	9813	X	9813	-0-	-0-	-0-	481	1	8849	3	Y	422	422	0			-0-
							19	4	464	9							
09	8520	X	8476	-0-	-44	-0-	432	1	7617	3	Y	372	372	0			-0-
							18	4	409	9							
10	8804	X	NO RPT	-0-	-8804	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	16337	X	12312	-0-	-4025	-0-	571	1	11011	3	Y	627	628	0			5
							40	4	690	9							
06	15810	X	10812	-0-	-4998	-0-	478	1	9675	3	Y	573	573	0			5
							29	4	630	9							
07	11873	X	11600	-0-	-273	-0-	530	1	10352	3	Y	620	620	0			5
							36	4	682	9							
08	11873	X	10904	-0-	-969	-0-	525	1	9684	3	Y	613	613	0			5
							21	4	674	9							
09	11490	X	9862	-0-	-1628	-0-	499	1	8804	3	Y	489	490	0			4
							21	4	538	9							
10	11873	X	NO RPT	-0-	-11873	-0-					Y	NO RPT					4

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
05	12586	X	10257	-0-	-2329	-0-	461	1	8914	3	Y	774	775	0			9
							31	4	851	9							
06	13200	X	9552	-0-	-3648	-0-	411	1	8310	3	Y	733	733	0			9
							25	4	806	9							
07	12090	X	9891	-0-	-2199	-0-	440	1	8616	3	Y	733	734	0			8
							29	4	806	9							
08	12090	X	11413	-0-	-677	-0-	547	1	10106	3	Y	671	672	0			7
							22	4	738	9							
09	11700	X	11258	-0-	-442	-0-	566	1	9949	3	Y	653	653	0			7
							25	4	718	9							
10	10137	X	NO RPT	-0-	-10137	-0-					Y	NO RPT					7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: E 14HA RRCID -> 283866 COMPL. DATE 08/07/2017 TOTAL DEPTH 8988 PERF.10010 - 15899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13702	X	11778	-0-	-1924	-0-	549	1	10621	3	Y	517	519	0			-0-
							39	4	569	9							
06	13260	X	10294	-0-	-2966	-0-	388	1	9341	3	Y	487	487	0			-0-
							29	4	536	9							
07	12617	X	10441	-0-	-2176	-0-	407	1	9468	3	Y	485	485	0			-0-
							32	4	534	9							
08	12617	X	10060	-0-	-2557	-0-	418	1	9126	3	Y	451	451	0			-0-
							20	4	496	9							
09	12090	X	9627	-0-	-2463	-0-	420	1	8716	3	Y	425	425	0			-0-
							23	4	468	9							
10	11780	X	NO RPT	-0-	-11780	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	17236	X	12678	-0-	-4558	-0-	582	1	11251	3	Y	730	732	0			3
							42	4	803	9							
06	16680	X	13210	-0-	-3470	-0-	580	1	11716	3	Y	796	794	0			5
							38	4	876	9							
07	13516	X	13010	-0-	-506	-0-	589	1	11511	3	Y	791	792	0			4
							40	4	870	9							
08	13516	X	12414	-0-	-1102	-0-	593	1	10924	3	Y	794	793	0			5
							24	4	873	9							
09	13050	X	12022	-0-	-1028	-0-	600	1	10564	3	Y	755	755	0			5
							27	4	831	9							
10	13516	X	NO RPT	-0-	-13516	-0-					Y	NO RPT					5

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
05	15345	X	14264	-0-	-1081	-0-	668	1	12923	3	Y	568	569	0			1
							48	4	625	9							
06	14880	X	13490	-0-	-1390	-0-	513	1	12326	3	Y	556	556	0			1
							39	4	612	9							
07	14229	X	13492	-0-	-737	-0-	531	1	12332	3	Y	532	532	0			1
							44	4	585	9							
08	14229	X	13320	-0-	-909	-0-	556	1	12119	3	Y	563	563	0			1
							26	4	619	9							
*09	16038	X	16038	-0-	-0-	-0-	707	1	14672	3	Y	566	567	0			-0-
							36	4	623	9							
10	14229	X	NO RPT	-0-	-14229	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	21328	X	13481	-0-	-7847	-0-	621	1	12020	3	Y	723	724	0			1
							45	4	795	9							
06	14400	X	12404	-0-	-1996	-0-	538	1	10905	3	Y	844	843	0			2
							33	4	928	9							
07	13082	X	12183	-0-	-899	-0-	547	1	10710	3	Y	808	810	0			-0-
							37	4	889	9							
08	13082	X	11363	-0-	-1719	-0-	547	1	10101	3	Y	629	629	0			-0-
							23	4	692	9							
09	12660	X	10563	-0-	-2097	-0-	529	1	9328	3	Y	619	619	0			-0-
							25	4	681	9							
10	13082	X	NO RPT	-0-	-13082	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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
05	18879	X	12313	-0-	-6566	-0-	567	1	10965	3	Y	674	674	0			4
							40	4	741	9							
06	17190	X	11379	-0-	-5811	-0-	503	1	10181	3	Y	604	604	0			4
							31	4	664	9							
07	11191	X	11118	-0-	-73	-0-	508	1	9935	3	Y	583	584	0			3
							34	4	641	9							
08	11191	X	10531	-0-	-660	-0-	511	1	9420	3	Y	528	529	0			2
							19	4	581	9							
09	10830	X	10071	-0-	-759	-0-	511	1	8988	3	Y	498	499	0			1
							24	4	548	9							
10	11191	X	NO RPT	-0-	-11191	-0-					Y	NO RPT					1

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
05	15035	X	12550	-0-	-2485	-0-	593	1	11481	3	Y	394	395	0			4
							43	4	433	9							
06	14550	X	12137	-0-	-2413	-0-	466	1	11218	3	Y	382	381	0			5
							33	4	420	9							
07	12276	X	11462	-0-	-814	-0-	455	1	10574	3	Y	360	361	0			4
							37	4	396	9							
08	12276	X	11022	-0-	-1254	-0-	465	1	10133	3	Y	365	365	0			4
							22	4	402	9							
09	11880	X	11222	-0-	-658	-0-	496	1	10298	3	Y	366	366	0			4
							25	4	403	9							
10	12276	X	NO RPT	-0-	-12276	-0-					Y	NO RPT					4

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
05	16182	X	14426	-0-	-1756	-0-	678	1	13094	3	Y	550	550	0			2
							49	4	605	9							
06	15660	X	13190	-0-	-2470	-0-	505	1	12094	3	Y	502	502	0			2
							39	4	552	9							
07	14539	X	13234	-0-	-1305	-0-	522	1	12121	3	Y	498	498	0			2
							43	4	548	9							
08	14539	X	10911	-0-	-3628	-0-	458	1	9959	3	Y	429	429	0			2
							22	4	472	9							
09	14070	X	9266	-0-	-4804	-0-	409	1	8469	3	Y	333	333	0			2
							22	4	366	9							
10	14415	X	NO RPT	-0-	-14415	-0-					Y	NO RPT					2

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
05	19499	X	17359	-0-	-2140	-0-	728	1	14051	3	Y	2297	2303	0			10
							53	4	2527	9							
06	18330	X	16464	-0-	-1866	-0-	713	1	13215	3	Y	2268	2266	0			12
							41	4	2495	9							
07	16357	X	16357	-0-	-0-	-0-	733	1	13083	3	Y	2270	2272	0			10
							44	4	2497	9							
08	15495	X	15495	-0-	-0-	-0-	736	1	12265	3	Y	2244	2244	0			10
							26	4	2468	9							
*09	15325	X	15325	-0-	-0-	-0-	761	1	12220	3	Y	2102	2104	0			8
							32	4	2312	9							
10	15407	X	NO RPT	-0-	-15407	-0-					Y	NO RPT					8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: E 44HC RRCID -> 284272 COMPL. DATE 09/25/2017 TOTAL DEPTH 8908 PERF. 9589 - 17952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11873	X	9410	-0-	-2463	-0-	632	1	7784	3	Y	878	882	0			3
							28	4	966	9							
06	10230	X	8570	-0-	-1660	-0-	539	1	7155	3	Y	776	777	0			2
							22	4	854	9							
07	8773	X	8419	-0-	-354	-0-	548	1	6987	3	Y	781	781	0			2
							25	4	859	9							
08	8773	X	7794	-0-	-979	-0-	505	1	6508	3	Y	697	697	0			2
							14	4	767	9							
09	8490	X	7459	-0-	-1031	-0-	490	1	6220	3	Y	666	667	0			1
							16	4	733	9							
10	8773	X	NO RPT	-0-	-8773	-0-					Y	NO RPT					1

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
05	23870	X	18679	-0-	-5191	-0-	1234	1	15200	3	Y	1988	1992	0			5
							58	4	2187	9							
06	18990	X	17283	-0-	-1707	-0-	1063	1	14146	3	Y	1844	1844	0			5
							46	4	2028	9							
07	17519	X	17519	-0-	-0-	-0-	1123	1	14319	3	Y	1845	1848	0			2
							47	4	2030	9							
08	17143	X	16143	-0-	-1000	-0-	1022	1	13181	3	Y	1738	1736	0			4
							28	4	1912	9							
09	16590	X	15848	-0-	-742	-0-	1021	1	12905	3	Y	1718	1718	0			4
							32	4	1890	9							
10	17143	X	NO RPT	-0-	-17143	-0-					Y	NO RPT					4

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
05	7719	X	5950	-0-	-1769	-0-	385	1	4759	3	Y	718	719	0			1
							16	4	790	9							
06	7470	X	5338	-0-	-2132	-0-	326	1	4318	3	Y	620	619	0			2
							12	4	682	9							
07	5171	X	5171	-0-	-0-	-0-	324	1	4135	3	Y	633	633	0			2
							16	4	696	9							
08	5053	X	4759	-0-	-294	-0-	294	1	3789	3	Y	607	607	0			2
							8	4	668	9							
09	4890	X	4552	-0-	-338	-0-	293	1	3696	3	Y	504	504	0			2
							9	4	554	9							
10	5053	X	NO RPT	-0-	-5053	-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
05	14167	X	11066	-0-	-3101	-0-	704	1	8649	3	Y	1527	1529	0			2
							33	4	1680	9							
06	13710	X	8370	-0-	-5340	-0-	490	1	6525	3	Y	1214	1215	0			1
							20	4	1335	9							
07	9741	X	9741	-0-	-0-	-0-	594	1	7602	3	Y	1381	1381	0			1
							26	4	1519	9							
08	9184	X	9184	-0-	-0-	-0-	555	1	7140	3	Y	1340	1339	0			2
							15	4	1474	9							
09	8850	X	8655	-0-	-195	-0-	531	1	6709	3	Y	1271	1272	0			1
							17	4	1398	9							
10	9145	X	NO RPT	-0-	-9145	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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
05	16864	X	14075	-0-	-2789	-0-	604	1	11686	3	Y	1584	1587	0			-0-
							43	4	1742	9							
06	16320	X	12798	-0-	-3522	-0-	571	1	10588	3	Y	1462	1461	0			1
							31	4	1608	9							
07	12527	X	12527	-0-	-0-	-0-	573	1	10224	3	Y	1542	1542	0			1
							34	4	1696	9							
08	12121	X	11853	-0-	-268	-0-	578	1	9636	3	Y	1471	1470	0			2
							21	4	1618	9							
09	11730	X	10916	-0-	-814	-0-	554	1	8920	3	Y	1291	1293	0			-0-
							22	4	1420	9							
10	12121	X	NO RPT	-0-	-12121	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	20956	X	13477	-0-	-7479	-0-	533	1	10299	3	Y	2370	2376	0			7
							38	4	2607	9							
06	17790	X	14501	-0-	-3289	-0-	598	1	11077	3	Y	2536	2533	0			10
							36	4	2790	9							
07	13952	X	13952	-0-	-0-	-0-	604	1	10791	3	Y	2290	2293	0			7
							38	4	2519	9							
08	13547	X	12263	-0-	-1284	-0-	569	1	9449	3	Y	2023	2023	0			7
							20	4	2225	9							
09	13110	X	11810	-0-	-1300	-0-	564	1	9070	3	Y	1956	1956	0			7
							24	4	2152	9							
10	13547	X	NO RPT	-0-	-13547	-0-					Y	NO RPT					7

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
05	DLQ G-10		12010	-0-	12010	62400	481	1	9304	3	Y	1992	1994	0			13
							34	4	2191	9							
06	73884	X	11484	-0-	-62400	-0-	481	1	8918	3	Y	1870	1868	0			15
							28	4	2057	9							
07	11587	X	11587	-0-	-0-	-0-	501	1	8944	3	Y	1921	1922	0			14
							29	4	2113	9							
08	11532	X	10691	-0-	-841	-0-	487	1	8121	3	Y	1878	1876	0			16
							17	4	2066	9							
09	11160	X	10945	-0-	-215	-0-	515	1	8301	3	Y	1919	1918	0			17
							18	4	2111	9							
10	11532	X	NO RPT	-0-	-11532	-0-					Y	NO RPT					17

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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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 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
05	DLQ G-10		21642	-0-	21642	111714	1006	1	19463	3	Y	1003	1005	0			3
							70	4	1103	9							
06	131521	X	19807	-0-	-111714	-0-	748	1	17992	3	Y	919	919	0			3
							56	4	1011	9							
07	21607	X	19966	-0-	-1641	-0-	779	1	18112	3	Y	920	921	0			2
							63	4	1012	9							
08	21607	X	18566	-0-	-3041	-0-	769	1	16773	3	Y	898	897	0			3
							36	4	988	9							
09	20910	X	18500	-0-	-2410	-0-	804	1	16684	3	Y	882	883	0			2
							42	4	970	9							
10	21607	X	NO RPT	-0-	-21607	-0-					Y	NO RPT					2

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
05	DLQ G-10		12870	-0-	12870	65804	604	1	11660	3	Y	512	513	0			-0-
							43	4	563	9							
06	78063	X	12259	-0-	-65804	-0-	467	1	11233	3	Y	478	478	0			-0-
							33	4	526	9							
07	13113	X	11985	-0-	-1128	-0-	472	1	10950	3	Y	477	476	0			1
							38	4	525	9							
08	13113	X	11090	-0-	-2023	-0-	463	1	10090	3	Y	468	467	0			2
							22	4	515	9							
09	12660	X	11317	-0-	-1343	-0-	498	1	10331	3	Y	420	421	0			1
							26	4	462	9							
10	12865	X	NO RPT	-0-	-12865	-0-					Y	NO RPT					1

PILONCILLO WELL #: E 44HW RRCID -> 284485 COMPL. DATE 05/21/2017 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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8585	X	8585	-0-	-0-	-0-	370	1	7152	3	Y	943	943	0			5
							26	4	1037	9							
06	8091	X	8091	-0-	-0-	-0-	287	1	6912	3	Y	791	791	0			5
							22	4	870	9							
07	8772	X	8772	-0-	-0-	-0-	322	1	7472	3	Y	866	867	0			4
							25	4	953	9							
08	8660	X	8660	-0-	-0-	-0-	338	1	7395	3	Y	830	831	0			3
							14	4	913	9							
*09	8546	X	8546	-0-	-0-	-0-	350	1	7237	3	Y	855	856	0			2
							18	4	941	9							
10	8773	X	NO RPT	-0-	-8773	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: E 32HC RRCID -> 284728 COMPL. DATE 12/07/2017 TOTAL DEPTH 8979 PERF. 9765 - 18328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	29171	X	25858	-0-	-3313	-0-	1169	1	22612	3	Y	1814	1816	0			6
							82	4	1995	9							
06	28230	X	24288	-0-	-3942	-0-	894	1	21479	3	Y	1679	1678	0			7
							68	4	1847	9							
07	29171	X	24336	-0-	-4835	-0-	927	1	21505	3	Y	1665	1666	0			6
							72	4	1832	9							
08	26691	X	26447	-0-	-244	-0-	1070	1	23319	3	Y	1825	1823	0			8
							50	4	2008	9							
09	25830	X	22425	-0-	-3405	-0-	950	1	19722	3	Y	1550	1554	0			4
							48	4	1705	9							
10	25823	X	NO RPT	-0-	-25823	-0-					Y	NO RPT					4

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
05	41447	X	33351	-0-	-8096	-0-	1498	1	28964	3	Y	2529	2531	0			11
							107	4	2782	9							
06	39810	X	30621	-0-	-9189	-0-	1119	1	26862	3	Y	2325	2324	0			12
							82	4	2558	9							
07	29927	X	29927	-0-	-0-	-0-	1122	1	26040	3	Y	2432	2431	0			13
							90	4	2675	9							
08	28618	X	28618	-0-	-0-	-0-	1139	1	24806	3	Y	2382	2381	0			14
							53	4	2620	9							
*09	27873	X	27873	-0-	-0-	-0-	1162	1	24117	3	Y	2304	2305	0			13
							60	4	2534	9							
10	6820	X	NO RPT	-0-	-6820	-0-					Y	NO RPT					13

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
05	29605	X	20487	-0-	-9118	-0-	850	1	16422	3	Y	2869	2884	0			11
							59	4	3156	9							
06	25980	X	17778	-0-	-8202	-0-	605	1	14524	3	Y	2366	2367	0			10
							46	4	2603	9							
07	17633	X	17633	-0-	-0-	-0-	620	1	14413	3	Y	2320	2323	0			7
							48	4	2552	9							
08	16305	X	16305	-0-	-0-	-0-	616	1	13403	3	Y	2053	2054	0			6
							28	4	2258	9							
*09	15842	X	15842	-0-	-0-	-0-	629	1	13043	3	Y	1944	1945	0			5
							32	4	2138	9							
10	13826	X	NO RPT	-0-	-13826	-0-					Y	NO RPT					5

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
05	26877	X	26660	-0-	-217	-0-	1209	1	23363	3	Y	1820	1824	0			7
							86	4	2002	9							
06	28740	X	24735	-0-	-4005	-0-	914	1	21952	3	Y	1636	1637	0			6
							69	4	1800	9							
07	29698	X	24435	-0-	-5263	-0-	933	1	21663	3	Y	1605	1606	0			5
							73	4	1766	9							
08	29698	X	23549	-0-	-6149	-0-	956	1	20827	3	Y	1565	1565	0			5
							44	4	1722	9							
09	26940	X	23689	-0-	-3251	-0-	1008	1	20922	3	Y	1553	1553	0			5
							51	4	1708	9							
10	26629	X	NO RPT	-0-	-26629	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: B 06HX RRCID -> 284779 COMPL. DATE 03/18/2018 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 8801 - 19083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	37107	X	29565	-0-	-7542	-0-	1195	1	23094	3	Y	4719	4725	0			28
							85	4	5191	9							
06	34650	X	27455	-0-	-7195	-0-	919	1	22047	3	Y	4018	4019	0			27
							69	4	4420	9							
07	26480	X	26480	-0-	-0-	-0-	918	1	21308	3	Y	3802	3807	0			22
							72	4	4182	9							
08	24613	X	24613	-0-	-0-	-0-	912	1	19885	3	Y	3431	3431	0			22
							42	4	3774	9							
*09	22389	X	22389	-0-	-0-	-0-	878	1	18228	3	Y	2944	2948	0			18
							45	4	3238	9							
10	17980	X	NO RPT	-0-	-17980	-0-					Y	NO RPT					18

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
05	28892	X	19233	-0-	-9659	-0-	840	1	16224	3	Y	1918	1922	0			4
							59	4	2110	9							
06	26220	X	17369	-0-	-8851	-0-	614	1	14740	3	Y	1790	1789	0			5
							46	4	1969	9							
07	16435	X	16435	-0-	-0-	-0-	600	1	13925	3	Y	1694	1695	0			4
							47	4	1863	9							
08	14754	X	14754	-0-	-0-	-0-	573	1	12490	3	Y	1514	1515	0			3
							26	4	1665	9							
*09	14227	X	14227	-0-	-0-	-0-	582	1	12062	3	Y	1412	1413	0			2
							30	4	1553	9							
10	13361	X	NO RPT	-0-	-13361	-0-					Y	NO RPT					2

PILONCILLO WELL #: E 32HB RRCID -> 284816 COMPL. DATE 10/15/2017 TOTAL DEPTH 4355 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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: B 07HZ RRCID -> 284997 COMPL. DATE 03/20/2018 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8781 - 19085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	38998	X	28365	-0-	-10633	-0-	1215	1	23476	3	Y	3261	3266	0			14
							87	4	3587	9							
06	33720	X	25652	-0-	-8068	-0-	890	1	21384	3	Y	3009	3008	0			15
							68	4	3310	9							
07	28737	X	25211	-0-	-3526	-0-	903	1	20961	3	Y	2979	2981	0			13
							70	4	3277	9							
08	28737	X	23550	-0-	-5187	-0-	886	1	19316	3	Y	3006	3003	0			16
							41	4	3307	9							
09	27300	X	23202	-0-	-4098	-0-	916	1	19014	3	Y	2931	2931	0			16
							48	4	3224	9							
10	28055	X	NO RPT	-0-	-28055	-0-					Y	NO RPT					16

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: B 06HZ RRCID -> 285043 COMPL. DATE 03/18/2018 TOTAL DEPTH 8707 PERF. 8711 - 19013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	28520	X	21239	-0-	-7281	-0-	903	1	17435	3	Y	2577	2584	0			11
							66	4	2835	9							
06	25230	X	18095	-0-	-7135	-0-	626	1	15040	3	Y	2165	2166	0			10
							47	4	2382	9							
07	18382	X	18382	-0-	-0-	-0-	656	1	15256	3	Y	2198	2200	0			8
							52	4	2418	9							
08	17156	X	17156	-0-	-0-	-0-	653	1	14197	3	Y	2070	2070	0			8
							29	4	2277	9							
*09	18755	X	18755	-0-	-0-	-0-	749	1	15566	3	Y	2184	2183	0			9
							38	4	2402	9							
10	11377	X	NO RPT	-0-	-11377	-0-					Y	NO RPT					9

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
05	28613	X	17673	-0-	-10940	-0-	774	1	14956	3	Y	1717	1721	0			7
							54	4	1889	9							
06	21270	X	16361	-0-	-4909	-0-	581	1	13944	3	Y	1631	1630	0			8
							42	4	1794	9							
07	15720	X	15720	-0-	-0-	-0-	576	1	13355	3	Y	1585	1587	0			6
							45	4	1744	9							
08	14539	X	14156	-0-	-383	-0-	549	1	11974	3	Y	1462	1462	0			6
							25	4	1608	9							
*09	14333	X	14333	-0-	-0-	-0-	584	1	12128	3	Y	1446	1446	0			6
							30	4	1591	9							
10	14539	X	NO RPT	-0-	-14539	-0-					Y	NO RPT					6

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
05	34720	X	22269	-0-	-12451	-0-	962	1	18601	3	N	2398	2403	0			15
							68	4	2638	9							
06	28680	X	19917	-0-	-8763	-0-	702	1	16885	3	N	2071	2071	0			15
							52	4	2278	9							
07	21452	X	19647	-0-	-1805	-0-	719	1	16675	3	N	1996	1999	0			12
							57	4	2196	9							
08	21452	X	17885	-0-	-3567	-0-	692	1	15118	3	N	1857	1857	0			12
							32	4	2043	9							
09	20760	X	17052	-0-	-3708	-0-	695	1	14404	3	N	1743	1743	0			12
							36	4	1917	9							
10	21452	X	NO RPT	-0-	-21452	-0-					N	NO RPT					12

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
05	27683	X	24355	-0-	-3328	-0-	1088	1	21024	3	Y	1971	1975	0			12
							75	4	2168	9							
06	27120	X	21227	-0-	-5893	-0-	774	1	18596	3	Y	1635	1637	0			10
							58	4	1799	9							
07	25761	X	20891	-0-	-4870	-0-	786	1	18240	3	Y	1638	1639	0			9
							63	4	1802	9							
08	25761	X	18416	-0-	-7345	-0-	730	1	15920	3	Y	1574	1572	0			11
							35	4	1731	9							
09	24270	X	17166	-0-	-7104	-0-	717	1	14894	3	Y	1380	1382	0			9
							37	4	1518	9							
10	24459	X	NO RPT	-0-	-24459	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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
05	18786	X	9295	-0-	-9491	-0-	411	1	7945	3	Y	827	826	0			3
							29	4	910	9							
06	18180	X	8462	-0-	-9718	-0-	298	1	7185	3	Y	870	870	0			3
							22	4	957	9							
07	10745	X	10745	-0-	-0-	-0-	410	1	9521	3	Y	711	713	0			1
							32	4	782	9							
08	10034	X	10034	-0-	-0-	-0-	406	1	8848	3	Y	691	691	0			1
							20	4	760	9							
*09	10241	X	10241	-0-	-0-	-0-	436	1	9043	3	Y	671	672	0			-0-
							24	4	738	9							
10	7967	X	NO RPT	-0-	-7967	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	54591	X	36920	-0-	-17671	-0-	1681	1	32489	3	Y	2391	2396	0			8
							120	4	2630	9							
06	46440	X	32031	-0-	-14409	-0-	1184	1	28464	3	Y	2087	2087	0			8
							87	4	2296	9							
07	31176	X	31176	-0-	-0-	-0-	1193	1	27705	3	Y	1984	1987	0			5
							96	4	2182	9							
08	28127	X	28127	-0-	-0-	-0-	1143	1	24923	3	Y	1825	1824	0			6
							53	4	2008	9							
*09	26707	X	26707	-0-	-0-	-0-	1138	1	23632	3	Y	1706	1707	0			5
							60	4	1877	9							
10	27125	X	NO RPT	-0-	-27125	-0-					Y	NO RPT					5

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
05	39742	X	24021	-0-	-15721	-0-	1067	1	20626	3	Y	2048	2052	0			6
							75	4	2253	9							
06	32820	X	23120	-0-	-9700	-0-	849	1	20392	3	Y	1652	1653	0			5
							62	4	1817	9							
07	T. A.		22278	-0-	22278	22278	845	1	19638	3	Y	1570	1573	0			2
							68	4	1727	9							
08	T. A.		20446	-0-	20446	42724	827	1	18028	3	Y	1411	1411	0			2
							39	4	1552	9							
09	T. A.		19265	-0-	19265	61989	819	1	17011	3	Y	1266	1266	0			2
							42	4	1393	9							
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	61989					Y	NO RPT					2

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
05	29140	X	22636	-0-	-6504	-0-	1037	1	20052	3	Y	1340	1342	0			12
							73	4	1474	9							
06	28200	X	20926	-0-	-7274	-0-	778	1	18702	3	Y	1262	1262	0			12
							58	4	1388	9							
07	22103	X	19634	-0-	-2469	-0-	760	1	17625	3	Y	1081	1084	0			9
							60	4	1189	9							
08	22103	X	18202	-0-	-3901	-0-	743	1	16197	3	Y	1115	1114	0			10
							35	4	1227	9							
09	21390	X	17482	-0-	-3908	-0-	749	1	15548	3	Y	1043	1044	0			9
							38	4	1147	9							
10	22103	X	NO RPT	-0-	-22103	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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
05	41819	X	28898	-0-	-12921	-0-	1303	1	25210	3	Y	2084	2090	0			9
							93	4	2292	9							
06	37890	X	25981	-0-	-11909	-0-	951	1	22829	3	Y	1936	1936	0			9
							71	4	2130	9							
07	29543	X	23152	-0-	-6391	-0-	872	1	20278	3	Y	1756	1759	0			6
							70	4	1932	9							
08	29543	X	19984	-0-	-9559	-0-	804	1	17516	3	Y	1479	1480	0			5
							37	4	1627	9							
09	28590	X	20073	-0-	-8517	-0-	842	1	17458	3	Y	1574	1572	0			7
							42	4	1731	9							
10	29078	X	NO RPT	-0-	-29078	-0-					Y	NO RPT					7

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
05	57412	X	39696	-0-	-17716	-0-	1802	1	34830	3	Y	2669	2673	0			13
							128	4	2936	9							
06	49110	X	35299	-0-	-13811	-0-	1304	1	31335	3	Y	2329	2328	0			14
							98	4	2562	9							
07	33410	X	33410	-0-	-0-	-0-	1277	1	29650	3	Y	2165	2169	0			10
							101	4	2382	9							
08	30144	X	30144	-0-	-0-	-0-	1224	1	26659	3	Y	2004	2003	0			11
							57	4	2204	9							
*09	29066	X	29066	-0-	-0-	-0-	1236	1	25645	3	Y	1928	1929	0			10
							64	4	2121	9							
10	22041	X	NO RPT	-0-	-22041	-0-					Y	NO RPT					10

PILONCILLO WELL #: E 32HZ RRCID -> 285508 COMPL. DATE 04/28/2018 TOTAL DEPTH 9645 PERF.10064 - 17014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	52049	X	37010	-0-	-15039	-0-	1679	1	32450	3	Y	2510	2514	0			13
							120	4	2761	9							
06	44610	X	32092	-0-	-12518	-0-	1189	1	28578	3	Y	2034	2035	0			12
							88	4	2237	9							
07	31702	X	31702	-0-	-0-	-0-	1212	1	28146	3	Y	2044	2047	0			9
							96	4	2248	9							
08	31372	X	28855	-0-	-2517	-0-	1174	1	25562	3	Y	1877	1876	0			10
							54	4	2065	9							
09	30360	X	28078	-0-	-2282	-0-	1196	1	24821	3	Y	1817	1817	0			10
							62	4	1999	9							
10	31372	X	NO RPT	-0-	-31372	-0-					Y	NO RPT					10

PILONCILLO WELL #: A 25HB RRCID -> 285509 COMPL. DATE 05/31/2018 TOTAL DEPTH 8259 PERF. 8544 - 14461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31961	X	25414	-0-	-6547	-0-	1143	1	22079	3	N	1919	1926	0			10
							81	4	2111	9							
06	27570	X	23535	-0-	-4035	-0-	859	1	20622	3	N	1809	1808	0			11
							64	4	1990	9							
07	23687	X	23687	-0-	-0-	-0-	893	1	20738	3	N	1805	1808	0			8
							70	4	1986	9							
08	22072	X	21835	-0-	-237	-0-	878	1	19126	3	N	1627	1626	0			9
							41	4	1790	9							
09	21360	X	20997	-0-	-363	-0-	885	1	18349	3	N	1561	1561	0			9
							46	4	1717	9							
10	22072	X	NO RPT	-0-	-22072	-0-					N	NO RPT					9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: A 25HD RRCID -> 285582 COMPL. DATE 05/30/2018 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 8637 - 14193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24924	X	16662	-0-	-8262	-0-	745	1	14370	3	Y	1358	1360	0			11
							53	4	1494	9							
06	21570	X	14962	-0-	-6608	-0-	544	1	13062	3	Y	1196	1197	0			10
							40	4	1316	9							
07	16709	X	14552	-0-	-2157	-0-	547	1	12736	3	Y	1114	1115	0			9
							44	4	1225	9							
08	16709	X	13253	-0-	-3456	-0-	531	1	11573	3	Y	1022	1023	0			8
							25	4	1124	9							
09	16170	X	12023	-0-	-4147	-0-	506	1	10475	3	Y	924	925	0			7
							26	4	1016	9							
10	16647	X	NO RPT	-0-	-16647	-0-					Y	NO RPT					7

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
05	19592	X	11981	-0-	-7611	-0-	532	1	10267	3	Y	1040	1042	0			2
							38	4	1144	9							
06	17430	X	10262	-0-	-7168	-0-	371	1	8899	3	Y	876	877	0			1
							28	4	964	9							
07	13082	X	9783	-0-	-3299	-0-	366	1	8503	3	Y	805	806	0			-0-
							28	4	886	9							
08	13082	X	8435	-0-	-4647	-0-	334	1	7298	3	Y	717	717	0			-0-
							14	4	789	9							
09	12660	X	10483	-0-	-2177	-0-	440	1	9137	3	Y	802	801	0			1
							24	4	882	9							
10	12059	X	NO RPT	-0-	-12059	-0-					Y	NO RPT					1

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
05	17918	X	13065	-0-	-4853	-0-	560	1	10813	3	Y	1503	1503	0			9
							39	4	1653	9							
06	14850	X	11665	-0-	-3185	-0-	405	1	9735	3	Y	1360	1359	0			10
							29	4	1496	9							
07	11392	X	11392	-0-	-0-	-0-	414	1	9622	3	Y	1204	1206	0			8
							32	4	1324	9							
08	10881	X	10300	-0-	-581	-0-	399	1	8724	3	Y	1052	1052	0			8
							20	4	1157	9							
*09	11756	X	11756	-0-	-0-	-0-	481	1	9956	3	Y	1176	1175	0			9
							25	4	1294	9							
10	10881	X	NO RPT	-0-	-10881	-0-					Y	NO RPT					9

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
05	41726	X	27338	-0-	-14388	-0-	1179	1	22785	3	Y	2993	3002	0			18
							82	4	3292	9							
06	37410	X	26620	-0-	-10790	-0-	940	1	22572	3	Y	2763	2762	0			19
							69	4	3039	9							
07	26026	X	26026	-0-	-0-	-0-	948	1	22010	3	Y	2721	2724	0			16
							75	4	2993	9							
08	23423	X	23423	-0-	-0-	-0-	905	1	19751	3	Y	2478	2477	0			17
							41	4	2726	9							
*09	22729	X	22729	-0-	-0-	-0-	924	1	19165	3	Y	2356	2357	0			16
							48	4	2592	9							
10	17515	X	NO RPT	-0-	-17515	-0-					Y	NO RPT					16

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: B 09HY RRCID -> 285792 COMPL. DATE 06/14/2018 TOTAL DEPTH 8723 PERF. 8653 - 19826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	35247	X	22274	-0-	-12973	-0-	952	1	18434	3	Y	2564	2571	0			15
							68	4	2820	9							
06	31290	X	20610	-0-	-10680	-0-	726	1	17430	3	Y	2184	2184	0			15
							52	4	2402	9							
07	20336	X	20070	-0-	-266	-0-	730	1	16955	3	Y	2116	2119	0			12
							57	4	2328	9							
08	20336	X	18351	-0-	-1985	-0-	711	1	15502	3	Y	1914	1913	0			13
							33	4	2105	9							
09	19680	X	17230	-0-	-2450	-0-	701	1	14558	3	Y	1759	1759	0			13
							36	4	1935	9							
10	20336	X	NO RPT	-0-	-20336	-0-					Y	NO RPT					13

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
05	44919	X	33642	-0-	-11277	-0-	1413	1	27295	3	Y	4394	4402	0			25
							101	4	4833	9							
06	41040	X	31547	-0-	-9493	-0-	1091	1	26237	3	Y	3762	3762	0			25
							81	4	4138	9							
07	30955	X	30955	-0-	-0-	-0-	1108	1	25729	3	Y	3664	3669	0			20
							88	4	4030	9							
08	28136	X	28136	-0-	-0-	-0-	1062	1	23143	3	Y	3528	3526	0			22
							50	4	3881	9							
*09	25716	X	25716	-0-	-0-	-0-	1022	1	21241	3	Y	3092	3096	0			18
							52	4	3401	9							
10	19127	X	NO RPT	-0-	-19127	-0-					Y	NO RPT					18

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
05	33945	X	13320	-0-	-20625	-0-	565	1	10906	3	Y	1645	1647	0			11
							39	4	1810	9							
06	16620	X	12618	-0-	-4002	-0-	431	1	10340	3	Y	1651	1649	0			13
							31	4	1816	9							
07	13183	X	13183	-0-	-0-	-0-	464	1	10771	3	Y	1736	1737	0			12
							38	4	1910	9							
08	12014	X	12014	-0-	-0-	-0-	445	1	9720	3	Y	1662	1661	0			13
							21	4	1828	9							
*09	10208	X	10208	-0-	-0-	-0-	390	1	8092	3	Y	1550	1551	0			12
							21	4	1705	9							
10	5859	X	NO RPT	-0-	-5859	-0-					Y	NO RPT					12

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
05	31837	X	11491	-0-	-20346	-0-	489	1	9420	3	Y	1407	1410	0			8
							34	4	1548	9							
06	15810	X	10241	-0-	-5569	-0-	355	1	8514	3	Y	1222	1222	0			8
							28	4	1344	9							
07	9869	X	9869	-0-	-0-	-0-	351	1	8185	3	Y	1187	1189	0			6
							27	4	1306	9							
08	9401	X	9401	-0-	-0-	-0-	360	1	7827	3	Y	1088	1087	0			7
							17	4	1197	9							
*09	12987	X	12987	-0-	-0-	-0-	536	1	11146	3	Y	1161	1159	0			9
							28	4	1277	9							
10	5766	X	NO RPT	-0-	-5766	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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
05	39463	X	14347	-0-	-25116	-0-	603	1	11649	3	Y	1865	1868	0			8
							43	4	2052	9							
06	17520	X	12612	-0-	-4908	-0-	428	1	10301	3	Y	1684	1683	0			9
							31	4	1852	9							
07	12223	X	12223	-0-	-0-	-0-	428	1	9947	3	Y	1648	1649	0			8
							35	4	1813	9							
08	11128	X	11128	-0-	-0-	-0-	413	1	8973	3	Y	1565	1565	0			8
							20	4	1722	9							
*09	9874	X	9874	-0-	-0-	-0-	384	1	7966	3	Y	1367	1369	0			6
							20	4	1504	9							
10	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					Y	NO RPT					6

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
05	41912	X	16556	-0-	-25356	-0-	673	1	13021	3	Y	2558	2562	0			17
							48	4	2814	9							
06	21240	X	15103	-0-	-6137	-0-	505	1	12085	3	Y	2249	2249	0			17
							39	4	2474	9							
07	14405	X	14405	-0-	-0-	-0-	501	1	11621	3	Y	2038	2042	0			13
							41	4	2242	9							
08	13392	X	13386	-0-	-6	-0-	489	1	10639	3	Y	2032	2028	0			17
							23	4	2235	9							
09	12960	X	12805	-0-	-155	-0-	481	1	10003	3	Y	2087	2088	0			16
							25	4	2296	9							
10	13392	X	NO RPT	-0-	-13392	-0-					Y	NO RPT					16

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
05	34782	X	13980	-0-	-20802	-0-	604	1	11666	3	Y	1515	1518	0			2
							43	4	1667	9							
06	16980	X	12391	-0-	-4589	-0-	433	1	10408	3	Y	1381	1380	0			3
							31	4	1519	9							
07	11649	X	11649	-0-	-0-	-0-	420	1	9742	3	Y	1322	1324	0			1
							33	4	1454	9							
08	10940	X	10940	-0-	-0-	-0-	418	1	9106	3	Y	1269	1268	0			2
							20	4	1396	9							
*09	10474	X	10474	-0-	-0-	-0-	423	1	8770	3	Y	1143	1144	0			1
							24	4	1257	9							
10	4898	X	NO RPT	-0-	-4898	-0-					Y	NO RPT					1

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
05	21638	X	19623	-0-	-2015	-0-	807	1	15600	3	Y	2872	2876	0			15
							57	4	3159	9							
06	20940	X	17697	-0-	-3243	-0-	591	1	14179	3	Y	2621	2621	0			15
							44	4	2883	9							
07	16893	X	16893	-0-	-0-	-0-	578	1	13450	3	Y	2564	2567	0			12
							45	4	2820	9							
08	15013	X	15013	-0-	-0-	-0-	542	1	11818	3	Y	2389	2388	0			13
							25	4	2628	9							
*09	13851	X	13851	-0-	-0-	-0-	524	1	10890	3	Y	2191	2194	0			10
							27	4	2410	9							
10	6355	X	NO RPT	-0-	-6355	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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
05	87916	X	43090	-0-	-44826	-0-	1956	1	37823	3	Y	2884	2890	0			12
							139	4	3172	9							
06	60540	X	37908	-0-	-22632	-0-	1399	1	33590	3	Y	2560	2559	0			13
							103	4	2816	9							
07	46097	X	36146	-0-	-9951	-0-	1376	1	31932	3	Y	2480	2484	0			9
							110	4	2728	9							
08	46097	X	31440	-0-	-14657	-0-	1264	1	27531	3	Y	2351	2350	0			10
							59	4	2586	9							
09	44550	X	30194	-0-	-14356	-0-	1274	1	26453	3	Y	2183	2184	0			9
							66	4	2401	9							
10	43090	X	NO RPT	-0-	-43090	-0-					Y	NO RPT					9

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
05	88071	X	30792	-0-	-57279	-0-	1400	1	27060	3	Y	2030	2034	0			13
							99	4	2233	9							
06	85230	X	26389	-0-	-58841	-0-	972	1	23399	3	Y	1770	1770	0			13
							71	4	1947	9							
07	35092	X	24449	-0-	-10643	-0-	931	1	21616	3	Y	1663	1665	0			11
							73	4	1829	9							
08	35092	X	22666	-0-	-12426	-0-	918	1	19998	3	Y	1552	1552	0			11
							43	4	1707	9							
09	32760	X	21430	-0-	-11330	-0-	910	1	18892	3	Y	1437	1437	0			11
							47	4	1581	9							
10	30938	X	NO RPT	-0-	-30938	-0-					Y	NO RPT					11

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
05	49444	X	49444	-0-	-0-	-0-	2117	1	40923	3	Y	5685	5695	0			43
							150	4	6254	9							
06	44577	X	44577	-0-	-0-	-0-	1548	1	37190	3	Y	5204	5202	0			45
							115	4	5724	9							
07	43184	X	43184	-0-	-0-	-0-	1550	1	35986	3	Y	5024	5029	0			40
							122	4	5526	9							
08	40323	X	40323	-0-	-0-	-0-	1479	1	33794	3	Y	4529	4528	0			41
							68	4	4982	9							
*09	36665	X	36665	-0-	-0-	-0-	1466	1	30448	3	Y	4250	4252	0			39
							76	4	4675	9							
10	10044	X	NO RPT	-0-	-10044	-0-					Y	NO RPT					39

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
05	41408	X	41408	-0-	-0-	-0-	1719	1	33219	3	Y	5769	5781	0			43
							124	4	6346	9							
06	38790	X	36775	-0-	-2015	-0-	1239	1	29781	3	Y	5149	5148	0			44
							91	4	5664	9							
07	40083	X	35580	-0-	-4503	-0-	1242	1	28858	3	Y	4894	4899	0			39
							97	4	5383	9							
08	40083	X	32379	-0-	-7704	-0-	1187	1	25879	3	Y	4781	4777	0			43
							54	4	5259	9							
09	38790	X	30698	-0-	-8092	-0-	1188	1	24650	3	Y	4363	4366	0			40
							61	4	4799	9							
10	40083	X	NO RPT	-0-	-40083	-0-					Y	NO RPT					40

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: A 14HY RRCID -> 286431 COMPL. DATE 08/07/2018 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 8334 - 19103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	50540	X	50540	-0-	-0-	-0-	2124	1	41068	3	Y	6544	6556	0			49
							150	4	7198	9							
06	45147	X	45147	-0-	-0-	-0-	1540	1	36999	3	Y	5904	5903	0			50
							114	4	6494	9							
07	44137	X	44137	-0-	-0-	-0-	1554	1	36100	3	Y	5783	5788	0			45
							122	4	6361	9							
08	40122	X	40122	-0-	-0-	-0-	1493	1	32525	3	Y	5485	5481	0			49
							70	4	6034	9							
*09	38173	X	38173	-0-	-0-	-0-	1490	1	30928	3	Y	5162	5164	0			47
							77	4	5678	9							
10	37665	X	NO RPT	-0-	-37665	-0-					Y	NO RPT					47

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
05	46810	X	16325	-0-	-30485	-0-	730	1	14103	3	Y	1308	1313	0			10
							53	4	1439	9							
06	45300	X	14672	-0-	-30628	-0-	537	1	12895	3	Y	1091	1091	0			10
							40	4	1200	9							
07	46810	X	13377	-0-	-33433	-0-	505	1	11692	3	Y	1035	1037	0			8
							41	4	1139	9							
08	28644	X	12144	-0-	-16500	-0-	483	1	10518	3	Y	1019	1018	0			9
							22	4	1121	9							
09	23940	X	11531	-0-	-12409	-0-	484	1	10055	3	Y	879	880	0			8
							25	4	967	9							
10	16740	X	NO RPT	-0-	-16740	-0-					Y	NO RPT					8

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
05	95883	X	32713	-0-	-63170	-0-	1476	1	28529	3	Y	2368	2373	0			18
							103	4	2605	9							
06	92790	X	27667	-0-	-65123	-0-	1016	1	24397	3	Y	1981	1982	0			17
							75	4	2179	9							
07	95883	X	25297	-0-	-70586	-0-	958	1	22264	3	Y	1818	1821	0			14
							75	4	2000	9							
08	41974	X	22554	-0-	-19420	-0-	905	1	19746	3	Y	1693	1692	0			15
							41	4	1862	9							
09	35490	X	20669	-0-	-14821	-0-	871	1	18068	3	Y	1532	1533	0			14
							45	4	1685	9							
10	32829	X	NO RPT	-0-	-32829	-0-					Y	NO RPT					14

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
05	45134	X	45134	-0-	-0-	-0-	1877	1	36311	3	Y	6193	6205	0			46
							134	4	6812	9							
06	40296	X	40296	-0-	-0-	-0-	1364	1	32751	3	Y	5528	5527	0			47
							100	4	6081	9							
07	41199	X	39156	-0-	-2043	-0-	1369	1	31804	3	Y	5340	5345	0			42
							109	4	5874	9							
08	41199	X	35414	-0-	-5785	-0-	1310	1	28556	3	Y	4988	4985	0			45
							61	4	5487	9							
09	39870	X	33456	-0-	-6414	-0-	1303	1	27050	3	Y	4578	4581	0			42
							67	4	5036	9							
10	41199	X	NO RPT	-0-	-41199	-0-					Y	NO RPT					42

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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
05	39024	X	39024	-0-	-0-	-0-	1702	1	32891	3	Y	3917	3926	0			29
							122	4	4309	9							
06	32621	X	32621	-0-	-0-	-0-	1158	1	27825	3	Y	3228	3230	0			27
							87	4	3551	9							
07	31476	X	31476	-0-	-0-	-0-	1156	1	26875	3	Y	3048	3051	0			24
							92	4	3353	9							
08	29295	X	28129	-0-	-1166	-0-	1096	1	23869	3	Y	2830	2829	0			25
							51	4	3113	9							
09	28350	X	26094	-0-	-2256	-0-	1067	1	22160	3	Y	2556	2558	0			23
							55	4	2812	9							
10	29295	X	NO RPT	-0-	-29295	-0-					Y	NO RPT					23

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
05	99541	X	37761	-0-	-61780	-0-	1736	1	33547	3	Y	2140	2145	0			16
							124	4	2354	9							
06	96330	X	32411	-0-	-63919	-0-	1213	1	29119	3	Y	1810	1810	0			16
							88	4	1991	9							
07	99541	X	30658	-0-	-68883	-0-	1182	1	27486	3	Y	1724	1726	0			14
							94	4	1896	9							
08	46872	X	26260	-0-	-20612	-0-	1076	1	23437	3	Y	1543	1543	0			14
							50	4	1697	9							
09	40410	X	24482	-0-	-15928	-0-	1052	1	21835	3	Y	1401	1402	0			13
							54	4	1541	9							
10	37851	X	NO RPT	-0-	-37851	-0-					Y	NO RPT					13

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
05	96007	X	36414	-0-	-59593	-0-	1651	1	31894	3	Y	2501	2506	0			19
							118	4	2751	9							
06	92910	X	31843	-0-	-61067	-0-	1170	1	28118	3	Y	2244	2244	0			19
							87	4	2468	9							
07	96007	X	29399	-0-	-66608	-0-	1114	1	25855	3	Y	2128	2130	0			17
							89	4	2341	9							
08	96007	X	26190	-0-	-69817	-0-	1052	1	22921	3	Y	1972	1971	0			18
							48	4	2169	9							
09	38400	X	24971	-0-	-13429	-0-	1052	1	21827	3	Y	1853	1854	0			17
							54	4	2038	9							
10	36549	X	NO RPT	-0-	-36549	-0-					Y	NO RPT					17

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
05	113987	X	48581	-0-	-65406	-0-	2146	1	41498	3	Y	4349	4358	0			33
							153	4	4784	9							
06	110310	X	42702	-0-	-67608	-0-	1530	1	36767	3	Y	3902	3902	0			33
							113	4	4292	9							
07	113987	X	40572	-0-	-73415	-0-	1502	1	34882	3	Y	3699	3703	0			29
							119	4	4069	9							
08	113987	X	35216	-0-	-78771	-0-	1375	1	29966	3	Y	3464	3462	0			31
							65	4	3810	9							
09	50430	X	33505	-0-	-16925	-0-	1376	1	28567	3	Y	3174	3176	0			29
							71	4	3491	9							
10	48763	X	NO RPT	-0-	-48763	-0-					Y	NO RPT					29

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: E 28HE RRCID -> 286981 COMPL. DATE 09/12/2018 TOTAL DEPTH 8607 PERF. 9298 - 19651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	454789	X	47215	-0-	-407574	-0-	2088	1	40338	3	Y	4220	4228	0			32
							147	4	4642	9							
06	41533	X	41533	-0-	-0-	-0-	1484	1	35643	3	Y	3905	3903	0			34
							110	4	4296	9							
07	39985	X	39985	-0-	-0-	-0-	1475	1	34237	3	Y	3778	3782	0			30
							117	4	4156	9							
08	35866	X	35866	-0-	-0-	-0-	1395	1	30411	3	Y	3632	3629	0			33
							65	4	3995	9							
*09	33818	X	33818	-0-	-0-	-0-	1377	1	28592	3	Y	3433	3434	0			32
							73	4	3776	9							
10	34565	X	NO RPT	-0-	-34565	-0-					Y	NO RPT					32

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
05	257849	X	26979	-0-	-230870	-0-	1239	1	23973	3	Y	1527	1533	0			12
							87	4	1680	9							
06	61740	X	23467	-0-	-38273	-0-	877	1	21102	3	Y	1291	1292	0			11
							68	4	1420	9							
07	63798	X	22058	-0-	-41740	-0-	853	1	19804	3	Y	1211	1212	0			10
							69	4	1332	9							
08	63798	X	20217	-0-	-43581	-0-	829	1	18078	3	Y	1155	1155	0			10
							39	4	1271	9							
*09	61740	X	19361	-0-	-42379	-0-	832	1	17282	3	Y	1095	1095	0			10
							42	4	1205	9							
10	26970	X	NO RPT	-0-	-26970	-0-					Y	NO RPT					10

PILONCILLO WELL #: E 10HX RRCID -> 287069 COMPL. DATE 09/29/2018 TOTAL DEPTH 9147 PERF. 9434 - 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
05	502470	X	39200	-0-	-463270	-0-	1758	1	33998	3	Y	3017	3023	0			23
							125	4	3319	9							
06	97590	X	33961	-0-	-63629	-0-	1237	1	29711	3	Y	2656	2656	0			23
							91	4	2922	9							
07	100843	X	31954	-0-	-68889	-0-	1201	1	27866	3	Y	2537	2540	0			20
							96	4	2791	9							
08	100843	X	27544	-0-	-73299	-0-	1097	1	23876	3	Y	2291	2290	0			21
							51	4	2520	9							
*09	97590	X	26270	-0-	-71320	-0-	1097	1	22765	3	Y	2140	2141	0			20
							54	4	2354	9							
10	39339	X	NO RPT	-0-	-39339	-0-					Y	NO RPT					20

PILONCILLO WELL #: E 34HD RRCID -> 287174 COMPL. DATE 09/26/2018 TOTAL DEPTH 9252 PERF. 9837 - 15950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	506247	X	42015	-0-	-464232	-0-	1833	1	35412	3	Y	4218	4228	0			27
							130	4	4640	9							
06	88290	X	36837	-0-	-51453	-0-	1304	1	31333	3	Y	3729	3728	0			28
							98	4	4102	9							
07	91233	X	35356	-0-	-55877	-0-	1291	1	29994	3	Y	3608	3612	0			24
							102	4	3969	9							
08	91233	X	31570	-0-	-59663	-0-	1221	1	26623	3	Y	3335	3333	0			26
							57	4	3669	9							
*09	88290	X	30060	-0-	-58230	-0-	1221	1	25346	3	Y	3117	3118	0			25
							64	4	3429	9							
10	91233	X	NO RPT	-0-	-91233	-0-					Y	NO RPT					25

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: E 34HC RRCID -> 287215 COMPL. DATE 09/27/2018 TOTAL DEPTH 9261 PERF. 9752 - 15877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		35463	-0-	35463	471777	1579	1	30488	3	Y	2985	2992	0			23
							112	4	3284	9							
06	502031	X	30254	-0-	-471777	-0-	1093	1	26253	3	Y	2570	2571	0			22
							81	4	2827	9							
07	85095	X	29162	-0-	-55933	-0-	1087	1	25257	3	Y	2483	2487	0			18
							87	4	2731	9							
08	85095	X	25719	-0-	-59376	-0-	1020	1	22229	3	Y	2203	2204	0			17
							47	4	2423	9							
*09	82350	X	24136	-0-	-58214	-0-	1004	1	20850	3	Y	2028	2031	0			14
							51	4	2231	9							
10	85095	X	NO RPT	-0-	-85095	-0-					Y	NO RPT					14

PILONCILLO WELL #: A 44HY RRCID -> 287243 COMPL. DATE 10/27/2018 TOTAL DEPTH 8216 PERF. N/A

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

PILONCILLO WELL #: A 44HX RRCID -> 287244 COMPL. DATE 11/07/2018 TOTAL DEPTH 8237 PERF. N/A

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-
10	SHUT IN		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

05	0		36399	-0-	36399	419417	1619	1	31309	3	Y	3050	3058	0			21
							116	4	3355	9							
06	450701	X	31284	-0-	-419417	-0-	1130	1	27181	3	Y	2626	2626	0			21
							84	4	2889	9							
07	77128	X	29685	-0-	-47443	-0-	1106	1	25701	3	Y	2536	2540	0			17
							88	4	2790	9							
08	77128	X	26254	-0-	-50874	-0-	1033	1	22522	3	Y	2410	2408	0			19
							48	4	2651	9							
*09	74640	X	24601	-0-	-50039	-0-	1017	1	21103	3	Y	2208	2210	0			17
							52	4	2429	9							
10	77128	X	NO RPT	-0-	-77128	-0-					Y	NO RPT					17

PILONCILLO WELL #: A 42HD RRCID -> 287278 COMPL. DATE 10/12/2018 TOTAL DEPTH 7823 PERF. 8303 - 14105

05	0		23167	-0-	23167	232710	884	1	17090	3	Y	4662	4672	0			31
							65	4	5128	9							
06	253184	X	20474	-0-	-232710	-0-	634	1	15249	3	Y	4131	4130	0			32
							47	4	4544	9							
07	20486	X	20486	-0-	-0-	-0-	664	1	15454	3	Y	3924	3927	0			29
							52	4	4316	9							
08	17575	X	17575	-0-	-0-	-0-	597	1	13011	3	Y	3582	3582	0			29
							27	4	3940	9							
*09	16522	X	16522	-0-	-0-	-0-	589	1	12226	3	Y	3343	3345	0			27
							30	4	3677	9							
10	15934	X	NO RPT	-0-	-15934	-0-					Y	NO RPT					27

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 44HW RRCID -> 287279 COMPL. DATE 11/16/2018 TOTAL DEPTH 8404 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
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-
10	SHUT IN	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

05	0	25578	-0-	25578	259013	995	1	19243	3	Y	4791	4800	0			36
						70	4	5270	9							
06	281897 X	22884	-0-	-259013	-0-	726	1	17425	3	Y	4255	4254	0			37
						52	4	4681	9							
07	21610 X	21610	-0-	-0-	-0-	710	1	16486	3	Y	3963	3969	0			31
						55	4	4359	9							
08	19216 X	19216	-0-	-0-	-0-	664	1	14460	3	Y	3693	3691	0			33
						30	4	4062	9							
*09	17809 X	17809	-0-	-0-	-0-	643	1	13349	3	Y	3440	3441	0			32
						33	4	3784	9							
10	18042 X	NO RPT	-0-	-18042	-0-					Y	NO RPT					32

PILONCILLO WELL #: A 44HZ RRCID -> 287288 COMPL. DATE 10/17/2018 TOTAL DEPTH 8224 PERF. N/A

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

05	0	25786	-0-	25786	285723	951	1	18366	3	Y	5820	5831	0			44
						67	4	6402	9							
06	308056 X	22333	-0-	-285723	-0-	666	1	15984	3	Y	5122	5122	0			44
						49	4	5634	9							
07	21731 X	21731	-0-	-0-	-0-	688	1	15980	3	Y	4554	4562	0			36
						54	4	5009	9							
08	17881 X	17881	-0-	-0-	-0-	589	1	12851	3	Y	4014	4014	0			36
						26	4	4415	9							
*09	18619 X	18619	-0-	-0-	-0-	656	1	13606	3	Y	3929	3929	0			36
						35	4	4322	9							
10	16430 X	NO RPT	-0-	-16430	-0-					Y	NO RPT					36

PILONCILLO WELL #: A 44HV RRCID -> 287305 COMPL. DATE 11/24/2018 TOTAL DEPTH 8218 PERF. N/A

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

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-
10	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 #: A 42HA RRCID -> 287312 COMPL. DATE 10/15/2018 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 8317 - 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
05	0		26732	-0-	26732	264721	1022	1	19728	3	Y	5374	5385	0			40
							71	4	5911	9							
06	0		23809	-0-	23809	288530	736	1	17687	3	Y	4845	4843	0			42
							56	4	5330	9							
07	311613	X	23083	-0-	-288530	-0-	739	1	17150	3	Y	4668	4673	0			37
							59	4	5135	9							
08	20744	X	20744	-0-	-0-	-0-	702	1	15295	3	Y	4285	4283	0			39
							33	4	4714	9							
*09	20637	X	20637	-0-	-0-	-0-	739	1	15326	3	Y	4122	4123	0			38
							38	4	4534	9							
10	18259	X	NO RPT	-0-	-18259	-0-					Y	NO RPT					38

PILONCILLO WELL #: A 45HC RRCID -> 287313 COMPL. DATE 01/31/2019 TOTAL DEPTH 3284 PERF. N/A

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

PILONCILLO WELL #: E 36HA RRCID -> 287332 COMPL. DATE 11/16/2018 TOTAL DEPTH 9394 PERF. N/A

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

PILONCILLO WELL #: E 36HC RRCID -> 287421 COMPL. DATE 12/02/2018 TOTAL DEPTH 9416 PERF. N/A

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

PILONCILLO WELL #: A 44HU RRCID -> 287422 COMPL. DATE 12/02/2018 TOTAL DEPTH 8217 PERF. N/A

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

PILONCILLO WELL #: E 36HB RRCID -> 287424 COMPL. DATE 11/24/2018 TOTAL DEPTH 9397 PERF. N/A

05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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 #: 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
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-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: E 35HA RRCID -> 287457 COMPL. DATE 12/18/2018 TOTAL DEPTH 8664 PERF. N/A

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

PILONCILLO WELL #: A 44HA RRCID -> 287460 COMPL. DATE 12/20/2018 TOTAL DEPTH 7839 PERF. N/A

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

*11	0	3911	-0-	3911	3911	89	1	3045	3	Y	696	570	0	121	8	5
						11	4	766	9							
*12	0	47460	-0-	47460	51371	1113	1	38594	3	Y	6953	6881	0	6	1	67
						105	4	7648	9			4	8			
*01	0	49140	-0-	49140	100511	1391	1	40483	3	Y	6474	6489	0	3	8	49
						145	4	7121	9							
*02	0	39703	-0-	39703	140214	1215	1	32920	3	Y	4982	4998	0			33
						88	4	5480	9							
*03	0	38906	-0-	38906	179120	1203	1	32396	3	Y	4736	4738	0			31
						97	4	5210	9							
*04	0	32833	-0-	32833	211953	1062	1	27501	3	Y	3792	3793	0			30
						99	4	4171	9							
*05	0	30699	-0-	30699	242652	1317	1	25436	3	Y	3503	3512	0			21
						93	4	3853	9							
*06	0	26135	-0-	26135	268787	910	1	21886	3	Y	2973	2974	0			20
						69	4	3270	9							
*07	293111 X	24324	-0-	-268787	-0-	877	1	20362	3	Y	2741	2745	0			16
						70	4	3015	9							
*08	33294 X	21269	-0-	-12025	-0-	811	1	17686	3	Y	2485	2485	0			16
						38	4	2734	9							
*09	32220 X	19602	-0-	-12618	-0-	785	1	16295	3	Y	2256	2258	0			14
						40	4	2482	9							
10	33294 X	NO RPT	-0-	-33294	-0-					Y	NO RPT					14

PILONCILLO WELL #: A 45HY RRCID -> 287503 COMPL. DATE 08/11/2019 TOTAL DEPTH 8080 PERF. N/A

08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: E 35HB RRCID -> 287511 COMPL. DATE 12/25/2018 TOTAL DEPTH 9334 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
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-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	1475	2	323	9	N	294	180	1			559
06	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1232	2	196	9	N	178	518	1			219
07	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	1555	3	210	9	N	191	173	1			237
08	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	1409	2	201	9	N	183	338	1			82
09	2505 N	2505	-0-	-0-	-0-	2319	2	186	9	N	169	82	1			169
*10	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1029	2	178	9	N	162	186	1			145

VERDUN OIL & GAS LLC 884566
VIVION WELL #: 1 RRCID -> 266427 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 8292 - 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
05	3100 N	866	-0-	-2234	1086	42	1	410	3	Y	337	347	0	1	8	19
						43	4	371	9							
06	1345 N	259	-0-	-1086	-0-	18	1	156	3	Y	48	61	0	3	8	3
						32	4	53	9							
07	868 N	253	-0-	-615	-0-	20	1	147	3	Y	41	41	0			3
						41	4	45	9							
08	868 N	252	-0-	-616	-0-	24	1	182	3	Y	25	25	0			3
						18	4	28	9							
09	270 N	244	-0-	-26	-0-	22	1	189	3	Y	27	27	0			3
						3	4	30	9							
10	248 N	78	-0-	-170	-0-	4	1	59	3	Y	11	12	0			2
						3	4	12	9							

LIGHT RANCH WELL #: 3 RRCID -> 269332 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 8512 - 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
05	109 X	109	-0-	-0-	-0-	2	1	106	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
06	2220 X	2220	-0-	-0-	-0-	107	1	1846	3	Y	186	183	0			3
						62	4	205	9							
07	1927 X	1927	-0-	-0-	-0-	97	1	1493	3	Y	291	290	1			4
						17	4	320	9							
08	2336 X	2336	-0-	-0-	-0-	196	1	1885	3	Y	211	211	0			4
						23	4	232	9							
09	2220 X	1099	-0-	-1121	-0-	87	1	815	3	Y	176	178	0			2
						3	4	194	9							
*10	2940 X	2940	-0-	-0-	-0-	242	1	2529	3	Y	105	105	0			2
						53	4	116	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
LIGHT RANCH WELL #: 4 RRCID -> 269333 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8553 - 13680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	194	X	194	-0-	-0-	-0-	4	1	188	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
06	11556	X	11556	-0-	-0-	-0-	595	1	10221	3	Y	363	358	0			5
							341	4	399	9							
07	9830	X	9830	-0-	-0-	-0-	563	1	8706	3	Y	421	421	0			5
							98	4	463	9							
08	9613	X	9613	-0-	-0-	-0-	854	1	8225	3	Y	393	390	0			8
							102	4	432	9							
09	11550	X	9297	-0-	-2253	-0-	858	1	8042	3	Y	333	337	0			4
							31	4	366	9							
10	11935	X	6846	-0-	-5089	-0-	566	1	5906	3	Y	226	226	1			4
							125	4	249	9							

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
05	253	N	253	-0-	-0-	-0-	5	1	235	3	Y	9	9	0			-0-
							3	4	10	9							
06	3000	N	14771	-0-	11771	11771	753	1	12943	3	Y	585	577	0			8
							431	4	644	9							
07	3100	N	11872	-0-	8772	20543	707	1	10929	3	Y	103	110	0			1
							123	4	113	9							
08	3100	N	9916	-0-	6816	27359	916	1	8818	3	Y	66	66	0			1
							109	4	73	9							
*09	36206	X	8847	-0-	-27359	-0-	840	1	7873	3	Y	94	94	0			1
							31	4	103	9							
*10	8190	X	8190	-0-	-0-	-0-	687	1	7174	3	Y	162	160	0			3
							151	4	178	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
05	881	N	229	-0-	-652	-0-	5	1	219	3	Y	2	2	0			-0-
							3	4	2	9							
06	3000	N	16251	-0-	13251	13251	862	1	14804	3	Y	84	83	0			1
							493	4	92	9							
07	3100	N	14049	-0-	10949	24200	844	1	13056	3	Y	2	3	0			-0-
							147	4	2	9							
08	3100	N	11763	-0-	8663	32863	1094	1	10537	3	Y	1	1	0			-0-
							131	4	1	9							
*09	42958	X	10095	-0-	-32863	-0-	969	1	9090	3	Y	1	1	0			-0-
							35	4	1	9							
*10	9579	X	9579	-0-	-0-	-0-	821	1	8574	3	Y	3	3	0			-0-
							181	4	3	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
05	18848	X	14913	-0-	-3935	-0-	269	1	11688	3	N	2562	2576	0			36
							138	4	2818	9							
06	16110	X	15795	-0-	-315	-0-	671	1	11521	3	N	2926	2918	0			44
							384	4	3219	9							
07	16308	X	16308	-0-	-0-	-0-	800	1	12368	3	N	2727	2738	0			33
							140	4	3000	9							
08	15670	X	15670	-0-	-0-	-0-	1198	1	11534	3	N	2541	2524	0			50
							143	4	2795	9							
09	15810	X	14839	-0-	-971	-0-	1160	1	10876	3	N	2510	2529	0			31
							42	4	2761	9							
10	16337	X	14505	-0-	-1832	-0-	990	1	10334	3	N	2694	2675	0			50
							218	4	2963	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
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
05	23932 X	21158	-0-	-2774	-0-	384	1	16672	3	N	3550	3569	0			50
						197	4	3905	9							
06	21450 X	21070	-0-	-380	-0-	917	1	15753	3	N	3523	3520	0			53
						525	4	3875	9							
07	21514 X	21415	-0-	-99	-0-	1064	1	16449	3	N	3378	3390	0			41
						186	4	3716	9							
08	21514 X	20828	-0-	-686	-0-	1608	1	15479	3	N	3226	3203	0			64
						192	4	3549	9							
09	21060 X	19886	-0-	-1174	-0-	1573	1	14754	3	N	3183	3208	0			39
						58	4	3501	9							
10	21762 X	19854	-0-	-1908	-0-	1374	1	14346	3	N	3483	3458	0			64
						303	4	3831	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

05	93 N	31	-0-	-62	-0-	12	1	19	3	Y	-0-					-0-
06	62 N	62	-0-	-0-	-0-	22	1	40	3	Y	-0-					-0-
07	75 N	75	-0-	-0-	-0-	30	1	45	3	Y	-0-					-0-
08	150 N	150	-0-	-0-	-0-	57	1	93	3	Y	-0-					-0-
09	97 N	97	-0-	-0-	-0-	40	1	53	3	Y	4					4
						4	9									
*10	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			Y	-0-					4

BRISCOE WELL #: 4 RRCID -> 213470 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4858 - 4884

05	248 N	155	-0-	-93	-0-	61	1	94	3	Y	-0-					8
06	150 N	78	-0-	-72	-0-	29	1	49	3	Y	-0-					8
07	119 N	119	-0-	-0-	-0-	47	1	72	3	Y	-0-					8
08	295 N	295	-0-	-0-	-0-	120	1	175	3	Y	-0-					8
09	155 N	155	-0-	-0-	-0-	67	1	88	3	Y	-0-					8
*10	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			Y	-0-					8

BRISCOE WELL #: 11 RRCID -> 216436 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4483 - 4904

05	217 N	171	-0-	-46	-0-	67	1	104	3	Y	-0-					-0-
06	202 N	202	-0-	-0-	-0-	73	1	129	3	Y	-0-					-0-
07	239 N	239	-0-	-0-	-0-	95	1	144	3	Y	-0-					-0-
08	341 N	341	-0-	-0-	-0-	138	1	203	3	Y	-0-					-0-
09	210 N	171	-0-	-39	-0-	74	1	97	3	Y	-0-					-0-
10	248 N	168	-0-	-80	-0-	168	3			Y	-0-					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8002 RRCID -> 220342 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4560 - 4710

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8007 RRCID -> 220367 COMPL. DATE 05/29/2006 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4462 - 4476

05	310 N	310	-0-	-0-	-0-	121	1	189	3	N	-0-					-0-
06	270 N	171	-0-	-99	-0-	62	1	109	3	N	-0-					-0-
07	239 N	239	-0-	-0-	-0-	95	1	144	3	N	-0-					-0-
08	310 N	248	-0-	-62	-0-	100	1	148	3	N	-0-					-0-
09	279 N	279	-0-	-0-	-0-	121	1	158	3	N	-0-					-0-
10	248 N	168	-0-	-80	-0-	168	3			N	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FLINT OAK ENERGY, LLC //CONT.// 273933
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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE WELL #: 21 RRCID -> 220777 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4440 - 4850

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

BRISCOE (5140) WELL #: 8010 RRCID -> 220888 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4508 - 4580

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

BRISCOE (5140) WELL #: 8012 RRCID -> 221218 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4619 - 4628

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-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8009 RRCID -> 221242 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4793 - 4804

05	775 N	616	-0-	-159	-0-	241	1	375	3	N	-0-					-0-
06	900 N	688	-0-	-212	-0-	249	1	439	3	N	-0-					-0-
07	476 N	476	-0-	-0-	-0-	112	1	364	3	N	-0-					-0-
08	803 N	803	-0-	-0-	-0-	325	1	478	3	N	-0-					-0-
09	690 N	625	-0-	-65	-0-	270	1	355	3	N	-0-					-0-
10	465 N	231	-0-	-234	-0-	231	3			N	-0-					-0-

BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 42 RRCID -> 221505 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4670 - 4677

05	362 N	362	-0-	-0-	-0-	142	1	220	3	N	-0-					-0-
06	435 N	435	-0-	-0-	-0-	157	1	278	3	N	-0-					-0-
07	463 N	463	-0-	-0-	-0-	248	1	215	3	N	-0-					-0-
08	400 N	400	-0-	-0-	-0-	162	1	238	3	N	-0-					-0-
09	450 N	322	-0-	-128	-0-	139	1	183	3	N	-0-					-0-
*10	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-

BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 41 RRCID -> 221539 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4670 - 4677

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-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FLINT OAK ENERGY, LLC //CONT.// 273933

BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 43 RRCID -> 222212 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4832 - 4844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	558	N	532	-0-	-26	-0-	208	1	324	3	N	-0-					-0-
06	601	N	601	-0-	-0-	-0-	217	1	384	3	N	-0-					-0-
07	547	N	547	-0-	-0-	-0-	177	1	370	3	N	-0-					-0-
08	679	N	679	-0-	-0-	-0-	274	1	405	3	N	-0-					-0-
09	540	N	370	-0-	-170	-0-	160	1	210	3	N	-0-					-0-
10	558	N	324	-0-	-234	-0-	324	3			N	-0-					-0-

BRISCOE, DOLPH "E" WELL #: 53 RRCID -> 222216 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4823 - 4840

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8016 RRCID -> 223309 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4620 - 4644

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8020 RRCID -> 224554 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4484 - 4520

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8021 RRCID -> 224871 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4388 - 4418

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-
10	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE WELL #: 29 RRCID -> 227662 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4860 - 4866

05	466	X	264	-0-	-202	-0-	104	1	160	3	Y	-0-					-0-
06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	34	1	59	3	Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09	60	N	46	-0-	-14	-0-	20	1	26	3	Y	-0-					-0-
*10	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FLINT OAK ENERGY, LLC //CONT.// 273933

BRISCOE, CHIP "A" WELL #: 46 RRCID -> 229814 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3541 - 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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE, CHIP "A" WELL #: 45 RRCID -> 229815 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4869 - 4874

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 54 RRCID -> 229816 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4993 - 5010

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 55 RRCID -> 229955 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4835 - 4843

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496 N	407	-0-	-89	-0-	159	1	248	3	N	-0-					-0-
06	480 N	453	-0-	-27	-0-	164	1	289	3	N	-0-					-0-
07	413 N	413	-0-	-0-	-0-	148	1	265	3	N	-0-					-0-
08	486 N	486	-0-	-0-	-0-	196	1	290	3	N	-0-					-0-
09	450 N	318	-0-	-132	-0-	137	1	181	3	N	-0-					-0-
10	403 N	324	-0-	-79	-0-	324	3			N	-0-					-0-

BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 56 RRCID -> 229956 COMPL. DATE 01/16/2007 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4651 - 4858

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 62 RRCID -> 230054 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 4970 - 4979

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1085 N	863	-0-	-222	-0-	338	1	525	3	N	-0-					-0-
06	975 N	975	-0-	-0-	-0-	352	1	623	3	N	-0-					-0-
07	691 N	691	-0-	-0-	-0-	130	1	561	3	N	-0-					-0-
08	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	446	1	657	3	N	-0-					-0-
09	990 N	774	-0-	-216	-0-	334	1	440	3	N	-0-					-0-
10	682 N	280	-0-	-402	-0-	280	3			N	-0-					-0-

BRISCOE, DOLPH "D" WELL #: 50 RRCID -> 230414 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4633 - 4656

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
10	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

05	872	N	872	-0-	-0-	-0-	334	1	520	3	N	16	10	1			6
							18	9									
06	904	N	904	-0-	-0-	-0-	325	1	575	3	N	4					10
							4	9									
07	422	N	422	-0-	-0-	-0-	118	1	304	3	N	-0-					10
08	903	N	903	-0-	-0-	-0-	365	1	538	3	N	-0-	6	1			4
09	900	N	864	-0-	-36	-0-	372	1	490	3	N	2					6
							2	9									
10	434	N	231	-0-	-203	-0-	231	3			N	-0-	5	1			1

BRISCOE (5140) WELL #: 8028 RRCID -> 232675 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4520 - 4535

05	479	N	479	-0-	-0-	-0-	180	1	280	3	N	17	11	1			6
							19	9									
06	390	N	327	-0-	-63	-0-	117	1	207	3	N	3					9
							3	9									
07	331	N	331	-0-	-0-	-0-	112	1	219	3	N	-0-					9
08	465	N	361	-0-	-104	-0-	146	1	215	3	N	-0-	6	1			3
09	435	N	435	-0-	-0-	-0-	187	1	245	3	N	3					6
							3	9									
10	341	N	231	-0-	-110	-0-	231	3			N	-0-	5	1			1

BRISCOE (5140) WELL #: 8033 RRCID -> 232687 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4283 - 4304

05	293	N	293	-0-	-0-	-0-	115	1	178	3	N	-0-					-0-
06	321	N	321	-0-	-0-	-0-	116	1	205	3	N	-0-					-0-
07	271	N	271	-0-	-0-	-0-	35	1	236	3	N	-0-					-0-
08	187	N	187	-0-	-0-	-0-	73	1	114	3	N	-0-					-0-
09	180	N	115	-0-	-65	-0-	50	1	65	3	N	-0-					-0-
10	186	N	63	-0-	-123	-0-	63	3			N	-0-					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8030 RRCID -> 232719 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4468 - 4486

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8037 RRCID -> 232739 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4258 - 4270

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-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FLINT OAK ENERGY, LLC //CONT.// 273933

BRISCOE (5140) WELL #: 8036 RRCID -> 232741 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4447 - 4454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1519	N	852	-0-	-667	-0-	330	1	512	3	N	9	6	1			3
							10	9									
06	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	524	1	927	3	N	3					6
							3	9									
07	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	231	1	847	3	N	-0-					6
08	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	575	1	847	3	N	13	19	1			-0-
							14	9									
09	1440	N	1025	-0-	-415	-0-	440	1	579	3	N	5					5
							6	9									
10	1085	N	609	-0-	-476	-0-	609	3			N	-0-	5	1			-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8038 RRCID -> 232742 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4236 - 4256

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-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8024 RRCID -> 235763 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4241 - 4285

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE WELL #: 43 RRCID -> 235889 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4462 - 4480

05	576	N	576	-0-	-0-	-0-	225	1	351	3	N	-0-					105
06	505	N	505	-0-	-0-	-0-	182	1	323	3	N	-0-					105
07	436	N	436	-0-	-0-	-0-	95	1	341	3	N	-0-					105
08	735	N	735	-0-	-0-	-0-	297	1	438	3	N	-0-					105
09	578	N	578	-0-	-0-	-0-	250	1	328	3	N	-0-					105
10	434	N	147	-0-	-287	-0-	147	3			N	-0-					105

BRISCOE WELL #: 8035 RRCID -> 237938 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4244 - 4270

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8042 RRCID -> 241878 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4538 - 4582

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FLINT OAK ENERGY, LLC //CONT.// 273933
BRISCOE WELL #: 44 RRCID -> 241882 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4935 - 4950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	49	1	75	3	N	-0-					90
06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	45	1	79	3	N	-0-					90
07	134	N	134	-0-	-0-	-0-	53	1	81	3	N	-0-					90
08	186	N	186	-0-	-0-	-0-	75	1	111	3	N	-0-					90
09	171	N	171	-0-	-0-	-0-	74	1	97	3	N	-0-					90
*10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					90

BRISCOE (5140) WELL #: 8045 RRCID -> 241896 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 4750 - 4758

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8046 RRCID -> 241898 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4650 - 4670

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-
10	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

05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	85	1	132	3	N	-0-					-0-
06	210	N	197	-0-	-13	-0-	71	1	126	3	N	-0-					-0-
07	157	N	157	-0-	-0-	-0-	24	1	133	3	N	-0-					-0-
08	217	N	208	-0-	-9	-0-	83	1	123	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
09	234	N	234	-0-	-0-	-0-	100	1	132	3	N	2					2
							2	9									
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-	1	1			1

BRISCOE, DOLPH B WELL #: 68 RRCID -> 241924 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5001 - 5068

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4921					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4921					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4921					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4921					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4921					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4921					N	NO RPT					-0-

BRISCOE, CHIP "B" WELL #: 47 RRCID -> 242022 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4970 - 5056

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FLINT OAK ENERGY, LLC //CONT.// 273933

BRISCOE WELL #: 22 RRCID -> 243059 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4842 - 4865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	651	N	651	-0-	-0-	-0-	255	1	396	3	Y	-0-					156
06	600	N	405	-0-	-195	-0-	134	1	238	3	Y	30					186
							33	9									
07	777	N	777	-0-	-0-	-0-	308	1	469	3	Y	-0-					186
08	729	N	729	-0-	-0-	-0-	295	1	434	3	Y	-0-					186
09	655	N	655	-0-	-0-	-0-	281	1	370	3	Y	4	156	1			34
							4	9									
10	775	N	601	-0-	-174	-0-	525	3	76	9	Y	69					103

BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 49 RRCID -> 243065 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 4852 - 4920

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

BRISCOE WELL #: 16 RRCID -> 243066 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4574 - 4581

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE WELL #: 33 RRCID -> 244586 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 5512 PERF. 4859 - 4877

05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	36	1	57	3	N	-0-					114
06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	34	1	59	3	N	-0-					114
07	119	N	119	-0-	-0-	-0-	47	1	72	3	N	-0-					114
08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	50	1	84	3	N	-0-					114
09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	40	1	53	3	N	-0-					114
*10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					114

BRISCOE, CHIP A WELL #: 69 RRCID -> 244932 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5520 PERF. 4873 - 4979

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8050 RRCID -> 247629 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FLINT OAK ENERGY, LLC //CONT.// 273933
BRISCOE WELL #: 34 RRCID -> 249646 COMPL. DATE 01/22/2009 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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8013 RRCID -> 251103 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4495 - 4508

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8032 RRCID -> 273158 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4837 - 4874

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434 N	355	-0-	-79	-0-	128	1	198	3	N	26	16	1			10
						29	9									
06	390 N	286	-0-	-104	-0-	101	1	178	3	N	6					16
						7	9									
07	313 N	313	-0-	-0-	-0-	124	1	189	3	N	-0-					16
08	341 N	298	-0-	-43	-0-	120	1	175	3	N	3	19	1			-0-
						3	9									
09	300 N	77	-0-	-223	-0-	33	1	44	3	N	-0-					-0-
10	310 N	75	-0-	-235	-0-	42	3	33	9	N	30	30	1			-0-

BUCKLEY (EDWARDS) 12949 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
HARLE WELL #: 1 RRCID -> 147413 COMPL. DATE 01/22/1994 TOTAL DEPTH 10615 PERF.10324 - 10372

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAGE (ESCONDIDO) 14597 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MAVERICK
RAM RIVER RESOURCES, INC. 689327
SHAMROCK-CAGE WELL #: 1089 RRCID -> 066569 COMPL. DATE 04/27/1976 TOTAL DEPTH 2700 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SCHROEDER PRODUCTION LLC 756299
HOUSE, H. D. "B" WELL #: 1 RRCID -> 098627 COMPL. DATE 06/10/1979 TOTAL DEPTH 1125 PERF. N/A

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SCHROEDER WELL #: 1 RRCID -> 139851 COMPL. DATE 11/08/1991 TOTAL DEPTH 1400 PERF. 1103 - 1105

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

CAMPANA, SOUTH (WILCOX 7700) 15146 530 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
SCOTT FOUNDATION WELL #: 5 RRCID -> 202556 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 10074 PERF. 7916 - 7924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMPANA, SOUTH (WILCOX 9500) 15146 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
P. KYNETTE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 287435 COMPL. DATE 04/25/2019 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9590 - 9623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		121171	-0-	121171	121171	120943	2	228	9	N	207					207
06	0	W	191915	-0-	191915	313086	191544	2	371	9	N	337	340	1			204
07	0	W	198239	-0-	198239	511325	197899	2	340	9	N	309	340	1			173
08	0	W	199047	-0-	199047	710372	198722	2	325	9	N	295	346	1			122
09	0	W	178058	-0-	178058	888430	177766	2	292	9	N	265	343	1			44
10	0	W	200020	-0-	200020	1088450	199705	2	315	9	N	286	176	1			154

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	7812	X	-0-	-0-	-7812	-0-					N	-0-	178	1			5
*06	7560	X	-0-	-0-	-7560	-0-					N	-0-	5	1			-0-
*07	7812	X	-0-	-0-	-7812	-0-					N	-0-					-0-
*08	18197	X	-0-	-0-	-18197	-0-					N	-0-					-0-
*09	17610	X	-0-	-0-	-17610	-0-					N	-0-					-0-
10	18197	X	NO RPT	-0-	-18197	-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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
05	496	N	125	-0-	-371	-0-	6	1	115	3	N	4					81
							4	9									
06	330	N	83	-0-	-247	-0-	6	1	77	3	N	-0-					81
07	501	N	501	-0-	-0-	-0-	41	1	456	3	N	4					85
							4	9									
08	458	N	458	-0-	-0-	-0-	12	1	446	3	N	-0-					85
*09	385	N	385	-0-	-0-	-0-	70	1	314	3	N	1					86
							1	9									
10	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					86

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
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-
10	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
05	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-
06	1170	X	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					-0-
07	496	X	12	-0-	-484	-0-	12	2			N	-0-					-0-
08	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
09	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
10	12	X	NO RPT	-0-	-12	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
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-
10	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

05	434	N	148	-0-	-286	-0-	10	1	134	3	N	4				83
							4	9								
06	360	N	144	-0-	-216	-0-	11	1	133	3	N	-0-				83
07	341	N	336	-0-	-5	-0-	9	1	326	3	N	1				84
							1	9								
08	120	N	120	-0-	-0-	-0-	4	1	116	3	N	-0-				84
*09	142	N	142	-0-	-0-	-0-	25	1	116	3	N	1				85
							1	9								
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT				85

OILTON RESOURCES, INC. 621012
SCHOELLER, KATE WELL #: 3 RRCID -> 187257 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 3106 PERF. 1530 - 1534

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-
10	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

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-
10	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

05	7	N	1	-0-	-6	-0-	1	2			N	-0-				-0-
06	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-				-0-
07	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-				-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-				-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-				-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MOODY WELL #: 4 RRCID -> 076844 COMPL. DATE 03/18/1978 TOTAL DEPTH 4638 PERF. 3158 - 3285

05	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-				-0-
06	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-				-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-				-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-				-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CAMPANERO (CANYON) //CONT.// 15153 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
RIO-TEX, INC. //CONT.// 712930

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
05	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
05	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
07	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
05	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	8	N	2	-0-	-6	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
07	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
05	1581	N	552	-0-	-1029	-0-	33	1	519	2	N	-0-					-0-
06	1500	N	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-					-0-
07	744	N	29	-0-	-715	-0-	2	1	27	2	N	-0-					-0-
08	558	N	27	-0-	-531	-0-	27	2			N	-0-					-0-
09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	2	N	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMPANERO (CANYON) //CONT.// 15153 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
RIO-TEX, INC. //CONT.// 712930
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
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-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARON RANCH (1300) 15840 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
CHALLENGER OIL INC 152379
CARON WELL #: 2 RRCID -> 125827 COMPL. DATE 07/14/1987 TOTAL DEPTH 3708 PERF. 1293 - 1297

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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-
10	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARRIZO (ESCONDIDO 1350) 15906 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
WEST, G.W. WELL #: 8 RRCID -> 265245 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 3682 PERF. 1600 - 1650

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-
10	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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 105 RRCID -> 241887 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4922 - 4942

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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. 499978

GATES RANCH WELL #: 1 RRCID -> 059872 COMPL. DATE 11/15/1973 TOTAL DEPTH 5392 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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-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-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

GATES RANCH WELL #: 1225 RRCID -> 063696 COMPL. DATE 07/27/1975 TOTAL DEPTH 5350 PERF. N/A

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-
10	14B DENY	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

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

GATES RANCH WELL #: 2225 RRCID -> 072909 COMPL. DATE 06/10/1977 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-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-
10	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

05	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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 WELL #: 5788 RRCID -> 090528 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5300 - 5476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
10	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

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-
10	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COTULLA RANCH WELL #: 9 RRCID -> 251845 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5143 - 6370

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	7	1	119	3	N	-0-					3
06	268	N	268	-0-	-0-	-0-	15	1	253	3	N	-0-					3
07	284	N	284	-0-	-0-	-0-	5	1	279	3	N	-0-					3
08	124	N	65	-0-	-59	-0-	65	3			N	-0-					3
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					3
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					3

CATARINA, SW. (OLMOS) //CONT.// 16340 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES "O" TR3 WELL #: 4 RRCID -> 256538 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5358 - 5398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	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
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-
10	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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	2852	X	2506	-0-	-346	-0-	140	1	2281	3	Y	77	74	1			8
							85	9									
06	3540	X	1883	-0-	-1657	-0-	91	1	1711	3	Y	74	73	1			9
							81	9									
07	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-					Y	12	18	1			3
08	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
09	2430	X	-0-	-0-	-2430	-0-					Y	-0-					-0-
10	2511	X	NO RPT	-0-	-2511	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	#	24	-0-	-7	-0-	24	1			N	-0-					57
06	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					57
07	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					57
08	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					57
09	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					57
10	31	#	NO RPT	-0-	-31	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	155	138	1			82
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	19					101
07	334	N	334	-0-	-0-	-0-	154	1	180	3	N	-0-					101
08	355	N	355	-0-	-0-	-0-	154	1	201	3	N	-0-	62	1			39
09	239	N	239	-0-	-0-	-0-	96	1	126	3	N	15					54
							17	9									
10	341	N	211	-0-	-130	-0-	210	3	1	9	N	1	44	1			11

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
GATES RANCH WELL #: 1031 RRCID -> 077562 COMPL. DATE 06/11/1978 TOTAL DEPTH 5509 PERF. 5290 - 5400

05	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	38	1	1115	3	Y	-0-					2
06	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	74	1	1317	3	Y	-0-					2
07	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	92	1	1169	3	Y	-0-					2
08	1147	N	748	-0-	-399	-0-	58	1	690	3	Y	-0-					2
*09	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	127	1	1230	3	Y	-0-					2
10	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					Y	NO RPT					2

GATES RANCH WELL #: 4031 RRCID -> 083204 COMPL. DATE 05/19/1979 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5162 - 5320

05	832	N	832	-0-	-0-	-0-	28	1	804	3	Y	-0-					10
06	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	54	1	967	3	Y	-0-					10
07	918	N	918	-0-	-0-	-0-	67	1	851	3	Y	-0-					10
08	682	N	524	-0-	-158	-0-	41	1	483	3	Y	-0-					10
*09	873	N	873	-0-	-0-	-0-	82	1	791	3	Y	-0-					10
10	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE/HULSMAN WELL #: 1706 RRCID -> 164852 COMPL. DATE 06/11/1997 TOTAL DEPTH 5837 PERF. 5666 - 5690

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES RANCH "A" WELL #: 3031 RRCID -> 194612 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5353 - 5419

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	33635	X	28133	-0-	-5502	-0-	1627	1	26434	3	N	65	87	1			110
							72	9									
06	28710	X	27452	-0-	-1258	-0-	1380	1	25956	3	N	105	165	1			50
							116	9									
07	29202	X	27219	-0-	-1983	-0-	1060	1	26049	3	N	100					150
							110	9									
08	29202	X	25550	-0-	-3652	-0-	1111	1	24371	3	N	62					212
							68	9									
09	28200	X	24102	-0-	-4098	-0-	924	1	23148	3	N	27	162	1			77
							30	9									
10	28365	X	NO RPT	-0-	-28365	-0-					N	NO RPT					77

CATARINA, SW. (SAN MIGUEL-GAS) //CONT.// 16340 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 'N' TR4 WELL #: 6 RRCID -> 275928 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 5644 - 5654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	459	N	459	-0-	-0-	-0-	28	1	431	3	N	-0-					-0-
06	510	N	403	-0-	-107	-0-	21	1	382	3	N	-0-					-0-
07	420	N	420	-0-	-0-	-0-	16	1	376	3	N	25					25
							28	9									
08	465	N	27	-0-	-438	-0-	1	1	26	3	N	-0-					25
*09	437	N	437	-0-	-0-	-0-	17	1	420	3	N	-0-					25
10	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					25

GATES 'N' TR4 WELL #: 7H RRCID -> 283713 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 5823 PERF. 6056 - 7047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	63470	X	63470	-0-	-0-	-0-	3547	1	57629	3	Y	2085	2067	1			215
							2294	9									
06	59045	X	59045	-0-	-0-	-0-	2886	1	54290	3	Y	1699	1709	1			205
							1869	9									
07	71610	X	57940	-0-	-13670	-0-	2195	1	53943	3	Y	1638	1638	1			205
							1802	9									
08	68789	X	54565	-0-	-14224	-0-	2309	1	50657	3	Y	1454	1388	1			271
							1599	9									
09	63510	X	51713	-0-	-11797	-0-	1934	1	48466	3	Y	1194	1172	1			293
							1313	9									
10	63457	X	NO RPT	-0-	-63457	-0-					Y	NO RPT					293

SM ENERGY COMPANY 788997
BRISCOE -A- WELL #: 630 RRCID -> 078768 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 5213 PERF. 1001 - 1201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CATCLAW (OLMOS) 16343 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
MCR OPERATING GROUP 555857
MORO CREEK RANCH WELL #: 3 RRCID -> 138912 COMPL. DATE 11/10/1983 TOTAL DEPTH 4125 PERF. 3986 - 3991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	155	N	31	-0-	-124	-0-	31	1			N	-0-					-0-
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	1			N	-0-					-0-
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

CEBOLLA (BRACERO, SEG. A) 16495 160 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
JENNINGS EXPLORATION COMPANY 431265
VESTRING ET AL WELL #: 2 T RRCID -> 083701 COMPL. DATE 07/31/1979 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3400 - 3443

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

CEBOLLA (DEL MONTE, SEG. A) 16495 260 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
JENNINGS EXPLORATION COMPANY 431265
VESTRING ET AL WELL #: 2 C RRCID -> 083700 COMPL. DATE 07/31/1979 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3301 - 3304

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

CHAPPAROSA (OLMOS) 17093 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
NATIONAL SURFACE & MINERALS, LLC 600683
CHAPARROSA RANCH WELL #: 54 RRCID -> 160092 COMPL. DATE 08/01/1996 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 1760 - 1765

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2450 N	2450	-0-	-0-	-0-	2450	2			N	-0-			-0-
06	1950 N	1868	-0-	-82	-0-	1868	2			N	-0-			-0-
07	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	2			N	-0-			-0-
08	2015 N	1531	-0-	-484	-0-	1531	2			N	-0-			-0-
09	1860 N	607	-0-	-1253	-0-	607	2			N	-0-			-0-
10	2015 N	NO RPT	-0-	-2015	-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
05	558 N	473	-0-	-85	-0-	33	1	440	2	N	-0-			-0-
06	450 N	394	-0-	-56	-0-	28	1	366	2	N	-0-			-0-
07	226 N	226	-0-	-0-	-0-	16	1	210	2	N	-0-			-0-
08	745 N	745	-0-	-0-	-0-	51	1	694	3	N	-0-			-0-
09	584 N	584	-0-	-0-	-0-	40	1	544	3	N	-0-			-0-
*10	239 N	239	-0-	-0-	-0-	17	1	222	3	N	-0-			-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
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-
10	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
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-
10	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
05	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
06	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
07	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
08	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					-0-
*09	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-
10	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

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-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC 254263
CHITTIM WELL #: 1187 RRCID -> 177494 COMPL. DATE 11/04/1999 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 3335 - 3345

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-
10	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

05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1065
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1065
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1065
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1065
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1065
10	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

05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	1645					N	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	1645					N	-0-					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	1645					N	-0-					-0-
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	1645					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1645					N	-0-					-0-
10	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

05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
06	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					-0-
07	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
08	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
*09	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM (5000) 17876 608 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC. 174017
WRIGHT, TULETA CHITTIM WELL #: 6 RRCID -> 034408 COMPL. DATE 04/01/1964 TOTAL DEPTH 6039 PERF. 5150 - 5160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
07	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
08	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
*09	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
10	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

05	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					-0-
06	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-
07	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-
08	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					-0-
*09	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC 254263
CHITTIM WELL #: 2130 RRCID -> 179623 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4952 - 5151

05	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	1			N	-0-					-0-
06	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	1			N	-0-					-0-
07	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	1			N	-0-					-0-
08	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	1			N	-0-					-0-
*09	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	1			N	-0-					-0-
10	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

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-
10	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

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-
10	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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM (5600) 17876 684 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC. 174017

CHITTIM, ANNIE E. WELL #: R 17 RRCID -> 000127 COMPL. DATE 12/17/1962 TOTAL DEPTH 5792 PERF. 5538 - 5546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DELQ	PR	140	-0-	140	140	140	2			N	-0-					-0-
10	0	S	NO RPT	-0-	-0-	140					N	NO RPT					-0-

WRIGHT, TULETA CHITTIM WELL #: 5 U RRCID -> 030575 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7186 PERF. 5580 - 6038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
07	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
08	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-
*09	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	83	N	83	-0-	-0-	-0-	58	2	25	9	N	23					34
06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	61	2	36	9	N	33					67
07	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					67
08	115	N	115	-0-	-0-	-0-	104	2	11	9	N	10					77
*09	138	N	138	-0-	-0-	-0-	135	2	3	9	N	3					80
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

CHITTIM, ANNIE E. WELL #: 21 RRCID -> 096975 COMPL. DATE 12/13/1981 TOTAL DEPTH 6043 PERF. 5456 - 5467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
06	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
07	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-
08	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
*09	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
06	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
08	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
*09	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					-0-
06	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-
07	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					-0-
08	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					-0-
*09	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-					-0-
10	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
05	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1045	2	1	9	N	1					30
06	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			N	-0-					30
07	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			N	-0-					30
08	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1997	2	1	9	N	1					31
*09	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2279	2			N	-0-					31
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

DOLPHIN PETROLEUM, LP 222226
CHITTIM, ANNIE E. WELL #: R 1 RRCID -> 000124 COMPL. DATE 10/13/1964 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5200 - 5210

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM, ANNIE E. WELL #: X 1 RRCID -> 000125 COMPL. DATE 01/23/1963 TOTAL DEPTH 6061 PERF. 5432 - 5448

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC 254263
CHITTIM WELL #: 3 RRCID -> 000128 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5600 - 6638

05	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	1			N	-0-					-0-
06	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	1			N	-0-					-0-
07	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	1			N	-0-					-0-
08	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	1			N	-0-					-0-
*09	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	1			N	-0-					-0-
10	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

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-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM (5600) //CONT.// 17876 684 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 254263
CHITTIM G WELL #: 1104 RRCID -> 220307 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 5675 PERF. 5506 - 5607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2922	N	2922	-0-	-0-	-0-	2922	1			N	-0-					-0-
06	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	1			N	-0-					-0-
07	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	1			N	-0-					-0-
08	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	1			N	-0-					-0-
*09	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	1			N	-0-					-0-
10	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

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-
10	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

05	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	1			N	-0-					-0-
06	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	1			N	-0-					-0-
07	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	1			N	-0-					-0-
08	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	1			N	-0-					-0-
*09	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	1			N	-0-					-0-
10	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

05	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	1			Y	-0-					-0-
06	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	1			Y	-0-					-0-
07	155	N	133	-0-	-22	-0-	133	1			Y	-0-					-0-
08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	1			Y	-0-					-0-
*09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	1			Y	-0-					-0-
10	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

05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	1			Y	-0-					-0-
06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	1			Y	-0-					-0-
07	155	N	128	-0-	-27	-0-	128	1			Y	-0-					-0-
08	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	1			Y	-0-					-0-
*09	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	1			Y	-0-					-0-
10	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

05	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	1			Y	-0-					-0-
06	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	1			Y	-0-					-0-
07	620	N	417	-0-	-203	-0-	417	1			Y	-0-					-0-
08	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	1			Y	-0-					-0-
*09	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	1			Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5300) //CONT.// 17877 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 254263

CHITTIM RANCH WELL #: 1582 RRCID -> 167679 COMPL. DATE 03/02/1998 TOTAL DEPTH 5706 PERF. 5318 - 5337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11017	X	536	-0-	-10481	-0-	536	1			Y	-0-					-0-
06	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	1			Y	-0-					-0-
07	868	N	536	-0-	-332	-0-	536	1			Y	-0-					-0-
08	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	1			Y	-0-					-0-
*09	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	1			Y	-0-					-0-
10	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

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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		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

05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	4					Y	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 1142 RRCID -> 188814 COMPL. DATE 03/19/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5519 - 8752

05	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	1			N	-0-					-0-
06	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	1			N	-0-					-0-
07	713	N	627	-0-	-86	-0-	627	1			N	-0-					-0-
08	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	1			N	-0-					-0-
*09	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	1			N	-0-					-0-
10	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

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	1			N	-0-					-0-
06	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	1			N	-0-					-0-
07	186	N	142	-0-	-44	-0-	142	1			N	-0-					-0-
08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	1			N	-0-					-0-
*09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	1			N	-0-					-0-
10	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

05	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	1			N	-0-					-0-
06	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	1			N	-0-					-0-
07	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	1			N	-0-					-0-
08	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	1			N	-0-					-0-
*09	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	1			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5300) //CONT.// 17877 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 254263

CHITTIM RANCH WELL #: 3128 RRCID -> 192395 COMPL. DATE 09/24/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5587 - 8144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	1			N	-0-					-0-
06	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	1			N	-0-					-0-
07	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	1			N	-0-					-0-
08	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	1			N	-0-					-0-
*09	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	1			N	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	1			N	-0-					-0-
06	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	1			N	-0-					-0-
07	930	N	422	-0-	-508	-0-	422	1			N	-0-					-0-
08	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	1			N	-0-					-0-
*09	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	1			N	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	1			N	-0-					-0-
06	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	1			N	-0-					-0-
07	1860	N	1720	-0-	-140	-0-	1720	1			N	-0-					-0-
08	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	1			N	-0-					-0-
*09	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	1			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 1140 RRCID -> 194029 COMPL. DATE 12/24/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5549 - 9176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	1			N	-0-					-0-
06	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	1			N	-0-					-0-
07	1085	N	960	-0-	-125	-0-	960	1			N	-0-					-0-
08	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	1			N	-0-					-0-
*09	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	1			N	-0-					-0-
10	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
05	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	1			N	-0-					-0-
06	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	1			N	-0-					-0-
07	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	1			N	-0-					-0-
08	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	1			N	-0-					-0-
*09	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	1			N	-0-					-0-
10	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
05	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	1			N	-0-					-0-
06	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	1			N	-0-					-0-
07	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	1			N	-0-					-0-
08	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	1			N	-0-					-0-
*09	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	1			N	-0-					-0-
10	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
05	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	1			N	-0-					-0-
06	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	1			N	-0-					-0-
07	837	N	594	-0-	-243	-0-	594	1			N	-0-					-0-
08	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	1			N	-0-					-0-
*09	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	1			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5300) //CONT.// 17877 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 254263

CHITTIM WELL #: 1157H RRCID -> 198203 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5709 - 8626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	1			N	-0-					-0-
06	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	1			N	-0-					-0-
07	806	N	476	-0-	-330	-0-	476	1			N	-0-					-0-
08	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	1			N	-0-					-0-
*09	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	1			N	-0-					-0-
10	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
05	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	1			N	-0-					-0-
06	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	1			N	-0-					-0-
07	837	N	430	-0-	-407	-0-	430	1			N	-0-					-0-
08	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	1			N	-0-					-0-
*09	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	1			N	-0-					-0-
10	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
05	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	1			N	-0-					-0-
06	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	1			N	-0-					-0-
07	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	1			N	-0-					-0-
08	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	1			N	-0-					-0-
*09	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	1			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 3143H RRCID -> 198578 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5505 - 8955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	1			N	-0-					-0-
06	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	1			N	-0-					-0-
07	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	1			N	-0-					-0-
08	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	1			N	-0-					-0-
*09	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	1			N	-0-					-0-
10	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
05	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	1			N	-0-					-0-
06	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	1			N	-0-					-0-
07	868	N	623	-0-	-245	-0-	623	1			N	-0-					-0-
08	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	1			N	-0-					-0-
*09	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	1			N	-0-					-0-
10	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
05	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	1			N	-0-					-0-
06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	1			N	-0-					-0-
07	372	N	82	-0-	-290	-0-	82	1			N	-0-					-0-
08	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	1			N	-0-					-0-
*09	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	1			N	-0-					-0-
10	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
05	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	1			N	-0-					-0-
06	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	1			N	-0-					-0-
07	434	N	416	-0-	-18	-0-	416	1			N	-0-					-0-
08	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	1			N	-0-					-0-
*09	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	1			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5300) //CONT.// 17877 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 254263

CHITTIM WELL #: 4129H RRCID -> 202551 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 5249 PERF. 5421 - 8984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	1			N	-0-					-0-
06	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	1			N	-0-					-0-
07	961	N	485	-0-	-476	-0-	485	1			N	-0-					-0-
08	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	1			N	-0-					-0-
*09	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	1			N	-0-					-0-
10	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
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	1			N	-0-					-0-
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	1			N	-0-					-0-
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	1			N	-0-					-0-
08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	1			N	-0-					-0-
*09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	1			N	-0-					-0-
10	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
05	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	1			N	-0-					-0-
06	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	1			N	-0-					-0-
07	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	1			N	-0-					-0-
08	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	1			N	-0-					-0-
*09	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	1			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 3130H RRCID -> 205642 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 5123 PERF. 5465 - 9010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	1			N	-0-					-0-
06	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	1			N	-0-					-0-
07	620	N	601	-0-	-19	-0-	601	1			N	-0-					-0-
08	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	1			N	-0-					-0-
*09	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	1			N	-0-					-0-
10	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
05	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	1			N	-0-					-0-
06	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	1			N	-0-					-0-
07	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	1			N	-0-					-0-
08	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	1			N	-0-					-0-
*09	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	1			N	-0-					-0-
10	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
05	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	1			N	-0-					-0-
06	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	1			N	-0-					-0-
07	620	N	428	-0-	-192	-0-	428	1			N	-0-					-0-
08	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	1			N	-0-					-0-
*09	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	1			N	-0-					-0-
10	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
05	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	1			N	-0-					-0-
06	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	1			N	-0-					-0-
07	620	N	330	-0-	-290	-0-	330	1			N	-0-					-0-
08	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	1			N	-0-					-0-
*09	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	1			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5300) //CONT.// 17877 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 254263
CHITTIM WELL #: 4128HT RRCID -> 230149 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 5288 PERF. 5476 - 9100

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	1		N	-0-			-0-
06	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	1		N	-0-			-0-
07	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	1		N	-0-			-0-
08	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	1		N	-0-			-0-
*09	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	1		N	-0-			-0-
10	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

05	14B2 EXT	1267	-0-	1267	116327	1267	1		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	2199	-0-	2199	118526	2199	1		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	2754	-0-	2754	121280	2754	1		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	2542	-0-	2542	123822	2542	1		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	1746	-0-	1746	125568	1746	1		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	125568				N	NO RPT			-0-

CHITTIM WELL #: 2127H RRCID -> 233338 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 5556 PERF. 5793 - 9705

05	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	1		N	-0-			-0-
06	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	1		N	-0-			-0-
07	1488 N	1393	-0-	-95	-0-	1393	1		N	-0-			-0-
08	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	1		N	-0-			-0-
*09	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	1		N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHITTIM WELL #: 3129HT RRCID -> 238008 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 5196 PERF. 5375 - 8858

05	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	1		N	-0-			-0-
06	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	1		N	-0-			-0-
07	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	1995	1		N	-0-			-0-
08	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	1		N	-0-			-0-
*09	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	1		N	-0-			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	7099 #	6689	-0-	-410	-0-	6689	2		N	-0-			-0-
06	6720 #	5880	-0-	-840	-0-	5880	2		N	-0-			-0-
07	6696 #	6289	-0-	-407	-0-	6289	2		N	-0-			-0-
08	6696 #	NO RPT	-0-	-6696	-0-				N	NO RPT			-0-
09	6480 #	NO RPT	-0-	-6480	-0-				N	NO RPT			-0-
10	6696 #	NO RPT	-0-	-6696	-0-				N	NO RPT			-0-

CHONAN (S.M.D.) 17942 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
NATIONAL SURFACE & MINERALS, LLC 600683
CHITTIM WELL #: 1 RRCID -> 145261 COMPL. DATE 04/22/1993 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 268 - 2320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	2			N	-0-					-0-
06	2040	N	1447	-0-	-593	-0-	1447	2			N	-0-					-0-
07	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	2			N	-0-					-0-
08	1860	N	1327	-0-	-533	-0-	1327	2			N	-0-					-0-
09	1440	N	542	-0-	-898	-0-	542	2			N	-0-					-0-
10	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	54	R	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					43
06	120	#	41	-0-	-79	-0-	19	2	22	9	N	20	20	1			43
07	124	#	37	-0-	-87	-0-	37	2			N	-0-					43
08	62	#	28	-0-	-34	-0-	28	2			N	-0-					43
09	60	#	23	-0-	-37	-0-	23	2			N	-0-					43
10	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					43

FLIELLER, JEROME, JR. WELL #: 1 RRCID -> 222604 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6222 PERF. 5897 - 5915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/19/2019 - P/A 03/19/19

COOKE (EDWARDS LIME) 20336 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BASIC ENERGY SERVICES, L.P. 054313
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
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-
10	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
05	510	N	510	-0-	-0-	-0-	67	1	443	2	N	-0-					-0-
06	600	N	498	-0-	-102	-0-	103	1	395	2	N	-0-					-0-
07	464	N	464	-0-	-0-	-0-	103	1	361	2	N	-0-					-0-
08	496	N	279	-0-	-217	-0-	74	1	205	2	N	-0-					-0-
09	510	N	177	-0-	-333	-0-	23	1	154	2	N	-0-					-0-
10	465	N	NO RPT	-0-	-465	-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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		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
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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	21	-0-	-9	-0-	5	1	16	2	N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	1	N	NO RPT	-0-	-1	-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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	576	N	576	-0-	-0-	-0-	76	1	500	2	N	-0-					-0-
06	699	N	699	-0-	-0-	-0-	145	1	554	2	N	-0-					-0-
07	761	N	761	-0-	-0-	-0-	169	1	592	2	N	-0-					-0-
08	702	N	702	-0-	-0-	-0-	186	1	516	2	N	-0-					-0-
*09	794	N	794	-0-	-0-	-0-	105	1	689	2	N	-0-					-0-
10	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-0-

COOKE "B" WELL #: 1 RRCID -> 148735 COMPL. DATE 02/23/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10286 - 10416

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
10	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

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-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GEORGE "A" WELL #: 1 RRCID -> 151834 COMPL. DATE 10/06/1994 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10272 - 10400

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	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
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
05	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	4	1	1172	2	N	-0-					-0-
06	1140	N	1068	-0-	-72	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
07	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
08	1178	N	1120	-0-	-58	-0-	1120	2			N	-0-					-0-
*09	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			N	-0-					-0-
10	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
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-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	239	N	239	-0-	-0-	-0-	32	1	207	2	Y	-0-					-0-
06	840	X	320	-0-	-520	-0-	66	1	254	2	Y	-0-					-0-
07	868	X	316	-0-	-552	-0-	70	1	246	2	Y	-0-					-0-
08	868	X	299	-0-	-569	-0-	80	1	219	2	Y	-0-					-0-
*09	4278	X	4278	-0-	-0-	-0-	566	1	3712	2	Y	-0-					-0-
10	341	X	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					-0-

THRONTON "H" WELL #: 2 RRCID -> 196299 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 12635 PERF.10125 - 12635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	706	N	706	-0-	-0-	-0-	93	1	613	2	Y	-0-					-0-
06	724	N	724	-0-	-0-	-0-	150	1	574	2	Y	-0-					-0-
07	456	N	456	-0-	-0-	-0-	101	1	355	2	Y	-0-					-0-
08	378	N	378	-0-	-0-	-0-	100	1	278	2	Y	-0-					-0-
*09	496	N	496	-0-	-0-	-0-	66	1	430	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

COOKE B-1 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201965 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 10386 PERF.10265 - 10375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7316	X	4417	-0-	-2899	-0-	583	1	3834	2	Y	-0-					-0-
06	6150	X	5660	-0-	-490	-0-	1174	1	4486	2	Y	-0-					-0-
07	7477	X	7477	-0-	-0-	-0-	1656	1	5821	2	Y	-0-					-0-
08	6604	X	6604	-0-	-0-	-0-	1750	1	4854	2	Y	-0-					-0-
*09	5827	X	5827	-0-	-0-	-0-	770	1	5057	2	Y	-0-					-0-
10	7471	X	NO RPT	-0-	-7471	-0-					Y	NO RPT					-0-

COOKE "A" WELL #: 2 RRCID -> 203295 COMPL. DATE 03/30/2004 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10200 - 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOKE (EDWARDS LIME) //CONT.// 20336 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SUTTON PRODUCING CORP. 831283
MARTIN, ALBERT MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 150288 COMPL. DATE 05/06/1994 TOTAL DEPTH 13218 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
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-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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

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	-0-	-0-	-0-	3546				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3546				N	-0-			-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

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-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	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

LORETTA WELL #: 1 RRCID -> 182450 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 2407 PERF. 2282 - 2295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1085	N	904	-0-	-181	-0-	904	2			N	-0-					-0-
06	960	N	547	-0-	-413	-0-	547	2			N	-0-					-0-
07	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
08	899	N	79	-0-	-820	-0-	79	2			N	-0-					-0-
09	540	N	399	-0-	-141	-0-	399	2			N	-0-					-0-
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

JENKINS WELL #: 6301 RRCID -> 197359 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 2017 - 2019

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOWERMASTER "46" WELL #: 1 RRCID -> 198228 COMPL. DATE 02/22/2003 TOTAL DEPTH 2375 PERF. 2138 - 2154

05	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					-0-
06	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					-0-
07	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					-0-
08	496	N	169	-0-	-327	-0-	169	2			N	-0-					-0-
09	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					-0-
10	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-

BOWERMASTER "46" WELL #: 2 RRCID -> 201474 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 2175 PERF. 1995 - 2010

05	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					-0-
06	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-
07	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-
08	620	N	151	-0-	-469	-0-	151	2			N	-0-					-0-
09	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					-0-
10	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-

BOWERMASTER "46" WELL #: 3 RRCID -> 201477 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 2291 PERF. 2110 - 2136

05	775	N	250	-0-	-525	-0-	250	2			N	-0-					-0-
06	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENKINS WELL #: 6201 RRCID -> 202666 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 2490 PERF. 2346 - 2377

05	558	N	449	-0-	-109	-0-	449	2			N	-0-					-0-
06	540	N	269	-0-	-271	-0-	269	2			N	-0-					-0-
07	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
08	434	N	93	-0-	-341	-0-	93	2			N	-0-					-0-
09	270	N	239	-0-	-31	-0-	239	2			N	-0-					-0-
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

JENKINS WELL #: 6303 RRCID -> 202919 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 2341 PERF. 2142 - 2165

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOL WATER RANCH (WLFC "A" COAL)//CONT.// 20383 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY //CONT.// 596636
BOWERMASTER "47 1/2" WELL #: 1 RRCID -> 203269 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 2507 PERF. 2086 - 2104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					-0-
06	270	N	218	-0-	-52	-0-	218	2			N	-0-					-0-
07	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-
08	310	N	125	-0-	-185	-0-	125	2			N	-0-					-0-
09	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

JENKINS WELL #: 6304 RRCID -> 206725 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 2360 PERF. 2193 - 2219

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOWERMASTER WELL #: 4702 RRCID -> 229940 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 2283 PERF. 2650 - 4397

05	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	2			N	-0-					-0-
06	1410	N	702	-0-	-708	-0-	702	2			N	-0-					-0-
07	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	2			N	-0-					-0-
08	2015	N	518	-0-	-1497	-0-	518	2			N	-0-					-0-
09	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2129	2			N	-0-					-0-
10	2015	N	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT					-0-

JENKINS WELL #: 583 RRCID -> 230711 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 2262 PERF. 2653 - 4897

05	1829	N	531	-0-	-1298	-0-	531	2			N	-0-					-0-
06	1560	N	648	-0-	-912	-0-	648	2			N	-0-					-0-
07	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
08	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
09	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

JENKINS WELL #: 584 RRCID -> 230722 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 2258 PERF. 2249 - 2298

05	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	3517	2			N	-0-					-0-
06	2163	X	2163	-0-	-0-	-0-	2163	2			N	-0-					-0-
07	1987	X	1987	-0-	-0-	-0-	1987	2			N	-0-					-0-
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

JENKINS WELL #: 6203 RRCID -> 243047 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 2528 PERF. 2363 - 2400

05	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					-0-
06	390	N	242	-0-	-148	-0-	242	2			N	-0-					-0-
07	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					-0-
08	589	N	121	-0-	-468	-0-	121	2			N	-0-					-0-
09	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					-0-
10	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-

JENKINS WELL #: 5901 RRCID -> 251278 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 2554 PERF. 2398 - 2498

05	186	N	135	-0-	-51	-0-	135	2			N	-0-					-0-
06	150	N	74	-0-	-76	-0-	74	2			N	-0-					-0-
07	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
08	124	N	34	-0-	-90	-0-	34	2			N	-0-					-0-
09	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

COOL WATER RANCH (WLFC "A" COAL)//CONT.// 20383 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY //CONT.// 596636

JENKINS WELL #: 6302A RRCID -> 251294 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 2372 PERF. 2294 - 2326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
06	180	N	118	-0-	-62	-0-	118	2			N	-0-					-0-
07	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
08	248	N	55	-0-	-193	-0-	55	2			N	-0-					-0-
09	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

BOWERMASTER WELL #: 4752 RRCID -> 252791 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 2196 PERF. 2570 - 5080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2697	X	2032	-0-	-665	-0-	2032	2			N	-0-					-0-
06	2610	X	1909	-0-	-701	-0-	1909	2			N	-0-					-0-
07	2697	X	1496	-0-	-1201	-0-	1496	2			N	-0-					-0-
08	2697	X	842	-0-	-1855	-0-	842	2			N	-0-					-0-
09	1980	X	1919	-0-	-61	-0-	1919	2			N	-0-					-0-
10	2046	X	NO RPT	-0-	-2046	-0-					N	NO RPT					-0-

BOWERMASTER WELL #: 4704 RRCID -> 253520 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 2947 PERF. 2800 - 2823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENKINS WELL #: 585 RRCID -> 255014 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 2328 - 2354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	N	99	-0-	-366	-0-	99	2			N	-0-					-0-
06	390	N	100	-0-	-290	-0-	100	2			N	-0-					-0-
07	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
08	93	N	21	-0-	-72	-0-	21	2			N	-0-					-0-
09	90	N	32	-0-	-58	-0-	32	2			N	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

JENKINS WELL #: 586 RRCID -> 255052 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 2673 PERF. 2296 - 2330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	N	271	-0-	-194	-0-	271	2			N	-0-					-0-
06	390	N	248	-0-	-142	-0-	248	2			N	-0-					-0-
07	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
08	279	N	69	-0-	-210	-0-	69	2			N	-0-					-0-
09	240	N	166	-0-	-74	-0-	166	2			N	-0-					-0-
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

JENKINS WELL #: 5902 RRCID -> 258665 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 2690 PERF. 2458 - 2478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	713	N	439	-0-	-274	-0-	439	2			N	-0-					-0-
06	630	N	282	-0-	-348	-0-	282	2			N	-0-					-0-
07	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					-0-
08	434	N	43	-0-	-391	-0-	43	2			N	-0-					-0-
09	270	N	97	-0-	-173	-0-	97	2			N	-0-					-0-
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

JENKINS WELL #: 6205 RRCID -> 263561 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 2690 PERF. 2462 - 2474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	558	N	222	-0-	-336	-0-	222	2			N	-0-					-0-
06	480	N	44	-0-	-436	-0-	44	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
09	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOL WATER RANCH (WLFC "A" COAL)//CONT.// 20383 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY //CONT.// 596636

JENKINS WELL #: 5903 RRCID -> 263583 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 2640 PERF. 2354 - 2366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	589	N	483	-0-	-106	-0-	483	2			N	-0-					-0-
06	510	N	262	-0-	-248	-0-	262	2			N	-0-					-0-
07	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-
08	496	N	102	-0-	-394	-0-	102	2			N	-0-					-0-
09	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

JENKINS WELL #: 5904 RRCID -> 270136 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 2550 PERF. 2351 - 2371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					-0-
06	420	N	277	-0-	-143	-0-	277	2			N	-0-					-0-
07	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					-0-
08	527	N	104	-0-	-423	-0-	104	2			N	-0-					-0-
09	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					-0-
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

JENKINS WELL #: 6207 RRCID -> 270137 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 2581 PERF. 2364 - 2398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					-0-
06	570	N	383	-0-	-187	-0-	383	2			N	-0-					-0-
07	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					-0-
08	713	N	166	-0-	-547	-0-	166	2			N	-0-					-0-
09	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					-0-
10	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-

JENKINS WELL #: 6306H RRCID -> 270275 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 2240 PERF. 2960 - 3662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-
06	360	N	1	-0-	-359	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					-0-

HYDE WELL #: 6001 RRCID -> 270507 COMPL. DATE 12/01/2012 TOTAL DEPTH 4775 PERF. 2589 - 2605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-					-0-
06	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					-0-
07	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					-0-
08	310	N	189	-0-	-121	-0-	189	2			N	-0-					-0-
09	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					-0-
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

PATTERSON WELL #: 1603 RRCID -> 271383 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 4444 PERF. 2188 - 2198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HYDE WELL #: 5901 RRCID -> 272787 COMPL. DATE 06/25/2013 TOTAL DEPTH 4545 PERF. 2482 - 2498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1519	N	1429	-0-	-90	-0-	1429	2			N	-0-					-0-
06	1380	N	789	-0-	-591	-0-	789	2			N	-0-					-0-
07	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-					-0-
08	1426	N	255	-0-	-1171	-0-	255	2			N	-0-					-0-
09	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-					-0-
10	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					-0-

COOL WATER RANCH (WLFC "A" COAL)//CONT.// 20383 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY //CONT.// 596636
PATTERSON WELL #: 3205 RRCID -> 272789 COMPL. DATE 06/27/2013 TOTAL DEPTH 2296 PERF. 2010 - 2018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CORN (OLMOS D-2) 20629 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FRIO
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. 681459
HITZFELDER WELL #: 1 RRCID -> 194342 COMPL. DATE 09/19/1997 TOTAL DEPTH 3244 PERF. 2530 - 2550

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	153					N	NO RPT					29
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	153					N	NO RPT					29
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	153					N	NO RPT					29
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	153					N	NO RPT					29
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	153					N	NO RPT					29
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	153					N	NO RPT					29

COUSINS (QUEEN CITY 5740) 21172 200 ASSOCIATED 49B CNTY: MCMULLEN
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
ROOS, L. W. WELL #: 6 RRCID -> 220990 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10750 PERF. 5744 - 5749

05	465	#	210	-0-	-255	-0-	210	2			N	-0-					14
06	450	#	241	-0-	-209	-0-	241	2			N	-0-					14
07	465	#	130	-0-	-335	-0-	130	2			N	-0-					14
08	341	#	239	-0-	-102	-0-	239	2			N	-0-					14
09	330	#	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					14
10	248	#	NO RPT	-0-	-248	-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

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COUSINS WELL #: 2 RRCID -> 173405 COMPL. DATE 05/10/1999 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 7286 - 7296

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CROSS-S-RANCH (ELAINE) //CONT.// 21865 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
EL INDIO OPERATING CO., INC. 250179
MEDINA STATION WELL #: 1 RRCID -> 122482 COMPL. DATE 10/03/1986 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4232 - 4236

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
10	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
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
10	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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
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-
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SIERRA RESOURCES, LLC 780233
LARRY MILES WELL #: 1V RRCID -> 268955 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 12331 PERF. 6371 - 6384

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	64 N	64	-0-	-0-	-0-	1	1	63	2	Y	-0-			189
06	341 N	341	-0-	-0-	-0-	3	1	338	2	Y	-0-			189
07	445 N	445	-0-	-0-	-0-	5	1	440	2	Y	-0-			189
*08	501 N	501	-0-	-0-	-0-	6	1	495	2	Y	-0-			189
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			189
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			189

DE JORIA (OLMOS) 23658 270 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
RHD HOLDINGS, L.L.C. 704799
WEST WELL #: 1 RRCID -> 160658 COMPL. DATE 08/19/1996 TOTAL DEPTH 3497 PERF. 2717 - 2735

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4768			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITMIRE, W. A. WELL #: 6 RRCID -> 149361 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 1280 PERF. 1105 - 1110

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITMIRE, W. A. WELL #: 7 RRCID -> 151683 COMPL. DATE 09/26/1994 TOTAL DEPTH 1172 PERF. 1092 - 1098

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-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DEBBY (GOV'T WELLS) //CONT.// 23787 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
SCHROEDER PRODUCTION LLC //CONT.// 756299
HOUSE, H.D. "B" WELL #: 2 RRCID -> 214647 COMPL. DATE 04/07/1995 TOTAL DEPTH 1165 PERF. 1098 - 1104

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS SECONDARY OIL CORPORATION 848010
MATULA, ROBERT WELL #: 1A RRCID -> 147066 COMPL. DATE 10/08/1993 TOTAL DEPTH 1300 PERF. 944 - 949

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOOD, C.W. 936625
WOODWARD, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 116209 COMPL. DATE 12/12/1984 TOTAL DEPTH 1212 PERF. 942 - 945

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

05	372 S	356	-0-	-16	-0-	356	2			N	-0-					-0-
06	360 S	301	-0-	-59	-0-	301	2			N	-0-					-0-
07	293 S	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
08	341 S	228	-0-	-113	-0-	228	2			N	-0-					-0-
09	300 S	221	-0-	-79	-0-	221	2			N	-0-					-0-
10	279 S	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

HITCHCOCK WELL #: 1 RRCID -> 211031 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 3952 PERF. 3683 - 3689

05	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	1691	2	1	9	N	1					40
06	1320 N	699	-0-	-621	-0-	697	2	2	9	N	2					42
07	549 N	549	-0-	-0-	-0-	547	2	2	9	N	2					44
08	1364 N	405	-0-	-959	-0-	405	2			N	-0-					44
09	690 N	225	-0-	-465	-0-	225	2			N	-0-					44
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

DEVILS RIVER (STRAWN) 24462 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
ECHO PRODUCTION, INC. 240125
GLASSCOCK WELL #: 2 RRCID -> 065688 COMPL. DATE 01/20/1976 TOTAL DEPTH 10850 PERF. N/A

05	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2			N	-0-					-0-
06	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	2			N	-0-					-0-
07	1240 N	1230	-0-	-10	-0-	1230	2			N	-0-					-0-
08	2943 N	2943	-0-	-0-	-0-	2943	2			N	-0-					-0-
09	1620 N	1361	-0-	-259	-0-	1361	2			N	-0-					-0-
10	1240 N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					-0-

DEVILS RIVER (STRAWN) //CONT.// 24462 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
ECHO PRODUCTION, INC. //CONT.// 240125

GLASSCOCK, BERTHA WELL #: 2 RRCID -> 067604 COMPL. DATE 07/08/1976 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 0 - 10641

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	2		N	-0-			-0-
06	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	2		N	-0-			-0-
07	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2		N	-0-			-0-
08	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	2		N	-0-			-0-
*09	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	2		N	-0-			-0-
10	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-				N	NO RPT			-0-

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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	2		N	-0-			-0-
06	2010 N	838	-0-	-1172	-0-	838	2		N	-0-			-0-
07	1860 N	1705	-0-	-155	-0-	1705	2		N	-0-			-0-
08	2108 N	1394	-0-	-714	-0-	1394	2		N	-0-			-0-
*09	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	2		N	-0-			-0-
10	1705 N	NO RPT	-0-	-1705	-0-				N	NO RPT			-0-

GLASSCOCK, BERTHA WELL #: 4A RRCID -> 070687 COMPL. DATE 01/04/1977 TOTAL DEPTH 10300 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
05	6048 X	6048	-0-	-0-	-0-	6048	2		N	-0-			-0-
06	6313 X	6313	-0-	-0-	-0-	6313	2		N	-0-			-0-
07	5371 X	5371	-0-	-0-	-0-	5371	2		N	-0-			-0-
08	4975 X	4975	-0-	-0-	-0-	4975	2		N	-0-			-0-
*09	6218 X	6218	-0-	-0-	-0-	6218	2		N	-0-			-0-
10	2914 X	NO RPT	-0-	-2914	-0-				N	NO RPT			-0-

GLASSCOCK, BERTHA WELL #: 5 RRCID -> 070691 COMPL. DATE 12/30/1976 TOTAL DEPTH 10450 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
05	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2		N	-0-			-0-
06	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2		N	-0-			-0-
07	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2		N	-0-			-0-
08	1364 N	1102	-0-	-262	-0-	1102	2		N	-0-			-0-
09	1320 N	990	-0-	-330	-0-	990	2		N	-0-			-0-
10	1364 N	NO RPT	-0-	-1364	-0-				N	NO RPT			-0-

BLEDSOE WELL #: B 2 RRCID -> 077668 COMPL. DATE 06/18/1978 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10292 - 10864

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DEVILS RIVER (STRAWN) //CONT.// 24462 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
ECHO PRODUCTION, INC. //CONT.// 240125
GLASSCOCK, BERTHA WELL #: 3 RRCID -> 077669 COMPL. DATE 05/23/1978 TOTAL DEPTH 10882 PERF.10241 - 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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	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 WELL #: 2 RRCID -> 275813 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5532 - 5870

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-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KHC SWD 1 WELL #: 1 RRCID -> 279192 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5470 - 6100

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-
10	14B DENY	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

05	4588 X	1385	-0-	-3203	-0-	1385	2	N	-0-			67
06	3870 X	3870	-0-	-0-	-0-	3870	2	N	-0-			67
07	4156 X	4156	-0-	-0-	-0-	4156	2	N	-0-			67
08	4456 X	4456	-0-	-0-	-0-	4456	2	N	-0-			67
09	3870 X	3856	-0-	-14	-0-	3856	2	N	-0-			67
*10	4210 X	4210	-0-	-0-	-0-	4210	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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-
10	14B DENY	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

05	9517 X	8983	-0-	-534	-0-	121	1	8849	2	N	12	23	1	44
						13	9							
06	8610 X	8285	-0-	-325	-0-	349	1	7928	2	N	7			51
						8	9							
07	8773 X	8618	-0-	-155	-0-	214	1	8403	2	N	1			52
						1	9							
08	8990 X	8818	-0-	-172	-0-	301	1	8515	2	N	2			54
						2	9							
09	8700 X	8406	-0-	-294	-0-	343	1	8059	2	N	4			58
						4	9							
10	8990 X	8686	-0-	-304	-0-	281	1	8401	2	N	4	21	1	41
						4	9							

DILWORTH (EDWARDS LIME) //CONT.// 24806 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
DILWORTH GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 043436 COMPL. DATE 02/01/1968 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10337 - 10848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	19	1	1366	2	N	2	4	1			7
							2	9									
06	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	44	1	1007	2	N	1					8
							1	9									
07	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	29	1	1199	2	N	-0-					8
08	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	35	1	1205	2	N	-0-					8
09	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	19	1	1067	2	N	-0-					8
10	1209	N	973	-0-	-236	-0-	52	1	921	2	N	-0-	2	1			6

DILWORTH, J. C. JR. WELL #: 6 RRCID -> 043951 COMPL. DATE 04/15/1968 TOTAL DEPTH 11020 PERF. N/A

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-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DILWORTH, J. C. JR. WELL #: 9 RRCID -> 050319 COMPL. DATE 04/29/1971 TOTAL DEPTH 11015 PERF. N/A

05	44950	X	41401	-0-	-3549	-0-	557	1	40783	2	N	55	106	1			201
							61	9									
06	40410	X	39557	-0-	-853	-0-	1667	1	37854	2	N	33					234
							36	9									
07	41447	X	40344	-0-	-1103	-0-	1038	1	39299	2	N	6					240
							7	9									
08	41447	X	41260	-0-	-187	-0-	1162	1	40086	2	N	11					251
							12	9									
09	40080	X	39655	-0-	-425	-0-	1498	1	38138	2	N	17					268
							19	9									
10	41416	X	41244	-0-	-172	-0-	1291	1	39934	2	N	17	102	1			183
							19	9									

DILWORTH, J. C. JR. WELL #: 10 RRCID -> 053792 COMPL. DATE 09/26/1972 TOTAL DEPTH 11065 PERF. N/A

05	5115	X	4772	-0-	-343	-0-	64	1	4701	2	N	6	12	1			19
							7	9									
06	4950	X	4845	-0-	-105	-0-	204	1	4637	2	N	4					23
							4	9									
07	5115	X	4824	-0-	-291	-0-	127	1	4696	2	N	1					24
							1	9									
08	5115	X	4939	-0-	-176	-0-	144	1	4794	2	N	1					25
							1	9									
09	4950	X	4686	-0-	-264	-0-	182	1	4502	2	N	2					27
							2	9									
10	5022	X	4959	-0-	-63	-0-	142	1	4815	2	N	2	12	1			17
							2	9									

DILWORTH, J. C. JR. WELL #: 11 RRCID -> 065874 COMPL. DATE 01/01/1976 TOTAL DEPTH 11000 PERF. N/A

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DILWORTH (EDWARDS LIME) //CONT.// 24806 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
DILWORTH, J. C. JR. WELL #: 12 RRCID -> 070264 COMPL. DATE 12/05/1976 TOTAL DEPTH 9990 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DILWORTH GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 070354 COMPL. DATE 12/05/1976 TOTAL DEPTH 10200 PERF. N/A

05	11111 X	11111	-0-	-0-	-0-	150	1	10944	2	N	15	28	1			50
						17	9									
06	10090 X	10090	-0-	-0-	-0-	425	1	9656	2	N	8					58
						9	9									
07	10385 X	9916	-0-	-469	-0-	289	1	9626	2	N	1					59
						1	9									
08	11098 X	10208	-0-	-890	-0-	277	1	9928	2	N	3					62
						3	9									
09	10740 X	10032	-0-	-708	-0-	429	1	9599	2	N	4					66
						4	9									
10	11098 X	10036	-0-	-1062	-0-	222	1	9810	2	N	4	25	1			45
						4	9									

DILWORTH GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 082910 COMPL. DATE 05/29/1979 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10555 - 10750

05	2015 N	1992	-0-	-23	-0-	27	1	1962	2	N	3	5	1			13
						3	9									
06	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	82	1	1868	2	N	2					15
						2	9									
07	2015 N	1990	-0-	-25	-0-	56	1	1934	2	N	-0-					15
08	1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	57	1	1940	2	N	1					16
						1	9									
09	1950 N	1921	-0-	-29	-0-	78	1	1842	2	N	1					17
						1	9									
10	1984 N	1978	-0-	-6	-0-	55	1	1922	2	N	1	5	1			13
						1	9									

DILWORTH, J. C. JR. WELL #: 14 RRCID -> 083702 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10065 - 10469

05	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	25	1	1797	2	N	2	5	1			6
						2	9									
06	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	73	1	1667	2	N	1					7
						1	9									
07	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	47	1	1721	2	N	-0-					7
08	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	33	1	1722	2	N	-0-					7
09	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	101	1	1776	2	N	1					8
						1	9									
*10	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	48	1	1916	2	N	1	5	1			4
						1	9									

DILWORTH, J.C. JR. WELL #: 2 RRCID -> 198622 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 11473 PERF. 5370 - 5435

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DILWORTH (EDWARDS LIME) //CONT.// 24806 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SEA EAGLE FORD, LLC 760785
SEALY, GOERGE EST. WELL #: 1 RRCID -> 000159 COMPL. DATE 07/03/1961 TOTAL DEPTH 11404 PERF.10776 - 10876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12307	X	12307	-0-	-0-	-0-	310	1	11986	2	N	10					185
							11	9									
06	9448	X	9448	-0-	-0-	-0-	346	1	9102	2	N	-0-					185
07	8556	X	8215	-0-	-341	-0-	366	1	7821	2	N	25					210
							28	9									
08	8556	X	8530	-0-	-26	-0-	288	1	8240	2	N	2	182	1			30
							2	9									
09	9753	X	9753	-0-	-0-	-0-	390	1	9357	2	N	5					35
							6	9									
10	8556	X	6317	-0-	-2239	-0-	276	1	6035	2	N	5					40
							6	9									

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

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-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUTTON PRODUCING CORP. 831283
DILWORTH, J. B. I WELL #: 1 RRCID -> 000160 COMPL. DATE 02/01/1955 TOTAL DEPTH 12758 PERF.11170 - 11270

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-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHEELER WELL #: RRCID -> 107331 COMPL. DATE 08/20/1983 TOTAL DEPTH 11400 PERF. N/A

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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/04/2008

WHEELER WELL #: 2 RRCID -> 107745 COMPL. DATE 02/24/1983 TOTAL DEPTH 11358 PERF.11250 - 11279

05	620	N	272	-0-	-348	-0-	272	2			Y	-0-					42
06	390	N	87	-0-	-303	-0-	87	2			Y	-0-					42
07	DLQ G-10		536	-0-	536	536	536	2			Y	-0-					42
08	DLQ G-10		764	-0-	764	1300	764	2			Y	-0-					42
09	1881	N	581	-0-	-1300	-0-	581	2			Y	-0-					42
*10	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			Y	-0-					42

HENRY, ALLYE WELL #: 3 RRCID -> 253461 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 11399 PERF.11262 - 11296

05	7223	X	2319	-0-	-4904	-0-	2319	2			N	-0-					-0-
06	6990	X	1029	-0-	-5961	-0-	1029	2			N	-0-					-0-
07	7701	X	7701	-0-	-0-	-0-	7701	2			N	-0-					-0-
08	6525	X	6525	-0-	-0-	-0-	6525	2			N	-0-					-0-
09	6170	X	6170	-0-	-0-	-0-	6170	2			N	-0-					-0-
10	7688	X	6953	-0-	-735	-0-	6953	2			N	-0-					-0-

DILWORTH, SE (WILCOX 5700) 24811 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. 246973
SBR WELL #: 164 RRCID -> 166203 COMPL. DATE 08/25/1997 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6856 - 7100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	1			Y	-0-					-0-
06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	3	Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	25	N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	24	3	Y	-0-					-0-
09	165	N	165	-0-	-0-	-0-	5	1	160	3	Y	-0-					-0-
*10	179	N	179	-0-	-0-	-0-	8	1	171	3	Y	-0-					-0-

HUFF WELL #: 4 RRCID -> 167868 COMPL. DATE 04/10/1998 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 7933 - 7941

05	325	N	325	-0-	-0-	-0-	64	1	261	2	Y	-0-					-0-
06	180	N	129	-0-	-51	-0-	40	1	89	2	Y	-0-					-0-
07	124	N	89	-0-	-35	-0-	31	1	58	2	Y	-0-					-0-
08	310	N	41	-0-	-269	-0-	15	1	26	2	Y	-0-					-0-
09	120	N	33	-0-	-87	-0-	8	1	25	2	Y	-0-					-0-
*10	113	N	113	-0-	-0-	-0-	29	1	84	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

05	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	185	1	1603	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	1740	N	1581	-0-	-159	-0-	189	1	1390	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	1891	N	1841	-0-	-50	-0-	269	1	1570	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
08	1798	N	1721	-0-	-77	-0-	200	1	1519	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	1590	N	1519	-0-	-71	-0-	195	1	1322	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	1829	N	1701	-0-	-128	-0-	281	1	1417	3	Y	3	3	1			1
							3	9									

HARLAN, R. K. WELL #: 3FD RRCID -> 071146 COMPL. DATE 01/23/1977 TOTAL DEPTH 6292 PERF. N/A

05	1364	N	1360	-0-	-4	-0-	141	1	1217	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
06	1350	N	1161	-0-	-189	-0-	139	1	1021	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	1581	N	1486	-0-	-95	-0-	215	1	1269	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
08	1364	N	1202	-0-	-162	-0-	138	1	1063	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	177	1	1212	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
*10	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	249	1	1263	3	Y	2	2	1			1
							2	9									

HARLAN, R. K. WELL #: 2 RRCID -> 071147 COMPL. DATE 01/13/1977 TOTAL DEPTH 6264 PERF. N/A

05	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	109	1	941	2	N	-0-					-0-
06	961	N	961	-0-	-0-	-0-	115	1	846	2	N	-0-					-0-
07	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	174	1	1108	3	N	3	2	1			1
							3	9									
08	1054	N	858	-0-	-196	-0-	91	1	766	3	N	1	1	1			1
							1	9									
09	960	N	618	-0-	-342	-0-	73	1	544	3	N	1	1	1			1
							1	9									
10	1085	N	690	-0-	-395	-0-	107	1	581	3	N	2	2	1			1
							2	9									

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
CALVERT, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 071635 COMPL. DATE 05/05/1977 TOTAL DEPTH 6325 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	145	1	1255	2	N	-0-			83
06	1440	N	1329	-0-	-111	-0-	159	1	1170	2	N	-0-			83
07	1519	N	1010	-0-	-509	-0-	144	1	866	3	N	-0-			83
08	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	202	1	1591	3	N	-0-			83
09	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	217	1	1516	3	N	-0-			83
*10	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	313	1	1601	3	N	-0-			83

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
05	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	152	1	1313	2	N	-0-			-0-
06	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	164	1	1207	2	N	-0-			-0-
07	1364	N	1123	-0-	-241	-0-	204	1	919	3	N	-0-			-0-
08	1457	N	1114	-0-	-343	-0-	168	1	946	3	N	-0-			-0-
09	1380	N	976	-0-	-404	-0-	157	1	819	3	N	-0-			-0-
10	1116	N	928	-0-	-188	-0-	184	1	744	3	N	-0-			-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
05	243	N	243	-0-	-0-	-0-	22	1	189	2	N	29			182
							32	9							
06	90	N	67	-0-	-23	-0-	5	1	39	2	N	21			203
							23	9							
07	93	N	25	-0-	-68	-0-	1	3	24	9	N	22			225
08	93	N	21	-0-	-72	-0-	2	3	19	9	N	17			242
09	60	N	13	-0-	-47	-0-	1	3	12	9	N	11			253
*10	84	N	84	-0-	-0-	-0-	12	1	64	3	N	7			260
							8	9							

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
05	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	174	1	1500	2	N	-0-			-0-
06	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	242	1	1783	2	N	-0-			-0-
07	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	364	1	1626	3	N	-0-			-0-
08	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	314	1	1751	3	N	-0-			-0-
09	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	280	1	1443	3	N	-0-			-0-
*10	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	437	1	1749	3	N	-0-			-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
05	1271	N	1205	-0-	-66	-0-	125	1	1080	2	N	-0-			40
06	1350	N	1073	-0-	-277	-0-	128	1	945	2	N	-0-			40
07	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	180	1	1109	3	N	-0-			40
08	1209	N	1103	-0-	-106	-0-	121	1	982	3	N	-0-			40
09	1080	N	796	-0-	-284	-0-	96	1	700	3	N	-0-			40
10	1302	N	1028	-0-	-274	-0-	169	1	859	3	N	-0-			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
05	760	N	760	-0-	-0-	-0-	79	1	681	2	N	-0-			-0-
06	645	N	645	-0-	-0-	-0-	77	1	568	2	N	-0-			-0-
07	734	N	734	-0-	-0-	-0-	130	1	604	3	N	-0-			-0-
08	684	N	684	-0-	-0-	-0-	100	1	584	3	N	-0-			-0-
09	707	N	707	-0-	-0-	-0-	111	1	596	3	N	-0-			-0-
*10	715	N	715	-0-	-0-	-0-	139	1	576	3	N	-0-			-0-

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
CARNES WELL #: 2 RRCID -> 221329 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6097 - 6350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6262	X	5661	-0-	-601	-0-	587	1	5074	2	N	-0-					157
06	6060	X	5682	-0-	-378	-0-	679	1	5003	2	N	-0-					157
07	6138	X	6138	-0-	-0-	-0-	913	1	5225	3	N	-0-					157
08	5735	X	4819	-0-	-916	-0-	572	1	4247	3	N	-0-					157
09	5670	X	4042	-0-	-1628	-0-	530	1	3512	3	N	-0-					157
10	6138	X	3439	-0-	-2699	-0-	603	1	2836	3	N	-0-					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
05	350	N	350	-0-	-0-	-0-	36	1	314	2	N	-0-					7
06	300	N	296	-0-	-4	-0-	35	1	261	2	N	-0-					7
07	657	N	657	-0-	-0-	-0-	95	1	562	3	N	-0-					7
08	358	N	358	-0-	-0-	-0-	32	1	326	3	N	-0-					7
09	300	N	143	-0-	-157	-0-	18	1	125	3	N	-0-					7
10	372	N	140	-0-	-232	-0-	23	1	117	3	N	-0-					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
05	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	153	1	1321	2	N	3	3	1			1
							3	9									
06	1620	N	1362	-0-	-258	-0-	162	1	1198	2	N	2	2	1			1
							2	9									
07	1581	N	1438	-0-	-143	-0-	218	1	1217	3	N	3	3	1			1
							3	9									
08	1488	N	1375	-0-	-113	-0-	167	1	1206	3	N	2	2	1			1
							2	9									
09	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	195	1	1263	3	N	2	2	1			1
							2	9									
*10	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	267	1	1294	3	N	3	3	1			1
							3	9									

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
05	755	N	755	-0-	-0-	-0-	78	1	671	2	N	5	4	1			2
							6	9									
06	810	N	748	-0-	-62	-0-	89	1	657	2	N	2	3	1			1
							2	9									
07	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	201	1	950	3	N	5	4	1			2
							6	9									
08	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	180	1	1069	3	N	3	3	1			2
							3	9									
09	960	N	960	-0-	-0-	-0-	148	1	808	3	N	4	4	1			2
							4	9									
10	1147	N	834	-0-	-313	-0-	159	1	669	3	N	5	5	1			2
							6	9									

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
05	857	N	857	-0-	-0-	-0-	89	1	766	2	N	2	2	1			1
							2	9									
06	1170	N	871	-0-	-299	-0-	104	1	765	2	N	2	2	1			1
							2	9									
07	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	344	1	1612	3	N	3	3	1			1
							3	9									
08	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	247	1	1453	3	N	2	2	1			1
							2	9									
09	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	178	1	964	3	N	2	2	1			1
							2	9									
*10	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	276	1	1151	3	N	3	3	1			1
							3	9									

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
HARLAN, R. K. WELL #: 802 RRCID -> 241711 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6223 - 6489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2697	X	2658	-0-	-39	-0-	275	1 6 9	2377	2	N	5	5	1			2
06	2610	X	1905	-0-	-705	-0-	227	1 8 9	1670	2	N	7	5	1	2	8	2
07	2604	X	1795	-0-	-809	-0-	277	1 9 9	1509	3	N	8	6	1	2	8	2
08	2666	X	2234	-0-	-432	-0-	279	1 6 9	1949	3	N	5	4	1			3
09	2580	X	1281	-0-	-1299	-0-	174	1 6 9	1101	3	N	5	5	1			3
10	2666	X	1851	-0-	-815	-0-	321	1 7 9	1523	3	N	6	7	1			2

TALASEK WELL #: 1 RRCID -> 244792 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 6215 - 6285

05	1209	N	1062	-0-	-147	-0-	110	1 2 9	950	2	N	2					35
06	1470	N	1010	-0-	-460	-0-	121	1	889	2	N	-0-					35
07	1116	N	1086	-0-	-30	-0-	159	1	927	3	N	-0-					35
08	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	150	1	1135	3	N	-0-					35
09	1020	N	924	-0-	-96	-0-	119	1	805	3	N	-0-					35
*10	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	194	1	974	3	N	-0-					35

HARLAN, R. K. WELL #: 16 RRCID -> 247424 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 6178 - 6247

05	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	125	1 3 9	1084	2	N	3	3	1			1
06	1050	N	948	-0-	-102	-0-	113	1 3 9	832	2	N	3	3	1			1
07	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	209	1 4 9	1005	3	N	4	4	1			1
08	1209	N	1166	-0-	-43	-0-	165	1 4 9	997	3	N	4	3	1			2
09	960	N	532	-0-	-428	-0-	81	1 3 9	448	3	N	3	3	1			2
10	1209	N	589	-0-	-620	-0-	111	1 3 9	475	3	N	3	4	1			1

HARLAN, R. K. WELL #: 17 RRCID -> 249809 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 6385 - 6411

05	899	N	803	-0-	-96	-0-	83	1 2 9	718	2	N	2	2	1			1
06	1140	N	920	-0-	-220	-0-	110	1 2 9	808	2	N	2	2	1			1
07	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	236	1 3 9	1082	3	N	3	3	1			1
08	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	225	1 2 9	1296	3	N	2	2	1			1
09	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	206	1 2 9	1092	3	N	2	2	1			1
10	1302	N	1257	-0-	-45	-0-	246	1 3 9	1008	3	N	3	3	1			1

PECHAL-SIRNY WELL #: 1 RRCID -> 249817 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6340 - 6366

05	693	N	693	-0-	-0-	-0-	72	1	621	2	N	-0-					-0-
06	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	177	1	1307	2	N	-0-					-0-
07	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	264	1	1237	3	N	-0-					-0-
08	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	225	1	1327	3	N	-0-					-0-
09	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	229	1	1236	3	N	-0-					-0-
*10	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	292	1	1217	3	N	-0-					-0-

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
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
05	2294	N	2269	-0-	-25	-0-	235	1	2034	2	N	-0-					-0-
06	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	284	1	2092	2	N	-0-					-0-
07	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	473	1	2138	3	N	-0-					-0-
08	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	367	1	2072	3	N	-0-					-0-
09	2370	N	2245	-0-	-125	-0-	1884	1	361	3	N	-0-					-0-
10	2604	N	2518	-0-	-86	-0-	500	1	2018	3	N	-0-					-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
05	341	N	235	-0-	-106	-0-	24	1	211	2	Y	-0-					-0-
06	360	N	218	-0-	-142	-0-	26	1	192	2	Y	-0-					-0-
07	279	N	227	-0-	-52	-0-	35	1	192	3	Y	-0-					-0-
08	382	N	382	-0-	-0-	-0-	47	1	335	3	Y	-0-					-0-
09	753	N	753	-0-	-0-	-0-	102	1	649	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
*10	769	N	769	-0-	-0-	-0-	133	1	636	3	Y	-0-					-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
05	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	215	1	1860	2	N	3	3	1			1
							3	9									
06	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	252	1	1855	2	N	2	2	1			1
							2	9									
07	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	458	1	2070	3	N	3	3	1			1
							3	9									
08	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	381	1	2153	3	N	2	2	1			1
							2	9									
09	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	345	1	1796	3	N	2	2	1			1
							2	9									
10	2542	N	2268	-0-	-274	-0-	449	1	1816	3	N	3	3	1			1
							3	9									

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
05	388	N	388	-0-	-0-	-0-	39	1	334	2	Y	14					16
							15	9									
06	360	N	226	-0-	-134	-0-	26	1	189	2	Y	10	17	1			9
							11	9									
07	527	N	508	-0-	-19	-0-	85	1	420	3	Y	3					12
							3	9									
08	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	162	1	1010	3	Y	5	12	1			5
							6	9									
09	804	N	804	-0-	-0-	-0-	118	1	673	3	Y	12	5	8			12
							13	9									
*10	801	N	801	-0-	-0-	-0-	137	1	599	3	Y	59	43	1			28
							65	9									

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
05	2108	X	725	-0-	-1383	-0-	74	1	636	2	Y	14					17
							15	9									
06	930	X	706	-0-	-224	-0-	83	1	615	2	Y	7	16	1			8
							8	9									
07	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	311	1	1526	3	Y	7					15
							8	9									
08	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	260	1	1618	3	Y	1	12	1			4
							1	9									
09	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	240	1	1366	3	Y	2					6
							2	9									
*10	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	255	1	1108	3	Y	9	9	1			6
							10	9									

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 261622 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6344 - 6418

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	4464 X	2806	-0-	-1658	-0-	289 1 17 9	2500 2	Y	15			34
06	4320 X	2237	-0-	-2083	-0-	266 1 12 9	1959 2	Y	11	30 1		15
07	4092 X	3070	-0-	-1022	-0-	525 1 12 9	2533 3	Y	11			26
08	4092 X	3116	-0-	-976	-0-	437 1 14 9	2665 3	Y	13	28 1		11
09	3661 X	3661	-0-	-0-	-0-	555 1 15 9	3091 3	Y	14			25
*10	4266 X	4266	-0-	-0-	-0-	801 1 33 9	3432 3	Y	30	33 1		22

MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 263312 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 6305 - 6577

05	4061 X	4050	-0-	-11	-0-	418 1 17 9	3615 2	Y	15			22
06	4200 X	3968	-0-	-232	-0-	472 1 20 9	3476 2	Y	18	27 1		13
07	4557 X	4388	-0-	-169	-0-	745 1 19 9	3624 3	Y	17			30
08	4557 X	3782	-0-	-775	-0-	526 1 18 9	3238 3	Y	16	33 1		13
09	4410 X	3347	-0-	-1063	-0-	500 1 36 9	2811 3	Y	33			46
10	4402 X	3901	-0-	-501	-0-	726 1 43 9	3132 3	Y	39	51 1		34

MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271820 COMPL. DATE 07/29/2013 TOTAL DEPTH 6597 PERF. 6724 - 12278

05	3163 X	3163	-0-	-0-	-0-	326 1 15 9	2822 2	N	14			43
06	2983 X	2983	-0-	-0-	-0-	348 1 69 9	2566 2	N	63	71 1		35
07	4130 X	4130	-0-	-0-	-0-	740 1 52 9	3338 3	N	47			82
08	3117 X	3117	-0-	-0-	-0-	465 1 26 9	2626 3	N	24	77 1		29
09	1729 X	1729	-0-	-0-	-0-	277 1 7 9	1445 3	N	6	1 8		34
*10	1562 X	1562	-0-	-0-	-0-	310 1 1 9	1251 3	N	1	21 1		14

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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DUBOSE (EDWARDS -A-) 26261 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GONZALES
YATES ENERGY CORPORATION 946195
DUBOSE, GEORGIA WELL #: 1 RRCID -> 000174 COMPL. DATE 10/12/1960 TOTAL DEPTH 12574 PERF.12069 - 12138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4557	X	4271	-0-	-286	-0-	4197	3	74	9	Y	67	94	1			51
06	4500	X	4159	-0-	-341	-0-	4116	3	43	9	Y	39	42	1			48
07	4650	X	4458	-0-	-192	-0-	4406	3	52	9	Y	47	48	1			47
08	4650	X	4221	-0-	-429	-0-	4170	3	51	9	Y	46	49	1			44
09	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	4168	3	54	9	Y	49					93
10	4464	X	4291	-0-	-173	-0-	4238	3	53	9	Y	48	95	1			46

DUBOSE -A- UNIT WELL #: 1 RRCID -> 000175 COMPL. DATE 10/07/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF.11924 - 12210

05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUBOSE -B- UNIT WELL #: 1 RRCID -> 035233 COMPL. DATE 11/18/1964 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11933 - 12258

05	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1147	3	6	9	Y	5	24	1			-0-
06	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					Y	-0-					-0-
07	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					-0-
08	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BORCHERS HILDRICH-GARDIEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 037592 COMPL. DATE 11/11/1965 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11933 - 12129

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BORCHERS, H. F. WELL #: 1 RRCID -> 064760 COMPL. DATE 12/11/1968 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2100 - 2500

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-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMPBELL-HAHN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139161 COMPL. DATE 05/14/1991 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11934 - 12152

05	540	N	165	-0-	-375	-0-	165	3			Y	-0-	17	1			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/16/2019 - P/A 05/16/19

DUBOSE "A" WELL #: 2 RRCID -> 144639 COMPL. DATE 12/24/1992 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12024 - 12126

05	8804	X	6872	-0-	-1932	-0-	6753	3	119	9	Y	108	149	1			81
06	9084	X	9084	-0-	-0-	-0-	8992	3	92	9	Y	84	77	1			88
07	8680	X	6238	-0-	-2442	-0-	6165	3	73	9	Y	66	78	1			76
08	7905	X	7716	-0-	-189	-0-	7622	3	94	9	Y	85	84	1			77
09	9090	X	6711	-0-	-2379	-0-	6626	3	85	9	Y	77					154
10	9393	X	8499	-0-	-894	-0-	8396	3	103	9	Y	94	167	1			81

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
05	5425	X	4774	-0-	-651	-0-	4690	3	84	9	Y	76	101	1			55
06	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	4812	3	72	9	Y	65	56	1			64
07	5414	X	5414	-0-	-0-	-0-	5350	3	64	9	Y	58	62	1			60
08	4774	X	4579	-0-	-195	-0-	4524	3	55	9	Y	50	57	1			53
09	4890	X	4404	-0-	-486	-0-	4349	3	55	9	Y	50					103
10	5425	X	4657	-0-	-768	-0-	4601	3	56	9	Y	51	104	1			50

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
05	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	300	1	253	3	N	436	1	0	484	1	551
							17	4	480	9							
06	679	N	679	-0-	-0-	-0-	290	1	2	4	N	352					903
							387	9									
07	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	310	1	1240	3	N	343	2	0	693	1	551
							11	4	377	9							
08	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	353	1	1535	3	N	183	183	1			551
							201	9									
09	2822	N	2822	-0-	-0-	-0-	266	1	1410	3	N	1041	1041	1			551
							1	4	1145	9							
*10	3100	N	5058	-0-	1958	1958	123	1	4315	3	N	564	564	1			551
							620	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
05	7	X	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					409
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	274					683
07	17	X	17	-0-	-0-	-0-	16	3	1	4	Y	-0-					683
08	2648	X	2648	-0-	-0-	-0-	9	3	2639	9	Y	2399	2399	1			683
09	1010	X	1010	-0-	-0-	-0-	12	3	998	9	Y	907	907	1			683
*10	407	X	407	-0-	-0-	-0-	5	3	402	9	Y	365	365	1			683

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
05	315	N	315	-0-	-0-	-0-	115	3	4	4	N	178	178	1			334
							196	9									
06	420	N	275	-0-	-145	-0-	148	3	17	4	N	100					434
							110	9									
07	480	N	480	-0-	-0-	-0-	181	3	9	4	N	264	364	1			334
							290	9									
08	3100	N	4780	-0-	1680	1680	492	1	4081	3	N	187	187	1			334
							1	4	206	9							
09	3000	N	2635	-0-	-365	1315	232	1	2203	3	N	181	181	1			334
							1	4	199	9							
*10	3100	N	4167	-0-	1067	2382	115	1	3846	3	N	187	187	1			334
							206	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
05	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	300	1	1011	3	N	180	3	0	178	1	355
							61	4	198	9							
06	1380	N	1335	-0-	-45	-0-	290	1	744	3	N	134	3	0			486
							154	4	147	9							
07	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	310	1	708	3	N	627	757	1			356
							171	4	690	9							
08	3100	N	9006	-0-	5906	5906	228	1	8375	3	N	366	366	1			356
							403	9									
09	3000	N	2916	-0-	-84	5822	235	1	2280	3	N	364	364	1			356
							1	4	400	9							
*10	3100	N	1882	-0-	-1218	4604	61	1	1821	3	N	-0-					356

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
05	710	N	710	-0-	-0-	-0-	300	1	408	3	N	-0-					385
							2	4									
06	990	N	981	-0-	-9	-0-	290	1	487	3	N	185	187	1			383
							204	9									
07	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	310	1	939	3	N	191	191	1			383
							210	9									
08	3100	N	5831	-0-	2731	2731	284	1	4929	3	N	558	558	1			383
							4	4	614	9							
09	3000	N	2252	-0-	-748	1983	77	1	1795	3	N	345	345	1			383
							380	9									
*10	3100	N	2504	-0-	-596	1387	55	1	2449	3	N	-0-					383

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 2H RRCID -> 267240 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 11980 PERF.12222 - 17071

05	1798	X	658	-0-	-1140	-0-	300	1	358	9	N	325	325	1			284
06	1740	X	664	-0-	-1076	-0-	290	1	127	3	N	217					501
							8	4	239	9							
07	1891	X	375	-0-	-1516	-0-	310	1	65	3	N	-0-					501
08	1891	X	412	-0-	-1479	-0-	412	3			N	-0-					501
09	1830	X	673	-0-	-1157	-0-	20	3	653	9	N	594	594	1			501
10	682	X	247	-0-	-435	-0-	47	3	200	9	N	182	182	1			501

GLASS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267256 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 13247 PERF.13233 - 17773

05	15624	X	15343	-0-	-281	-0-	15138	3	205	9	N	186	10	0	176	1	120
06	15120	X	12401	-0-	-2719	-0-	12342	3	1	4	N	53	6	0			167
							58	9									
07	15128	X	9427	-0-	-5701	-0-	9263	3	7	4	N	143	3	0	187	1	120
							157	9									
08	15128	X	12872	-0-	-2256	-0-	748	1	12091	3	N	-0-					120
							33	4									
09	14850	X	7545	-0-	-7305	-0-	448	1	7042	3	N	-0-					120
							55	4									
10	15345	X	12423	-0-	-2922	-0-	241	1	12079	3	N	-0-					120
							103	4									

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 1H RRCID -> 267466 COMPL. DATE 07/10/2012 TOTAL DEPTH 11396 PERF.11998 - 17049

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					504
06	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	269	352	1			421
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	599	713	1			307
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	190	190	1			307
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	170	170	1			307
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					307

EDWARDS WELL #: 4H RRCID -> 267739 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 11740 PERF.11945 - 16096

05	3100	N	9931	-0-	6831	6831	8442	3	333	4	N	1051	2	0	1050	1	559
							1156	9									
06	3000	N	10870	-0-	7870	14701	7826	3	445	4	N	2363	2363	1			559
							2599	9									
07	3100	N	14110	-0-	11010	25711	10488	3	553	4	N	2790	2790	1			559
							3069	9									
08	3100	N	7988	-0-	4888	30599	364	1	5763	3	N	1692	1692	1			559
							1861	9									
09	34881	X	4282	-0-	-30599	-0-	182	1	2738	3	N	1238	1238	1			559
							1362	9									
*10	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	44	1	2220	3	N	1124	1124	1			559
							1236	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	195					404
07	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					404
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					404
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	157	157	1			404
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					404

SCARBOROUGH WELL #: 1H RRCID -> 268497 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 13377 PERF.13329 - 18011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4526	X	3721	-0-	-805	-0-	3715	3	5	4	N	1	1	0			179
							1	9									
06	4413	X	4413	-0-	-0-	-0-	4405	3	7	4	N	1	1	0			179
							1	9									
07	4805	X	4805	-0-	-0-	-0-	4797	3	8	4	N	-0-					179
08	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	260	1	4205	3	N	-0-					179
09	4410	X	2115	-0-	-2295	-0-	128	1	1987	3	N	-0-					179
10	4805	X	2901	-0-	-1904	-0-	53	1	2685	3	N	148	148	1			179
							163	9									

WK GU 8 WELL #: 1H RRCID -> 268997 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 10158 PERF.10803 - 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
05	905	N	905	-0-	-0-	-0-	876	3	28	4	N	1	1	0			322
							1	9									
06	929	N	929	-0-	-0-	-0-	612	3	17	4	N	273	183	1			412
							300	9									
07	800	N	800	-0-	-0-	-0-	492	3	8	4	N	273	376	1			309
							300	9									
08	212	N	212	-0-	-0-	-0-	11	1	201	3	N	-0-					309
09	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					309
10	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					309

HOUSE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 269628 COMPL. DATE 12/21/2012 TOTAL DEPTH 12719 PERF.13130 - 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
05	8130	X	8130	-0-	-0-	-0-	8094	3	36	4	N	-0-					30
06	7110	X	5579	-0-	-1531	-0-	5544	3	32	4	N	3	3	0			30
							3	9									
07	7719	X	6079	-0-	-1640	-0-	5871	3	208	9	N	189	1	0	188	1	30
08	7719	X	7473	-0-	-246	-0-	388	1	6281	3	N	730	730	1			30
							1	4	803	9							
09	7860	X	3211	-0-	-4649	-0-	193	1	3017	3	N	-0-					30
							1	4									
10	8122	X	1658	-0-	-6464	-0-	33	1	1625	3	N	-0-					30

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 4H RRCID -> 269630 COMPL. DATE 11/24/2012 TOTAL DEPTH 11701 PERF.12000 - 15962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	1			N	-0-					354
06	606	N	606	-0-	-0-	-0-	290	1	316	9	N	287					641
07	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	1			N	-0-					641
08	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	31	1	1362	3	N	-0-					641
09	753	N	753	-0-	-0-	-0-	12	1	547	3	N	176	176	1			641
							194	9									
*10	865	N	865	-0-	-0-	-0-	24	1	841	3	N	-0-					641

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
05	5377 X	5377	-0-	-0-	-0-	4683	3	137	4	N	506	364	1			733
						557	9									
06	4350 X	3968	-0-	-382	-0-	3241	3	113	4	N	558	558	1			733
						614	9									
07	4495 X	3454	-0-	-1041	-0-	3020	3	26	4	N	371	371	1			733
						408	9									
08	4340 X	2916	-0-	-1424	-0-	2434	3	94	4	N	353	353	1			733
						388	9									
09	4980 X	2273	-0-	-2707	-0-	1	1	1575	3	N	542	542	1			733
						101	4	596	9							
10	5146 X	1351	-0-	-3795	-0-	25	1	1270	3	N	-0-					733
						56	4									

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 3H RRCID -> 269922 COMPL. DATE 11/24/2012 TOTAL DEPTH 12048 PERF.12141 - 16788

05	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	300	1	662	3	N	160	3	0	157	1	528
						2	4	176	9							
06	793 N	793	-0-	-0-	-0-	290	1	503	9	N	457					985
07	1612 N	310	-0-	-1302	-0-	310	1			N	-0-					985
08	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	106	1	1686	3	N	-0-					985
09	3000 N	4605	-0-	1605	1605	127	1	4269	3	N	190	190	1			985
						209	9									
*10	1922 N	317	-0-	-1605	-0-	11	1	98	3	N	189	189	1			985
						208	9									

ZAVISCH NORTH UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 270029 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 12742 PERF.12946 - 19008

05	6220 X	6220	-0-	-0-	-0-	6005	3	17	4	N	180	2	0	178	1	308
						198	9									
06	5610 X	5607	-0-	-3	-0-	5519	3	16	4	N	65	1	0			372
						72	9									
07	6831 X	6831	-0-	-0-	-0-	6810	3	21	4	N	-0-					372
08	5188 X	5188	-0-	-0-	-0-	5188	3			N	-0-					372
09	6030 X	2954	-0-	-3076	-0-	167	1	2582	3	N	186	186	1			372
						205	9									
10	6820 X	3271	-0-	-3549	-0-	59	1	3212	3	N	-0-					372

ZAVISCH NORTH UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 270052 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 12218 PERF.12817 - 19033

05	3937 X	3464	-0-	-473	-0-	3430	3	27	4	N	6	6	0			424
						7	9									
06	4110 X	890	-0-	-3220	-0-	749	3	8	4	N	121	1	0			544
						133	9									
07	4247 X	2719	-0-	-1528	-0-	2716	3	3	9	N	3	3	0			544
08	3503 X	2986	-0-	-517	-0-	2986	3			N	-0-					544
09	3390 X	1223	-0-	-2167	-0-	64	1	958	3	N	183	183	1			544
						201	9									
10	3472 X	1841	-0-	-1631	-0-	36	1	1805	3	N	-0-					544

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
05	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	300	1	1191	3	N	345	345	1			511
							380	9									
06	2310	N	1922	-0-	-388	-0-	290	1	1250	3	N	347	189	1			669
							382	9									
07	3100	N	3610	-0-	510	510	310	1	2432	3	N	789	947	1			511
							868	9									
08	3100	N	4126	-0-	1026	1536	547	1	2960	3	N	562	562	1			511
							1	4	618	9							
09	3000	N	1759	-0-	-1241	295	191	1	965	3	N	547	547	1			511
							1	4	602	9							
*10	3842	X	3547	-0-	-295	-0-	101	1	3087	3	N	326	326	1			511
							359	9									

EDWARDS B WELL #: 5H RRCID -> 270298 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 11966 PERF.12360 - 18560

05	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	3779	3	107	4	N	337	3	0	334	1	466
							371	9									
06	4080	X	3621	-0-	-459	-0-	3096	3	110	4	N	377	2	0	375	1	466
							415	9									
07	4495	X	3862	-0-	-633	-0-	3135	3	115	4	N	556	1	0	555	1	466
							612	9									
08	4495	X	3411	-0-	-1084	-0-	165	1	2621	3	N	568	568	1			466
							625	9									
09	4350	X	1456	-0-	-2894	-0-	79	1	1168	3	N	190	190	1			466
							209	9									
10	4247	X	2265	-0-	-1982	-0-	36	1	1837	3	N	356	356	1			466
							392	9									

DILWORTH WELL #: 14H RRCID -> 270655 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 11173 PERF.12051 - 18300

05	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	3700	3	164	9	N	149	1	0	148	1	173
06	2910	X	2146	-0-	-764	-0-	2060	3	86	9	N	78					251
07	3007	X	1255	-0-	-1752	-0-	1254	3	1	9	N	1	1	0			251
08	10344	X	10344	-0-	-0-	-0-	9743	3	601	9	N	546	546	1			251
09	5882	X	5882	-0-	-0-	-0-	5106	3	776	9	N	705	705	1			251
10	3875	X	2700	-0-	-1175	-0-	2700	3			N	-0-					251

LOWRY UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 271140 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 11106 PERF.11411 - 16457

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-
10	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

05	3100	N	3349	-0-	249	249	3005	3	344	9	N	313	1	0	322	1	411
06	2076	N	1827	-0-	-249	-0-	1719	3	16	4	N	84					495
							92	9									
07	1736	N	1335	-0-	-401	-0-	1335	3			N	-0-					495
08	3100	N	6615	-0-	3515	3515	6405	3	210	9	N	191	191	1			495
09	10467	X	6952	-0-	-3515	-0-	6768	3	184	9	N	167	167	1			495
*10	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	3726	3	102	9	N	93	93	1			495

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
05	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					290
06	217	N	217	-0-	-0-	-0-	97	3	120	9	N	109					399
07	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	2515	3	116	9	N	105	1	0	360	1	143
08	3100	N	4722	-0-	1622	1622	696	1	3617	3	N	371	371	1			143
							1	4	408	9							
09	3000	N	2891	-0-	-109	1513	442	1	2249	3	N	181	181	1			143
							1	4	199	9							
*10	3100	N	5450	-0-	2350	3863	193	1	5056	3	N	182	182	1			143
							1	4	200	9							

BROWN-DYKE UNIT 3 WELL #: 2H RRCID -> 271743 COMPL. DATE 12/07/2013 TOTAL DEPTH 11179 PERF.11605 - 17500

05	17329	X	-0-	-0-	-17329	-0-					Y	54	88	1			566
06	16260	X	-0-	-0-	-16260	-0-					Y	268					834
07	16802	X	-0-	-0-	-16802	-0-					Y	-0-	194	1			640
08	16802	X	8	-0-	-16794	-0-	8	3			Y	-0-					640
09	13410	X	9139	-0-	-4271	-0-	224	1	8914	3	Y	-0-					640
							1	4									
*10	9624	X	9624	-0-	-0-	-0-	187	1	9230	3	Y	187	95	1			732
							1	4	206	9							

BROWN-DYKE UNIT 3 WELL #: 1H RRCID -> 271745 COMPL. DATE 02/18/2014 TOTAL DEPTH 11176 PERF.11575 - 17526

05	18507	X	-0-	-0-	-18507	-0-					Y	53	83	1			536
06	17550	X	-0-	-0-	-17550	-0-					Y	268					804
07	17732	X	-0-	-0-	-17732	-0-					Y	-0-	186	1			618
08	15624	X	-0-	-0-	-15624	-0-					Y	-0-					618
09	8010	X	-0-	-0-	-8010	-0-					Y	-0-					618
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	92	1			526

DILWORTH WELL #: 15H RRCID -> 271794 COMPL. DATE 04/23/2013 TOTAL DEPTH 11128 PERF.11557 - 18665

05	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					N	681	681	1			321
06	3300	X	2354	-0-	-946	-0-	2276	3	4	4	N	67					388
							74	9									
07	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	1819	3	2393	9	N	2175	2242	1			321
08	8820	X	8820	-0-	-0-	-0-	7563	3	1257	9	N	1143	1143	1			321
09	7524	X	7524	-0-	-0-	-0-	7040	3	484	9	N	440	440	1			321
10	4216	X	3771	-0-	-445	-0-	3669	3	102	9	N	93	93	1			321

KAREN WHEELER UNIT 2 WELL #: 2H RRCID -> 272014 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 12031 PERF.12461 - 20233

05	31	X	11	-0-	-20	-0-	11	3			Y	-0-					337
06	231	X	231	-0-	-0-	-0-	1	3	230	9	Y	209					546
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	197	1			349
08	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-	191	1			158
09	9304	X	9304	-0-	-0-	-0-	199	1	8093	3	Y	919	666	1			411
							1	4	1011	9							
*10	10431	X	10431	-0-	-0-	-0-	235	1	9505	3	Y	627	456	1			582
							1	4	690	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
FORREST WHEELER 'B' WELL #: 11H RRCID -> 272626 COMPL. DATE 08/24/2013 TOTAL DEPTH 11562 PERF.12091 - 17032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	424	N	424	-0-	-0-	-0-	148	1	11	4	Y	241	287	1			413
							265	9									
06	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	167	1	1435	3	Y	817	743	1			487
							899	9									
07	2946	N	2946	-0-	-0-	-0-	171	1	2155	3	Y	486	485	1			488
							85	4	535	9							
08	6908	X	6908	-0-	-0-	-0-	6491	3	417	9	Y	379	702	1			165
09	7408	X	7408	-0-	-0-	-0-	7107	3	75	4	Y	205	217	1			153
							226	9									
*10	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	2887	3	63	4	Y	447	263	1			337
							492	9									

DILWORTH WELL #: 28H RRCID -> 272631 COMPL. DATE 12/27/2013 TOTAL DEPTH 11339 PERF.11613 - 16853

05	296	N	296	-0-	-0-	-0-	139	1	157	3	N	-0-					561
06	1770	N	1275	-0-	-495	-0-	156	1	617	3	N	456					1017
							502	9									
07	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	155	1	940	3	N	1	1	0			1017
							1	9									
08	3100	N	4277	-0-	1177	1177	4068	3	209	9	N	190	190	1			1017
09	3000	N	6389	-0-	3389	4566	6188	3	201	9	N	183	183	1			1017
*10	3100	N	3998	-0-	898	5464	3998	3			N	-0-					1017

WILLIE GL UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 272740 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 10828 PERF.11816 - 16768

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIE GL UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 272753 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 10819 PERF.10705 - 16648

05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
07	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

DONNELL MINERALS 1 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272769 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 12087 PERF.11989 - 17882

05	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	1943	3	46	4	Y	193	4	0	224	1		146
							212	9										
06	2220	X	1587	-0-	-633	-0-	1521	3	43	4	Y	21	2	0				165
							23	9										
07	2294	X	2159	-0-	-135	-0-	1861	3	22	4	Y	251	3	0	285	1		128
							276	9										
08	2480	X	2457	-0-	-23	-0-	112	1	2174	3	Y	155	171	1				112
							171	9										
09	2400	X	2281	-0-	-119	-0-	59	1	2079	3	Y	130	78	1				164
							143	9										
10	2201	X	1695	-0-	-506	-0-	38	1	1450	3	Y	188	114	1				238
							207	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					706
06	1590	N	1219	-0-	-371	-0-	284	3	205	4	N	664	330	1			1040
							730	9									
07	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	697	3	267	4	N	705	1004	1			741
							776	9									
08	3100	N	6401	-0-	3301	3301	408	1	5691	3	N	269	884	1			126
							6	4	296	9							
09	3000	N	7417	-0-	4417	7718	277	1	6946	3	N	175	152	1			149
							1	4	193	9							
*10	3100	N	2407	-0-	-693	7025	67	1	2156	3	N	167	140	1			176
							184	9									

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 12H RRCID -> 273206 COMPL. DATE 06/25/2014 TOTAL DEPTH 12124 PERF.12040 - 17424

05	2511	X	1148	-0-	-1363	-0-	655	3	111	4	Y	347	11	1			373
							382	9									
06	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	3616	3	430	4	Y	143					516
							157	9									
07	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	3153	3	537	4	Y	-0-					516
08	10122	X	10122	-0-	-0-	-0-	8827	3	59	4	Y	1124	580	1			1060
							1236	9									
09	6735	X	6735	-0-	-0-	-0-	6075	3	79	4	Y	528	528	1			1060
							581	9									
*10	4907	X	4907	-0-	-0-	-0-	4364	3	121	4	Y	384	1072	1			372
							422	9									

DILWORTH WELL #: 3H RRCID -> 273435 COMPL. DATE 12/20/2013 TOTAL DEPTH 11308 PERF.11761 - 16852

05	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	731	3	774	9	N	704					1011
06	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	944					1955
07	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					1955
08	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	2498	3			N	-0-					1955
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					1955
*10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					1955

DILWORTH WELL #: 12H RRCID -> 273563 COMPL. DATE 05/16/2014 TOTAL DEPTH 10944 PERF.11371 - 15554

05	728	N	728	-0-	-0-	-0-	300	1	312	3	N	71	80	1			40
							38	4	78	9							
06	1050	N	466	-0-	-584	-0-	290	1	1	3	N	19					59
							154	4	21	9							
07	434	N	310	-0-	-124	-0-	310	1			N	-0-	11	1			48
08	855	N	855	-0-	-0-	-0-	418	3	34	4	N	366	22	1			392
							403	9									
09	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	499	3	1447	9	N	1315	915	1			792
*10	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	550	3	2	4	N	820	996	1			616
							902	9									

DILWORTH WELL #: 22H RRCID -> 273572 COMPL. DATE 05/16/2014 TOTAL DEPTH 10942 PERF.11287 - 15815

05	2201	X	2141	-0-	-60	-0-	850	3	23	4	N	1153	3	0	1142	1	650
							1268	9									
06	2130	X	400	-0-	-1730	-0-	58	3	39	4	N	275					925
							303	9									
07	1798	X	21	-0-	-1777	-0-	21	4			N	-0-	176	1			749
08	1798	X	563	-0-	-1235	-0-	505	3	52	4	N	5	349	1			405
							6	9									
09	2070	X	575	-0-	-1495	-0-	566	3	9	9	N	8	408	1			5
10	2139	X	928	-0-	-1211	-0-	660	3	3	4	N	241	65	1			181
							265	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
GLADYS WHEELER A WELL #: 8H RRCID -> 273581 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 12038 PERF.12066 - 17049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2015	X	131	-0-	-1884	-0-	131	4			N	-0-					62
06	2250	X	791	-0-	-1459	-0-	580	3	158	4	N	48	29	1			81
							53	9									
07	2325	X	358	-0-	-1967	-0-	91	3	211	4	N	51	78	1			54
							56	9									
08	9527	X	9527	-0-	-0-	-0-	549	1	7860	3	N	1012	591	1			475
							5	4	1113	9							
09	8956	X	8956	-0-	-0-	-0-	325	1	8115	3	N	468	545	1			398
							1	4	515	9							
*10	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	103	1	3324	3	N	239	374	1			263
							263	9									

DILWORTH WELL #: 37H RRCID -> 273584 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 11569 PERF.11813 - 17301

05	3813	X	2976	-0-	-837	-0-	2061	3	1	4	Y	831	179	1			716
							914	9									
06	3690	X	1352	-0-	-2338	-0-	1226	3	14	4	Y	102					818
							112	9									
07	5792	X	5792	-0-	-0-	-0-	5563	3	11	4	Y	198	608	1			408
							218	9									
08	11049	X	11049	-0-	-0-	-0-	663	1	9982	3	Y	366	486	1			288
							1	4	403	9							
09	8889	X	8889	-0-	-0-	-0-	318	1	8545	3	Y	5	289	1			4
							20	4	6	9							
*10	6750	X	6750	-0-	-0-	-0-	190	1	6176	3	Y	331	106	1			229
							20	4	364	9							

BROWN-TRUSTS UNIT 4 WELL #: 2H RRCID -> 273595 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 11384 PERF.11456 - 15939

05	19685	X	19446	-0-	-239	-0-	19428	3	18	9	N	16	15	0			87
06	18990	X	17459	-0-	-1531	-0-	17402	3	57	9	N	52	11	0			128
07	21576	X	15935	-0-	-5641	-0-	15766	3	169	9	N	154	9	0	187	1	86
08	21576	X	4722	-0-	-16854	-0-	269	1	4453	3	N	-0-					86
09	20880	X	9037	-0-	-11843	-0-	605	1	8430	3	N	-0-					86
							2	4									
10	19437	X	16364	-0-	-3073	-0-	319	1	15848	3	N	178	178	1			86
							1	4	196	9							

WHEELER UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 273736 COMPL. DATE 03/02/2014 TOTAL DEPTH 12298 PERF.12731 - 17968

05	5859	X	4860	-0-	-999	-0-	4852	3	8	9	N	7	7	0			268
06	5430	X	4473	-0-	-957	-0-	4365	3	108	9	N	98	6	0			360
07	5611	X	1254	-0-	-4357	-0-	1253	3	1	9	N	1	1	0			360
08	5410	X	5410	-0-	-0-	-0-	5204	3	206	9	N	187	187	1			360
09	4710	X	2637	-0-	-2073	-0-	2227	3	410	9	N	373	373	1			360
10	4867	X	2061	-0-	-2806	-0-	1952	3	109	9	N	99	99	1			360

DILWORTH WELL #: 8H RRCID -> 273737 COMPL. DATE 12/27/2013 TOTAL DEPTH 11337 PERF.11680 - 16930

05	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	1480	3	765	9	N	695	3	0	692	1	543
06	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1379	3	524	9	N	476	1	0			1018
07	2201	N	1294	-0-	-907	-0-	1293	3	1	9	N	1	1	0	364	1	654
08	3100	N	8111	-0-	5011	5011	7289	3	822	9	N	747	747	1			654
09	3000	N	9498	-0-	6498	11509	8697	3	801	9	N	728	728	1			654
*10	3100	N	5689	-0-	2589	14098	5493	3	196	9	N	178	178	1			654

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
DONNELL MINERALS 1 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 274302 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 12060 PERF.12166 - 16577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2198	X	2198	-0-	-0-	-0-	1995	3	24	4	Y	163	1	0	126	1	125
							179	9									
06	3030	X	1930	-0-	-1100	-0-	1882	3	25	4	Y	21	1	0			145
							23	9									
07	3131	X	2240	-0-	-891	-0-	1869	3	66	4	Y	277	279	1			143
							305	9									
08	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	139	1	2656	3	Y	220	203	1	1	7	159
							242	9									
09	2510	X	2510	-0-	-0-	-0-	67	1	2379	3	Y	58	111	1			106
							64	9									
10	2232	X	1396	-0-	-836	-0-	31	1	1365	3	Y	-0-	74	1			32

KAREN WHEELER UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 274701 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 12039 PERF.12570 - 19628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4655	X	4655	-0-	-0-	-0-	4649	3	6	9	Y	5	5	0			294
06	5792	X	5792	-0-	-0-	-0-	5558	3	234	9	Y	213	4	0			503
07	5174	X	5174	-0-	-0-	-0-	5174	3			Y	-0-	181	1			322
08	13395	X	13395	-0-	-0-	-0-	814	1	12176	3	Y	367	176	1			513
							1	4	404	9							
09	9199	X	9199	-0-	-0-	-0-	311	1	8247	3	Y	582	835	1			260
							1	4	640	9							
10	1426	X	183	-0-	-1243	-0-	2	1	75	3	Y	96	267	1			89
							106	9									

GLADYS WHEELER A WELL #: 6H RRCID -> 274717 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 12034 PERF.11926 - 17124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2288	X	2288	-0-	-0-	-0-	2241	3	47	4	N	-0-					30
06	2370	X	39	-0-	-2331	-0-	31	3	7	4	N	1	14	1			17
							1	9									
07	2449	X	6	-0-	-2443	-0-	2	3	2	4	N	2	17	1			2
							2	9									
08	5736	X	5736	-0-	-0-	-0-	341	1	4922	3	N	420	225	1			197
							11	4	462	9							
09	7328	X	7328	-0-	-0-	-0-	257	1	6745	3	N	295	241	1			251
							1	4	325	9							
*10	4230	X	4230	-0-	-0-	-0-	115	1	3737	3	N	344	236	1			359
							378	9									

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
05	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1036	3	4	4	Y	120	1	0	167	1	522
							132	9									
06	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					Y	5					527
07	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-					527
08	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					Y	-0-	527	1			-0-
09	2970	X	-0-	-0-	-2970	-0-					Y	-0-					-0-
10	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	710	22	1			688

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
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	3	11	9	Y	10	1	1			14
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	3					17
07	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					17
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	17	1			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
05	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	849	3	76	4	Y	87	1	0	59	1	118
							96	9									
06	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	2080	3	149	4	Y	337	330	1			125
							371	9									
07	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	1677	3	199	4	Y	575	575	1			125
							633	9									
08	7102	X	7102	-0-	-0-	-0-	6553	3	44	4	Y	459	339	1			245
							505	9									
09	5337	X	5337	-0-	-0-	-0-	4833	3	75	4	Y	390	388	1			247
							429	9									
*10	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	3213	3	93	4	Y	80	327	1			-0-
							88	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
05	2850	N	1419	-0-	-1431	-0-	921	3	139	4	Y	326	91	0	261	1	372
							359	9									
06	2545	X	2545	-0-	-0-	-0-	1246	3	219	4	Y	982	1	0	988	1	365
							1080	9									
07	5130	X	5130	-0-	-0-	-0-	2619	3	17	4	Y	2267	580	0	1686	1	366
							2494	9									
08	6267	X	6267	-0-	-0-	-0-	5721	3	39	4	Y	461	581	1			246
							507	9									
09	4440	X	3692	-0-	-748	-0-	3226	3	42	4	Y	385	387	1			244
							424	9									
10	5115	X	2809	-0-	-2306	-0-	2391	3	78	4	Y	309	553	1			-0-
							340	9									

DILWORTH WELL #: 35H RRCID -> 275878 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 11448 PERF.12168 - 16900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2728	X	751	-0-	-1977	-0-	580	1	171	9	Y	155	160	1			33
06	2640	X	2504	-0-	-136	-0-	514	1	1885	3	Y	95	86	1			42
							105	9									
07	2728	X	2146	-0-	-582	-0-	553	1	1404	3	Y	172	172	1			42
							189	9									
08	8022	X	8022	-0-	-0-	-0-	585	1	6327	3	Y	1009	868	1			183
							1110	9									
09	8035	X	8035	-0-	-0-	-0-	553	1	6655	3	Y	752	751	1			184
							827	9									
*10	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	414	1	3397	3	Y	373	441	1			116
							410	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
05	292	N	292	-0-	-0-	-0-	152	1	16	4	Y	113	67	1			153
							124	9									
06	378	N	378	-0-	-0-	-0-	123	1	110	3	Y	132	1	0	206	1	78
							145	9									
07	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	139	1	794	3	Y	78	1	0	78	1	77
							86	9									
08	6770	X	6770	-0-	-0-	-0-	5759	3	1011	9	Y	919	596	1			400
09	7335	X	7335	-0-	-0-	-0-	6728	3	607	9	Y	552	539	1			413
*10	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	2639	3	333	9	Y	303	487	1			229

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
DILWORTH WELL #: 33H RRCID -> 276345 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 11586 PERF.11976 - 18984

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4991 X	4187	-0-	-804	-0-	4174	3	13	4	Y	-0-					333
06	4650 X	3773	-0-	-877	-0-	3737	3	36	9	Y	33					366
07	6787 X	6787	-0-	-0-	-0-	4554	3	2233	9	Y	2030	2065	1			331
08	11002 X	11002	-0-	-0-	-0-	1074	1	8700	3	Y	1116	1161	1			286
						1228	9									
09	10551 X	10551	-0-	-0-	-0-	992	1	8888	3	Y	610	618	1			278
						671	9									
*10	8130 X	8130	-0-	-0-	-0-	1390	1	6110	3	Y	573	590	1			261
						630	9									

DILWORTH WELL #: 31H RRCID -> 276678 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 11522 PERF.11665 - 18830

05	14B2 EXT	362	-0-	362	362	344	3	18	4	Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	517	-0-	517	879	516	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
07	14B2 EXT	192	-0-	192	1071	177	3	15	9	Y	14	2	0	10	1	2
08	1415 N	344	-0-	-1071	-0-	15	1	127	3	Y	184	139	1			47
						202	9									
09	510 N	364	-0-	-146	-0-	21	1	210	3	Y	121	113	1			55
						133	9									
*10	332 N	332	-0-	-0-	-0-	31	1	127	3	Y	158	141	1			72
						174	9									

DILWORTH WELL #: 34H RRCID -> 276925 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11726 - 16863

05	14507 X	14507	-0-	-0-	-0-	660	1	12953	3	Y	813	15	0	843	1	172
						894	9									
06	3900 X	3169	-0-	-731	-0-	524	1	2261	3	Y	349	6	0	363	1	152
						384	9									
07	4030 X	3042	-0-	-988	-0-	568	1	1769	3	Y	641	3	0	635	1	155
						705	9									
08	7360 X	7360	-0-	-0-	-0-	577	1	6147	3	Y	578	628	1			105
						636	9									
09	10770 X	8401	-0-	-2369	-0-	609	1	7327	3	Y	423	424	1			104
						465	9									
10	11129 X	4060	-0-	-7069	-0-	418	1	3348	3	Y	267	288	1			83
						294	9									

DILWORTH WELL #: 36H RRCID -> 276928 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 11411 PERF.11658 - 16843

05	2232 X	1925	-0-	-307	-0-	903	1	1022	9	Y	929	879	1			200
06	4874 X	4874	-0-	-0-	-0-	673	1	3680	3	Y	474	464	1			210
						521	9									
07	4710 X	4710	-0-	-0-	-0-	727	1	3044	3	Y	854	856	1			208
						939	9									
08	8380 X	8380	-0-	-0-	-0-	654	1	7015	3	Y	646	737	1			117
						711	9									
09	9567 X	9567	-0-	-0-	-0-	692	1	8348	3	Y	479	479	1			117
						527	9									
*10	5691 X	5691	-0-	-0-	-0-	538	1	4424	3	Y	663	574	1			206
						729	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
05	13067	X	13067	-0-	-0-	-0-	870	1	11208	3	N	894	33	0	861	1	384
							6	4	983	9							
06	9372	X	9372	-0-	-0-	-0-	573	1	8412	3	N	300	18	0			666
							57	4	330	9							
07	14601	X	11687	-0-	-2914	-0-	1106	1	10568	3	N	4	4	0			666
							9	4	4	9							
08	15160	X	15160	-0-	-0-	-0-	1149	1	13810	3	N	183	183	1			666
							201	9									
09	18975	X	18975	-0-	-0-	-0-	1207	1	15877	3	N	1719	1719	1			666
							1891	9									
10	13082	X	7819	-0-	-5263	-0-	891	1	5664	3	N	1149	1149	1			666
							1264	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
05	8422	X	8422	-0-	-0-	-0-	144	1	7639	3	Y	581	8	0	582	1	400
							639	9									
06	7230	X	6289	-0-	-941	-0-	153	1	6090	3	Y	42	4	0			438
							46	9									
07	7471	X	2015	-0-	-5456	-0-	23	1	1355	3	Y	579	1	0	616	1	400
							637	9									
08	8060	X	944	-0-	-7116	-0-	30	1	913	3	Y	1	192	1			209
							1	9									
09	8160	X	615	-0-	-7545	-0-	22	1	593	3	Y	-0-	53	1			156
10	8432	X	4479	-0-	-3953	-0-	202	1	4100	3	Y	161	118	1			199
							177	9									

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
05	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					104
06	2070	X	379	-0-	-1691	-0-	317	1	62	9	N	56	84	1			76
07	2139	X	145	-0-	-1994	-0-	145	1			N	-0-					76
08	664	X	664	-0-	-0-	-0-	255	1	409	3	N	-0-					76
09	1120	X	1120	-0-	-0-	-0-	297	1	753	3	N	64	25	1			115
							70	9									
*10	592	X	592	-0-	-0-	-0-	160	1	432	3	N	-0-					115

DONNELL MINERALS 1 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277552 COMPL. DATE 05/28/2015 TOTAL DEPTH 12070 PERF.11958 - 16683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6520	X	6520	-0-	-0-	-0-	120	1	5876	3	Y	476	4	0	464	1	330
							524	9									
06	6060	X	5181	-0-	-879	-0-	125	1	5021	3	Y	32	2	0			360
							35	9									
07	6262	X	5774	-0-	-488	-0-	85	1	5160	3	Y	481	2	0	508	1	331
							529	9									
08	6231	X	4350	-0-	-1881	-0-	391	1	3575	3	Y	349	158	1			522
							384	9									
09	6300	X	2425	-0-	-3875	-0-	203	1	2017	3	Y	186	133	1			575
							205	9									
10	6510	X	2541	-0-	-3969	-0-	102	1	2007	3	Y	393	436	1			532
							432	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
GLADYS WHEELER UNIT 4 WELL #: 15H RRCID -> 277607 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 12049 PERF.12008 - 18082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8432	X	5653	-0-	-2779	-0-	646	1	4135	3	N	765	26	0	668	1	322
							30	4	842	9							
06	8220	X	4283	-0-	-3937	-0-	434	1	3174	3	N	526	15	0	516	1	317
							96	4	579	9							
07	8494	X	5813	-0-	-2681	-0-	762	1	3307	3	N	1585	11	0	1575	1	316
							1744	9									
08	10610	X	10610	-0-	-0-	-0-	723	1	8736	3	N	1046	980	1			382
							1151	9									
09	10826	X	10826	-0-	-0-	-0-	731	1	9588	3	N	461	466	1			377
							507	9									
*10	7143	X	7143	-0-	-0-	-0-	866	1	5809	3	N	425	309	1			493
							468	9									

EDWARDS WELL #: 2H RRCID -> 277690 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 11813 PERF.12071 - 17368

05	5735	X	337	-0-	-5398	-0-	227	3	110	4	Y	-0-					366
06	5700	X	341	-0-	-5359	-0-	156	3	130	4	Y	50					416
							55	9									
07	5890	X	4221	-0-	-1669	-0-	3102	3	183	4	Y	851	1217	1			50
							936	9									
08	5766	X	4095	-0-	-1671	-0-	3856	3	239	9	Y	217	228	1			39
09	5580	X	230	-0-	-5350	-0-	222	3	8	9	Y	7	12	1			34
10	4216	X	492	-0-	-3724	-0-	67	3	425	9	Y	386	320	1			100

EDWARDS WELL #: 8H RRCID -> 277801 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 11804 PERF.11963 - 17412

05	261	X	261	-0-	-0-	-0-	185	3	76	4	Y	-0-					146
06	2092	X	2092	-0-	-0-	-0-	2037	3	55	9	Y	50					196
07	9888	X	9888	-0-	-0-	-0-	8952	3	936	9	Y	851	997	1			50
08	4730	X	4730	-0-	-0-	-0-	4354	3	376	9	Y	342	331	1			61
09	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	4022	3	25	9	Y	23	18	1			66
*10	202	X	202	-0-	-0-	-0-	202	3			Y	-0-	66	1			-0-

STS C NORTH UNIT X WELL #: 13H RRCID -> 278054 COMPL. DATE 11/11/2015 TOTAL DEPTH 10995 PERF.11565 - 16633

05	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					N	-0-					319
06	4380	X	789	-0-	-3591	-0-	601	1	188	9	N	171	257	1			233
07	4526	X	275	-0-	-4251	-0-	275	1			N	-0-					233
08	1260	X	1260	-0-	-0-	-0-	484	1	776	3	N	-0-					233
09	2064	X	2064	-0-	-0-	-0-	564	1	1430	3	N	64	76	1			221
							70	9									
*10	1123	X	1123	-0-	-0-	-0-	304	1	819	3	N	-0-					221

STS C NORTH UNIT X WELL #: 12H RRCID -> 278748 COMPL. DATE 11/27/2015 TOTAL DEPTH 11055 PERF.11377 - 16885

05	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					N	-0-					375
06	4470	X	801	-0-	-3669	-0-	580	1	221	9	N	201	302	1			274
07	4619	X	265	-0-	-4354	-0-	265	1			N	-0-					274
08	1214	X	1214	-0-	-0-	-0-	466	1	748	3	N	-0-					274
09	1993	X	1993	-0-	-0-	-0-	544	1	1379	3	N	64	90	1			248
							70	9									
*10	1083	X	1083	-0-	-0-	-0-	293	1	790	3	N	-0-					248

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
GLADYS WHEELER UNIT 4 WELL #: 16H RRCID -> 278749 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 12073 PERF.12329 - 18156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10230	X	6620	-0-	-3610	-0-	742	1	4786	3	N	842	13	0	731	1	361
							166	4	926	9							
06	9900	X	5365	-0-	-4535	-0-	501	1	4172	3	N	599	8	0	585	1	367
							33	4	659	9							
07	10106	X	8245	-0-	-1861	-0-	932	1	5297	3	N	1832	4	0	1828	1	367
							1	4	2015	9							
08	13405	X	13405	-0-	-0-	-0-	960	1	11536	3	N	826	891	1			302
							909	9									
09	14399	X	14399	-0-	-0-	-0-	991	1	12995	3	N	375	370	1			307
							413	9									
10	8246	X	7068	-0-	-1178	-0-	939	1	5980	3	N	135	252	1			190
							149	9									

WK GU 11 WELL #: 1H RRCID -> 285449 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 10116 PERF.10540 - 15080

05	0	W	-0-	-0-	-0-	2356					N	-0-					639
06	0	W	208	-0-	208	2564	6	4	202	9	N	184					823
07	0	W	-0-	-0-	-0-	2564					N	-0-	367	1			456
08	0	W	880	-0-	880	3444	84	3	796	9	N	724	724	1			456
09	0	W	1313	-0-	1313	4757	1313	3			N	-0-					456
10	0	W	-0-	-0-	-0-	4757					N	-0-					456

WK GU 12 WELL #: 1H RRCID -> 285474 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 10201 PERF.10442 - 14926

05	739	X	739	-0-	-0-	-0-	22	1	706	3	N	6	6	0			473
							4	4	7	9							
06	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	164					637
07	94	X	94	-0-	-0-	-0-	3	1	88	3	N	3	3	0			637
							3	9									
08	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					637
09	970	X	970	-0-	-0-	-0-	27	1	943	3	N	-0-					637
*10	1601	X	1601	-0-	-0-	-0-	24	1	975	3	N	547	547	1			637
							602	9									

DILWORTH WELL #: 27H RRCID -> 285619 COMPL. DATE 12/18/2013 TOTAL DEPTH 11355 PERF.11594 - 16824

05	2046	X	311	-0-	-1735	-0-	161	1	72	3	N	69	169	1			84
							2	4	76	9							
06	1410	X	688	-0-	-722	-0-	148	1	478	3	N	56					140
							62	9									
07	1397	X	1397	-0-	-0-	-0-	176	1	653	3	N	516	572	1			84
							568	9									
08	4922	X	4922	-0-	-0-	-0-	4315	3	607	9	N	552	552	1			84
09	6084	X	6084	-0-	-0-	-0-	5883	3	201	9	N	183	183	1			84
*10	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	2385	3	416	9	N	378	378	1			84

DILWORTH WELL #: 32H RRCID -> 285622 COMPL. DATE 07/04/2014 TOTAL DEPTH 11552 PERF.11969 - 17767

*05	2139	X	2139	-0-	-0-	-0-	58	1	2067	3	N	13	160	1			11
							14	9									
*06	1090	X	1090	-0-	-0-	-0-	26	1	878	3	N	141					152
							31	4	155	9							
*07	457	X	457	-0-	-0-	-0-	5	1	142	3	N	254	113	1			293
							31	4	279	9							
*08	1134	X	1134	-0-	-0-	-0-	59	1	895	3	N	164	328	1			129
							180	9									
*09	681	X	681	-0-	-0-	-0-	25	1	652	3	N	3	130	1			2
							1	4	3	9							
*10	920	X	920	-0-	-0-	-0-	22	1	657	3	N	218	69	1			151
							1	4	240	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STOREY UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 285624 COMPL. DATE 01/13/2013 TOTAL DEPTH 10221 PERF.10736 - 15098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-					400
06	2220	X	1555	-0-	-665	-0-	37	1	1269	3	N	195	195	1			400
							34	4	215	9							
07	952	X	952	-0-	-0-	-0-	29	1	881	3	N	-0-					400
							42	4									
08	226	X	226	-0-	-0-	-0-	15	1	211	3	N	-0-					400
09	268	X	268	-0-	-0-	-0-	16	1	252	3	N	-0-					400
*10	662	X	662	-0-	-0-	-0-	5	1	254	3	N	366	366	1			400
							403	9									

DILWORTH WELL #: 7H RRCID -> 285717 COMPL. DATE 07/04/2014 TOTAL DEPTH 11552 PERF.11880 - 18535

*05	2466	X	2466	-0-	-0-	-0-	161	1	2200	3	N	95	334	1			106
							105	9									
*06	1826	X	1826	-0-	-0-	-0-	134	1	1420	3	N	217					323
							33	4	239	9							
*07	1886	X	1886	-0-	-0-	-0-	155	1	821	3	N	799	708	1			414
							31	4	879	9							
*08	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	174	1	2704	3	N	408	124	1	377	7	321
							449	9									
*09	6850	X	6850	-0-	-0-	-0-	216	1	5610	3	N	921	510	1			732
							11	4	1013	9							
*10	6422	X	6422	-0-	-0-	-0-	183	1	5654	3	N	517	891	1			358
							16	4	569	9							

WK ACE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 285731 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 10096 PERF.10506 - 14957

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					312
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	60					372
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					372
*08	2551	X	2551	-0-	-0-	-0-	89	1	2462	3	N	-0-					372
*09	1711	X	1711	-0-	-0-	-0-	124	1	1587	3	N	-0-					372
*10	2119	X	2119	-0-	-0-	-0-	67	1	1644	3	N	371	371	1			372
							408	9									

WK UNIT 15 WELL #: 4H RRCID -> 285749 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 10126 PERF.10335 - 14964

*05	881	X	881	-0-	-0-	-0-	660	1	5	4	N	196					580
							216	9									
*06	1072	X	1072	-0-	-0-	-0-	638	1	6	4	N	389					969
							428	9									
*07	1822	X	1822	-0-	-0-	-0-	712	1	906	3	N	172	561	1			580
							15	4	189	9							
*08	1502	X	1502	-0-	-0-	-0-	9	1	1079	3	N	376	376	1			580
							414	9									
*09	1097	X	1097	-0-	-0-	-0-	23	1	1074	3	N	-0-					580
*10	1466	X	1466	-0-	-0-	-0-	20	1	1053	3	N	357	357	1			580
							393	9									

EDWARDS WELL #: 6H RRCID -> 286553 COMPL. DATE 05/24/2019 TOTAL DEPTH 11746 PERF.12141 - 17950

05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*08	120001	X	96323	-0-	-23678	-0-	74510	3	21813	9	Y	19830	19804	0	26	7	-0-
*09	116130	X	83031	-0-	-33099	-0-	63244	3	19787	9	Y	17988	17988	0			-0-
*10	120001	X	46842	-0-	-73159	-0-	30863	3	15979	9	Y	14526	14526	0			-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
EDWARDS WELL #: 5H RRCID -> 286812 COMPL. DATE 07/01/2018 TOTAL DEPTH 11800 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
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		95716	-0-	95716	95716	71386	3	24330	9	Y	22118	22089	0	29	7	-0-
09	14B2 EXT		87610	-0-	87610	183326	65540	3	22070	9	Y	20064	20064	0			-0-
10	14B2 EXT		51845	-0-	51845	235171	34023	3	17822	9	Y	16202	16202	0			-0-

EDWARDS WELL #: 9H RRCID -> 287472 COMPL. DATE 05/24/2019 TOTAL DEPTH 12013 PERF.11938 - 19183

05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	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	112080	X	107020	-0-	-5060	-0-	87724	3	19296	9	Y	17542	17519	0	23	3	-0-
*09	140100	X	103510	-0-	-36590	-0-	86006	3	17504	9	Y	15913	15913	0			-0-
*10	144770	X	59541	-0-	-85229	-0-	45406	3	14135	9	Y	12850	12850	0			-0-

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 16H RRCID -> 287479 COMPL. DATE 03/02/2019 TOTAL DEPTH 11797 PERF.12048 - 17865

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-					Y	NO RPT					-0-
*08	SHUT IN		78913	-0-	78913	78913	41122	3	37791	9	Y	34355	34355	0			-0-
*09	SHUT IN		100080	-0-	100080	178993	54232	3	45848	9	Y	41680	41680	0			-0-
*10	SHUT IN		82993	-0-	82993	261986	28683	3	54310	9	Y	49373	49373	0			-0-

CARRIZO (EAGLE FORD) LLC 135316
MORRILL UNIT D WELL #: 1H RRCID -> 279853 COMPL. DATE 02/13/2016 TOTAL DEPTH 10910 PERF.11500 - 18818

05	6727	X	6649	-0-	-78	-0-	510	1	5377	2	N	693	669	1	2	8	265
							762	9									
06	6629	X	6629	-0-	-0-	-0-	479	1	5427	2	N	657	700	1	2	8	220
							723	9									
07	6634	X	5853	-0-	-781	-0-	476	1	4768	2	N	554	690	1	4	8	80
							609	9									
08	6634	X	3172	-0-	-3462	-0-	216	1	2878	2	N	71	1	8			150
							78	9									
09	6630	X	2809	-0-	-3821	-0-	132	1	2350	2	N	297	157	1	32	8	258
							327	9									
*10	7326	X	7326	-0-	-0-	-0-	527	1	5822	2	N	888	1047	1	2	8	97
							977	9									

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

05	16771	X	11446	-0-	-5325	-0-	11368	2	78	9	N	71	188	1	1	8	101
06	13410	X	1118	-0-	-12292	-0-	1118	2			N	-0-					101
07	13113	X	12961	-0-	-152	-0-	12873	2	88	9	N	80					181
08	13113	X	9970	-0-	-3143	-0-	9904	2	66	9	N	60	177	1			64
09	17288	X	17288	-0-	-0-	-0-	17171	2	117	9	N	106					170
10	12958	X	10232	-0-	-2726	-0-	10156	2	76	9	N	69	4	8			235

PGE MAGUEY UNIT A LAS WELL #: 3H RRCID -> 266128 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 9874 PERF.10207 - 16194

05	9765	X	6626	-0-	-3139	-0-	6604	2	22	9	N	20	183	1	1	8	40
06	8170	X	8170	-0-	-0-	-0-	8133	2	37	9	N	34					74
07	8060	X	6685	-0-	-1375	-0-	6661	2	24	9	N	22					96
08	8060	X	3780	-0-	-4280	-0-	3759	2	21	9	N	19					115
09	8947	X	8947	-0-	-0-	-0-	8907	2	40	9	N	36					151
10	8432	X	7262	-0-	-1170	-0-	7229	2	33	9	N	30	2	8			179

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

WINSLOW UNIT B LAS WELL #: 5H RRCID -> 269995 COMPL. DATE 02/12/2012 TOTAL DEPTH 10481 PERF.10935 - 15666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18879	X	12265	-0-	-6614	-0-	12241	2	24	9	N	22	1	8			193
06	18270	X	8457	-0-	-9813	-0-	8454	2	3	9	N	3	1	8			195
07	14043	X	2909	-0-	-11134	-0-	2887	2	22	9	N	20					215
08	26250	X	26250	-0-	-0-	-0-	26248	2	2	9	N	2					217
09	24399	X	24399	-0-	-0-	-0-	24396	2	3	9	N	3	3	8			217
*10	21876	X	21876	-0-	-0-	-0-	21868	2	8	9	N	7	7	8			217

WINSLOW UNIT A LAS WELL #: 1H RRCID -> 270082 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 10337 PERF.11164 - 16313

05	13640	X	-0-	-0-	-13640	-0-					N	4	2	8			83
06	13200	X	8943	-0-	-4257	-0-	8943	2			N	-0-					83
07	13640	X	348	-0-	-13292	-0-	346	2	2	9	N	2	1	8			84
08	11873	X	81	-0-	-11792	-0-	81	2			N	-0-					84
09	8940	X	85	-0-	-8855	-0-	85	2			N	-0-					84
10	9238	X	2093	-0-	-7145	-0-	2093	2			N	-0-					84

DICKINSON UNIT E WELL #: 1H RRCID -> 273133 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 11788 PERF.12031 - 18543

05	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	1882	2	154	9	N	140					194
06	2040	N	1758	-0-	-282	-0-	1656	2	102	9	N	93	182	1			105
07	2046	N	1889	-0-	-157	-0-	1723	2	166	9	N	151					256
08	2046	N	1845	-0-	-201	-0-	1745	2	100	9	N	91	183	1			164
09	1770	N	1585	-0-	-185	-0-	1500	2	85	9	N	77	175	1			66
10	1891	N	222	-0-	-1669	-0-	218	2	4	9	N	4					70

FOSTER LAS WELL #: D 2H RRCID -> 275667 COMPL. DATE 08/13/2014 TOTAL DEPTH 10001 PERF.10322 - 17656

05	13051	X	11315	-0-	-1736	-0-	11260	2	55	9	Y	50	106	1	2	8	80
06	11910	X	10827	-0-	-1083	-0-	10784	2	43	9	Y	39	2	8			117
07	11563	X	9935	-0-	-1628	-0-	9907	2	28	9	Y	25					142
08	11518	X	11518	-0-	-0-	-0-	11477	2	41	9	Y	37	1	8			178
09	10950	X	10439	-0-	-511	-0-	10410	2	29	9	Y	26	1	8			203
10	11315	X	10461	-0-	-854	-0-	10415	2	46	9	Y	42	172	1	4	8	69

PGE MAGUEY D UNIT LAS WELL #: B 1H RRCID -> 275924 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 9808 PERF.10140 - 14557

05	14198	X	9465	-0-	-4733	-0-	9385	2	80	9	Y	73	64	1			79
06	13170	X	8555	-0-	-4615	-0-	8472	2	83	9	Y	75	66	1			88
07	13609	X	9748	-0-	-3861	-0-	9646	2	102	9	Y	93	73	1			108
08	10695	X	9258	-0-	-1437	-0-	9184	2	74	9	Y	67	132	1			43
09	10015	X	10015	-0-	-0-	-0-	9907	2	108	9	Y	98	68	1			73
*10	10598	X	10598	-0-	-0-	-0-	10422	2	176	9	Y	160	103	1	4	8	126

PGE MAGUEY B UNIT LAS WELL #: B 1H RRCID -> 275929 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 9751 PERF.10138 - 15303

05	12307	X	8473	-0-	-3834	-0-	8349	2	124	9	Y	113	84	1	1	8	108
06	11340	X	8402	-0-	-2938	-0-	8310	2	92	9	Y	84	81	1	1	8	110
07	11408	X	9452	-0-	-1956	-0-	9350	2	102	9	Y	93	80	1			123
08	8463	X	5920	-0-	-2543	-0-	5847	2	73	9	Y	66	140	1	1	8	48
09	9855	X	9855	-0-	-0-	-0-	9706	2	149	9	Y	135	87	1	1	8	95
10	9455	X	7180	-0-	-2275	-0-	7159	2	21	9	Y	19	50	1	2	8	62

PGE MAGUEY C UNIT LAS WELL #: B 1H RRCID -> 275966 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 9760 PERF.10125 - 14921

05	12896	X	8150	-0-	-4746	-0-	8120	2	30	9	Y	27	22	1			25
06	11520	X	7957	-0-	-3563	-0-	7906	2	51	9	Y	46	31	1			40
07	11904	X	8958	-0-	-2946	-0-	8910	2	48	9	Y	44	34	1			50
08	9827	X	8937	-0-	-890	-0-	8863	2	74	9	Y	67	89	1			28
09	9392	X	9392	-0-	-0-	-0-	9362	2	30	9	Y	27	27	1			28
*10	10024	X	10024	-0-	-0-	-0-	9983	2	41	9	Y	37	29	1	1	8	35

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
05	11966	X	10196	-0-	-1770	-0-	9969	2	227	9	N	206	187	1	1	8	124
06	11580	X	6649	-0-	-4931	-0-	6541	2	108	9	N	98					222
07	11966	X	3241	-0-	-8725	-0-	3180	2	61	9	N	55					277
08	10881	X	1412	-0-	-9469	-0-	1391	2	21	9	N	19	178	1			118
09	15740	X	15740	-0-	-0-	-0-	15431	2	309	9	N	281	180	1			219
*10	12768	X	12768	-0-	-0-	-0-	12481	2	287	9	N	261	359	1	3	8	118

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
05	5580	X	5188	-0-	-392	-0-	5174	2	14	9	N	13					186
06	5400	X	245	-0-	-5155	-0-	245	2			N	-0-					186
07	5580	X	53	-0-	-5527	-0-	52	2	1	9	N	1					187
08	5177	X	31	-0-	-5146	-0-	31	2			N	-0-					187
09	8060	X	8060	-0-	-0-	-0-	8045	2	15	9	N	14	164	1			37
*10	5715	X	5715	-0-	-0-	-0-	5701	2	14	9	N	13	2	8			48

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
05	8711	X	6817	-0-	-1894	-0-	6774	2	43	9	N	39	184	1	1	8	113
06	8430	X	7210	-0-	-1220	-0-	7166	2	44	9	N	40	2	8			151
07	8711	X	5628	-0-	-3083	-0-	5594	2	34	9	N	31					182
08	8670	X	8670	-0-	-0-	-0-	8623	2	47	9	N	43					225
09	7200	X	6824	-0-	-376	-0-	6781	2	43	9	N	39	1	8			263
10	7440	X	6708	-0-	-732	-0-	6663	2	45	9	N	41	177	1			127

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
05	8215	X	5793	-0-	-2422	-0-	5792	2	1	9	N	1					64
06	7950	X	5886	-0-	-2064	-0-	5884	2	2	9	N	2					66
07	8215	X	1809	-0-	-6406	-0-	1805	2	4	9	N	4					70
08	7347	X	6979	-0-	-368	-0-	6979	2			N	-0-					70
09	7289	X	7289	-0-	-0-	-0-	7289	2			N	-0-					70
*10	6396	X	6396	-0-	-0-	-0-	6396	2			N	-0-					70

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
05	11842	X	10356	-0-	-1486	-0-	10306	2	50	9	N	45	1	8			99
06	11460	X	9637	-0-	-1823	-0-	9594	2	43	9	N	39	1	8			137
07	11098	X	9277	-0-	-1821	-0-	9240	2	37	9	N	34					171
08	11098	X	8705	-0-	-2393	-0-	8670	2	35	9	N	32					203
09	10020	X	8561	-0-	-1459	-0-	8522	2	39	9	N	35	1	8			237
*10	10364	X	10364	-0-	-0-	-0-	10318	2	46	9	N	42	184	1	1	8	94

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
05	13144	X	9895	-0-	-3249	-0-	9788	2	107	9	Y	97	137	1	1	8	95
06	12480	X	9359	-0-	-3121	-0-	9260	2	99	9	Y	90	62	1	1	8	122
07	12741	X	9432	-0-	-3309	-0-	9346	2	86	9	Y	78	118	1			82
08	10416	X	2181	-0-	-8235	-0-	1996	2	185	9	Y	168	191	1			59
09	13839	X	13839	-0-	-0-	-0-	13748	2	91	9	Y	83	68	1	1	8	73
*10	11245	X	11245	-0-	-0-	-0-	11072	2	173	9	Y	157	88	1	2	8	140

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
05	12090	X	9040	-0-	-3050	-0-	8929	2	111	9	Y	101	92	1			74
06	11700	X	8296	-0-	-3404	-0-	8180	2	116	9	Y	105	56	1			123
07	12090	X	8290	-0-	-3800	-0-	8237	2	53	9	Y	48	95	1			76
08	9393	X	8278	-0-	-1115	-0-	8272	2	6	9	Y	5	56	1			25
09	8790	X	6484	-0-	-2306	-0-	6379	2	105	9	Y	95	53	1			67
10	9052	X	8471	-0-	-581	-0-	8358	2	113	9	Y	103	61	1	1	8	108

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PGE MAGUEY E UNIT LAS WELL #: F 1H RRCID -> 278156 COMPL. DATE 07/28/2015 TOTAL DEPTH 9781 PERF.10098 - 13569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10075	X	8287	-0-	-1788	-0-	8175	2	112	9	Y	102	135	1			96
06	9750	X	7730	-0-	-2020	-0-	7624	2	106	9	Y	96	63	1	2	8	127
07	10075	X	7689	-0-	-2386	-0-	7544	2	145	9	Y	132	151	1			108
08	8277	X	7310	-0-	-967	-0-	7285	2	25	9	Y	23	100	1			31
09	8010	X	6581	-0-	-1429	-0-	6481	2	100	9	Y	91	57	1			65
10	8277	X	5566	-0-	-2711	-0-	5538	2	28	9	Y	25	33	1			57

FOSTER LAS WELL #: A 1H RRCID -> 278183 COMPL. DATE 08/06/2015 TOTAL DEPTH 10072 PERF.10455 - 17740

05	9114	X	7331	-0-	-1783	-0-	7331	2			Y	-0-	5	1			-0-
06	8820	X	6296	-0-	-2524	-0-	6296	2			Y	-0-					-0-
07	9114	X	6397	-0-	-2717	-0-	6397	2			Y	-0-					-0-
08	8711	X	6655	-0-	-2056	-0-	6655	2			Y	-0-					-0-
09	7860	X	5586	-0-	-2274	-0-	5586	2			Y	-0-					-0-
10	7316	X	5801	-0-	-1515	-0-	5801	2			Y	-0-					-0-

FOSTER LAS WELL #: A 4H RRCID -> 279098 COMPL. DATE 08/06/2015 TOTAL DEPTH 10056 PERF.10376 - 17107

05	8928	X	6227	-0-	-2701	-0-	6185	2	42	9	Y	38	67	1			54
06	8640	X	6637	-0-	-2003	-0-	6592	2	45	9	Y	41	1	8			94
07	8928	X	6584	-0-	-2344	-0-	6538	2	46	9	Y	42					136
08	8432	X	6674	-0-	-1758	-0-	6631	2	43	9	Y	39					175
09	7410	X	5206	-0-	-2204	-0-	5166	2	40	9	Y	36	2	8			209
10	6851	X	6530	-0-	-321	-0-	6491	2	39	9	Y	35	168	1	3	8	73

CHURCHILL OPERATING, LLC 153361
SCREAMING EAGLE A WELL #: 2H RRCID -> 271486 COMPL. DATE 05/21/2013 TOTAL DEPTH 12465 PERF.13040 - 16526

05	445	X	177	-0-	-268	-0-	111	2	66	9	N	60					133
06	277	N	277	-0-	-0-	-0-	212	2	65	9	N	59					192
*07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					192
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	16					208
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	3	142	1			69
*10	320	N	320	-0-	-0-	-0-	245	2	75	9	N	68					137

SCREAMING EAGLE A WELL #: 3H RRCID -> 273428 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 12293 PERF.13280 - 16441

05	1281	X	1281	-0-	-0-	-0-	1198	2	83	9	N	75					169
06	1930	X	1930	-0-	-0-	-0-	1740	2	190	9	N	173	180	1			162
*07	694	N	694	-0-	-0-	-0-	560	2	134	9	N	122	181	1			103
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	71					174
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	125	232	1			67
*10	840	N	840	-0-	-0-	-0-	684	2	156	9	N	142					209

DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
HIGHWAY 183 SWD WELL #: 1 RRCID -> 264558 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4854 - 5200

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
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
05	1767	X	1196	-0-	-571	-0-	883	1	224	3	N	81	68	1	7	8	26
							89	9									
06	2130	X	1021	-0-	-1109	-0-	540	1	324	3	N	143	135	1			34
							157	9									
07	2201	X	2007	-0-	-194	-0-	796	1	730	3	N	437	374	1			97
							481	9									
08	2201	X	1643	-0-	-558	-0-	491	1	737	3	N	326	326	1	2	8	95
							56	4	359	9							
*09	2304	X	2304	-0-	-0-	-0-	62	1	1741	2	N	455	472	1			78
							501	9									
10	2015	X	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT					78

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
05	3100	N	7639	-0-	4539	10300	4144	3	3019	4	N	433	445	1	8	8	6
							476	9									
06	3000	N	7767	-0-	4767	15067	29	1	5027	3	N	627	613	1			20
							2021	4	690	9							
07	21922	X	6855	-0-	-15067	-0-	76	1	4314	3	N	647	614	1			53
							1753	4	712	9							
08	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-	299	1	1773	4	N	575	617	1			11
							633	9									
*09	6	X	6	-0-	-0-	-0-	3	2	3	4	N	-0-	11	1			-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	3100	N	7013	-0-	3913	6244	424	1	6007	3	Y	529	424	1			169
							582	9									
06	17014	X	10770	-0-	-6244	-0-	345	1	10001	3	Y	385	411	1			143
							424	9									
07	8570	X	8570	-0-	-0-	-0-	258	1	7953	3	Y	326	428	1			41
							359	9									
08	7089	X	7089	-0-	-0-	-0-	211	1	6195	3	Y	161	173	1			29
							506	4	177	9							
09	10770	X	2851	-0-	-7919	-0-	98	1	2590	2	Y	148	146	1			31
							163	9									
10	11129	X	NO RPT	-0-	-11129	-0-					Y	NO RPT					31

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
05	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-	105	1	1450	3	Y	1131	1045	1			413
							1244	9									
06	3000	N	7107	-0-	4107	4107	175	1	5109	3	Y	1657	1683	1			387
							1823	9									
07	10883	X	6776	-0-	-4107	-0-	218	1	5998	3	Y	509	861	1			35
							560	9									
08	5114	X	5114	-0-	-0-	-0-	161	1	4062	3	Y	560	520	1			75
							275	4	616	9							
09	7110	X	-0-	-0-	-7110	-0-					Y	1	75	1			1
10	7347	X	NO RPT	-0-	-7347	-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
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
05	2201	X	291	-0-	-1910	-0-	6	1	2	3	N	257	292	1			78
							283	9									
06	1110	X	466	-0-	-644	-0-	9	1	3	3	N	413	372	1			119
							454	9									
07	1240	X	597	-0-	-643	-0-	68	1	17	3	N	465	405	1			179
							512	9									
08	2097	X	2097	-0-	-0-	-0-	509	1	750	3	N	711	705	1			185
							56	4	782	9							
*09	2520	X	2520	-0-	-0-	-0-	56	1	1556	2	N	825	856	1			154
							908	9									
10	589	X	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					154

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
05	6572	X	1526	-0-	-5046	-0-	373	1	501	3	N	593	150	1			519
							652	9									
06	3990	X	2688	-0-	-1302	-0-	836	1	740	3	N	1011	1469	1			61
							1112	9									
07	5649	X	5649	-0-	-0-	-0-	1902	1	2091	3	N	1505	1365	1			201
							1656	9									
08	4759	X	4759	-0-	-0-	-0-	1314	1	2324	3	N	891	857	1			235
							141	4	980	9							
*09	5063	X	5063	-0-	-0-	-0-	120	1	3784	2	N	1054	1125	1			164
							1159	9									
10	5642	X	NO RPT	-0-	-5642	-0-					N	NO RPT					164

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
05	5705	X	3216	-0-	-2489	-0-	130	1	2416	3	N	30	30	0			2
							637	4	33	9							
06	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	112	1	2005	3	N	27	28	0			1
							703	4	30	9							
07	2735	X	2735	-0-	-0-	-0-	104	1	1919	3	N	26	26	0			1
							683	4	29	9							
08	1767	X	869	-0-	-898	-0-	175	1	496	3	N	30	29	0			2
							165	4	33	9							
*09	2085	X	2085	-0-	-0-	-0-	554	1	1516	2	N	14	15	0	1	1	-0-
							15	9									
10	1767	X	NO RPT	-0-	-1767	-0-					N	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
05	8959	X	5119	-0-	-3840	-0-	3287	1	833	3	N	908	1157	1			322
							999	9									
06	8670	X	5376	-0-	-3294	-0-	3008	1	1253	3	N	1014	1117	1			219
							1115	9									
07	8959	X	3965	-0-	-4994	-0-	1656	1	1555	3	N	685	712	1			192
							754	9									
08	5456	X	3396	-0-	-2060	-0-	962	1	1398	3	N	841	780	1			253
							111	4	925	9							
09	5370	X	4305	-0-	-1065	-0-	122	1	3159	2	N	931	992	1			192
							1024	9									
10	5549	X	NO RPT	-0-	-5549	-0-					N	NO RPT					192

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
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
05	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	38	1	789	3	N	28	28	0			2
							174	4	31	9							
06	930	N	700	-0-	-230	-0-	26	1	468	3	N	25	26	0			1
							178	4	28	9							
07	830	N	830	-0-	-0-	-0-	30	1	560	3	N	23	23	0			1
							215	4	25	9							
08	961	N	749	-0-	-212	-0-	105	1	441	3	N	27	26	0			2
							173	4	30	9							
09	690	N	567	-0-	-123	-0-	153	1	400	2	N	13	14	0	1	1	-0-
							14	9									
10	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	75	1	1402	3	N	29	28	0			3
							371	4	32	9							
06	2040	N	2011	-0-	-29	-0-	78	1	1405	3	N	31	31	0			3
							494	4	34	9							
07	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	86	1	1531	3	N	23	25	0			1
							609	4	25	9							
08	1891	N	1794	-0-	-97	-0-	295	1	1157	3	N	26	25	0			2
							313	4	29	9							
09	2010	N	1628	-0-	-382	-0-	410	1	1200	2	N	16	17	0	1	1	-0-
							18	9									
10	2201	N	NO RPT	-0-	-2201	-0-					N	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
05	3720	X	2717	-0-	-1003	-0-	92	1	1714	3	N	412	407	0			27
							458	4	453	9							
06	3600	X	2345	-0-	-1255	-0-	79	1	1420	3	N	331	347	0			11
							482	4	364	9							
07	3720	X	2463	-0-	-1257	-0-	72	1	1301	3	N	548	522	0			37
							487	4	603	9							
08	3131	X	2247	-0-	-884	-0-	338	1	1230	3	N	266	280	0			23
							386	4	293	9							
09	2640	X	2331	-0-	-309	-0-	407	1	1113	2	N	737	619	0	28	1	113
							811	9									
10	2728	X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					N	NO RPT					113

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
05	992	X	9	-0-	-983	-0-	6	1	2	3	N	1					1
							1	9									
06	960	X	153	-0-	-807	-0-	7	1	3	3	N	130	72	1			59
							143	9									
07	992	X	442	-0-	-550	-0-	186	1	208	3	N	44	96	1			7
							48	9									
08	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	1435	1	2116	3	N	27	32	1			2
							162	4	30	9							
*09	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	142	1	4269	2	N	8	9	1			1
							9	9									
10	434	X	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	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 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
05	3937	X	640	-0-	-3297	-0-	1	1	12	3	N	567	563	0			35
							3	4	624	9							
06	3360	X	505	-0-	-2855	-0-	1	1	12	3	N	444	459	0	19	8	1
							4	4	488	9							
07	1767	X	440	-0-	-1327	-0-	1	1	11	3	N	385	372	0			14
							4	4	424	9							
08	2699	X	2699	-0-	-0-	-0-	440	1	1457	3	N	323	307	0			30
							447	4	355	9							
*09	2555	X	2555	-0-	-0-	-0-	512	1	1404	2	N	581	507	0	23	1	81
							639	9									
10	651	X	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					81

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
05	2108	X	1026	-0-	-1082	-0-	40	1	746	3	N	38	38	0			2
							198	4	42	9							
06	2040	X	1731	-0-	-309	-0-	66	1	1283	3	N	31	32	0			1
							348	4	34	9							
07	1598	X	1598	-0-	-0-	-0-	58	1	1056	3	N	61	61	0			1
							417	4	67	9							
08	1395	X	1325	-0-	-70	-0-	224	1	800	3	N	39	38	0			2
							258	4	43	9							
09	1740	X	1011	-0-	-729	-0-	252	1	698	2	N	55	48	0	2	1	7
							61	9									
10	1798	X	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT					7

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
05	18204	X	18204	-0-	-0-	-0-	1551	1	7990	3	Y	816	819	1			70
							7765	4	898	9							
06	13067	X	13067	-0-	-0-	-0-	998	1	5511	3	Y	698	681	1			87
							5790	4	768	9							
07	13154	X	13154	-0-	-0-	-0-	1440	1	5595	3	Y	812	838	1			61
							5226	4	893	9							
08	11903	X	11903	-0-	-0-	-0-	889	1	5103	3	Y	702	642	1			121
							5139	4	772	9							
09	6060	X	5434	-0-	-626	-0-	1597	1	3211	2	Y	569	657	1			33
							626	9									
10	6262	X	NO RPT	-0-	-6262	-0-					Y	NO RPT					33

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
05	23490	X	23490	-0-	-0-	-0-	1885	1	9865	3	Y	747	711	1			69
							10918	4	822	9							
06	17143	X	17143	-0-	-0-	-0-	1350	1	7440	3	Y	823	807	1			85
							7448	4	905	9							
07	15491	X	15491	-0-	-0-	-0-	1625	1	6348	3	Y	782	806	1			61
							6658	4	860	9							
08	14786	X	14786	-0-	-0-	-0-	1112	1	6330	3	Y	735	647	1			149
							6535	4	809	9							
*09	8056	X	8056	-0-	-0-	-0-	2448	1	4769	2	Y	763	781	1			131
							839	9									
10	6975	X	NO RPT	-0-	-6975	-0-					Y	NO RPT					131

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC 253413
FRANKLIN WELL #: A 1H RRCID -> 266785 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 11708 PERF.12115 - 17717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	1110	1	1385	3	Y	406	509	1			247
							238	4	145	5							
06	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	1151	1	1420	3	Y	396	244	1			399
							260	4	92	5							
07	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	969	1	1640	3	Y	371	506	1			264
							196	4	159	5							
08	2604	X	2545	-0-	-59	-0-	754	1	1126	3	Y	333	246	1			351
							265	4	34	5							
*09	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	872	1	1340	3	Y	375	359	1			367
							362	4	88	5							
*10	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	957	1	1333	3	Y	376	525	1			218
							427	4	44	5							

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
05	2015	N	1842	-0-	-173	-0-	654	1	832	3	Y	103					331
							143	4	100	5							
06	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	649	1	856	3	Y	117	188	1			260
							157	4	100	5							
07	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	528	1	997	3	Y	112					372
							119	4	158	5							
08	1550	N	1467	-0-	-83	-0-	445	1	703	3	Y	96	197	1			271
							166	4	47	5							
*09	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	466	1	737	3	Y	108	200	1			179
							199	4	62	5							
10	1550	N	1464	-0-	-86	-0-	437	1	657	3	Y	94					273
							211	4	56	5							

FRANKLIN WELL #: B 1H RRCID -> 266820 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 11755 PERF.11930 - 16418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3317	X	2409	-0-	-908	-0-	862	1	1076	3	Y	157	186	1			407
							185	4	113	5							
06	3210	X	2134	-0-	-1076	-0-	793	1	968	3	Y	128					535
							178	4	54	5							
07	2697	X	2427	-0-	-270	-0-	836	1	1253	3	Y	148	191	1			492
							150	4	25	5							
08	2703	X	2703	-0-	-0-	-0-	884	1	1319	3	Y	135	171	1			456
							311	4	40	5							
*09	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	972	1	1474	3	Y	121					577
							399	4	84	5							
*10	3100	N	3191	-0-	91	91	1052	1	1464	3	Y	143	385	1			335
							470	4	48	5							

K. R. BRACKEN WELL #: A 1H RRCID -> 266826 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 11809 PERF.12200 - 17170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2976	X	2692	-0-	-284	-0-	931	1	1197	3	Y	187	205	1			226
							205	4	153	5							
06	2460	X	2222	-0-	-238	-0-	726	1	962	3	Y	220	146	1			300
							176	4	116	5							
07	2914	X	2442	-0-	-472	-0-	627	1	1200	3	Y	248	249	1			299
							144	4	198	5							
08	2697	N	1998	-0-	-699	-0-	570	1	921	3	Y	195	239	1			255
							217	4	75	5							
*09	2220	N	2030	-0-	-190	-0-	540	1	885	3	Y	247	246	1			256
							239	4	94	5							
10	2449	N	2287	-0-	-162	-0-	637	1	959	3	Y	273	298	1			231
							308	4	83	5							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
MCCLAUGHERTY WELL #: 121A RRCID -> 267349 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 11773 PERF.11800 - 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
05	5793	X	5793	-0-	-0-	-0-	2188	1	2737	3	Y	96	189	1			396
							470	4	292	5							
06	3390	X	2578	-0-	-812	-0-	953	1	1210	3	Y	79					475
							222	4	106	5							
07	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	1186	1	2154	3	Y	56	194	1			337
							258	4	295	5							
08	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	1337	1	2051	3	Y	45					382
							484	4	99	5							
*09	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	1388	1	2178	3	Y	100					482
							589	4	173	5							
*10	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	1073	1	1520	3	Y	32					514
							488	4	69	5							

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
05	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	1400	1	1820	3	Y	286	207	1			149
							313	4	249	5							
06	3210	X	2799	-0-	-411	-0-	902	1	1209	3	Y	282	327	1			104
							222	4	156	5							
07	3317	X	3145	-0-	-172	-0-	778	1	1554	3	Y	305	238	1			171
							186	4	291	5							
08	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	895	1	1461	3	Y	234	264	1			141
							344	4	128	5							
*09	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	812	1	1346	3	Y	247	176	1			212
							364	4	153	5							
*10	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	966	1	1461	3	Y	158	291	1			79
							468	4	131	5							

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
05	6262	X	5402	-0-	-860	-0-	1903	1	2542	3	Y	110	103	1			129
							436	4	400	5							
06	6060	X	3200	-0-	-2860	-0-	1087	1	1506	3	Y	91	84	1			136
							276	4	231	5							
07	6262	X	3817	-0-	-2445	-0-	983	1	2035	3	Y	127	112	1			151
							243	4	416	5							
08	5425	X	4173	-0-	-1252	-0-	1177	1	2078	3	Y	136	121	1			166
							490	4	278	5							
*09	5220	X	4602	-0-	-618	-0-	1303	1	2208	3	Y	195	160	1			201
							597	4	279	5							
10	5394	X	4705	-0-	-689	-0-	1400	1	2165	3	Y	199	231	1			169
							694	4	227	5							

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
05	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	1270	1	1707	3	Y	299	186	1			156
							293	4	277	5							
06	2610	X	1851	-0-	-759	-0-	608	1	842	3	Y	107	223	1			40
							154	4	129	5							
07	2666	X	1889	-0-	-777	-0-	475	1	984	3	Y	101	84	1			57
							118	4	201	5							
08	2480	X	1687	-0-	-793	-0-	472	1	833	3	Y	67	84	1			40
							196	4	112	5							
*09	2400	X	119	-0-	-2281	-0-	34	1	57	3	Y	5	41	1			4
							15	4	7	5							
*10	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	1031	1	1596	3	Y	183	96	1			91
							512	4	168	5							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413

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
05	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	1036	1	1392	3	Y	199	156	1			104
							239	4	226	5							
06	2701	X	2701	-0-	-0-	-0-	879	1	1219	3	Y	175	214	1			65
							223	4	187	5							
07	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	796	1	1649	3	Y	176	142	1			99
							197	4	337	5							
08	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	830	1	1466	3	Y	122	147	1			74
							346	4	196	5							
*09	2400	X	1556	-0-	-844	-0-	435	1	738	3	Y	83	86	1			71
							199	4	93	5							
*10	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	934	1	1446	3	Y	156	149	1			78
							464	4	152	5							

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
05	T. A.		489	-0-	489	489	136	1	182	3	Y	100	188	1			52
							31	4	30	5							
06	T. A.		2271	-0-	2271	2760	536	1	746	3	Y	669	473	1			248
							137	4	116	5							
07	T. A.		2004	-0-	2004	4764	379	1	784	3	Y	534	482	1			300
							94	4	160	5							
08	3100	N	1704	-0-	-1396	3368	368	1	650	3	Y	405	460	1			245
							153	4	87	5							
*09	3000	N	1645	-0-	-1355	2013	345	1	584	3	Y	440	307	1			378
							158	4	74	5							
*10	3100	N	1588	-0-	-1512	501	374	1	580	3	Y	352	554	1			176
							186	4	61	5							

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
05	4407	X	4407	-0-	-0-	-0-	1523	1	2034	3	Y	165	176	1			199
							349	4	319	5							
06	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	1016	1	1402	3	Y	113	128	1			184
							257	4	211	5							
07	3534	X	3462	-0-	-72	-0-	884	1	1825	3	Y	149	153	1			180
							218	4	371	5							
08	4526	X	2736	-0-	-1790	-0-	775	1	1368	3	Y	80	144	1			116
							322	4	183	5							
*09	4380	X	2633	-0-	-1747	-0-	766	1	1298	3	Y	49	112	1			53
							351	4	164	5							
10	4402	X	2395	-0-	-2007	-0-	750	1	1156	3	Y	-0-	53	1			-0-
							371	4	118	5							

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
05	5642	X	831	-0-	-4811	-0-	294	1	393	3	Y	13	88	1			29
							68	4	62	5							
06	5460	X	2647	-0-	-2813	-0-	907	1	1251	3	Y	66	18	1			77
							229	4	187	5							
07	4557	X	3661	-0-	-896	-0-	957	1	1970	3	Y	91	64	1			104
							236	4	398	5							
08	4216	X	2532	-0-	-1684	-0-	724	1	1279	3	Y	52	83	1			73
							301	4	171	5							
*09	4050	X	149	-0-	-3901	-0-	44	1	74	3	Y	2	70	1			5
							20	4	9	5							
10	3658	X	2003	-0-	-1655	-0-	606	1	933	3	Y	64	15	1			54
							299	4	95	5							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413

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
05	3100	N	1220	-0-	-1880	618	399	1	536	3	Y	96	96	1			50
							92	4	87	5							
06	1907	N	1289	-0-	-618	-0-	404	1	563	3	Y	119	125	1			44
							103	4	88	5							
07	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	482	1	1002	3	Y	56	69	1			31
							120	4	207	5							
08	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	452	1	809	3	Y	103	72	1			62
							191	4	114	5							
*09	1290	N	257	-0-	-1033	-0-	61	1	104	3	Y	46	69	1			39
							28	4	13	5							
*10	2861	N	2861	-0-	-0-	-0-	814	1	1260	3	Y	227	153	1			113
							404	4	133	5							

FRANKLIN WELL #: A 2H RRCID -> 272754 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 10702 PERF.12242 - 18071

05	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	1019	1	1370	3	Y	218	235	1			133
							235	4	222	5							
06	2453	X	2453	-0-	-0-	-0-	786	1	1094	3	Y	183	131	1			185
							201	4	171	5							
07	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	763	1	1585	3	Y	207	245	1			147
							190	4	327	5							
08	2649	X	2649	-0-	-0-	-0-	699	1	1253	3	Y	204	137	1			214
							295	4	178	5							
*09	2520	X	2183	-0-	-337	-0-	594	1	1011	3	Y	159	218	1			155
							273	4	130	5							
*10	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	775	1	1200	3	Y	208	242	1			121
							385	4	126	5							

FRANKLIN WELL #: A 3H RRCID -> 272760 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 11717 PERF.12191 - 18071

05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		3	-0-	3	3	1	1	2	3	Y	-0-					-0-
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-

R. A. BRACKEN WELL #: A 2H RRCID -> 272952 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 11777 PERF.12390 - 17306

05	2353	X	2353	-0-	-0-	-0-	793	1	1066	3	Y	125	109	1			65
							183	4	173	5							
06	1890	N	1887	-0-	-3	-0-	612	1	852	3	Y	122	142	1			45
							156	4	133	5							
07	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	591	1	1228	3	Y	173	121	1			97
							147	4	253	5							
08	2325	N	2242	-0-	-83	-0-	612	1	1096	3	Y	109	140	1			66
							258	4	156	5							
*09	1890	N	1624	-0-	-266	-0-	454	1	773	3	Y	81	78	1			69
							209	4	99	5							
*10	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	709	1	1097	3	Y	104	121	1			52
							352	4	115	5							

FRANKLIN WELL #: D 3H RRCID -> 276836 COMPL. DATE 03/16/2015 TOTAL DEPTH 11736 PERF.12409 - 17340

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413

FRANKLIN WELL #: D 4H RRCID -> 276837 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 11680 PERF.12380 - 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
05	10819	X	3197	-0-	-7622	-0-	1111	1	1494	3	N	85	195	1			36
							256	4	242	5							
06	10470	X	4472	-0-	-5998	-0-	1441	1	2005	3	N	313	182	1			167
							368	4	314	5							
07	9352	X	9352	-0-	-0-	-0-	2328	1	4838	3	Y	554	512	1			209
							579	4	998	5							
08	7739	X	7739	-0-	-0-	-0-	2061	1	3698	3	Y	526	595	1			140
							872	4	529	5							
*09	6729	X	6729	-0-	-0-	-0-	1840	1	3138	3	Y	448	344	1			244
							849	4	409	5							
10	9362	X	5603	-0-	-3759	-0-	1599	1	2478	3	Y	427	507	1			164
							794	4	262	5							

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
05	6231	X	2453	-0-	-3778	-0-	813	1	1093	3	N	165	220	1			70
							188	4	177	5							
06	5820	X	3834	-0-	-1986	-0-	1254	1	1746	3	N	219	172	1			117
							320	4	273	5							
07	5146	X	2046	-0-	-3100	-0-	480	1	997	3	Y	222	255	1			84
							119	4	206	5							
08	2914	X	2001	-0-	-913	-0-	516	1	926	3	Y	189	223	1			50
							218	4	133	5							
*09	3840	X	1989	-0-	-1851	-0-	529	1	902	3	Y	179	132	1			97
							244	4	117	5							
10	3968	X	1048	-0-	-2920	-0-	262	1	406	3	Y	188	213	1			72
							130	4	43	5							

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
05	9455	X	4993	-0-	-4462	-0-	1693	1	2276	3	N	240	332	1			102
							391	4	369	5							
06	9150	X	6296	-0-	-2854	-0-	2072	1	2884	3	N	327	254	1			175
							529	4	451	5							
07	7502	X	5424	-0-	-2078	-0-	1356	1	2818	3	Y	301	362	1			114
							337	4	582	5							
08	5198	X	5198	-0-	-0-	-0-	1390	1	2491	3	Y	342	365	1			91
							587	4	354	5							
*09	6300	X	4914	-0-	-1386	-0-	1353	1	2302	3	Y	309	232	1			168
							623	4	296	5							
10	6510	X	3067	-0-	-3443	-0-	866	1	1341	3	Y	263	330	1			101
							430	4	141	5							

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
05	25544	X	2802	-0-	-22742	-0-	952	1	1280	3	N	130	185	1			55
							220	4	207	5							
06	24720	X	1715	-0-	-23005	-0-	532	1	740	3	N	174	136	1			93
							136	4	116	5							
07	17887	X	2910	-0-	-14977	-0-	732	1	1522	3	Y	145	183	1			55
							182	4	314	5							
08	2976	X	1999	-0-	-977	-0-	545	1	978	3	Y	97	126	1			26
							230	4	139	5							
*09	2880	X	1480	-0-	-1400	-0-	415	1	706	3	Y	70	58	1			38
							191	4	91	5							
10	2914	X	1216	-0-	-1698	-0-	350	1	541	3	Y	85	90	1			33
							174	4	57	5							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
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
05	7	X	3	-0-	-4	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
06	7	X	2	-0-	-5	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
07	7	X	1	-0-	-6	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
08	6	X	6	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*09	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
*10	7	X	7	-0-	-0-	-0-	2	1	4	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

EVX MIDSTREAM PARTNERS LLC 256690
DONNELL SWD WELL #: 1 RRCID -> 273541 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10058 - 10610

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-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GULFTEX ENERGY, LLC 338751
SNOWDEN-OTTO EF WELL #: 1H RRCID -> 270430 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 9665 PERF.10117 - 17231

05	3100	N	2550	-0-	-550	3711	421	1	2033	3	Y	87	160	1			60
							96	9									
06	3000	N	2289	-0-	-711	3000	288	1	1917	3	Y	76					136
							84	9									
07	3100	N	2213	-0-	-887	2113	266	1	1878	3	Y	63	151	1			48
							69	9									
*08	3100	N	2162	-0-	-938	1175	259	1	1844	3	Y	54					102
							59	9									
09	2280	N	NO RPT	-0-	-2280	-0-					Y	NO RPT					102
10	2201	N	NO RPT	-0-	-2201	-0-					Y	NO RPT					102

SNOWDEN-OTTO EF WELL #: 2H RRCID -> 271308 COMPL. DATE 08/09/2013 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 9987 - 15301

05	2728	N	848	-0-	-1880	-0-	141	1	679	3	Y	25	181	1			72
							28	9									
06	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	237	1	1577	3	Y	84					156
							92	9									
07	1891	N	1789	-0-	-102	-0-	209	1	1481	3	Y	90	181	1			65
							99	9									
*08	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	173	1	1429	3	Y	84					149
							92	9									
09	1920	N	NO RPT	-0-	-1920	-0-					Y	NO RPT					149
10	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					Y	NO RPT					149

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
EVANS H WELL #: 1 RRCID -> 253413 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 10141 PERF.10509 - 14201

05	1581	X	334	-0-	-1247	-0-	61	1	273	3	N	-0-					82
06	1530	X	1037	-0-	-493	-0-	39	1	984	3	N	13					95
							14	9									
07	1550	X	1382	-0-	-168	-0-	7	1	1318	3	N	52	105	1			42
							57	9									
08	1457	X	1447	-0-	-10	-0-	70	1	1357	3	N	18					60
							20	9									
*09	1384	X	1384	-0-	-0-	-0-	25	1	1335	3	N	22					82
							24	9									
10	1395	X	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					82

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
ALDERMAN A67 WELL #: 4H RRCID -> 267758 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 9887 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
05	6262	X	6114	-0-	-148	-0-	6001	2	113	9	N	103					183
06	5760	X	5204	-0-	-556	-0-	5106	2	98	9	N	89	182	1			90
07	5549	X	5289	-0-	-260	-0-	5237	2	52	9	N	47					137
08	6107	X	5638	-0-	-469	-0-	5495	2	143	9	N	130					267
09	5910	X	5193	-0-	-717	-0-	42	1	5033	2	N	107	218	1			156
							118	9									
10	6107	X	NO RPT	-0-	-6107	-0-					N	NO RPT					156

HIXON WELL #: 2H RRCID -> 268639 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 9895 PERF.10364 - 14813

05	6417	X	4898	-0-	-1519	-0-	17	1	4591	2	N	264	294	1			53
							290	9									
06	5130	X	4651	-0-	-479	-0-	4399	2	252	9	N	229	270	1			12
07	5301	X	4757	-0-	-544	-0-	4517	2	240	9	N	218	155	1			75
08	5177	X	4706	-0-	-471	-0-	4477	2	229	9	N	208	267	1			16
09	4740	X	4572	-0-	-168	-0-	4346	2	226	9	N	205	179	1			42
10	4898	X	NO RPT	-0-	-4898	-0-					N	NO RPT					42

HARLE WELL #: 3H RRCID -> 269791 COMPL. DATE 03/19/2012 TOTAL DEPTH 10226 PERF.10399 - 14446

05	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	217	1	1464	3	N	413	404	1			51
							454	9									
06	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	154	1	1307	3	N	199	213	1			37
							219	9									
07	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	245	1	1538	3	N	223	190	1			70
							245	9									
08	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	282	1	1816	3	N	312	360	1			22
							343	9									
*09	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	317	1	1287	3	N	165	152	1			35
							182	9									
10	2015	N	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT					35

EVANS H WELL #: 2 RRCID -> 271583 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 10141 PERF.10228 - 16072

05	14601	X	-0-	-0-	-14601	-0-					N	-0-					75
06	14130	X	-0-	-0-	-14130	-0-					N	-0-					75
07	13020	X	-0-	-0-	-13020	-0-					N	-0-					75
08	7626	X	2402	-0-	-5224	-0-	351	1	2045	3	N	5					80
							6	9									
*09	4292	X	4292	-0-	-0-	-0-	536	1	3739	3	N	15					95
							17	9									
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95

COOKE, ETHYL P. W. W. WELL #: 1 RRCID -> 284341 COMPL. DATE 09/28/2014 TOTAL DEPTH 3762 PERF. N/A

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-
10	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
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
05	2356	X	2314	-0-	-42	-0-	79	1	2096	2	N	126					295
							139	9									
06	2460	X	2183	-0-	-277	-0-	79	1	2062	2	N	38					333
							42	9									
07	2542	X	1459	-0-	-1083	-0-	79	1	1363	2	N	15	181	1			167
							17	9									
08	2561	X	2561	-0-	-0-	-0-	79	1	2410	2	N	65					232
							72	9									
09	2340	X	NO RPT	-0-	-2340	-0-					N	NO RPT					232
10	2325	X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT					232

CUTLASS EAST WELL #: RRCID -> 276895 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 9275 - 16162

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-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993
AFFLECK WELL #: 1H RRCID -> 263150 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 9335 PERF. 9128 - 13839

05	265	N	265	-0-	-0-	-0-	235	3	30	9	N	27					182
06	450	N	133	-0-	-317	-0-	121	3	12	9	N	11					193
07	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	12					205
08	279	N	89	-0-	-190	-0-	88	3	1	9	N	1	150	1	1	8	55
09	185	N	185	-0-	-0-	-0-	174	3	11	9	N	10					65
*10	628	N	628	-0-	-0-	-0-	518	3	110	9	N	100					165

NGL WATERSOLUTIONS EAGLEFORD,LLC 609267
FOWLERTON SWD WELL #: 1 RRCID -> 286135 COMPL. DATE 01/19/2019 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 4862 - 5558

05	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAYROCK II, LLC 646915
ALWAYS DREAMING WELL #: 1EH RRCID -> 284292 COMPL. DATE 09/30/2017 TOTAL DEPTH 9076 PERF. 9600 - 15810

05	26257	X	25277	-0-	-980	-0-	22987	2	2290	9	N	2082	2199	1	8	8	284
06	34770	X	27517	-0-	-7253	-0-	25223	2	2294	9	N	2085	2118	1	4	8	247
07	35929	X	23651	-0-	-12278	-0-	21709	2	1942	9	N	1765	1678	1	3	8	331
08	35929	X	25263	-0-	-10666	-0-	23031	2	2232	9	N	2029	1986	1	5	8	369
09	32580	X	23539	-0-	-9041	-0-	21441	2	2098	9	N	1907	1834	1	3	8	439
10	28427	X	21479	-0-	-6948	-0-	19590	2	1889	9	N	1717	1839	1	11	8	306

CITATION WELL #: 1EH RRCID -> 286893 COMPL. DATE 12/12/2018 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9760 - 19480

05	141763	X	128424	-0-	-13339	-0-	115594	2	12830	9	N	11664	11531	1	58	8	279
06	137190	X	95915	-0-	-41275	-0-	86408	2	9507	9	N	8643	8492	1	21	8	409
07	141763	X	84273	-0-	-57490	-0-	76209	2	8064	9	N	7331	7321	1	17	8	402
08	141763	X	73381	-0-	-68382	-0-	66422	2	6959	9	N	6326	6352	1	22	8	354
09	124290	X	62294	-0-	-61996	-0-	56020	2	6274	9	N	5704	5438	1	15	8	605
10	128433	X	61339	-0-	-67094	-0-	55596	2	5743	9	N	5221	5290	1	38	8	498

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
PAYROCK II, LLC //CONT.// 646915
DARK STAR WELL #: 1EH RRCID -> 287010 COMPL. DATE 10/22/2018 TOTAL DEPTH 8768 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
05	SHUT IN	973	-0-	973	973	628	2	345	9	N	314	287	8			27
06	SHUT IN	62279	-0-	62279	63252	48624	2	13655	9	N	12414	12147	1	144	8	150
07	SHUT IN	76707	-0-	76707	139959	65542	2	11165	9	N	10150	10075	1	61	8	164
08	SHUT IN	60221	-0-	60221	200180	53940	2	6281	9	N	5710	5656	1	48	8	170
09	SHUT IN	46370	-0-	46370	246550	42024	2	4346	9	N	3951	3896	1	20	8	205
10	SHUT IN	37853	-0-	37853	284403	34397	2	3456	9	N	3142	2982	1	41	8	324

SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915
PC-Q EF WELL #: 4H RRCID -> 259737 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 11891 PERF.12024 - 16336

05	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-
06	819 N	819	-0-	-0-	-0-	352	1	401	3	Y	-0-					-0-
						66	4									
07	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	450	1	457	3	Y	10	9	1			1
						91	4	11	9							
08	727 N	727	-0-	-0-	-0-	407	1	267	3	Y	-0-	1	1			-0-
						53	4									
09	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	626	1	585	3	Y	-0-					-0-
						101	4									
10	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARDEN EF WELL #: 1H RRCID -> 260067 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 9916 PERF.10195 - 15056

05	7232 X	7232	-0-	-0-	-0-	476	1	6684	3	Y	14	18	1			29
						57	4	15	9							
06	6677 X	6677	-0-	-0-	-0-	512	1	6067	3	Y	25	11	1			43
						70	4	28	9							
07	7068 X	6496	-0-	-572	-0-	465	1	5850	3	Y	1	29	1			15
						180	4	1	9							
08	7223 X	6625	-0-	-598	-0-	466	1	6095	3	Y	2	10	1			7
						62	4	2	9							
09	6990 X	6358	-0-	-632	-0-	477	1	5780	3	Y	18	13	1			12
						81	4	20	9							
10	7223 X	NO RPT	-0-	-7223	-0-					Y	NO RPT					12

ALDERMAN RANCH EF WELL #: 2H RRCID -> 264170 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 9811 PERF. 9918 - 14644

05	3534 X	2840	-0-	-694	-0-	706	1	2032	3	Y	87	107	1			135
						6	4	96	9							
06	3420 X	3254	-0-	-166	-0-	845	1	2339	3	Y	59	150	1			44
						5	4	65	9							
07	3937 X	3209	-0-	-728	-0-	704	1	2353	3	Y	133	120	1			57
						6	4	146	9							
08	3565 X	3004	-0-	-561	-0-	689	1	2098	3	Y	192					249
						6	4	211	9							
09	3450 X	2654	-0-	-796	-0-	720	1	1777	3	Y	133	312	1			70
						11	4	146	9							
10	3348 X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					Y	NO RPT					70

NBR EF WELL #: 1H RRCID -> 265658 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 12264 PERF.12335 - 17815

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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
05	2821	X	2379	-0-	-442	-0-	962	1	1273	3	Y	17	17	1			1
							125	4	19	9							
06	2778	X	2778	-0-	-0-	-0-	1184	1	1344	3	Y	27	26	1			2
							220	4	30	9							
07	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	1349	1	1370	3	Y	1	3	1			-0-
							272	4	1	9							
08	2387	X	1127	-0-	-1260	-0-	630	1	415	3	Y	-0-					-0-
							82	4									
09	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	1620	1	1517	3	Y	-0-					-0-
							262	4									
10	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALDERMAN RANCH EF WELL #: 3H RRCID -> 266288 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 9711 PERF.10208 - 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
05	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	790	1	2276	3	Y	29	4	1			31
							7	4	32	9							
06	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	804	1	2225	3	Y	61	47	1			45
							4	4	67	9							
07	3162	X	2968	-0-	-194	-0-	677	1	2262	3	Y	21	57	1			9
							6	4	23	9							
08	3162	X	1810	-0-	-1352	-0-	446	1	1359	3	Y	1					10
							4	4	1	9							
09	3090	X	1839	-0-	-1251	-0-	527	1	1302	3	Y	2	11	1			1
							8	4	2	9							
10	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					Y	NO RPT					1

CARDEN EF WELL #: 6H RRCID -> 266926 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 9877 PERF.10458 - 16436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BAETZ 'A' EF WELL #: 2H RRCID -> 267667 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 9771 PERF.10059 - 15415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3224	X	315	-0-	-2909	-0-	14	1	294	3	Y	-0-	2	1			-0-
							7	4									
06	3120	X	715	-0-	-2405	-0-	30	1	680	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
07	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	159	1	3166	3	Y	69	65	1			4
							10	4	76	9							
08	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	195	1	3932	3	Y	-0-	4	1			-0-
							24	4									
09	1926	X	1926	-0-	-0-	-0-	91	1	1776	3	Y	43	41	1			2
							12	4	47	9							
10	1085	X	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT					2

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
05	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	779	1	2243	3	Y	43	56	1			68
							7	4	47	9							
06	2700	X	-0-	-0-	-2700	-0-					Y	31	76	1			23
07	3441	X	2761	-0-	-680	-0-	623	1	2082	3	Y	46	49	1			20
							5	4	51	9							
08	2852	X	1715	-0-	-1137	-0-	407	1	1240	3	Y	58					78
							4	4	64	9							
09	2760	X	1970	-0-	-790	-0-	557	1	1376	3	Y	25	90	1			13
							9	4	28	9							
10	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					Y	NO RPT					13

BAETZ 'A' EF WELL #: 1H RRCID -> 267676 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 9744 PERF.10157 - 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
05	2759	X	1660	-0-	-1099	-0-	77	1	1549	3	Y	-0-	2	1			-0-
							34	4									
06	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	115	1	2582	3	Y	-0-					-0-
							18	4									
07	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	132	1	2635	3	Y	23	22	1			1
							9	4	25	9							
08	1674	N	1629	-0-	-45	-0-	76	1	1543	3	Y	-0-	1	1			-0-
							10	4									
09	2010	N	488	-0-	-1522	-0-	24	1	461	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
10	2077	N	NO RPT	-0-	-2077	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALDERMAN RANCH EF WELL #: 4H RRCID -> 267679 COMPL. DATE 10/07/2012 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 9878 - 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
05	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	1040	1	2994	3	Y	44	54	1			68
							9	4	48	9							
06	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	988	1	2734	3	Y	30	75	1			23
							5	4	33	9							
07	3968	X	3618	-0-	-350	-0-	819	1	2739	3	Y	47	50	1			20
							8	4	52	9							
08	3937	X	3082	-0-	-855	-0-	740	1	2255	3	Y	73					93
							7	4	80	9							
09	3810	X	2697	-0-	-1113	-0-	762	1	1883	3	Y	36	110	1			19
							12	4	40	9							
10	3937	X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					Y	NO RPT					19

CARDEN EF WELL #: 7H RRCID -> 267766 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 9924 PERF.10425 - 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
05	5257	X	5257	-0-	-0-	-0-	344	1	4824	3	Y	44	19	1			61
							41	4	48	9							
06	4290	X	3876	-0-	-414	-0-	297	1	3513	3	Y	24	22	1			63
							40	4	26	9							
07	4433	X	891	-0-	-3542	-0-	62	1	783	3	Y	20	43	1			40
							24	4	22	9							
08	4805	X	3044	-0-	-1761	-0-	210	1	2748	3	Y	53	26	1			67
							28	4	58	9							
09	4650	X	3198	-0-	-1452	-0-	233	1	2823	3	Y	94	100	1			61
							39	4	103	9							
10	4805	X	NO RPT	-0-	-4805	-0-					Y	NO RPT					61

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

BAETZ EF WELL #: 1H RRCID -> 268507 COMPL. DATE 03/02/2013 TOTAL DEPTH 9632 PERF.10004 - 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
05	3875	X	286	-0-	-3589	-0-	13	1	267	3	Y	-0-	4	1			-0-
							6	4									
06	3720	X	42	-0-	-3678	-0-	2	1	40	3	Y	-0-					-0-
07	3844	X	95	-0-	-3749	-0-	5	1	90	3	Y	-0-					-0-
08	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-
09	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-					-0-
10	279	X	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	3131	X	2	-0-	-3129	-0-	2	3			Y	-0-	11	1			-0-
06	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					Y	-0-					-0-
07	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					Y	-0-					-0-
08	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					Y	-0-					-0-
09	2460	X	-0-	-0-	-2460	-0-					Y	-0-					-0-
10	2	X	NO RPT	-0-	-2	-0-					Y	NO RPT					-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
05	6355	X	793	-0-	-5562	-0-	37	1	740	3	Y	-0-					-0-
							16	4									
06	6030	X	-0-	-0-	-6030	-0-					Y	-0-					-0-
07	6107	X	-0-	-0-	-6107	-0-					Y	-0-					-0-
08	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					Y	-0-					-0-
09	780	X	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-					-0-
10	806	X	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					-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
05	8928	X	4840	-0-	-4088	-0-	317	1	4448	3	Y	34	24	1			56
							38	4	37	9							
06	8640	X	3323	-0-	-5317	-0-	254	1	3008	3	Y	24	20	1			60
							35	4	26	9							
07	8928	X	5913	-0-	-3015	-0-	423	1	5316	3	Y	10	40	1			30
							163	4	11	9							
08	7223	X	6953	-0-	-270	-0-	487	1	6375	3	Y	24	20	1			34
							65	4	26	9							
09	5790	X	3823	-0-	-1967	-0-	284	1	3436	3	Y	50	52	1			32
							48	4	55	9							
10	5921	X	NO RPT	-0-	-5921	-0-					Y	NO RPT					32

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
05	3379	X	2554	-0-	-825	-0-	385	1	1994	3	Y	141	135	1			19
							20	4	155	9							
06	3270	X	1684	-0-	-1586	-0-	275	1	1374	3	Y	24	41	1			2
							9	4	26	9							
07	2883	X	1977	-0-	-906	-0-	313	1	1626	3	Y	13	12	1			3
							24	4	14	9							
08	2883	X	2040	-0-	-843	-0-	385	1	1567	3	Y	27	28	1			2
							58	4	30	9							
09	2790	X	1074	-0-	-1716	-0-	157	1	856	3	Y	27	26	1			3
							31	4	30	9							
10	1984	N	NO RPT	-0-	-1984	-0-					Y	NO RPT					3

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
05	4216	X	3590	-0-	-626	-0-	872	1	2510	3	Y	183	130	1			240
							7	4	201	9							
06	5152	X	5152	-0-	-0-	-0-	1341	1	3710	3	Y	85	262	1			63
							7	4	94	9							
07	4402	X	4132	-0-	-270	-0-	901	1	3015	3	Y	189	171	1			81
							8	4	208	9							
08	4402	X	3782	-0-	-620	-0-	880	1	2683	3	Y	192					273
							8	4	211	9							
09	5160	X	3337	-0-	-1823	-0-	911	1	2249	3	Y	148	343	1			78
							14	4	163	9							
10	5332	X	NO RPT	-0-	-5332	-0-					Y	NO RPT					78

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
05	4656	X	4656	-0-	-0-	-0-	300	1	4199	3	Y	111	67	1			171
							35	4	122	9							
06	4290	X	2627	-0-	-1663	-0-	200	1	2373	3	Y	24	62	1			133
							28	4	26	9							
07	4991	X	4991	-0-	-0-	-0-	346	1	4348	3	Y	149	90	1			192
							133	4	164	9							
08	4650	X	3785	-0-	-865	-0-	266	1	3483	3	Y	-0-	125	1			67
							36	4									
09	4500	X	3499	-0-	-1001	-0-	262	1	3182	3	Y	9	70	1			6
							45	4	10	9							
10	4836	X	NO RPT	-0-	-4836	-0-					Y	NO RPT					6

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
05	952	N	952	-0-	-0-	-0-	144	1	745	3	Y	51	50	1			7
							7	4	56	9							
06	810	N	810	-0-	-0-	-0-	126	1	632	3	Y	43	46	1			4
							5	4	47	9							
07	961	N	890	-0-	-71	-0-	139	1	722	3	Y	17	17	1			4
							10	4	19	9							
08	961	N	801	-0-	-160	-0-	149	1	605	3	Y	23	25	1			2
							22	4	25	9							
09	810	N	633	-0-	-177	-0-	94	1	514	3	Y	6	7	1			1
							18	4	7	9							
10	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					1

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
05	460	N	460	-0-	-0-	-0-	25	1	129	3	Y	277	240	1			38
							1	4	305	9							
06	227	N	227	-0-	-0-	-0-	24	1	122	3	Y	73	104	1			7
							1	4	80	9							
07	186	N	96	-0-	-90	-0-	13	1	67	3	Y	14	18	1			3
							1	4	15	9							
08	465	N	147	-0-	-318	-0-	25	1	103	3	Y	13	15	1			1
							5	4	14	9							
09	240	N	87	-0-	-153	-0-	11	1	62	3	Y	11	11	1			1
							2	4	12	9							
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					1

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

BAETZ 'A' EF WELL #: 3H RRCID -> 269941 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 9851 PERF.10290 - 16051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2077	X	1352	-0-	-725	-0-	62	1	1232	3	Y	29	29	1			3
							26	4	32	9							
06	1620	X	716	-0-	-904	-0-	29	1	656	3	Y	24	26	1			1
							5	4	26	9							
07	1736	X	1264	-0-	-472	-0-	60	1	1199	3	Y	1	2	1			-0-
							4	4	1	9							
08	1364	N	1292	-0-	-72	-0-	60	1	1222	3	Y	2	2	1			-0-
							8	4	2	9							
09	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	66	1	1277	3	Y	2	2	1			-0-
							8	4	2	9							
10	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					Y	NO RPT					-0-

NBR EF WELL #: 2H RRCID -> 270134 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 7435 PERF. N/A

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14384	X	215	-0-	-14169	-0-	9	1	183	3	Y	17	44	1			2
							4	4	19	9							
06	13470	X	85	-0-	-13385	-0-	4	1	79	3	Y	2	4	1			-0-
							2	9									
07	13392	X	74	-0-	-13318	-0-	4	1	70	3	Y	-0-					-0-
08	4092	X	58	-0-	-4034	-0-	3	1	55	3	Y	-0-					-0-
09	3960	X	48	-0-	-3912	-0-	3	1	45	3	Y	-0-					-0-
10	217	X	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARDEN WEST EF WELL #: 2H RRCID -> 271084 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 9935 PERF.10231 - 16330

05	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	263	1	3692	3	Y	34	13	1			46
							31	4	37	9							
06	4555	X	4555	-0-	-0-	-0-	350	1	4132	3	Y	24	17	1			53
							47	4	26	9							
07	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	279	1	3515	3	Y	77	36	1			94
							109	4	85	9							
08	6002	X	6002	-0-	-0-	-0-	416	1	5447	3	Y	75	62	1			107
							56	4	83	9							
09	5170	X	5170	-0-	-0-	-0-	386	1	4684	3	Y	31	118	1			20
							66	4	34	9							
10	4712	X	NO RPT	-0-	-4712	-0-					Y	NO RPT					20

BAETZ 'B' EF WELL #: 2H RRCID -> 271093 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 9978 - 16480

05	12090	X	5785	-0-	-6305	-0-	268	1	5345	3	Y	51	70	1			6
							116	4	56	9							
06	11460	X	5714	-0-	-5746	-0-	212	1	4794	3	Y	612	591	1			27
							35	4	673	9							
07	11656	X	10610	-0-	-1046	-0-	469	1	9375	3	Y	668	659	1			36
							31	4	735	9							
08	10201	X	10201	-0-	-0-	-0-	460	1	9312	3	Y	337	357	1			16
							58	4	371	9							
09	11072	X	11072	-0-	-0-	-0-	517	1	10048	3	Y	400	394	1			22
							67	4	440	9							
10	6448	X	NO RPT	-0-	-6448	-0-					Y	NO RPT					22

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

CARDEN WEST EF WELL #: 1H RRCID -> 271200 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 9906 PERF.10221 - 16355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8804	X	6682	-0-	-2122	-0-	438	1	6154	3	Y	34	11	1			43
							53	4	37	9							
06	8520	X	6665	-0-	-1855	-0-	510	1	6032	3	Y	49	16	1			76
							69	4	54	9							
07	8804	X	6982	-0-	-1822	-0-	495	1	6224	3	Y	65	51	1			90
							191	4	72	9							
08	7347	X	6530	-0-	-817	-0-	456	1	5958	3	Y	51	59	1			82
							60	4	56	9							
09	6900	X	6850	-0-	-50	-0-	511	1	6199	3	Y	48	99	1			31
							87	4	53	9							
10	6975	X	NO RPT	-0-	-6975	-0-					Y	NO RPT					31

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	44	52	1			6
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	137	131	1			12
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	64	62	1			14
08	513	N	513	-0-	-0-	-0-	74	1	302	3	Y	114	119	1			9
							12	4	125	9							
09	398	N	398	-0-	-0-	-0-	50	1	275	3	Y	57	60	1			6
							10	4	63	9							
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

BAETZ B EF WELL #: 5H RRCID -> 271385 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 9774 PERF.10338 - 15832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5084	X	3327	-0-	-1757	-0-	155	1	3104	3	Y	-0-	9	1			-0-
							68	4									
06	4920	X	9	-0-	-4911	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
07	4867	X	-0-	-0-	-4867	-0-					Y	-0-					-0-
08	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					Y	-0-					-0-
09	3270	X	2106	-0-	-1164	-0-	98	1	1889	3	Y	97	92	1			5
							12	4	107	9							
10	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					Y	NO RPT					5

BAETZ B EF WELL #: 6H RRCID -> 271440 COMPL. DATE 10/26/2013 TOTAL DEPTH 9765 PERF.10253 - 15962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4216	X	2763	-0-	-1453	-0-	129	1	2578	3	Y	-0-	10	1			-0-
							56	4									
06	4080	X	17	-0-	-4063	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					-0-
07	3968	X	-0-	-0-	-3968	-0-					Y	-0-					-0-
08	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					Y	-0-					-0-
09	2490	X	1716	-0-	-774	-0-	79	1	1536	3	Y	83	78	1			5
							10	4	91	9							
10	2573	X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					Y	NO RPT					5

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
05	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					Y	-0-	12	1			-0-
06	4500	X	-0-	-0-	-4500	-0-					Y	-0-					-0-
07	4588	X	-0-	-0-	-4588	-0-					Y	-0-					-0-
08	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					Y	-0-					-0-
09	2850	X	1165	-0-	-1685	-0-	53	1	1022	3	Y	76	72	1			4
							6	4	84	9							
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
CARDEN WEST EF WELL #: 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
05	9176	X	7386	-0-	-1790	-0-	482	1	6761	3	Y	78	27	1			102
							57	4	86	9							
06	8880	X	7019	-0-	-1861	-0-	537	1	6356	3	Y	48	37	1			113
							73	4	53	9							
07	9176	X	7449	-0-	-1727	-0-	528	1	6644	3	Y	65	77	1			101
							205	4	72	9							
08	8091	X	7110	-0-	-981	-0-	496	1	6495	3	Y	48	66	1			83
							66	4	53	9							
09	7440	X	6860	-0-	-580	-0-	511	1	6199	3	Y	57	103	1			37
							87	4	63	9							
10	7440	X	NO RPT	-0-	-7440	-0-					Y	NO RPT					37

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
05	4774	X	2498	-0-	-2276	-0-	368	1	1904	3	Y	188	195	1			26
							19	4	207	9							
06	4620	X	2626	-0-	-1994	-0-	410	1	2060	3	Y	128	142	1			12
							15	4	141	9							
07	6305	X	6305	-0-	-0-	-0-	913	1	4750	3	Y	520	418	1			114
							70	4	572	9							
08	4960	X	1531	-0-	-3429	-0-	250	1	1016	3	Y	207	304	1			17
							37	4	228	9							
09	8453	X	8453	-0-	-0-	-0-	1179	1	6426	3	Y	558	516	1			59
							234	4	614	9							
10	4960	X	NO RPT	-0-	-4960	-0-					Y	NO RPT					59

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
05	6092	X	6092	-0-	-0-	-0-	933	1	4828	3	Y	257	291	1			35
							48	4	283	9							
06	731	X	731	-0-	-0-	-0-	119	1	594	3	Y	13	47	1			1
							4	4	14	9							
07	8463	X	617	-0-	-7846	-0-	93	1	483	3	Y	31	25	1			7
							7	4	34	9							
08	5549	X	681	-0-	-4868	-0-	121	1	491	3	Y	47	50	1			4
							17	4	52	9							
09	5370	X	2810	-0-	-2560	-0-	391	1	2131	3	Y	191	175	1			20
							78	4	210	9							
10	5549	X	NO RPT	-0-	-5549	-0-					Y	NO RPT					20

NBRP EF WELL #: 6H RRCID -> 271900 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 12024 PERF.12414 - 17841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4743	X	3121	-0-	-1622	-0-	491	1	2540	3	Y	59	66	1			8
							25	4	65	9							
06	5599	X	5599	-0-	-0-	-0-	900	1	4515	3	Y	140	135	1			13
							30	4	154	9							
07	5354	X	5354	-0-	-0-	-0-	851	1	4425	3	Y	12	22	1			3
							65	4	13	9							
08	5339	X	5339	-0-	-0-	-0-	1023	1	4163	3	Y	1	4	1			-0-
							152	4	1	9							
09	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	630	1	3433	3	Y	1	1	1			-0-
							125	4	1	9							
10	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					Y	NO RPT					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

NBRP EF WELL #: 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
05	7967	X	6220	-0-	-1747	-0-	899	1	4653	3	Y	565	586	1			77
							46	4	622	9							
06	7710	X	6333	-0-	-1377	-0-	905	1	4544	3	Y	775	782	1			70
							31	4	853	9							
07	7967	X	6797	-0-	-1170	-0-	945	1	4914	3	Y	786	684	1			172
							73	4	865	9							
08	7459	X	7459	-0-	-0-	-0-	1247	1	5074	3	Y	866	967	1			71
							185	4	953	9							
09	5130	X	4045	-0-	-1085	-0-	531	1	2895	3	Y	467	488	1			50
							105	4	514	9							
10	5301	X	NO RPT	-0-	-5301	-0-					Y	NO RPT					50

NBR EF WELL #: 3H RRCID -> 281458 COMPL. DATE 07/24/2011 TOTAL DEPTH 12339 PERF.12267 - 17358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4712	X	2957	-0-	-1755	-0-	472	1	2446	3	Y	14	15	1			2
							24	4	15	9							
06	4560	X	2677	-0-	-1883	-0-	439	1	2205	3	Y	16	17	1			1
							15	4	18	9							
07	4712	X	2957	-0-	-1755	-0-	470	1	2450	3	Y	-0-	1	1			-0-
							37	4									
08	2914	X	2548	-0-	-366	-0-	488	1	1987	3	Y	-0-					-0-
							73	4									
09	2820	X	2751	-0-	-69	-0-	414	1	2255	3	Y	-0-					-0-
							82	4									
10	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					Y	NO RPT					-0-

NBR EF WELL #: 4H RRCID -> 281615 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 11977 PERF.12460 - 16301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1641	X	1641	-0-	-0-	-0-	263	1	1358	3	Y	5	8	1			1
							14	4	6	9							
06	2278	X	2278	-0-	-0-	-0-	373	1	1872	3	Y	18	17	1			2
							13	4	20	9							
07	1430	X	1430	-0-	-0-	-0-	228	1	1184	3	Y	-0-	2	1			-0-
							18	4									
08	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-					-0-
09	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	217	1	1181	3	Y	1	1	1			-0-
							43	4	1	9							
10	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT					-0-

BAETZ 'A' EF WELL #: 6H RRCID -> 282230 COMPL. DATE 07/11/2017 TOTAL DEPTH 9814 PERF.10134 - 16130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	25110	X	21484	-0-	-3626	-0-	970	1	19413	3	Y	615	597	1			70
							424	4	677	9							
06	22380	X	20239	-0-	-2141	-0-	828	1	18711	3	Y	513	560	1			23
							136	4	564	9							
07	21669	X	19877	-0-	-1792	-0-	916	1	18294	3	Y	552	545	1			30
							60	4	607	9							
08	20677	X	18844	-0-	-1833	-0-	857	1	17362	3	Y	470	477	1			23
							108	4	517	9							
09	20010	X	17782	-0-	-2228	-0-	839	1	16293	3	Y	493	489	1			27
							108	4	542	9							
10	20677	X	NO RPT	-0-	-20677	-0-					Y	NO RPT					27

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
PC-Q EF WELL #: 19H RRCID -> 282239 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 11523 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
05	14B2 EXT	12806	-0-	12806	153439	3853	1	5098	3	Y	3050	3070	1			257
						500	4	3355	9							
06	14B2 EXT	10206	-0-	10206	163645	3281	1	3727	3	Y	2354	2405	1			206
						609	4	2589	9							
07	14B2 EXT	9459	-0-	9459	173104	3055	1	3102	3	Y	2440	2487	1			159
						618	4	2684	9							
08	14B2 EXT	7230	-0-	7230	180334	2809	1	1850	3	Y	2006	2037	1			128
						364	4	2207	9							
09	14B2 EXT	6910	-0-	6910	187244	2177	1	2038	3	Y	2131	2144	1			115
						351	4	2344	9							
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	187244					Y	NO RPT					115

BAETZ 'A' EF WELL #: 5H RRCID -> 282263 COMPL. DATE 06/25/2017 TOTAL DEPTH 9785 PERF.10047 - 16089

05	25017 X	23370	-0-	-1647	-0-	1058	1	21173	3	Y	615	595	1			70
						462	4	677	9							
06	24210 X	22702	-0-	-1508	-0-	930	1	21006	3	Y	557	602	1			25
						153	4	613	9							
07	25017 X	21962	-0-	-3055	-0-	1014	1	20251	3	Y	574	568	1			31
						66	4	631	9							
08	23374 X	20828	-0-	-2546	-0-	948	1	19209	3	Y	501	508	1			24
						120	4	551	9							
09	22710 X	19520	-0-	-3190	-0-	925	1	17980	3	Y	450	449	1			25
						120	4	495	9							
10	23467 X	NO RPT	-0-	-23467	-0-					Y	NO RPT					25

LOCK-BAETZ EF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282334 COMPL. DATE 08/10/2017 TOTAL DEPTH 9751 PERF.10276 - 18000

05	41943 X	29523	-0-	-12420	-0-	1370	1	27425	3	Y	117	119	1			13
						599	4	129	9							
06	42654 X	42654	-0-	-0-	-0-	1782	1	40249	3	Y	300	300	1			13
						293	4	330	9							
07	40290 X	40290	-0-	-0-	-0-	1907	1	38070	3	Y	172	176	1			9
						124	4	189	9							
08	39470 X	39470	-0-	-0-	-0-	1836	1	37198	3	Y	185	185	1			9
						232	4	204	9							
09	37384 X	37384	-0-	-0-	-0-	1802	1	35009	3	Y	308	300	1			17
						234	4	339	9							
10	31899 X	NO RPT	-0-	-31899	-0-					Y	NO RPT					17

LOCK-BAETZ A EF UNIT WELL #: 2H RRCID -> 282606 COMPL. DATE 06/29/2017 TOTAL DEPTH 9777 PERF.10261 - 17960

05	44795 X	5458	-0-	-39337	-0-	246	1	4918	3	Y	170	236	1			19
						107	4	187	9							
06	40230 X	37603	-0-	-2627	-0-	1523	1	34409	3	Y	1291	1253	1			57
						251	4	1420	9							
07	37107 X	32132	-0-	-4975	-0-	1513	1	30214	3	Y	278	320	1			15
						99	4	306	9							
08	30752 X	30027	-0-	-725	-0-	1393	1	28227	3	Y	210	215	1			10
						176	4	231	9							
09	29760 X	29064	-0-	-696	-0-	1388	1	26970	3	Y	478	462	1			26
						180	4	526	9							
10	30752 X	NO RPT	-0-	-30752	-0-					Y	NO RPT					26

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
05	40052	X	19146	-0-	-20906	-0-	845	1	16920	3	Y	919	989	1			104
							370	4	1011	9							
06	65879	X	65879	-0-	-0-	-0-	2664	1	60168	3	Y	2372	2371	1			105
							438	4	2609	9							
07	72955	X	72955	-0-	-0-	-0-	3345	1	66803	3	Y	2353	2331	1			127
							219	4	2588	9							
08	67188	X	67188	-0-	-0-	-0-	3060	1	62013	3	Y	1571	1623	1			75
							387	4	1728	9							
09	60652	X	60652	-0-	-0-	-0-	2885	1	56038	3	Y	1233	1241	1			67
							373	4	1356	9							
10	48608	X	NO RPT	-0-	-48608	-0-					Y	NO RPT					67

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
05	74927	X	56317	-0-	-18610	-0-	2470	1	49442	3	Y	3023	3010	1			344
							1080	4	3325	9							
06	69750	X	48454	-0-	-21296	-0-	1945	1	43941	3	Y	2044	2297	1			91
							320	4	2248	9							
07	66216	X	50455	-0-	-15761	-0-	2258	1	45082	3	Y	2698	2643	1			146
							147	4	2968	9							
08	50561	X	49966	-0-	-595	-0-	2214	1	44859	3	Y	2375	2407	1			114
							280	4	2613	9							
09	48930	X	45379	-0-	-3551	-0-	2092	1	40648	3	Y	2153	2149	1			118
							271	4	2368	9							
10	50561	X	NO RPT	-0-	-50561	-0-					Y	NO RPT					118

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
05	49042	X	23284	-0-	-25758	-0-	951	1	19055	3	Y	2601	2399	1			296
							417	4	2861	9							
06	42960	X	34976	-0-	-7984	-0-	1306	1	29515	3	Y	3582	3719	1			159
							215	4	3940	9							
07	38936	X	36932	-0-	-2004	-0-	1577	1	31491	3	Y	3419	3393	1			185
							103	4	3761	9							
08	41551	X	41551	-0-	-0-	-0-	1729	1	35028	3	Y	4160	4146	1			199
							218	4	4576	9							
09	40051	X	40051	-0-	-0-	-0-	1740	1	33795	3	Y	3901	3887	1			213
							225	4	4291	9							
10	36177	X	NO RPT	-0-	-36177	-0-					Y	NO RPT					213

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
05	108624	X	59176	-0-	-49448	-0-	154	1	55319	3	Y	2918	2936	1			192
							493	4	3210	9							
06	105120	X	53787	-0-	-51333	-0-	112	1	50670	3	Y	2516	2635	1			73
							237	4	2768	9							
07	74121	X	53409	-0-	-20712	-0-	132	1	50613	3	Y	2415	2413	1			75
							7	4	2657	9							
08	55149	X	48974	-0-	-6175	-0-	132	1	46431	3	Y	2107	2159	1			23
							93	4	2318	9							
09	53370	X	43428	-0-	-9942	-0-	136	1	40893	3	Y	1834	1764	1			93
							382	4	2017	9							
10	55149	X	NO RPT	-0-	-55149	-0-					Y	NO RPT					93

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
05	112437	X	82493	-0-	-29944	-0-	214	1	76971	3	Y	4202	4228	1			276
							686	4	4622	9							
06	108810	X	72765	-0-	-36045	-0-	150	1	68252	3	Y	3675	3844	1			107
							320	4	4043	9							
07	98332	X	70895	-0-	-27437	-0-	174	1	66853	3	Y	3507	3505	1			109
							10	4	3858	9							
08	75578	X	67696	-0-	-7882	-0-	182	1	63958	3	Y	3117	3192	1			34
							127	4	3429	9							
09	73140	X	60212	-0-	-12928	-0-	188	1	56512	3	Y	2713	2609	1			138
							528	4	2984	9							
10	75578	X	NO RPT	-0-	-75578	-0-					Y	NO RPT					138

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
05	SHUT IN		81975	-0-	81975	584156	215	1	77408	3	Y	3329	3357	1			219
							690	4	3662	9							
06	657715	X	73559	-0-	-584156	-0-	154	1	69944	3	Y	2848	2984	1			83
							328	4	3133	9							
07	71707	X	71707	-0-	-0-	-0-	179	1	68671	3	Y	2588	2591	1			80
							10	4	2847	9							
08	74896	X	66981	-0-	-7915	-0-	183	1	64240	3	Y	2209	2265	1			24
							128	4	2430	9							
09	72480	X	60746	-0-	-11734	-0-	193	1	57934	3	Y	1889	1817	1			96
							541	4	2078	9							
10	74896	X	NO RPT	-0-	-74896	-0-					Y	NO RPT					96

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
05	59227	X	59227	-0-	-0-	-0-	158	1	56807	3	Y	1596	1617	1			105
							506	4	1756	9							
06	50846	X	50846	-0-	-0-	-0-	108	1	49068	3	Y	1309	1376	1			38
							230	4	1440	9							
07	47855	X	47855	-0-	-0-	-0-	121	1	46456	3	Y	1155	1157	1			36
							7	4	1271	9							
08	59985	X	42211	-0-	-17774	-0-	117	1	40980	3	Y	939	965	1			10
							81	4	1033	9							
09	58050	X	36183	-0-	-21867	-0-	116	1	34886	3	Y	777	748	1			39
							326	4	855	9							
10	59241	X	NO RPT	-0-	-59241	-0-					Y	NO RPT					39

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
05	SHUT IN		60659	-0-	60659	499022	162	1	58220	3	Y	1598	1621	1			105
							519	4	1758	9							
06	550547	X	51525	-0-	-499022	-0-	110	1	49761	3	Y	1292	1359	1			38
							233	4	1421	9							
07	47918	X	47918	-0-	-0-	-0-	121	1	46544	3	Y	1133	1136	1			35
							7	4	1246	9							
08	41639	X	41639	-0-	-0-	-0-	116	1	40442	3	Y	910	935	1			10
							80	4	1001	9							
09	36275	X	36275	-0-	-0-	-0-	116	1	34997	3	Y	759	730	1			39
							327	4	835	9							
10	16368	X	NO RPT	-0-	-16368	-0-					Y	NO RPT					39

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
TIDAL PETROLEUM, INC. 859240
STS WELL #: 2H RRCID -> 265231 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 11164 PERF.11850 - 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
05	2046	N	560	-0-	-1486	-0-	345	2	215	9	N	195	325	1			375
06	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	2247	2	230	9	N	209	341	1			243
07	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1598	3	212	9	N	193	186	1			250
08	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1139	2	168	9	N	153	187	1			216
09	1980	N	-0-	-0-	-1980	-0-					N	19	97	1			138
10	1798	N	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					138

XTO ENERGY INC. 945936
SMITH CC WELL #: 1H RRCID -> 263656 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 12015 PERF.12000 - 16450

05	2201	N	2074	-0-	-127	-0-	237	1	1500	2	Y	306	232	1			455
							337	9									
06	2040	N	1951	-0-	-89	-0-	198	1	1389	2	Y	331	488	1			298
							364	9									
07	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	193	1	1503	2	Y	487	465	1			320
							536	9									
08	2077	N	1369	-0-	-708	-0-	128	1	1036	2	Y	186	111	1			395
							205	9									
09	1950	N	1383	-0-	-567	-0-	137	1	1242	2	Y	4	209	1			190
							4	9									
10	2232	N	1557	-0-	-675	-0-	157	1	1400	2	Y	-0-	110	1			80

SMITH CC WELL #: 2H RRCID -> 263669 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 11818 PERF.12300 - 16150

05	1302	N	1014	-0-	-288	-0-	131	1	829	2	Y	49	56	1			93
							54	9									
06	1020	N	902	-0-	-118	-0-	102	1	715	2	Y	77	105	1			65
							85	9									
07	1085	N	1023	-0-	-62	-0-	103	1	801	2	Y	108	103	1			70
							119	9									
08	1023	N	600	-0-	-423	-0-	61	1	495	2	Y	40	24	1			86
							44	9									
09	900	N	64	-0-	-836	-0-	6	1	58	2	Y	-0-	45	1			41
10	1023	N	32	-0-	-991	-0-	3	1	29	2	Y	-0-	24	1			17

SMITH CC WELL #: 3H RRCID -> 263673 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 11980 PERF.12400 - 16547

05	1333	N	1271	-0-	-62	-0-	158	1	999	2	Y	104	82	1			150
							114	9									
06	1260	N	1187	-0-	-73	-0-	133	1	929	2	Y	114	164	1			100
							125	9									
07	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	133	1	1036	2	Y	189	171	1			118
							208	9									
08	1271	N	880	-0-	-391	-0-	87	1	704	2	Y	81	41	1			158
							89	9									
09	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	113	1	1030	2	Y	217	127	1			248
							239	9									
10	1364	N	1326	-0-	-38	-0-	105	1	937	2	Y	258	236	1			270
							284	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265596 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 11994 PERF.12250 - 16560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1829	N	1745	-0-	-84	-0-	231	1	1462	2	Y	47	31	1			70
							52	9									
06	1680	N	1644	-0-	-36	-0-	198	1	1385	2	Y	55	75	1			50
							61	9									
07	1767	N	1744	-0-	-23	-0-	191	1	1489	2	Y	58	44	1			64
							64	9									
08	1736	N	1197	-0-	-539	-0-	127	1	1031	2	Y	35	35	1			64
							39	9									
09	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	174	1	1584	2	Y	6	54	1			16
							7	9									
10	1736	N	1558	-0-	-178	-0-	157	1	1401	2	Y	-0-	9	1			7

HARROD-MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265600 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 11905 PERF.12700 - 16850

05	1674	N	1582	-0-	-92	-0-	202	1	1275	2	Y	95	87	1			73
							105	9									
06	1590	N	1388	-0-	-202	-0-	161	1	1126	2	Y	92	92	1			73
							101	9									
07	1581	N	1567	-0-	-14	-0-	166	1	1291	2	Y	100	90	1			83
							110	9									
08	1581	N	1088	-0-	-493	-0-	110	1	894	2	Y	76	87	1			72
							84	9									
09	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	141	1	1285	2	Y	110					182
							121	9									
*10	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	158	1	1405	2	Y	83	100	1			165
							91	9									

HARROD-MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265601 COMPL. DATE 04/11/2012 TOTAL DEPTH 11880 PERF.12800 - 16950

05	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	274	1	1731	2	Y	116	102	1			87
							128	9									
06	2100	N	1737	-0-	-363	-0-	205	1	1435	2	Y	88	98	1			77
							97	9									
07	2077	N	2047	-0-	-30	-0-	219	1	1712	2	Y	105	94	1			88
							116	9									
08	2139	N	1369	-0-	-770	-0-	142	1	1150	2	Y	70	86	1			72
							77	9									
09	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	194	1	1761	2	Y	88					160
							97	9									
10	2046	N	1816	-0-	-230	-0-	174	1	1550	2	Y	84	88	1			156
							92	9									

MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 265607 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 12016 PERF.12600 - 16750

05	3038	X	1276	-0-	-1762	-0-	169	1	1067	2	Y	36	60	1			76
							40	9									
06	3390	X	1414	-0-	-1976	-0-	170	1	1193	2	Y	46	77	1			45
							51	9									
07	3503	X	2376	-0-	-1127	-0-	264	1	2056	2	Y	51	35	1			61
							56	9									
08	3503	X	2388	-0-	-1115	-0-	254	1	2066	2	Y	62	38	1			85
							68	9									
09	3060	X	2900	-0-	-160	-0-	279	1	2537	2	Y	76	97	1			64
							84	9									
*10	2471	X	2471	-0-	-0-	-0-	242	1	2159	2	Y	64	51	1			77
							70	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
05	1798	N	1730	-0-	-68	-0-	228	1	1441	2	Y	55	27	1			74
							61	9									
06	1680	N	1553	-0-	-127	-0-	189	1	1323	2	Y	37	70	1			41
							41	9									
07	1705	N	1645	-0-	-60	-0-	180	1	1407	2	Y	53	33	1			61
							58	9									
08	1736	N	1088	-0-	-648	-0-	115	1	937	2	Y	33	34	1			60
							36	9									
09	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	166	1	1508	2	Y	51	68	1			43
							56	9									
10	1643	N	1441	-0-	-202	-0-	141	1	1254	2	Y	42	33	1			52
							46	9									

MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 265613 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 12061 PERF.12100 - 17150

05	2697	X	2533	-0-	-164	-0-	337	1	2132	2	Y	58	30	1			79
							64	9									
06	2610	X	2493	-0-	-117	-0-	304	1	2131	2	Y	53	80	1			52
							58	9									
07	2697	X	2610	-0-	-87	-0-	290	1	2264	2	Y	51	38	1			65
							56	9									
08	2573	X	1782	-0-	-791	-0-	191	1	1549	2	Y	38	37	1			66
							42	9									
09	2581	X	2581	-0-	-0-	-0-	249	1	2267	2	Y	59	76	1			49
							65	9									
10	2604	X	2327	-0-	-277	-0-	229	1	2040	2	Y	53	39	1			63
							58	9									

MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265628 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 11972 PERF.12450 - 16600

05	1798	N	1699	-0-	-99	-0-	223	1	1411	2	Y	59	29	1			79
							65	9									
06	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	209	1	1466	2	Y	51	78	1			52
							56	9									
07	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	203	1	1582	2	Y	42	36	1			58
							46	9									
08	1705	N	1244	-0-	-461	-0-	133	1	1078	2	Y	30	33	1			55
							33	9									
09	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	190	1	1723	2	Y	99	83	1			71
							109	9									
10	1829	N	1768	-0-	-61	-0-	168	1	1499	2	Y	92	60	1			103
							101	9									

EL BANO (SAN MIGUEL) 27898 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
JOHNSON, B. K. WELL #: 9 RRCID -> 074302 COMPL. DATE 11/04/1977 TOTAL DEPTH 1700 PERF. 1466 - 1476

05	1271	N	763	-0-	-508	-0-	140	1	623	2	N	-0-					-0-
06	1230	N	118	-0-	-1112	-0-	118	2			N	-0-					-0-
07	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	200	1	1148	2	N	-0-					-0-
08	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	305	1	1792	2	N	-0-					-0-
09	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	300	1	1901	2	N	-0-					-0-
*10	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	310	1	2140	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, B. K. WELL #: 5 RRCID -> 114641 COMPL. DATE 10/21/1984 TOTAL DEPTH 1779 PERF. 1548 - 1558

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-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

M-TEX INC. 518920
GILL, A. T. WELL #: 741 RRCID -> 061279 COMPL. DATE 12/30/1973 TOTAL DEPTH 1585 PERF. N/A

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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-
10	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

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-
10	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

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-
10	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

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-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	323			Y	NO RPT			-0-

ENCINAL (OLMOS 8200) //CONT.// 28977 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
TUCKER PETROLEUM, INC. //CONT.// 872495
SCHLETZE WELL #: 2 RRCID -> 118370 COMPL. DATE 09/03/1985 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 8380 - 8400

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319					Y	NO RPT			-0-

SCHLETZE WELL #: 4 RRCID -> 120586 COMPL. DATE 11/20/1985 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 8360 - 8460

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-
10	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

05	386 N	386	-0-	-0-	-0-	242	1	144	3	N	-0-			-0-
06	448 N	448	-0-	-0-	-0-	260	1	188	3	N	-0-			-0-
07	334 N	334	-0-	-0-	-0-	156	1	178	3	N	-0-			-0-
08	341 N	268	-0-	-73	-0-	130	1	138	3	N	-0-			-0-
*09	362 N	362	-0-	-0-	-0-	152	1	210	3	N	-0-			-0-
10	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT			-0-

BURKHOLDER WELL #: 5 RRCID -> 046077 COMPL. DATE 04/09/1969 TOTAL DEPTH 5803 PERF. N/A

05	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	638	1	378	3	N	-0-			-0-
06	828 N	828	-0-	-0-	-0-	480	1	348	3	N	-0-			-0-
07	866 N	866	-0-	-0-	-0-	404	1	462	3	N	-0-			-0-
08	837 N	491	-0-	-346	-0-	238	1	253	3	N	-0-			-0-
*09	878 N	878	-0-	-0-	-0-	370	1	508	3	N	-0-			-0-
10	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT			-0-

BURKHOLDER 498 WELL #: 2 RRCID -> 160575 COMPL. DATE 09/18/1996 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 5914 - 5934

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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

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-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ENCINAL (5800) //CONT.// 28977 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BURKHOLDER WELL #: 8 RRCID -> 249666 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5725 - 5737

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MIL ANGELES WELL #: 1 RRCID -> 251273 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6165 - 6170

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-
10	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

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-
10	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

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-
10	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

05	777	N	777	-0-	-0-	-0-	15	1	762	2	N	-0-				-0-
06	795	N	795	-0-	-0-	-0-	16	1	779	3	N	-0-				-0-
07	870	N	870	-0-	-0-	-0-	17	1	853	3	N	-0-				-0-
08	775	N	391	-0-	-384	-0-	8	1	383	3	N	-0-				-0-
09	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	20	1	980	3	N	-0-				-0-
10	868	N	726	-0-	-142	-0-	14	1	712	3	N	-0-				-0-

EPPERSON (CANYON SAND) 29210 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
CHI OPERATING, INC. 148123
FRED WELL #: 1 RRCID -> 212541 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 3761 PERF. 2598 - 2654

05	3100	N	-0-	-0-	-3100	47525					N	-0-			-0-
06	3000	N	-0-	-0-	-3000	44525					N	-0-			-0-
07	3100	N	-0-	-0-	-3100	41425					N	-0-			-0-
08	3100	N	-0-	-0-	-3100	38325					N	-0-			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	38325					N	NO RPT			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	38325					N	NO RPT			-0-

EPPERSON (CANYON SAND) //CONT.// 29210 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
CHI OPERATING, INC. //CONT.// 148123
FRED WELL #: 3 RRCID -> 214616 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 5764 PERF. 3275 - 3278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRED WELL #: 2 RRCID -> 221385 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 5651 PERF. 5282 - 5290

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-
10	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

05	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
06	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
*07	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
*08	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
*09	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EPPERSON, JAMES E. WELL #: 1 RRCID -> 099208 COMPL. DATE 04/10/1982 TOTAL DEPTH 4724 PERF. 4494 - 4516

05	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
06	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
*07	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
*08	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
*09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EPPERSON, TOM W. WELL #: 2 RRCID -> 141580 COMPL. DATE 05/12/1992 TOTAL DEPTH 3710 PERF. 2528 - 3276

05	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-					-0-
06	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-					-0-
*07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
*08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
*09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EPPERSON, TOM W. WELL #: 3 RRCID -> 143466 COMPL. DATE 11/23/1992 TOTAL DEPTH 3612 PERF. 2481 - 3234

05	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
06	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			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-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EPPERSON (CANYON SAND) //CONT.// 29210 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
EPPERSON, TOM W. WELL #: 4 RRCID -> 209842 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 3717 PERF. 2536 - 3556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	3			N	-0-					-0-
06	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	3			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-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-
06	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-
*07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
*08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
*09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAKESHORE OPERATING, LLC 483460
STEWART WELL #: 2 RRCID -> 172840 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 3035 PERF. 2580 - 2715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434	N	335	-0-	-99	-0-	20	1	315	3	N	-0-					-0-
06	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
07	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*10	844	N	844	-0-	-0-	-0-	50	1	794	3	N	-0-					-0-

EPPERSON WELL #: 1 RRCID -> 175143 COMPL. DATE 08/26/1999 TOTAL DEPTH 3074 PERF. 2572 - 2645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	N	381	-0-	-115	-0-	23	1	358	3	N	-0-					-0-
06	480	N	152	-0-	-328	-0-	9	1	143	3	N	-0-					-0-
07	527	N	488	-0-	-39	-0-	29	1	459	3	N	-0-					-0-
08	372	N	263	-0-	-109	-0-	15	1	248	3	N	-0-					-0-
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-
*10	518	N	518	-0-	-0-	-0-	31	1	487	3	N	-0-					-0-

EPPERSON "47" WELL #: 1 RRCID -> 176805 COMPL. DATE 03/18/2000 TOTAL DEPTH 2694 PERF. 2587 - 2694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	71	-0-	-22	-0-	4	1	67	3	N	-0-					-0-
06	90	N	37	-0-	-53	-0-	2	1	35	3	N	-0-					-0-
07	121	N	121	-0-	-0-	-0-	7	1	114	3	N	-0-					-0-
08	62	N	60	-0-	-2	-0-	3	1	57	3	N	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-
10	124	N	98	-0-	-26	-0-	6	1	92	3	N	-0-					-0-

STEWART WELL #: 3 RRCID -> 178534 COMPL. DATE 07/01/2000 TOTAL DEPTH 2941 PERF. 2620 - 2665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1271	N	1070	-0-	-201	-0-	64	1	1006	3	N	-0-					-0-
06	1260	N	342	-0-	-918	-0-	21	1	321	3	N	-0-					-0-
07	1364	N	1116	-0-	-248	-0-	67	1	1049	3	N	-0-					-0-
08	1085	N	570	-0-	-515	-0-	34	1	536	3	N	-0-					-0-
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					-0-
*10	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	98	1	1538	3	N	-0-					-0-

EPPERSON (CANYON SAND) //CONT.// 29210 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
LAKESHORE OPERATING, LLC //CONT.// 483460
MCKNIGHT POOLED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185797 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 3259 PERF. 2632 - 2729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2046	N	1526	-0-	-520	-0-	92	1	1434	3	N	-0-			-0-
06	1980	N	564	-0-	-1416	-0-	34	1	530	3	N	-0-			-0-
07	2046	N	1471	-0-	-575	-0-	88	1	1383	3	N	-0-			-0-
08	1519	N	1142	-0-	-377	-0-	69	1	1073	3	N	-0-			-0-
09	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT			-0-
*10	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	147	1	2310	3	N	-0-			-0-

EPPERSON WELL #: 3 RRCID -> 212068 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 5603 PERF. 2630 - 2681

05	868	N	745	-0-	-123	-0-	45	1	700	3	N	-0-			-0-
06	810	N	272	-0-	-538	-0-	16	1	256	3	N	-0-			-0-
07	961	N	913	-0-	-48	-0-	55	1	858	3	N	-0-			-0-
08	744	N	502	-0-	-242	-0-	30	1	472	3	N	-0-			-0-
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT			-0-
*10	901	N	901	-0-	-0-	-0-	54	1	847	3	N	-0-			-0-

SAGA PETROLEUM LLC OF COLORADO 743213
GLASSCOCK WELL #: 4 RRCID -> 144101 COMPL. DATE 11/27/1992 TOTAL DEPTH 3743 PERF. 2396 - 2466

05	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-			-0-
06	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-			-0-
07	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-			-0-
08	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-			-0-
09	540	N	469	-0-	-71	-0-	469	2			N	-0-			-0-
10	527	N	471	-0-	-56	-0-	471	2			N	-0-			-0-

GLASSCOCK WELL #: 3 RRCID -> 144102 COMPL. DATE 01/05/1993 TOTAL DEPTH 4322 PERF. 2781 - 2800

05	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-			-0-
06	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-			-0-
07	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-			-0-
08	496	N	489	-0-	-7	-0-	489	2			N	-0-			-0-
09	510	N	441	-0-	-69	-0-	441	2			N	-0-			-0-
10	496	N	403	-0-	-93	-0-	403	2			N	-0-			-0-

THOMPSON, J. CLEO 855610
EPPERSON, JAMES WELL #: 1019 RRCID -> 122757 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 4960 PERF. 1790 - 2490

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

EPPERSON, TOM WELL #: 8041 RRCID -> 122758 COMPL. DATE 08/08/1994 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3836 - 3862

05	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-			-0-
06	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-			-0-
07	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-			-0-
08	558	N	193	-0-	-365	-0-	193	2			N	-0-			-0-
09	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-			-0-
*10	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-			-0-

EPPERSON (CANYON SAND) //CONT.// 29210 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610

EPPERSON, JAMES WELL #: 6019 RRCID -> 123219 COMPL. DATE 08/07/1986 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2441 - 2497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	147	-0-	-70	-0-	147	2			N	-0-					-0-
06	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
07	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
08	155	N	44	-0-	-111	-0-	44	2			N	-0-					-0-
09	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-
*10	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-

EPPERSON, JAMES WELL #: 1119 RRCID -> 123220 COMPL. DATE 09/30/1986 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2414 - 2484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
06	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-
07	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					-0-
08	310	N	258	-0-	-52	-0-	258	2			N	-0-					-0-
09	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-
*10	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					-0-

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
05	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
06	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
07	62	N	14	-0-	-48	-0-	14	2			N	-0-					-0-
08	279	N	39	-0-	-240	-0-	39	2			N	-0-					-0-
09	360	N	345	-0-	-15	-0-	345	2			N	-0-					-0-
*10	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	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
05	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	2			N	-0-					-0-
06	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
07	9	N	4	-0-	-5	-0-	4	2			N	-0-					-0-
08	93	N	2	-0-	-91	-0-	2	2			N	-0-					-0-
09	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
*10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	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
05	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					-0-
06	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					-0-
07	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
08	620	N	184	-0-	-436	-0-	184	2			N	-0-					-0-
09	630	N	271	-0-	-359	-0-	271	2			N	-0-					-0-
*10	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	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
05	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
*10	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	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
05	186	N	147	-0-	-39	-0-	147	2			N	-0-					-0-
06	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
07	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
08	155	N	45	-0-	-110	-0-	45	2			N	-0-					-0-
09	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-
*10	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-

EPPERSON (CANYON SAND) //CONT.// 29210 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
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
05	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
06	270	N	185	-0-	-85	-0-	185	2			N	-0-					-0-
07	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
08	155	N	50	-0-	-105	-0-	50	2			N	-0-					-0-
09	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					-0-
*10	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-

EPPERSON, TOM WELL #: 3242 RRCID -> 151739 COMPL. DATE 10/10/1994 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2570 - 3862

05	62	N	8	-0-	-54	-0-	8	2			N	-0-					-0-
06	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
08	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
09	210	N	87	-0-	-123	-0-	87	2			N	-0-					-0-
*10	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-

EPPERSON, JAMES WELL #: 2619 RRCID -> 151900 COMPL. DATE 10/10/1994 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2485 - 2500

05	155	N	95	-0-	-60	-0-	95	2			N	-0-					-0-
06	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
07	14	N	10	-0-	-4	-0-	10	2			N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	210	N	109	-0-	-101	-0-	109	2			N	-0-					-0-
*10	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	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

05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	120	N	47	-0-	-73	-0-	47	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	42	-0-	-18	-0-	42	3			N	-0-					-0-
*10	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-

EVERGREEN FARMS (GEORGETOWN) 29735 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
PHOENIX OIL FIELD EQUIPMENT CO. 664142
POWER, T. J. WELL #: 1 RRCID -> 077722 COMPL. DATE 05/01/1978 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 6644 - 6694

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POWERS, T. J. WELL #: 1 RRCID -> 095080 COMPL. DATE 05/15/1981 TOTAL DEPTH 6823 PERF. 6586 - 6823

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EVERGREEN FARMS (GEORGETOWN) //CONT.// 29735 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
REPUBLIC RESOURCES, LLC. 703124
RHODES - STATE WELL #: 1H RRCID -> 160896 COMPL. DATE 05/09/1996 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 6482 - 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
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
10	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

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-
10	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

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-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JOHNSON, J. R. 436750
ROEGLEIN PACKING COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 000187 COMPL. DATE 03/17/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1227 - 1281

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	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

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-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	1209 N	1043	-0-	-166	-0-	1029	3	14	9	Y	13	17	1			26
06	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1330	3	4	9	Y	4	16	1			14
07	1338 X	1338	-0-	-0-	-0-	1328	3	10	9	Y	9					23
08	1293 X	1293	-0-	-0-	-0-	1278	3	15	9	Y	14	15	1			22
09	1320 X	1191	-0-	-129	-0-	1181	3	10	9	Y	9	16	1			15
10	1364 X	929	-0-	-435	-0-	921	3	8	9	Y	7					22

URBANCZYK GU 3 WELL #: 2 U RRCID -> 054465 COMPL. DATE 05/12/1988 TOTAL DEPTH 11018 PERF.10506 - 10596

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
10	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

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-
10	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

05	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			Y	-0-					-0-
06	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
07	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
08	31 N	8	-0-	-23	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
09	30 N	3	-0-	-27	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
10	11 N	3	-0-	-8	-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 2 WELL #: 3 U RRCID -> 087779 COMPL. DATE 04/08/1980 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10472 - 10349

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11440 X	11440	-0-	-0-	-0-	11399	3	41	9	Y	37	46	0			73
06	15599 X	15599	-0-	-0-	-0-	15586	3	13	9	Y	12	44	1			41
07	15426 X	15426	-0-	-0-	-0-	15396	3	30	9	Y	27					68
08	15197 X	15197	-0-	-0-	-0-	15152	3	45	9	Y	41	46	1			63
09	15209 X	15209	-0-	-0-	-0-	15176	3	33	9	Y	30	47	1			46
*10	11330 X	11330	-0-	-0-	-0-	11308	3	22	9	Y	20					66

URBANCZYK GU 3 WELL #: 3 U RRCID -> 088797 COMPL. DATE 06/06/1980 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10382 - 10491

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-
10	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

05	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
06	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
07	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
08	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
09	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
10	8 N	7	-0-	-1	-0-	7	3			Y	-0-					-0-

URBANCZYK GU 1 WELL #: 3 U RRCID -> 099401 COMPL. DATE 04/07/1982 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10320 - 10397

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SCHUMANN "A" WELL #: 3 RRCID -> 100922 COMPL. DATE 02/17/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10488 - 10570

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-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

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-
10	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

05	5 N	3	-0-	-2	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
10	5 N	3	-0-	-2	-0-	3	3			Y	-0-					-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426

SCHUMANN "A" WELL #: 5 U RRCID -> 130516 COMPL. DATE 02/26/1989 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10704 - 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
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
08	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-

TOM "A" GU 2 WELL #: 4 U RRCID -> 133618 COMPL. DATE 02/02/1990 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10350 - 10393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5022	X	3901	-0-	-1121	-0-	3859	3	42	9	Y	38	52	1			79
06	5648	X	5648	-0-	-0-	-0-	5634	3	14	9	Y	13	50	1			42
07	5794	X	5794	-0-	-0-	-0-	5760	3	34	9	Y	31					73
08	5190	X	5190	-0-	-0-	-0-	5143	3	47	9	Y	43	49	1			67
09	5825	X	5825	-0-	-0-	-0-	5786	3	39	9	Y	35	50	1			52
10	4433	X	4170	-0-	-263	-0-	4145	3	25	9	Y	23					75

TOM "A" GU 4 WELL #: 4 RRCID -> 133675 COMPL. DATE 02/20/1990 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10480 - 10568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
06	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
07	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
09	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-

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
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-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

URBANCZYK GU 2 WELL #: 5UT RRCID -> 149307 COMPL. DATE 12/12/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10493 - 10848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
10	9	N	8	-0-	-1	-0-	8	3			Y	-0-					-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
URBANCZYK GU 2 WELL #: 4 RRCID -> 150575 COMPL. DATE 01/13/1994 TOTAL DEPTH 10997 PERF.10214 - 10328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
06	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
07	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
08	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
09	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOM "A" GU 2 WELL #: 5 RRCID -> 165121 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10271 - 10350

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	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
08	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
*10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-

URBANCZYK GU 3 WELL #: 4 RRCID -> 173444 COMPL. DATE 06/02/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10234 - 10498

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ENCANA OIL & GAS(USA) INC. 251691
SMITH, MARY CAROL WELL #: 1 RRCID -> 097980 COMPL. DATE 08/18/1981 TOTAL DEPTH 10942 PERF.10651 - 10701

05	527	N	175	-0-	-352	-0-	175	3			N	-0-					-0-
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, M. C. WELL #: 3 RRCID -> 166411 COMPL. DATE 11/26/1997 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10648 - 10725

05	434	N	214	-0-	-220	-0-	214	3			N	-0-					-0-
06	180	N	82	-0-	-98	-0-	82	3			N	-0-					-0-
07	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
08	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-					-0-
09	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
*10	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	3			N	-0-					-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
EXCALIBUR E & P, LLC 256842
RICHTER, H.E. WELL #: 5 RRCID -> 169040 COMPL. DATE 06/16/1998 TOTAL DEPTH 12396 PERF.10226 - 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
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-
10	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

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
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/17/1996

WAGNER OIL COMPANY 891175
SMITH, MARY CAROL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 000193 COMPL. DATE 02/09/1963 TOTAL DEPTH 11003 PERF.10506 - 10556

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMITH, MARY CAROL TRUST WELL #: 4 RRCID -> 109470 COMPL. DATE 02/08/1984 TOTAL DEPTH 10984 PERF.10538 - 10627

05	1333 X	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-	37	1			4
06	990 X	30	-0-	-960	-0-	29	3	1	9	Y	1					5
07	155 X	39	-0-	-116	-0-	39	3			Y	-0-					5
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-	4	1			1
*10	507 N	507	-0-	-0-	-0-	504	3	3	9	Y	3					4

WEGNER ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 112236 COMPL. DATE 08/31/1997 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10675 - 10718

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	5611 X	4887	-0-	-724	-0-	4840	3	47	9	Y	43	145	1			18
06	5430 X	5198	-0-	-232	-0-	5156	3	42	9	Y	38					56
07	5549 X	5184	-0-	-365	-0-	5147	3	37	9	Y	34					90
08	5995 X	5995	-0-	-0-	-0-	5894	3	101	9	Y	92					182
09	5751 X	5751	-0-	-0-	-0-	5694	3	57	9	Y	52	173	1			61
*10	5582 X	5582	-0-	-0-	-0-	5545	3	37	9	Y	34					95

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
WEGNER ET AL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 151312 COMPL. DATE 05/23/1998 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10715 - 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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEGNER ET AL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 192721 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10698 - 10778

05	6453 X	6453	-0-	-0-	-0-	6453	3			N	-0-					-0-
06	5790 X	5616	-0-	-174	-0-	5616	3			N	-0-					-0-
07	6882 X	6882	-0-	-0-	-0-	6882	3			N	-0-					-0-
08	6930 X	6930	-0-	-0-	-0-	6930	3			N	-0-					-0-
09	6876 X	6876	-0-	-0-	-0-	6876	3			N	-0-					-0-
10	6882 X	5510	-0-	-1372	-0-	5510	3			N	-0-					-0-

SMITH, MARY CAROL TRUST WELL #: 6 RRCID -> 209360 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 10697 PERF.10660 - 10680

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					5

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					5

OTTO ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 000205 COMPL. DATE 11/01/1958 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10750 - 10800

05	417 N	417	-0-	-0-	-0-	410	3	7	9	Y	6	7	1			-0-
06	390 N	203	-0-	-187	-0-	199	3	4	9	Y	4	3	1			1
07	465 N	306	-0-	-159	-0-	304	3	2	9	Y	2	2	1			1
08	403 N	372	-0-	-31	-0-	366	3	6	9	Y	5	3	1			3
09	374 N	374	-0-	-0-	-0-	372	3	2	9	Y	2	5	1			-0-
*10	403 N	403	-0-	-0-	-0-	400	3	3	9	Y	3	2	1			1

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

SCHUMAN ET AL GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 000206 COMPL. DATE 03/06/1959 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10713 - 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
05	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	3			Y	-0-					-0-
06	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			Y	-0-					-0-
07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-					-0-
08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			Y	-0-					-0-
09	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			Y	-0-					-0-
*10	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			Y	-0-					-0-

SCHUMAN ET AL GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 000207 COMPL. DATE 03/08/1959 TOTAL DEPTH 11202 PERF.10638 - 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
05	5363	X	4380	-0-	-983	-0-	4380	3			Y	-0-					-0-
06	5190	X	3806	-0-	-1384	-0-	3806	3			Y	-0-					-0-
07	5208	X	5043	-0-	-165	-0-	5043	3			Y	-0-					-0-
08	5208	X	4773	-0-	-435	-0-	4773	3			Y	-0-					-0-
09	4817	X	4817	-0-	-0-	-0-	4817	3			Y	-0-					-0-
*10	5129	X	5129	-0-	-0-	-0-	5129	3			Y	-0-					-0-

SCHUMAN ET AL GAS UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 000208 COMPL. DATE 11/22/1959 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10654 - 10733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2852	X	2098	-0-	-754	-0-	2079	3	19	9	Y	17	24	1			1
06	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	3038	3	14	9	Y	13	11	1			3
07	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	3339	3	15	9	Y	14	12	1			5
08	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	3116	3	19	9	Y	17	12	1			10
09	3060	X	2905	-0-	-155	-0-	2894	3	11	9	Y	10	19	1			1
10	3317	X	3227	-0-	-90	-0-	3210	3	17	9	Y	15	10	1			6

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 000210 COMPL. DATE 09/04/1989 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10472 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4092	X	3125	-0-	-967	-0-	3075	3	50	9	Y	45	63	1			2
06	3960	X	3664	-0-	-296	-0-	3627	3	37	9	Y	34	29	1			7
07	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	4110	3	35	9	Y	32	28	1			11
08	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	4025	3	43	9	Y	39	27	1			23
09	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	3860	3	28	9	Y	25	45	1			3
*10	4227	X	4227	-0-	-0-	-0-	4191	3	36	9	Y	33	23	1			13

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
05	3565	X	3147	-0-	-418	-0-	3112	3	35	9	Y	32	44	1			1
06	3420	X	3242	-0-	-178	-0-	3221	3	21	9	Y	19	16	1			4
07	3472	X	3468	-0-	-4	-0-	3445	3	23	9	Y	21	18	1			7
08	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	3419	3	29	9	Y	26	18	1			15
09	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	3355	3	18	9	Y	16	29	1			2
*10	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	3677	3	25	9	Y	23	16	1			9

HURT, W. T. ET AL WELL #: 3R RRCID -> 053094 COMPL. DATE 08/31/1997 TOTAL DEPTH 10775 PERF.10542 - 10652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			Y	-0-					-0-
06	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			Y	-0-					-0-
07	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			Y	-0-					-0-
08	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			Y	-0-					-0-
09	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			Y	-0-					-0-
*10	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			Y	-0-					-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TARTT, EMMA ET AL WELL #: 6 U RRCID -> 088305 COMPL. DATE 09/18/1989 TOTAL DEPTH 10963 PERF.10442 - 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
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-
10	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

05	3937 X	3511	-0-	-426	-0-	3445	3	66	9	Y	60	82	1			2
06	3840 X	2990	-0-	-850	-0-	2950	3	40	9	Y	36	30	1			8
07	4086 X	4086	-0-	-0-	-0-	4043	3	43	9	Y	39	34	1			13
08	4731 X	4731	-0-	-0-	-0-	4678	3	53	9	Y	48	33	1			28
09	4375 X	4375	-0-	-0-	-0-	4341	3	34	9	Y	31	55	1			4
*10	4119 X	4119	-0-	-0-	-0-	4074	3	45	9	Y	41	29	1			16

HURT, W. T. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 091757 COMPL. DATE 01/23/1981 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10527 - 10588

05	4836 X	4236	-0-	-600	-0-	4200	3	36	9	Y	33	46	1			1
06	4680 X	3897	-0-	-783	-0-	3875	3	22	9	Y	20	17	1			4
07	4944 X	4944	-0-	-0-	-0-	4919	3	25	9	Y	23	19	1			8
08	4836 X	4615	-0-	-221	-0-	4595	3	20	9	Y	18	19	1			7
09	4822 X	4822	-0-	-0-	-0-	4802	3	20	9	Y	18	23	1			2
*10	5130 X	5130	-0-	-0-	-0-	5105	3	25	9	Y	23	16	1			9

HENDERSON, ET AL GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 095344 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 10956 PERF.10704 - 10756

05	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	1436	3	31	9	Y	28	38	1			1
06	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1292	3	22	9	Y	20	17	1			4
07	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	1756	3	20	9	Y	18	16	1			6
08	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	1810	3	25	9	Y	23	16	1			13
09	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	1767	3	17	9	Y	15	26	1			2
*10	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	1919	3	22	9	Y	20	14	1			8

KOEHLER, EDNA S. WELL #: 2 RRCID -> 095834 COMPL. DATE 09/26/1981 TOTAL DEPTH 10646 PERF.10590 - 10630

05	5289 X	5289	-0-	-0-	-0-	5225	3	64	9	Y	58	64	1			2
06	4920 X	4615	-0-	-305	-0-	4565	3	50	9	Y	45	39	1			8
07	5707 X	5707	-0-	-0-	-0-	5665	3	42	9	Y	38	33	1			13
08	5515 X	5515	-0-	-0-	-0-	5464	3	51	9	Y	46	32	1			27
09	5476 X	5476	-0-	-0-	-0-	5443	3	33	9	Y	30	53	1			4
*10	5949 X	5949	-0-	-0-	-0-	5906	3	43	9	Y	39	27	1			16

HURT, W. T. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 097642 COMPL. DATE 01/10/1982 TOTAL DEPTH 10867 PERF.10616 - 10706

05	5394 X	4490	-0-	-904	-0-	4444	3	46	9	Y	42	57	1			2
06	5160 X	2202	-0-	-2958	-0-	2173	3	29	9	Y	26	23	1			5
07	5177 X	4475	-0-	-702	-0-	4445	3	30	9	Y	27	23	1			9
08	5177 X	4095	-0-	-1082	-0-	4070	3	25	9	Y	23	23	1			9
09	4800 X	4353	-0-	-447	-0-	4330	3	23	9	Y	21	28	1			2
*10	4665 X	4665	-0-	-0-	-0-	4634	3	31	9	Y	28	19	1			11

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 2D RRCID -> 100238 COMPL. DATE 05/05/1981 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 6502 - 6560

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-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KELLNER ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 111692 COMPL. DATE 08/01/1986 TOTAL DEPTH 11033 PERF.10675 - 10758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
			PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/28/2019 - P/A 05/28/2019														

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 8 RRCID -> 116743 COMPL. DATE 05/01/1985 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10578 - 10648

05	3937	X	3356	-0-	-581	-0-	3321	3	35	9	Y	32	44	1			1
06	3750	X	3230	-0-	-520	-0-	3210	3	20	9	Y	18	15	1			4
07	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	3910	3	23	9	Y	21	18	1			7
08	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	3840	3	29	9	Y	26	18	1			15
09	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	3787	3	18	9	Y	16	29	1			2
*10	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	4177	3	24	9	Y	22	15	1			9

HURT, W. T. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 117043 COMPL. DATE 03/30/1985 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10575 - 10640

05	310	N	279	-0-	-31	-0-	279	3			Y	-0-					-0-
06	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			Y	-0-					-0-
07	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			Y	-0-					-0-
08	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			Y	-0-					-0-
09	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			Y	-0-					-0-
10	341	N	332	-0-	-9	-0-	332	3			Y	-0-					-0-

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 7 RRCID -> 117044 COMPL. DATE 10/24/1988 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10571 - 10642

05	3131	X	2815	-0-	-316	-0-	2789	3	26	9	Y	24	33	1			1
06	3060	X	2359	-0-	-701	-0-	2344	3	15	9	Y	14	12	1			3
07	3162	X	3033	-0-	-129	-0-	3016	3	17	9	Y	15	13	1			5
08	3162	X	2854	-0-	-308	-0-	2833	3	21	9	Y	19	13	1			11
09	3000	X	2619	-0-	-381	-0-	2608	3	11	9	Y	10	20	1			1
*10	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	3082	3	19	9	Y	17	11	1			7

HURT, W. T. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 117342 COMPL. DATE 10/03/1996 TOTAL DEPTH 10923 PERF.10637 - 10770

05	8587	X	7895	-0-	-692	-0-	7727	3	168	9	Y	153	208	1			6
06	8310	X	7268	-0-	-1042	-0-	7139	3	129	9	Y	117	103	1			20
07	9126	X	9126	-0-	-0-	-0-	9016	3	110	9	Y	100	86	1			34
08	8587	X	8192	-0-	-395	-0-	8101	3	91	9	Y	83	85	1			32
09	8914	X	8914	-0-	-0-	-0-	8827	3	87	9	Y	79	102	1			9
*10	9125	X	9125	-0-	-0-	-0-	9025	3	100	9	Y	91	68	1			32

HURT, W. T. ET AL WELL #: 8 U RRCID -> 143195 COMPL. DATE 11/14/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10500 - 10772

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HENDERSON ET AL UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 145061 COMPL. DATE 04/16/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10548 - 10694

05	4588	X	916	-0-	-3672	-0-	863	3	53	9	Y	48	75	1			1
06	4290	X	860	-0-	-3430	-0-	799	3	61	9	Y	55	44	1			12
07	4185	X	1586	-0-	-2599	-0-	1519	3	67	9	Y	61	52	1			21
08	3038	X	1628	-0-	-1410	-0-	1547	3	81	9	Y	74	52	1			43
09	1575	X	1575	-0-	-0-	-0-	1522	3	53	9	Y	48	85	1			6
*10	1746	X	1746	-0-	-0-	-0-	1677	3	69	9	Y	63	44	1			25

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 11-U RRCID -> 145125 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10474 - 10552

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
10	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

05	4309 X	3686	-0-	-623	-0-	3606	3	80	9	Y	73	99	1			3
06	4080 X	3350	-0-	-730	-0-	3303	3	47	9	Y	43	36	1			10
07	4314 X	4314	-0-	-0-	-0-	4262	3	52	9	Y	47	41	1			16
08	4216 X	4124	-0-	-92	-0-	4080	3	44	9	Y	40	40	1			16
09	4135 X	4135	-0-	-0-	-0-	4094	3	41	9	Y	37	49	1			4
*10	4380 X	4380	-0-	-0-	-0-	4328	3	52	9	Y	47	35	1			16

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 12 RRCID -> 164104 COMPL. DATE 07/20/1997 TOTAL DEPTH 10721 PERF.10621 - 10721

05	3627 X	3190	-0-	-437	-0-	3151	3	39	9	Y	35	48	1			1
06	3510 X	3223	-0-	-287	-0-	3192	3	31	9	Y	28	24	1			5
07	3762 X	3762	-0-	-0-	-0-	3737	3	25	9	Y	23	20	1			8
08	3703 X	3703	-0-	-0-	-0-	3673	3	30	9	Y	27	19	1			16
09	3626 X	3626	-0-	-0-	-0-	3606	3	20	9	Y	18	32	1			2
*10	3895 X	3895	-0-	-0-	-0-	3869	3	26	9	Y	24	16	1			10

HENDERSON ET AL UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 164105 COMPL. DATE 07/27/1997 TOTAL DEPTH 10743 PERF.10630 - 10743

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HENDERSON ET AL UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 184571 COMPL. DATE 08/12/2001 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10633 - 10780

05	4092 X	3634	-0-	-458	-0-	3575	3	59	9	Y	54	74	1			2
06	3960 X	3366	-0-	-594	-0-	3331	3	35	9	Y	32	27	1			7
07	4211 X	4211	-0-	-0-	-0-	4171	3	40	9	Y	36	31	1			12
08	4135 X	4135	-0-	-0-	-0-	4088	3	47	9	Y	43	30	1			25
09	4076 X	4076	-0-	-0-	-0-	4045	3	31	9	Y	28	50	1			3
*10	4390 X	4390	-0-	-0-	-0-	4348	3	42	9	Y	38	26	1			15

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HURT, W. T. ET AL WELL #: 10 RRCID -> 185508 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 10693 PERF.10598 - 10693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4154	X	3459	-0-	-695	-0-	3375	3	84	9	Y	76	99	1			3
06	4020	X	3476	-0-	-544	-0-	3419	3	57	9	Y	52	45	1			10
07	4154	X	3491	-0-	-663	-0-	3436	3	55	9	Y	50	43	1			17
08	4030	X	3643	-0-	-387	-0-	3598	3	45	9	Y	41	42	1			16
09	3900	X	3832	-0-	-68	-0-	3788	3	44	9	Y	40	51	1			5
*10	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	3797	3	56	9	Y	51	35	1			21

KELLNER ET AL G. U. WELL #: 4 RRCID -> 186744 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10711 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4511	X	4511	-0-	-0-	-0-	4277	3	234	9	Y	213	299	1			6
06	961	X	961	-0-	-0-	-0-	837	3	124	9	Y	113	99	1			20
07	806	X	770	-0-	-36	-0-	605	3	165	9	Y	150	119	1			51
08	806	X	578	-0-	-228	-0-	379	3	199	9	Y	181	127	1			105
09	780	X	389	-0-	-391	-0-	259	3	130	9	Y	118	209	1			14
10	806	X	165	-0-	-641	-0-	52	3	113	9	Y	103	115	1			2

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 13 RRCID -> 195457 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10789 - 10855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	3			Y	-0-					-0-
06	60	N	41	-0-	-19	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
07	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
08	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
09	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
10	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	3			Y	-0-					-0-

SCHUMANN ET AL GAS UNIT 3 SWD WELL #: 2 RRCID -> 205666 COMPL. DATE 06/17/2019 TOTAL DEPTH 10873 PERF. 6233 - 6539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
07	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
08	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
09	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
*10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					-0-

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 14 RRCID -> 216006 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10548 - 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HURT, W. T. ET AL WELL #: 12 RRCID -> 225589 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 11065 PERF.10554 - 10716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	4618	3	55	9	Y	50	68	1			2
06	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	2921	3	35	9	Y	32	27	1			7
07	4978	X	4978	-0-	-0-	-0-	4943	3	35	9	Y	32	28	1			11
08	4846	X	4846	-0-	-0-	-0-	4815	3	31	9	Y	28	28	1			11
09	5383	X	5383	-0-	-0-	-0-	5355	3	28	9	Y	25	33	1			3
*10	5678	X	5678	-0-	-0-	-0-	5641	3	37	9	Y	34	23	1			14

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HURT, W. T. ET AL WELL #: 11 RRCID -> 225592 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10524 - 10636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5611	X	4858	-0-	-753	-0-	4800	3	58	9	Y	53	73	1			2
06	5430	X	4595	-0-	-835	-0-	4554	3	41	9	Y	37	32	1			7
07	5704	X	5704	-0-	-0-	-0-	5664	3	40	9	Y	36	31	1			12
08	5580	X	5314	-0-	-266	-0-	5280	3	34	9	Y	31	31	1			12
09	5561	X	5561	-0-	-0-	-0-	5530	3	31	9	Y	28	37	1			3
*10	5925	X	5925	-0-	-0-	-0-	5883	3	42	9	Y	38	26	1			15

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 15 RRCID -> 229952 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10620 - 10696

05	4061	X	3598	-0-	-463	-0-	3566	3	32	9	Y	29	40	1			1
06	3960	X	3478	-0-	-482	-0-	3456	3	22	9	Y	20	17	1			4
07	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	4313	3	20	9	Y	18	16	1			6
08	4242	X	4242	-0-	-0-	-0-	4217	3	25	9	Y	23	16	1			13
09	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	4085	3	17	9	Y	15	26	1			2
*10	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	4384	3	22	9	Y	20	14	1			8

HURT, W. T. ET AL WELL #: 13 RRCID -> 231980 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10930 PERF.10644 - 10736

05	155	N	124	-0-	-31	-0-	124	3			Y	-0-					-0-
06	150	N	131	-0-	-19	-0-	131	3			Y	-0-					-0-
07	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			Y	-0-					-0-
08	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			Y	-0-					-0-
09	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			Y	-0-					-0-
10	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	3			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

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-
10	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

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-
10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

URBANCZYK GU 1 WELL #: 2 L RRCID -> 078972 COMPL. DATE 09/27/1978 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10733 - 10741

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-
10	T. A.		-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 2 WELL #: 3 L RRCID -> 087778 COMPL. DATE 04/08/1980 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10698 - 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
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-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
10	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

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-
10	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

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-
10	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

05	12203 X	12203	-0-	-0-	-0-	12140	3	63	9	Y	57	73	1			113
06	16805 X	16805	-0-	-0-	-0-	16784	3	21	9	Y	19	69	1			63
07	16668 X	16668	-0-	-0-	-0-	16622	3	46	9	Y	42					105
08	16416 X	16416	-0-	-0-	-0-	16346	3	70	9	Y	64	70	1			99
09	15954 X	15954	-0-	-0-	-0-	15904	3	50	9	Y	45	74	1			70
*10	12478 X	12478	-0-	-0-	-0-	12443	3	35	9	Y	32					102

TOM "A" GU 4 WELL #: 3 L RRCID -> 116049 COMPL. DATE 03/22/1985 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10737 - 10783

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-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCHUMANN "A" WELL #: 5 L RRCID -> 130517 COMPL. DATE 02/25/1989 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10795 - 10860

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-
10	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

TOM "A" GU 2 WELL #: 4 L RRCID -> 133619 COMPL. DATE 02/02/1990 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10675 - 10740

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-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-
10	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

05	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	3		Y	-0-			-0-
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		Y	-0-			-0-
07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		Y	-0-			-0-
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		Y	-0-			-0-
09	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	3		Y	-0-			-0-
10	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	3		Y	-0-			-0-

URBANCZYK GU 3 WELL #: 4 RRCID -> 148211 COMPL. DATE 05/27/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10457 - 10499

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-
10	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

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-
10	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

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-
10	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
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-
10	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

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-
10	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

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-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 11-L RRCID -> 145124 COMPL. DATE 04/25/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10474 - 10805

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-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	EOM BALANCE
05	4557	X	-0-	-0-	-4557	-0-				N	-0-				-0-
06	4410	X	-0-	-0-	-4410	-0-				N	-0-				-0-
07	4557	X	-0-	-0-	-4557	-0-				N	-0-				-0-
08	4433	X	-0-	-0-	-4433	-0-				N	-0-				-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

FOUR MILLS (ELLENBURGER) 32372 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WHITEHEAD WELL #: 7301 RRCID -> 206926 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 11395 PERF.11122 - 11395

05	3689	X	-0-	-0-	-3689	B	-0-			N	-0-				-0-
06	3570	X	-0-	-0-	-3570	B	-0-			N	-0-				-0-
07	3286	X	-0-	-0-	-3286	B	-0-			N	-0-				-0-
08	3286	X	-0-	-0-	-3286	B	-0-			N	-0-				-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-

WHITEHEAD WELL #: 7401 RRCID -> 209358 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12028 - 12206

05	4216	X	-0-	-0-	-4216	B	-0-			N	-0-				-0-
06	4080	X	-0-	-0-	-4080	B	-0-			N	-0-				-0-
07	4216	X	-0-	-0-	-4216	B	-0-			N	-0-				-0-
08	4216	X	-0-	-0-	-4216	B	-0-			N	-0-				-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-

WHITEHEAD WELL #: 7402 RRCID -> 214595 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 12303 PERF.11800 - 12170

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-
10	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

05	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-			N	-0-				-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	B	-0-			N	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-

WHITEHEAD WELL #: 8502 RRCID -> 228817 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 12495 PERF.11702 - 12400

05	3286	X	-0-	-0-	-3286	B	-0-			N	-0-				-0-
06	3180	X	-0-	-0-	-3180	B	-0-			N	-0-				-0-
07	3286	X	-0-	-0-	-3286	B	-0-			N	-0-				-0-
08	3007	X	-0-	-0-	-3007	B	-0-			N	-0-				-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
10	0	X	-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
05	1240	X	-0-	-0-	-1240 B	-0-					N	-0-					-0-
06	1200	X	-0-	-0-	-1200 B	-0-					N	-0-					-0-
07	1240	X	-0-	-0-	-1240 B	-0-					N	-0-					-0-
08	1240	X	-0-	-0-	-1240 B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-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

05	1457	N	-0-	-0-	-1457 B	-0-					N	-0-					-0-
06	1770	N	-0-	-0-	-1770 B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

WHITEHEAD WELL #: 7403 RRCID -> 245144 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11630 - 11722

05	1240	N	-0-	-0-	-1240 B	-0-					N	-0-					-0-
06	2040	N	-0-	-0-	-2040 B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-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

05	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
06	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILL, FRANCES -67- WELL #: 3 RRCID -> 165378 COMPL. DATE 11/06/1997 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6086 - 6094

05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-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

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-
10	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
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-
10	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

05	155	N	126	-0-	-29	-0-	89	1	37	2	N	-0-				-0-
06	202	N	202	-0-	-0-	-0-	127	1	75	2	N	-0-				-0-
07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	93	1	63	2	N	-0-				-0-
08	124	N	16	-0-	-108	-0-	8	1	8	2	N	-0-				-0-
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-				-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	1612	N	752	-0-	-860	-0-	752	3			N	-0-				-0-
06	1530	N	913	-0-	-617	-0-	913	3			N	-0-				-0-
07	1302	N	764	-0-	-538	-0-	764	3			N	-0-				-0-
08	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	3			N	-0-				-0-
09	900	N	694	-0-	-206	-0-	694	3			N	-0-				-0-
*10	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	2655	3			N	-0-				-0-

WHEAT -109- WELL #: 1 RRCID -> 181672 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5700 - 5871

05	465	N	219	-0-	-246	-0-	219	3			N	-0-				-0-
06	450	N	314	-0-	-136	-0-	314	3			N	-0-				-0-
07	465	N	297	-0-	-168	-0-	297	3			N	-0-				-0-
08	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-				-0-
09	300	N	239	-0-	-61	-0-	239	3			N	-0-				-0-
*10	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	3			N	-0-				-0-

HILL -86- WELL #: 1 RRCID -> 182819 COMPL. DATE 02/23/2001 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6270 - 6310

05	62	N	28	-0-	-34	-0-	28	3			N	-0-				-0-
06	60	N	9	-0-	-51	-0-	9	3			N	-0-				-0-
07	14	N	12	-0-	-2	-0-	12	3			N	-0-				-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-
09	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-				-0-
*10	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	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
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-		N	-0-		-0-
06	450	N	-0-	-0-	-450	-0-		N	-0-		-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

HILL, FRANCIS -89- WELL #: 1 RRCID -> 060823 COMPL. DATE 10/04/1973 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

05	744	N	-0-	-0-	-744	-0-		N	-0-		-0-
06	690	N	-0-	-0-	-690	-0-		N	-0-		-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

HILL, GRADY WELL #: 1 RRCID -> 143469 COMPL. DATE 07/22/1992 TOTAL DEPTH 6697 PERF. 6200 - 6240

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HILL, GRADY WELL #: 2 RRCID -> 143470 COMPL. DATE 08/09/1993 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6028 - 6068

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WHEAT WELL #: 3 RRCID -> 147394 COMPL. DATE 11/12/1993 TOTAL DEPTH 5821 PERF. 5213 - 5308

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-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

HILL, FRANCES -85- WELL #: 2 RRCID -> 186261 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 6194 - 6232

05	589	N	-0-	-0-	-589	-0-		N	-0-		-0-
06	630	N	-0-	-0-	-630	-0-		N	-0-		-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

WHEAT "108" WELL #: 2 RRCID -> 196224 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 6751 PERF. 6440 - 6479

05	651	N	-0-	-0-	-651	-0-		N	-0-		-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-		N	-0-		-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

FRANCES HILL (PENN) //CONT.// 32519 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
JOHNSON & LINDLEY, LLC 433771

HILL, FRANCES -85- WELL #: 2 RRCID -> 052528 COMPL. DATE 04/26/1972 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	744	N	496	-0-	-248	-0-	14	1	482	2	Y	-0-					1
06	480	N	435	-0-	-45	-0-	13	1	422	2	Y	-0-					1
07	236	N	236	-0-	-0-	-0-	7	1	229	2	Y	-0-					1
08	496	N	37	-0-	-459	-0-	2	1	35	2	Y	-0-					1
09	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					1
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					1

COX -84- WELL #: 1 RRCID -> 053095 COMPL. DATE 07/22/1972 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1271	N	1199	-0-	-72	-0-	33	1	1166	2	Y	-0-					3
06	990	N	902	-0-	-88	-0-	28	1	874	2	Y	-0-					3
07	765	N	765	-0-	-0-	-0-	22	1	743	2	Y	-0-					3
08	1209	N	142	-0-	-1067	-0-	6	1	136	2	Y	-0-					3
09	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					Y	-0-					3
10	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					3

HILL, FRANCES -68- WELL #: 3 RRCID -> 053096 COMPL. DATE 07/11/1972 TOTAL DEPTH 6812 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
05	484	N	484	-0-	-0-	-0-	13	1	471	2	Y	-0-					-0-
06	570	N	531	-0-	-39	-0-	16	1	515	2	Y	-0-					-0-
07	396	N	396	-0-	-0-	-0-	11	1	385	2	Y	-0-					-0-
08	496	N	81	-0-	-415	-0-	4	1	77	2	Y	-0-					-0-
09	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					-0-
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					-0-

TEXAS A & M -69- WELL #: 1 RRCID -> 053097 COMPL. DATE 06/25/1972 TOTAL DEPTH 6812 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
05	3007	X	2294	-0-	-713	-0-	63	1	2231	2	Y	-0-					21
06	2910	X	1290	-0-	-1620	-0-	39	1	1251	2	Y	-0-					21
07	150	N	150	-0-	-0-	-0-	4	1	146	2	Y	-0-					21
08	2294	N	104	-0-	-2190	-0-	5	1	99	2	Y	-0-					21
09	1290	N	-0-	-0-	-1290	-0-					Y	-0-					21
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					21

TEXAS A & M -63- WELL #: 2 RRCID -> 053243 COMPL. DATE 08/11/1972 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6360 - 6412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1426	N	1226	-0-	-200	-0-	34	1	1192	2	Y	-0-					8
06	1260	N	1225	-0-	-35	-0-	38	1	1187	2	Y	-0-					8
07	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	35	1	1177	2	Y	-0-					8
08	1240	N	245	-0-	-995	-0-	11	1	234	2	Y	-0-					8
09	1230	N	-0-	-0-	-1230	-0-					Y	-0-					8
10	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT					8

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
05	4357	X	4357	-0-	-0-	-0-	118	1	4239	2	Y	-0-					28
06	3750	X	3638	-0-	-112	-0-	111	1	3527	2	Y	-0-					28
07	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	109	1	3627	2	Y	-0-					28
08	3100	X	834	-0-	-2266	-0-	37	1	797	2	Y	-0-					28
09	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					Y	-0-					28
10	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					Y	NO RPT					28

TEXAS A & M -69- WELL #: 4 RRCID -> 053494 COMPL. DATE 09/14/1972 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
05	2573	N	1600	-0-	-973	-0-	44	1	1556	2	Y	-0-					14
06	2520	N	1895	-0-	-625	-0-	58	1	1837	2	Y	-0-					14
07	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	39	1	1299	2	Y	-0-					14
08	1612	N	408	-0-	-1204	-0-	18	1	390	2	Y	-0-					14
09	1890	N	-0-	-0-	-1890	-0-					Y	-0-					14
10	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					Y	NO RPT					14

FRANCES HILL (PENN) //CONT.// 32519 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
JOHNSON & LINDLEY, LLC //CONT.// 433771

COX, L. L. -70- WELL #: 2 RRCID -> 054206 COMPL. DATE 12/25/1972 TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

COX, L. L. -83- WELL #: 4 RRCID -> 055153 COMPL. DATE 04/23/1973 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

05	2325	N	2127	-0-	-198	-0-	58	1	2069	2	Y	-0-			14
06	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	57	1	1796	2	Y	-0-			14
07	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	59	1	1987	2	Y	-0-			14
08	1860	N	304	-0-	-1556	-0-	13	1	291	2	Y	-0-			14
09	1800	N	-0-	-0-	-1800	-0-					Y	-0-			14
10	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT			14

EPPS-TEXAS A & M -47- WELL #: 2 RRCID -> 055226 COMPL. DATE 05/16/1973 TOTAL DEPTH 6732 PERF. N/A

05	1054	N	738	-0-	-316	-0-	20	1	718	2	Y	-0-			5
06	1230	N	788	-0-	-442	-0-	24	1	764	2	Y	-0-			5
07	812	N	812	-0-	-0-	-0-	24	1	788	2	Y	-0-			5
08	744	N	114	-0-	-630	-0-	5	1	109	2	Y	-0-			5
09	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-			5
10	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT			5

TEXAS A & M -63- WELL #: 5 RRCID -> 056014 COMPL. DATE 08/07/1973 TOTAL DEPTH 6790 PERF. N/A

05	124	N	7	-0-	-117	-0-	7	2			Y	-0-			-0-
06	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	2			Y	-0-			-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-			-0-
08	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-			-0-
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-			-0-
10	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					Y	NO RPT			-0-

COX, L. L. -84- WELL #: 6 RRCID -> 068482 COMPL. DATE 09/07/1976 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

05	14B2	EXT	10	-0-	10	10	10	2			Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-			-0-
07	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-			-0-
08	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TEXAS A&M "62" WELL #: 7 RRCID -> 133654 COMPL. DATE 02/04/1990 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6417 - 6475

05	3255	X	2787	-0-	-468	-0-	76	1	2711	2	Y	-0-			28
06	3120	X	2402	-0-	-718	-0-	73	1	2329	2	Y	-0-			28
07	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	90	1	3006	2	Y	-0-			28
08	2945	X	692	-0-	-2253	-0-	31	1	661	2	Y	-0-			28
09	2850	X	-0-	-0-	-2850	-0-					Y	-0-			28
10	2945	N	NO RPT	-0-	-2945	-0-					Y	NO RPT			28

FRANCES HILL (PENN) //CONT.// 32519 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
JOHNSON & LINDLEY, LLC //CONT.// 433771
HILL, FRANCES "85" WELL #: 6 RRCID -> 148187 COMPL. DATE 01/20/1994 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6044 - 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
05	613	N	613	-0-	-0-	-0-	17	1	596	2	Y	-0-					1
06	570	N	526	-0-	-44	-0-	16	1	510	2	Y	-0-					1
07	690	N	690	-0-	-0-	-0-	20	1	670	2	Y	-0-					1
08	620	N	106	-0-	-514	-0-	5	1	101	2	Y	-0-					1
09	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					1
10	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					1

TEXAS A & M "69" WELL #: 2 RRCID -> 177405 COMPL. DATE 01/22/2000 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6140 - 6382

05	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	71	1	2522	2	Y	-0-					12
06	3000	N	3291	-0-	291	291	100	1	3191	2	Y	-0-					12
07	3100	N	3355	-0-	255	546	98	1	3257	2	Y	-0-					12
08	1187	N	641	-0-	-546	-0-	29	1	612	2	Y	-0-					12
09	1050	X	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	-0-					12
10	1085	X	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT					12

PETEX 659782
HILL -68- WELL #: 1 L RRCID -> 063705 COMPL. DATE 09/17/1975 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6308 - 6540

05	1302	N	518	-0-	-784	-0-	518	2			N	-0-					-0-
06	1440	N	835	-0-	-605	-0-	835	2			N	-0-					-0-
07	1426	N	614	-0-	-812	-0-	614	2			N	-0-					-0-
08	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					-0-
09	840	N	763	-0-	-77	-0-	763	2			N	-0-					-0-
10	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-0-

WHEAT -109- WELL #: 1 RRCID -> 065518 COMPL. DATE 02/13/1976 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

05	372	N	168	-0-	-204	-0-	168	2			N	-0-					-0-
06	360	N	272	-0-	-88	-0-	272	2			N	-0-					-0-
07	372	N	254	-0-	-118	-0-	254	2			N	-0-					-0-
08	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					-0-
09	270	N	188	-0-	-82	-0-	188	2			N	-0-					-0-
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL -86- WELL #: 2 RRCID -> 066314 COMPL. DATE 04/12/1976 TOTAL DEPTH 6286 PERF. 6118 - 6245

05	217	N	54	-0-	-163	-0-	54	2			N	-0-					-0-
06	120	N	87	-0-	-33	-0-	87	2			N	-0-					-0-
07	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					-0-
08	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					-0-
09	90	N	45	-0-	-45	-0-	45	2			N	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC 730462
EPPS, HATTIE "D" WELL #: 1 RRCID -> 054137 COMPL. DATE 11/11/1972 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

05	385	N	385	-0-	-0-	-0-	271	1	114	2	N	-0-					-0-
06	330	N	227	-0-	-103	-0-	143	1	84	2	N	-0-					-0-
07	541	N	541	-0-	-0-	-0-	297	1	244	2	N	-0-					-0-
08	341	N	184	-0-	-157	-0-	97	1	87	2	N	-0-					-0-
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
10	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-

FRANCES HILL (PENN) //CONT.// 32519 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462
EPPS, HATTIE "D" WELL #: 3 RRCID -> 151603 COMPL. DATE 08/08/1994 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 6265 - 6425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	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

05	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	3			Y	-0-					-0-
06	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	3			Y	-0-					-0-
07	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			Y	-0-					-0-
08	93	N	58	-0-	-35	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
*09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			Y	-0-					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 0902E RRCID -> 055132 COMPL. DATE 04/24/1973 TOTAL DEPTH 6379 PERF. N/A

05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			Y	-0-					-0-
06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			Y	-0-					-0-
07	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			Y	-0-					-0-
08	124	N	40	-0-	-84	-0-	40	3			Y	-0-					-0-
09	120	N	76	-0-	-44	-0-	76	3			Y	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1072E RRCID -> 056700 COMPL. DATE 08/30/1973 TOTAL DEPTH 6280 PERF. N/A

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1101E RRCID -> 056701 COMPL. DATE 09/11/1973 TOTAL DEPTH 6998 PERF. N/A

05	155	N	113	-0-	-42	-0-	113	3			Y	-0-					-0-
06	150	N	86	-0-	-64	-0-	86	3			Y	-0-					-0-
07	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			Y	-0-					-0-
08	124	N	90	-0-	-34	-0-	90	3			Y	-0-					-0-
*09	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			Y	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 0903E RRCID -> 126129 COMPL. DATE 08/16/1999 TOTAL DEPTH 6364 PERF. 5944 - 6047

05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			Y	-0-					-0-
06	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			Y	-0-					-0-
07	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			Y	-0-					-0-
08	186	N	136	-0-	-50	-0-	136	3			Y	-0-					-0-
*09	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			Y	-0-					-0-
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-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

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

HILL, FRANCES -66- WELL #: 2 RRCID -> 160065 COMPL. DATE 09/21/1996 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 6619 - 6832

05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
06	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILL, FRANCES -66- WELL #: 3 RRCID -> 164929 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6676 - 6682

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
10	14B2	EXT	-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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON & LINDLEY, LLC 433771
TEXAS A & M -63- WELL #: 1 RRCID -> 176803 COMPL. DATE 01/22/2000 TOTAL DEPTH 7648 PERF. 6268 - 6654

05	2356	N	1566	-0-	-790	-0-	43	1	1523	2	Y	-0-					13
06	2100	N	1477	-0-	-623	-0-	45	1	1432	2	Y	-0-					13
07	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	56	1	1851	2	Y	-0-					13
08	465	N	28	-0-	-437	-0-	1	1	27	2	Y	-0-					13
09	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					13
10	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					13

THOMPSON, J. CLEO 855610
HOLMAN-FAGAN 44 WELL #: 1 RRCID -> 171797 COMPL. DATE 01/12/1999 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6941 - 7068

05	589	N	48	-0-	-541	-0-	48	2			N	-0-					-0-
06	570	N	174	-0-	-396	-0-	174	2			N	-0-					-0-
07	589	N	29	-0-	-560	-0-	29	2			N	-0-					-0-
08	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
09	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					-0-
*10	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					-0-

FRANCES HILL (PENN, LOWER) //CONT.// 32519 510 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
HOLMAN-FAGAN "44" WELL #: 2 RRCID -> 172427 COMPL. DATE 02/26/1999 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6887 - 7200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
06	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
07	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
08	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-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

05	341	N	138	-0-	-203	-0-	138	3			N	-0-					-0-
06	330	N	192	-0-	-138	-0-	192	3			N	-0-					-0-
07	341	N	179	-0-	-162	-0-	179	3			N	-0-					-0-
08	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-
09	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
*10	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	3			N	-0-					-0-

HILL WELL #: 2 RRCID -> 159863 COMPL. DATE 08/13/1996 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6594 - 6635

05	403	N	163	-0-	-240	-0-	163	3			N	-0-					-0-
06	360	N	239	-0-	-121	-0-	239	3			N	-0-					-0-
07	403	N	236	-0-	-167	-0-	236	3			N	-0-					-0-
08	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-
09	240	N	226	-0-	-14	-0-	226	3			N	-0-					-0-
*10	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-					-0-

REVEILLE WELL #: 1 RRCID -> 161127 COMPL. DATE 12/20/1996 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6664 - 6714

05	1457	N	563	-0-	-894	-0-	563	3			N	-0-					14
06	1440	N	602	-0-	-838	-0-	602	3			N	-0-					14
07	1426	N	557	-0-	-869	-0-	557	3			N	-0-					14
08	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-					14
09	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-					14
*10	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	3			N	-0-					14

SPIRIT WELL #: 1 RRCID -> 167364 COMPL. DATE 01/29/1998 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6837 - 6897

05	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3			N	-0-					40
06	960	N	942	-0-	-18	-0-	942	3			N	-0-					40
07	992	N	813	-0-	-179	-0-	813	3			N	-0-					40
08	992	N	871	-0-	-121	-0-	871	3			N	-0-					40
09	930	N	905	-0-	-25	-0-	905	3			N	-0-					40
*10	3100	N	3218	-0-	118	118	3218	3			N	-0-					40

REVEILLE WELL #: 4 RRCID -> 167366 COMPL. DATE 02/09/1998 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 7030 - 7069

05	1550	N	503	-0-	-1047	-0-	503	3			N	-0-					-0-
06	1320	N	533	-0-	-787	-0-	533	3			N	-0-					-0-
07	1271	N	487	-0-	-784	-0-	487	3			N	-0-					-0-
08	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					-0-
09	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					-0-
*10	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	3			N	-0-					-0-

FRANCES HILL (PENN, LOWER) //CONT.// 32519 510 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
TRIPLE G OPERATING, LLC //CONT.// 870379

HOLMAN-FAGAN WELL #: 4601 RRCID -> 169643 COMPL. DATE 06/11/1998 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 6876 - 6915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	24	-0-	-162	-0-	24	3			N	-0-					37
06	150	N	26	-0-	-124	-0-	26	3			N	-0-					37
07	124	N	17	-0-	-107	-0-	17	3			N	-0-					37
08	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					37
09	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	3			N	-0-					37
*10	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					37

SPIRIT WELL #: 2 RRCID -> 169644 COMPL. DATE 05/05/1998 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6830 - 7086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2170	N	1098	-0-	-1072	-0-	1098	3			N	-0-					40
06	2100	N	1077	-0-	-1023	-0-	1077	3			N	-0-					40
07	2170	N	934	-0-	-1236	-0-	934	3			N	-0-					40
08	1085	N	999	-0-	-86	-0-	999	3			N	-0-					40
09	1080	N	1003	-0-	-77	-0-	1003	3			N	-0-					40
*10	3100	N	3211	-0-	111	111	3211	3			N	-0-					40

HOLMAN-FAGAN WELL #: 4201 RRCID -> 169830 COMPL. DATE 06/17/1998 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6879 - 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
05	527	N	232	-0-	-295	-0-	232	3			N	-0-					-0-
06	510	N	166	-0-	-344	-0-	166	3			N	-0-					-0-
07	558	N	79	-0-	-479	-0-	79	3			N	-0-					-0-
08	217	N	69	-0-	-148	-0-	69	3			N	-0-					-0-
09	180	N	53	-0-	-127	-0-	53	3			N	-0-					-0-
*10	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-

HULLABALOO WELL #: 1 RRCID -> 171476 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 6900 - 6909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	N	157	-0-	-246	-0-	157	3			N	-0-					-0-
06	390	N	283	-0-	-107	-0-	283	3			N	-0-					-0-
07	403	N	14	-0-	-389	-0-	14	3			N	-0-					-0-
08	155	N	25	-0-	-130	-0-	25	3			N	-0-					-0-
09	270	N	33	-0-	-237	-0-	33	3			N	-0-					-0-
*10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-

HOLMAN-FAGAN WELL #: 4602 RRCID -> 171726 COMPL. DATE 11/17/1998 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6958 - 7003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					20
06	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					20
07	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					20
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					20
09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					20
*10	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					20

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
05	527	N	278	-0-	-249	-0-	278	3			N	-0-					-0-
06	660	N	197	-0-	-463	-0-	197	3			N	-0-					-0-
07	682	N	223	-0-	-459	-0-	223	3			N	-0-					-0-
08	279	N	210	-0-	-69	-0-	210	3			N	-0-					-0-
09	210	N	136	-0-	-74	-0-	136	3			N	-0-					-0-
*10	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	3			N	-0-					-0-

HOLMAN-FAGAN WELL #: 2402 RRCID -> 178560 COMPL. DATE 05/14/2000 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6836 - 6876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	930	N	389	-0-	-541	-0-	389	3			N	-0-					-0-
06	900	N	236	-0-	-664	-0-	236	3			N	-0-					-0-
07	930	N	230	-0-	-700	-0-	230	3			N	-0-					-0-
08	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-
09	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
*10	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	3			N	-0-					-0-

FRANCES HILL (PENN, LOWER) //CONT.// 32519 510 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
TRIPLE G OPERATING, LLC //CONT.// 870379
HOLMAN-FAGAN WELL #: 4102 RRCID -> 178562 COMPL. DATE 03/04/2000 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6952 - 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
05	5332 X	2152	-0-	-3180	-0-	2152	3		N	-0-			39
06	5190 X	854	-0-	-4336	-0-	854	3		N	-0-			39
07	5363 X	763	-0-	-4600	-0-	763	3		N	-0-			39
08	5363 X	927	-0-	-4436	-0-	927	3		N	-0-			39
09	5010 X	1098	-0-	-3912	-0-	1098	3		N	-0-			39
*10	8478 X	8478	-0-	-0-	-0-	8478	3		N	-0-			39

HOLMAN-FAGAN WELL #: 2401 RRCID -> 179953 COMPL. DATE 05/30/2000 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7142 - 7160

05	1705 N	679	-0-	-1026	-0-	679	3		N	-0-			-0-
06	1650 N	233	-0-	-1417	-0-	233	3		N	-0-			-0-
07	1674 N	193	-0-	-1481	-0-	193	3		N	-0-			-0-
08	682 N	301	-0-	-381	-0-	301	3		N	-0-			-0-
09	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	3		N	-0-			-0-
*10	2667 N	2667	-0-	-0-	-0-	2667	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

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-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GAS-X, SHALLOW (CARRIZO) 34152 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
OMEGA ENERGY, LLC 622657
MORRILL WELL #: 1X RRCID -> 220046 COMPL. DATE 11/28/2005 TOTAL DEPTH 4364 PERF. 4172 - 4203

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
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GAUSE 34260 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MILAM
HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION 402723
WALL, M. BLANCHE WELL #: 2 RRCID -> 125971 COMPL. DATE 10/08/1987 TOTAL DEPTH 7836 PERF. 7405 - 7432

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	5394 X	153	-0-	-5241	-0-	153	3		N	-0-			-0-
06	5220 X	4320	-0-	-900	-0-	4320	3		N	-0-			-0-
07	5394 X	4200	-0-	-1194	-0-	4200	3		N	-0-			-0-
08	4805 X	2888	-0-	-1917	-0-	2888	3		N	-0-			-0-
09	4590 X	142	-0-	-4448	-0-	142	3		N	-0-			-0-
10	4464 X	110	-0-	-4354	-0-	110	3		N	-0-			-0-

CMAJDALKA 59 WELL #: 2 RRCID -> 232700 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8646 - 8796

05	527 N	11	-0-	-516	-0-	11	3		N	-0-			-0-
06	450 N	300	-0-	-150	-0-	300	3		N	-0-			-0-
07	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	3		N	-0-			-0-
08	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3		N	-0-			-0-
09	300 N	4	-0-	-296	-0-	4	3		N	-0-			-0-
10	341 N	20	-0-	-321	-0-	20	3		N	-0-			-0-

BARR 59 WELL #: 1H RRCID -> 233815 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 9059 PERF. 9236 - 11945

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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DAVIS WELL #: 3001 RRCID -> 196289 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8704 - 8738

05	3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-				N	-0-			-0-
06	3000 X	-0-	-0-	-3000	-0-				N	-0-			-0-
07	3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-				N	-0-			-0-
08	1674 X	-0-	-0-	-1674	-0-				N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GERONIMO CREEK (ELLENBURGER) //CONT.// 34593 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FIVE C RANCH WELL #: 6301 RRCID -> 207228 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8497 - 8691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
06	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 7701 RRCID -> 207230 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7160 - 7260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					N	-0-					-0-
06	2100	X	-0-	-0-	-2100	-0-					N	-0-					-0-
07	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					-0-
08	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHAW WELL #: 7101 RRCID -> 211918 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8652 - 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
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-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FIVE C RANCH WELL #: 5802 RRCID -> 223628 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8536 - 8594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-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-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHAW WELL #: 7102H RRCID -> 226574 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 9340 - 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
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	15	N	-0-	-0-	-15	-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-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GERONIMO CREEK (ELLENBURGER) //CONT.// 34593 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SHAW WELL #: 7502H RRCID -> 230351 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 8874 - 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
05	4154	X	-0-	-0-	-4154	-0-					N	-0-					-0-
06	3660	X	-0-	-0-	-3660	-0-					N	-0-					-0-
07	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					N	-0-					-0-
08	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					-0-
06	2100	X	-0-	-0-	-2100	-0-					N	-0-					-0-
07	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					-0-
08	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHAW WELL #: 7503H RRCID -> 233661 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 9338 - 10979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-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
05	4526	X	-0-	-0-	-4526	-0-					N	-0-					-0-
06	4140	X	-0-	-0-	-4140	-0-					N	-0-					-0-
07	4185	X	-0-	-0-	-4185	-0-					N	-0-					-0-
08	4185	X	-0-	-0-	-4185	-0-					N	-0-					-0-
09	4334	X	4334	-0-	-0-	-0-	4334	2			N	-0-					-0-
*10	6081	X	6081	-0-	-0-	-0-	6081	2			N	-0-					-0-

RIO-TEX, INC. 712930
GREER, JAMES L. WELL #: 1 RRCID -> 171045 COMPL. DATE 09/17/1998 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 6544 - 6666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3472	X	1133	-0-	-2339	-0-	68	1	1065	2	N	-0-					-0-
06	4500	X	-0-	-0-	-4500	-0-					N	-0-					-0-
07	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					N	-0-					-0-
08	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					N	-0-					-0-
09	3540	X	937	-0-	-2603	-0-	56	1	881	2	N	-0-					-0-
10	1147	X	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					-0-

GREER WELL #: 6401 RRCID -> 183515 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6642 - 6710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	589	N	175	-0-	-414	-0-	11	1	164	2	N	-0-					-0-
06	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
07	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
09	205	N	205	-0-	-0-	-0-	12	1	193	2	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
10	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

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-
10	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

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-
10	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

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-
10	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

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-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HACKBERRY CREEK (CANYON) 37928 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY 596636

BOWERMASTER "46" WELL #: 4 RRCID -> 201414 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 6418 PERF. 4555 - 6418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOWERMASTER "46" WELL #: 5 RRCID -> 208932 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 3433 PERF. 2760 - 2958

05	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			N	-0-					-0-
06	990	N	636	-0-	-354	-0-	636	2			N	-0-					-0-
07	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-					-0-
08	1209	N	287	-0-	-922	-0-	287	2			N	-0-					-0-
09	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			N	-0-					-0-
10	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-0-

BOWERMASTER WELL #: 4701 RRCID -> 215545 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 3021 - 3086

05	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	2			N	-0-					-0-
06	1440	N	1058	-0-	-382	-0-	1058	2			N	-0-					-0-
07	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	2			N	-0-					-0-
08	1891	N	667	-0-	-1224	-0-	667	2			N	-0-					-0-
09	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	2308	2			N	-0-					-0-
10	1705	N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT					-0-

BOWERMASTER WELL #: 4703 RRCID -> 225646 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 3801 PERF. 3044 - 3196

05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
06	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
08	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
09	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	2			N	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

BOWERMASTER "47 1/2" WELL #: 4753 RRCID -> 225657 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 4695 PERF. 2726 - 2932

05	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	2			N	-0-					-0-
06	90	N	52	-0-	-38	-0-	52	2			N	-0-					-0-
07	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
08	93	N	18	-0-	-75	-0-	18	2			N	-0-					-0-
09	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	2			N	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

BOWERMASTER "46" WELL #: 4606 RRCID -> 243034 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2744 PERF. 2700 - 2750

05	744	N	165	-0-	-579	-0-	165	2			N	-0-					-0-
06	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOWERMASTER WELL #: 4755 RRCID -> 252753 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 3285 PERF. 2777 - 3067

05	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			N	-0-					-0-
06	660	N	491	-0-	-169	-0-	491	2			N	-0-					-0-
07	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					-0-
08	837	N	333	-0-	-504	-0-	333	2			N	-0-					-0-
09	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-					-0-
10	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					-0-

HACKBERRY CREEK (CANYON) //CONT.// 37928 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY //CONT.// 596636

BOWERMASTER "46" WELL #: 467 RRCID -> 252773 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 3434 PERF. 3000 - 3051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2			N	-0-					-0-
06	1410	N	407	-0-	-1003	-0-	407	2			N	-0-					-0-
07	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			N	-0-					-0-
08	1519	N	402	-0-	-1117	-0-	402	2			N	-0-					-0-
09	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					-0-
10	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					-0-

BOWERMASTER WELL #: 4756 RRCID -> 258194 COMPL. DATE 01/31/2010 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2844 - 3101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	2608	2			N	-0-					-0-
06	1860	N	1279	-0-	-581	-0-	1279	2			N	-0-					-0-
07	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	2			N	-0-					-0-
08	2542	N	720	-0-	-1822	-0-	720	2			N	-0-					-0-
09	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2227	2			N	-0-					-0-
10	1922	N	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT					-0-

PATTERSON WELL #: 3202 RRCID -> 258196 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 3920 PERF. 2362 - 3474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOWERMASTER WELL #: 4757 RRCID -> 258551 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 3558 PERF. 2754 - 3067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	N	438	-0-	-27	-0-	438	2			N	-0-					-0-
06	450	N	339	-0-	-111	-0-	339	2			N	-0-					-0-
07	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
08	434	N	342	-0-	-92	-0-	342	2			N	-0-					-0-
09	330	N	289	-0-	-41	-0-	289	2			N	-0-					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

BOWERMASTER WELL #: 4758 RRCID -> 258609 COMPL. DATE 04/24/2010 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 2679 - 2936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			N	-0-					-0-
06	900	N	694	-0-	-206	-0-	694	2			N	-0-					-0-
07	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			N	-0-					-0-
08	930	N	496	-0-	-434	-0-	496	2			N	-0-					-0-
09	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-					-0-
10	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-0-

PATTERSON WELL #: 1601 RRCID -> 258666 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 3683 PERF. 3060 - 3190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PATTERSON WELL #: 1501 RRCID -> 264382 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3013 - 3620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HACKBERRY CREEK (CANYON) //CONT.// 37928 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY //CONT.// 596636

BOWERMASTER WELL #: 10 RRCID -> 264383 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2748 - 3274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					-0-
06	450	N	345	-0-	-105	-0-	345	2			N	-0-					-0-
07	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					-0-
08	465	N	78	-0-	-387	-0-	78	2			N	-0-					-0-
09	360	N	336	-0-	-24	-0-	336	2			N	-0-					-0-
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

PATTERSON WELL #: 3203 RRCID -> 264384 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2440 - 2913

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-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HYDE WELL #: D 2 RRCID -> 270313 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 3656 - 3674

05	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					-0-
06	750	N	610	-0-	-140	-0-	610	2			N	-0-					-0-
07	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					-0-
08	837	N	267	-0-	-570	-0-	267	2			N	-0-					-0-
09	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					-0-
10	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					-0-

HYDE WELL #: 6003 RRCID -> 270508 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 4415 PERF. 2811 - 2917

05	837	N	798	-0-	-39	-0-	798	2			N	-0-					-0-
06	750	N	405	-0-	-345	-0-	405	2			N	-0-					-0-
07	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					-0-
08	806	N	167	-0-	-639	-0-	167	2			N	-0-					-0-
09	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					-0-
10	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-

PATTERSON WELL #: 3206 RRCID -> 272737 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 4520 PERF. 2734 - 3328

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-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PATTERSON WELL #: 1504 RRCID -> 272785 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 4473 PERF. 2965 - 4473

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-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PATTERSON WELL #: 1604 RRCID -> 279081 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 3803 PERF. 2970 - 3197

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-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HACKBERRY CREEK (CANYON) //CONT.// 37928 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY //CONT.// 596636
PATTERSON WELL #: 1502 RRCID -> 287281 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 2920 PERF. 2276 - 2286

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	224			N	-0-			-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	224			N	-0-			-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	224			N	-0-			-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	224			N	-0-			-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	224			N	-0-			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	224			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

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-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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	-0-	-0-	-0-	4			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4			N	-0-			-0-

HAGIST RANCH, N. (WILCOX 8200) 37997 737 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
FINLEY RESOURCES, INC. 268602
ACKER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 210339 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8230 - 8236

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27

HAGIST RANCH, N. (WILCOX 8400) 37997 775 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
FINLEY RESOURCES, INC. 268602
ACKER UNIT NO. 3 WELL #: 3 RRCID -> 133548 COMPL. DATE 12/29/1989 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8438 - 8451

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11532 #	9110	-0-	-2422	-0-	9040	2	70	9	N	64	177	1			117
06	9960 #	9104	-0-	-856	-0-	9040	2	64	9	N	58					175
07	10292 #	7495	-0-	-2797	-0-	7427	2	68	9	N	62					237
08	9192 R	9192	-0-	-0-	-0-	9067	2	125	9	N	114	196	1			155
09	9196 R	9196	-0-	-0-	-0-	9119	2	77	9	N	70					225
*10	10638 R	10638	-0-	-0-	-0-	10542	2	96	9	N	87	185	1			127

HAGIST RANCH, N. (WILCOX 8600) 37997 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
WHITESANDS RESOURCES, L.L.C. 919912
GORDON, ROBERT K. WELL #: 1A RRCID -> 122990 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 8885 PERF. 1620 - 1798

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/05/2019 - P/A 06/05/19

HAMILTON FEE (1530) 38464 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
ENDEAVOR NATURAL GAS, LP 251729
SAN PEDRO RANCH WELL #: 1861 RRCID -> 244581 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 3451 PERF. 1744 - 1785

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	10014	10014	-0-	-0-	12865	10014	2			N	-0-					-0-
06	7500	7431	-0-	-69	12796	7431	2			N	-0-					-0-
07	13330	7563	-0-	-5767	7029	7563	2			N	-0-					-0-
08	13330	3312	-0-	-10018	-0-	3312	2			N	-0-					-0-
09	12870 #	6305	-0-	-6565	-0-	6305	2			N	-0-					-0-
10	10013 #	5360	-0-	-4653	-0-	5360	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

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	105	-0-	105	105	105	5			N	-0-					-0-
08	INJECT	105	-0-	105	210	105	5			N	-0-					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	210					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	210					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BLACKBRUSH O & G, LLC 073059
STS SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 283618 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 11622 PERF.11810 - 16089

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	37386 X	32267	-0-	-5119	-0-	1245	1	29451	3	N	1428	1125	1			431
						1571	9									
06	36180 X	30686	-0-	-5494	-0-	938	1	28329	3	N	1290	1325	1			396
						1419	9									
07	37386 X	27128	-0-	-10258	-0-	1730	1	24056	3	N	1220	1328	1			288
						1342	9									
08	34844 X	762	-0-	-34082	-0-	49	1	509	3	N	185	174	1	23	8	276
						204	9									
09	33720 X	32824	-0-	-896	-0-	1791	1	29415	3	N	1471	1450	1	77	8	220
						1618	9									
10	32271 X	28066	-0-	-4205	-0-	375	1	26248	3	N	1312	1330	1			202
						1443	9									

STS SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 283973 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12219 - 16017

05	36363 X	27759	-0-	-8604	-0-	1290	1	26469	3	N	-0-					-0-
06	35190 X	25965	-0-	-9225	-0-	1391	1	24574	3	N	-0-					-0-
07	36363 X	32353	-0-	-4010	-0-	6117	1	26236	3	N	-0-					-0-
08	33046 X	31220	-0-	-1826	-0-	7343	1	23877	3	N	-0-					-0-
09	28200 X	24625	-0-	-3575	-0-	3412	1	21213	3	N	-0-					-0-
10	32364 X	23428	-0-	-8936	-0-	4190	1	19238	3	N	-0-					-0-

STS SOUTH WELL #: 6H RRCID -> 284798 COMPL. DATE 04/02/2018 TOTAL DEPTH 11669 PERF.12382 - 20271

05	227199 X	156599	-0-	-70600	-0-	1479	1	153001	3	N	1926	1872	1			231
						2119	9									
06	191070 X	141708	-0-	-49362	-0-	777	1	138915	3	N	1833	1464	1	184	5	416
						2016	9									
07	192665 X	116269	-0-	-76396	-0-	725	1	113973	3	N	1428	1124	1	591	5	129
						1571	9									
08	166563 X	47909	-0-	-118654	-0-	704	1	46526	3	N	617	181	1	69	8	496
						679	9									
09	157740 X	85711	-0-	-72029	-0-	2199	1	82408	3	N	1004	1298	1	102	8	100
						1104	9									
10	156612 X	97969	-0-	-58643	-0-	2485	1	93888	3	N	1451	1314	1			237
						1596	9									

STS SOUTH WELL #: 9H RRCID -> 284949 COMPL. DATE 06/10/2018 TOTAL DEPTH 12059 PERF.11934 - 17970

05	120590 X	61484	-0-	-59106	-0-	4197	1	56373	3	Y	831	906	1			236
						914	9									
06	104910 X	62959	-0-	-41951	-0-	4710	1	57356	3	Y	812	781	1			267
						893	9									
07	94984 X	52627	-0-	-42357	-0-	4510	1	47554	3	Y	512	649	1			130
						563	9									
08	87358 X	36237	-0-	-51121	-0-	3794	1	31907	3	Y	487	398	1	11	8	208
						536	9									
09	70530 X	36278	-0-	-34252	-0-	2750	1	32953	3	Y	523	647	1	8	8	76
						575	9									
10	DLQ G-10	51322	-0-	51322	51322	3731	1	46776	3	Y	741	647	1			170
						815	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
05	90055	X	54691	-0-	-35364	-0-	3229	1	50814	3	Y	589	626	1			167
							648	9									
06	87150	X	53024	-0-	-34126	-0-	3234	1	49190	3	Y	545	533	1			179
							600	9									
07	72261	X	44512	-0-	-27749	-0-	3199	1	40935	3	Y	344	436	1			87
							378	9									
08	71424	X	44829	-0-	-26595	-0-	4091	1	40167	3	Y	519	351	1	50	8	205
							571	9									
09	58260	X	44077	-0-	-14183	-0-	2734	1	40795	3	Y	498	628	1	2	8	73
							548	9									
10	DLQ G-10		47096	-0-	47096	47096	2531	1	43969	3	Y	542	491	1			124
							596	9									

BPX OPERATING COMPANY 085408
STS WELL #: 1 RRCID -> 244785 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 11311 PERF.11370 - 14360

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	56					N	-0-					227
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	56					N	53					280
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	56					N	-0-					280
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	56					N	-0-					280
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	56					N	-0-					280
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	56					N	-0-					280

DONNELL WELL #: 1 RRCID -> 248927 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF.15234 - 15532

05	297	N	297	-0-	-0-	-0-	227	3	7	4	N	57	179	1			274
							63	9									
06	335	N	335	-0-	-0-	-0-	232	3	9	4	N	85					359
							94	9									
07	968	N	968	-0-	-0-	-0-	34	3	2	4	N	847	932	1			274
							932	9									
08	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1	1	1245	9	N	1132	1132	1			274
09	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	190	190	1			274
10	961	N	541	-0-	-420	-0-	2	1	106	3	N	394	367	1			301
							433	9									

HENDERSON-CENIZO WELL #: 1H RRCID -> 251105 COMPL. DATE 04/27/2009 TOTAL DEPTH 11609 PERF.11605 - 14915

05	7936	X	7072	-0-	-864	-0-	7071	3	1	4	N	-0-					-0-
06	7410	X	6408	-0-	-1002	-0-	6407	3	1	4	N	-0-					-0-
07	8091	X	3770	-0-	-4321	-0-	3769	3	1	4	N	-0-					-0-
08	8091	X	3741	-0-	-4350	-0-	305	1	3436	3	N	-0-					-0-
09	7830	X	4772	-0-	-3058	-0-	204	1	4567	3	N	-0-					-0-
							1	4									
*10	11590	X	11590	-0-	-0-	-0-	324	1	11265	3	N	-0-					-0-
							1	4									

MARTIN J. C., 1850 WELL #: 1H RRCID -> 251771 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 10486 PERF.10873 - 15450

05	10261	X	-0-	-0-	-10261	-0-					N	-0-					176
06	9540	X	240	-0-	-9300	-0-	46	3	194	9	N	176					352
07	9486	X	-0-	-0-	-9486	-0-					N	-0-					352
08	9486	X	-0-	-0-	-9486	-0-					N	-0-					352
09	8790	X	-0-	-0-	-8790	-0-					N	-0-					352
*10	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	69	1	3538	3	N	154	154	1			352
							169	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408

DORA MARTIN A WELL #: 1 RRCID -> 251776 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 11277 PERF.11099 - 15340

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3999 X	-0-	-0-	-3999	-0-					Y	-0-					-0-
06	3870 X	-0-	-0-	-3870	-0-					Y	-0-					-0-
07	3999 X	-0-	-0-	-3999	-0-					Y	-0-					-0-
08	1178 X	1105	-0-	-73	-0-	1105	3			Y	-0-					-0-
09	1283 X	1283	-0-	-0-	-0-	1283	3			Y	-0-					-0-
*10	1341 X	1341	-0-	-0-	-0-	1341	3			Y	-0-					-0-

DORA MARTIN 1716 WELL #: 1H RRCID -> 251816 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10800 - 15165

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					189
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					189
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					189
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	7			182
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					182
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					182

HENDERSON-CENIZO WELL #: 2H RRCID -> 251817 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 11809 PERF.11649 - 15940

05	9083 X	-0-	-0-	-9083	-0-					N	-0-					-0-
06	8359 X	8359	-0-	-0-	-0-	8359	3			N	-0-					-0-
07	7223 X	3603	-0-	-3620	-0-	3603	3			N	-0-					-0-
08	5981 X	5981	-0-	-0-	-0-	306	1	5675	3	N	-0-					-0-
09	8370 X	5614	-0-	-2756	-0-	341	1	5272	3	N	-0-					-0-
						1	4									
10	8649 X	8314	-0-	-335	-0-	165	1	8149	3	N	-0-					-0-

STS WELL #: 3H RRCID -> 251818 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 11104 PERF.11185 - 15708

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

DONNELL MINERALS 366 WELL #: 1H RRCID -> 251821 COMPL. DATE 08/19/2009 TOTAL DEPTH 11787 PERF.11654 - 16025

05	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	1483	3	14	4	N	-0-	1	0			148
06	1410 N	1163	-0-	-247	-0-	1066	3	13	4	N	76					224
						84	9									
07	1488 N	357	-0-	-1131	-0-	352	3	5	4	N	-0-					224
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					224
09	1170 N	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					224
*10	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	35	1	1767	3	N	-0-					224

STS-A WELL #: 1H RRCID -> 252769 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 12138 PERF.12405 - 16302

05	5208 X	4322	-0-	-886	-0-	4322	3			N	-0-					-0-
06	5010 X	2488	-0-	-2522	-0-	2488	3			N	-0-					-0-
07	5115 X	1048	-0-	-4067	-0-	1048	3			N	-0-					-0-
08	5115 X	-0-	-0-	-5115	-0-					N	-0-					-0-
09	4950 X	4799	-0-	-151	-0-	284	1	4515	3	N	-0-					-0-
*10	5438 X	5438	-0-	-0-	-0-	107	1	5331	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STOREY 267 WELL #: 1H RRCID -> 252816 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 11042 PERF.11245 - 15316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	101	1	3521	2	Y	80	97	1			248
							66	4	88	9							
06	5035	X	5035	-0-	-0-	-0-	137	1	4827	2	Y	-0-					248
							71	4									
07	2449	X	1313	-0-	-1136	-0-	16	1	927	2	Y	281	292	1			237
							61	4	309	9							
08	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-					Y	-0-					237
09	2370	X	522	-0-	-1848	-0-	314	3	208	9	Y	189	101	1			325
10	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-					Y	-0-					325

HEIM WELL #: 1H RRCID -> 253307 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 10990 PERF.14317 - 15610

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-
10	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

05	5879	X	5879	-0-	-0-	-0-	5741	3	25	4	N	103	3	0			347
							113	9									
06	5310	X	371	-0-	-4939	-0-	369	3	2	4	N	-0-					347
07	5704	X	-0-	-0-	-5704	-0-					N	137	137	1			347
08	5704	X	923	-0-	-4781	-0-	104	1	819	3	N	-0-					347
09	5550	X	-0-	-0-	-5550	-0-					N	187	187	1			347
10	5735	X	-0-	-0-	-5735	-0-					N	-0-					347

CAROLINE PIELOP WELL #: 3H RRCID -> 254442 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 11269 PERF.11497 - 15867

05	9052	X	7339	-0-	-1713	-0-	7335	3	4	9	Y	4	4	0			310
06	8760	X	7472	-0-	-1288	-0-	7339	3	133	9	Y	121	3	0			428
07	9207	X	688	-0-	-8519	-0-	517	3	171	9	Y	155	273	1			310
08	9207	X	8571	-0-	-636	-0-	464	1	8107	3	Y	-0-	89	1			221
09	8910	X	5952	-0-	-2958	-0-	356	1	5595	3	Y	-0-					221
							1	4									
*10	9112	X	9112	-0-	-0-	-0-	179	1	8933	3	Y	-0-					221

CAROLINE PIELOP WELL #: 4H RRCID -> 254447 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 17409 PERF.11721 - 17309

05	18557	X	18557	-0-	-0-	-0-	18534	3	5	4	Y	16	16	0			310
							18	9									
06	17250	X	8065	-0-	-9185	-0-	7927	3	3	4	Y	123	5	0			428
							135	9									
07	20336	X	18927	-0-	-1409	-0-	18744	3	5	4	Y	162	7	0	273	1	310
							178	9									
08	20336	X	6645	-0-	-13691	-0-	398	1	6051	3	Y	178	89	1			399
							196	9									
09	19680	X	13	-0-	-19667	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					399
*10	24671	X	24671	-0-	-0-	-0-	488	1	24182	3	Y	-0-					399
							1	4									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
CAROLINE PIELOP UNIT 2 WELL #: 2H RRCID -> 254449 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 11088 PERF.11184 - 15080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10943	X	4048	-0-	-6895	-0-	4041	3	3	4	N	4	4	0			546
							4	9									
06	9218	X	9218	-0-	-0-	-0-	8784	3	8	4	N	387	5	0			928
							426	9									
07	10261	X	1505	-0-	-8756	-0-	1504	3	1	4	N	-0-					928
08	10261	X	8704	-0-	-1557	-0-	506	1	8198	3	N	-0-					928
09	9930	X	1350	-0-	-8580	-0-	85	1	1265	3	N	-0-					928
*10	11539	X	11539	-0-	-0-	-0-	227	1	11311	3	N	-0-					928
							1	4									

DONNELL A WELL #: 1H RRCID -> 254451 COMPL. DATE 12/26/2009 TOTAL DEPTH 11541 PERF. N/A

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-
10	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

05	8138	X	8138	-0-	-0-	-0-	7992	3	27	4	N	108	18	0			265
							119	9									
06	6900	X	6846	-0-	-54	-0-	6681	3	30	4	N	123	11	0			377
							135	9									
07	7688	X	1673	-0-	-6015	-0-	1662	3	8	4	N	3	3	0			377
							3	9									
08	7688	X	4180	-0-	-3508	-0-	231	1	3545	3	N	367	367	1			377
							404	9									
09	7440	X	3269	-0-	-4171	-0-	201	1	3067	3	N	-0-					377
							1	4									
10	7688	X	4005	-0-	-3683	-0-	79	1	3926	3	N	-0-					377

STS B WELL #: 1H RRCID -> 254484 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 11452 PERF.11299 - 15594

05	5163	X	5163	-0-	-0-	-0-	4460	3	697	4	N	5	5	0			476
							6	9									
06	4770	X	4342	-0-	-428	-0-	3566	3	611	4	N	150	3	0			623
							165	9									
07	5921	X	3728	-0-	-2193	-0-	3188	3	538	4	N	2	2	0			623
							2	9									
08	5921	X	1644	-0-	-4277	-0-	66	1	945	3	N	-0-					623
							633	4									
09	5730	X	612	-0-	-5118	-0-	612	4			N	-0-					623
10	5177	X	-0-	-0-	-5177	-0-					N	571	571	1			623

MARTIN, DORA WELL #: 2H RRCID -> 254843 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 11530 PERF.11574 - 16391

05	7285	X	32	-0-	-7253	-0-	32	3			N	-0-					-0-
06	6870	X	-0-	-0-	-6870	-0-					N	-0-					-0-
07	4619	X	-0-	-0-	-4619	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	6129	X	6129	-0-	-0-	-0-	331	1	5797	3	N	-0-					-0-
							1	4									
*10	13219	X	13219	-0-	-0-	-0-	260	1	12958	3	N	-0-					-0-
							1	4									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408

DONNELL 457 WELL #: 1H RRCID -> 255036 COMPL. DATE 07/31/2010 TOTAL DEPTH 11971 PERF.12062 - 15871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	676	1	1449	3	N	145	3	0	142	1	317
							160	9									
06	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	502	1	965	3	N	366	1	0	365	1	317
							403	9									
07	2449	N	1214	-0-	-1235	-0-	213	1	1000	3	N	1	1	0			317
							1	9									
08	3100	N	3302	-0-	202	202	858	1	1350	3	N	556	556	1			317
							482	4	612	9							
09	3000	N	3542	-0-	542	744	814	1	2065	3	N	186	186	1			317
							458	4	205	9							
*10	2747	N	2003	-0-	-744	-0-	344	1	1022	3	N	183	183	1			317
							436	4	201	9							

STOREY 151 WELL #: 2H RRCID -> 255180 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 10973 PERF.11230 - 15413

05	5642	X	4876	-0-	-766	-0-	134	1	4652	2	N	-0-					389
							90	4									
06	5565	X	5565	-0-	-0-	-0-	151	1	5315	2	N	-0-					389
							99	4									
07	5549	X	3565	-0-	-1984	-0-	52	1	2931	2	N	366	373	1			382
							179	4	403	9							
08	5549	X	-0-	-0-	-5549	-0-					N	167	167	1			382
09	5580	X	68	-0-	-5512	-0-	68	3			N	-0-					382
10	5766	X	-0-	-0-	-5766	-0-					N	187	187	1			382

BROWN-TRUSTS WELL #: 1H RRCID -> 255434 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 11239 PERF.11315 - 14732

05	9068	X	9068	-0-	-0-	-0-	9001	3	65	4	N	2	2	0			351
							2	9									
06	7980	X	4240	-0-	-3740	-0-	3802	3	40	4	N	362	362	1			351
							398	9									
07	8246	X	6827	-0-	-1419	-0-	6545	3	65	4	N	197	1	0	196	1	351
							217	9									
08	6665	X	6613	-0-	-52	-0-	387	1	6226	3	N	-0-					351
09	8790	X	4547	-0-	-4243	-0-	205	1	3163	3	N	1072	1072	1			351
							1179	9									
10	9083	X	4988	-0-	-4095	-0-	90	1	4495	3	N	366	366	1			351
							403	9									

DONNELL ET AL WELL #: 5H RRCID -> 255452 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 14815 PERF.14715 - 11754

05	213	N	213	-0-	-0-	-0-	18	4	195	9	N	177	177	1			416
06	223	N	223	-0-	-0-	-0-	3	4	220	9	N	200					616
07	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					616
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	150	150	1			616
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					616
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30					646

PIELOP, CAROLINE WELL #: 1H RRCID -> 255733 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 11385 PERF.11667 - 15997

05	21018	X	19783	-0-	-1235	-0-	19746	3	5	4	N	29	30	0			497
							32	9									
06	22410	X	20642	-0-	-1768	-0-	20206	3	6	4	N	391	25	0			863
							430	9									
07	23467	X	4836	-0-	-18631	-0-	4826	3	6	4	N	4	4	0			863
							4	9									
08	23467	X	17757	-0-	-5710	-0-	956	1	16801	3	N	-0-					863
09	22710	X	9415	-0-	-13295	-0-	543	1	8871	3	N	-0-					863
							1	4									
10	21328	X	20119	-0-	-1209	-0-	387	1	19323	3	N	371	371	1			863
							1	4	408	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
HENDERSON-CENIZO WELL #: 3H RRCID -> 255994 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 11386 PERF.11446 - 15850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17918	X	13069	-0-	-4849	-0-	13068	3	1	4	N	-0-					-0-
06	17340	X	9478	-0-	-7862	-0-	9477	3	1	4	N	-0-					-0-
07	17918	X	39	-0-	-17879	-0-	39	3			N	-0-					-0-
08	16523	X	9072	-0-	-7451	-0-	136	1	8936	3	N	-0-					-0-
09	13530	X	8758	-0-	-4772	-0-	91	1	8667	3	N	-0-					-0-
*10	15821	X	15821	-0-	-0-	-0-	367	1	15453	3	N	-0-					-0-
							1	4									

DONNELL 1077 WELL #: 1H RRCID -> 256150 COMPL. DATE 10/07/2009 TOTAL DEPTH 11991 PERF.12085 - 16251

05	5788	X	5788	-0-	-0-	-0-	5704	3	70	4	N	13	13	0			306
							14	9									
06	3600	X	3353	-0-	-247	-0-	3129	3	36	4	N	171	5	0			472
							188	9									
07	3720	X	309	-0-	-3411	-0-	305	3	4	4	N	-0-					472
08	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					N	-0-					472
09	3600	X	-0-	-0-	-3600	-0-					N	-0-					472
*10	7380	X	7380	-0-	-0-	-0-	144	1	7235	3	N	-0-					472
							1	4									

MARTIN, DORA WELL #: 4H RRCID -> 257263 COMPL. DATE 03/28/2010 TOTAL DEPTH 11085 PERF.11436 - 15972

05	26296	X	26296	-0-	-0-	-0-	26291	3	1	4	N	4	4	0			-0-
							4	9									
06	10470	X	7044	-0-	-3426	-0-	7042	3	1	4	N	1	1	0			-0-
							1	9									
07	7068	X	8	-0-	-7060	-0-	8	3			N	-0-					-0-
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	11550	X	109	-0-	-11441	-0-	6	1	103	3	N	-0-					-0-
10	11935	X	4281	-0-	-7654	-0-	83	1	4198	3	N	-0-					-0-

LOWE WELL #: 1H RRCID -> 257538 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 12612 PERF.12427 - 18195

05	7037	X	7037	-0-	-0-	-0-	6899	3	44	4	N	85	2	0			252
							94	9									
06	5510	X	5510	-0-	-0-	-0-	5287	3	41	4	N	165	1	0	154	1	262
							182	9									
07	6448	X	3182	-0-	-3266	-0-	2932	3	41	4	N	190	190	1			262
							209	9									
08	6448	X	284	-0-	-6164	-0-	5	1	77	3	N	184	184	1			262
							202	9									
09	6240	X	6	-0-	-6234	-0-	6	3			N	-0-					262
10	6448	X	5	-0-	-6443	-0-	5	3			N	-0-					262

LOWE WELL #: 3H RRCID -> 257679 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 12499 PERF.12522 - 17468

05	5487	X	4520	-0-	-967	-0-	4081	3	44	4	N	359	3	0	178	1	262
							395	9									
06	6171	X	6171	-0-	-0-	-0-	5839	3	78	4	N	231	2	0			491
							254	9									
07	6107	X	4816	-0-	-1291	-0-	4745	3	70	4	N	1	1	0	77	1	414
							1	9									
08	6107	X	2815	-0-	-3292	-0-	167	1	2496	3	N	138	138	1			414
							152	9									
09	5910	X	2098	-0-	-3812	-0-	130	1	1968	3	N	-0-					414
10	6107	X	3313	-0-	-2794	-0-	61	1	3045	3	N	188	188	1			414
							207	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
05	13423	X	12019	-0-	-1404	-0-	12018	3	1	4	N	-0-					-0-
06	13080	X	12240	-0-	-840	-0-	12238	3	2	4	N	-0-					-0-
07	13516	X	66	-0-	-13450	-0-	66	3			N	-0-					-0-
08	13485	X	-0-	-0-	-13485	-0-					N	-0-					-0-
09	12240	X	6087	-0-	-6153	-0-	324	1	5762	3	N	-0-					-0-
							1	4									
*10	18316	X	18316	-0-	-0-	-0-	358	1	17957	3	N	-0-					-0-
							1	4									

BROWN-TRUSTS WELL #: 2H RRCID -> 257681 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11411 - 16604

05	6355	X	830	-0-	-5525	-0-	830	3			N	-0-					47
06	6150	X	4038	-0-	-2112	-0-	4005	3	4	4	N	26					73
							29	9									
07	7645	X	7645	-0-	-0-	-0-	6486	3	191	4	N	880	1	0	905	1	47
							968	9									
08	6014	X	5965	-0-	-49	-0-	348	1	5617	3	N	-0-					47
09	4050	X	3336	-0-	-714	-0-	187	1	2947	3	N	183	183	1			47
							1	4	201	9							
10	6758	X	5449	-0-	-1309	-0-	107	1	5342	3	N	-0-					47

MARTIN, DORA WELL #: 5H RRCID -> 257862 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 11602 PERF.11251 - 16222

05	5643	X	5643	-0-	-0-	-0-	5643	3			N	-0-					-0-
06	4260	X	3284	-0-	-976	-0-	3284	3			N	-0-					-0-
07	4216	X	43	-0-	-4173	-0-	43	3			N	-0-					-0-
08	4216	X	-0-	-0-	-4216	-0-					N	-0-					-0-
09	5460	X	-0-	-0-	-5460	-0-					N	-0-					-0-
*10	9076	X	9076	-0-	-0-	-0-	178	1	8897	3	N	-0-					-0-
							1	4									

MARTIN UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 257955 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 11060 PERF.11453 - 16859

05	10974	X	531	-0-	-10443	-0-	531	3			N	-0-					-0-
06	10080	X	5868	-0-	-4212	-0-	5868	3			N	-0-					-0-
07	10354	X	-0-	-0-	-10354	-0-					N	-0-					-0-
08	5952	X	-0-	-0-	-5952	-0-					N	-0-					-0-
09	6188	X	6188	-0-	-0-	-0-	337	1	5850	3	N	-0-					-0-
							1	4									
*10	19424	X	19424	-0-	-0-	-0-	379	1	19044	3	N	-0-					-0-
							1	4									

STOREY 267 WELL #: 3H RRCID -> 258028 COMPL. DATE 06/05/2010 TOTAL DEPTH 10510 PERF.11299 - 15758

05	2015	X	175	-0-	-1840	-0-	2	1	77	2	Y	86	81	1			198
							1	4	95	9							
06	630	X	191	-0-	-439	-0-	5	1	184	2	Y	-0-					198
							2	4									
07	651	X	324	-0-	-327	-0-	14	2	1	4	Y	281	270	1			209
							309	9									
08	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					209
09	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-	88	1			121
*10	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					121

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
05	11408	X	8857	-0-	-2551	-0-	8857	3			N	-0-					-0-
06	9810	X	6128	-0-	-3682	-0-	6128	3			N	-0-					-0-
07	10075	X	7455	-0-	-2620	-0-	7455	3			N	-0-					-0-
08	9393	X	7347	-0-	-2046	-0-	420	1	6927	3	N	-0-					-0-
09	9090	X	4150	-0-	-4940	-0-	239	1	3910	3	N	-0-					-0-
							1	4									
10	8866	X	7536	-0-	-1330	-0-	148	1	7388	3	N	-0-					-0-

BELLOWS-MEUTH WELL #: 1H RRCID -> 258203 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 11008 PERF.10928 - 15887

05	10729	X	10729	-0-	-0-	-0-	10636	3	56	4	N	34	34	0			20
							37	9									
06	9270	X	3931	-0-	-5339	-0-	3901	3	19	4	N	10	10	0			20
							11	9									
07	9579	X	-0-	-0-	-9579	-0-					N	350	370	1			-0-
08	6195	X	6195	-0-	-0-	-0-	110	1	6085	3	N	-0-					-0-
09	10290	X	4350	-0-	-5940	-0-	74	1	3669	3	N	552	552	1			-0-
							607	9									
*10	10716	X	10716	-0-	-0-	-0-	253	1	10059	3	N	366	366	1			-0-
							1	4	403	9							

STS WELL #: 6H RRCID -> 258270 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 11106 PERF.11138 - 17081

05	4185	X	3343	-0-	-842	-0-	2524	3	40	4	N	708	531	1			603
							779	9									
06	4050	X	682	-0-	-3368	-0-	252	3	9	4	N	383					986
							421	9									
07	4061	X	-0-	-0-	-4061	-0-					N	-0-					986
08	3968	X	601	-0-	-3367	-0-	12	1	202	3	N	352	352	1			986
							387	9									
09	3240	X	832	-0-	-2408	-0-	37	1	587	3	N	189	189	1			986
							208	9									
10	3348	X	551	-0-	-2797	-0-	11	1	540	3	N	-0-					986

BROWN-TRUSTS WELL #: 3H RRCID -> 258271 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 10998 PERF.11362 - 17615

05	23777	X	6937	-0-	-16840	-0-	6487	3	36	4	N	376	10	0	366 1		458
							414	9									
06	21360	X	17944	-0-	-3416	-0-	17722	3	125	4	N	88	20	0			526
							97	9									
07	25947	X	12552	-0-	-13395	-0-	11996	3	556	9	N	505	13	0	561 1		457
08	27208	X	27208	-0-	-0-	-0-	1555	1	25025	3	N	570	569	1			458
							1	4	627	9							
09	25110	X	12776	-0-	-12334	-0-	713	1	11069	3	N	902	902	1			458
							2	4	992	9							
10	18538	X	14970	-0-	-3568	-0-	285	1	14309	3	N	341	341	1			458
							1	4	375	9							

STS WELL #: 8H RRCID -> 258421 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 10699 PERF.11044 - 17814

05	5053	X	1495	-0-	-3558	-0-	345	3	1150	9	N	1045	527	1			917
06	4890	X	878	-0-	-4012	-0-	247	3	631	9	N	574					1491
07	5053	X	-0-	-0-	-5053	-0-					N	-0-					1491
08	5643	X	5643	-0-	-0-	-0-	262	1	3951	3	N	1299	1299	1			1491
							1	4	1429	9							
09	4890	X	2050	-0-	-2840	-0-	103	1	1758	3	N	172	172	1			1491
							189	9									
10	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					N	369	369	1			1491

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
LOWE WELL #: 2H RRCID -> 258750 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 12239 PERF.12141 - 16725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4185	X	259	-0-	-3926	-0-	259	3			N	-0-					174
06	4050	X	286	-0-	-3764	-0-	118	3	168	9	N	153					327
07	4185	X	157	-0-	-4028	-0-	117	3	40	9	N	36	189	1			174
08	1953	X	115	-0-	-1838	-0-	7	1	108	3	N	-0-					174
09	300	X	3	-0-	-297	-0-	3	3			N	-0-					174
10	310	X	49	-0-	-261	-0-	1	1	48	3	N	-0-					174

BROWN DISTRIBUTING WELL #: 1H RRCID -> 258900 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 11664 PERF.11666 - 17637

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	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	3	N	-0-					-0-
*10	3100	N	21069	-0-	17969	17969	402	1	20666	3	N	-0-					-0-
							1	4									

GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 1H RRCID -> 258903 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 11014 PERF.10868 - 16527

05	0	W	2300	-0-	2300	2300	2300	3			N	-0-					117
06	0	W	2071	-0-	2071	4371	2071	3			N	-0-					117
07	0	W	965	-0-	965	5336	965	3			N	-0-					117
08	0	W	18	-0-	18	5354	18	1			N	-0-					117
09	0	W	1312	-0-	1312	6666	74	1	1238	3	N	-0-					117
10	0	W	2337	-0-	2337	9003	46	1	2291	3	N	-0-					117

HENDERSON-CENIZO WELL #: 4H RRCID -> 259429 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 11511 PERF.11828 - 18237

05	6541	X	4134	-0-	-2407	-0-	4134	3			N	-0-					-0-
06	7560	X	4392	-0-	-3168	-0-	4392	3			N	-0-					-0-
07	7874	X	20	-0-	-7854	-0-	20	3			N	-0-					-0-
08	8786	X	8786	-0-	-0-	-0-	502	1	8283	3	N	-0-					-0-
							1	4									
09	7620	X	4168	-0-	-3452	-0-	240	1	3927	3	N	-0-					-0-
							1	4									
*10	7099	X	7099	-0-	-0-	-0-	140	1	6959	3	N	-0-					-0-

JC MARTIN WELL #: 3H RRCID -> 259550 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 10615 PERF.11090 - 16071

05	8029	X	6317	-0-	-1712	-0-	6232	3	71	4	N	13	13	0					399
							14	9											
06	7260	X	6447	-0-	-813	-0-	5794	3	41	4	N	556	9	0	547	1			399
							612	9											
07	7502	X	6244	-0-	-1258	-0-	6197	3	40	4	N	6	6	0					399
							7	9											
08	2590	X	2025	-0-	-565	-0-	130	1	1876	3	N	-0-							399
							19	4											
09	1249	X	1249	-0-	-0-	-0-	50	1	968	3	N	186	186	1					399
							26	4	205	9									
*10	6957	X	6957	-0-	-0-	-0-	131	1	6550	3	N	154	154	1					399
							107	4	169	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
WOODWARD G.U. WELL #: 1H RRCID -> 260065 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 13271 PERF.13128 - 18217

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9203 X	9203	-0-	-0-	-0-	8985	3	19	4	N	181	5	0	177	1	210
						199	9									
06	8821 X	8821	-0-	-0-	-0-	8755	3	24	4	N	38	7	0			241
						42	9									
07	5456 X	2128	-0-	-3328	-0-	2121	3	5	4	N	2	2	0			241
						2	9									
08	5022 X	696	-0-	-4326	-0-	36	1	660	3	N	-0-					241
09	6150 X	353	-0-	-5797	-0-	19	1	334	3	N	-0-					241
10	6355 X	1700	-0-	-4655	-0-	34	1	1666	3	N	-0-					241

STOREY WELL #: 4H RRCID -> 260102 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 10979 PERF.10860 - 16033

05	4774 X	3943	-0-	-831	-0-	108	1	3739	2	Y	44	89	1			262
						48	4	48	9							
06	5031 X	5031	-0-	-0-	-0-	126	1	4446	2	Y	376	188	1			450
						45	4	414	9							
07	4774 X	1597	-0-	-3177	-0-	22	1	1247	2	Y	272	460	1			262
						29	4	299	9							
08	4774 X	-0-	-0-	-4774	-0-					Y	-0-					262
09	4620 X	216	-0-	-4404	-0-	216	3			Y	-0-					262
10	4774 X	-0-	-0-	-4774	-0-					Y	-0-					262

HEIM WELL #: 2H RRCID -> 260129 COMPL. DATE 10/31/2010 TOTAL DEPTH 11105 PERF.11048 - 16068

05	12557 X	12557	-0-	-0-	-0-	12555	3	2	9	N	2	2	0			-0-
06	11190 X	10193	-0-	-997	-0-	10192	3	1	9	N	1	1	0			-0-
07	8897 X	2836	-0-	-6061	-0-	2836	3			N	-0-					-0-
08	11752 X	11752	-0-	-0-	-0-	698	1	11053	3	N	-0-					-0-
						1	4									
09	12150 X	7531	-0-	-4619	-0-	437	1	7093	3	N	-0-					-0-
						1	4									
*10	13646 X	13646	-0-	-0-	-0-	267	1	13378	3	N	-0-					-0-
						1	4									

HENDERSON-CENIZO WELL #: 5H RRCID -> 260173 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 11286 PERF.11340 - 16948

05	6995 X	6995	-0-	-0-	-0-	6993	3	2	4	N	-0-					-0-
06	4920 X	581	-0-	-4339	-0-	581	3			N	-0-					-0-
07	5461 X	5461	-0-	-0-	-0-	5461	3			N	-0-					-0-
08	5693 X	5693	-0-	-0-	-0-	330	1	5363	3	N	-0-					-0-
09	5910 X	2071	-0-	-3839	-0-	126	1	1945	3	N	-0-					-0-
10	6107 X	6008	-0-	-99	-0-	118	1	5890	3	N	-0-					-0-

STS-A WELL #: 4H RRCID -> 260176 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 12065 PERF.12300 - 17911

05	17142 X	17142	-0-	-0-	-0-	17142	3			N	-0-					-0-
06	11245 X	11245	-0-	-0-	-0-	11245	3			N	-0-					-0-
07	10559 X	10559	-0-	-0-	-0-	10559	3			N	-0-					-0-
08	2170 X	852	-0-	-1318	-0-	59	1	793	3	N	-0-					-0-
09	11250 X	731	-0-	-10519	-0-	43	1	687	3	N	-0-					-0-
						1	4									
10	11625 X	-0-	-0-	-11625	-0-					N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
05	3100	N	9959	-0-	6859	19489	156	1	9774	3	N	26	26	0	139	1	392
							29	9									
06	31802	X	12313	-0-	-19489	-0-	143	1	12019	3	N	137	11	0			518
							151	9									
07	9961	X	9961	-0-	-0-	-0-	157	1	9562	3	N	220	25	0	561	1	152
							242	9									
08	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-	152	1			-0-
09	1770	X	-0-	-0-	-1770	-0-					N	-0-					-0-
10	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					-0-

NICHOLS WELL #: 1H RRCID -> 260184 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 12789 PERF.12790 - 18343

05	8680	X	4729	-0-	-3951	-0-	4729	3			N	-0-					-0-
06	8901	X	8901	-0-	-0-	-0-	8901	3			N	-0-					-0-
07	8339	X	108	-0-	-8231	-0-	108	3			N	-0-					-0-
08	10178	X	10178	-0-	-0-	-0-	595	1	9580	3	N	-0-					-0-
							3	4									
09	8910	X	3341	-0-	-5569	-0-	198	1	3142	3	N	-0-					-0-
							1	4									
10	9207	X	4259	-0-	-4948	-0-	83	1	4176	3	N	-0-					-0-

CHALOS MINERALS WELL #: 1H RRCID -> 260211 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 11392 PERF.11350 - 16704

05	3255	X	2381	-0-	-874	-0-	2381	3			N	-0-					-0-
06	3150	X	2380	-0-	-770	-0-	2380	3			N	-0-					-0-
07	3255	X	418	-0-	-2837	-0-	418	3			N	-0-					-0-
08	3255	X	2970	-0-	-285	-0-	175	1	2794	3	N	-0-					-0-
							1	4									
09	2820	X	1046	-0-	-1774	-0-	64	1	982	3	N	-0-					-0-
*10	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	65	1	3257	3	N	-0-					-0-

WILLIE RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260229 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 10522 PERF.10915 - 17728

05	9269	X	8223	-0-	-1046	-0-	8217	3	6	4	N	-0-					-0-
06	10500	X	6793	-0-	-3707	-0-	6787	3	6	4	N	-0-					-0-
07	10850	X	1369	-0-	-9481	-0-	1366	3	3	4	N	-0-					-0-
08	7998	X	4501	-0-	-3497	-0-	246	1	4255	3	N	-0-					-0-
09	7950	X	3375	-0-	-4575	-0-	198	1	3176	3	N	-0-					-0-
							1	4									
10	8215	X	5906	-0-	-2309	-0-	116	1	5790	3	N	-0-					-0-

CAROLINE PIELOP UNIT 5 WELL #: 5H RRCID -> 260230 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 11178 PERF.11238 - 16491

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					162
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162

OLLIE-LOWRY WELL #: 1H RRCID -> 260231 COMPL. DATE 01/10/2011 TOTAL DEPTH 10905 PERF. N/A

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
CAROLINE PIELOP UNIT 7 WELL #: 7H RRCID -> 260232 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 11025 PERF.11028 - 17181

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4061 X	1624	-0-	-2437	-0-	1621	3	3	9	N	3	3	0			431
06	4109 X	4109	-0-	-0-	-0-	3970	3	139	9	N	126	5	0			552
07	4061 X	564	-0-	-3497	-0-	307	3	257	9	N	234	355	1			431
08	5135 X	5135	-0-	-0-	-0-	291	1	4844	3	N	-0-					431
09	3930 X	1703	-0-	-2227	-0-	92	1	1402	3	N	190	190	1			431
						209	9									
10	4061 X	716	-0-	-3345	-0-	14	1	702	3	N	-0-					431

JC MARTIN WELL #: 2H RRCID -> 260265 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 11135 PERF.11046 - 17262

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95

PIELOP COOKE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 260509 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 10784 PERF.11227 - 16828

05	18011 X	18011	-0-	-0-	-0-	17911	3	76	4	N	22	21	0			505
						24	9									
06	13080 X	13036	-0-	-44	-0-	12830	3	62	4	N	131	11	0			625
						144	9									
07	13516 X	7316	-0-	-6200	-0-	7252	3	60	4	N	4	4	0			625
						4	9									
08	12772 X	10957	-0-	-1815	-0-	523	1	9196	3	N	1125	1125	1			625
						1238	9									
09	15300 X	8050	-0-	-7250	-0-	464	1	7377	3	N	189	189	1			625
						1	4	208	9							
10	15810 X	11775	-0-	-4035	-0-	218	1	10960	3	N	542	542	1			625
						1	4	596	9							

BROWN DISTRIBUTING A WELL #: 2H RRCID -> 260515 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 11503 PERF.11568 - 16101

05	8773 X	6078	-0-	-2695	-0-	6070	3	4	4	N	4	4	0			145
						4	9									
06	8910 X	-0-	-0-	-8910	-0-					N	-0-					145
07	9207 X	-0-	-0-	-9207	-0-					N	-0-					145
08	9606 X	9606	-0-	-0-	-0-	542	1	9063	3	N	-0-					145
						1	4									
09	8640 X	5715	-0-	-2925	-0-	329	1	5180	3	N	186	186	1			145
						1	4	205	9							
*10	6443 X	6443	-0-	-0-	-0-	127	1	6316	3	N	-0-					145

WHIPPLE A WELL #: 1H RRCID -> 260590 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 12351 PERF.12679 - 18351

05	7595 X	6942	-0-	-653	-0-	6940	3	1	4	N	1	1	0			197
						1	9									
06	7350 X	6054	-0-	-1296	-0-	6024	3	1	4	N	26	1	0			222
						29	9									
07	7316 X	6179	-0-	-1137	-0-	6178	3	1	4	N	-0-					222
08	6944 X	5446	-0-	-1498	-0-	316	1	5130	3	N	-0-					222
09	6720 X	3052	-0-	-3668	-0-	184	1	2867	3	N	-0-					222
						1	4									
10	6944 X	3404	-0-	-3540	-0-	67	1	3337	3	N	-0-					222

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408

DONNELL B WELL #: 7H RRCID -> 260591 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 11963 PERF.11977 - 19088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2046	X	1	-0-	-2045	-0-	1	3			N	-0-					157
06	2430	X	1990	-0-	-440	-0-	1883	3	17	4	N	82					239
							90	9									
07	2511	X	786	-0-	-1725	-0-	703	3	17	4	N	60	189	1			110
							66	9									
08	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					N	373	373	1			110
09	1980	X	-0-	-0-	-1980	-0-					N	-0-					110
10	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					110

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
05	10540	X	7834	-0-	-2706	-0-	7834	3			N	-0-					-0-
06	10200	X	5533	-0-	-4667	-0-	5533	3			N	-0-					-0-
07	10664	X	9719	-0-	-945	-0-	9719	3			N	-0-					-0-
08	10664	X	8713	-0-	-1951	-0-	507	1	8205	3	N	-0-					-0-
							1	4									
09	10320	X	5361	-0-	-4959	-0-	314	1	5046	3	N	-0-					-0-
							1	4									
10	9734	X	7411	-0-	-2323	-0-	144	1	7267	3	N	-0-					-0-

DONNELL B WELL #: 11H RRCID -> 260594 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 11743 PERF.11763 - 18983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	494	N	494	-0-	-0-	-0-	300	1	194	9	N	176	176	1			504
06	510	N	487	-0-	-23	-0-	290	1	1	4	N	178					682
							196	9									
07	837	N	792	-0-	-45	-0-	310	1	448	3	N	10	188	1			504
							23	4	11	9							
08	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	280	1	514	3	N	367	367	1			504
							404	9									
09	764	N	764	-0-	-0-	-0-	179	1	402	3	N	165	165	1			504
							1	4	182	9							
*10	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	90	1	2326	3	N	188	188	1			504
							207	9									

HEIM WELL #: 3H RRCID -> 260596 COMPL. DATE 03/13/2011 TOTAL DEPTH 11120 PERF.11070 - 16011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23062	X	23062	-0-	-0-	-0-	23055	3	7	9	N	6	6	0			-0-
06	19526	X	19526	-0-	-0-	-0-	19523	3	3	9	N	3	3	0			-0-
07	12555	X	4681	-0-	-7874	-0-	4681	3			N	-0-					-0-
08	12247	X	12247	-0-	-0-	-0-	767	1	11479	3	N	-0-					-0-
							1	4									
09	13530	X	8478	-0-	-5052	-0-	497	1	7980	3	N	-0-					-0-
							1	4									
10	13981	X	12047	-0-	-1934	-0-	233	1	11813	3	N	-0-					-0-
							1	4									

BROWN DISTRIBUTING A WELL #: 1H RRCID -> 260597 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 11527 PERF.11431 - 16149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10137	X	689	-0-	-9448	-0-	463	3	226	9	N	205	1	0			257
06	9810	X	-0-	-0-	-9810	-0-					N	-0-					257
07	6107	X	-0-	-0-	-6107	-0-					N	-0-					257
08	9463	X	9463	-0-	-0-	-0-	585	1	8878	3	N	-0-					257
09	9529	X	9529	-0-	-0-	-0-	571	1	8956	3	N	-0-					257
							2	4									
*10	10715	X	10715	-0-	-0-	-0-	208	1	10506	3	N	-0-					257
							1	4									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STOREY A WELL #: 5H RRCID -> 260598 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 10978 PERF.11441 - 16614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4557	X	2777	-0-	-1780	-0-	76	1	2638	2	Y	40	89	1			253
							19	4	44	9							
06	4922	X	4922	-0-	-0-	-0-	135	1	4747	2	Y	-0-	189	1			64
							40	4									
07	4588	X	1934	-0-	-2654	-0-	28	1	1575	2	Y	272	83	1			253
							32	4	299	9							
08	4588	X	-0-	-0-	-4588	-0-					Y	-0-					253
09	4440	X	264	-0-	-4176	-0-	264	3			Y	-0-					253
10	4588	X	-0-	-0-	-4588	-0-					Y	-0-					253

STS WELL #: 11H RRCID -> 260601 COMPL. DATE 05/15/2011 TOTAL DEPTH 11402 PERF.11478 - 18262

05	16058	X	-0-	-0-	-16058	-0-					Y	86	86	1			483
06	13050	X	10370	-0-	-2680	-0-	9989	3	113	4	Y	244					727
							268	9									
07	12462	X	8777	-0-	-3685	-0-	8686	3	91	4	Y	-0-					727
08	10602	X	7709	-0-	-2893	-0-	467	1	7241	3	Y	-0-					727
							1	4									
09	10380	X	9010	-0-	-1370	-0-	508	1	8080	3	Y	383	191	1			919
							1	4	421	9							
*10	13929	X	13929	-0-	-0-	-0-	256	1	12843	3	Y	754	476	1			1197
							1	4	829	9							

STS B WELL #: 8H RRCID -> 260603 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 10802 PERF.11372 - 15531

05	1841	X	232	-0-	-1609	-0-	46	4	186	9	N	169	169	1			210
06	616	N	616	-0-	-0-	-0-	18	4	598	9	N	544	559	1			195
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	188	188	1			195
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
09	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					195
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195

STS WELL #: 13H RRCID -> 260605 COMPL. DATE 06/05/2011 TOTAL DEPTH 10821 PERF.11036 - 15754

05	4898	X	3683	-0-	-1215	-0-	3587	3	94	4	Y	2	183	1			535
							2	9									
06	4740	X	-0-	-0-	-4740	-0-					Y	171					706
07	4681	X	-0-	-0-	-4681	-0-					Y	-0-	287	1			419
08	4681	X	444	-0-	-4237	-0-	34	1	1	3	Y	372	186	1			605
							409	9									
09	4530	X	-0-	-0-	-4530	-0-					Y	-0-					605
10	3689	X	-0-	-0-	-3689	-0-					Y	-0-					605

ROBERT GUTIERREZ WELL #: 1H RRCID -> 260720 COMPL. DATE 11/21/2010 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11262 - 16213

05	15562	X	12984	-0-	-2578	-0-	12984	3			N	-0-					-0-
06	14550	X	12634	-0-	-1916	-0-	12634	3			N	-0-					-0-
07	15376	X	2665	-0-	-12711	-0-	2665	3			N	-0-					-0-
08	15376	X	14271	-0-	-1105	-0-	853	1	13416	3	N	-0-					-0-
							2	4									
09	14880	X	8217	-0-	-6663	-0-	483	1	7733	3	N	-0-					-0-
							1	4									
10	13051	X	10492	-0-	-2559	-0-	206	1	10285	3	N	-0-					-0-
							1	4									

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
05	645	N	645	-0-	-0-	-0-	444	3	17	4	N	167	167	1			545
							184	9									
06	915	N	915	-0-	-0-	-0-	588	3	28	4	N	272	188	1			629
							299	9									
07	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	97	181	1			545
08	212	N	212	-0-	-0-	-0-	1	1	211	9	N	192	192	1			545
09	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					545
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					545

BROWN TRUST UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 261085 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 11349 PERF.11335 - 17221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8836	X	8836	-0-	-0-	-0-	8697	3	32	4	Y	97	14	0			396
							107	9									
06	8280	X	7185	-0-	-1095	-0-	6820	3	35	4	Y	300	8	0	196	1	492
							330	9									
07	8556	X	2484	-0-	-6072	-0-	2091	3	21	4	Y	338	2	0	465	1	363
							372	9									
08	8215	X	2434	-0-	-5781	-0-	150	1	2007	3	Y	252	363	1			252
							277	9									
09	8550	X	4781	-0-	-3769	-0-	254	1	4014	3	Y	465	177	1			540
							1	4	512	9							
10	8835	X	6376	-0-	-2459	-0-	120	1	6028	3	Y	207	266	1			481
							228	9									

BROWN-TRUSTS WELL #: 6H RRCID -> 261086 COMPL. DATE 08/14/2011 TOTAL DEPTH 10980 PERF.11279 - 16330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7378	X	7337	-0-	-41	-0-	7194	3	45	4	Y	89	8	0			354
							98	9									
06	7020	X	6535	-0-	-485	-0-	6142	3	51	4	Y	311	5	0	175	1	485
							342	9									
07	7254	X	6510	-0-	-744	-0-	6063	3	47	4	Y	364	4	0	458	1	387
							400	9									
08	6820	X	5304	-0-	-1516	-0-	274	1	4480	3	Y	500	389	1			498
							550	9									
09	7110	X	3173	-0-	-3937	-0-	188	1	2917	3	Y	62	350	1			210
							68	9									
10	7347	X	5616	-0-	-1731	-0-	107	1	5331	3	Y	162	103	1			269
							178	9									

STS WELL #: 9H RRCID -> 261253 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 11360 PERF.11408 - 18113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12617	X	4625	-0-	-7992	-0-	4625	3			N	-0-					401
06	7890	X	-0-	-0-	-7890	-0-					N	334					735
07	6479	X	-0-	-0-	-6479	-0-					N	-0-					735
08	1705	X	206	-0-	-1499	-0-	82	1	124	3	N	-0-					735
09	4470	X	-0-	-0-	-4470	-0-					N	-0-					735
10	4619	X	-0-	-0-	-4619	-0-					N	-0-					735

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
05	21135	X	21135	-0-	-0-	-0-	21040	3	71	4	N	22	22	0			409
							24	9									
06	14430	X	12981	-0-	-1449	-0-	12524	3	47	4	N	373	9	0	364	1	409
							410	9									
07	17248	X	17248	-0-	-0-	-0-	17176	3	65	4	N	6	6	0			409
							7	9									
08	12617	X	10517	-0-	-2100	-0-	575	1	9731	3	N	192	192	1			409
							211	9									
09	17610	X	6220	-0-	-11390	-0-	365	1	5854	3	N	-0-					409
							1	4									
10	18197	X	14543	-0-	-3654	-0-	275	1	13700	3	N	515	515	1			409
							1	4	567	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS B WELL #: 6H RRCID -> 261321 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 10792 PERF.11075 - 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
05	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	481	3	721	9	N	655	872	1			487
06	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					N	299	186	1			600
07	1643	N	1068	-0-	-575	-0-	878	3	190	9	N	173	286	1			487
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-	344	1			143
09	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	N	-0-					143
10	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					143

CRAFT WELL #: 1H RRCID -> 261323 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 11069 PERF.11041 - 15441

05	9362	X	-0-	-0-	-9362	-0-					N	-0-					-0-
06	9060	X	-0-	-0-	-9060	-0-					N	-0-					-0-
07	7471	X	-0-	-0-	-7471	-0-					N	-0-					-0-
08	7192	X	-0-	-0-	-7192	-0-					N	-0-					-0-
09	2910	X	-0-	-0-	-2910	-0-					N	-0-					-0-
*10	329	X	329	-0-	-0-	-0-	6	1	323	3	N	-0-					-0-

CANGELOSI WELL #: 1H RRCID -> 261353 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 13022 PERF.12794 - 18680

05	9436	X	9436	-0-	-0-	-0-	9436	3			N	-0-					-0-
06	8524	X	8524	-0-	-0-	-0-	8524	3			N	-0-					-0-
07	7347	X	3643	-0-	-3704	-0-	3643	3			N	-0-					-0-
08	7347	X	5258	-0-	-2089	-0-	306	1	4952	3	N	-0-					-0-
09	7170	X	3020	-0-	-4150	-0-	179	1	2841	3	N	-0-					-0-
10	7409	X	5254	-0-	-2155	-0-	103	1	5151	3	N	-0-					-0-

TEAL WELL #: 1H RRCID -> 261912 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 12394 PERF.12670 - 15246

05	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	3141	3			N	-0-					-0-
06	3030	X	2657	-0-	-373	-0-	2657	3			N	-0-					-0-
07	3131	X	2730	-0-	-401	-0-	2730	3			N	-0-					-0-
08	3131	X	2419	-0-	-712	-0-	139	1	2249	3	N	28					28
							31	9									
09	3030	X	1325	-0-	-1705	-0-	80	1	1245	3	N	-0-					28
10	3131	X	2404	-0-	-727	-0-	47	1	2357	3	N	-0-					28

STS C WELL #: 4H RRCID -> 262201 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 11056 PERF.11343 - 17000

05	1922	X	1037	-0-	-885	-0-	573	3	268	4	N	178	178	1			598
							196	9									
06	2349	X	2349	-0-	-0-	-0-	1729	3	348	4	N	247					845
							272	9									
07	2356	X	2190	-0-	-166	-0-	1088	3	121	4	N	892	1139	1			598
							981	9									
08	2356	X	178	-0-	-2178	-0-	1	1	18	3	N	140	140	1			598
							5	4	154	9							
09	2340	X	17	-0-	-2323	-0-	1	1	16	3	N	-0-					598
10	2418	X	164	-0-	-2254	-0-	15	3	2	4	N	134	134	1			598
							147	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
PEEBLES UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 263063 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 10493 PERF.10947 - 17050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	505	3	232	4	N	270	1	0	171	1	727
							297	9									
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	405	187	1			945
07	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2070	3	1	9	N	1	1	0			945
08	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	108	1	1469	3	N	536	536	1			945
							590	9									
09	777	N	777	-0-	-0-	-0-	35	1	540	3	N	184	184	1			945
							202	9									
*10	542	N	542	-0-	-0-	-0-	11	1	531	3	N	-0-					945

WILLIE RANCH WELL #: 3H RRCID -> 263064 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 10742 PERF.11167 - 15974

05	10478	X	-0-	-0-	-10478	-0-					N	-0-					-0-
06	10350	X	-0-	-0-	-10350	-0-					N	-0-					-0-
07	10695	X	-0-	-0-	-10695	-0-					N	-0-					-0-
08	3751	X	-0-	-0-	-3751	-0-					N	-0-					-0-
09	18	X	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	N	-0-					-0-
*10	1003	X	1003	-0-	-0-	-0-	19	1	984	3	N	-0-					-0-

KRUGER WELL #: 1H RRCID -> 263317 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 12494 PERF.12692 - 17321

05	2325	X	2130	-0-	-195	-0-	2130	3			N	-0-					-0-
06	2070	X	1682	-0-	-388	-0-	1682	3			N	-0-					-0-
07	2170	X	1800	-0-	-370	-0-	1800	3			N	-0-					-0-
08	2170	X	1540	-0-	-630	-0-	88	1	1452	3	N	-0-					-0-
09	2100	X	1619	-0-	-481	-0-	96	1	1523	3	N	-0-					-0-
10	2139	X	2046	-0-	-93	-0-	40	1	2006	3	N	-0-					-0-

ALEXANDER MURPHY WELL #: 1H RRCID -> 263544 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 11682 PERF.11946 - 15951

05	3035	N	3035	-0-	-0-	-0-	315	1	2353	4	N	334	334	1			181
							367	9									
06	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	347	1	1045	4	N	181					362
							199	9									
07	2822	N	2822	-0-	-0-	-0-	374	1	601	3	N	577	758	1			181
							1212	4	635	9							
08	3100	N	3158	-0-	58	58	755	1	944	3	N	-0-					181
							1459	4									
09	1590	N	1264	-0-	-326	-0-	216	1	186	3	N	362	362	1			181
							464	4	398	9							
10	1674	N	58	-0-	-1616	-0-	2	1	27	3	N	-0-					181
							29	4									

EDWARDS A WELL #: 1H RRCID -> 263587 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 12149 PERF.12435 - 17471

05	5732	X	5732	-0-	-0-	-0-	5494	3	40	4	N	180	3	0	177	1	431
							198	9									
06	5340	X	5049	-0-	-291	-0-	4730	3	47	4	N	247	2	0			676
							272	9									
07	5704	X	4856	-0-	-848	-0-	4811	3	44	4	N	1	1	0			676
							1	9									
08	5704	X	1831	-0-	-3873	-0-	100	1	1521	3	N	191	191	1			676
							210	9									
09	5550	X	2083	-0-	-3467	-0-	49	1	868	3	N	1060	1060	1			676
							1166	9									
10	5735	X	4041	-0-	-1694	-0-	80	1	3961	3	N	-0-					676

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
BROWN TRUSTS UNIT 3 WELL #: 1H RRCID -> 264016 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 11338 PERF.11391 - 17384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24060	X	24060	-0-	-0-	-0-	23965	3	63	4	N	29	29	0			388
							32	9									
06	16084	X	16084	-0-	-0-	-0-	15792	3	55	4	N	215	13	0			590
							237	9									
07	13472	X	13472	-0-	-0-	-0-	13418	3	44	4	N	9	9	0	188	1	402
							10	9									
08	12938	X	12938	-0-	-0-	-0-	740	1	11995	3	N	184	184	1			402
							1	4	202	9							
09	15270	X	7682	-0-	-7588	-0-	431	1	6830	3	N	382	382	1			402
							1	4	420	9							
10	15779	X	11097	-0-	-4682	-0-	217	1	10879	3	N	-0-					402
							1	4									

WK UNIT 10 WELL #: 1H RRCID -> 264019 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 11006 PERF.11097 - 16249

05	7869	X	7869	-0-	-0-	-0-	210	1	7285	2	N	167	173	1			668
							190	4	184	9							
06	3780	X	1153	-0-	-2627	-0-	113	4	1040	9	N	945	945	1			668
07	3906	X	1182	-0-	-2724	-0-	20	1	1109	2	N	-0-					668
							53	4									
08	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					N	366	366	1			668
09	3780	X	62	-0-	-3718	-0-	62	3			N	-0-					668
10	3906	X	-0-	-0-	-3906	-0-					N	-0-					668

EDWARDS B WELL #: 2H RRCID -> 264156 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 11877 PERF.12433 - 17484

05	3689	X	1375	-0-	-2314	-0-	1192	3	183	9	N	166	166	1			394
06	4410	X	3479	-0-	-931	-0-	3157	3	106	4	N	196					590
							216	9									
07	4557	X	4235	-0-	-322	-0-	3719	3	105	4	N	374	570	1			394
							411	9									
08	3100	X	2354	-0-	-746	-0-	2056	3	93	4	N	186	186	1			394
							205	9									
09	3480	X	903	-0-	-2577	-0-	671	3	24	4	N	189	189	1			394
							208	9									
10	4247	X	740	-0-	-3507	-0-	550	3	57	4	N	121	121	1			394
							133	9									

CHALOS MINERALS WELL #: 2H RRCID -> 264331 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 11407 PERF.11538 - 16288

05	4092	X	3769	-0-	-323	-0-	3769	3			N	-0-					-0-
06	3990	X	3982	-0-	-8	-0-	3982	3			N	-0-					-0-
07	4123	X	3782	-0-	-341	-0-	3782	3			N	-0-					-0-
08	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	169	1	2749	3	N	-0-					-0-
09	3990	X	1918	-0-	-2072	-0-	113	1	1805	3	N	-0-					-0-
10	4123	X	2991	-0-	-1132	-0-	59	1	2932	3	N	-0-					-0-

PEEBLES UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 264428 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 10976 PERF.10960 - 16792

05	5368	X	5368	-0-	-0-	-0-	4906	3	240	4	N	202	4	0	365	1	294
							222	9									
06	3780	X	3090	-0-	-690	-0-	2751	3	172	4	N	152	1	0			445
							167	9									
07	4650	X	2463	-0-	-2187	-0-	2159	3	62	4	N	220	1	0	370	1	294
							242	9									
08	4650	X	3103	-0-	-1547	-0-	133	1	2212	3	N	559	559	1			294
							143	4	615	9							
09	5190	X	373	-0-	-4817	-0-	10	1	145	3	N	182	182	1			294
							18	4	200	9							
10	5363	X	3398	-0-	-1965	-0-	59	1	3045	3	N	187	187	1			294
							88	4	206	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
GLADYS WHEELER WELL #: 2H RRCID -> 264460 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 12055 PERF.12486 - 17623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2449	X	2139	-0-	-310	-0-	300	1	1383	3	N	358	2	0	356	1	364
							62	4	394	9							
06	1920	X	1231	-0-	-689	-0-	290	1	546	3	N	311	1	0	183	1	491
							53	4	342	9							
07	1984	X	1950	-0-	-34	-0-	310	1	867	3	N	634	761	1			364
							76	4	697	9							
08	11889	X	11889	-0-	-0-	-0-	252	1	11431	3	N	187	187	1			364
							206	9									
09	7447	X	7447	-0-	-0-	-0-	206	1	6830	3	N	373	373	1			364
							1	4	410	9							
10	2139	X	2043	-0-	-96	-0-	65	1	1772	3	N	187	187	1			364
							206	9									

STS A KLAUSS-STATE GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 265078 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 12286 PERF.12642 - 17449

05	7549	X	7549	-0-	-0-	-0-	7549	3			N	-0-					-0-
06	6810	X	6425	-0-	-385	-0-	6425	3			N	-0-					-0-
07	7037	X	6545	-0-	-492	-0-	6545	3			N	-0-					-0-
08	7037	X	5928	-0-	-1109	-0-	343	1	5585	3	N	-0-					-0-
09	6810	X	3594	-0-	-3216	-0-	213	1	3380	3	N	-0-					-0-
							1	4									
10	7037	X	5000	-0-	-2037	-0-	98	1	4902	3	N	-0-					-0-

ROBERT GUTIERREZ WELL #: 2H RRCID -> 265123 COMPL. DATE 01/08/2012 TOTAL DEPTH 11102 PERF.11062 - 17744

05	8773	X	8409	-0-	-364	-0-	8404	3	5	4	N	-0-					-0-
06	8490	X	6281	-0-	-2209	-0-	6276	3	5	4	N	-0-					-0-
07	7719	X	6411	-0-	-1308	-0-	6406	3	5	4	N	-0-					-0-
08	5673	X	5311	-0-	-362	-0-	303	1	5007	3	N	-0-					-0-
							1	4									
09	8130	X	193	-0-	-7937	-0-	11	1	182	3	N	-0-					-0-
10	8401	X	5599	-0-	-2802	-0-	108	1	5491	3	N	-0-					-0-

WHEELER MCTEE WELL #: 1H RRCID -> 265373 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 12483 PERF.12416 - 18843

05	4524	X	4524	-0-	-0-	-0-	4096	3	91	4	N	306					494
							337	9									
06	4140	X	3828	-0-	-312	-0-	3498	3	97	4	N	212					706
							233	9									
07	4278	X	4036	-0-	-242	-0-	3542	3	106	4	N	353	565	1			494
							388	9									
08	4278	X	2533	-0-	-1745	-0-	142	1	2391	3	N	-0-					494
09	4380	X	1960	-0-	-2420	-0-	106	1	1647	3	N	188	188	1			494
							207	9									
10	4526	X	2188	-0-	-2338	-0-	39	1	1943	3	N	187	187	1			494
							206	9									

GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 2H RRCID -> 265629 COMPL. DATE 01/07/2012 TOTAL DEPTH 10767 PERF.10875 - 16588

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	940					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	940					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	940					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	940					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	940					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	10	-0-	10	950	10	3			N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STOREY 267 WELL #: 5H RRCID -> 266130 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 10831 PERF.10834 - 15834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	2268	3	27	4	Y	88	3	0	100	1	408
							97	9									
06	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	1866	3	33	4	Y	254	1	0			661
							279	9									
07	2232	N	2110	-0-	-122	-0-	1749	3	30	4	Y	301	1	0	594	1	367
							331	9									
08	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	87	1	1416	3	Y	-0-					367
09	2190	N	1170	-0-	-1020	-0-	51	1	788	3	Y	301	193	1			475
							331	9									
10	2108	N	1495	-0-	-613	-0-	27	1	1361	3	Y	97	104	1			468
							107	9									

KAREN WHEELER WELL #: 1H RRCID -> 266131 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 12584 PERF.12593 - 18663

05	4443	X	4443	-0-	-0-	-0-	4270	3	10	4	N	148	4	0	179	1	326
							163	9									
06	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	3524	3	12	4	N	144	2	0			468
							158	9									
07	3534	X	2848	-0-	-686	-0-	2790	3	4	4	N	49	1	0	190	1	326
							54	9									
08	3534	X	2685	-0-	-849	-0-	152	1	2505	3	N	-0-					326
							28	4									
09	3960	X	1770	-0-	-2190	-0-	92	1	1434	3	N	187	187	1			326
							38	4	206	9							
10	4092	X	2524	-0-	-1568	-0-	45	1	2245	3	N	165	165	1			326
							52	4	182	9							

STOREY UNIT 3 WELL #: 1H RRCID -> 266147 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 10236 PERF.10887 - 15121

05	656	N	656	-0-	-0-	-0-	489	3	71	4	Y	87	1	0	72	1	317
							96	9									
06	660	N	565	-0-	-95	-0-	254	3	34	4	Y	252					569
							277	9									
07	682	N	336	-0-	-346	-0-	6	3	330	9	Y	300	511	1			358
08	280	N	280	-0-	-0-	-0-	15	1	204	3	Y	-0-					358
							61	4									
09	570	N	328	-0-	-242	-0-	7	1	130	3	Y	81	188	1			251
							102	4	89	9							
*10	389	N	389	-0-	-0-	-0-	5	1	256	3	Y	61	55	1			257
							61	4	67	9							

WHARTON WEAVER UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 266149 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 12697 PERF.12754 - 17891

05	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	4201	3	1	4	N	-0-					83
06	3180	X	3071	-0-	-109	-0-	3070	3	1	4	N	-0-					83
07	3286	X	1594	-0-	-1692	-0-	1594	3			N	-0-					83
08	3286	X	1404	-0-	-1882	-0-	81	1	1323	3	N	-0-					83
09	3180	X	1058	-0-	-2122	-0-	62	1	996	3	N	-0-					83
10	3286	X	1223	-0-	-2063	-0-	24	1	1199	3	N	-0-					83

WILLIE RANCH WELL #: 2H RRCID -> 266150 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 10751 PERF.11153 - 15693

05	11005	X	4795	-0-	-6210	-0-	4795	3			N	-0-					-0-
06	11103	X	11103	-0-	-0-	-0-	11103	3			N	-0-					-0-
07	14229	X	6595	-0-	-7634	-0-	6595	3			N	-0-					-0-
08	14229	X	-0-	-0-	-14229	-0-					N	-0-					-0-
09	13770	X	-0-	-0-	-13770	-0-					N	-0-					-0-
10	11470	X	-0-	-0-	-11470	-0-					N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STOREY UNIT 1 WELL #: 6H RRCID -> 266198 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 10209 PERF.10985 - 15020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	106	1	22	4	N	-0-					194
06	192	N	192	-0-	-0-	-0-	52	1	13	4	N	115					309
							127	9									
07	310	N	310	-0-	-0-	-0-	82	1	210	3	N	11	183	1			137
							6	4	12	9							
08	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	332	1	1961	3	N	-0-					137
							1	4									
09	788	N	788	-0-	-0-	-0-	268	1	509	3	N	-0-					137
							11	4									
*10	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	283	1	1229	3	N	181	181	1			137
							2	4	199	9							

OLLIE- LOWRY WELL #: 2H RRCID -> 266205 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 10886 PERF.11353 - 17423

05	12121	X	4036	-0-	-8085	-0-	4036	3			N	-0-					-0-
06	11730	X	7629	-0-	-4101	-0-	7629	3			N	-0-					-0-
07	7223	X	6829	-0-	-394	-0-	6829	3			N	-0-					-0-
08	5796	X	5796	-0-	-0-	-0-	335	1	5461	3	N	-0-					-0-
09	7620	X	3633	-0-	-3987	-0-	213	1	3419	3	N	-0-					-0-
							1	4									
10	7874	X	5324	-0-	-2550	-0-	105	1	5219	3	N	-0-					-0-

NICHOLS LOWE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266246 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 12276 PERF.12629 - 17475

05	4185	X	3052	-0-	-1133	-0-	3033	3	7	4	N	11	1	0			224
							12	9									
06	3720	X	1770	-0-	-1950	-0-	1726	3	5	4	N	35	1	0			258
							39	9									
07	3565	X	1666	-0-	-1899	-0-	1498	3	4	4	N	149	183	1			224
							164	9									
08	3410	X	2650	-0-	-760	-0-	145	1	2505	3	N	-0-					224
09	3300	X	2553	-0-	-747	-0-	153	1	2400	3	N	-0-					224
*10	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	73	1	3632	3	N	160	160	1			224
							176	9									

STS C WELL #: 5H RRCID -> 266249 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11343 - 15990

05	379	N	379	-0-	-0-	-0-	299	1	55	4	N	23					347
							25	9									
06	193	N	193	-0-	-0-	-0-	49	1	4	4	N	127					474
							140	9									
07	413	N	413	-0-	-0-	-0-	87	1	45	4	N	255	382	1			347
							281	9									
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	325	325	1			347
09	180	N	179	-0-	-1	-0-	21	1	156	3	N	-0-					347
							2	4									
10	403	N	25	-0-	-378	-0-	23	1	2	3	N	-0-					347

FORREST WHEELER WELL #: 1H RRCID -> 266251 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 11852 PERF.12261 - 17567

05	248	X	2	-0-	-246	-0-	2	4			N	-0-					419
06	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					N	285					704
07	155	X	36	-0-	-119	-0-	1	4	35	9	N	32	340	1			396
08	1888	X	1888	-0-	-0-	-0-	96	1	1792	3	N	-0-					396
09	1871	X	1871	-0-	-0-	-0-	3	1	1661	3	N	188	188	1			396
							207	9									
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					396

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
BELLOWS-MEUTH WELL #: 2H RRCID -> 266252 COMPL. DATE 10/21/2012 TOTAL DEPTH 11057 PERF.11063 - 15943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9951	X	5393	-0-	-4558	-0-	5300	3	90	4	N	3	3	0			284
							3	9									
06	8070	X	6423	-0-	-1647	-0-	6211	3	117	4	N	86	2	0	333	1	35
							95	9									
07	7998	X	7041	-0-	-957	-0-	6922	3	118	4	N	1	1	0			35
							1	9									
08	7998	X	4243	-0-	-3755	-0-	230	1	3522	3	N	378	378	1			35
							75	4	416	9							
09	7740	X	5037	-0-	-2703	-0-	266	1	4200	3	N	371	371	1			35
							163	4	408	9							
*10	9711	X	9711	-0-	-0-	-0-	187	1	9352	3	N	-0-					35
							172	4									

WHEELER 5 WELL #: 1H RRCID -> 266255 COMPL. DATE 09/12/2012 TOTAL DEPTH 12996 PERF.13151 - 17912

05	7913	X	7913	-0-	-0-	-0-	7896	3	8	4	N	8	8	0			35
							9	9									
06	10371	X	10371	-0-	-0-	-0-	10352	3	13	4	N	5	5	0			35
							6	9									
07	8125	X	8125	-0-	-0-	-0-	8111	3	12	4	N	2	2	0			35
							2	9									
08	8868	X	8868	-0-	-0-	-0-	505	1	8165	3	N	179	179	1			35
							1	4	197	9							
09	2820	X	1707	-0-	-1113	-0-	107	1	1600	3	N	-0-					35
*10	7914	X	7914	-0-	-0-	-0-	156	1	7758	3	N	-0-					35

STOREY-PEEBLES UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 266260 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 10315 PERF.11016 - 17255

05	5003	X	5003	-0-	-0-	-0-	3593	3	1410	9	N	1282	1	0	539	1	921
06	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	3155	3	580	9	N	527					1448
07	3410	X	3157	-0-	-253	-0-	3157	3			N	-0-					1448
08	3410	X	2881	-0-	-529	-0-	166	1	2715	3	N	-0-					1448
09	3300	X	2821	-0-	-479	-0-	96	1	1500	3	N	1114	1114	1			1448
							1225	9									
10	3410	X	2152	-0-	-1258	-0-	33	1	1667	3	N	334	334	1			1448
							85	4	367	9							

WK BERTLING - BROWN GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 266291 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 10968 PERF.10896 - 16733

05	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	466	3	1523	4	N	191	1	0			291
							210	9									
06	2785	N	2785	-0-	-0-	-0-	326	3	1634	4	N	750	750	1			291
							825	9									
07	1736	N	1057	-0-	-679	-0-	14	3	19	4	N	931	931	1			291
							1024	9									
08	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	31	1	482	3	N	544	544	1			291
							1452	4	598	9							
09	2130	N	232	-0-	-1898	-0-	4	1	61	3	N	-0-					291
							167	4									
10	1054	N	603	-0-	-451	-0-	1	1	47	3	N	-0-					291
							555	4									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS B WELL #: 13H RRCID -> 266333 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 11178 PERF.11464 - 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
05	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	2686	3	83	4	N	654	167	1			487
							719	9									
06	3300	X	1807	-0-	-1493	-0-	1419	3	59	4	N	299	186	1			600
							329	9									
07	3534	X	1714	-0-	-1820	-0-	1464	3	60	4	N	173	286	1			487
							190	9									
08	3534	X	1836	-0-	-1698	-0-	71	1	1008	3	N	688	344	1			831
							757	9									
09	3420	X	13	-0-	-3407	-0-	1	1	12	3	N	-0-					831
10	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					N	-0-					831

WK GU 7 WELL #: 2H RRCID -> 266724 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 10057 PERF.10630 - 15191

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					685
06	379	N	379	-0-	-0-	-0-	28	4	351	9	N	319					1004
07	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					1004
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1004
09	390	N	338	-0-	-52	-0-	17	1	321	3	N	-0-					1004
*10	952	N	952	-0-	-0-	-0-	29	1	923	3	N	-0-					1004

WHEELER 3 WELL #: 1H RRCID -> 266929 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 12958 PERF.13257 - 18908

05	29636	X	24746	-0-	-4890	-0-	24537	3	209	9	N	190	26	0			291
06	25680	X	-0-	-0-	-25680	-0-					N	30					321
07	34875	X	9499	-0-	-25376	-0-	9317	3	182	9	N	165	6	0	189	1	291
08	34875	X	16815	-0-	-18060	-0-	956	1	15659	3	N	181	181	1			291
							1	4	199	9							
09	33750	X	10832	-0-	-22918	-0-	621	1	9800	3	N	372	372	1			291
							2	4	409	9							
10	24738	X	10426	-0-	-14312	-0-	201	1	10050	3	N	158	158	1			291
							1	4	174	9							

WHEELER UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 266930 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 12402 PERF.12803 - 18047

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					232
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	129					361
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					361
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					361
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					361
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					361

GENTRY WELL #: 10 H RRCID -> 266937 COMPL. DATE 09/22/2012 TOTAL DEPTH 12446 PERF.13210 - 18160

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
GENTRY WELL #: 9H RRCID -> 267109 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 12961 PERF.13191 - 19567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21235	X	20832	-0-	-403	-0-	20587	3	41	4	N	185	8	0	177	1	209
							204	9									
06	19890	X	3026	-0-	-16864	-0-	2904	3	9	4	N	103	1	0			311
							113	9									
07	20243	X	5988	-0-	-14255	-0-	5732	3	256	9	N	233	1	0	334	1	209
08	23860	X	23860	-0-	-0-	-0-	1317	1	22543	3	N	-0-					209
09	20160	X	17940	-0-	-2220	-0-	1020	1	16092	3	N	750	750	1			209
							3	4	825	9							
10	20832	X	14823	-0-	-6009	-0-	280	1	14138	3	N	367	367	1			209
							1	4	404	9							

WK U 2 WELL #: 2H RRCID -> 267129 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10805 - 15856

05	4712	X	1525	-0-	-3187	-0-	1522	3	3	9	N	3	3	0			412
06	5099	X	5099	-0-	-0-	-0-	4964	3	135	9	N	123	8	0			527
07	4588	X	4282	-0-	-306	-0-	4275	3	7	9	N	6	6	0			527
08	4309	X	4119	-0-	-190	-0-	188	1	3100	3	N	755	755	1			527
							831	9									
09	4560	X	602	-0-	-3958	-0-	25	1	365	3	N	193	193	1			527
							212	9									
10	4712	X	-0-	-0-	-4712	-0-					N	-0-					527

WK U 1 WELL #: 2H RRCID -> 267131 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 10283 PERF.10904 - 15854

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					559
06	3000	N	4052	-0-	1052	1052	2729	3	107	4	N	1105	4	0	1101	1	559
							1216	9									
07	3100	N	2121	-0-	-979	73	2063	3	56	4	N	2	2	0			559
							2	9									
08	2733	N	2660	-0-	-73	-0-	83	1	1328	3	N	1135	1135	1			559
							1249	9									
09	2010	X	659	-0-	-1351	-0-	41	1	618	3	N	-0-					559
10	2077	X	908	-0-	-1169	-0-	18	1	890	3	N	-0-					559

WOOD UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267220 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 12673 PERF.13228 - 19179

05	6917	X	6917	-0-	-0-	-0-	6790	3	54	4	N	66	2	0			279
							73	9									
06	6000	X	1294	-0-	-4706	-0-	1278	3	16	4	N	-0-					279
07	7316	X	6068	-0-	-1248	-0-	5853	3	9	4	N	187	1	0	186	1	279
							206	9									
08	7316	X	7173	-0-	-143	-0-	411	1	6557	3	N	185	185	1			279
							1	4	204	9							
09	7080	X	516	-0-	-6564	-0-	31	1	485	3	N	-0-					279
10	6913	X	4426	-0-	-2487	-0-	87	1	4339	3	N	-0-					279

WOOD UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 267221 COMPL. DATE 02/03/2013 TOTAL DEPTH 12746 PERF.13206 - 17657

05	5703	X	5703	-0-	-0-	-0-	5126	3	575	4	N	2	2	0			222
							2	9									
06	5220	X	4006	-0-	-1214	-0-	3833	3	50	4	N	112					334
							123	9									
07	5983	X	4567	-0-	-1416	-0-	4544	3	23	4	N	-0-					334
08	5983	X	3226	-0-	-2757	-0-	164	1	2618	3	N	366	366	1			334
							41	4	403	9							
09	5790	X	810	-0-	-4980	-0-	48	1	724	3	N	-0-					334
							38	4									
10	5704	X	-0-	-0-	-5704	-0-					N	181	181	1			334

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
RANCHO LAGO VISTA WELL #: 3H RRCID -> 267229 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 12464 PERF.12725 - 18559

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7407 X	7407	-0-	-0-	-0-	7406	3	1	4	N	-0-					-0-
06	5697 X	5697	-0-	-0-	-0-	5696	3	1	4	N	-0-					-0-
07	5704 X	5602	-0-	-102	-0-	5601	3	1	4	N	-0-					-0-
08	5549 X	3776	-0-	-1773	-0-	210	1	3566	3	N	-0-					-0-
09	6690 X	1418	-0-	-5272	-0-	88	1	1330	3	N	-0-					-0-
10	6913 X	2077	-0-	-4836	-0-	40	1	2037	3	N	-0-					-0-

HEIM-CRAFT UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267435 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11194 - 15556

05	8525 X	2	-0-	-8523	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	9210 X	13	-0-	-9197	-0-	13	3			N	-0-					-0-
07	9517 X	18	-0-	-9499	-0-	18	3			N	-0-					-0-
08	4216 X	559	-0-	-3657	-0-	543	1	15	3	N	-0-					-0-
						1	4									
09	363 X	363	-0-	-0-	-0-	362	1	1	4	N	-0-					-0-
*10	8842 X	8842	-0-	-0-	-0-	361	1	8480	3	N	-0-					-0-
						1	4									

STS C WELL #: 6H RRCID -> 267484 COMPL. DATE 09/15/2012 TOTAL DEPTH 10626 PERF.11566 - 17217

05	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	4			N	-0-					359
06	202 N	202	-0-	-0-	-0-	70	4	132	9	N	120					479
07	468 N	468	-0-	-0-	-0-	123	4	345	9	N	314	551	1			242
08	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	469	1	1184	3	N	-0-					242
						161	4									
09	285 N	285	-0-	-0-	-0-	17	1	245	3	N	-0-					242
						23	4									
*10	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	46	1	949	3	N	372	372	1			242
						107	4	409	9							

WHEELER 7 WELL #: 1H RRCID -> 267488 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 12975 PERF.13379 - 18531

05	8614 X	8614	-0-	-0-	-0-	8600	3	1	4	N	12	4	0			245
						13	9									
06	7439 X	7439	-0-	-0-	-0-	7436	3	3	9	N	3	2	0			246
07	3311 X	3311	-0-	-0-	-0-	3309	3	1	4	N	1	1	0			246
						1	9									
08	9218 X	9218	-0-	-0-	-0-	534	1	8683	3	N	-0-					246
						1	4									
09	3246 X	3246	-0-	-0-	-0-	194	1	3051	3	N	-0-					246
						1	4									
*10	4055 X	4055	-0-	-0-	-0-	76	1	3800	3	N	163	163	1			246
						179	9									

WK GU 4 WELL #: 1H RRCID -> 267489 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 10540 PERF.11114 - 15865

05	3844 X	-0-	-0-	-3844	-0-					N	-0-					495
06	3720 X	2799	-0-	-921	-0-	2534	3	119	4	N	133	2	0			626
						146	9									
07	3844 X	1886	-0-	-1958	-0-	1813	3	72	4	N	1	1	0			626
						1	9									
08	3317 X	2400	-0-	-917	-0-	138	1	1155	3	N	949	949	1			626
						63	4	1044	9							
09	2790 X	1120	-0-	-1670	-0-	97	1	768	3	N	187	187	1			626
						49	4	206	9							
10	2883 X	2251	-0-	-632	-0-	58	1	1923	3	N	189	189	1			626
						62	4	208	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408

WK GU 3 WELL #: 1H RRCID -> 267490 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 10903 PERF.11127 - 15973

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5501 X	5501	-0-	-0-	-0-	5493	3	8	9	N	7	7	0			560
06	4500 X	1914	-0-	-2586	-0-	1705	3	1	4	N	189	1	0			748
						208	9									
07	4932 X	4932	-0-	-0-	-0-	4929	3	3	9	N	3	3	0			748
08	4650 X	2414	-0-	-2236	-0-	65	1	2141	3	N	181	181	1			748
						9	4	199	9							
09	4500 X	1563	-0-	-2937	-0-	49	1	1514	3	N	-0-					748
10	4650 X	2064	-0-	-2586	-0-	23	1	2040	3	N	-0-					748
						1	4									

WK GU 6 WELL #: 1H RRCID -> 267491 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10918 - 15369

05	5456 X	5011	-0-	-445	-0-	4859	3	150	4	N	2	2	0			464
						2	9									
06	5220 X	2329	-0-	-2891	-0-	2150	3	77	4	N	93					557
						102	9									
07	5177 X	5003	-0-	-174	-0-	4836	3	167	4	N	-0-					557
08	5178 X	5178	-0-	-0-	-0-	207	1	3368	3	N	1318	1318	1			557
						153	4	1450	9							
09	4860 X	1569	-0-	-3291	-0-	80	1	1196	3	N	188	188	1			557
						86	4	207	9							
10	5022 X	851	-0-	-4171	-0-	12	1	600	3	N	189	189	1			557
						31	4	208	9							

WK GU 5 WELL #: 1H RRCID -> 267496 COMPL. DATE 08/19/2012 TOTAL DEPTH 11061 PERF.11120 - 16272

05	6014 X	5435	-0-	-579	-0-	5303	3	123	4	N	8	8	0			405
						9	9									
06	5820 X	3476	-0-	-2344	-0-	2940	3	429	4	N	97	3	0			499
						107	9									
07	6014 X	5467	-0-	-547	-0-	5337	3	126	4	N	4	4	0			499
						4	9									
08	5735 X	3567	-0-	-2168	-0-	140	1	2527	3	N	747	747	1			499
						78	4	822	9							
09	5550 X	1644	-0-	-3906	-0-	95	1	1476	3	N	-0-					499
						73	4									
10	5456 X	1450	-0-	-4006	-0-	28	1	1393	3	N	-0-					499
						29	4									

SCHUBERT-CRAFT UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267674 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 10683 PERF.11186 - 16035

05	62999 X	62999	-0-	-0-	-0-	62999	3			N	-0-					-0-
06	72612 X	72612	-0-	-0-	-0-	72612	3			N	-0-					-0-
07	67955 X	67955	-0-	-0-	-0-	67955	3			N	-0-					-0-
08	53789 X	53789	-0-	-0-	-0-	3124	1	50661	3	N	-0-					-0-
						4	4									
09	29246 X	29246	-0-	-0-	-0-	1707	1	27535	3	N	-0-					-0-
						4	4									
*10	45463 X	45463	-0-	-0-	-0-	892	1	44568	3	N	-0-					-0-
						3	4									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS WELL #: 10H RRCID -> 267681 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 11093 PERF.11115 - 14916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5735	X	3875	-0-	-1860	-0-	3725	3	142	4	Y	7	5	0	183	1	535
							8	9									
06	6840	X	-0-	-0-	-6840	-0-					Y	171					706
07	7068	X	986	-0-	-6082	-0-	931	3	55	4	Y	-0-	1	0	286	1	419
08	7068	X	-0-	-0-	-7068	-0-					Y	-0-	186	1			233
09	3750	X	-0-	-0-	-3750	-0-					Y	-0-					233
10	3875	X	-0-	-0-	-3875	-0-					Y	-0-					233

FORREST WHEELER WELL #: 2H RRCID -> 267682 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 11833 PERF.12382 - 17534

05	667	N	667	-0-	-0-	-0-	300	1	147	3	N	182	5	0	177	1	301
							20	4	200	9							
06	1230	N	1123	-0-	-107	-0-	290	1	394	3	N	354	1	0	353	1	301
							50	4	389	9							
07	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	310	1	166	3	N	1131	2	0	1129	1	301
							7	4	1244	9							
08	2789	N	2789	-0-	-0-	-0-	370	1	1585	3	N	757	757	1			301
							1	4	833	9							
09	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	267	1	226	3	N	566	566	1			301
							1	4	623	9							
10	1271	N	776	-0-	-495	-0-	25	1	751	3	N	-0-					301

RICK DAY UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267731 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 12711 PERF. N/A

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	26					90
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

MAUPIN UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267738 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 12538 PERF. N/A

05	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	4088	3	2	4	N	9	9	0			79
							10	9									
06	3270	X	763	-0-	-2507	-0-	728	3	35	9	N	32	2	0			109
07	4154	X	15	-0-	-4139	-0-	15	3			N	-0-					109
08	4154	X	3157	-0-	-997	-0-	171	1	2971	3	N	-0-					109
							15	4									
09	4020	X	808	-0-	-3212	-0-	51	1	753	3	N	-0-					109
							4	4									
10	4092	X	1689	-0-	-2403	-0-	29	1	1449	3	N	187	187	1			109
							5	4	206	9							

WHEELER 2 WELL #: 1H RRCID -> 267740 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 12836 PERF. N/A

05	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1573	3	211	9	N	192	1	0	180	1	262
06	1470	N	1449	-0-	-21	-0-	1386	3	63	9	N	57					319
07	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	3			N	-0-					319
08	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	68	1	997	3	N	-0-					319
09	1440	N	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-					319
10	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					319

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
KOCIAN UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 267768 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 13304 PERF.13231 - 18124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18228	X	17529	-0-	-699	-0-	17500	3	29	9	N	26	26	0			319
06	17100	X	13134	-0-	-3966	-0-	13027	3	107	9	N	97	18	0			398
07	17670	X	10489	-0-	-7181	-0-	10477	3	12	9	N	11	11	0			398
08	16802	X	5077	-0-	-11725	-0-	271	1	4387	3	N	378	378	1			398
							3	4	416	9							
09	16950	X	2901	-0-	-14049	-0-	171	1	2719	3	N	-0-					398
							11	4									
10	17515	X	5718	-0-	-11797	-0-	112	1	5597	3	N	-0-					398
							9	4									

LONE STAR UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267837 COMPL. DATE 07/14/2013 TOTAL DEPTH 12804 PERF.13146 - 17944

05	10199	X	9545	-0-	-654	-0-	7642	3	1893	4	N	9	10	0			297
							10	9									
06	10783	X	10783	-0-	-0-	-0-	8631	3	1990	4	N	147	9	0	189	1	246
							162	9									
07	9854	X	9854	-0-	-0-	-0-	7806	3	2041	4	N	6	6	0			246
							7	9									
08	6602	X	6602	-0-	-0-	-0-	359	1	5788	3	N	371	371	1			246
							47	4	408	9							
09	10770	X	2972	-0-	-7798	-0-	179	1	2760	3	N	-0-					246
							33	4									
10	11129	X	1697	-0-	-9432	-0-	34	1	1657	3	N	-0-					246
							6	4									

HOUSE UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 267848 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 12948 PERF.13394 - 18243

05	13104	X	13104	-0-	-0-	-0-	13072	3	13	4	N	17	17	0			301
							19	9									
06	10747	X	10747	-0-	-0-	-0-	10661	3	14	4	N	65	12	0			354
							72	9									
07	11700	X	11700	-0-	-0-	-0-	11664	3	12	4	N	22	10	0	187	1	179
							24	9									
08	9207	X	8909	-0-	-298	-0-	485	1	8424	3	N	-0-					179
09	8910	X	3394	-0-	-5516	-0-	196	1	3198	3	N	-0-					179
10	9207	X	4143	-0-	-5064	-0-	82	1	4061	3	N	-0-					179

STS A KENNEDY STATE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267906 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 12407 PERF.12700 - 17451

05	6650	X	6650	-0-	-0-	-0-	6650	3			N	-0-					-0-
06	6030	X	5772	-0-	-258	-0-	5771	3	1	4	N	-0-					-0-
07	6231	X	5649	-0-	-582	-0-	5649	3			N	-0-					-0-
08	6169	X	4386	-0-	-1783	-0-	279	1	4107	3	N	-0-					-0-
09	6450	X	3604	-0-	-2846	-0-	250	1	3353	3	N	-0-					-0-
							1	4									
10	6665	X	5765	-0-	-900	-0-	121	1	5644	3	N	-0-					-0-

EDWARDS B WELL #: 3H RRCID -> 267907 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 12250 PERF.12357 - 17708

05	4960	X	3749	-0-	-1211	-0-	3508	3	44	4	N	179	179	1			428
							197	9									
06	4830	X	3756	-0-	-1074	-0-	3521	3	33	4	N	184	184	1			428
							202	9									
07	4991	X	2052	-0-	-2939	-0-	1615	3	27	4	N	373	373	1			428
							410	9									
08	4743	X	-0-	-0-	-4743	-0-					N	189	189	1			428
09	4590	X	2785	-0-	-1805	-0-	2785	3			N	-0-					428
10	3875	X	2414	-0-	-1461	-0-	2005	3	409	9	N	372	372	1			428

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
GENTRY WELL #: 5H RRCID -> 267910 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 13170 PERF.13551 - 19287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2232	X	1937	-0-	-295	-0-	1933	3	2	4	N	2	2	0			207
							2	9									
06	19703	X	19703	-0-	-0-	-0-	19669	3	20	4	N	13	13	0			207
							14	9									
07	15528	X	15528	-0-	-0-	-0-	15501	3	16	4	N	10	10	0			207
							11	9									
08	12316	X	12316	-0-	-0-	-0-	713	1	11402	3	N	182	182	1			207
							1	4	200	9							
09	19710	X	6423	-0-	-13287	-0-	385	1	6037	3	N	-0-					207
							1	4									
10	20367	X	12746	-0-	-7621	-0-	246	1	12341	3	N	144	144	1			207
							1	4	158	9							

GENTRY WELL #: 3H RRCID -> 267929 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 13161 PERF.13424 - 18475

05	26195	X	2930	-0-	-23265	-0-	2922	3	2	4	N	5	5	0			157
							6	9									
06	33535	X	33535	-0-	-0-	-0-	33430	3	29	4	N	69	39	0			187
							76	9									
07	22110	X	22110	-0-	-0-	-0-	22064	3	18	4	N	25	25	0			187
							28	9									
08	21483	X	19777	-0-	-1706	-0-	1130	1	18254	3	N	356	356	1			187
							1	4	392	9							
09	33540	X	10949	-0-	-22591	-0-	655	1	10292	3	N	-0-					187
							2	4									
10	34658	X	15829	-0-	-18829	-0-	307	1	15313	3	N	189	189	1			187
							1	4	208	9							

KOCIAN UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 268143 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 13212 PERF.13293 - 18944

05	13423	X	8708	-0-	-4715	-0-	8684	3	18	4	N	5	5	0			157
							6	9									
06	12990	X	9448	-0-	-3542	-0-	9352	3	23	4	N	66	4	0			219
							73	9									
07	13423	X	9549	-0-	-3874	-0-	9525	3	21	4	N	3	3	0			219
							3	9									
08	10602	X	7995	-0-	-2607	-0-	463	1	7531	3	N	-0-					219
							1	4									
09	10260	X	1525	-0-	-8735	-0-	98	1	1427	3	N	-0-					219
*10	11409	X	11409	-0-	-0-	-0-	216	1	10778	3	N	376	376	1			219
							1	4	414	9							

WHEELER MCTEE WELL #: 2H RRCID -> 268144 COMPL. DATE 12/02/2012 TOTAL DEPTH 12681 PERF.12832 - 17178

05	7053	X	7053	-0-	-0-	-0-	7049	3	4	9	N	4	4	0			93
06	4407	X	4407	-0-	-0-	-0-	4392	3	15	9	N	14	2	0			105
07	4836	X	3945	-0-	-891	-0-	3944	3	1	9	N	1	1	0			105
08	4836	X	3301	-0-	-1535	-0-	194	1	3107	3	N	-0-					105
09	4680	X	1694	-0-	-2986	-0-	102	1	1592	3	N	-0-					105
10	4836	X	1717	-0-	-3119	-0-	34	1	1683	3	N	-0-					105

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
GENTRY WELL #: 13H RRCID -> 268146 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 13478 PERF.13531 - 19631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					69
06	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	38					107
07	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					107
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					107
09	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	144	1	2795	3	N	-0-					107
							1	4									
*10	19729	X	19729	-0-	-0-	-0-	388	1	19340	3	N	-0-					107
							1	4									

FORREST WHEELER WELL #: 3H RRCID -> 268147 COMPL. DATE 11/11/2012 TOTAL DEPTH 11983 PERF.12167 - 16484

05	500	N	500	-0-	-0-	-0-	300	1	7	4	N	175	175	1				347
							193	9										
06	750	N	495	-0-	-255	-0-	290	1	205	9	N	186	186	1				347
07	1209	N	496	-0-	-713	-0-	310	1	4	4	N	165	165	1				347
							182	9										
08	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	133	1	1225	3	N	-0-						347
09	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	180	1	1211	3	N	751	751	1				347
							1	4	826	9								
*10	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	48	1	1561	3	N	-0-						347

GLADYS WHEELER WELL #: 1H RRCID -> 268148 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 12176 PERF.12059 - 18238

05	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	3545	3	374	9	N	340	1	0	339	1		234
06	3750	X	1332	-0-	-2418	-0-	708	3	624	9	N	567	567	1				234
07	3286	X	2588	-0-	-698	-0-	2377	3	211	9	N	192	192	1				234
08	4545	X	4545	-0-	-0-	-0-	210	1	3301	3	N	940	940	1				234
							1034	9										
09	3780	X	1184	-0-	-2596	-0-	43	1	651	3	N	445	445	1				234
							490	9										
10	3906	X	1205	-0-	-2701	-0-	24	1	1181	3	N	-0-						234

GENTRY WELL #: 18H RRCID -> 268152 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 13563 PERF.13546 - 18597

05	7905	X	3085	-0-	-4820	-0-	3084	3	1	4	Y	-0-						80
06	6840	X	6494	-0-	-346	-0-	6408	3	2	4	Y	76						156
							84	9										
07	8771	X	8771	-0-	-0-	-0-	8768	3	3	4	Y	-0-	60	1				96
08	7198	X	7198	-0-	-0-	-0-	335	1	6863	3	Y	-0-						96
09	6480	X	2954	-0-	-3526	-0-	78	1	2875	3	Y	1	61	1				36
							1	9										
10	8773	X	111	-0-	-8662	-0-	2	1	109	3	Y	-0-						36

GENTRY WELL #: 2H RRCID -> 268153 COMPL. DATE 10/28/2012 TOTAL DEPTH 13039 PERF.13429 - 19379

05	27635	X	27635	-0-	-0-	-0-	27357	3	59	4	N	199	21	0	178	1		427
							219	9										
06	16890	X	5675	-0-	-11215	-0-	5479	3	17	4	N	163	3	0				587
							179	9										
07	17453	X	10	-0-	-17443	-0-	10	3			N	-0-						587
08	12090	X	5605	-0-	-6485	-0-	215	1	3980	3	N	1282	1282	1				587
							1410	9										
09	26430	X	8199	-0-	-18231	-0-	456	1	7535	3	N	187	187	1				587
							2	4	206	9								
10	27311	X	17031	-0-	-10280	-0-	330	1	16498	3	N	184	184	1				587
							1	4	202	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
05	24645	X	10957	-0-	-13688	-0-	10949	3	4	4	Y	4	4	0			118
							4	9									
06	21574	X	21574	-0-	-0-	-0-	21472	3	13	4	Y	81	4	0			195
							89	9									
07	18843	X	18843	-0-	-0-	-0-	18829	3	10	4	Y	4	3	0	75	1	121
							4	9									
08	19076	X	19076	-0-	-0-	-0-	889	1	18186	3	Y	-0-	1	7			120
							1	4									
09	21570	X	20092	-0-	-1478	-0-	507	1	19374	3	Y	191	76	1			235
							1	4	210	9							
10	22289	X	15080	-0-	-7209	-0-	291	1	14788	3	Y	-0-					235
							1	4									

GENTRY WELL #: 6H RRCID -> 268356 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 13272 PERF.13552 - 18003

05	7440	X	7218	-0-	-222	-0-	7208	3	6	4	N	4	3	0			201
							4	9									
06	6960	X	5808	-0-	-1152	-0-	5701	3	6	4	N	92	2	0			291
							101	9									
07	7254	X	5280	-0-	-1974	-0-	5275	3	4	4	N	1	1	0			291
							1	9									
08	7254	X	5337	-0-	-1917	-0-	311	1	5026	3	N	-0-					291
09	7020	X	2514	-0-	-4506	-0-	152	1	2362	3	N	-0-					291
10	7223	X	3700	-0-	-3523	-0-	73	1	3627	3	N	-0-					291

GENTRY WELL #: 29H RRCID -> 268357 COMPL. DATE 10/14/2012 TOTAL DEPTH 13533 PERF.13593 - 18654

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	76					138
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	53	1			85
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	54	1			32
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32

KAREN WHEELER WELL #: 2H RRCID -> 268411 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 12823 PERF.12749 - 18411

05	3937	X	3501	-0-	-436	-0-	3500	3	1	9	N	1	1	0			35
06	3750	X	3187	-0-	-563	-0-	3179	3	8	9	N	7					42
07	4402	X	2525	-0-	-1877	-0-	2525	3			N	-0-					42
08	4873	X	4873	-0-	-0-	-0-	286	1	4585	3	N	-0-					42
							2	4									
09	4260	X	2335	-0-	-1925	-0-	139	1	2194	3	N	-0-					42
							2	4									
10	3503	X	1626	-0-	-1877	-0-	32	1	1594	3	N	-0-					42

ZAVISCH NORTH WELL #: 1H RRCID -> 268437 COMPL. DATE 01/08/2013 TOTAL DEPTH 12428 PERF.13018 - 18969

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	176	176	1			247
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	182					429
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	195	377	1			247
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					247
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					247
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					247

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
05	2914	X	18	-0-	-2896	-0-	9	3	9	9	N	8					282
06	2850	X	-0-	-0-	-2850	-0-					N	254					536
07	2945	X	2894	-0-	-51	-0-	2760	3	133	4	N	1	1	0			536
							1	9									
08	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	153	1	2329	3	N	375	375	1			536
							59	4	413	9							
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					536
10	2883	X	1021	-0-	-1862	-0-	15	1	803	3	N	183	183	1			536
							2	4	201	9							

GENTRY WELL #: 8H RRCID -> 268684 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 13088 PERF.13176 - 18769

05	19778	X	16856	-0-	-2922	-0-	16847	3	9	9	N	8	9	0			477
06	19140	X	17096	-0-	-2044	-0-	16737	3	359	9	N	326	5	0			798
07	21204	X	949	-0-	-20255	-0-	949	3			N	-0-					798
08	21204	X	8869	-0-	-12335	-0-	458	1	8411	3	N	-0-					798
09	20520	X	8987	-0-	-11533	-0-	541	1	8444	3	N	-0-					798
							2	4									
10	17670	X	14860	-0-	-2810	-0-	287	1	14365	3	N	188	188	1			798
							1	4	207	9							

CAROLINE PIELOP UNIT 9 WELL #: 1H RRCID -> 268686 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 11303 PERF.11382 - 17933

05	16151	X	3594	-0-	-12557	-0-	3585	3	6	4	N	3	3	0			454
							3	9									
06	18849	X	18849	-0-	-0-	-0-	18536	3	32	4	N	255	12	0			697
							281	9									
07	15872	X	15005	-0-	-867	-0-	14975	3	24	4	N	5	5	0			697
							6	9									
08	15872	X	12869	-0-	-3003	-0-	736	1	11927	3	N	186	186	1			697
							1	4	205	9							
09	17190	X	6903	-0-	-10287	-0-	405	1	6289	3	N	189	189	1			697
							1	4	208	9							
10	17763	X	11010	-0-	-6753	-0-	212	1	10597	3	N	182	182	1			697
							1	4	200	9							

GENTRY WELL #: 27H RRCID -> 268689 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 13070 PERF.13072 - 18905

05	14580	X	14580	-0-	-0-	-0-	14567	3	3	4	N	9	9	0			167
							10	9									
06	11640	X	6337	-0-	-5303	-0-	6186	3	1	4	N	136	2	0			301
							150	9									
07	9610	X	261	-0-	-9349	-0-	4	4	257	9	N	234	380	1			155
08	9610	X	4768	-0-	-4842	-0-	244	1	4503	3	N	-0-					155
							21	4									
09	11640	X	8030	-0-	-3610	-0-	451	1	7106	3	N	373	373	1			155
							63	4	410	9							
10	12028	X	10249	-0-	-1779	-0-	199	1	9964	3	N	-0-					155
							86	4									

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
05	12862	X	12862	-0-	-0-	-0-	12860	3	2	9	N	2	2	0			234
06	12960	X	10782	-0-	-2178	-0-	10781	3	1	9	N	1	1	0			234
07	13392	X	10825	-0-	-2567	-0-	10824	3	1	9	N	1	1	0			234
08	12307	X	9480	-0-	-2827	-0-	538	1	8755	3	N	169	169	1			234
							1	4	186	9							
09	12450	X	5194	-0-	-7256	-0-	313	1	4880	3	N	-0-					234
							1	4									
10	12865	X	5797	-0-	-7068	-0-	116	1	5681	3	N	-0-					234

STS B WELL #: 5H RRCID -> 268926 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 10782 PERF.11342 - 16781

05	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	522	1	2202	3	N	707	177	1			693
							160	4	778	9							
06	2040	X	758	-0-	-1282	-0-	85	1	169	3	N	363					1056
							105	4	399	9							
07	2976	X	341	-0-	-2635	-0-	82	1	44	4	N	195	558	1			693
							215	9									
08	2976	X	541	-0-	-2435	-0-	14	1	215	3	N	278	278	1			693
							6	4	306	9							
09	5378	X	5378	-0-	-0-	-0-	606	1	3772	3	N	735	735	1			693
							191	4	809	9							
10	3658	X	1174	-0-	-2484	-0-	268	1	616	3	N	188	188	1			693
							83	4	207	9							

WHEELER UNIT 8 WELL #: 1H RRCID -> 269137 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 13204 PERF.13579 - 18712

05	7378	X	1430	-0-	-5948	-0-	1430	3			N	-0-					153
06	7140	X	6630	-0-	-510	-0-	6598	3	2	4	N	27					180
							30	9									
07	6674	X	6674	-0-	-0-	-0-	6672	3	2	4	N	-0-					180
08	6231	X	5036	-0-	-1195	-0-	303	1	4733	3	N	-0-					180
09	6630	X	1735	-0-	-4895	-0-	106	1	1629	3	N	-0-					180
10	6851	X	4229	-0-	-2622	-0-	83	1	4146	3	N	-0-					180

GENTRY WELL #: 12H RRCID -> 269138 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 13333 PERF.13575 - 18432

05	10611	X	10611	-0-	-0-	-0-	10610	3	1	4	N	-0-					287
06	9960	X	8180	-0-	-1780	-0-	8147	3	1	4	N	29					316
							32	9									
07	13516	X	10150	-0-	-3366	-0-	10149	3	1	4	N	-0-					316
08	13516	X	7862	-0-	-5654	-0-	460	1	7401	3	N	-0-					316
							1	4									
09	13080	X	3124	-0-	-9956	-0-	192	1	2932	3	N	-0-					316
10	10602	X	4638	-0-	-5964	-0-	91	1	4547	3	N	-0-					316

WK BROWN DYKE GU 2 WELL #: 1H RRCID -> 269211 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 10889 PERF.11252 - 17654

05	12115	X	12115	-0-	-0-	-0-	10491	3	275	4	N	1226	4	0	529	1	827
							1349	9									
06	7260	X	513	-0-	-6747	-0-	33	3	480	9	N	436					1263
07	7623	X	7623	-0-	-0-	-0-	7093	3	20	4	N	464	900	1			827
							510	9									
08	8079	X	8079	-0-	-0-	-0-	434	1	7059	3	N	375	375	1			827
							173	4	413	9							
09	7260	X	4437	-0-	-2823	-0-	203	1	3255	3	N	710	710	1			827
							198	4	781	9							
*10	9124	X	9124	-0-	-0-	-0-	160	1	8039	3	N	539	539	1			827
							332	4	593	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
05	7502	X	-0-	-0-	-7502	-0-					N	-0-					-0-
06	6420	X	-0-	-0-	-6420	-0-					N	-0-					-0-
07	6510	X	-0-	-0-	-6510	-0-					N	-0-					-0-
08	2883	X	1	-0-	-2882	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09	79	X	79	-0-	-0-	-0-	78	1	1	4	N	-0-					-0-
*10	8664	X	8664	-0-	-0-	-0-	216	1	8447	3	N	-0-					-0-
							1	4									

ROBERT GUTIERREZ WELL #: 3H RRCID -> 269223 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 10907 PERF.10949 - 16786

05	8680	X	5664	-0-	-3016	-0-	5664	3			N	-0-					-0-
06	7830	X	1130	-0-	-6700	-0-	1130	3			N	-0-					-0-
07	8835	X	-0-	-0-	-8835	-0-					N	-0-					-0-
08	8835	X	6169	-0-	-2666	-0-	330	1	5839	3	N	-0-					-0-
09	8550	X	4677	-0-	-3873	-0-	275	1	4401	3	N	-0-					-0-
							1	4									
*10	9656	X	9656	-0-	-0-	-0-	190	1	9465	3	N	-0-					-0-
							1	4									

ZAVISCH SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269930 COMPL. DATE 01/03/2013 TOTAL DEPTH 13848 PERF.14070 - 20847

05	5909	X	5909	-0-	-0-	-0-	5909	3			N	-0-					-0-
06	5295	X	5295	-0-	-0-	-0-	5295	3			N	-0-					-0-
07	5642	X	4899	-0-	-743	-0-	4899	3			N	-0-					-0-
08	5642	X	4373	-0-	-1269	-0-	4373	3			N	-0-					-0-
09	5730	X	2323	-0-	-3407	-0-	2323	3			N	-0-					-0-
10	5921	X	2150	-0-	-3771	-0-	2150	3			N	-0-					-0-

STS C WELL #: 11H RRCID -> 269932 COMPL. DATE 02/17/2013 TOTAL DEPTH 10986 PERF.11335 - 17054

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	165	110	1			282
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	132	155	1			259
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	45	141	1			163
08	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	91	1	1365	3	Y	180	43	1			300
							24	4	198	9							
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	191	84	1			407
*10	30	N	30	-0-	-0-	-0-	26	1	3	3	Y	-0-					407
							1	4									

GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 3H RRCID -> 270057 COMPL. DATE 02/12/2013 TOTAL DEPTH 10779 PERF.10835 - 16244

05	0	W	16960	-0-	16960	16960	16958	3	2	4	N	-0-					-0-
06	0	W	12790	-0-	12790	29750	12788	3	2	4	N	-0-					-0-
07	0	W	9698	-0-	9698	39448	9696	3	2	4	N	-0-					-0-
08	0	W	2768	-0-	2768	42216	139	1	2629	3	N	-0-					-0-
09	0	W	5760	-0-	5760	47976	344	1	5415	3	N	-0-					-0-
							1	4									
10	0	W	9955	-0-	9955	57931	195	1	9759	3	N	-0-					-0-
							1	4									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
SCHUBERT CRAFT UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 270058 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 10926 PERF.10844 - 15666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	38179	X	38179	-0-	-0-	-0-	38178	3	1	4	N	-0-					-0-
06	28666	X	28666	-0-	-0-	-0-	28666	3			N	-0-					-0-
07	25664	X	25664	-0-	-0-	-0-	25664	3			N	-0-					-0-
08	23839	X	19774	-0-	-4065	-0-	1121	1	18652	3	N	-0-					-0-
							1	4									
09	23070	X	10098	-0-	-12972	-0-	601	1	9496	3	N	-0-					-0-
							1	4									
10	23839	X	16115	-0-	-7724	-0-	316	1	15798	3	N	-0-					-0-
							1	4									

CAROLINE PIELOP UNIT 6 WELL #: 1H RRCID -> 270059 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 11233 PERF.11536 - 17546

05	16678	X	16430	-0-	-248	-0-	16411	3	1	4	N	16	16	0			223
							18	9									
06	16140	X	15475	-0-	-665	-0-	15460	3	2	4	N	12	12	0			223
							13	9									
07	16840	X	16840	-0-	-0-	-0-	16628	3	2	4	N	191	8	0	183	1	223
							210	9									
08	14482	X	14482	-0-	-0-	-0-	836	1	13645	3	N	-0-					223
							1	4									
09	15900	X	7557	-0-	-8343	-0-	442	1	7114	3	N	-0-					223
							1	4									
10	16833	X	11745	-0-	-5088	-0-	223	1	11379	3	N	129	129	1			223
							1	4	142	9							

DONNELL 457 WELL #: 2H RRCID -> 270098 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 11556 PERF.12024 - 17176

05	3999	X	2183	-0-	-1816	-0-	1977	3	206	9	N	187	11	0	177	1	397
06	3870	X	-0-	-0-	-3870	-0-					N	289					686
07	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					N	-0-					686
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	189	189	1			686
09	2100	X	-0-	-0-	-2100	-0-					N	-0-					686
10	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					686

STS C WELL #: 9H RRCID -> 270101 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 10962 PERF.11320 - 16858

05	2090	X	2090	-0-	-0-	-0-	1939	3	151	9	Y	137	245	1			399
06	1271	X	1271	-0-	-0-	-0-	624	3	42	4	Y	550	220	1			729
							605	9									
07	2821	X	223	-0-	-2598	-0-	21	4	202	9	Y	184	395	1			518
08	2821	X	2205	-0-	-616	-0-	134	1	2037	3	Y	1	138	1			381
							33	4	1	9							
09	2730	X	88	-0-	-2642	-0-	54	1	33	3	Y	1	107	1			275
							1	9									
10	2077	X	6	-0-	-2071	-0-	5	1	1	3	Y	-0-					275

WHIPPLE A WELL #: 2H RRCID -> 270102 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 11949 PERF.12175 - 16248

05	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	2403	3	23	4	N	169	9	0	160	1	197
							186	9									
06	1830	N	1671	-0-	-159	-0-	1527	3	20	4	N	113	4	0			306
							124	9									
07	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1499	3	16	4	N	4	4	0			306
							4	9									
08	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	74	1	1090	3	N	-0-					306
09	1680	N	938	-0-	-742	-0-	37	1	486	3	N	377	377	1			306
							415	9									
10	1519	N	1487	-0-	-32	-0-	28	1	1459	3	N	-0-					306

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
05	9765	X	1	-0-	-9764	-0-	1	4			Y	-0-					144
06	8070	X	1039	-0-	-7031	-0-	1017	3	2	4	Y	18	2	0			160
							20	9									
07	8339	X	3506	-0-	-4833	-0-	3497	3	6	4	Y	3	3	0			160
							3	9									
08	3813	X	1732	-0-	-2081	-0-	89	1	1643	3	Y	-0-					160
09	89	X	89	-0-	-0-	-0-	3	1	86	3	Y	-0-	39	1			121
*10	1919	X	1919	-0-	-0-	-0-	41	1	1696	3	Y	165	44	1			242
							182	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
05	5053	X	-0-	-0-	-5053	-0-					Y	-0-					137
06	4261	X	4261	-0-	-0-	-0-	4184	3	77	9	Y	70	2	0			205
07	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	4318	3	1	9	Y	1	1	0			205
08	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	143	1	2597	3	Y	-0-					205
09	4260	X	2625	-0-	-1635	-0-	75	1	2536	3	Y	13	50	1			168
							14	9									
10	4402	X	1587	-0-	-2815	-0-	37	1	1482	3	Y	62	61	1			169
							68	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
05	28262	X	28262	-0-	-0-	-0-	28222	3	6	4	Y	31	31	0			184
							34	9									
06	8370	X	3884	-0-	-4486	-0-	3846	3	7	4	Y	28	2	0			210
							31	9									
07	8463	X	5495	-0-	-2968	-0-	5484	3	10	4	Y	1	1	0			210
							1	9									
08	6010	X	6010	-0-	-0-	-0-	316	1	5694	3	Y	-0-					210
09	7555	X	7555	-0-	-0-	-0-	222	1	7207	3	Y	114	51	1			273
							1	4	125	9							
*10	6460	X	6460	-0-	-0-	-0-	153	1	6197	3	Y	100	100	1			273
							110	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
05	15014	X	15014	-0-	-0-	-0-	15014	3			N	-0-					-0-
06	11068	X	11068	-0-	-0-	-0-	11068	3			N	-0-					-0-
07	9672	X	8550	-0-	-1122	-0-	8550	3			N	-0-					-0-
08	6788	X	6788	-0-	-0-	-0-	394	1	6394	3	N	-0-					-0-
09	9990	X	4044	-0-	-5946	-0-	238	1	3805	3	N	-0-					-0-
							1	4									
10	10323	X	7627	-0-	-2696	-0-	150	1	7476	3	N	-0-					-0-
							1	4									

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
05	7936	X	4475	-0-	-3461	-0-	4475	3			N	-0-					-0-
06	9548	X	9548	-0-	-0-	-0-	9548	3			N	-0-					-0-
07	7625	X	7625	-0-	-0-	-0-	7624	3	1	4	N	-0-					-0-
08	4955	X	4955	-0-	-0-	-0-	4955	3			N	-0-					-0-
09	9540	X	5190	-0-	-4350	-0-	5190	3			N	-0-					-0-
10	9858	X	1733	-0-	-8125	-0-	1733	3			N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
05	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	3562	3			N	-0-					-0-
06	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	3017	3			N	-0-					-0-
07	2541	X	2541	-0-	-0-	-0-	2540	3	1	4	N	-0-					-0-
08	2282	X	2282	-0-	-0-	-0-	115	1	1973	3	N	176					176
							194	9									
09	2190	X	1705	-0-	-485	-0-	102	1	1603	3	N	-0-					176
10	2263	X	1523	-0-	-740	-0-	30	1	1493	3	N	-0-					176

KAREN WHEELER UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 270652 COMPL. DATE 02/12/2013 TOTAL DEPTH 12118 PERF.12399 - 18819

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					558
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	107					665
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	381	1			284
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	190	190	1			284
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					284
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					284

GLADYS WHEELER UNIT 5 WELL #: 4H RRCID -> 270654 COMPL. DATE 01/08/2013 TOTAL DEPTH 12198 PERF.12580 - 17307

05	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	3159	3	13	4	N	365	365	1			312
							402	9									
06	3330	X	1021	-0-	-2309	-0-	707	3	2	4	N	284					596
							312	9									
07	4757	X	4757	-0-	-0-	-0-	4034	3	723	9	N	657	941	1			312
08	3813	X	2873	-0-	-940	-0-	142	1	2327	3	N	367	367	1			312
							404	9									
09	3690	X	995	-0-	-2695	-0-	31	1	567	3	N	361	361	1			312
							397	9									
10	4340	X	3125	-0-	-1215	-0-	45	1	2257	3	N	748	748	1			312
							823	9									

JC MARTIN WELL #: 25H RRCID -> 270684 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 11140 PERF.11247 - 16073

05	8835	X	23	-0-	-8812	-0-	23	4			Y	-0-					137
06	13123	X	13123	-0-	-0-	-0-	12615	3	24	4	Y	440	9	0			568
							484	9									
07	11442	X	11442	-0-	-0-	-0-	11415	3	21	4	Y	5	4	0			569
							6	9									
08	11964	X	11964	-0-	-0-	-0-	629	1	11334	3	Y	-0-					569
							1	4									
09	11717	X	11717	-0-	-0-	-0-	350	1	11252	3	Y	104	139	1			534
							1	4	114	9							
10	8835	X	7737	-0-	-1098	-0-	185	1	7470	3	Y	74	195	1			413
							1	4	81	9							

STS WELL #: 5H RRCID -> 270703 COMPL. DATE 11/11/2012 TOTAL DEPTH 10942 PERF.11400 - 17812

05	5022	X	-0-	-0-	-5022	-0-					Y	86	86	1			485
06	4380	X	-0-	-0-	-4380	-0-					Y	244					729
07	4464	X	-0-	-0-	-4464	-0-					Y	-0-					729
08	4464	X	-0-	-0-	-4464	-0-					Y	-0-					729
09	30	X	19	-0-	-11	-0-	1	1	18	3	Y	-0-	192	1			537
*10	144	X	144	-0-	-0-	-0-	3	1	141	3	Y	-0-	278	1			259

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
JC MARTIN WELL #: 6H RRCID -> 270754 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 11238 PERF.11170 - 17095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12400	X	10205	-0-	-2195	-0-	10161	3	30	4	Y	13	13	0			169
							14	9									
06	11880	X	9957	-0-	-1923	-0-	9908	3	29	4	Y	18	10	0	137	1	40
							20	9									
07	12930	X	12930	-0-	-0-	-0-	12700	3	30	4	Y	182	8	0	206	1	8
							200	9									
08	9707	X	9707	-0-	-0-	-0-	451	1	9133	3	Y	111	111	1			8
							1	4	122	9							
09	14526	X	14526	-0-	-0-	-0-	374	1	14151	3	Y	-0-					8
							1	4									
*10	9347	X	9347	-0-	-0-	-0-	181	1	9081	3	Y	77	69	1			16
							85	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
05	14570	X	11226	-0-	-3344	-0-	11207	3	7	4	Y	11	10	0			169
							12	9									
06	14100	X	10852	-0-	-3248	-0-	10804	3	29	4	Y	17	7	0	137	1	42
							19	9									
07	13609	X	12075	-0-	-1534	-0-	11807	3	15	4	Y	230	4	0	257	1	11
							253	9									
08	11808	X	11808	-0-	-0-	-0-	552	1	11122	3	Y	121	123	1			9
							1	4	133	9							
09	14794	X	14794	-0-	-0-	-0-	380	1	14413	3	Y	-0-					9
							1	4									
*10	11902	X	11902	-0-	-0-	-0-	232	1	11617	3	Y	47	46	1			10
							1	4	52	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
05	9393	X	-0-	-0-	-9393	-0-					Y	-0-					142
06	9630	X	5593	-0-	-4037	-0-	5510	3	8	4	Y	68	7	0			203
							75	9									
07	9951	X	46	-0-	-9905	-0-	45	3	1	9	Y	1					204
08	4000	X	666	-0-	-3334	-0-	32	1	634	3	Y	-0-					204
09	16580	X	16580	-0-	-0-	-0-	489	1	15938	3	Y	138	50	1			292
							1	4	152	9							
*10	10818	X	10818	-0-	-0-	-0-	256	1	10392	3	Y	154	107	1			339
							1	4	169	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
05	5390	X	5390	-0-	-0-	-0-	5333	3	46	4	Y	10	9	0			169
							11	9									
06	7504	X	7504	-0-	-0-	-0-	7446	3	35	4	Y	21	10	0	137	1	43
							23	9									
07	7355	X	7355	-0-	-0-	-0-	7047	3	37	4	Y	246	6	0	272	1	11
							271	9									
08	8796	X	8796	-0-	-0-	-0-	399	1	8173	3	Y	203	200	1			14
							1	4	223	9							
09	10828	X	10828	-0-	-0-	-0-	275	1	10552	3	Y	-0-					14
							1	4									
*10	7488	X	7488	-0-	-0-	-0-	146	1	7299	3	Y	39	45	1			8
							43	9									

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
05	7006 X	101	-0-	-6905	-0-	101	3			Y	-0-					72
06	6780 X	2189	-0-	-4591	-0-	2189	3			Y	-0-					72
07	7303 X	7303	-0-	-0-	-0-	7303	3			Y	-0-					72
08	6392 X	6392	-0-	-0-	-0-	327	1	6056	3	Y	-0-					72
						9	4									
09	7306 X	7306	-0-	-0-	-0-	184	1	7121	3	Y	-0-					72
						1	4									
10	DLQ G-10	8737	-0-	8737	8737	173	1	8562	3	Y	-0-					72
						2	4									

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
05	8060 X	7486	-0-	-574	-0-	7485	3	1	9	Y	1	1	0			30
06	9570 X	4965	-0-	-4605	-0-	4965	3			Y	-0-					30
07	9889 X	3009	-0-	-6880	-0-	3009	3			Y	-0-					30
08	9889 X	3793	-0-	-6096	-0-	162	1	3631	3	Y	-0-					30
09	14138 X	14138	-0-	-0-	-0-	378	1	13758	3	Y	-0-					30
						2	4									
*10	9785 X	9785	-0-	-0-	-0-	194	1	9588	3	Y	-0-					30
						3	4									

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
05	5765 X	5765	-0-	-0-	-0-	5736	3	29	9	Y	26	8	0			57
06	5070 X	4855	-0-	-215	-0-	4727	3	128	9	Y	116	4	0	112	1	57
07	5270 X	5029	-0-	-241	-0-	4953	3	2	4	Y	67	4	0	63	1	57
						74	9									
08	5270 X	4078	-0-	-1192	-0-	239	1	3828	3	Y	-0-					57
						11	4									
09	5580 X	1466	-0-	-4114	-0-	80	1	1325	3	Y	48	62	1			43
						8	4	53	9							
10	5766 X	2338	-0-	-3428	-0-	45	1	2232	3	Y	48	47	1			44
						8	4	53	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
05	13423 X	10433	-0-	-2990	-0-	10401	3	19	4	Y	12	13	0			168
						13	9									
06	12030 X	10470	-0-	-1560	-0-	10426	3	22	4	Y	20	11	0	137	1	40
						22	9									
07	13340 X	13340	-0-	-0-	-0-	13112	3	27	4	Y	183	8	0	207	1	8
						201	9									
08	8775 X	8775	-0-	-0-	-0-	403	1	8263	3	Y	99	100	1			7
						109	9									
09	12886 X	12886	-0-	-0-	-0-	326	1	12559	3	Y	-0-					7
						1	4									
*10	9333 X	9333	-0-	-0-	-0-	181	1	9126	3	Y	24	26	1			5
						26	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
05	5549 X	-0-	-0-	-5549	-0-					N	-0-					-0-
06	3720 X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					-0-
07	1829 X	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					-0-
08	1142 X	1142	-0-	-0-	-0-	121	1	1021	3	N	-0-					-0-
09	497 X	497	-0-	-0-	-0-	53	1	444	3	N	-0-					-0-
*10	1125 X	1125	-0-	-0-	-0-	28	1	1097	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
05	2542	X	1210	-0-	-1332	-0-	1210	3			N	-0-					-0-
06	1890	X	1622	-0-	-268	-0-	1622	3			N	-0-					-0-
07	1953	X	1886	-0-	-67	-0-	1886	3			N	-0-					-0-
08	2396	X	2396	-0-	-0-	-0-	79	1	2317	3	N	-0-					-0-
09	1620	X	896	-0-	-724	-0-	40	1	856	3	N	-0-					-0-
10	1891	X	1045	-0-	-846	-0-	19	1	1026	3	N	-0-					-0-

HENDERSON-CENIZO UNIT 8 WELL #: 1H RRCID -> 270943 COMPL. DATE 06/29/2013 TOTAL DEPTH 11212 PERF.11515 - 16494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18797	X	18797	-0-	-0-	-0-	18795	3	2	4	N	-0-					-0-
06	11482	X	11482	-0-	-0-	-0-	11480	3	2	4	N	-0-					-0-
07	7821	X	7821	-0-	-0-	-0-	7821	3			N	-0-					-0-
08	10607	X	10607	-0-	-0-	-0-	646	1	9960	3	N	-0-					-0-
							1	4									
09	12630	X	5688	-0-	-6942	-0-	342	1	5345	3	N	-0-					-0-
							1	4									
10	13051	X	10115	-0-	-2936	-0-	201	1	9913	3	N	-0-					-0-
							1	4									

DORA MARTIN A WELL #: 17H RRCID -> 270979 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 11004 PERF.10960 - 17031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8067	X	8067	-0-	-0-	-0-	8057	3	10	9	Y	9	8	0			31
06	6720	X	4768	-0-	-1952	-0-	4764	3	4	9	Y	4	5	0			30
07	6665	X	5079	-0-	-1586	-0-	5075	3	4	9	Y	4	3	0			31
08	6665	X	6467	-0-	-198	-0-	322	1	6137	3	Y	-0-					31
							8	4									
09	7800	X	6451	-0-	-1349	-0-	168	1	6282	3	Y	-0-					31
							1	4									
10	8060	X	5576	-0-	-2484	-0-	109	1	5466	3	Y	-0-					31
							1	4									

DORA MARTIN A WELL #: 18H RRCID -> 270983 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 11035 PERF.11228 - 16550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7719	X	6212	-0-	-1507	-0-	6211	3	1	4	N	-0-					-0-
06	7470	X	4802	-0-	-2668	-0-	4802	3			N	-0-					-0-
07	7595	X	7218	-0-	-377	-0-	7217	3	1	4	N	-0-					-0-
08	7604	X	7604	-0-	-0-	-0-	356	1	7248	3	N	-0-					-0-
09	8668	X	8668	-0-	-0-	-0-	218	1	8449	3	N	-0-					-0-
							1	4									
10	7223	X	6230	-0-	-993	-0-	122	1	6108	3	N	-0-					-0-

DONNELL A WELL #: 4H RRCID -> 271035 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 11609 PERF.11771 - 16522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					328
06	510	N	285	-0-	-225	-0-	143	3	142	9	N	129					457
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					457
08	462	N	462	-0-	-0-	-0-	248	3	7	4	N	188	188	1			457
							207	9									
09	2879	N	2879	-0-	-0-	-0-	2441	3	24	4	N	376	376	1			457
							414	9									
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	304	304	1			457

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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1	44	7	-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
05	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	2911	3	1059	4	Y	1	1	0			76
							1	9									
06	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	1867	3	1028	4	Y	-0-					76
07	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	2367	3	1134	4	Y	-0-					76
08	1063	X	1063	-0-	-0-	-0-	41	1	871	3	Y	137	133	1			80
							151	9									
09	4817	X	4817	-0-	-0-	-0-	128	1	4689	3	Y	-0-					80
10	713	X	12	-0-	-701	-0-	12	3			Y	-0-					80

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
05	8401	X	8153	-0-	-248	-0-	8103	3	49	4	N	1	2	0			440
							1	9									
06	8130	X	7040	-0-	-1090	-0-	6974	3	64	4	N	2	1	0			441
							2	9									
07	8308	X	7283	-0-	-1025	-0-	7221	3	62	4	N	-0-					441
08	8091	X	4871	-0-	-3220	-0-	4871	3			N	-0-					441
09	7890	X	5006	-0-	-2884	-0-	4607	3	399	9	N	363	363	1			441
10	8153	X	3762	-0-	-4391	-0-	3213	3	549	9	N	499	499	1			441

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
05	8060	X	7216	-0-	-844	-0-	6932	3	68	4	N	196	17	0	178	1	455
							216	9									
06	6493	X	6493	-0-	-0-	-0-	5593	3	72	4	N	753	10	0	743	1	455
							828	9									
07	7316	X	7080	-0-	-236	-0-	5602	3	46	4	N	1302	8	0	1295	1	454
							1432	9									
08	7316	X	4490	-0-	-2826	-0-	3870	3	620	9	N	564	563	1			455
09	7080	X	4434	-0-	-2646	-0-	4234	3	200	9	N	182	182	1			455
10	7223	X	2366	-0-	-4857	-0-	2301	3	65	9	N	59	59	1			455

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
05	7036	X	7036	-0-	-0-	-0-	6382	3	69	4	N	532	355	1			319
							585	9									
06	4530	X	3605	-0-	-925	-0-	3456	3	64	4	N	77					396
							85	9									
07	5394	X	3915	-0-	-1479	-0-	3843	3	72	4	N	-0-					396
08	5394	X	2391	-0-	-3003	-0-	2391	3			N	-0-					396
09	5220	X	1772	-0-	-3448	-0-	1772	3			N	-0-					396
10	5394	X	1426	-0-	-3968	-0-	1029	3	397	9	N	361	361	1			396

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
05	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	886	3	67	4	N	185	167	1			593
							204	9									
06	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	471	3	3	4	N	548	548	1			593
							603	9									
07	910	N	910	-0-	-0-	-0-	297	3	613	9	N	557	557	1			593
08	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					593
09	1080	N	101	-0-	-979	-0-	80	1	21	3	N	-0-					593
*10	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	80	1	1871	3	N	-0-					593

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
05	2139	X	1747	-0-	-392	-0-	1727	3	20	9	Y	18					57
06	2130	X	1504	-0-	-626	-0-	1380	3	2	4	Y	111	111	1			57
							122	9									
07	2201	X	1420	-0-	-781	-0-	1351	3	69	9	Y	63	63	1			57
08	1829	X	1145	-0-	-684	-0-	66	1	1079	3	Y	-0-					57
09	1680	X	883	-0-	-797	-0-	51	1	829	3	Y	-0-	57	1			-0-
							3	4									
10	1736	X	1195	-0-	-541	-0-	23	1	1167	3	Y	-0-					-0-
							5	4									

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					204
06	3000	N	4885	-0-	1885	1885	2072	3	83	4	Y	2482	2397	1			289
							2730	9									
07	3100	N	4228	-0-	1128	3013	630	3	3598	9	Y	3271	3271	1			289
08	3100	N	6340	-0-	3240	6253	389	1	4378	3	Y	1430	1133	1			586
							1573	9									
09	7961	X	1708	-0-	-6253	-0-	79	1	985	3	Y	585	571	1			600
							644	9									
10	2945	X	898	-0-	-2047	-0-	31	1	630	3	Y	215	149	1			666
							237	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
05	9145	X	7292	-0-	-1853	-0-	7263	3	29	9	Y	26	8	0			57
06	7890	X	6245	-0-	-1645	-0-	6117	3	128	9	Y	116	5	0	111	1	57
07	7347	X	6083	-0-	-1264	-0-	6008	3	75	9	Y	68	4	0	64	1	57
08	7161	X	5456	-0-	-1705	-0-	315	1	5141	3	Y	-0-					57
09	7050	X	1780	-0-	-5270	-0-	101	1	1524	3	Y	141	71	1			127
							155	9									
10	7285	X	5012	-0-	-2273	-0-	94	1	4765	3	Y	139	140	1			126
							153	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
05	5948	X	5948	-0-	-0-	-0-	5941	3	7	9	Y	6	6	0			212
06	2400	X	2207	-0-	-193	-0-	2045	3	162	9	Y	147	2	0			357
07	2015	X	1315	-0-	-700	-0-	1314	3	1	9	Y	1	1	0			357
08	1550	X	1333	-0-	-217	-0-	1333	3			Y	-0-					357
09	4290	X	1981	-0-	-2309	-0-	1036	3	945	9	Y	859	859	1			357
10	4433	X	2005	-0-	-2428	-0-	728	3	1277	9	Y	1161	1161	1			357

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
05	15996	X	15996	-0-	-0-	-0-	14302	3	334	4	N	1236	21	0	877	1	568
							1360	9									
06	13920	X	12637	-0-	-1283	-0-	11491	3	304	4	N	765	12	0	753	1	568
							842	9									
07	14384	X	14229	-0-	-155	-0-	13047	3	345	4	N	761	11	0	750	1	568
							837	9									
08	14322	X	12100	-0-	-2222	-0-	645	1	10501	3	N	547	547	1			568
							352	4	602	9							
09	15480	X	7846	-0-	-7634	-0-	378	1	5901	3	N	1114	1114	1			568
							342	4	1225	9							
10	15996	X	11511	-0-	-4485	-0-	205	1	10237	3	N	572	572	1			568
							440	4	629	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS B WELL #: 3H RRCID -> 271374 COMPL. DATE 07/23/2013 TOTAL DEPTH 10633 PERF.11450 - 15916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					184
06	3000	N	4329	-0-	1329	1329	1577	3	20	4	Y	2484	2	0	2377	1	289
							2732	9									
07	3100	N	3811	-0-	711	2040	213	3	3598	9	Y	3271	3271	1			289
08	3100	N	1374	-0-	-1726	314	71	1	1018	3	Y	259	442	1			106
							285	9									
09	1830	X	1231	-0-	-599	-0-	48	1	943	3	Y	218	103	1			221
							240	9									
10	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					Y	-0-	55	1			166

BROWN-TRUSTS WELL #: 5H RRCID -> 271387 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 11147 PERF.11407 - 16619

05	15713	X	15713	-0-	-0-	-0-	15419	3	56	4	N	216	38	0	178	1	387
							238	9									
06	15000	X	13179	-0-	-1821	-0-	13036	3	55	4	N	80	21	0			446
							88	9									
07	14260	X	13164	-0-	-1096	-0-	13086	3	55	4	N	21	21	0			446
							23	9									
08	12989	X	8650	-0-	-4339	-0-	8444	3	206	9	N	187	187	1			446
09	15210	X	9765	-0-	-5445	-0-	9051	3	714	9	N	649	649	1			446
10	15717	X	5777	-0-	-9940	-0-	5575	3	202	9	N	184	184	1			446

STS B WELL #: 2H RRCID -> 271388 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11015 - 15765

05	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	4			Y	-0-					480
06	3000	N	3314	-0-	314	314	38	3	546	4	Y	2482	2673	1			289
							2730	9									
07	3100	N	4895	-0-	1795	2109	555	3	741	4	Y	3272	1	0	3271	1	289
							3599	9									
08	3100	N	4815	-0-	1715	3824	281	1	3177	3	Y	430	543	1			176
							884	4	473	9							
09	5756	X	1932	-0-	-3824	-0-	54	1	1008	3	Y	42	171	1			47
							824	4	46	9							
10	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					Y	-0-	12	1			35

BROWN DISTRIBUTING A WELL #: 3H RRCID -> 271389 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 11613 PERF.11550 - 16001

05	6727	X	-0-	-0-	-6727	-0-					N	14					209
06	6450	X	-0-	-0-	-6450	-0-					N	-0-					209
07	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					209
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
*10	2560	X	2560	-0-	-0-	-0-	59	1	2501	3	N	-0-					209

CAROLINE PIELOP UNIT 10 WELL #: 10H RRCID -> 271390 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 11274 PERF.11325 - 17208

05	16368	X	12836	-0-	-3532	-0-	12822	3	4	4	N	9	9	0			238
							10	9									
06	15750	X	12470	-0-	-3280	-0-	12458	3	4	4	N	7	7	0			238
							8	9									
07	15376	X	11974	-0-	-3402	-0-	11969	3	1	4	N	4	4	0			238
							4	9									
08	14694	X	9588	-0-	-5106	-0-	558	1	9029	3	N	-0-					238
							1	4									
09	14220	X	4570	-0-	-9650	-0-	281	1	4289	3	N	-0-					238
*10	13072	X	13072	-0-	-0-	-0-	255	1	12675	3	N	128	128	1			238
							1	4	141	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
GLADYS WHEELER WELL #: 10H RRCID -> 271392 COMPL. DATE 07/11/2013 TOTAL DEPTH 12181 PERF.12085 - 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
05	233	N	233	-0-	-0-	-0-	222	3	11	9	Y	10	6	0			1288
06	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	2873	3	879	9	Y	799	3	0	1759	1	325
07	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	2534	3	941	9	Y	855	855	1			325
08	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	3143	3	1164	9	Y	1058	918	1			465
09	4697	X	4697	-0-	-0-	-0-	4389	3	308	9	Y	280	265	1			480
*10	5141	X	5141	-0-	-0-	-0-	4638	3	503	9	Y	457	610	1			327

BROWN-TRUSTS WELL #: 11H RRCID -> 271420 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 11171 PERF.11170 - 16873

05	8190	X	8190	-0-	-0-	-0-	7891	3	77	4	N	202	10	0	192	1	170
							222	9									
06	6840	X	6328	-0-	-512	-0-	6209	3	76	4	N	39	5	0			204
							43	9									
07	7068	X	6378	-0-	-690	-0-	6312	3	60	4	N	5	5	0			204
							6	9									
08	7068	X	4915	-0-	-2153	-0-	4280	3	45	4	N	536	536	1			204
							590	9									
09	6840	X	3887	-0-	-2953	-0-	3826	3	61	4	N	-0-					204
10	7068	X	2690	-0-	-4378	-0-	2029	3	81	4	N	527	527	1			204
							580	9									

CAROLINE PIELOP WELL #: 11H RRCID -> 271422 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 10908 PERF.11280 - 15661

05	6417	X	6183	-0-	-234	-0-	6134	3	40	4	N	8	8	0			470
							9	9									
06	6960	X	5564	-0-	-1396	-0-	5431	3	26	4	N	97	5	0			562
							107	9									
07	7192	X	5644	-0-	-1548	-0-	5613	3	28	4	N	3	3	0			562
							3	9									
08	6200	X	1815	-0-	-4385	-0-	111	1	1698	3	N	-0-					562
							6	4									
09	6000	X	2968	-0-	-3032	-0-	152	1	2384	3	N	346	346	1			562
							51	4	381	9							
10	6169	X	2415	-0-	-3754	-0-	45	1	2340	3	N	-0-					562
							30	4									

BROWN-TRUSTS WELL #: 10H RRCID -> 271424 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 11115 PERF.11442 - 16621

05	18431	X	18431	-0-	-0-	-0-	18164	3	57	4	N	191	13	0	178	1	356
							210	9									
06	10320	X	10320	-0-	-0-	-0-	9865	3	36	4	N	381	4	0	377	1	356
							419	9									
07	11162	X	11162	-0-	-0-	-0-	10114	3	14	4	N	940	2	0	937	1	357
							1034	9									
08	10199	X	6660	-0-	-3539	-0-	6455	3	205	9	N	186	187	1			356
09	9870	X	7097	-0-	-2773	-0-	6587	3	510	9	N	464	464	1			356
10	10199	X	4355	-0-	-5844	-0-	3944	3	411	9	N	374	374	1			356

BROWN-TRUSTS WELL #: 7H RRCID -> 271569 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 10687 PERF.11283 - 16607

05	5128	X	5128	-0-	-0-	-0-	4665	3	63	4	N	364	6	0	358	1	369
							400	9									
06	5550	X	3670	-0-	-1880	-0-	3577	3	53	4	N	36	3	0			402
							40	9									
07	5735	X	4383	-0-	-1352	-0-	3994	3	8	4	N	346	3	0	376	1	369
							381	9									
08	5735	X	3009	-0-	-2726	-0-	2727	3	76	4	N	187	187	1			369
							206	9									
09	5550	X	2841	-0-	-2709	-0-	2783	3	58	4	N	-0-					369
10	5115	X	1660	-0-	-3455	-0-	1578	3	82	4	N	-0-					369

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
FORREST WHEELER WELL #: 4H RRCID -> 271584 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 11955 PERF.11962 - 16912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	57					57
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	205					262
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					262
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					262
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					262
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					262

EDWARDS B WELL #: 4H RRCID -> 271632 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 12492 PERF.12435 - 18095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4991	X	4353	-0-	-638	-0-	3922	3	62	4	N	335	335	1			232
							369	9									
06	4860	X	4695	-0-	-165	-0-	4432	3	57	4	N	187	187	1			232
							206	9									
07	5022	X	4989	-0-	-33	-0-	4334	3	54	4	N	546	546	1			232
							601	9									
08	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	2853	3	827	9	N	752	752	1			232
09	4710	X	1681	-0-	-3029	-0-	1681	3			N	-0-					232
10	4991	X	1392	-0-	-3599	-0-	1392	3			N	-0-					232

STS WELL #: 22H RRCID -> 271639 COMPL. DATE 01/02/2014 TOTAL DEPTH 11059 PERF.11083 - 15537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	683	X	683	-0-	-0-	-0-	417	3	266	9	Y	242	135	1			208
06	1140	X	330	-0-	-810	-0-	183	3	3	4	Y	131	126	1			213
							144	9									
07	1178	X	69	-0-	-1109	-0-	4	3	65	9	Y	59	64	1			208
*08	465	X	288	-0-	-177	-0-	215	3	73	9	Y	66	168	1			106
09	660	X	237	-0-	-423	-0-	169	3	68	9	Y	62	87	1			81
10	682	X	94	-0-	-588	-0-	81	3	13	9	Y	12	48	1			45

DONNELL B WELL #: 1H RRCID -> 271649 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 11706 PERF.11959 - 18947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	3560	3			N	-0-					347
06	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	3779	3	403	9	N	366	366	1			347
07	3472	X	3145	-0-	-327	-0-	2734	3	411	9	N	374	374	1			347
08	5562	X	5562	-0-	-0-	-0-	5338	3	20	4	N	185	185	1			347
							204	9									
09	5151	X	5151	-0-	-0-	-0-	4921	3	68	4	N	147	147	1			347
							162	9									
10	4154	X	-0-	-0-	-4154	-0-					N	55	55	1			347

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	569	333	1			286
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	182	122	1			346
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	500	560	1			286
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					286
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					286
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					286

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
BROWN-TRUSTS UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 271748 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 11359 PERF.11284 - 17203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	25018	X	25018	-0-	-0-	-0-	24934	3	49	4	N	32	32	0			260
							35	9									
06	18150	X	17526	-0-	-624	-0-	17435	3	36	4	N	50	16	0			294
							55	9									
07	18755	X	11750	-0-	-7005	-0-	11142	3	13	4	N	541	9	0	566	1	260
							595	9									
08	15454	X	15454	-0-	-0-	-0-	891	1	14354	3	N	190	190	1			260
							209	9									
09	22530	X	9126	-0-	-13404	-0-	545	1	8370	3	N	191	191	1			260
							1	4	210	9							
10	23281	X	16429	-0-	-6852	-0-	322	1	15917	3	N	172	172	1			260
							1	4	189	9							

STS C WELL #: 16H RRCID -> 272021 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 11064 PERF.11497 - 18179

05	4617	X	4617	-0-	-0-	-0-	3966	3	23	4	Y	571	2	0	333	1	286
							628	9									
06	2940	X	1514	-0-	-1426	-0-	1282	3	31	4	Y	183	1	0	122	1	346
							201	9									
07	5053	X	2345	-0-	-2708	-0-	1784	3	9	4	Y	502	2	0	560	1	286
							552	9									
08	5053	X	-0-	-0-	-5053	-0-					Y	-0-					286
09	4890	X	2	-0-	-4888	-0-	2	4			Y	-0-					286
10	4619	X	-0-	-0-	-4619	-0-					Y	-0-					286

GLADYS WHEELER WELL #: 11H RRCID -> 272089 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 12212 PERF.12185 - 17917

05	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1691	3	4	9	Y	4	3	0			7
06	2914	N	2914	-0-	-0-	-0-	2035	3	879	9	Y	799	3	0	478	1	325
07	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	1112	3	942	9	Y	856	1	0	855	1	325
08	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1000	3	462	9	Y	420	560	1			185
09	2280	N	1410	-0-	-870	-0-	1311	3	99	9	Y	90	105	1			170
10	2046	N	1386	-0-	-660	-0-	890	3	496	9	Y	451	298	1			323

DONNELL-MULHOLLAND UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272107 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 12005 PERF.12020 - 17805

05	3565	X	2930	-0-	-635	-0-	2779	3	151	9	N	137	5	0	177	1	372
06	3630	X	2926	-0-	-704	-0-	2094	3	832	9	N	756	2	0	754	1	372
07	3751	X	2305	-0-	-1446	-0-	1677	3	628	9	N	571	2	0	569	1	372
08	2708	X	2708	-0-	-0-	-0-	145	1	1946	3	N	561	561	1			372
							617	9									
09	2940	X	1793	-0-	-1147	-0-	75	1	906	3	N	738	738	1			372
							812	9									
10	3038	X	2651	-0-	-387	-0-	34	1	1835	3	N	711	711	1			372
							782	9									

LOWE WELL #: 13H RRCID -> 272115 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 12019 PERF.12331 - 18305

05	3162	X	98	-0-	-3064	-0-	26	4	72	9	Y	65	213	1			103
06	3450	X	1791	-0-	-1659	-0-	1488	3	8	4	Y	268	286	1			85
							295	9									
07	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	3238	3	506	9	Y	460	459	1			86
08	4562	X	4562	-0-	-0-	-0-	211	1	4194	3	Y	143	121	1			108
							157	9									
09	12246	X	12246	-0-	-0-	-0-	573	1	10745	3	Y	844	794	1			158
							928	9									
*10	6497	X	6497	-0-	-0-	-0-	451	1	5363	3	Y	621	637	1			142
							683	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS WELL #: 53H RRCID -> 272128 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 11058 PERF.11415 - 17825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7696	X	7696	-0-	-0-	-0-	6604	3	103	4	Y	899	2	0	316	1	591
							989	9									
06	6420	X	6381	-0-	-39	-0-	5944	3	74	4	Y	330	4	0	187	1	730
							363	9									
07	9703	X	5715	-0-	-3988	-0-	5095	3	15	4	Y	550	3	0	686	1	591
							605	9									
08	9703	X	1988	-0-	-7715	-0-	1816	3	172	9	Y	156	551	1			196
09	9390	X	4084	-0-	-5306	-0-	4084	3			Y	-0-	103	1			93
10	7688	X	1811	-0-	-5877	-0-	1810	3	1	9	Y	1	59	1			35

NICHOLS MCTEE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 272275 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 12654 PERF.12560 - 19622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	3930	3	7	4	N	2	2	0			-0-
							2	9									
06	3780	X	3347	-0-	-433	-0-	3337	3	9	4	N	1	1	0			-0-
							1	9									
07	3906	X	3629	-0-	-277	-0-	3419	3	3	4	N	188	1	0	187	1	-0-
							207	9									
08	3906	X	2896	-0-	-1010	-0-	170	1	2699	3	N	-0-					-0-
							27	4									
09	3810	X	2022	-0-	-1788	-0-	107	1	1681	3	N	185	185	1			-0-
							30	4	204	9							
10	3937	X	3447	-0-	-490	-0-	63	1	3138	3	N	186	186	1			-0-
							41	4	205	9							

RYAN 1795 WELL #: 3H RRCID -> 272276 COMPL. DATE 04/13/2013 TOTAL DEPTH 13985 PERF.14334 - 18825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8541	X	8541	-0-	-0-	-0-	8539	3	2	9	N	2	2	0			-0-
06	7747	X	7747	-0-	-0-	-0-	7746	3	1	9	N	1	1	0			-0-
07	6157	X	6157	-0-	-0-	-0-	6156	3	1	9	N	1	1	0			-0-
08	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	226	1	4456	3	N	-0-					-0-
09	2196	X	2196	-0-	-0-	-0-	82	1	2114	3	N	-0-					-0-
*10	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	41	1	3791	3	N	-0-					-0-

FORREST WHEELER WELL #: 11H RRCID -> 272330 COMPL. DATE 07/09/2013 TOTAL DEPTH 11816 PERF.12148 - 17285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	1	1			1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	1			1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	1			1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STS C WELL #: 17H RRCID -> 272331 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 11024 PERF.11450 - 18110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5751	X	5751	-0-	-0-	-0-	5079	3	46	4	Y	569	333	1			286
							626	9									
06	5581	X	5581	-0-	-0-	-0-	5351	3	30	4	Y	182	122	1			346
							200	9									
07	5952	X	1207	-0-	-4745	-0-	627	3	28	4	Y	502	561	1			287
							552	9									
08	5952	X	-0-	-0-	-5952	-0-					Y	-0-	1	7			286
09	5760	X	-0-	-0-	-5760	-0-					Y	-0-					286
10	5766	X	-0-	-0-	-5766	-0-					Y	-0-					286

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
LOWE WELL #: 17H RRCID -> 272340 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 11850 PERF.12275 - 17340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4416	X	4416	-0-	-0-	-0-	3877	3	539	9	Y	490	321	1			224
06	2640	X	-0-	-0-	-2640	-0-					Y	10	85	1			149
07	4588	X	-0-	-0-	-4588	-0-					Y	24	159	1			14
08	4588	X	-0-	-0-	-4588	-0-					Y	-0-	14	1			-0-
09	4440	X	-0-	-0-	-4440	-0-					Y	-0-					-0-
10	4402	X	2	-0-	-4400	-0-	1	3	1	9	Y	1					1

CAROLINE PIELOP UNIT 7 WELL #: 2H RRCID -> 272348 COMPL. DATE 12/12/2013 TOTAL DEPTH 11111 PERF.12353 - 17675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17724	X	17724	-0-	-0-	-0-	17674	3	24	4	N	24	25	0			268
							26	9									
06	13908	X	13908	-0-	-0-	-0-	13575	3	21	4	N	284	15	0			537
							312	9									
07	15252	X	9006	-0-	-6246	-0-	8977	3	22	4	N	6	6	0			537
							7	9									
08	15252	X	6209	-0-	-9043	-0-	6209	3			N	-0-					537
09	14760	X	10038	-0-	-4722	-0-	9323	3	715	9	N	650	650	1			537
10	15252	X	5206	-0-	-10046	-0-	4840	3	366	9	N	333	333	1			537

LOWE WELL #: 28H RRCID -> 272349 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 11871 PERF.12182 - 17444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					Y	24	22	1			11
06	3000	X	39	-0-	-2961	-0-	13	3	26	9	Y	24	4	1			31
07	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					Y	49	52	1			28
08	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-	28	1			-0-
09	120	X	5	-0-	-115	-0-	5	4			Y	-0-					-0-
10	31	X	28	-0-	-3	-0-	4	3	21	4	Y	3	1	1			2
							3	9									

STS WELL #: 23H RRCID -> 272458 COMPL. DATE 12/27/2013 TOTAL DEPTH 11051 PERF.11216 - 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
05	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	785	3	2	4	Y	242	1	0	135	1	208
							266	9									
06	1380	N	942	-0-	-438	-0-	790	3	8	4	Y	131	126	1			213
							144	9									
07	713	N	448	-0-	-265	-0-	351	3	32	4	Y	59	64	1			208
							65	9									
*08	724	N	724	-0-	-0-	-0-	273	3	451	9	Y	410	168	1			450
09	930	N	488	-0-	-442	-0-	420	3	68	9	Y	62	370	1			142
10	434	N	277	-0-	-157	-0-	135	3	142	9	Y	129	84	1			187

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
05	2604	X	256	-0-	-2348	-0-	25	4	231	9	Y	210	403	1			282
06	2305	X	2305	-0-	-0-	-0-	1446	3	25	4	Y	758	1	0	798	1	241
							834	9									
07	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	2751	3	1417	9	Y	1288	1	0	1287	1	241
08	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	200	1	3951	3	Y	117	269	1	1	7	88
							129	9									
09	11471	X	11471	-0-	-0-	-0-	540	1	10135	3	Y	724	676	1			136
							796	9									
*10	6155	X	6155	-0-	-0-	-0-	425	1	5050	3	Y	618	613	1			141
							680	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS WELL #: 54H RRCID -> 272735 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 10991 PERF.11496 - 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
05	7716	X	7716	-0-	-0-	-0-	6687	3	40	4	Y	899	3	0	315	1	591
							989	9									
06	5607	X	5607	-0-	-0-	-0-	5147	3	96	4	Y	331	5	0	187	1	730
							364	9									
07	8091	X	5715	-0-	-2376	-0-	5081	3	29	4	Y	550	3	0	686	1	591
							605	9									
08	8091	X	4765	-0-	-3326	-0-	3819	3	946	9	Y	860	551	1			900
09	7830	X	3601	-0-	-4229	-0-	3312	3	289	9	Y	263	473	1			690
10	7719	X	1692	-0-	-6027	-0-	1352	3	340	9	Y	309	437	1			562

LOWE WELL #: 14H RRCID -> 272736 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 11941 PERF.12253 - 17215

05	1550	X	1380	-0-	-170	-0-	758	3	622	9	Y	565	330	1			258
06	4439	X	4439	-0-	-0-	-0-	3991	3	448	9	Y	407	98	1			567
07	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	3207	3	872	9	Y	793	908	1			452
08	14976	X	14976	-0-	-0-	-0-	13939	3	1037	9	Y	943	901	1			494
09	6732	X	6732	-0-	-0-	-0-	6106	3	626	9	Y	569	569	1			494
10	4557	X	3719	-0-	-838	-0-	2926	3	14	4	Y	708	711	1			491
							779	9									

WILLIE RANCH WELL #: 6H RRCID -> 272750 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 10213 PERF.10700 - 16586

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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-

WHEELER 3 WELL #: 6H RRCID -> 272757 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 12887 PERF.13170 - 18235

05	15997	X	15997	-0-	-0-	-0-	15951	3	23	4	Y	21	21	0			323
							23	9									
06	12960	X	6135	-0-	-6825	-0-	6053	3	12	4	Y	64	5	0	95	1	287
							70	9									
07	16709	X	1	-0-	-16708	-0-	1	3			Y	-0-	96	1			191
*08	16709	X	-0-	-0-	-16709	-0-					Y	-0-					191
09	16170	X	110	-0-	-16060	-0-	110	4			Y	-0-					191
10	15996	X	100	-0-	-15896	-0-	100	4			Y	-0-					191

WHEELER 3 WELL #: 9H RRCID -> 272765 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 12900 PERF.13129 - 17000

05	11284	X	11284	-0-	-0-	-0-	11219	3	43	4	Y	20	20	0			315
							22	9									
06	9690	X	5864	-0-	-3826	-0-	5761	3	30	4	Y	66	8	0	93	1	280
							73	9									
07	11842	X	-0-	-0-	-11842	-0-					Y	1	94	1			187
08	11842	X	-0-	-0-	-11842	-0-					Y	-0-					187
09	11460	X	-0-	-0-	-11460	-0-					Y	-0-					187
10	11284	X	13	-0-	-11271	-0-	13	3			Y	-0-					187

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
05	1271	X	27	-0-	-1244	-0-	15	4	12	9	Y	11	36	1			10
06	2850	X	140	-0-	-2710	-0-	6	4	134	9	Y	122	7	1			125
07	2945	X	829	-0-	-2116	-0-	531	3	31	4	Y	243	185	1			183
							267	9									
08	1792	X	1792	-0-	-0-	-0-	42	1	575	3	Y	-0-	122	1			61
							1175	4									
09	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	93	1	1979	3	Y	433	329	1			165
							870	4	476	9							
10	837	X	38	-0-	-799	-0-	1	1	25	3	Y	-0-					165
							12	4									

JC MARTIN WELL #: 27H RRCID -> 272994 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 11096 PERF.11470 - 16107

05	4929	X	-0-	-0-	-4929	-0-					Y	-0-					137
06	4770	X	1774	-0-	-2996	-0-	1729	3	3	4	Y	38	3	0			172
							42	9									
07	2852	X	2557	-0-	-295	-0-	2553	3	2	4	Y	2	3	0			171
							2	9									
08	1559	X	1559	-0-	-0-	-0-	81	1	1477	3	Y	1					172
							1	9									
09	1770	X	627	-0-	-1143	-0-	19	1	608	3	Y	-0-	42	1			130
10	2542	X	8	-0-	-2534	-0-	8	3			Y	-0-	47	1			83

CAROLINE PIELOP UNIT 9 WELL #: 2H RRCID -> 273113 COMPL. DATE 06/08/2013 TOTAL DEPTH 11380 PERF.11257 - 18108

05	14498	X	14498	-0-	-0-	-0-	14464	3	16	4	N	16	16	0			330
							18	9									
06	12900	X	12705	-0-	-195	-0-	12471	3	18	4	N	196	10	0	186	1	330
							216	9									
07	13981	X	9533	-0-	-4448	-0-	8711	3	5	4	N	743	6	0	737	1	330
							817	9									
08	13981	X	1235	-0-	-12746	-0-	74	1	960	3	N	183	183	1			330
							201	9									
09	14040	X	11834	-0-	-2206	-0-	697	1	11135	3	N	-0-					330
							2	4									
*10	15568	X	15568	-0-	-0-	-0-	297	1	14898	3	N	338	338	1			330
							1	4	372	9							

DONNELL A WELL #: 17H RRCID -> 273165 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 11206 PERF.11854 - 18469

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	164					164
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	195	207	1			152
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	152	1			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DONNELL A WELL #: 16H RRCID -> 273268 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 11205 PERF.11600 - 18449

05	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	144	1	1901	3	Y	16	15	0	38	1	107
							13	4	18	9							
06	2040	N	2038	-0-	-2	-0-	147	1	1661	3	Y	209	3	0			313
							230	9									
07	1798	N	1416	-0-	-382	-0-	154	1	986	3	Y	251	5	0	367	1	192
							276	9									
08	3100	N	9148	-0-	6048	6048	544	1	7994	3	Y	554	250	1			496
							1	4	609	9							
09	3000	N	10478	-0-	7478	13526	392	1	9675	3	Y	373	373	1			496
							1	4	410	9							
*10	3100	N	5366	-0-	2266	15792	154	1	4383	3	Y	753	753	1			496
							1	4	828	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408

EDWARDS A WELL #: 6H RRCID -> 273297 COMPL. DATE 05/21/2014 TOTAL DEPTH 12288 PERF.12355 - 17490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5394	X	1731	-0-	-3663	-0-	1610	3	16	4	N	95	6	0	86	1	145
							105	9									
06	5250	X	1988	-0-	-3262	-0-	1857	3	19	4	N	102	5	0	91	1	151
							112	9									
07	5425	X	2314	-0-	-3111	-0-	2175	3	23	4	N	105	5	0	96	1	155
							116	9									
08	5208	X	2441	-0-	-2767	-0-	97	1	2141	3	N	64	98	1			121
							133	4	70	9							
09	2765	X	2765	-0-	-0-	-0-	57	1	2417	3	N	115	76	1			160
							164	4	127	9							
10	2325	X	2140	-0-	-185	-0-	31	1	1781	3	N	97	99	1			158
							221	4	107	9							

EDWARDS A WELL #: 5H RRCID -> 273299 COMPL. DATE 05/21/2014 TOTAL DEPTH 12286 PERF.12214 - 17406

05	6107	X	1966	-0-	-4141	-0-	1848	3	11	4	N	97	6	0	94	1	151
							107	9									
06	5550	X	2249	-0-	-3301	-0-	2128	3	18	4	N	94	6	0	94	1	145
							103	9									
07	5673	X	1248	-0-	-4425	-0-	1139	3	9	4	N	91	3	0	92	1	141
							100	9									
08	5270	X	2193	-0-	-3077	-0-	82	1	1870	3	N	123	89	1			175
							106	4	135	9							
09	2250	X	1988	-0-	-262	-0-	41	1	1751	3	N	71	111	1			135
							118	4	78	9							
10	2325	X	1759	-0-	-566	-0-	25	1	1442	3	N	87	84	1			138
							196	4	96	9							

KAREN WHEELER UNIT 1 WELL #: 3H RRCID -> 273420 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 12127 PERF.12530 - 18072

05	2759	X	1491	-0-	-1268	-0-	1213	3	278	9	Y	253	164	1			388
06	2550	X	1943	-0-	-607	-0-	1545	3	398	9	Y	362					750
07	2387	X	1759	-0-	-628	-0-	1739	3	20	9	Y	18	380	1			388
08	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	4066	3	422	9	Y	384	377	1			395
09	6130	X	6130	-0-	-0-	-0-	5675	3	455	9	Y	414	443	1			366
*10	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	3371	3	468	9	Y	425	353	1			438

FORREST WHEELER WELL #: 15H RRCID -> 273433 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 11588 PERF.12032 - 16973

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	57	172	1			543
06	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					Y	157					700
07	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					700
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					700
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					700
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					700

CRAFT WELL #: 2H RRCID -> 273434 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 10929 PERF.11123 - 15964

05	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
06	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	210	1	4038	3	N	-0-					-0-
							1	4									
*10	9508	X	9508	-0-	-0-	-0-	185	1	9322	3	N	-0-					-0-
							1	4									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
FORREST WHEELER WELL #: 10H RRCID -> 273450 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 11830 PERF.12167 - 17288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	2793	3	363	4	Y	160	183	1			58
							176	9									
06	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	2548	3	250	4	Y	70	109	1			19
							77	9									
07	2790	X	2605	-0-	-185	-0-	2329	3	190	4	Y	78	78	1			19
							86	9									
08	2790	X	302	-0-	-2488	-0-	186	4	116	9	Y	105	97	1			27
09	7593	X	7593	-0-	-0-	-0-	4704	3	227	4	Y	2420	1647	1			800
							2662	9									
10	3317	X	1467	-0-	-1850	-0-	831	3	277	4	Y	326	955	1			171
							359	9									

JC MARTIN WELL #: 42H RRCID -> 273480 COMPL. DATE 04/14/2014 TOTAL DEPTH 10330 PERF.10230 - 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
05	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					Y	-0-					150
06	1950	X	165	-0-	-1785	-0-	47	3	118	9	Y	107					257
07	1488	X	34	-0-	-1454	-0-	33	3	1	9	Y	1	61	1			197
08	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-	196	1	1	7	-0-
09	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
*10	2296	X	2296	-0-	-0-	-0-	44	1	2232	3	Y	-0-					-0-
							20	4									

JC MARTIN WELL #: 21H RRCID -> 273503 COMPL. DATE 04/06/2014 TOTAL DEPTH 10170 PERF.10200 - 14874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					193
06	810	X	153	-0-	-657	-0-	35	3	118	9	Y	107					300
07	1467	X	1467	-0-	-0-	-0-	1465	3	2	9	Y	2	2	0	71	1	229
08	5542	X	5542	-0-	-0-	-0-	75	1	1387	3	Y	3698	3315	1			612
							12	4	4068	9							
09	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					612
*10	2070	X	2070	-0-	-0-	-0-	39	1	2010	3	Y	-0-					612
							21	4									

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
05	9486	X	8745	-0-	-741	-0-	8745	3			N	-0-					-0-
06	11430	X	11197	-0-	-233	-0-	11197	3			N	-0-					-0-
07	16877	X	16877	-0-	-0-	-0-	16877	3			N	-0-					-0-
08	16758	X	16758	-0-	-0-	-0-	786	1	15971	3	N	-0-					-0-
							1	4									
09	16354	X	16354	-0-	-0-	-0-	430	1	15923	3	N	-0-					-0-
							1	4									
10	16864	X	13849	-0-	-3015	-0-	269	1	13579	3	N	-0-					-0-
							1	4									

KAREN WHEELER UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 273535 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 12109 PERF.12414 - 18021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4557	X	2125	-0-	-2432	-0-	249	1	1594	3	Y	253	164	1			388
							4	4	278	9							
06	3360	X	2726	-0-	-634	-0-	88	1	2236	3	Y	362					750
							4	4	398	9							
07	2790	X	2405	-0-	-385	-0-	690	1	1637	3	Y	18	380	1			388
							58	4	20	9							
08	7110	X	7110	-0-	-0-	-0-	567	1	6099	3	Y	369	377	1			380
							38	4	406	9							
09	11813	X	11813	-0-	-0-	-0-	538	1	10761	3	Y	462	433	1			409
							6	4	508	9							
*10	6056	X	6056	-0-	-0-	-0-	441	1	5255	3	Y	322	394	1			337
							6	4	354	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STOREY 267 WELL #: 4H RRCID -> 273546 COMPL. DATE 03/31/2013 TOTAL DEPTH 10613 PERF.11087 - 15742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6510	X	2503	-0-	-4007	-0-	69	1	2373	2	N	-0-					713
							61	4									
06	6876	X	6876	-0-	-0-	-0-	184	1	6442	2	N	173	189	1			697
							60	4	190	9							
07	5673	X	2655	-0-	-3018	-0-	34	1	1929	2	N	559	559	1			697
							77	4	615	9							
08	5673	X	-0-	-0-	-5673	-0-					N	366	366	1			697
09	6300	X	199	-0-	-6101	-0-	199	3			N	-0-					697
10	6510	X	-0-	-0-	-6510	-0-					N	-0-					697

STS C WELL #: 46H RRCID -> 273558 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 10990 PERF.11529 - 17900

05	401	N	401	-0-	-0-	-0-	56	4	345	9	Y	314	289	1			269
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	67	182	1			154
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	128	186	1			96
08	2849	N	2849	-0-	-0-	-0-	33	1	439	3	Y	186	64	1			218
							2172	4	205	9							
09	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	56	1	1209	3	Y	299	403	1			114
							562	4	329	9							
*10	55	N	55	-0-	-0-	-0-	1	1	34	3	Y	-0-					114
							20	4									

DONNELL B WELL #: 5H RRCID -> 273559 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 11807 PERF.11890 - 18245

05	6761	X	6761	-0-	-0-	-0-	6202	3	559	9	Y	508	30	0	488	1	314
06	5190	X	2872	-0-	-2318	-0-	2678	3	194	9	Y	176	6	0	172	1	312
07	5363	X	4369	-0-	-994	-0-	3252	3	1117	9	Y	1015	8	0	1010	1	309
08	2573	X	2105	-0-	-468	-0-	1831	3	6	4	Y	244	441	1			112
							268	9									
09	5820	X	3012	-0-	-2808	-0-	2792	3	8	4	Y	193	125	1			180
							212	9									
10	6014	X	2406	-0-	-3608	-0-	1563	3	6	4	Y	761	739	1			202
							837	9									

LOWE WELL #: 19H RRCID -> 273561 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 12031 PERF.12300 - 18262

05	3317	X	49	-0-	-3268	-0-	29	4	20	9	Y	18	99	1			36
06	3210	X	3066	-0-	-144	-0-	2717	3	18	4	Y	301	241	1			96
							331	9									
07	4425	X	4425	-0-	-0-	-0-	3867	3	558	9	Y	507	508	1			95
08	5734	X	5734	-0-	-0-	-0-	315	1	5091	3	Y	298	168	1			225
							328	9									
09	12822	X	12822	-0-	-0-	-0-	611	1	11462	3	Y	681	778	1			128
							749	9									
*10	6504	X	6504	-0-	-0-	-0-	450	1	5390	3	Y	604	594	1			138
							664	9									

LOWE WELL #: 18H RRCID -> 273564 COMPL. DATE 11/28/2013 TOTAL DEPTH 12012 PERF.12437 - 18108

05	496	N	496	-0-	-0-	-0-	433	1	63	9	Y	57					245
06	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	292	1	927	3	Y	99	1	0	74	1	269
							109	9									
07	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	413	1	1408	3	Y	183	1	0	325	1	126
							201	9									
08	3100	N	4391	-0-	1291	1291	304	1	3524	3	Y	512	113	1			525
							563	9									
09	3000	N	7489	-0-	4489	5780	456	1	6703	3	Y	300	296	1			529
							330	9									
*10	3100	N	2510	-0-	-590	5190	190	1	2097	3	Y	203	561	1			171
							223	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
05	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	3844	3	12	4	Y	262	347	1			207
							288	9									
06	4170	X	2633	-0-	-1537	-0-	2069	3	6	4	Y	507	428	1			286
							558	9									
07	4309	X	2326	-0-	-1983	-0-	1607	3	15	4	Y	640	640	1			286
							704	9									
08	6368	X	6368	-0-	-0-	-0-	329	1	5178	3	Y	397	462	1			221
							424	4	437	9							
09	8341	X	8341	-0-	-0-	-0-	286	1	7579	3	Y	148	198	1			171
							313	4	163	9							
*10	6111	X	6111	-0-	-0-	-0-	152	1	4973	3	Y	627	518	1			280
							296	4	690	9							

DONNELL A WELL #: 32H RRCID -> 273574 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 11577 PERF.11620 - 16500

05	1829	X	509	-0-	-1320	-0-	193	3	26	4	Y	264	179	1			209
							290	9									
06	1110	N	847	-0-	-263	-0-	593	3	254	9	Y	231	310	1			130
07	961	N	875	-0-	-86	-0-	536	3	20	4	Y	290	291	1			129
							319	9									
08	3100	N	3246	-0-	146	146	157	1	2507	3	Y	350	284	1			195
							197	4	385	9							
09	3000	N	7255	-0-	4255	4401	247	1	6496	3	Y	224	174	1			245
							266	4	246	9							
*10	3100	N	3564	-0-	464	4865	93	1	2970	3	Y	304	413	1			136
							167	4	334	9							

LOWE WELL #: 5H RRCID -> 273576 COMPL. DATE 11/28/2013 TOTAL DEPTH 12225 PERF.12325 - 18089

05	3007	X	945	-0-	-2062	-0-	613	1	332	9	Y	302					385
06	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	362	1	2484	3	Y	397	1	0	116	1	665
							437	9									
07	4641	X	4641	-0-	-0-	-0-	428	1	3409	3	Y	731	1	0	891	1	504
							804	9									
08	1846	X	1846	-0-	-0-	-0-	130	1	1657	3	Y	54	453	1			105
							59	9									
09	5026	X	5026	-0-	-0-	-0-	315	1	4650	3	Y	55	59	1			101
							61	9									
10	4433	X	4207	-0-	-226	-0-	299	1	3307	3	Y	546	187	1			460
							601	9									

STS WELL #: 24H RRCID -> 273579 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 11040 PERF.11075 - 15683

05	4669	X	4669	-0-	-0-	-0-	4377	3	25	4	Y	243	1	0	135	1	208
							267	9									
06	6150	X	1485	-0-	-4665	-0-	1327	3	14	4	Y	131	126	1			213
							144	9									
07	6355	X	513	-0-	-5842	-0-	433	3	15	4	Y	59	64	1			208
							65	9									
*08	3100	X	334	-0-	-2766	-0-	34	3	300	9	Y	273	168	1			313
09	4530	X	2520	-0-	-2010	-0-	2142	3	378	9	Y	344	257	1			400
10	4681	X	749	-0-	-3932	-0-	497	3	252	9	Y	229	238	1			391

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS WELL #: 55H RRCID -> 273580 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 11027 PERF.11481 - 17861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7037	X	4385	-0-	-2652	-0-	3256	3	142	4	Y	897	436	1			591
							987	9									
06	8010	X	6187	-0-	-1823	-0-	5698	3	129	4	Y	327	1	0	187	1	730
							360	9									
07	8277	X	5896	-0-	-2381	-0-	5261	3	32	4	Y	548	1	0	686	1	591
							603	9									
08	6045	X	4658	-0-	-1387	-0-	3958	3	700	9	Y	636	551	1			676
09	6180	X	5095	-0-	-1085	-0-	4359	3	736	9	Y	669	355	1			990
10	6386	X	3473	-0-	-2913	-0-	2579	3	894	9	Y	813	627	1			1176

FORREST WHEELER WELL #: 5H RRCID -> 273631 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 11952 PERF.12012 - 16703

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	57					57
06	1410	N	-0-	-0-	-1410	-0-					Y	205					262
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					262
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					262
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					262
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					262

HEIM WELL #: 5H RRCID -> 273706 COMPL. DATE 07/12/2013 TOTAL DEPTH 11057 PERF.11037 - 16388

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOOD UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 273730 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 13062 PERF.12911 - 19462

05	13178	X	13178	-0-	-0-	-0-	12694	3	44	4	N	400	19	0	355	1	272
							440	9									
06	12090	X	7432	-0-	-4658	-0-	7239	3	33	4	N	145	9	0			408
							160	9									
07	12525	X	12525	-0-	-0-	-0-	12404	3	52	4	N	63	12	0	187	1	272
							69	9									
08	12400	X	9733	-0-	-2667	-0-	565	1	8959	3	N	189	189	1			272
							1	4	208	9							
09	12750	X	8153	-0-	-4597	-0-	448	1	7085	3	N	563	563	1			272
							1	4	619	9							
10	13175	X	11802	-0-	-1373	-0-	228	1	11382	3	N	174	174	1			272
							1	4	191	9							

FORREST WHEELER WELL #: 13H RRCID -> 273732 COMPL. DATE 07/10/2013 TOTAL DEPTH 11819 PERF.12151 - 17202

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	1	1			1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	1			1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	1			1
08	14B2	EXT	3682	-0-	3682	3682	3682	3			Y	-0-	1	1			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3682					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3682					Y	-0-					-0-

JC MARTIN WELL #: 20H RRCID -> 274019 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 10153 PERF.10242 - 14859

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					137
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	108					245
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	58	1			187
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	187	1			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
WHEELER 2 WELL #: 4H RRCID -> 274048 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 12871 PERF.12820 - 17843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7511	X	7511	-0-	-0-	-0-	7511	3			N	-0-					219
06	5040	X	3773	-0-	-1267	-0-	3675	3	98	9	N	89	5	0			303
07	6529	X	6529	-0-	-0-	-0-	6463	3	66	9	N	60	6	0	187	1	170
08	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-	2814	3			N	-0-					170
09	5040	X	704	-0-	-4336	-0-	495	3	209	9	N	190	190	1			170
10	5208	X	1273	-0-	-3935	-0-	1066	3	207	9	N	188	188	1			170

DORA MARTIN A WELL #: 10H RRCID -> 274102 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 11017 PERF.11279 - 17123

05	21824	X	19345	-0-	-2479	-0-	19344	3	1	4	N	-0-					-0-
06	21120	X	17001	-0-	-4119	-0-	17000	3	1	4	N	-0-					-0-
07	21080	X	18794	-0-	-2286	-0-	18793	3	1	4	N	-0-					-0-
08	20429	X	20429	-0-	-0-	-0-	953	1	19475	3	N	-0-					-0-
							1	4									
09	23498	X	23498	-0-	-0-	-0-	588	1	22908	3	N	-0-					-0-
							2	4									
10	19344	X	18385	-0-	-959	-0-	358	1	18026	3	N	-0-					-0-
							1	4									

CAROLINE PIELOP UNIT 5 WELL #: 2H RRCID -> 274514 COMPL. DATE 12/12/2013 TOTAL DEPTH 11114 PERF.11230 - 17480

05	18130	X	18130	-0-	-0-	-0-	18045	3	39	4	N	42	42	0			123
							46	9									
06	16950	X	13476	-0-	-3474	-0-	13414	3	36	4	N	24	24	0			123
							26	9									
07	17205	X	15147	-0-	-2058	-0-	15095	3	37	4	N	14	14	0			123
							15	9									
08	16616	X	9584	-0-	-7032	-0-	9377	3	207	9	N	188	188	1			123
09	17550	X	8613	-0-	-8937	-0-	8525	3	88	9	N	80	80	1			123
10	18135	X	4606	-0-	-13529	-0-	4606	3			N	-0-					123

DONNELL-MULHOLLAND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274587 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 12002 PERF.11959 - 17497

05	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	3981	3	140	4	N	341	341	1			290
							375	9									
06	3720	X	3577	-0-	-143	-0-	3147	3	26	4	N	367	367	1			290
							404	9									
07	5172	X	5172	-0-	-0-	-0-	3240	3	61	4	N	1701	1701	1			290
							1871	9									
08	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	180	1	3311	3	N	749	749	1			290
							824	9									
09	4350	X	3092	-0-	-1258	-0-	112	1	1940	3	N	945	945	1			290
							1040	9									
10	5177	X	4990	-0-	-187	-0-	81	1	4095	3	N	740	740	1			290
							814	9									

DONNELL B WELL #: 6H RRCID -> 274677 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 11837 PERF.11836 - 17950

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	40	30	1			26
06	1492	X	1492	-0-	-0-	-0-	1466	3	26	9	Y	24	8	0	14	1	28
07	1449	X	1449	-0-	-0-	-0-	1331	3	118	9	Y	107	7	0	97	1	31
08	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	2465	3	3	4	Y	497	300	1			228
							547	9									
09	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	3290	3	4	4	Y	172	240	1			160
							189	9									
*10	2171	X	2171	-0-	-0-	-0-	1595	3	3	4	Y	521	543	1			138
							573	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
NICHOLS MCTEE UNIT 1 WELL #: 3H RRCID -> 274702 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 12579 PERF.12580 - 17337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4929	X	4131	-0-	-798	-0-	4129	3	2	9	N	2	1	0			753
06	3690	X	1218	-0-	-2472	-0-	1084	3	134	9	N	122					875
07	4785	X	4785	-0-	-0-	-0-	4784	3	1	9	N	1	1	0	381	1	494
08	4774	X	2400	-0-	-2374	-0-	134	1	2062	3	N	185	185	1			494
							204	9									
09	4620	X	1100	-0-	-3520	-0-	68	1	1032	3	N	-0-					494
10	4774	X	1189	-0-	-3585	-0-	23	1	1152	3	N	-0-					494
							14	4									

JC MARTIN WELL #: 19H RRCID -> 276440 COMPL. DATE 03/13/2015 TOTAL DEPTH 10998 PERF.10897 - 17735

05	27342	X	21138	-0-	-6204	-0-	99	1	20567	3	Y	294	292	1			8
							149	4	323	9							
06	18990	X	10757	-0-	-8233	-0-	69	1	10530	3	Y	62	70	1			-0-
							90	4	68	9							
07	23343	X	17689	-0-	-5654	-0-	111	1	17064	3	Y	320	8	0	312	1	-0-
							162	4	352	9							
08	23343	X	18834	-0-	-4509	-0-	990	1	17451	3	Y	356	356	1			-0-
							1	4	392	9							
09	22920	X	22920	-0-	-0-	-0-	690	1	21925	3	Y	276	276	1			-0-
							1	4	304	9							
10	21142	X	19094	-0-	-2048	-0-	479	1	18116	3	Y	453	453	1			-0-
							1	4	498	9							

JC MARTIN WELL #: 12H RRCID -> 276450 COMPL. DATE 02/24/2015 TOTAL DEPTH 10402 PERF.10883 - 14421

05	6913	X	5336	-0-	-1577	-0-	99	1	5166	3	Y	52	1	0	54	1	20
							14	4	57	9							
06	6450	X	4689	-0-	-1761	-0-	85	1	4520	3	Y	64	84	1			-0-
							14	4	70	9							
07	6634	X	5380	-0-	-1254	-0-	80	1	5227	3	Y	55	3	0	52	1	-0-
							12	4	61	9							
08	6331	X	6331	-0-	-0-	-0-	387	1	5891	3	Y	48	48	1			-0-
							53	9									
09	7231	X	7231	-0-	-0-	-0-	278	1	6899	3	Y	49	49	1			-0-
							54	9									
10	5394	X	5053	-0-	-341	-0-	183	1	4805	3	Y	59	59	1			-0-
							65	9									

JC MARTIN WELL #: 18H RRCID -> 276452 COMPL. DATE 03/11/2015 TOTAL DEPTH 11008 PERF.10883 - 17800

05	49507	X	38256	-0-	-11251	-0-	180	1	37167	3	Y	582	580	1			15
							269	4	640	9							
06	34380	X	19452	-0-	-14928	-0-	124	1	19030	3	Y	123	138	1			-0-
							163	4	135	9							
07	42222	X	32028	-0-	-10194	-0-	201	1	30838	3	Y	634	14	0	620	1	-0-
							292	4	697	9							
08	20980	X	20235	-0-	-745	-0-	1061	1	18712	3	Y	419	419	1			-0-
							1	4	461	9							
09	24607	X	24607	-0-	-0-	-0-	739	1	23509	3	Y	325	325	1			-0-
							1	4	358	9							
*10	20518	X	20518	-0-	-0-	-0-	513	1	19425	3	Y	526	526	1			-0-
							1	4	579	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
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	16758	X	16758	-0-	-0-	-0-	879	1	15498	3	Y	345	345	1			-0-
							1	4	380	9							
09	20379	X	20379	-0-	-0-	-0-	612	1	19471	3	Y	268	268	1			-0-
							1	4	295	9							
*10	16999	X	16999	-0-	-0-	-0-	425	1	16089	3	Y	440	440	1			-0-
							1	4	484	9							

BROWN-TRUSTS UNIT 5 WELL #: 1H RRCID -> 276454 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 11324 PERF.11177 - 17362

05	23061	X	23061	-0-	-0-	-0-	22960	3	72	4	N	26	26	0			229
							29	9									
06	23100	X	21246	-0-	-1854	-0-	20971	3	76	4	N	181	17	0			393
							199	9									
07	24583	X	10395	-0-	-14188	-0-	10306	3	81	4	N	7	7	0			393
							8	9									
08	24583	X	18411	-0-	-6172	-0-	18411	3			N	-0-					393
09	23790	X	13358	-0-	-10432	-0-	12766	3	592	9	N	538	538	1			393
10	23064	X	8594	-0-	-14470	-0-	8594	3			N	-0-					393

BROWN-TRUSTS UNIT 6 WELL #: 1H RRCID -> 276456 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 11336 PERF.11095 - 17705

05	25141	X	23857	-0-	-1284	-0-	23627	3	200	4	N	27	28	0			436
							30	9									
06	25800	X	22256	-0-	-3544	-0-	21959	3	240	4	N	52	18	0			470
							57	9									
07	26660	X	22401	-0-	-4259	-0-	22107	3	282	4	N	11	11	0			470
							12	9									
08	25699	X	11859	-0-	-13840	-0-	11244	3	615	9	N	559	559	1			470
09	24870	X	16516	-0-	-8354	-0-	16271	3	245	9	N	223	223	1			470
10	23870	X	9558	-0-	-14312	-0-	9357	3	201	9	N	183	183	1			470

JC MARTIN WELL #: 15H RRCID -> 276460 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 10332 PERF.10891 - 16534

05	39804	X	31061	-0-	-8743	-0-	142	1	29411	3	Y	1177	1182	1			31
							213	4	1295	9							
06	27960	X	15980	-0-	-11980	-0-	98	1	15058	3	Y	632	663	1			-0-
							129	4	695	9							
07	34193	X	26199	-0-	-7994	-0-	158	1	24403	3	Y	1279	11	0	1268	1	-0-
							231	4	1407	9							
08	34193	X	9082	-0-	-25111	-0-	487	1	8594	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
09	33090	X	11138	-0-	-21952	-0-	340	1	10797	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
10	31062	X	9198	-0-	-21864	-0-	236	1	8922	3	Y	36	36	1			-0-
							40	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
05	27683	X	21183	-0-	-6500	-0-	392	1	20564	3	Y	156	2	0	129	1	61
							55	4	172	9							
06	25830	X	18688	-0-	-7142	-0-	340	1	17990	3	Y	276	337	1			-0-
							54	4	304	9							
07	26443	X	21365	-0-	-5078	-0-	319	1	20806	3	Y	175	11	0	164	1	-0-
							47	4	193	9							
08	23480	X	23480	-0-	-0-	-0-	1436	1	21847	3	Y	178	178	1			-0-
							1	4	196	9							
09	26816	X	26816	-0-	-0-	-0-	1032	1	25586	3	Y	179	179	1			-0-
							1	4	197	9							
*10	18650	X	18650	-0-	-0-	-0-	678	1	17819	3	Y	138	138	1			-0-
							1	4	152	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
05	20739	X	16022	-0-	-4717	-0-	75	1	15589	3	Y	223	222	1			6
							113	4	245	9							
06	14400	X	8154	-0-	-6246	-0-	52	1	7981	3	Y	47	53	1			-0-
							69	4	52	9							
07	17701	X	13409	-0-	-4292	-0-	84	1	12934	3	Y	244	6	0	238	1	-0-
							123	4	268	9							
08	17701	X	16086	-0-	-1615	-0-	845	1	14904	3	Y	305	305	1			-0-
							1	4	336	9							
09	19576	X	19576	-0-	-0-	-0-	589	1	18725	3	Y	237	237	1			-0-
							1	4	261	9							
*10	16314	X	16314	-0-	-0-	-0-	409	1	15472	3	Y	393	393	1			-0-
							1	4	432	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
05	1581	X	1222	-0-	-359	-0-	124	3	32	4	Y	969	1	0	629	1	371
							1066	9									
06	1530	X	660	-0-	-870	-0-	433	3	26	4	Y	183	183	1			371
							201	9									
07	1364	X	439	-0-	-925	-0-	26	3	413	9	Y	375	468	1			278
08	465	X	14	-0-	-451	-0-	1	1	7	3	Y	5	278	1			5
							6	9									
09	1530	X	1530	-0-	-0-	-0-	113	1	1323	3	Y	70	5	1			70
							17	4	77	9							
10	1209	X	234	-0-	-975	-0-	26	1	193	3	Y	-0-	70	1			-0-
							15	4									

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
05	6710	X	6710	-0-	-0-	-0-	6297	3	139	4	Y	249	258	1			90
							274	9									
06	6171	X	6171	-0-	-0-	-0-	5540	3	168	4	Y	421	397	1			114
							463	9									
07	6975	X	6009	-0-	-966	-0-	5322	3	174	4	Y	466	466	1			114
							513	9									
08	6975	X	6239	-0-	-736	-0-	51	1	2683	3	Y	3186	2475	1			825
							3505	9									
09	6750	X	3437	-0-	-3313	-0-	20	1	3364	3	Y	48	857	1			16
							53	9									
10	6696	X	1319	-0-	-5377	-0-	8	1	1267	3	Y	40	35	1			21
							44	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
FORREST WHEELER WELL #: 9H RRCID -> 276685 COMPL. DATE 03/01/2015 TOTAL DEPTH 12199 PERF.12079 - 17014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8277	X	7873	-0-	-404	-0-	7530	3	170	4	Y	157	5	0	157	1	55
							173	9									
06	8010	X	6987	-0-	-1023	-0-	6518	3	206	4	Y	239	7	0	224	1	63
							263	9									
07	7936	X	7106	-0-	-830	-0-	6589	3	225	4	Y	265	6	0	259	1	63
							292	9									
08	7936	X	4828	-0-	-3108	-0-	147	1	4633	3	Y	44	96	1			11
							48	9									
09	7680	X	4608	-0-	-3072	-0-	48	1	4497	3	Y	57	49	1			19
							63	9									
10	7874	X	2665	-0-	-5209	-0-	17	1	2163	3	Y	441	229	1			231
							485	9									

STS B WELL #: 60H RRCID -> 276688 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10978 - 16120

05	6727	X	6032	-0-	-695	-0-	4088	3	878	4	Y	969	1	0	629	1	371
							1066	9									
06	6510	X	4979	-0-	-1531	-0-	4041	3	737	4	Y	183	183	1			371
							201	9									
07	5580	X	3455	-0-	-2125	-0-	2886	3	156	4	Y	375	468	1			278
							413	9									
08	6423	X	6423	-0-	-0-	-0-	611	1	5008	3	Y	560	284	1			554
							188	4	616	9							
09	9074	X	9074	-0-	-0-	-0-	756	1	7247	3	Y	814	467	1			901
							176	4	895	9							
10	6045	X	3656	-0-	-2389	-0-	300	1	2099	3	Y	1078	963	1			1016
							71	4	1186	9							

DONNELL A WELL #: 9H RRCID -> 276707 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 11386 PERF.11331 - 15952

05	8246	X	2593	-0-	-5653	-0-	446	1	1814	3	Y	303	1	0	302	1	418
							333	9									
06	7980	X	4855	-0-	-3125	-0-	792	1	3412	3	Y	592	1	0	591	1	418
							651	9									
07	5890	X	3422	-0-	-2468	-0-	633	1	2147	3	Y	584	584	1			418
							642	9									
08	7888	X	7888	-0-	-0-	-0-	1108	1	5122	3	Y	1507	1255	1			670
							1658	9									
09	10342	X	10342	-0-	-0-	-0-	998	1	7709	3	Y	1485	1485	1			670
							1	4	1634	9							
*10	7993	X	7993	-0-	-0-	-0-	972	1	5398	3	Y	1475	1475	1			670
							1623	9									

STS B WELL #: 57H RRCID -> 276713 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 10519 PERF.10881 - 16449

05	6990	X	6990	-0-	-0-	-0-	5775	3	150	4	Y	968	629	1			371
							1065	9									
06	2550	X	2224	-0-	-326	-0-	1930	3	93	4	Y	183	183	1			371
							201	9									
07	2635	X	1884	-0-	-751	-0-	980	3	79	4	Y	750	565	1			556
							825	9									
08	4799	X	4799	-0-	-0-	-0-	440	1	3613	3	Y	560	562	1			554
							130	4	616	9							
09	6665	X	6665	-0-	-0-	-0-	624	1	5848	3	Y	55	467	1			142
							132	4	61	9							
10	4309	X	2281	-0-	-2028	-0-	356	1	1694	3	Y	103	148	1			97
							118	4	113	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
DONNELL A WELL #: 18H RRCID -> 276754 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 11419 PERF.11278 - 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
05	6231	X	1995	-0-	-4236	-0-	354	1	1441	3	Y	182	182	1			252
							200	9									
06	6030	X	3731	-0-	-2299	-0-	629	1	2710	3	Y	356	356	1			252
							392	9									
07	4588	X	2594	-0-	-1994	-0-	502	1	1705	3	Y	352	352	1			252
							387	9									
08	4974	X	4974	-0-	-0-	-0-	885	1	4089	3	Y	-0-	252	1			-0-
09	6952	X	6952	-0-	-0-	-0-	797	1	6154	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*10	5085	X	5085	-0-	-0-	-0-	776	1	4309	3	Y	-0-					-0-

JC MARTIN WELL #: 11H RRCID -> 276761 COMPL. DATE 02/14/2015 TOTAL DEPTH 10475 PERF.10806 - 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
05	18228	X	13988	-0-	-4240	-0-	252	1	13177	3	Y	476	1	0	502	1	188
							35	4	524	9							
06	17010	X	12432	-0-	-4578	-0-	218	1	11527	3	Y	593	781	1			-0-
							35	4	652	9							
07	17422	X	14111	-0-	-3311	-0-	204	1	13332	3	Y	495	7	0	488	1	-0-
							30	4	545	9							
08	15915	X	15915	-0-	-0-	-0-	952	1	14485	3	Y	434	434	1			-0-
							1	4	477	9							
09	18131	X	18131	-0-	-0-	-0-	684	1	16964	3	Y	438	438	1			-0-
							1	4	482	9							
10	14105	X	12591	-0-	-1514	-0-	449	1	11814	3	Y	297	297	1			-0-
							1	4	327	9							

FORREST WHEELER WELL #: 14H RRCID -> 276849 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 12174 PERF.12148 - 17042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22387	X	22387	-0-	-0-	-0-	16502	3	101	4	Y	5258	3431	0	1791	1	662
							5784	9									
06	7860	X	6379	-0-	-1481	-0-	3550	3	112	4	Y	2470	2463	1			669
							2717	9									
07	8122	X	6685	-0-	-1437	-0-	3551	3	123	4	Y	2737	2738	1			668
							3011	9									
08	8122	X	2223	-0-	-5899	-0-	57	1	2156	3	Y	9	675	1			2
							10	9									
09	7860	X	2206	-0-	-5654	-0-	22	1	2077	3	Y	97	67	1			32
							107	9									
10	8122	X	2238	-0-	-5884	-0-	9	1	1298	3	Y	846	435	1			443
							931	9									

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
05	22971	X	17675	-0-	-5296	-0-	329	1	17255	3	Y	41	2	0	33	1	15
							46	4	45	9							
06	21420	X	15504	-0-	-5916	-0-	285	1	15095	3	Y	71	86	1			-0-
							46	4	78	9							
07	21979	X	17820	-0-	-4159	-0-	267	1	17458	3	Y	51	9	0	42	1	-0-
							39	4	56	9							
08	18898	X	18898	-0-	-0-	-0-	1162	1	17687	3	Y	44	44	1			-0-
							1	4	48	9							
09	21598	X	21598	-0-	-0-	-0-	835	1	20714	3	Y	44	44	1			-0-
							1	4	48	9							
*10	15038	X	15038	-0-	-0-	-0-	549	1	14426	3	Y	56	56	1			-0-
							1	4	62	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408

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
05	10802	X	10802	-0-	-0-	-0-	274	1	9888	3	Y	582	16	0	266	1	312
							640	9									
06	12570	X	10438	-0-	-2132	-0-	510	1	9568	3	Y	327	12	0	315	1	312
							360	9									
07	12989	X	10651	-0-	-2338	-0-	483	1	9951	3	Y	197	9	0	188	1	312
							217	9									
08	11470	X	7957	-0-	-3513	-0-	445	1	7341	3	Y	155	320	1			147
							171	9									
09	11100	X	8446	-0-	-2654	-0-	335	1	8036	3	Y	67	67	1			147
							1	4	74	9							
*10	14583	X	14583	-0-	-0-	-0-	486	1	13879	3	Y	197	197	1			147
							1	4	217	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
05	8900	X	8900	-0-	-0-	-0-	230	1	8274	3	Y	360	10	0	164	1	193
							396	9									
06	11640	X	8654	-0-	-2986	-0-	427	1	8006	3	Y	201	7	0	194	1	193
							221	9									
07	12028	X	8864	-0-	-3164	-0-	404	1	8327	3	Y	121	6	0	116	1	192
							133	9									
08	9579	X	6713	-0-	-2866	-0-	378	1	6227	3	Y	98	198	1			92
							108	9									
09	9270	X	7147	-0-	-2123	-0-	285	1	6816	3	Y	42	42	1			92
							46	9									
*10	12322	X	12322	-0-	-0-	-0-	412	1	11773	3	Y	124	124	1			92
							1	4	136	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
05	3410	X	1413	-0-	-1997	-0-	20	1	737	3	Y	596	17	0	272	1	319
							656	9									
06	3300	X	1120	-0-	-2180	-0-	38	1	713	3	Y	335	12	0	322	1	320
							369	9									
07	3410	X	1000	-0-	-2410	-0-	36	1	742	3	Y	202	9	0	193	1	320
							222	9									
08	30110	X	30110	-0-	-0-	-0-	1667	1	27493	3	Y	863	363	1			820
							1	4	949	9							
09	31764	X	31764	-0-	-0-	-0-	1256	1	30092	3	Y	376	376	1			820
							2	4	414	9							
*10	55012	X	55012	-0-	-0-	-0-	1821	1	51973	3	Y	1104	1104	1			820
							4	4	1214	9							

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
05	20106	X	20106	-0-	-0-	-0-	520	1	18730	3	Y	778	22	0	355	1	417
							856	9									
06	23820	X	19570	-0-	-4250	-0-	966	1	18123	3	Y	437	16	0	421	1	417
							481	9									
07	24614	X	20055	-0-	-4559	-0-	914	1	18849	3	Y	265	13	0	252	1	417
							292	9									
08	21669	X	13961	-0-	-7708	-0-	786	1	12962	3	Y	193	427	1			183
							1	4	212	9							
09	20970	X	14874	-0-	-6096	-0-	592	1	14189	3	Y	84	84	1			183
							1	4	92	9							
*10	25638	X	25638	-0-	-0-	-0-	859	1	24506	3	Y	246	246	1			183
							2	4	271	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
05	26195	X	18858	-0-	-7337	-0-	195	1	17736	3	Y	650	32	0	618	1	82
							212	4	715	9							
06	25350	X	21292	-0-	-4058	-0-	160	1	19799	3	Y	996	25	0	971	1	82
							237	4	1096	9							
07	24396	X	24396	-0-	-0-	-0-	152	1	23040	3	Y	866	20	0	846	1	82
							251	4	953	9							
08	31325	X	31325	-0-	-0-	-0-	1450	1	29045	3	Y	753	749	1			86
							2	4	828	9							
09	30222	X	30222	-0-	-0-	-0-	1012	1	28209	3	Y	908	908	1			86
							2	4	999	9							
*10	40433	X	40433	-0-	-0-	-0-	1478	1	38201	3	Y	682	682	1			86
							4	4	750	9							

BROWN-TRUSTS WELL #: 31H RRCID -> 277882 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 10965 PERF.11262 - 16299

05	26288	X	18899	-0-	-7389	-0-	194	1	17696	3	Y	725	36	0	689	1	91
							211	4	798	9							
06	25440	X	21374	-0-	-4066	-0-	159	1	19754	3	Y	1113	29	0	1084	1	91
							237	4	1224	9							
07	24452	X	24452	-0-	-0-	-0-	151	1	22987	3	Y	967	23	0	944	1	91
							250	4	1064	9							
08	30889	X	30889	-0-	-0-	-0-	1425	1	28538	3	Y	840	835	1			96
							2	4	924	9							
09	29827	X	29827	-0-	-0-	-0-	995	1	27716	3	Y	1013	1013	1			96
							2	4	1114	9							
*10	39827	X	39827	-0-	-0-	-0-	1453	1	37533	3	Y	761	761	1			96
							4	4	837	9							

BROWN-TRUSTS WELL #: 32H RRCID -> 277931 COMPL. DATE 12/19/2015 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11190 - 16288

05	31589	X	22708	-0-	-8881	-0-	234	1	21295	3	Y	841	41	0	800	1	106
							254	4	925	9							
06	30570	X	25668	-0-	-4902	-0-	192	1	23772	3	Y	1290	33	0	1257	1	106
							285	4	1419	9							
07	29381	X	29381	-0-	-0-	-0-	182	1	27664	3	Y	1122	27	0	1095	1	106
							301	4	1234	9							
08	35994	X	35994	-0-	-0-	-0-	1661	1	33258	3	Y	975	969	1			112
							2	4	1073	9							
09	34756	X	34756	-0-	-0-	-0-	1159	1	32300	3	Y	1176	1176	1			112
							3	4	1294	9							
*10	46409	X	46409	-0-	-0-	-0-	1693	1	43741	3	Y	883	883	1			112
							4	4	971	9							

BROWN-TRUSTS WELL #: 35H RRCID -> 278605 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 10990 PERF.11266 - 15785

05	21390	X	16796	-0-	-4594	-0-	176	1	16022	3	Y	370	18	0	351	1	47
							191	4	407	9							
06	20700	X	18867	-0-	-1833	-0-	144	1	17885	3	Y	566	15	0	552	1	46
							215	4	623	9							
07	21719	X	21719	-0-	-0-	-0-	137	1	20814	3	Y	493	12	0	481	1	46
							226	4	542	9							
08	27488	X	27488	-0-	-0-	-0-	1294	1	25920	3	Y	248	266	1			28
							1	4	273	9							
09	26409	X	26409	-0-	-0-	-0-	903	1	25175	3	Y	299	299	1			28
							2	4	329	9							
10	DLQ G-10		35662	-0-	35662	35662	1319	1	34092	3	Y	225	225	1			28
							3	4	248	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
BROWN-TRUSTS WELL #: 36H RRCID -> 278626 COMPL. DATE 11/28/2015 TOTAL DEPTH 11039 PERF.11285 - 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
05	5301	X	4145	-0-	-1156	-0-	44	1	3978	3	Y	69	3	0	66	1	9
							47	4	76	9							
06	5130	X	4647	-0-	-483	-0-	36	1	4441	3	Y	106	2	0	104	1	9
							53	4	117	9							
07	5360	X	5360	-0-	-0-	-0-	34	1	5168	3	Y	93	2	0	91	1	9
							56	4	102	9							
08	7359	X	7359	-0-	-0-	-0-	346	1	6925	3	Y	80	80	1			9
							88	9									
09	7073	X	7073	-0-	-0-	-0-	241	1	6724	3	Y	97	97	1			9
							1	4	107	9							
10	DLQ G-10		9539	-0-	9539	9539	352	1	9106	3	Y	73	73	1			9
							1	4	80	9							

BROWN-TRUSTS WELL #: 34H RRCID -> 278627 COMPL. DATE 11/20/2015 TOTAL DEPTH 10986 PERF.11344 - 15924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12369	X	9846	-0-	-2523	-0-	102	1	9258	3	Y	342	17	0	325	1	43
							110	4	376	9							
06	11970	X	11117	-0-	-853	-0-	83	1	10334	3	Y	524	13	0	511	1	43
							124	4	576	9							
07	12738	X	12738	-0-	-0-	-0-	79	1	12026	3	Y	456	11	0	445	1	43
							131	4	502	9							
08	16631	X	16631	-0-	-0-	-0-	770	1	15424	3	Y	396	394	1			45
							1	4	436	9							
09	16044	X	16044	-0-	-0-	-0-	538	1	14979	3	Y	478	478	1			45
							1	4	526	9							
10	DLQ G-10		21467	-0-	21467	21467	785	1	20285	3	Y	359	359	1			45
							2	4	395	9							

STS WELL #: 35H RRCID -> 282640 COMPL. DATE 01/31/2018 TOTAL DEPTH 10908 PERF.11216 - 16305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	88629	X	62831	-0-	-25798	-0-	12	1	60419	3	Y	2182	2125	0			225
							2400	9									
06	72840	X	5913	-0-	-66927	-0-	24	1	5526	3	Y	330	129	0			426
							363	9									
07	65162	X	39779	-0-	-25383	-0-	6	1	38355	3	Y	1289	869	0	621	1	225
							1418	9									
08	63643	X	43791	-0-	-19852	-0-	1693	1	41613	3	Y	441	469	1			197
							485	9									
09	60810	X	50304	-0-	-10506	-0-	1329	1	48757	3	Y	195	162	1			230
							3	4	215	9							
10	62837	X	34768	-0-	-28069	-0-	651	1	34116	3	Y	-0-					230
							1	4									

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
05	100223	X	67283	-0-	-32940	-0-	13	1	64323	3	Y	2679	2622	0			225
							2947	9									
06	81120	X	51933	-0-	-29187	-0-	199	1	49063	3	Y	2428	2226	0			427
							2671	9									
07	70215	X	52904	-0-	-17311	-0-	7	1	49973	3	Y	2658	2239	0	621	1	225
							2924	9									
08	67456	X	60995	-0-	-6461	-0-	2350	1	57559	3	Y	986	771	1			440
							1	4	1085	9							
09	66803	X	66803	-0-	-0-	-0-	1743	1	64739	3	Y	288	363	1			365
							4	4	317	9							
10	67270	X	46687	-0-	-20583	-0-	797	1	45889	3	Y	-0-					365
							1	4									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408

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
05	54529	X	49745	-0-	-4784	-0-	11	1	48792	3	Y	856	799	0			225
							942	9									
06	52770	X	38955	-0-	-13815	-0-	168	1	37780	3	Y	915	714	0			426
							1007	9									
07	54529	X	33106	-0-	-21423	-0-	5	1	32559	3	Y	493	73	0	621	1	225
							542	9									
08	54529	X	44811	-0-	-9718	-0-	1709	1	43006	3	Y	86	273	1			38
							1	4	95	9							
09	51870	X	46299	-0-	-5571	-0-	1189	1	45025	3	Y	75	32	1			81
							2	4	83	9							
10	DLQ G-10		44881	-0-	44881	44881	965	1	43914	3	Y	-0-					81
							2	4									

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
05	16058	X	2564	-0-	-13494	-0-	272	1	4	3	Y	2080	39	0	1852	1	194
							2288	9									
06	13590	X	8624	-0-	-4966	-0-	8243	3	381	9	Y	346	222	0			318
07	17134	X	17134	-0-	-0-	-0-	1395	1	15733	3	Y	5	5	0			318
							6	9									
08	36044	X	36044	-0-	-0-	-0-	2357	1	29679	3	Y	3642	3490	1			470
							2	4	4006	9							
09	13789	X	13789	-0-	-0-	-0-	667	1	11930	3	Y	1083	1345	1			208
							1	4	1191	9							
*10	24012	X	24012	-0-	-0-	-0-	1293	1	21044	3	Y	1522	1572	1			158
							1	4	1674	9							

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
05	26939	X	6485	-0-	-20454	-0-	1618	1	2302	3	Y	2332	292	0	1849	1	193
							2565	9									
06	26070	X	13318	-0-	-12752	-0-	948	1	11992	3	Y	344	219	0			318
							378	9									
07	9083	X	4190	-0-	-4893	-0-	262	1	3928	3	Y	-0-					318
08	17059	X	17059	-0-	-0-	-0-	1046	1	15797	3	Y	196	489	1			25
							216	9									
09	33546	X	33546	-0-	-0-	-0-	1655	1	29575	3	Y	2104	1725	1			404
							2	4	2314	9							
*10	43932	X	43932	-0-	-0-	-0-	2338	1	38714	3	Y	2616	2749	1			271
							2	4	2878	9							

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
05	44454	X	43261	-0-	-1193	-0-	516	1	40387	3	Y	2144	103	0	1854	1	194
							2358	9									
06	43020	X	6643	-0-	-36377	-0-	835	1	5508	3	Y	273	149	0			318
							300	9									
07	44454	X	23024	-0-	-21430	-0-	1728	1	21196	3	Y	91	91	0			318
							100	9									
08	48863	X	48863	-0-	-0-	-0-	3288	1	41664	3	Y	3554	3413	1			459
							2	4	3909	9							
09	41880	X	25871	-0-	-16009	-0-	1317	1	22599	3	Y	1775	1893	1			341
							2	4	1953	9							
10	DLQ G-10		48013	-0-	48013	48013	2500	1	41606	3	Y	3550	3523	1			368
							2	4	3905	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408

STS C - STS NORTH 9 WELL #: 9H RRCID -> 286490 COMPL. DATE 04/20/2019 TOTAL DEPTH 11125 PERF.11512 - 17719

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*08	82429 X	56176	-0-	-26253	-0-	40885	3	15291	9	N	13901	13901	0			-0-
*09	79770 X	58203	-0-	-21567	-0-	43811	3	14392	9	N	13084	13084	0			-0-
*10	82429 X	45619	-0-	-36810	-0-	14244	3	31375	9	N	28523	28523	0			-0-

STS C - STS NORTH 10 WELL #: 10H RRCID -> 287127 COMPL. DATE 04/20/2019 TOTAL DEPTH 10987 PERF.11817 - 19460

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*08	59954 X	NO RPT	-0-	-59954	-0-					N	NO RPT					-0-
*09	58020 X	NO RPT	-0-	-58020	-0-					N	NO RPT					-0-
*10	59954 X	NO RPT	-0-	-59954	-0-					N	NO RPT					-0-

STS B WELL #: 52H RRCID -> 287167 COMPL. DATE 12/16/2018 TOTAL DEPTH 10654 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
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*08	SHUT IN	134853	-0-	134853	134853	76505	3	58348	9	Y	53044	52713	0			331
09	SHUT IN	157970	-0-	157970	292823	94598	3	63372	9	Y	57611	57611	0			331
10	SHUT IN	124159	-0-	124159	416982	39187	3	84972	9	Y	77247	77247	0			331

STS B WELL #: 53H RRCID -> 287168 COMPL. DATE 12/27/2018 TOTAL DEPTH 10623 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
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*08	SHUT IN	61597	-0-	61597	61597	56479	3	5118	9	Y	4653	4624	0			29
09	SHUT IN	75959	-0-	75959	137556	70400	3	5559	9	Y	5054	5054	0			29
10	SHUT IN	49009	-0-	49009	186565	41555	3	7454	9	Y	6776	6776	0			29

FORREST WHEELER WELL #: 19H RRCID -> 287475 COMPL. DATE 03/28/2019 TOTAL DEPTH 11730 PERF.12226 - 17437

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*08	SHUT IN	38980	-0-	38980	38980	35666	3	3314	9	Y	3013	3013	0			-0-
*09	SHUT IN	59909	-0-	59909	98889	55887	3	4022	9	Y	3656	3656	0			-0-
*10	SHUT IN	34972	-0-	34972	133861	30208	3	4764	9	Y	4331	4331	0			-0-

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
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	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	117432 X	65558	-0-	-51874	-0-	52548	3	13010	9	Y	11827	11827	0			-0-
*09	125820 X	61017	-0-	-64803	-0-	48772	3	12245	9	Y	11132	11132	0			-0-
*10	130014 X	47885	-0-	-82129	-0-	21191	3	26694	9	Y	24267	24267	0			-0-

FORREST WHEELER WELL #: 21H RRCID -> 287480 COMPL. DATE 03/20/2019 TOTAL DEPTH 11774 PERF.12357 - 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
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-					Y	NO RPT					-0-
*08	SHUT IN	47518	-0-	47518	47518	33595	3	13923	9	Y	12657	12657	0			-0-
*09	SHUT IN	51714	-0-	51714	99232	34822	3	16892	9	Y	15356	15356	0			-0-
*10	SHUT IN	40025	-0-	40025	139257	20016	3	20009	9	Y	18190	18190	0			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
WHEELER WELL #: 1 RRCID -> 258355 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 10225 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
GARNER, TULLY C. WELL #: 97H RRCID -> 254713 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 9808 PERF.11817 - 13182

05	496 N	387	-0-	-109	-0-	331	2	56	9	Y	51	46	1			43
06	435 N	435	-0-	-0-	-0-	402	2	33	9	Y	30	45	1			28
07	522 N	522	-0-	-0-	-0-	449	2	73	9	Y	66	46	1			48
08	691 N	691	-0-	-0-	-0-	662	2	29	9	Y	26	46	1			28
09	586 N	586	-0-	-0-	-0-	503	2	83	9	Y	75	45	1			58
*10	527 N	482	-0-	-45	-0-	482	2			Y	-0-					58

GARNER, TULLY C. WELL #: 100H RRCID -> 257689 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 9814 PERF. 9960 - 14652

05	4557 X	1526	-0-	-3031	-0-	1470	2	56	9	Y	51	46	1			43
06	4410 X	1351	-0-	-3059	-0-	1318	2	33	9	Y	30	45	1			28
07	3658 X	2009	-0-	-1649	-0-	1936	2	73	9	Y	66	46	1			48
08	2985 X	2985	-0-	-0-	-0-	2956	2	29	9	Y	26	46	1			28
09	2537 X	2537	-0-	-0-	-0-	2454	2	83	9	Y	75	45	1			58
*10	2015 X	1968	-0-	-47	-0-	1968	2			Y	-0-					58

STEWART TRUST WELL #: 5H RRCID -> 261083 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 11425 PERF.11396 - 15778

05	12400 X	9733	-0-	-2667	-0-	9733	2			N	-0-					-0-
06	11970 X	10303	-0-	-1667	-0-	10303	2			N	-0-					-0-
07	12369 X	11367	-0-	-1002	-0-	11367	2			N	-0-					-0-
08	12369 X	10986	-0-	-1383	-0-	10986	2			N	-0-					-0-
09	11760 X	10221	-0-	-1539	-0-	10221	2			N	-0-					-0-
10	10633 X	10601	-0-	-32	-0-	10601	2			N	-0-					-0-

STEWART TRUST STATE WELL #: 6H RRCID -> 263542 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 11429 PERF.11743 - 16700

05	6133 X	6133	-0-	-0-	-0-	6133	2			N	-0-					-0-
06	5980 X	5980	-0-	-0-	-0-	5980	2			N	-0-					-0-
07	6219 X	6219	-0-	-0-	-0-	6219	2			N	-0-					-0-
08	6045 X	5969	-0-	-76	-0-	5969	2			N	-0-					-0-
09	5610 X	5542	-0-	-68	-0-	5542	2			N	-0-					-0-
10	6169 X	5449	-0-	-720	-0-	5449	2			N	-0-					-0-

BRUNI-SUMMERS WELL #: 1H RRCID -> 264729 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 13284 PERF.13570 - 17802

05	3322 X	3322	-0-	-0-	-0-	484	1	2838	2	N	-0-					-0-
06	3006 X	3006	-0-	-0-	-0-	416	1	2590	2	N	-0-					-0-
07	3100 X	2562	-0-	-538	-0-	447	1	2115	2	N	-0-					-0-
08	3100 X	3046	-0-	-54	-0-	426	1	2620	2	N	-0-					-0-
09	3000 X	2830	-0-	-170	-0-	397	1	2433	2	N	-0-					-0-
10	3100 X	2689	-0-	-411	-0-	366	1	2323	2	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CHAMBERLAIN STATE 1496 GU WELL #: 5H RRCID -> 265085 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 12319 PERF.12543 - 16576

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	5797 X	-0-	-0-	-5797	-0-				N	-0-			-0-
06	6930 X	5379	-0-	-1551	-0-	5379	2		N	-0-			-0-
07	7161 X	5827	-0-	-1334	-0-	5827	2		N	-0-			-0-
08	7161 X	5055	-0-	-2106	-0-	5055	2		N	-0-			-0-
09	6540 X	4635	-0-	-1905	-0-	4635	2		N	-0-			-0-
10	5828 X	4703	-0-	-1125	-0-	4703	2		N	-0-			-0-

HACHAR 1476 WELL #: 18H RRCID -> 266440 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 11861 PERF.12204 - 16226

05	4030 X	-0-	-0-	-4030	-0-				N	-0-			-0-
06	4129 X	4129	-0-	-0-	-0-	4129	2		N	-0-			-0-
07	4817 X	4817	-0-	-0-	-0-	4817	2		N	-0-			-0-
08	4473 X	4473	-0-	-0-	-0-	4473	2		N	-0-			-0-
09	4140 X	3185	-0-	-955	-0-	3185	2		N	-0-			-0-
10	4402 X	3371	-0-	-1031	-0-	3371	2		N	-0-			-0-

F.D. LAUREL WELL #: 20H RRCID -> 267854 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 11933 PERF.12200 - 15263

05	8277 X	-0-	-0-	-8277	-0-				N	-0-			-0-
06	7740 X	6888	-0-	-852	-0-	6888	2		N	-0-			-0-
07	7967 X	6722	-0-	-1245	-0-	6722	2		N	-0-			-0-
08	7595 X	6832	-0-	-763	-0-	6832	2		N	-0-			-0-
09	6900 X	6682	-0-	-218	-0-	6682	2		N	-0-			-0-
10	7130 X	6814	-0-	-316	-0-	6814	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

05	15531 X	-0-	-0-	-15531	-0-				N	-0-			-0-
06	14340 X	13119	-0-	-1221	-0-	13119	2		N	-0-			-0-
07	14477 X	12956	-0-	-1521	-0-	12956	2		N	-0-			-0-
08	13640 X	12735	-0-	-905	-0-	12735	2		N	-0-			-0-
09	12780 X	11646	-0-	-1134	-0-	11646	2		N	-0-			-0-
10	13547 X	4625	-0-	-8922	-0-	4625	2		N	-0-			-0-

LAUREL, F. D. WELL #: 21H RRCID -> 270525 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 12214 PERF.12312 - 17601

05	6913 X	-0-	-0-	-6913	-0-				N	-0-			-0-
06	5910 X	3622	-0-	-2288	-0-	3622	2		N	-0-			-0-
07	5115 X	3471	-0-	-1644	-0-	3471	2		N	-0-			-0-
08	4619 X	4342	-0-	-277	-0-	4342	2		N	-0-			-0-
09	4470 X	4166	-0-	-304	-0-	4166	2		N	-0-			-0-
10	3751 X	3566	-0-	-185	-0-	3566	2		N	-0-			-0-

STEWART TRUST WELL #: 22H RRCID -> 277202 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 11269 PERF.11684 - 16715

05	38223 X	34986	-0-	-3237	-0-	34986	2		N	-0-			-0-
06	35610 X	31693	-0-	-3917	-0-	31693	2		N	-0-			-0-
07	36022 X	32254	-0-	-3768	-0-	32254	2		N	-0-			-0-
08	36022 X	31210	-0-	-4812	-0-	31210	2		N	-0-			-0-
09	33870 X	28579	-0-	-5291	-0-	28579	2		N	-0-			-0-
10	34999 X	29543	-0-	-5456	-0-	29543	2		N	-0-			-0-

STEWART STATE WELL #: 23H RRCID -> 277260 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 11529 PERF.11767 - 16935

05	28613 X	-0-	-0-	-28613	-0-				N	-0-			-0-
06	26790 X	24332	-0-	-2458	-0-	24332	2		N	-0-			-0-
07	27249 X	24444	-0-	-2805	-0-	24444	2		N	-0-			-0-
08	26567 X	20156	-0-	-6411	-0-	20156	2		N	-0-			-0-
09	25050 X	19095	-0-	-5955	-0-	19095	2		N	-0-			-0-
10	25141 X	19392	-0-	-5749	-0-	19392	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 #: 33H RRCID -> 278959 COMPL. DATE 03/18/2015 TOTAL DEPTH 12621 PERF.12894 - 18045

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	51946				N	-0-			-0-
06	DLQ G-10	49100	-0-	49100	101046	49100	2		N	-0-			-0-
07	DLQ G-10	10746	-0-	10746	111792	10746	2		N	-0-			-0-
08	167406 X	55614	-0-	-111792	-0-	55614	2		N	-0-			-0-
09	51960 X	48769	-0-	-3191	-0-	48769	2		N	-0-			-0-
*10	51430 X	51430	-0-	-0-	-0-	51430	2		N	-0-			-0-

WNH, JR. LAND CO. LTD. WELL #: 2H RRCID -> 279443 COMPL. DATE 11/06/2015 TOTAL DEPTH 12492 PERF.13149 - 19455

05	59830 X	-0-	-0-	-59830	-0-				N	-0-			-0-
06	56310 X	47164	-0-	-9146	-0-	47164	2		N	-0-			-0-
07	55211 X	47036	-0-	-8175	-0-	47036	2		N	-0-			-0-
08	52917 X	46099	-0-	-6818	-0-	46099	2		N	-0-			-0-
09	51210 X	42525	-0-	-8685	-0-	42525	2		N	-0-			-0-
10	48732 X	1069	-0-	-47663	-0-	1069	2		N	-0-			-0-

SAN ROMAN 1508 WELL #: 34H RRCID -> 279447 COMPL. DATE 09/28/2017 TOTAL DEPTH 11994 PERF.12348 - 17642

05	181536 X	-0-	-0-	-181536	-0-				N	-0-			-0-
06	168810 X	129198	-0-	-39612	-0-	129198	2		N	-0-			-0-
07	163153 X	127529	-0-	-35624	-0-	127529	2		N	-0-			-0-
08	159933 X	159933	-0-	-0-	-0-	159933	2		N	-0-			-0-
09	148171 X	148171	-0-	-0-	-0-	148171	2		N	-0-			-0-
*10	139528 X	139528	-0-	-0-	-0-	139528	2		N	-0-			-0-

ROSA BENAVIDES 1450 EF WELL #: 4H RRCID -> 279451 COMPL. DATE 10/03/2015 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10915 - 17240

05	44764 X	-0-	-0-	-44764	-0-				N	-0-			-0-
06	41010 X	33474	-0-	-7536	-0-	33474	2		N	-0-			-0-
07	40703 X	33091	-0-	-7612	-0-	33091	2		N	-0-			-0-
08	38998 X	32367	-0-	-6631	-0-	32367	2		N	-0-			-0-
09	36720 X	29725	-0-	-6995	-0-	29725	2		N	-0-			-0-
10	34596 X	25173	-0-	-9423	-0-	25173	2		N	-0-			-0-

SAN ROMAN 1508 WELL #: 37H RRCID -> 280242 COMPL. DATE 09/28/2017 TOTAL DEPTH 12564 PERF.12560 - 19631

05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	113187				N	-0-			-0-
06	DLQ G-10	103067	-0-	103067	216254	103067	2		N	-0-			-0-
07	318345 X	102091	-0-	-216254	-0-	102091	2		N	-0-			-0-
08	102980 X	102980	-0-	-0-	-0-	102980	2		N	-0-			-0-
09	98250 X	84206	-0-	-14044	-0-	84206	2		N	-0-			-0-
10	101525 X	88248	-0-	-13277	-0-	88248	2		N	-0-			-0-

SAN ROMAN 1508 WELL #: 38H RRCID -> 280243 COMPL. DATE 09/27/2017 TOTAL DEPTH 12589 PERF.12690 - 19026

05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	87139				N	-0-			-0-
06	DLQ G-10	78892	-0-	78892	166031	78892	2		N	-0-			-0-
07	244120 X	78089	-0-	-166031	-0-	78089	2		N	-0-			-0-
08	77317 X	77317	-0-	-0-	-0-	77317	2		N	-0-			-0-
09	75210 X	66357	-0-	-8853	-0-	66357	2		N	-0-			-0-
*10	77717 X	73530	-0-	-4187	-0-	73530	2		N	-0-			-0-

SAN ROMAN 1508 WELL #: 36H RRCID -> 280388 COMPL. DATE 01/27/2018 TOTAL DEPTH 12398 PERF.12764 - 14655

05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	65356				N	-0-			-0-
06	DLQ G-10	48890	-0-	48890	114246	48890	2		N	-0-			-0-
07	184303 X	70057	-0-	-114246	-0-	70057	2		N	-0-			-0-
08	63340 X	63340	-0-	-0-	-0-	63340	2		N	-0-			-0-
09	65370 X	55311	-0-	-10059	-0-	55311	2		N	-0-			-0-
*10	58792 X	58792	-0-	-0-	-0-	58792	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 #: 8H RRCID -> 280842 COMPL. DATE 04/24/2017 TOTAL DEPTH 10816 PERF.10942 - 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
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	31463				N	-0-			-0-
06	DLQ G-10	27661	-0-	27661	59124	27661	2		N	-0-			-0-
07	86879 X	27755	-0-	-59124	-0-	27755	2		N	-0-			-0-
08	27001 X	27001	-0-	-0-	-0-	27001	2		N	-0-			-0-
09	27960 X	24311	-0-	-3649	-0-	24311	2		N	-0-			-0-
10	28582 X	22904	-0-	-5678	-0-	22904	2		N	-0-			-0-

ROSA BENAVIDES 1450 EF WELL #: 7H RRCID -> 281095 COMPL. DATE 04/24/2017 TOTAL DEPTH 10846 PERF.10815 - 18561

05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	42555				N	-0-			-0-
06	DLQ G-10	35295	-0-	35295	77850	35295	2		N	-0-			-0-
07	114959 X	37109	-0-	-77850	-0-	37109	2		N	-0-			-0-
08	38319 X	38319	-0-	-0-	-0-	38319	2		N	-0-			-0-
09	34440 X	34440	-0-	-0-	-0-	34440	2		N	-0-			-0-
*10	32678 X	32678	-0-	-0-	-0-	32678	2		N	-0-			-0-

WNH, JR. LAND CO. LTD. WELL #: 3H RRCID -> 281483 COMPL. DATE 03/13/2017 TOTAL DEPTH 12636 PERF.12789 - 19016

05	DLQ G-10	61568	-0-	61568	124317	61568	2		N	-0-			-0-
06	DLQ G-10	56137	-0-	56137	180454	56137	2		N	-0-			-0-
07	236330 X	55876	-0-	-180454	-0-	55876	2		N	-0-			-0-
08	53004 X	53004	-0-	-0-	-0-	53004	2		N	-0-			-0-
09	55110 X	49464	-0-	-5646	-0-	49464	2		N	-0-			-0-
*10	58242 X	58242	-0-	-0-	-0-	58242	2		N	-0-			-0-

WNH, JR. LAND CO. LTD. WELL #: 4H RRCID -> 281488 COMPL. DATE 03/13/2017 TOTAL DEPTH 12680 PERF.13014 - 18240

05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	43245				N	-0-			-0-
06	DLQ G-10	39273	-0-	39273	82518	39273	2		N	-0-			-0-
07	121404 X	38886	-0-	-82518	-0-	38886	2		N	-0-			-0-
08	35222 X	35222	-0-	-0-	-0-	35222	2		N	-0-			-0-
09	38850 X	36604	-0-	-2246	-0-	36604	2		N	-0-			-0-
10	40145 X	39132	-0-	-1013	-0-	39132	2		N	-0-			-0-

BFMT WEST WELL #: 6H RRCID -> 281993 COMPL. DATE 06/17/2017 TOTAL DEPTH 9793 PERF. 9827 - 16228

05	55428 X	-0-	-0-	-55428	-0-				N	-0-			-0-
06	53640 X	46389	-0-	-7251	-0-	46389	2		N	-0-			-0-
07	47802 X	46036	-0-	-1766	-0-	46036	2		N	-0-			-0-
08	46407 X	38865	-0-	-7542	-0-	38865	2		N	-0-			-0-
09	46380 X	36222	-0-	-10158	-0-	36222	2		N	-0-			-0-
10	47926 X	36929	-0-	-10997	-0-	36929	2		N	-0-			-0-

BFMT WEST WELL #: 7H RRCID -> 281997 COMPL. DATE 08/15/2016 TOTAL DEPTH 10528 PERF.10792 - 17439

05	43555 X	-0-	-0-	-43555	-0-				N	-0-			-0-
06	42150 X	41328	-0-	-822	-0-	41328	2		N	-0-			-0-
07	41323 X	28684	-0-	-12639	-0-	28684	2		N	-0-			-0-
08	39277 X	27550	-0-	-11727	-0-	27550	2		N	-0-			-0-
09	41340 X	26515	-0-	-14825	-0-	26515	2		N	-0-			-0-
10	42718 X	42031	-0-	-687	-0-	42031	2		N	-0-			-0-

BFMT WEST WELL #: 9H RRCID -> 282180 COMPL. DATE 12/23/2016 TOTAL DEPTH 10192 PERF.10460 - 17571

05	64325 X	-0-	-0-	-64325	-0-				N	-0-			-0-
06	62250 X	52363	-0-	-9887	-0-	52363	2		N	-0-			-0-
07	61752 X	51538	-0-	-10214	-0-	51538	2		N	-0-			-0-
08	58187 X	49665	-0-	-8522	-0-	49665	2		N	-0-			-0-
09	56310 X	45417	-0-	-10893	-0-	45417	2		N	-0-			-0-
10	54095 X	42462	-0-	-11633	-0-	42462	2		N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BFMT WEST WELL #: 8H RRCID -> 282182 COMPL. DATE 01/11/2017 TOTAL DEPTH 9856 PERF.10284 - 18235

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	65813 X	-0-	-0-	-65813	-0-				N	-0-			-0-
06	63240 X	51470	-0-	-11770	-0-	51470	2		N	-0-			-0-
07	61225 X	51475	-0-	-9750	-0-	51475	2		N	-0-			-0-
08	58187 X	51609	-0-	-6578	-0-	51609	2		N	-0-			-0-
09	56070 X	44539	-0-	-11531	-0-	44539	2		N	-0-			-0-
10	53196 X	47789	-0-	-5407	-0-	47789	2		N	-0-			-0-

ROSA BENAVIDES 1450 EF WELL #: 9H RRCID -> 282240 COMPL. DATE 04/13/2017 TOTAL DEPTH 10818 PERF.11076 - 18981

05	DLQ G-10	43439	-0-	43439	87269	43439	2		N	-0-			-0-
06	DLQ G-10	39280	-0-	39280	126549	39280	2		N	-0-			-0-
07	165811 X	39262	-0-	-126549	-0-	39262	2		N	-0-			-0-
08	38428 X	38428	-0-	-0-	-0-	38428	2		N	-0-			-0-
09	43830 X	29036	-0-	-14794	-0-	29036	2		N	-0-			-0-
10	43431 X	37912	-0-	-5519	-0-	37912	2		N	-0-			-0-

ROSA BENAVIDES 1450 EF WELL #: 10H RRCID -> 282292 COMPL. DATE 04/13/2017 TOTAL DEPTH 10845 PERF.10882 - 18833

05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	48887				N	-0-			-0-
06	DLQ G-10	44632	-0-	44632	93519	44632	2		N	-0-			-0-
07	137199 X	43680	-0-	-93519	-0-	43680	2		N	-0-			-0-
08	3941 X	3941	-0-	-0-	-0-	3941	2		N	-0-			-0-
09	48900 X	28197	-0-	-20703	-0-	28197	2		N	-0-			-0-
*10	52376 X	52376	-0-	-0-	-0-	52376	2		N	-0-			-0-

SANTA ELENA WELL #: 24H RRCID -> 282729 COMPL. DATE 07/12/2017 TOTAL DEPTH 11238 PERF.11375 - 17900

05	48236 X	-0-	-0-	-48236	-0-				N	-0-			-0-
06	44670 X	36317	-0-	-8353	-0-	36317	2		N	-0-			-0-
07	43927 X	36287	-0-	-7640	-0-	36287	2		N	-0-			-0-
08	40920 X	35064	-0-	-5856	-0-	35064	2		N	-0-			-0-
*09	37140 X	32512	-0-	-4628	-0-	32512	2		N	-0-			-0-
*10	37541 X	32614	-0-	-4927	-0-	32614	2		N	-0-			-0-

BFMT EAST WELL #: 15H RRCID -> 282910 COMPL. DATE 10/22/2017 TOTAL DEPTH 10507 PERF.11019 - 19905

05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	76110				N	-0-			-0-
06	DLQ G-10	66743	-0-	66743	142853	66743	2		N	-0-			-0-
07	206707 X	63854	-0-	-142853	-0-	63854	2		N	-0-			-0-
08	62772 X	62772	-0-	-0-	-0-	62772	2		N	-0-			-0-
09	61980 X	53490	-0-	-8490	-0-	53490	2		N	-0-			-0-
10	64046 X	47581	-0-	-16465	-0-	47581	2		N	-0-			-0-

BFMT EAST WELL #: 16H RRCID -> 282914 COMPL. DATE 10/22/2017 TOTAL DEPTH 10526 PERF.13514 - 19410

05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	32506				N	-0-			-0-
06	DLQ G-10	36607	-0-	36607	69113	36607	2		N	-0-			-0-
07	103792 X	34679	-0-	-69113	-0-	34679	2		N	-0-			-0-
08	36073 X	36073	-0-	-0-	-0-	36073	2		N	-0-			-0-
09	32520 X	32481	-0-	-39	-0-	32481	2		N	-0-			-0-
10	36115 X	30435	-0-	-5680	-0-	30435	2		N	-0-			-0-

BFMT EAST WELL #: 18H RRCID -> 282915 COMPL. DATE 10/22/2017 TOTAL DEPTH 10566 PERF.11086 - 18647

05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	48747				N	-0-			-0-
06	DLQ G-10	41374	-0-	41374	90121	41374	2		N	-0-			-0-
07	131590 X	41469	-0-	-90121	-0-	41469	2		N	-0-			-0-
08	40444 X	40444	-0-	-0-	-0-	40444	2		N	-0-			-0-
09	39000 X	6174	-0-	-32826	-0-	6174	2		N	-0-			-0-
10	40300 X	34182	-0-	-6118	-0-	34182	2		N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BFMT EAST WELL #: 17H RRCID -> 282925 COMPL. DATE 10/22/2017 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10861 - 18302

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	45863				N	-0-			-0-
06	DLQ G-10	35333	-0-	35333	81196	35333	2		N	-0-			-0-
07	122120 X	40924	-0-	-81196	-0-	40924	2		N	-0-			-0-
08	38130 X	38130	-0-	-0-	-0-	38130	2		N	-0-			-0-
09	38070 X	37678	-0-	-392	-0-	37678	2		N	-0-			-0-
*10	36935 X	36935	-0-	-0-	-0-	36935	2		N	-0-			-0-

BFMT EAST WELL #: C 32H RRCID -> 283871 COMPL. DATE 10/05/2018 TOTAL DEPTH 10802 PERF.11028 - 17688

05	268925 X	157418	-0-	-111507	-0-	157418	2		N	-0-			-0-
06	238140 X	139475	-0-	-98665	-0-	139475	2		N	-0-			-0-
07	214768 X	116307	-0-	-98461	-0-	116307	2		N	-0-			-0-
08	190030 X	139645	-0-	-50385	-0-	139645	2		N	-0-			-0-
09	159480 X	119890	-0-	-39590	-0-	119890	2		N	-0-			-0-
10	157418 X	111772	-0-	-45646	-0-	111772	2		N	-0-			-0-

BRUNI-SUMMERS WELL #: 4H RRCID -> 283876 COMPL. DATE 09/06/2017 TOTAL DEPTH 13000 PERF.13142 - 17550

05	43679 X	31184	-0-	-12495	-0-	31184	2		Y	-0-			-0-
06	39150 X	28868	-0-	-10282	-0-	28868	2		Y	-0-			-0-
07	37169 X	28529	-0-	-8640	-0-	28529	2		Y	-0-			-0-
08	35092 X	29148	-0-	-5944	-0-	29148	2		Y	-0-			-0-
09	30180 X	27454	-0-	-2726	-0-	27454	2		Y	-0-			-0-
10	30969 X	25394	-0-	-5575	-0-	25394	2		Y	-0-			-0-

BFMT EAST WELL #: C 24H RRCID -> 284061 COMPL. DATE 10/22/2018 TOTAL DEPTH 10533 PERF.11010 - 17975

05	175026 X	77957	-0-	-97069	-0-	77957	2		N	-0-			-0-
06	152790 X	66205	-0-	-86585	-0-	66205	2		N	-0-			-0-
07	126790 X	61073	-0-	-65717	-0-	61073	2		N	-0-			-0-
08	104439 X	64366	-0-	-40073	-0-	64366	2		N	-0-			-0-
09	86850 X	64682	-0-	-22168	-0-	64682	2		N	-0-			-0-
10	77965 X	55459	-0-	-22506	-0-	55459	2		N	-0-			-0-

BFMT EAST WELL #: C 25H RRCID -> 284062 COMPL. DATE 10/21/2018 TOTAL DEPTH 10551 PERF.10962 - 17838

05	204786 X	61435	-0-	-143351	-0-	61435	2		N	-0-			-0-
06	198180 X	52686	-0-	-145494	-0-	52686	2		N	-0-			-0-
07	204786 X	48336	-0-	-156450	-0-	48336	2		N	-0-			-0-
08	204786 X	57586	-0-	-147200	-0-	57586	2		N	-0-			-0-
09	198180 X	50229	-0-	-147951	-0-	50229	2		N	-0-			-0-
10	204786 X	45828	-0-	-158958	-0-	45828	2		N	-0-			-0-

BFMT EAST WELL #: C 26H RRCID -> 284064 COMPL. DATE 10/05/2018 TOTAL DEPTH 10523 PERF.11022 - 18152

05	172794 X	64812	-0-	-107982	-0-	64812	2		N	-0-			-0-
06	129090 X	55763	-0-	-73327	-0-	55763	2		N	-0-			-0-
07	104935 X	47385	-0-	-57550	-0-	47385	2		N	-0-			-0-
08	86087 X	59553	-0-	-26534	-0-	59553	2		N	-0-			-0-
09	71430 X	50642	-0-	-20788	-0-	50642	2		N	-0-			-0-
10	64821 X	45920	-0-	-18901	-0-	45920	2		N	-0-			-0-

WNH, JR. LAND CO. LTD. WELL #: 5H RRCID -> 284157 COMPL. DATE 12/25/2017 TOTAL DEPTH 12934 PERF.12972 - 19359

05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	61356				N	-0-			-0-
06	DLQ G-10	45824	-0-	45824	107180	45824	2		N	-0-			-0-
07	166886 X	59706	-0-	-107180	-0-	59706	2		N	-0-			-0-
08	40747 X	40747	-0-	-0-	-0-	40747	2		N	-0-			-0-
09	68407 X	68407	-0-	-0-	-0-	68407	2		N	-0-			-0-
*10	64317 X	64317	-0-	-0-	-0-	64317	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 #: 6H RRCID -> 284296 COMPL. DATE 12/25/2017 TOTAL DEPTH 12939 PERF.13140 - 19208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	74868					N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		68016	-0-	68016	142884	68016	2			N	-0-					-0-
07	210327	X	67443	-0-	-142884	-0-	67443	2			N	-0-					-0-
08	65837	X	65837	-0-	-0-	-0-	65837	2			N	-0-					-0-
09	62880	X	61281	-0-	-1599	-0-	61281	2			N	-0-					-0-
*10	65845	X	65845	-0-	-0-	-0-	65845	2			N	-0-					-0-

ROSA BENAVIDES 1450 EF WELL #: 11H RRCID -> 284299 COMPL. DATE 04/08/2018 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10878 - 18609

05	78244	X	-0-	-0-	-78244	-0-					N	-0-					-0-
06	68340	X	49769	-0-	-18571	-0-	49769	2			N	-0-					-0-
07	66712	X	49044	-0-	-17668	-0-	49044	2			N	-0-					-0-
08	62093	X	47032	-0-	-15061	-0-	47032	2			N	-0-					-0-
09	57090	X	41887	-0-	-15203	-0-	41887	2			N	-0-					-0-
10	51429	X	40324	-0-	-11105	-0-	40324	2			N	-0-					-0-

BRUNI-SUMMERS WELL #: 3H RRCID -> 284487 COMPL. DATE 09/06/2017 TOTAL DEPTH 12992 PERF.13007 - 18462

05	37648	X	37648	-0-	-0-	-0-	37648	2			Y	-0-					-0-
06	37019	X	37019	-0-	-0-	-0-	37019	2			Y	-0-					-0-
07	35934	X	35934	-0-	-0-	-0-	35934	2			Y	-0-					-0-
08	35495	X	33100	-0-	-2395	-0-	33100	2			Y	-0-					-0-
09	34350	X	28899	-0-	-5451	-0-	28899	2			Y	-0-					-0-
10	34410	X	34274	-0-	-136	-0-	34274	2			Y	-0-					-0-

BFMT EAST WELL #: B 22H RRCID -> 284723 COMPL. DATE 10/20/2018 TOTAL DEPTH 10506 PERF.10855 - 18379

05	219511	X	89180	-0-	-130331	-0-	89180	2			N	-0-					-0-
06	170580	X	75280	-0-	-95300	-0-	75280	2			N	-0-					-0-
07	140678	X	70735	-0-	-69943	-0-	70735	2			N	-0-					-0-
08	116715	X	68241	-0-	-48474	-0-	68241	2			N	-0-					-0-
09	95940	X	74567	-0-	-21373	-0-	74567	2			N	-0-					-0-
*10	65172	X	65172	-0-	-0-	-0-	65172	2			N	-0-					-0-

BFMT EAST WELL #: B 23H RRCID -> 284725 COMPL. DATE 10/20/2018 TOTAL DEPTH 10524 PERF.10914 - 18590

05	205282	X	78840	-0-	-126442	-0-	78840	2			N	-0-					-0-
06	158910	X	69482	-0-	-89428	-0-	69482	2			N	-0-					-0-
07	131254	X	62912	-0-	-68342	-0-	62912	2			N	-0-					-0-
08	107787	X	64792	-0-	-42995	-0-	64792	2			N	-0-					-0-
09	89250	X	63490	-0-	-25760	-0-	63490	2			N	-0-					-0-
*10	55818	X	55818	-0-	-0-	-0-	55818	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

05	2480	X	292	-0-	-2188	-0-	8	1	277	3	Y	1	35	1	1	8	1
							6	4	1	9							
06	2400	X	676	-0-	-1724	-0-	10	1	636	3	Y	10	1	1	10	8	-0-
							19	4	11	9							
07	620	X	417	-0-	-203	-0-	7	1	403	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
08	515	X	515	-0-	-0-	-0-	12	1	387	3	Y	98	1	1	97	8	-0-
							8	4	108	9							
09	690	X	469	-0-	-221	-0-	18	1	442	2	Y	3	3	1			-0-
							6	4	3	9							
10	713	X	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
VESTER B UNIT WELL #: 11H RRCID -> 265595 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 9660 - 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
05	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					Y	-0-	27	1			-0-
06	2220	X	247	-0-	-1973	-0-	4	1	238	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
07	310	X	132	-0-	-178	-0-	2	1	127	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
08	191	X	191	-0-	-0-	-0-	6	1	176	3	Y	5	5	1			-0-
							3	4	6	9							
*09	330	X	330	-0-	-0-	-0-	11	1	290	2	Y	22	18	1			4
							5	4	24	9							
10	248	X	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					4

EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC 253413
NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 2001H RRCID -> 251773 COMPL. DATE 09/06/2009 TOTAL DEPTH 12944 PERF.12972 - 17119

05	4867	X	4276	-0-	-591	-0-	4276	3			N	-0-					-0-
06	4710	X	4088	-0-	-622	-0-	4088	3			N	-0-					-0-
07	4867	X	4255	-0-	-612	-0-	4255	3			N	-0-					-0-
08	4278	X	4055	-0-	-223	-0-	4055	3			N	-0-					-0-
09	4140	X	2775	-0-	-1365	-0-	2775	3			N	-0-					-0-
10	4278	X	-0-	-0-	-4278	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 451H RRCID -> 254365 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 10985 PERF.11590 - 14874

05	2759	X	2592	-0-	-167	-0-	87	1	1967	3	Y	448	403	0			293
							45	4	493	9							
06	2670	X	2396	-0-	-274	-0-	82	1	1839	3	Y	392	418	0			267
							44	4	431	9							
07	2604	X	2417	-0-	-187	-0-	101	1	1899	3	Y	337	223	0			381
							46	4	371	9							
08	2604	X	2435	-0-	-169	-0-	53	1	1900	3	Y	412	590	0			203
							29	4	453	9							
*09	2520	X	2310	-0-	-210	-0-	43	1	1797	3	Y	407	505	0			105
							22	4	448	9							
10	2604	X	2388	-0-	-216	-0-	46	1	1876	3	Y	402	397	0			110
							24	4	442	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 291H RRCID -> 255011 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 11640 PERF.11650 - 16452

05	14539	X	13765	-0-	-774	-0-	566	1	12763	3	Y	131	99	0			86
							292	4	144	9							
06	14070	X	6332	-0-	-7738	-0-	262	1	5870	3	Y	54	103	0			37
							141	4	59	9							
07	14539	X	1517	-0-	-13022	-0-	73	1	1369	3	Y	38	31	0			44
							33	4	42	9							
08	13764	X	12502	-0-	-1262	-0-	321	1	11602	3	Y	367	230	0			181
							175	4	404	9							
*09	14209	X	14209	-0-	-0-	-0-	322	1	13427	3	Y	272	383	0			70
							161	4	299	9							
10	13764	X	12058	-0-	-1706	-0-	277	1	11396	3	Y	219	229	0			60
							144	4	241	9							

GOODRIDGE WELL #: 2401H RRCID -> 255146 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 12760 PERF.13250 - 18042

05	3937	X	3151	-0-	-786	-0-	3151	2			N	-0-					-0-
06	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	3602	2			N	-0-					-0-
07	5952	X	4866	-0-	-1086	-0-	4866	2			N	-0-					-0-
08	5952	X	4552	-0-	-1400	-0-	4552	2			N	-0-					-0-
*09	5760	X	4042	-0-	-1718	-0-	4042	2			N	-0-					-0-
10	4867	X	3907	-0-	-960	-0-	3907	2			N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STS "A" WELL #: 361H RRCID -> 255968 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 12577 PERF.15655 - 17547

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	2344	3			N	-0-					-0-
09	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	3			N	-0-					-0-
10	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

05	2186	X	2186	-0-	-0-	-0-	87	1	1962	3	Y	84	97	0			55
							45	4	92	9							
06	869	X	869	-0-	-0-	-0-	35	1	779	3	Y	33	66	0			22
							19	4	36	9							
07	33	X	33	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	Y	-0-	18	0			4
							1	4									
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	0			-0-
*09	153	X	153	-0-	-0-	-0-	2	1	91	3	Y	54	40	0			14
							1	4	59	9							
*10	2546	X	2546	-0-	-0-	-0-	55	1	2239	3	Y	204	162	0			56
							28	4	224	9							

HUBBARD RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260060 COMPL. DATE 10/31/2010 TOTAL DEPTH 9461 PERF. 9904 - 15353

05	2573	X	2023	-0-	-550	-0-	178	1	1667	3	Y	162	168	0			21
							178	9									
06	2490	X	1702	-0-	-788	-0-	107	1	1470	3	Y	114	119	0			16
							125	9									
07	2077	X	1577	-0-	-500	-0-	103	1	1377	3	Y	88	90	0			14
							97	9									
08	2077	X	1410	-0-	-667	-0-	98	1	1247	3	Y	59	65	0			8
							65	9									
*09	2010	X	1648	-0-	-362	-0-	141	1	1376	3	Y	119	103	0			24
							131	9									
*10	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	140	1	1340	3	Y	116	124	0			16
							128	9									

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 371H RRCID -> 260072 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 13098 PERF.13036 - 17926

05	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	2			N	-0-					-0-
06	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	2			N	-0-					-0-
07	1581	N	1527	-0-	-54	-0-	1527	2			N	-0-					-0-
08	1860	N	1555	-0-	-305	-0-	1555	2			N	-0-					-0-
*09	1680	N	1471	-0-	-209	-0-	1471	2			N	-0-					-0-
10	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRIGGS RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260468 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 9707 - 15124

05	2325	X	2162	-0-	-163	-0-	191	1	1782	3	Y	172	178	0				22
							189	9										
06	2250	X	2085	-0-	-165	-0-	130	1	1787	3	Y	153	154	0				21
							168	9										
07	2325	X	2292	-0-	-33	-0-	147	1	1970	3	Y	159	155	0				25
							175	9										
08	2325	X	2295	-0-	-30	-0-	155	1	1974	3	Y	151	157	0				19
							166	9										
*09	2210	X	2210	-0-	-0-	-0-	192	1	1872	3	Y	133	126	0				26
							146	9										
10	2294	X	2169	-0-	-125	-0-	191	1	1824	3	Y	140	147	0				19
							154	9										

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 452B RRCID -> 260588 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 11329 PERF.11300 - 17334

05	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	164	1	3689	3	Y	163	148	0				107
							84	4	179	9								
06	2324	X	2324	-0-	-0-	-0-	93	1	2087	3	Y	85	134	0				58
							50	4	94	9								
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	48	0				10
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10	0				-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-

GOODRIDGE WELL #: B 1H RRCID -> 266321 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 12858 PERF.12730 - 19530

05	7533	X	4141	-0-	-3392	-0-	4141	2			N	-0-						-0-
06	7290	X	5069	-0-	-2221	-0-	5069	2			N	-0-						-0-
07	8184	X	7060	-0-	-1124	-0-	7060	2			N	-0-						-0-
08	8184	X	4230	-0-	-3954	-0-	4230	2			N	-0-						-0-
*09	7920	X	7460	-0-	-460	-0-	7460	2			N	-0-						-0-
10	7068	X	5827	-0-	-1241	-0-	5827	2			N	-0-						-0-

COOKE RANCH WELL #: B 5H RRCID -> 266323 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10790 - 16025

05	8246	X	3861	-0-	-4385	-0-	249	1	3198	3	Y	284	206	0	71	1		256
							102	4	312	9								
06	7230	X	12	-0-	-7218	-0-	1	1	11	3	Y	-0-	216	0	40	1		-0-
07	7099	X	6099	-0-	-1000	-0-	271	1	5114	3	Y	519	342	0				177
							143	4	571	9								
08	6355	X	5006	-0-	-1349	-0-	235	1	4154	3	Y	451	389	0				239
							121	4	496	9								
*09	6120	X	4716	-0-	-1404	-0-	221	1	3598	3	Y	718	561	0				396
							107	4	790	9								
10	6107	X	3807	-0-	-2300	-0-	172	1	2969	3	Y	534	727	0				203
							79	4	587	9								

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
BRIGGS RANCH WELL #: 505H RRCID -> 266324 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 9216 PERF. 9430 - 15260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3782	X	2633	-0-	-1149	-0-	235	1	2201	3	Y	179	197	0			23
							197	9									
06	3660	X	3221	-0-	-439	-0-	195	1	2687	3	Y	308	289	0			42
							339	9									
07	3782	X	3404	-0-	-378	-0-	213	1	2850	3	Y	310	303	0			49
							341	9									
08	3565	X	3293	-0-	-272	-0-	221	1	2815	3	Y	234	253	0			30
							257	9									
*09	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	277	1	2709	3	Y	284	257	0			57
							312	9									
10	3410	X	3323	-0-	-87	-0-	287	1	2737	3	Y	272	291	0			38
							299	9									

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
05	2728	N	2169	-0-	-559	-0-	137	1	1761	3	Y	195	97	0	31	1	176
							56	4	215	9							
06	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	149	1	1868	3	Y	198	222	0	28	1	124
							59	4	218	9							
07	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	113	1	2125	3	Y	194	246	0	6	1	66
							60	4	213	9							
08	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	129	1	2056	3	Y	177	149	0			94
							60	4	195	9							
*09	2280	N	2204	-0-	-76	-0-	124	1	1851	3	Y	158	165	0			87
							55	4	174	9							
10	2511	N	2203	-0-	-308	-0-	144	1	1820	3	Y	173	194	0			66
							49	4	190	9							

LIGHT RANCH WELL #: 346H RRCID -> 266326 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 9126 PERF. 9400 - 14151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3286	X	3023	-0-	-263	-0-	276	1	2579	3	Y	153	159	0			20
							168	9									
06	3180	X	2824	-0-	-356	-0-	182	1	2504	3	Y	125	128	0			17
							138	9									
07	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	216	1	2889	3	Y	151	144	0			24
							166	9									
*08	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	235	1	2994	3	Y	138	144	0			18
							152	9									
*09	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	297	1	2902	3	Y	139	129	0			28
							153	9									
*10	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	300	1	2866	3	Y	135	144	0			19
							149	9									

CARTWRIGHT WELL #: A 1H RRCID -> 266330 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 10822 PERF.10863 - 14665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6231	X	5780	-0-	-451	-0-	390	1	5003	3	Y	207	107	0	35	1	187
							159	4	228	9							
06	5546	X	5546	-0-	-0-	-0-	383	1	4785	3	Y	207	234	0	30	1	130
							150	4	228	9							
07	5926	X	5926	-0-	-0-	-0-	279	1	5265	3	Y	213	263	0	7	1	73
							148	4	234	9							
08	5781	X	5781	-0-	-0-	-0-	318	1	5083	3	Y	211	172	0			112
							148	4	232	9							
*09	5580	X	5503	-0-	-77	-0-	324	1	4825	3	Y	192	198	0			106
							143	4	211	9							
10	5921	X	5548	-0-	-373	-0-	379	1	4792	3	Y	226	246	0			86
							128	4	249	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
CARTWRIGHT WELL #: A 2H RRCID -> 266331 COMPL. DATE 12/05/2011 TOTAL DEPTH 10416 PERF.10789 - 15583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5921	X	5384	-0-	-537	-0-	353	1	4536	3	N	319	148	0	47	1	287
							144	4	351	9							
06	5730	X	5690	-0-	-40	-0-	382	1	4777	3	N	346	371	0	45	1	217
							150	4	381	9							
07	5921	X	5749	-0-	-172	-0-	264	1	4981	3	N	331	424	0	11	1	113
							140	4	364	9							
08	5697	X	5697	-0-	-0-	-0-	308	1	4916	3	N	300	254	0			159
							143	4	330	9							
*09	5700	X	5345	-0-	-355	-0-	307	1	4576	3	N	296	292	0			163
							136	4	326	9							
10	5890	X	5657	-0-	-233	-0-	379	1	4794	3	N	324	364	0			123
							128	4	356	9							

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
05	14074	X	14074	-0-	-0-	-0-	578	1	13044	3	Y	140	137	0			92
							298	4	154	9							
06	13533	X	13533	-0-	-0-	-0-	559	1	12540	3	Y	121	131	0			82
							301	4	133	9							
07	17354	X	17354	-0-	-0-	-0-	851	1	15933	3	Y	168	69	0			181
							385	4	185	9							
08	12059	X	9571	-0-	-2488	-0-	251	1	9080	3	Y	94	229	0			46
							137	4	103	9							
*09	11670	X	2110	-0-	-9560	-0-	48	1	2012	3	Y	24	64	0			6
							24	4	26	9							
10	12059	X	175	-0-	-11884	-0-	4	1	161	3	Y	7	11	0			2
							2	4	8	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
05	9114	X	8214	-0-	-900	-0-	549	1	7048	3	N	357	198	0	65	1	322
							224	4	393	9							
06	8430	X	7299	-0-	-1131	-0-	500	1	6252	3	N	319	390	0	51	1	200
							196	4	351	9							
07	8587	X	8240	-0-	-347	-0-	387	1	7288	3	N	328	406	0	10	1	112
							204	4	361	9							
08	8215	X	7901	-0-	-314	-0-	433	1	6908	3	N	326	265	0			173
							201	4	359	9							
*09	7950	X	6842	-0-	-1108	-0-	400	1	5960	3	N	277	297	0			153
							177	4	305	9							
10	8246	X	6210	-0-	-2036	-0-	416	1	5354	3	N	263	316	0			100
							143	4	8	5							

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
05	3472	X	3292	-0-	-180	-0-	124	1	2707	3	Y	419	470	1			367
							461	9									
06	2626	X	2626	-0-	-0-	-0-	108	1	2206	3	Y	284	367	1			284
							312	9									
07	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	207	1	2227	3	Y	449	434	1			299
							494	9									
08	3286	X	2922	-0-	-364	-0-	148	1	2374	3	Y	364	369	1			294
							400	9									
*09	3180	X	2894	-0-	-286	-0-	118	1	2273	3	Y	269	393	1			170
							207	5	296	9							
10	3286	X	3193	-0-	-93	-0-	117	1	2346	3	Y	506	392	1			284
							173	5	557	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
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
05	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	160	1	1495	3	Y	122	121	0			16
							134	9									
06	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	106	1	1463	3	Y	80	85	0			11
							88	9									
07	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	140	1	1872	3	Y	165	150	0			26
							182	9									
08	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	140	1	1782	3	Y	197	198	0			25
							217	9									
*09	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	177	1	1729	3	Y	149	144	0			30
							164	9									
10	2201	N	1834	-0-	-367	-0-	160	1	1530	3	Y	131	143	0			18
							144	9									

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 372A RRCID -> 267204 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 13128 PERF.13131 - 17372

05	1271	N	778	-0-	-493	-0-	778	2			N	-0-					-0-
06	1140	N	801	-0-	-339	-0-	801	2			N	-0-					-0-
07	1147	N	1011	-0-	-136	-0-	1011	2			N	-0-					-0-
08	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-					-0-
*09	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			N	-0-					-0-
10	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-

WEEKS A UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 267325 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9848 - 15210

05	10452	X	10452	-0-	-0-	-0-	597	1	9603	3	Y	229	214	1			185
							252	9									
06	9825	X	9825	-0-	-0-	-0-	565	1	9049	3	Y	192	229	1			148
							211	9									
07	10819	X	9531	-0-	-1288	-0-	455	1	8831	3	Y	223	201	1			170
							245	9									
08	10819	X	9771	-0-	-1048	-0-	475	1	9074	3	Y	202	196	1			176
							222	9									
*09	10470	X	9474	-0-	-996	-0-	529	1	8727	3	Y	198	234	1			140
							218	9									
10	10447	X	9618	-0-	-829	-0-	565	1	8771	3	Y	256	220	1			176
							282	9									

WEEKS D UNIT WELL #: E 1H RRCID -> 267353 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 9826 PERF. 9940 - 16338

05	14322	X	10158	-0-	-4164	-0-	582	1	9359	3	Y	197	166	1			159
							217	9									
06	13860	X	9720	-0-	-4140	-0-	561	1	8976	3	Y	166	197	1			128
							183	9									
07	12772	X	8719	-0-	-4053	-0-	424	1	8221	3	Y	67	144	1			51
							74	9									
08	10168	X	8612	-0-	-1556	-0-	424	1	8094	3	Y	85	62	1			74
							94	9									
*09	9840	X	8266	-0-	-1574	-0-	471	1	7761	3	Y	31	83	1			22
							34	9									
10	10168	X	6768	-0-	-3400	-0-	406	1	6300	3	Y	56	39	1			39
							62	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413

CARTWRIGHT WELL #: F 2H RRCID -> 267354 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 10258 PERF.10780 - 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
05	2052	X	2052	-0-	-0-	-0-	185	1	1702	3	Y	101	15	0	2	1	91
							54	4	111	9							
06	30	X	22	-0-	-8	-0-	2	1	19	3	Y	-0-	77	0	14	1	-0-
							1	4									
07	155	X	100	-0-	-55	-0-	7	1	81	3	Y	9	6	0			3
							2	4	10	9							
08	2046	X	2	-0-	-2044	-0-	2	3			Y	-0-	3	0			-0-
*09	1980	X	88	-0-	-1892	-0-	6	1	58	3	Y	20	9	0			11
							2	4	22	9							
10	2046	X	39	-0-	-2007	-0-	3	1	26	3	Y	8	16	0			3
							1	4	9	9							

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
05	2232	X	238	-0-	-1994	-0-	22	1	200	3	Y	9	1	0			8
							6	4	10	9							
06	1800	X	78	-0-	-1722	-0-	6	1	49	3	Y	19	14	0	1	1	12
							2	4	21	9							
07	527	X	9	-0-	-518	-0-	1	1	8	3	Y	-0-	11	0	1	1	-0-
08	248	X	3	-0-	-245	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
*09	240	X	128	-0-	-112	-0-	7	1	71	3	Y	44	20	0			24
							2	4	48	9							
10	248	X	187	-0-	-61	-0-	14	1	133	3	Y	32	44	0			12
							4	4	1	5							

BELLOWS WELL #: B 4H RRCID -> 267812 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 10815 PERF.11210 - 15572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9610	X	9309	-0-	-301	-0-	625	1	8022	3	Y	370	219	0	73	1	333
							255	4	407	9							
06	9930	X	9007	-0-	-923	-0-	558	1	7804	3	Y	364	416	0	53	1	228
							245	4	400	9							
07	10261	X	9494	-0-	-767	-0-	448	1	8440	3	Y	336	438	0	11	1	115
							236	4	370	9							
08	10461	X	10461	-0-	-0-	-0-	526	1	9312	3	Y	320	265	0			170
							271	4	352	9							
*09	9510	X	7569	-0-	-1941	-0-	414	1	6740	3	Y	195	257	0			108
							200	4	215	9							
10	9486	X	7947	-0-	-1539	-0-	410	1	7092	3	Y	233	252	0			89
							189	4	256	9							

BELLOWS WELL #: A 3H RRCID -> 267817 COMPL. DATE 07/23/2013 TOTAL DEPTH 10759 PERF.10967 - 15980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8410	X	8410	-0-	-0-	-0-	565	1	7252	3	Y	330	194	0	64	1	297
							230	4	363	9							
06	8580	X	8376	-0-	-204	-0-	522	1	7292	3	Y	303	363	0	47	1	190
							229	4	333	9							
07	9087	X	9087	-0-	-0-	-0-	431	1	8123	3	Y	277	363	0	10	1	94
							228	4	305	9							
08	9210	X	9210	-0-	-0-	-0-	462	1	8180	3	Y	300	235	0			159
							238	4	330	9							
*09	8701	X	8701	-0-	-0-	-0-	472	1	7668	3	Y	304	295	0			168
							227	4	334	9							
10	9083	X	8817	-0-	-266	-0-	451	1	7794	3	Y	331	373	0			126
							208	4	364	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 291B RRCID -> 267826 COMPL. DATE 12/30/2014 TOTAL DEPTH 11340 PERF.11520 - 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
05	11749	X	10777	-0-	-972	-0-	438	1	9875	3	Y	216	196	0			141
							226	4	238	9							
06	10950	X	10362	-0-	-588	-0-	423	1	9505	3	Y	187	201	0			127
							228	4	206	9							
07	11315	X	10408	-0-	-907	-0-	507	1	9492	3	Y	164	106	0			185
							229	4	180	9							
08	10788	X	9751	-0-	-1037	-0-	252	1	9124	3	Y	215	294	0			106
							138	4	237	9							
*09	10440	X	10433	-0-	-7	-0-	236	1	9852	3	Y	206	259	0			53
							118	4	227	9							
10	10788	X	10190	-0-	-598	-0-	234	1	9617	3	Y	197	196	0			54
							122	4	217	9							

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
05	5611	X	5026	-0-	-585	-0-	204	1	4596	3	Y	110	113	0			72
							105	4	121	9							
06	5310	X	5200	-0-	-110	-0-	211	1	4744	3	Y	119	110	0			81
							114	4	131	9							
07	6231	X	4922	-0-	-1309	-0-	238	1	4451	3	Y	114	68	0			127
							108	4	125	9							
08	6231	X	4708	-0-	-1523	-0-	120	1	4359	3	Y	148	202	0			73
							66	4	163	9							
*09	6030	X	4813	-0-	-1217	-0-	108	1	4513	3	Y	125	166	0			32
							54	4	138	9							
10	5363	X	3226	-0-	-2137	-0-	71	1	2923	3	Y	177	161	0			48
							37	4	195	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 453C RRCID -> 268310 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 10800 PERF.12631 - 16842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11	X	11	-0-	-0-	-0-	1	3	10	9	Y	9	6	0			6
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	0			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 452C RRCID -> 268314 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 11023 PERF.11100 - 13798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	352	X	352	-0-	-0-	-0-	13	1	285	3	Y	43	15	0			28
							7	4	47	9							
06	376	X	376	-0-	-0-	-0-	14	1	310	3	Y	41	41	0			28
							7	4	45	9							
07	107	X	107	-0-	-0-	-0-	5	1	100	3	Y	-0-	23	0			5
							2	4									
08	382	X	382	-0-	-0-	-0-	10	1	345	3	Y	20	15	0			10
							5	4	22	9							
*09	470	X	470	-0-	-0-	-0-	9	1	380	3	Y	69	61	0			18
							5	4	76	9							
*10	336	X	336	-0-	-0-	-0-	6	1	263	3	Y	58	60	0			16
							3	4	64	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 454C RRCID -> 268315 COMPL. DATE 09/10/2011 TOTAL DEPTH 11017 PERF.11463 - 15234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2121	X	2121	-0-	-0-	-0-	82	1	1841	3	Y	142	89	0			93
							42	4	156	9							
06	2056	X	2056	-0-	-0-	-0-	79	1	1780	3	Y	140	138	0			95
							43	4	154	9							
07	2058	X	2058	-0-	-0-	-0-	95	1	1775	3	Y	132	80	0			147
							43	4	145	9							
08	2022	X	2022	-0-	-0-	-0-	49	1	1756	3	Y	174	235	0			86
							26	4	191	9							
*09	2050	X	2050	-0-	-0-	-0-	43	1	1798	3	Y	170	212	0			44
							22	4	187	9							
*10	1646	X	1646	-0-	-0-	-0-	36	1	1462	3	Y	118	130	0			32
							18	4	130	9							

COOKE RANCH WELL #: D 1H RRCID -> 268316 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10912 - 17387

05	11687	X	10174	-0-	-1513	-0-	679	1	8715	3	Y	457	273	0	91	1	411
							277	4	503	9							
06	10830	X	9213	-0-	-1617	-0-	567	1	7932	3	Y	423	504	0	65	1	265
							249	4	465	9							
07	11191	X	6713	-0-	-4478	-0-	318	1	6001	3	Y	205	387	0	13	1	70
							168	4	226	9							
08	11191	X	7826	-0-	-3365	-0-	390	1	6901	3	Y	304	213	0			161
							201	4	334	9							
*09	10680	X	8886	-0-	-1794	-0-	478	1	7765	3	Y	375	329	0			207
							230	4	413	9							
10	10168	X	9252	-0-	-916	-0-	469	1	8106	3	Y	419	467	0			159
							216	4	461	9							

COOKE RANCH WELL #: D 3H RRCID -> 268317 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 10543 PERF.10960 - 17000

05	9610	X	5139	-0-	-4471	-0-	342	1	4391	3	Y	243	193	0	67	1	219
							139	4	267	9							
06	9300	X	2	-0-	-9298	-0-	2	3			Y	-0-	184	0	35	1	-0-
07	9610	X	15	-0-	-9595	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-
08	8928	X	71	-0-	-8857	-0-	3	1	52	3	Y	13	6	0			7
							2	4	14	9							
*09	7740	X	-0-	-0-	-7740	-0-					Y	-0-	7	0			-0-
10	5146	X	-0-	-0-	-5146	-0-					Y	-0-					-0-

BRIGGS RANCH WELL #: B 2H RRCID -> 268344 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 9176 PERF. 9447 - 14452

05	3503	X	2503	-0-	-1000	-0-	218	1	2037	3	Y	225	229	0			29
							248	9									
06	3150	X	2347	-0-	-803	-0-	143	1	1973	3	Y	210	210	0			29
							231	9									
07	2480	X	2363	-0-	-117	-0-	150	1	2003	3	Y	191	190	0			30
							210	9									
08	2511	X	2189	-0-	-322	-0-	146	1	1867	3	Y	160	170	0			20
							176	9									
*09	2430	X	2106	-0-	-324	-0-	177	1	1731	3	Y	180	164	0			36
							198	9									
10	2511	X	2093	-0-	-418	-0-	183	1	1750	3	Y	145	161	0			20
							160	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
BRIGGS RANCH WELL #: G 2H RRCID -> 268345 COMPL. DATE 01/20/2013 TOTAL DEPTH 9254 PERF. 9474 - 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
05	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	358	1	3343	3	Y	252	262	0			33
							277	9									
06	4080	X	3698	-0-	-382	-0-	235	1	3235	3	Y	207	212	0			28
							228	9									
07	4216	X	3836	-0-	-380	-0-	250	1	3349	3	Y	215	209	0			34
							237	9									
08	4216	X	3745	-0-	-471	-0-	257	1	3270	3	Y	198	207	0			25
							218	9									
*09	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	417	1	4075	3	Y	262	235	0			52
							288	9									
*10	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	393	1	3751	3	Y	212	235	0			29
							233	9									

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
05	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	199	1	1860	3	Y	163	163	0			21
							179	9									
06	2250	N	2056	-0-	-194	-0-	129	1	1774	3	Y	139	141	0			19
							153	9									
07	2139	N	2107	-0-	-32	-0-	135	1	1814	3	Y	144	140	0			23
							158	9									
08	2232	N	1979	-0-	-253	-0-	134	1	1704	3	Y	128	135	0			16
							141	9									
*09	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	174	1	1705	3	Y	185	164	0			37
							204	9									
10	2108	N	2020	-0-	-88	-0-	175	1	1668	3	Y	161	176	0			22
							177	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
05	2821	N	2763	-0-	-58	-0-	257	1	2405	3	Y	92	98	0			12
							101	9									
06	2550	N	2458	-0-	-92	-0-	161	1	2219	3	Y	71	73	0			10
							78	9									
07	2821	N	2465	-0-	-356	-0-	166	1	2218	3	Y	74	72	0			12
							81	9									
08	2759	N	2684	-0-	-75	-0-	189	1	2405	3	Y	82	83	0			11
							90	9									
*09	2460	N	2066	-0-	-394	-0-	187	1	1823	3	Y	51	52	0			10
							56	9									
10	2480	N	1875	-0-	-605	-0-	175	1	1670	3	Y	27	33	0			4
							30	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
05	4743	X	3990	-0-	-753	-0-	128	1	2887	3	Y	826	670	0			541
							66	4	909	9							
06	3930	X	2987	-0-	-943	-0-	105	1	2362	3	Y	421	676	0			286
							57	4	463	9							
07	3906	X	2868	-0-	-1038	-0-	124	1	2328	3	Y	327	239	0			374
							56	4	360	9							
08	3999	X	2723	-0-	-1276	-0-	59	1	2151	3	Y	437	596	0			215
							32	4	481	9							
*09	3870	X	2439	-0-	-1431	-0-	48	1	2007	3	Y	327	458	0			84
							24	4	360	9							
10	3999	X	2269	-0-	-1730	-0-	44	1	1828	3	Y	340	331	0			93
							23	4	374	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
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
05	5487	X	3472	-0-	-2015	-0-	122	1	2744	3	Y	494	461	0			324
							63	4	543	9							
06	4050	X	3460	-0-	-590	-0-	120	1	2689	3	Y	534	495	0			363
							64	4	587	9							
07	3813	X	3607	-0-	-206	-0-	152	1	2850	3	Y	487	303	0			547
							69	4	536	9							
08	3472	X	3470	-0-	-2	-0-	75	1	2719	3	Y	577	840	0			284
							41	4	635	9							
*09	3450	X	3169	-0-	-281	-0-	61	1	2548	3	Y	481	641	0			124
							31	4	529	9							
10	3596	X	3286	-0-	-310	-0-	65	1	2652	3	Y	486	477	0			133
							34	4	535	9							

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
05	3007	X	2224	-0-	-783	-0-	85	1	1920	3	Y	159	148	0			104
							44	4	175	9							
06	2520	X	1911	-0-	-609	-0-	73	1	1637	3	Y	147	151	0			100
							39	4	162	9							
07	2201	X	1933	-0-	-268	-0-	88	1	1651	3	Y	140	84	0			156
							40	4	154	9							
08	2232	X	1936	-0-	-296	-0-	46	1	1675	3	Y	173	244	0			85
							25	4	190	9							
*09	2160	X	1704	-0-	-456	-0-	36	1	1496	3	Y	140	189	0			36
							18	4	154	9							
10	2232	X	1669	-0-	-563	-0-	35	1	1455	3	Y	146	142	0			40
							18	4	161	9							

BRIGGS RANCH WELL #: I 1H RRCID -> 269291 COMPL. DATE 07/24/2012 TOTAL DEPTH 9144 PERF. 9577 - 14397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3441	X	3234	-0-	-207	-0-	296	1	2770	3	Y	153	158	0			20
							168	9									
06	3330	X	3012	-0-	-318	-0-	194	1	2666	3	Y	138	139	0			19
							152	9									
07	3441	X	3134	-0-	-307	-0-	206	1	2766	3	Y	147	143	0			23
							162	9									
08	3410	X	3119	-0-	-291	-0-	216	1	2756	3	Y	134	140	0			17
							147	9									
*09	3300	X	3096	-0-	-204	-0-	272	1	2653	3	Y	155	141	0			31
							171	9									
10	3224	X	3146	-0-	-78	-0-	284	1	2710	3	Y	138	150	0			19
							152	9									

COOKE RANCH WELL #: B 2H RRCID -> 269293 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 10538 PERF.10790 - 15195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3069	X	470	-0-	-2599	-0-	29	1	374	3	Y	50	5	0			45
							12	4	55	9							
06	2310	X	-0-	-0-	-2310	-0-					Y	-0-	38	0	7	1	-0-
07	1085	X	206	-0-	-879	-0-	9	1	175	3	Y	15	10	0			5
							5	4	17	9							
08	1085	X	221	-0-	-864	-0-	11	1	190	3	Y	13	11	0			7
							6	4	14	9							
*09	450	X	131	-0-	-319	-0-	6	1	104	3	Y	16	14	0			9
							3	4	18	9							
10	465	X	107	-0-	-358	-0-	5	1	88	3	Y	11	16	0			4
							2	4	12	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: E 1H RRCID -> 269294 COMPL. DATE 06/24/2012 TOTAL DEPTH 10997 PERF.11455 - 17875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3255	X	2888	-0-	-367	-0-	105	1	2379	3	Y	318	296	0			208
							54	4	350	9							
06	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	104	1	2323	3	Y	303	305	0			206
							56	4	333	9							
07	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	140	1	2626	3	Y	303	172	0			337
							63	4	333	9							
08	2883	X	2717	-0-	-166	-0-	63	1	2269	3	Y	319	499	0			157
							34	4	351	9							
*09	2820	X	2766	-0-	-54	-0-	56	1	2343	3	Y	308	386	0			79
							28	4	339	9							
10	3162	X	3032	-0-	-130	-0-	63	1	2578	3	Y	325	315	0			89
							33	4	358	9							

CRISP RANCH WELL #: G 1H RRCID -> 269464 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 9806 - 16866

05	10044	X	8520	-0-	-1524	-0-	720	1	6727	3	Y	975	982	0			126
							1073	9									
06	8970	X	8371	-0-	-599	-0-	497	1	6838	3	Y	942	939	0			129
							1036	9									
07	9286	X	9286	-0-	-0-	-0-	562	1	7524	3	Y	1091	1047	0			173
							1200	9									
08	9269	X	8993	-0-	-276	-0-	579	1	7377	3	Y	943	995	0			121
							1037	9									
*09	8874	X	8874	-0-	-0-	-0-	724	1	7070	3	Y	982	907	0			196
							1080	9									
10	9300	X	8451	-0-	-849	-0-	710	1	6778	3	Y	875	950	0			121
							963	9									

ZAPP WELL #: A 1H RRCID -> 270259 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 9620 - 14640

05	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	81	1	1769	3	Y	268	95	1			235
							295	9									
06	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	59	1	1214	3	Y	219	235	1			219
							241	9									
07	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	113	1	1212	3	Y	333	331	1			221
							366	9									
08	2139	N	1449	-0-	-690	-0-	70	1	1127	3	Y	229	265	1			185
							252	9									
*09	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	79	1	1524	3	Y	192	256	1			121
							139	5	211	9							
*10	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	75	1	1518	3	Y	294	250	1			165
							112	5	323	9							

LIGHT (CHAP)-BRIGGS (SA) WELL #: A 2H RRCID -> 270272 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 9444 - 14539

05	2511	X	2414	-0-	-97	-0-	218	1	2036	3	Y	145	149	0			19
							160	9									
06	2460	X	2249	-0-	-211	-0-	143	1	1973	3	Y	121	123	0			17
							133	9									
07	2542	X	2347	-0-	-195	-0-	153	1	2054	3	Y	127	124	0			20
							140	9									
08	2542	X	1513	-0-	-1029	-0-	108	1	1374	3	Y	28	44	0			4
							31	9									
*09	2430	X	2347	-0-	-83	-0-	210	1	2054	3	Y	75	64	0			15
							83	9									
10	2418	X	2204	-0-	-214	-0-	198	1	1888	3	Y	107	107	0			15
							118	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
ZAPP WELL #: A 2H RRCID -> 270299 COMPL. DATE 04/28/2013 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 9641 - 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
05	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	162	1	3522	3	Y	267	335	1			234
							294	9									
06	3240	X	3127	-0-	-113	-0-	135	1	2760	3	Y	211	234	1			211
							232	9									
07	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	298	1	3205	3	Y	368	334	1			245
							405	9									
08	3348	X	3299	-0-	-49	-0-	177	1	2836	3	Y	260	295	1			210
							286	9									
*09	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	152	1	2911	3	Y	193	281	1			122
							265	5	212	9							
*10	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	144	1	2889	3	Y	335	269	1			188
							213	5	369	9							

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
05	4588	X	4386	-0-	-202	-0-	158	1	3570	3	Y	524	466	0			343
							82	4	576	9							
06	4290	X	4103	-0-	-187	-0-	150	1	3365	3	Y	461	491	0			313
							81	4	507	9							
07	4340	X	4196	-0-	-144	-0-	183	1	3421	3	Y	463	262	0			514
							83	4	509	9							
08	4371	X	-0-	-0-	-4371	-0-					Y	-0-	514	0			-0-
*09	6595	X	6595	-0-	-0-	-0-	133	1	5555	3	Y	764	567	0			197
							67	4	840	9							
10	4371	X	3327	-0-	-1044	-0-	67	1	2763	3	Y	420	502	0			115
							35	4	462	9							

BRIGGS RANCH WELL #: S 1H RRCID -> 270366 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 9593 - 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
05	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	289	1	2703	3	Y	124	127	0			16
							136	9									
06	3030	X	2854	-0-	-176	-0-	186	1	2561	3	Y	97	100	0			13
							107	9									
07	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	214	1	2870	3	Y	120	114	0			19
							132	9									
08	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	239	1	3049	3	Y	123	126	0			16
							135	9									
*09	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	287	1	2802	3	Y	129	119	0			26
							142	9									
*10	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	297	1	2840	3	Y	108	119	0			15
							119	9									

ZAPP WELL #: G 1H RRCID -> 270413 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 9131 PERF. 9647 - 14592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1333	N	1112	-0-	-221	-0-	42	1	909	3	Y	146	173	1			128
							161	9									
06	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	71	1	1448	3	Y	214	128	1			214
							235	9									
07	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	147	1	1588	3	Y	230	291	1			153
							253	9									
08	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	65	1	1039	3	Y	68	166	1			55
							75	9									
*09	1740	N	1578	-0-	-162	-0-	66	1	1276	3	Y	109	95	1			69
							116	5	120	9							
*10	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	93	1	1876	3	Y	172	145	1			96
							138	5	189	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: Y 2H RRCID -> 270416 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 10883 PERF.11277 - 16504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3596	X	2523	-0-	-1073	-0-	92	1	2084	3	Y	272	253	0			178
							48	4	299	9							
06	2880	X	2343	-0-	-537	-0-	86	1	1934	3	Y	252	259	0			171
							46	4	277	9							
07	2976	X	2564	-0-	-412	-0-	113	1	2107	3	Y	266	143	0			294
							51	4	293	9							
08	2976	X	2063	-0-	-913	-0-	47	1	1711	3	Y	254	423	0			125
							26	4	279	9							
*09	2633	X	2633	-0-	-0-	-0-	53	1	2203	3	Y	319	362	0			82
							26	4	351	9							
*10	2625	X	2625	-0-	-0-	-0-	53	1	2188	3	Y	324	317	0			89
							28	4	356	9							

ZAPP WELL #: G 2H RRCID -> 270431 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 9194 PERF. 9495 - 14290

05	1674	N	1101	-0-	-573	-0-	40	1	868	3	Y	175	224	1			153
							193	9									
06	1770	N	1697	-0-	-73	-0-	68	1	1400	3	Y	208	153	1			208
							229	9									
07	1457	N	789	-0-	-668	-0-	45	1	479	3	Y	241	289	1			160
							265	9									
08	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	65	1	1050	3	Y	278	213	1			225
							306	9									
*09	1710	N	-0-	-0-	-1710	-0-					Y	190	295	1			120
10	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	332	266	1			186

LIGHT RANCH WELL #: Y 3H RRCID -> 270433 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 9627 - 15327

05	6727	X	5541	-0-	-1186	-0-	528	1	4936	3	Y	70	70	0			9
							77	9									
06	6420	X	5258	-0-	-1162	-0-	351	1	4832	3	Y	68	68	0			9
							75	9									
07	6634	X	5854	-0-	-780	-0-	397	1	5313	3	Y	131	119	0			21
							144	9									
08	6169	X	4235	-0-	-1934	-0-	301	1	3835	3	Y	90	99	0			12
							99	9									
*09	6939	X	6939	-0-	-0-	-0-	629	1	6141	3	Y	154	135	0			31
							169	9									
*10	6549	X	6549	-0-	-0-	-0-	603	1	5755	3	Y	174	181	0			24
							191	9									

HUBBARD WELL #: D 1H RRCID -> 270436 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 9346 PERF. 9857 - 14802

05	2697	N	2530	-0-	-167	-0-	215	1	2007	3	Y	280	283	0			36
							308	9									
06	2580	N	2378	-0-	-202	-0-	145	1	2002	3	Y	210	217	0			29
							231	9									
07	2604	N	2557	-0-	-47	-0-	161	1	2158	3	Y	216	211	0			34
							238	9									
08	2542	N	2430	-0-	-112	-0-	162	1	2069	3	Y	181	192	0			23
							199	9									
*09	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	205	1	1999	3	Y	211	192	0			42
							232	9									
10	2542	N	2407	-0-	-135	-0-	208	1	1990	3	Y	190	206	0			26
							209	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
COOKE RANCH WELL #: F 3H RRCID -> 270532 COMPL. DATE 11/23/2012 TOTAL DEPTH 10528 PERF.11153 - 16494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15974	X	15974	-0-	-0-	-0-	1405	1	13589	3	Y	498	280	0	92	1	448
							432	4	548	9							
06	14136	X	14136	-0-	-0-	-0-	1228	1	11948	3	Y	455	547	0	71	1	285
							375	4	84	5							
07	14438	X	14438	-0-	-0-	-0-	1006	1	12591	3	Y	444	563	0	14	1	152
							353	4	488	9							
08	21275	X	21275	-0-	-0-	-0-	1599	1	18591	3	Y	424	351	0			225
							541	4	78	5							
*09	26811	X	26811	-0-	-0-	-0-	2187	1	23490	3	Y	373	392	0			206
							696	4	28	5							
*10	30510	X	30510	-0-	-0-	-0-	2364	1	26667	3	Y	360	429	0			137
							711	4	372	5							

CRISP RANCH WELL #: D 2H RRCID -> 270533 COMPL. DATE 04/06/2013 TOTAL DEPTH 9472 PERF. 9819 - 16294

05	5084	X	4377	-0-	-707	-0-	355	1	3319	3	N	639	675	0			83
							703	9									
06	4770	X	4420	-0-	-350	-0-	251	1	3461	3	N	644	639	0			88
							708	9									
07	4836	X	4444	-0-	-392	-0-	261	1	3493	3	N	627	616	0			99
							690	9									
08	4836	X	4218	-0-	-618	-0-	262	1	3341	3	N	559	586	0			72
							615	9									
*09	4620	X	4534	-0-	-86	-0-	352	1	3438	3	N	676	613	0			135
							744	9									
10	4557	X	4375	-0-	-182	-0-	350	1	3342	3	N	621	670	0			86
							683	9									

COOKE RANCH WELL #: F 1H RRCID -> 270666 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 10565 PERF.10873 - 16153

05	7862	X	7862	-0-	-0-	-0-	531	1	6808	3	Y	279	159	0	52	1	251
							216	4	307	9							
06	7799	X	7799	-0-	-0-	-0-	486	1	6792	3	Y	280	316	0	40	1	175
							213	4	308	9							
07	8263	X	8263	-0-	-0-	-0-	392	1	7396	3	Y	244	327	0	9	1	83
							207	4	268	9							
08	8752	X	8752	-0-	-0-	-0-	441	1	7794	3	Y	264	207	0			140
							227	4	290	9							
*09	8484	X	8484	-0-	-0-	-0-	463	1	7531	3	Y	243	249	0			134
							223	4	267	9							
*10	8423	X	8423	-0-	-0-	-0-	434	1	7512	3	Y	252	290	0			96
							200	4	277	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: H 2H RRCID -> 270945 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 11014 PERF.11568 - 16544

05	8804	X	7608	-0-	-1196	-0-	300	1	6773	3	Y	345	321	0			226
							155	4	380	9							
06	8520	X	7487	-0-	-1033	-0-	294	1	6592	3	Y	403	355	0			274
							158	4	443	9							
07	8339	X	7588	-0-	-751	-0-	364	1	6806	3	Y	231	229	0			276
							164	4	254	9							
08	7595	X	6972	-0-	-623	-0-	176	1	6380	3	Y	291	424	0			143
							96	4	320	9							
*09	7500	X	6307	-0-	-1193	-0-	136	1	5675	3	Y	389	432	0			100
							68	4	428	9							
10	7750	X	4159	-0-	-3591	-0-	94	1	3848	3	Y	153	211	0			42
							49	4	168	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
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
05	11036	X	9592	-0-	-1444	-0-	548	1	8809	3	Y	214	197	1			173
							235	9									
06	10680	X	9553	-0-	-1127	-0-	549	1	8792	3	Y	193	217	1			149
							212	9									
07	11036	X	9972	-0-	-1064	-0-	475	1	9227	3	Y	245	207	1			187
							270	9									
08	10346	X	10346	-0-	-0-	-0-	503	1	9597	3	Y	224	216	1			195
							246	9									
*09	10150	X	10150	-0-	-0-	-0-	565	1	9317	3	Y	244	267	1			172
							268	9									
*10	10061	X	10061	-0-	-0-	-0-	591	1	9174	3	Y	269	257	1			184
							296	9									

HUBBARD RANCH WELL #: D 3H RRCID -> 271051 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 9573 PERF.10000 - 14680

05	3627	X	2897	-0-	-730	-0-	240	1	2244	3	Y	375	387	0			49
							413	9									
06	3510	X	2701	-0-	-809	-0-	160	1	2205	3	Y	305	312	0			42
							336	9									
07	3038	X	2819	-0-	-219	-0-	173	1	2313	3	Y	303	297	0			48
							333	9									
08	2883	X	2689	-0-	-194	-0-	174	1	2223	3	Y	265	279	0			34
							292	9									
*09	2790	X	2611	-0-	-179	-0-	213	1	2083	3	Y	286	263	0			57
							315	9									
10	2883	X	2493	-0-	-390	-0-	209	1	1996	3	Y	262	283	0			36
							288	9									

J A CRISP RANCH UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 271106 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 9327 PERF. 9693 - 14033

05	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	375	1	3503	3	Y	324	326	0			42
							356	9									
06	4020	X	3816	-0-	-204	-0-	239	1	3293	3	Y	258	265	0			35
							284	9									
07	4154	X	3982	-0-	-172	-0-	256	1	3432	3	Y	267	260	0			42
							294	9									
08	4247	X	3865	-0-	-382	-0-	262	1	3340	3	Y	239	250	0			31
							263	9									
*09	4110	X	3838	-0-	-272	-0-	330	1	3221	3	Y	261	240	0			52
							287	9									
10	4247	X	3668	-0-	-579	-0-	323	1	3083	3	Y	238	257	0			33
							262	9									

WEEKS C UNIT WELL #: C 3H RRCID -> 271122 COMPL. DATE 11/18/2012 TOTAL DEPTH 9689 PERF.10071 - 16542

05	12949	X	12949	-0-	-0-	-0-	739	1	11879	3	Y	301	175	1			243
							331	9									
06	10190	X	10190	-0-	-0-	-0-	585	1	9364	3	Y	219	293	1			169
							241	9									
07	9455	X	4956	-0-	-4499	-0-	236	1	4586	3	Y	122	198	1			93
							134	9									
08	12958	X	5690	-0-	-7268	-0-	276	1	5261	3	Y	139	111	1			121
							153	9									
*09	12540	X	10816	-0-	-1724	-0-	601	1	9905	3	Y	282	204	1			199
							310	9									
10	12958	X	8775	-0-	-4183	-0-	515	1	7995	3	Y	241	275	1			165
							265	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
LIGHT RANCH WELL #: G 2H RRCID -> 271155 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 9064 PERF. 9457 - 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
05	5611	X	5206	-0-	-405	-0-	486	1	4543	3	Y	161	166	0			21
							177	9									
06	5430	X	4941	-0-	-489	-0-	324	1	4462	3	Y	141	143	0			19
							155	9									
07	5611	X	4958	-0-	-653	-0-	334	1	4475	3	Y	135	133	0			21
							149	9									
08	5425	X	4515	-0-	-910	-0-	321	1	4088	3	Y	96	105	0			12
							106	9									
*09	5160	X	4874	-0-	-286	-0-	439	1	4291	3	Y	131	117	0			26
							144	9									
10	5208	X	4758	-0-	-450	-0-	437	1	4168	3	Y	139	146	0			19
							153	9									

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
05	6200	X	1034	-0-	-5166	-0-	87	1	817	3	Y	118	176	0			15
							130	9									
06	6765	X	6765	-0-	-0-	-0-	417	1	5735	3	Y	557	496	0			76
							613	9									
07	6417	X	6392	-0-	-25	-0-	403	1	5398	3	Y	537	528	0			85
							591	9									
08	6417	X	6049	-0-	-368	-0-	402	1	5117	3	Y	482	505	0			62
							530	9									
*09	6780	X	5926	-0-	-854	-0-	496	1	4851	3	Y	526	483	0			105
							579	9									
10	7006	X	5918	-0-	-1088	-0-	498	1	4753	3	Y	606	627	0			84
							667	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
05	10881	X	10814	-0-	-67	-0-	428	1	9660	3	Y	459	355	0			301
							221	4	505	9							
06	10260	X	10025	-0-	-235	-0-	403	1	9041	3	Y	331	407	0			225
							217	4	364	9							
07	10649	X	10649	-0-	-0-	-0-	511	1	9571	3	Y	305	188	0			342
							231	4	336	9							
08	10819	X	9565	-0-	-1254	-0-	243	1	8803	3	Y	351	520	0			173
							133	4	386	9							
*09	10470	X	9871	-0-	-599	-0-	220	1	9180	3	Y	328	417	0			84
							110	4	361	9							
10	10819	X	9625	-0-	-1194	-0-	217	1	8895	3	Y	364	349	0			99
							113	4	400	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
05	3937	X	3716	-0-	-221	-0-	301	1	2813	3	Y	547	504	0			71
							602	9									
06	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	228	1	3132	3	Y	500	503	0			68
							550	9									
07	4573	X	4573	-0-	-0-	-0-	273	1	3660	3	Y	582	558	0			92
							640	9									
08	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	247	1	3150	3	Y	440	476	0			56
							484	9									
*09	3900	X	3733	-0-	-167	-0-	299	1	2921	3	Y	466	429	0			93
							513	9									
10	4588	X	3723	-0-	-865	-0-	304	1	2900	3	Y	472	500	0			65
							519	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
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
05	4123	X	680	-0-	-3443	-0-	56	1	526	3	N	89	153	0			12
							98	9									
06	3990	X	3144	-0-	-846	-0-	185	1	2549	3	N	373	334	0			51
							410	9									
07	4123	X	3450	-0-	-673	-0-	207	1	2778	3	N	423	407	0			67
							465	9									
08	3999	X	3347	-0-	-652	-0-	213	1	2719	3	N	377	396	0			48
							415	9									
*09	3870	X	3354	-0-	-516	-0-	269	1	2632	3	N	412	378	0			82
							453	9									
10	3441	X	3294	-0-	-147	-0-	272	1	2601	3	N	383	412	0			53
							421	9									

COOKE RANCH WELL #: C 1H RRCID -> 271680 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 10545 PERF.11000 - 15722

05	3503	X	1887	-0-	-1616	-0-	126	1	1623	3	N	78	91	0	33	1	70
							52	4	86	9							
06	4200	X	611	-0-	-3589	-0-	38	1	534	3	N	20	66	0	11	1	13
							17	4	22	9							
07	5918	X	5918	-0-	-0-	-0-	281	1	5287	3	N	184	133	0	1	1	63
							148	4	202	9							
08	5764	X	5764	-0-	-0-	-0-	289	1	5105	3	N	202	158	0			107
							148	4	222	9							
*09	5074	X	5074	-0-	-0-	-0-	274	1	4459	3	N	190	192	0			105
							132	4	209	9							
*10	5054	X	5054	-0-	-0-	-0-	258	1	4464	3	N	194	225	0			74
							119	4	213	9							

COOKE RANCH WELL #: C 2SL RRCID -> 271681 COMPL. DATE 09/22/2013 TOTAL DEPTH 10519 PERF.10900 - 15145

05	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	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

05	9951	X	4305	-0-	-5646	-0-	288	1	3701	3	N	180	239	0	88	1	162
							118	4	198	9							
06	11310	X	1203	-0-	-10107	-0-	74	1	1034	3	N	57	157	0	26	1	36
							32	4	63	9							
07	11687	X	11523	-0-	-164	-0-	543	1	10239	3	N	413	306	0	2	1	141
							287	4	454	9							
08	11687	X	9644	-0-	-2043	-0-	482	1	8526	3	N	353	307	0			187
							248	4	388	9							
*09	10050	X	8784	-0-	-1266	-0-	474	1	7709	3	N	339	339	0			187
							228	4	373	9							
*10	8664	X	8664	-0-	-0-	-0-	441	1	7631	3	N	353	406	0			134
							204	4	388	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
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
05	10094	X	10094	-0-	-0-	-0-	676	1	8670	3	Y	430	246	0	81	1	387
							275	4	473	9							
06	9930	X	8401	-0-	-1529	-0-	521	1	7285	3	Y	333	450	0	61	1	209
							229	4	366	9							
07	10385	X	9533	-0-	-852	-0-	449	1	8456	3	Y	355	432	0	11	1	121
							237	4	391	9							
08	10943	X	10943	-0-	-0-	-0-	547	1	9678	3	Y	397	308	0			210
							281	4	437	9							
*09	10050	X	9766	-0-	-284	-0-	528	1	8585	3	Y	363	373	0			200
							254	4	399	9							
10	10106	X	9752	-0-	-354	-0-	497	1	8590	3	Y	396	446	0			150
							229	4	436	9							

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
05	6572	X	6020	-0-	-552	-0-	520	1	4862	3	Y	580	615	0			75
							638	9									
06	6360	X	5590	-0-	-770	-0-	339	1	4666	3	Y	532	534	0			73
							585	9									
07	6572	X	5425	-0-	-1147	-0-	338	1	4530	3	Y	506	499	0			80
							557	9									
08	6572	X	5586	-0-	-986	-0-	368	1	4686	3	Y	484	502	0			62
							532	9									
*09	6030	X	5486	-0-	-544	-0-	454	1	4432	3	Y	545	498	0			109
							600	9									
10	6014	X	5528	-0-	-486	-0-	469	1	4474	3	Y	532	567	0			74
							585	9									

BRIGGS RANCH WELL #: 2H RRCID -> 271956 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 9072 PERF. 9617 - 15478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1829	N	1579	-0-	-250	-0-	115	1	1071	3	Y	357	379	0			46
							393	9									
06	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	85	1	1163	3	Y	436	422	0			60
							480	9									
07	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	79	1	1057	3	Y	442	432	0			70
							486	9									
08	1581	N	1379	-0-	-202	-0-	72	1	920	3	Y	352	377	0			45
							387	9									
*09	1740	N	518	-0-	-1222	-0-	37	1	362	3	Y	108	132	0			21
							119	9									
*10	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	115	1	1101	3	Y	475	430	0			66
							523	9									

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: E 2H RRCID -> 272022 COMPL. DATE 09/08/2013 TOTAL DEPTH 10857 PERF.11301 - 17293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7471	X	3943	-0-	-3528	-0-	146	1	3291	3	N	392	310	0			257
							75	4	431	9							
06	7230	X	3253	-0-	-3977	-0-	123	1	2769	3	N	268	343	0			182
							66	4	295	9							
07	7471	X	3521	-0-	-3950	-0-	161	1	3009	3	N	253	152	0			283
							73	4	278	9							
08	7471	X	3415	-0-	-4056	-0-	81	1	2939	3	Y	319	445	0			157
							44	4	351	9							
*09	3810	X	3303	-0-	-507	-0-	69	1	2883	3	Y	287	370	0			74
							35	4	316	9							
10	3937	X	3256	-0-	-681	-0-	69	1	2854	3	Y	270	270	0			74
							36	4	297	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413

BRIGGS RANCH G UNIT #2 WELL #: G 6H RRCID -> 272102 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9560 - 14163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	209 273	1 9	1953	3	Y	248	250	0			32
06	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	139 231	1 9	1911	3	Y	210	213	0			29
07	2325	N	2178	-0-	-147	-0-	137 200	1 9	1841	3	Y	182	182	0			29
*08	2449	N	2050	-0-	-399	-0-	137 169	1 9	1744	3	Y	154	163	0			20
*09	2280	N	1965	-0-	-315	-0-	166 179	1 9	1620	3	Y	163	150	0			33
10	2170	N	2045	-0-	-125	-0-	176 193	1 9	1676	3	Y	175	184	0			24

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
05	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	323 491	1 9	3021	3	Y	446	462	0			58
06	3630	X	3513	-0-	-117	-0-	209 424	1 9	2880	3	Y	385	390	0			53
07	3751	X	3679	-0-	-72	-0-	226 430	1 9	3023	3	Y	391	382	0			62
08	3844	X	3496	-0-	-348	-0-	226 385	1 9	2885	3	Y	350	367	0			45
*09	3720	X	3415	-0-	-305	-0-	284 360	1 9	2771	3	Y	327	307	0			65
10	3844	X	2875	-0-	-969	-0-	247 267	1 9	2361	3	Y	243	274	0			34

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
05	2728	X	2402	-0-	-326	-0-	217 156	1 9	2029	3	Y	142	148	0			18
06	2400	X	2343	-0-	-57	-0-	149 144	1 9	2050	3	Y	131	131	0			18
07	2538	X	2538	-0-	-0-	-0-	165 160	1 9	2213	3	Y	145	140	0			23
08	2750	X	2750	-0-	-0-	-0-	189 154	1 9	2407	3	Y	140	145	0			18
*09	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	238 175	1 9	2326	3	Y	159	145	0			32
*10	2689	X	2689	-0-	-0-	-0-	240 161	1 9	2288	3	Y	146	158	0			20

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
05	5890	X	5833	-0-	-57	-0-	527 375	1 9	4931	3	Y	341	354	0			44
06	5640	X	5442	-0-	-198	-0-	347 320	1 9	4775	3	Y	291	295	0			40
07	6076	X	5412	-0-	-664	-0-	355 303	1 9	4754	3	Y	275	271	0			44
08	6076	X	4935	-0-	-1141	-0-	341 244	1 9	4350	3	Y	222	237	0			29
*09	5880	X	5105	-0-	-775	-0-	446 300	1 9	4359	3	Y	273	247	0			55
10	5828	X	4976	-0-	-852	-0-	444 290	1 9	4242	3	Y	264	282	0			37

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
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
05	3751	X	3507	-0-	-244	-0-	321	1	2996	3	Y	173	180	0			22
							190	9									
06	3630	X	3233	-0-	-397	-0-	208	1	2865	3	Y	145	147	0			20
							160	9									
07	3751	X	3406	-0-	-345	-0-	225	1	3015	3	Y	151	147	0			24
							166	9									
08	3720	X	3520	-0-	-200	-0-	243	1	3094	3	Y	166	169	0			21
							183	9									
*09	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	303	1	2958	3	Y	175	161	0			35
							193	9									
10	3503	X	3374	-0-	-129	-0-	303	1	2896	3	Y	159	172	0			22
							175	9									

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
05	9548	X	9035	-0-	-513	-0-	369	1	8331	3	Y	132	121	0			86
							190	4	145	9							
06	8670	X	8557	-0-	-113	-0-	351	1	7888	3	Y	117	124	0			79
							189	4	129	9							
07	8959	X	8945	-0-	-14	-0-	437	1	8186	3	Y	113	66	0			126
							198	4	124	9							
08	9021	X	8306	-0-	-715	-0-	216	1	7811	3	Y	146	200	0			72
							118	4	161	9							
*09	9032	X	9032	-0-	-0-	-0-	205	1	8575	3	Y	135	172	0			35
							103	4	149	9							
10	9021	X	8874	-0-	-147	-0-	205	1	8418	3	Y	131	130	0			36
							107	4	144	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
05	10912	X	10730	-0-	-182	-0-	439	1	9908	3	N	143	141	0			94
							226	4	157	9							
06	10560	X	9753	-0-	-807	-0-	401	1	8994	3	N	129	135	0			88
							216	4	142	9							
07	10571	X	9229	-0-	-1342	-0-	452	1	8464	3	N	98	74	0			112
							205	4	108	9							
08	10726	X	5174	-0-	-5552	-0-	134	1	4859	3	N	98	162	0			48
							73	4	108	9							
*09	10380	X	7328	-0-	-3052	-0-	166	1	6935	3	N	131	145	0			34
							83	4	144	9							
10	10726	X	7287	-0-	-3439	-0-	167	1	6851	3	N	165	154	0			45
							87	4	182	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
05	8959	X	8761	-0-	-198	-0-	327	1	7378	3	N	806	642	0			528
							169	4	887	9							
06	8550	X	5278	-0-	-3272	-0-	191	1	4278	3	N	642	733	0			437
							103	4	706	9							
07	8835	X	819	-0-	-8016	-0-	38	1	713	3	N	46	365	0			118
							17	4	51	9							
08	8773	X	8609	-0-	-164	-0-	202	1	7321	3	N	887	568	0			437
							110	4	976	9							
*09	9650	X	9650	-0-	-0-	-0-	197	1	8220	3	N	1031	1203	0			265
							99	4	1134	9							
10	8773	X	3731	-0-	-5042	-0-	77	1	3153	3	N	419	570	0			114
							40	4	461	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	33	3	N	-0-					-0-
							1	4									
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B453H RRCID -> 275662 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 10869 PERF.11480 - 18897

05	8866	X	7867	-0-	-999	-0-	290	1	6535	3	Y	812	592	0			532
							149	4	893	9							
06	8070	X	5293	-0-	-2777	-0-	193	1	4329	3	Y	606	726	0			412
							104	4	667	9							
07	8277	X	2728	-0-	-5549	-0-	122	1	2288	3	Y	239	344	0			307
							55	4	263	9							
08	11143	X	11143	-0-	-0-	-0-	252	1	9114	3	Y	1491	1064	0			734
							137	4	1640	9							
*09	9588	X	9588	-0-	-0-	-0-	192	1	8029	3	Y	1155	1592	0			297
							96	4	1271	9							
*10	8987	X	8987	-0-	-0-	-0-	184	1	7567	3	Y	1036	1050	0			283
							96	4	1140	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: A 7H RRCID -> 275925 COMPL. DATE 12/26/2014 TOTAL DEPTH 10811 PERF.11151 - 19050

05	8996	X	8996	-0-	-0-	-0-	337	1	7596	3	Y	809	611	0			530
							173	4	890	9							
06	6510	X	6510	-0-	-0-	-0-	247	1	5550	3	Y	527	699	0			358
							133	4	580	9							
07	6994	X	6994	-0-	-0-	-0-	322	1	6033	3	Y	448	299	0			507
							146	4	493	9							
08	7266	X	7266	-0-	-0-	-0-	175	1	6330	3	Y	605	814	0			298
							95	4	666	9							
*09	8639	X	8639	-0-	-0-	-0-	183	1	7621	3	Y	676	800	0			174
							91	4	744	9							
*10	8862	X	8862	-0-	-0-	-0-	191	1	7866	3	Y	641	640	0			175
							100	4	705	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: A 6H RRCID -> 275938 COMPL. DATE 02/15/2015 TOTAL DEPTH 10744 PERF.11240 - 18696

05	30969	X	9860	-0-	-21109	-0-	374	1	8435	3	Y	780	644	0			511
							193	4	858	9							
06	27480	X	9391	-0-	-18089	-0-	359	1	8070	3	Y	699	735	0			475
							193	4	769	9							
07	26474	X	9620	-0-	-16854	-0-	440	1	8229	3	Y	684	396	0			763
							199	4	752	9							
08	18972	X	9280	-0-	-9692	-0-	221	1	7983	3	Y	869	1204	0			428
							120	4	956	9							
*09	12180	X	7578	-0-	-4602	-0-	158	1	6587	3	Y	685	937	0			176
							79	4	754	9							
10	9858	X	7422	-0-	-2436	-0-	157	1	6440	3	Y	676	667	0			185
							81	4	744	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: A 8H RRCID -> 276119 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 10774 PERF.11328 - 19270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	158	1	3554	3	Y	672	512	0			440
							81	4	739	9							
06	12622	X	12622	-0-	-0-	-0-	450	1	10101	3	Y	1663	972	0			1131
							242	4	1829	9							
07	8699	X	8699	-0-	-0-	-0-	381	1	7123	3	Y	930	944	0			1117
							172	4	1023	9							
08	9580	X	9580	-0-	-0-	-0-	216	1	7813	3	Y	1303	1778	0			642
							118	4	1433	9							
*09	8139	X	8139	-0-	-0-	-0-	162	1	6748	3	Y	1044	1417	0			269
							81	4	1148	9							
*10	7943	X	7943	-0-	-0-	-0-	161	1	6600	3	Y	998	994	0			273
							84	4	1098	9							

COOKE RANCH WELL #: A 2H RRCID -> 276657 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 10633 PERF.11033 - 16891

05	403	X	75	-0-	-328	-0-	5	1	62	3	N	5	15	0	6	1	4
							2	4	6	9							
06	150	X	122	-0-	-28	-0-	7	1	103	3	N	8	6	0	1	1	5
							3	4	9	9							
07	651	X	157	-0-	-494	-0-	7	1	136	3	N	9	11	0			3
							4	4	10	9							
08	651	X	138	-0-	-513	-0-	7	1	116	3	N	11	8	0			6
							3	4	12	9							
*09	630	X	97	-0-	-533	-0-	5	1	81	3	N	8	10	0			4
							2	4	9	9							
10	155	X	35	-0-	-120	-0-	2	1	32	3	N	-0-	4	0			-0-
							1	4									

COOKE RANCH WELL #: A 3SL RRCID -> 276669 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 10558 PERF. 0 - 17063

05	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

COOKE RANCH WELL #: A 4H RRCID -> 276679 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 10657 PERF.10922 - 16894

05	32705	X	28666	-0-	-4039	-0-	2465	1	24291	3	N	1035	591	0	195	1	932
							771	4	1139	9							
06	30660	X	26702	-0-	-3958	-0-	2249	1	22488	3	N	1014	1163	0	147	1	636
							706	4	144	5							
07	31682	X	22452	-0-	-9230	-0-	1412	1	19803	3	N	620	1012	0	32	1	212
							555	4	682	9							
08	31372	X	19989	-0-	-11383	-0-	1326	1	17620	3	N	483	439	0			256
							512	4	531	9							
*09	28680	X	21989	-0-	-6691	-0-	1742	1	19205	3	N	430	449	0			237
							569	4	473	9							
10	28675	X	17159	-0-	-11516	-0-	1125	1	15157	3	N	338	447	0			128
							404	4	101	5							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 4H RRCID -> 277087 COMPL. DATE 09/28/2015 TOTAL DEPTH 10829 PERF.11056 - 16016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5859	X	-0-	-0-	-5859	-0-					N	-0-	115	0			-0-
06	5100	X	1415	-0-	-3685	-0-	56	1	1256	3	N	66	21	0			45
							30	4	73	9							
07	5270	X	118	-0-	-5152	-0-	6	1	103	3	N	6	38	0			13
							2	4	7	9							
08	5270	X	-0-	-0-	-5270	-0-					N	-0-	13	0			-0-
*09	3150	X	1203	-0-	-1947	-0-	25	1	1051	3	N	104	77	0			27
							13	4	114	9							
10	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-	27	0			-0-

COOKE RANCH WELL #: A 1H RRCID -> 277598 COMPL. DATE 02/01/2015 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10982 - 16830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-	30	0	12	1	-0-
06	54	X	54	-0-	-0-	-0-	3	1	43	3	N	6	2	0			4
							1	4	7	9							
07	1519	X	82	-0-	-1437	-0-	4	1	69	3	N	6	8	0			2
							2	4	7	9							
08	1519	X	49	-0-	-1470	-0-	2	1	40	3	N	5	4	0			3
							1	4	6	9							
*09	1470	X	13	-0-	-1457	-0-	1	1	12	3	N	-0-	3	0			-0-
10	93	X	60	-0-	-33	-0-	3	1	46	3	N	9	6	0			3
							1	4	10	9							

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
05	6572	X	-0-	-0-	-6572	-0-					Y	-0-	221	0			-0-
06	6120	X	1116	-0-	-5004	-0-	43	1	963	3	Y	79	25	0			54
							23	4	87	9							
07	5890	X	115	-0-	-5775	-0-	5	1	99	3	Y	8	45	0			17
							2	4	9	9							
08	5890	X	-0-	-0-	-5890	-0-					Y	-0-	17	0			-0-
*09	4230	X	-0-	-0-	-4230	-0-					Y	-0-					-0-
10	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	5983	X	3605	-0-	-2378	-0-	142	1	3192	3	Y	180	177	0			118
							73	4	198	9							
06	6285	X	6285	-0-	-0-	-0-	245	1	5495	3	Y	375	238	0			255
							132	4	413	9							
07	6702	X	6702	-0-	-0-	-0-	308	1	5774	3	Y	436	213	0			478
							140	4	480	9							
08	5829	X	5829	-0-	-0-	-0-	136	1	4917	3	Y	638	802	0			314
							74	4	702	9							
*09	6300	X	5452	-0-	-848	-0-	110	1	4599	3	Y	625	778	0			161
							55	4	688	9							
10	6696	X	5360	-0-	-1336	-0-	110	1	4518	3	Y	614	607	0			168
							57	4	675	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 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
05	3937	X	-0-	-0-	-3937	-0-					Y	-0-	162	0			-0-
06	2160	X	766	-0-	-1394	-0-	30	1	670	3	Y	45	14	0			31
							16	4	50	9							
07	3844	X	145	-0-	-3699	-0-	7	1	126	3	Y	8	26	0			13
							3	4	9	9							
08	3906	X	-0-	-0-	-3906	-0-					Y	-0-	13	0			-0-
*09	4584	X	4584	-0-	-0-	-0-	94	1	3933	3	Y	464	345	0			119
							47	4	510	9							
10	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-	119	0			-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 5H RRCID -> 277772 COMPL. DATE 09/28/2015 TOTAL DEPTH 10747 PERF.11060 - 16010

05	5115	X	-0-	-0-	-5115	-0-					Y	-0-	134	0			-0-
06	4950	X	-0-	-0-	-4950	-0-					Y	-0-					-0-
07	4495	X	-0-	-0-	-4495	-0-					Y	-0-					-0-
08	4495	X	-0-	-0-	-4495	-0-					Y	-0-					-0-
*09	2520	X	-0-	-0-	-2520	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-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

05	8742	X	6839	-0-	-1903	-0-	254	1	5720	3	N	667	250	0			437
							131	4	734	9							
06	7890	X	5811	-0-	-2079	-0-	218	1	4905	3	N	518	603	0			352
							118	4	570	9							
07	6479	X	6285	-0-	-194	-0-	283	1	5299	3	N	523	294	0			581
							128	4	575	9							
08	6851	X	6178	-0-	-673	-0-	144	1	5215	3	Y	673	923	0			331
							79	4	740	9							
*09	6630	X	5617	-0-	-1013	-0-	115	1	4797	3	Y	588	768	0			151
							58	4	647	9							
10	6851	X	5189	-0-	-1662	-0-	104	1	4261	3	Y	700	660	0			191
							54	4	770	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 2H RRCID -> 277920 COMPL. DATE 09/27/2015 TOTAL DEPTH 10845 PERF.10974 - 16214

05	7502	X	6102	-0-	-1400	-0-	230	1	5178	3	N	524	439	0			343
							118	4	576	9							
06	7071	X	7071	-0-	-0-	-0-	268	1	6006	3	N	594	533	0			404
							144	4	653	9							
07	6596	X	6596	-0-	-0-	-0-	295	1	5517	3	N	592	337	0			659
							133	4	651	9							
08	6753	X	6753	-0-	-0-	-0-	158	1	5709	3	Y	727	1028	0			358
							86	4	800	9							
*09	1950	X	1473	-0-	-477	-0-	30	1	1265	3	Y	148	468	0			38
							15	4	163	9							
10	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					Y	-0-	38	0			-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 1H RRCID -> 278266 COMPL. DATE 10/18/2015 TOTAL DEPTH 10744 PERF.11075 - 16036

05	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					N	-0-					-0-
06	3120	X	-0-	-0-	-3120	-0-					N	-0-					-0-
07	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	1212	X	1212	-0-	-0-	-0-	25	1	1024	3	Y	136	99	0			37
							13	4	150	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: D 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
05	62899	X	44459	-0-	-18440	-0-	1814	1	40915	3	N	724	707	0			474
							934	4	796	9							
06	51870	X	27856	-0-	-24014	-0-	1140	1	25588	3	N	468	624	0			318
							613	4	515	9							
07	49476	X	41585	-0-	-7891	-0-	2027	1	37941	3	N	636	265	0			689
							917	4	700	9							
08	44454	X	38957	-0-	-5497	-0-	1009	1	36493	3	Y	823	1107	0			405
							550	4	905	9							
*09	43020	X	37214	-0-	-5806	-0-	842	1	35159	3	Y	719	939	0			185
							422	4	791	9							
10	44454	X	36119	-0-	-8335	-0-	830	1	34093	3	Y	695	690	0			190
							431	4	765	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
05	36518	X	24080	-0-	-12438	-0-	921	1	20768	3	N	1743	1666	0			1142
							474	4	1917	9							
06	31200	X	20470	-0-	-10730	-0-	782	1	17562	3	N	1550	1638	0			1054
							421	4	1705	9							
07	28830	X	19204	-0-	-9626	-0-	887	1	16594	3	N	1202	880	0			1376
							401	4	1322	9							
08	25978	X	18899	-0-	-7079	-0-	452	1	16338	3	Y	1694	2236	0			834
							246	4	1863	9							
*09	23460	X	18403	-0-	-5057	-0-	385	1	16079	3	Y	1587	2013	0			408
							193	4	1746	9							
10	24087	X	18680	-0-	-5407	-0-	396	1	16283	3	Y	1632	1594	0			446
							206	4	1795	9							

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
05	24583	X	20590	-0-	-3993	-0-	804	1	18125	3	N	1134	1065	0			743
							414	4	1247	9							
06	23880	X	12022	-0-	-11858	-0-	472	1	10605	3	N	628	944	0			427
							254	4	691	9							
07	24676	X	6504	-0-	-18172	-0-	309	1	5781	3	N	249	357	0			319
							140	4	274	9							
08	24676	X	24303	-0-	-373	-0-	602	1	21778	3	Y	1450	1055	0			714
							328	4	1595	9							
*09	21960	X	17065	-0-	-4895	-0-	370	1	15462	3	Y	952	1421	0			245
							186	4	1047	9							
10	20584	X	12714	-0-	-7870	-0-	279	1	11477	3	Y	739	782	0			202
							145	4	813	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: I 1H RRCID -> 282333 COMPL. DATE 01/30/2017 TOTAL DEPTH 10847 PERF.11477 - 17762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	35929	X	24376	-0-	-11553	-0-	944	1	21289	3	N	1506	1342	0			987
							486	4	1657	9							
06	27720	X	14808	-0-	-12912	-0-	579	1	12992	3	N	842	1256	0			573
							311	4	926	9							
07	28644	X	6567	-0-	-22077	-0-	310	1	5796	3	N	292	478	0			387
							140	4	321	9							
08	28551	X	28305	-0-	-246	-0-	699	1	25277	3	Y	1771	1286	0			872
							381	4	1948	9							
*09	24990	X	20346	-0-	-4644	-0-	438	1	18270	3	Y	1290	1830	0			332
							219	4	1419	9							
10	24366	X	16818	-0-	-7548	-0-	370	1	15185	3	Y	974	1040	0			266
							192	4	1071	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: D 2H RRCID -> 282414 COMPL. DATE 02/05/2017 TOTAL DEPTH 11417 PERF.11292 - 19501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	48794	X	37427	-0-	-11367	-0-	1530	1	34518	3	N	537	512	0			352
							788	4	591	9							
06	42870	X	23431	-0-	-19439	-0-	961	1	21562	3	N	355	466	0			241
							517	4	391	9							
07	41106	X	36822	-0-	-4284	-0-	1798	1	33661	3	N	500	201	0			540
							813	4	550	9							
08	38099	X	33403	-0-	-4696	-0-	867	1	31377	3	Y	624	857	0			307
							473	4	686	9							
*09	36210	X	31069	-0-	-5141	-0-	705	1	29414	3	Y	543	710	0			140
							353	4	597	9							
10	37417	X	31123	-0-	-6294	-0-	717	1	29454	3	Y	526	522	0			144
							373	4	579	9							

COOKE RANCH WELL #: F 2SL RRCID -> 283239 COMPL. DATE 02/17/2017 TOTAL DEPTH 10491 PERF.11211 - 15676

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	49786	X	37688	-0-	-12098	-0-	3394	1	31276	3	N	1841	1133	0	379	1	1658
							993	4	2025	9							
06	46620	X	32003	-0-	-14617	-0-	2875	1	26351	3	N	1571	1982	0	262	1	985
							827	4	222	5							
07	33360	X	33360	-0-	-0-	-0-	2400	1	28071	3	N	1911	2193	0	50	1	653
							787	4	2102	9							
08	32585	X	32585	-0-	-0-	-0-	2431	1	27162	3	N	1893	1542	0			1004
							790	4	120	5							
*09	30564	X	30564	-0-	-0-	-0-	2394	1	25410	3	N	1760	1793	0			971
							753	4	71	5							
*10	30270	X	30270	-0-	-0-	-0-	2383	1	25033	3	N	1603	1965	0			609
							668	4	423	5							

CARTWRIGHT WELL #: G 1H RRCID -> 284110 COMPL. DATE 03/03/2018 TOTAL DEPTH 10058 PERF.10738 - 18518

05	48236	X	28469	-0-	-19767	-0-	1804	1	23150	3	N	2527	1466	0	485	1	2276
							735	4	2780	9							
06	40650	X	26810	-0-	-13840	-0-	1587	1	22192	3	N	2122	2708	0	360	1	1330
							697	4	2334	9							
07	35650	X	28501	-0-	-7149	-0-	1296	1	24419	3	N	1911	2521	0	67	1	653
							684	4	2102	9							
08	33418	X	26734	-0-	-6684	-0-	1285	1	22735	3	N	1866	1529	0			990
							661	4	2053	9							
*09	29130	X	23003	-0-	-6127	-0-	1192	1	19377	3	N	1691	1748	0			933
							574	4	1860	9							
10	28489	X	22115	-0-	-6374	-0-	1079	1	18666	3	N	1702	1988	0			647
							498	4	1872	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413

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
05	50282	X	27901	-0-	-22381	-0-	1779	1	22833	3	N	2331	1427	0	476	1	2100
							725	4	2564	9							
06	41820	X	24590	-0-	-17230	-0-	1459	1	20392	3	N	1908	2480	0	332	1	1196
							640	4	2099	9							
07	37882	X	24623	-0-	-13259	-0-	1121	1	21124	3	N	1624	2205	0	60	1	555
							592	4	1786	9							
08	34999	X	23427	-0-	-11572	-0-	1131	1	20000	3	N	1559	1287	0			827
							581	4	1715	9							
*09	30540	X	20799	-0-	-9741	-0-	1082	1	17594	3	N	1456	1480	0			803
							521	4	1602	9							
10	27900	X	20320	-0-	-7580	-0-	995	1	17216	3	N	1500	1733	0			570
							459	4	1650	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
05	54684	X	32111	-0-	-22573	-0-	2044	1	26232	3	N	2729	1585	0	524	1	2458
							833	4	3002	9							
06	45420	X	29149	-0-	-16271	-0-	1732	1	24219	3	N	2216	2896	0	389	1	1389
							760	4	2438	9							
07	41540	X	29260	-0-	-12280	-0-	1330	1	25078	3	N	1954	2605	0	70	1	668
							703	4	2149	9							
08	37200	X	27293	-0-	-9907	-0-	1321	1	23357	3	N	1760	1494	0			934
							679	4	1936	9							
*09	31560	X	24696	-0-	-6864	-0-	1288	1	20937	3	N	1682	1688	0			928
							621	4	1850	9							
10	32612	X	24155	-0-	-8457	-0-	1185	1	20501	3	N	1747	2011	0			664
							547	4	1922	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
05	43958	X	29814	-0-	-14144	-0-	2713	1	25001	3	N	1187	718	0	239	1	1069
							794	4	1306	9							
06	36870	X	14449	-0-	-22421	-0-	1319	1	12090	3	N	507	1089	0	169	1	318
							380	4	102	5							
07	36239	X	21519	-0-	-14720	-0-	1584	1	18526	3	N	809	834	0	16	1	277
							519	4	890	9							
08	34627	X	21429	-0-	-13198	-0-	1629	1	18251	3	N	848	675	0			450
							531	4	85	5							
*09	30870	X	20534	-0-	-10336	-0-	1591	1	17404	3	N	841	827	0			464
							516	4	98	5							
10	29822	X	19728	-0-	-10094	-0-	1514	1	16513	3	N	840	985	0			319
							440	4	337	5							

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
05	74090	X	29084	-0-	-45006	-0-	2659	1	24505	3	N	1038	869	0	305	1	935
							778	4	1142	9							
06	62460	X	12133	-0-	-50327	-0-	1051	1	9633	3	N	969	1149	0	148	1	607
							302	4	81	5							
07	59272	X	20530	-0-	-38742	-0-	1461	1	17084	3	N	1369	1477	0	31	1	468
							479	4	1506	9							
08	50561	X	14900	-0-	-35661	-0-	1103	1	12360	3	N	927	903	0			492
							359	4	58	5							
*09	43770	X	11644	-0-	-32126	-0-	880	1	9627	3	N	725	817	0			400
							285	4	54	5							
10	29078	X	10602	-0-	-18476	-0-	794	1	8642	3	N	691	828	0			263
							231	4	175	5							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
COOKE RANCH WELL #: B 6H RRCID -> 284309 COMPL. DATE 03/31/2018 TOTAL DEPTH 10961 PERF.11007 - 15842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	71269	X	34768	-0-	-36501	-0-	3196	1	29449	3	N	1080	779	0	268	1	972
							935	4	1188	9							
06	59550	X	8168	-0-	-51382	-0-	749	1	6866	3	N	254	913	0	154	1	159
							216	4	58	5							
07	56668	X	13820	-0-	-42848	-0-	1019	1	11918	3	N	499	480	0	8	1	170
							334	4	549	9							
08	49383	X	26549	-0-	-22834	-0-	2031	1	22761	3	N	898	592	0			476
							662	4	107	5							
*09	43590	X	31289	-0-	-12301	-0-	2431	1	26592	3	N	1208	1018	0			666
							788	4	149	5							
10	34782	X	29567	-0-	-5215	-0-	2277	1	24833	3	N	1172	1393	0			445
							662	4	506	5							

COOKE RANCH WELL #: L 3SL RRCID -> 284424 COMPL. DATE 02/17/2017 TOTAL DEPTH 10505 PERF.10907 - 16520

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: I 3H RRCID -> 284669 COMPL. DATE 07/01/2017 TOTAL DEPTH 10859 PERF.11542 - 16615

05	34131	X	23906	-0-	-10225	-0-	921	1	20766	3	N	1586	1422	0			1039
							474	4	1745	9							
06	29430	X	13380	-0-	-16050	-0-	520	1	11679	3	N	819	1301	0			557
							280	4	901	9							
07	29605	X	3934	-0-	-25671	-0-	186	1	3474	3	N	173	465	0			265
							84	4	190	9							
08	31151	X	31151	-0-	-0-	-0-	767	1	27743	3	Y	2021	1291	0			995
							418	4	2223	9							
*09	23520	X	21138	-0-	-2382	-0-	456	1	19026	3	Y	1298	1959	0			334
							228	4	1428	9							
10	23901	X	15155	-0-	-8746	-0-	334	1	13733	3	Y	831	938	0			227
							174	4	914	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: I 5H RRCID -> 284670 COMPL. DATE 07/01/2017 TOTAL DEPTH 11439 PERF.11918 - 16319

05	41974	X	30791	-0-	-11183	-0-	1278	1	28837	3	N	15	17	0			10
							659	4	17	9							
06	37620	X	17799	-0-	-19821	-0-	742	1	16650	3	N	7	12	0			5
							399	4	8	9							
07	37293	X	5984	-0-	-31309	-0-	295	1	5516	3	N	36	4	0			37
							133	4	40	9							
08	36670	X	36670	-0-	-0-	-0-	968	1	35016	3	Y	144	110	0			71
							528	4	158	9							
*09	31080	X	29186	-0-	-1894	-0-	665	1	27766	3	Y	384	356	0			99
							333	4	422	9							
10	30783	X	23019	-0-	-7764	-0-	533	1	21898	3	Y	283	305	0			77
							277	4	311	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: I 6H RRCID -> 284671 COMPL. DATE 07/01/2017 TOTAL DEPTH 11439 PERF.11563 - 16044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	39308	X	29948	-0-	-9360	-0-	1233	1	27821	3	N	235	222	0			154
							635	4	259	9							
06	35340	X	16591	-0-	-18749	-0-	687	1	15413	3	N	110	189	0			75
							370	4	121	9							
07	34875	X	8926	-0-	-25949	-0-	438	1	8205	3	N	77	62	0			90
							198	4	85	9							
08	32767	X	27953	-0-	-4814	-0-	732	1	26469	3	Y	321	253	0			158
							399	4	353	9							
*09	30390	X	24164	-0-	-6226	-0-	552	1	23058	3	Y	252	345	0			65
							277	4	277	9							
10	29946	X	20896	-0-	-9050	-0-	486	1	19951	3	Y	188	202	0			51
							252	4	207	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
05	39587	X	31481	-0-	-8106	-0-	1294	1	29179	3	N	311	301	0			204
							666	4	342	9							
06	36270	X	19279	-0-	-16991	-0-	796	1	17869	3	N	169	258	0			115
							428	4	186	9							
07	35774	X	5112	-0-	-30662	-0-	250	1	4674	3	N	68	96	0			87
							113	4	75	9							
08	33046	X	23134	-0-	-9912	-0-	605	1	21883	3	Y	287	233	0			141
							330	4	316	9							
*09	31230	X	22856	-0-	-8374	-0-	522	1	21778	3	Y	268	340	0			69
							261	4	295	9							
10	31496	X	17535	-0-	-13961	-0-	408	1	16766	3	Y	135	167	0			37
							212	4	149	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
05	25513	X	20477	-0-	-5036	-0-	787	1	17741	3	N	1404	1213	0			920
							405	4	1544	9							
06	23160	X	12038	-0-	-11122	-0-	466	1	10465	3	N	778	1169	0			529
							251	4	856	9							
07	22816	X	5307	-0-	-17509	-0-	249	1	4659	3	N	260	442	0			347
							113	4	286	9							
08	24044	X	24044	-0-	-0-	-0-	586	1	21215	3	Y	1748	1234	0			861
							320	4	1923	9							
*09	19830	X	16525	-0-	-3305	-0-	353	1	14742	3	Y	1139	1707	0			293
							177	4	1253	9							
10	20491	X	14636	-0-	-5855	-0-	320	1	13132	3	Y	925	965	0			253
							166	4	1018	9							

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
05	107167	X	50150	-0-	-57017	-0-	1998	1	45071	3	N	1865	1744	0			1222
							1029	4	2052	9							
06	77400	X	45212	-0-	-32188	-0-	1813	1	40696	3	N	1570	1725	0			1067
							976	4	1727	9							
07	64945	X	43967	-0-	-20978	-0-	2108	1	39454	3	N	1320	891	0			1496
							953	4	1452	9							
08	64945	X	39330	-0-	-25615	-0-	998	1	36120	3	Y	1515	2265	0			746
							545	4	1667	9							
*09	57660	X	33076	-0-	-24584	-0-	734	1	30635	3	Y	1217	1650	0			313
							368	4	1339	9							
10	50158	X	30785	-0-	-19373	-0-	692	1	28433	3	Y	1182	1172	0			323
							360	4	1300	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: F 7H RRCID -> 285388 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 11353 PERF.11484 - 17705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	99107	X	52563	-0-	-46544	-0-	2088	1	47089	3	N	2101	2179	0			1377
							1075	4	2311	9							
06	74010	X	43079	-0-	-30931	-0-	1717	1	38542	3	N	1724	1929	0			1172
							924	4	1896	9							
07	69936	X	40728	-0-	-29208	-0-	1935	1	36222	3	N	1542	979	0			1735
							875	4	1696	9							
08	63364	X	37920	-0-	-25444	-0-	949	1	34351	3	Y	1911	2705	0			941
							518	4	2102	9							
*09	61320	X	34204	-0-	-27116	-0-	752	1	31381	3	Y	1540	2085	0			396
							377	4	1694	9							
10	52576	X	32654	-0-	-19922	-0-	729	1	29963	3	Y	1439	1442	0			393
							379	4	1583	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
05	66588	X	38831	-0-	-27757	-0-	1526	1	34426	3	N	1903	1831	0			1247
							786	4	2093	9							
06	64440	X	33326	-0-	-31114	-0-	1317	1	29564	3	N	1578	1752	0			1073
							709	4	1736	9							
07	51584	X	31639	-0-	-19945	-0-	1490	1	27889	3	N	1442	896	0			1619
							674	4	1586	9							
08	51584	X	29057	-0-	-22527	-0-	718	1	25990	3	Y	1779	2522	0			876
							392	4	1957	9							
*09	44010	X	25997	-0-	-18013	-0-	564	1	23523	3	Y	1480	1975	0			381
							282	4	1628	9							
10	38843	X	24869	-0-	-13974	-0-	548	1	22507	3	Y	1390	1391	0			380
							285	4	1529	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
05	71610	X	41931	-0-	-29679	-0-	1643	1	37056	3	N	2169	2060	0			1421
							846	4	2386	9							
06	61710	X	36176	-0-	-25534	-0-	1426	1	32022	3	N	1782	1991	0			1212
							768	4	1960	9							
07	53103	X	34325	-0-	-18778	-0-	1614	1	30206	3	N	1614	1011	0			1815
							730	4	1775	9							
08	53103	X	31681	-0-	-21422	-0-	782	1	28273	3	Y	2000	2830	0			985
							426	4	2200	9							
*09	46410	X	28852	-0-	-17558	-0-	625	1	26078	3	Y	1669	2225	0			429
							313	4	1836	9							
10	41943	X	27971	-0-	-13972	-0-	616	1	25316	3	Y	1563	1565	0			427
							320	4	1719	9							

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
05	66278	X	40296	-0-	-25982	-0-	1573	1	35483	3	N	2209	2059	0			1447
							810	4	2430	9							
06	61680	X	39476	-0-	-22204	-0-	1557	1	34951	3	N	1936	2067	0			1316
							838	4	2130	9							
07	54994	X	37268	-0-	-17726	-0-	1759	1	32932	3	N	1619	1099	0			1836
							796	4	1781	9							
08	54994	X	33978	-0-	-21016	-0-	842	1	30456	3	Y	2019	2861	0			994
							459	4	2221	9							
*09	47610	X	30366	-0-	-17244	-0-	660	1	27558	3	Y	1652	2221	0			425
							331	4	1817	9							
10	40796	X	28586	-0-	-12210	-0-	631	1	25936	3	Y	1537	1542	0			420
							328	4	1691	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
COOKE RANCH WELL #: C 4H RRCID -> 287641 COMPL. DATE 06/22/2019 TOTAL DEPTH 10911 PERF.10798 - 15760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	16910	X	NO RPT	-0-	-16910	-0-					N	NO RPT			-0-
09	101460	X	NO RPT	-0-	-101460	-0-					N	NO RPT			-0-
10	104842	X	NO RPT	-0-	-104842	-0-					N	NO RPT			-0-

COOKE RANCH WELL #: C 6H RRCID -> 287643 COMPL. DATE 06/21/2019 TOTAL DEPTH 10909 PERF.10836 - 16075

06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	31765	X	NO RPT	-0-	-31765	-0-					N	NO RPT			-0-
09	190590	X	NO RPT	-0-	-190590	-0-					N	NO RPT			-0-
10	196943	X	NO RPT	-0-	-196943	-0-					N	NO RPT			-0-

COOKE RANCH WELL #: C 5H RRCID -> 287644 COMPL. DATE 06/22/2019 TOTAL DEPTH 10898 PERF.10995 - 15929

06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	29175	X	NO RPT	-0-	-29175	-0-					N	NO RPT			-0-
09	175050	X	NO RPT	-0-	-175050	-0-					N	NO RPT			-0-
10	180885	X	NO RPT	-0-	-180885	-0-					N	NO RPT			-0-

ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC 254231
MATRIX LAND CO WELL #: 11H RRCID -> 255147 COMPL. DATE 07/17/2010 TOTAL DEPTH 11622 PERF.17019 - 17295

05	9300	X	9206	-0-	-94	-0-	436	1	8770	2	N	-0-			-0-
06	8955	X	8955	-0-	-0-	-0-	402	1	8553	2	N	-0-			-0-
07	17024	X	17024	-0-	-0-	-0-	507	1	16517	2	N	-0-			-0-
08	9765	X	8969	-0-	-796	-0-	251	1	8718	2	N	-0-			-0-
09	9450	X	8329	-0-	-1121	-0-	209	1	8120	2	N	-0-			-0-
10	9269	X	NO RPT	-0-	-9269	-0-					N	NO RPT			-0-

SANTA CRUZ WELL #: 1 RRCID -> 259354 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 10924 PERF.12893 - 15354

05	8308	X	8218	-0-	-90	-0-	321	1	7893	2	N	4			4
							4	9							
06	8040	X	6511	-0-	-1529	-0-	46	1	6465	2	N	-0-			4
07	8308	X	6732	-0-	-1576	-0-	6732	2			N	-0-			4
08	8308	X	6747	-0-	-1561	-0-	6747	2			N	-0-			4
09	8040	X	6668	-0-	-1372	-0-	6668	2			N	-0-			4
10	8215	X	NO RPT	-0-	-8215	-0-					N	NO RPT			4

SPRINGER RANCH WELL #: 2 RRCID -> 260474 COMPL. DATE 09/26/2010 TOTAL DEPTH 11326 PERF.11720 - 15584

05	6758	X	6290	-0-	-468	-0-	246	1	6041	2	N	3			3
							3	9							
06	6420	X	5551	-0-	-869	-0-	39	1	5512	2	N	-0-			3
07	6603	X	5865	-0-	-738	-0-	5865	2			N	-0-			3
08	6603	X	5546	-0-	-1057	-0-	5546	2			N	-0-			3
09	6390	X	5828	-0-	-562	-0-	5828	2			N	-0-			3
10	6293	X	NO RPT	-0-	-6293	-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
05	6448	X	5948	-0-	-500	-0-	233	1	5712	2	N	3					3
							3	9									
06	6180	X	5116	-0-	-1064	-0-	36	1	5080	2	N	-0-					3
07	6262	X	5439	-0-	-823	-0-	5439	2			N	-0-					3
08	6262	X	4918	-0-	-1344	-0-	4918	2			N	-0-					3
09	6060	X	5262	-0-	-798	-0-	5262	2			N	-0-					3
10	5952	X	NO RPT	-0-	-5952	-0-					N	NO RPT					3

STOKES-KRUEGER UNIT WELL #: 1H 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
05	12524	X	10976	-0-	-1548	-0-	1938	1	9038	2	N	-0-					56
06	11850	X	10542	-0-	-1308	-0-	1559	1	8970	2	N	12					68
							13	9									
07	12524	X	6717	-0-	-5807	-0-	114	1	6600	2	N	3					71
							3	9									
08	12524	X	9606	-0-	-2918	-0-	363	1	9235	2	N	7					78
							8	9									
09	11550	X	8852	-0-	-2698	-0-	149	1	8702	2	N	1					79
							1	9									
10	10974	X	NO RPT	-0-	-10974	-0-					N	NO RPT					79

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
05	18513	X	18513	-0-	-0-	-0-	324	1	18189	2	Y	-0-					-0-
06	18724	X	18724	-0-	-0-	-0-	343	1	18381	2	Y	-0-					-0-
07	20243	X	18551	-0-	-1692	-0-	388	1	18163	2	Y	-0-					-0-
08	20243	X	17924	-0-	-2319	-0-	249	1	17675	2	Y	-0-					-0-
*09	19590	X	17322	-0-	-2268	-0-	248	1	17073	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	19344	X	NO RPT	-0-	-19344	-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
05	30034	X	30034	-0-	-0-	-0-	971	1	29063	2	N	-0-					13
06	27219	X	27219	-0-	-0-	-0-	918	1	26301	2	N	-0-					13
07	27588	X	27588	-0-	-0-	-0-	882	1	26706	2	N	-0-	6	1			7
08	25904	X	25904	-0-	-0-	-0-	866	1	25038	2	N	-0-					7
*09	24089	X	24089	-0-	-0-	-0-	722	1	23366	2	N	1	1	8			7
							1	9									
10	24180	X	NO RPT	-0-	-24180	-0-					N	NO RPT					7

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
05	18941	X	18091	-0-	-850	-0-	708	1	17374	2	N	8					8
							9	9									
06	18090	X	16668	-0-	-1422	-0-	117	1	16551	2	N	-0-					8
07	20646	X	16661	-0-	-3985	-0-	16661	2			N	-0-					8
08	20646	X	15274	-0-	-5372	-0-	15274	2			N	-0-					8
09	19980	X	12447	-0-	-7533	-0-	12447	2			N	-0-					8
10	18104	X	NO RPT	-0-	-18104	-0-					N	NO RPT					8

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231

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
05	13113 X	10137	-0-	-2976	-0-	396	1	9737	2	N	4					4
						4	9									
06	12330 X	11767	-0-	-563	-0-	83	1	11684	2	N	-0-					4
07	12741 X	10862	-0-	-1879	-0-	10862	2			N	-0-					4
08	12152 X	11419	-0-	-733	-0-	11419	2			N	-0-					4
*09	10836 X	10836	-0-	-0-	-0-	10836	2			N	-0-					4
10	12152 X	NO RPT	-0-	-12152	-0-					N	NO RPT					4

SPOHN RANCH WELL #: 5H RRCID -> 276028 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 10422 PERF.10655 - 17393

05	27497 X	24424	-0-	-3073	-0-	427	1	23997	2	Y	-0-					-0-
06	25680 X	25056	-0-	-624	-0-	460	1	24596	2	Y	-0-					-0-
07	26536 X	23589	-0-	-2947	-0-	492	1	23097	2	Y	-0-					-0-
08	26536 X	24031	-0-	-2505	-0-	331	1	23700	2	Y	-0-					-0-
09	25680 X	22352	-0-	-3328	-0-	322	1	22030	2	Y	-0-					-0-
10	25885 X	NO RPT	-0-	-25885	-0-					Y	NO RPT					-0-

SPOHN RANCH WELL #: 4H RRCID -> 276079 COMPL. DATE 01/29/2015 TOTAL DEPTH 10332 PERF.10701 - 17244

05	36611 X	34171	-0-	-2440	-0-	598	1	33573	2	Y	-0-					-0-
06	34380 X	33514	-0-	-866	-0-	616	1	32898	2	Y	-0-					-0-
07	35154 X	33437	-0-	-1717	-0-	698	1	32739	2	Y	-0-					-0-
08	34162 X	32382	-0-	-1780	-0-	447	1	31935	2	Y	-0-					-0-
09	33060 X	31105	-0-	-1955	-0-	447	1	30658	2	Y	-0-					-0-
10	34627 X	NO RPT	-0-	-34627	-0-					Y	NO RPT					-0-

SPRINGER RANCH WELL #: 5 RRCID -> 276565 COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 10895 PERF.13560 - 19741

05	38626 X	30548	-0-	-8078	-0-	1195	1	29353	2	N	-0-					13
06	34740 X	25240	-0-	-9500	-0-	178	1	25062	2	N	-0-					13
07	35061 X	27942	-0-	-7119	-0-	27942	2			N	-0-					13
08	33139 X	24305	-0-	-8834	-0-	24305	2			N	-0-					13
09	31110 X	12818	-0-	-18292	-0-	12818	2			N	-0-					13
10	30535 X	NO RPT	-0-	-30535	-0-					N	NO RPT					13

SPOHN RANCH WELL #: 3HB RRCID -> 277314 COMPL. DATE 04/15/2015 TOTAL DEPTH 9887 PERF.10240 - 18950

05	34842 X	34842	-0-	-0-	-0-	609	1	34233	2	Y	-0-					-0-
06	29917 X	29917	-0-	-0-	-0-	549	1	29368	2	Y	-0-					-0-
07	29087 X	29087	-0-	-0-	-0-	609	1	28478	2	Y	-0-					-0-
08	34844 X	27288	-0-	-7556	-0-	374	1	26914	2	Y	-0-					-0-
09	33720 X	24771	-0-	-8949	-0-	355	1	24416	2	Y	-0-					-0-
10	34844 X	NO RPT	-0-	-34844	-0-					Y	NO RPT					-0-

REESE-LONG UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 277316 COMPL. DATE 05/31/2015 TOTAL DEPTH 10499 PERF.10975 - 18030

05	19716 X	12842	-0-	-6874	-0-	170	1	12658	2	Y	13	13	1			42
						14	9									
06	18810 X	11196	-0-	-7614	-0-	240	1	10956	2	Y	-0-					42
07	16275 X	15425	-0-	-850	-0-	759	1	14666	2	Y	-0-					42
08	15360 X	15360	-0-	-0-	-0-	833	1	14513	2	Y	13	13	1			42
						14	9									
09	14340 X	13545	-0-	-795	-0-	814	1	12731	2	Y	-0-					42
10	12834 X	NO RPT	-0-	-12834	-0-					Y	NO RPT					42

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231

SPOHN RANCH WELL #: 2H RRCID -> 277392 COMPL. DATE 03/17/2017 TOTAL DEPTH 9906 PERF.10180 - 17738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	35278	X	31614	-0-	-3664	-0-	553	1	31061	2	Y	-0-					-0-
06	33330	X	26916	-0-	-6414	-0-	494	1	26422	2	Y	-0-					-0-
07	34937	X	32982	-0-	-1955	-0-	692	1	32290	2	Y	-0-					-0-
08	34937	X	30752	-0-	-4185	-0-	423	1	30329	2	Y	-0-					-0-
09	33810	X	30546	-0-	-3264	-0-	439	1	30107	2	Y	-0-					-0-
10	31620	X	NO RPT	-0-	-31620	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	15500	X	15016	-0-	-484	-0-	2650	1	12366	2	N	-0-					99
06	15000	X	13461	-0-	-1539	-0-	1993	1	11467	2	N	1					100
							1	9									
07	15810	X	11982	-0-	-3828	-0-	204	1	11733	2	N	41	92	1			49
							45	9									
08	15810	X	11775	-0-	-4035	-0-	438	1	11309	2	N	25					74
							28	9									
09	14520	X	10865	-0-	-3655	-0-	182	1	10636	2	N	43					117
							47	9									
10	15004	X	NO RPT	-0-	-15004	-0-					N	NO RPT					117

TATE-RAMIREZ UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 278133 COMPL. DATE 10/18/2015 TOTAL DEPTH 10404 PERF.10794 - 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
05	26381	X	2105	-0-	-24276	-0-	372	1	1733	2	N	-0-					99
06	25530	X	8430	-0-	-17100	-0-	1248	1	7181	2	N	1					100
							1	9									
07	30446	X	30446	-0-	-0-	-0-	518	1	29883	2	N	41	92	1			49
							45	9									
08	23901	X	21179	-0-	-2722	-0-	795	1	20356	2	N	25					74
							28	9									
*09	19227	X	19227	-0-	-0-	-0-	325	1	18855	2	N	43					117
							47	9									
10	8711	X	NO RPT	-0-	-8711	-0-					N	NO RPT					117

SPOHN RANCH WELL #: 8H RRCID -> 278149 COMPL. DATE 03/10/2017 TOTAL DEPTH 10168 PERF.10626 - 18521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	50282	X	42818	-0-	-7464	-0-	749	1	42069	2	Y	-0-					-0-
06	46110	X	41292	-0-	-4818	-0-	758	1	40534	2	Y	-0-					-0-
07	45012	X	40995	-0-	-4017	-0-	856	1	40139	2	Y	-0-					-0-
08	45012	X	39917	-0-	-5095	-0-	550	1	39367	2	Y	-0-					-0-
*09	43560	X	38928	-0-	-4632	-0-	559	1	38368	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	42811	X	NO RPT	-0-	-42811	-0-					Y	NO RPT					-0-

SPOHN RANCH WELL #: 9H RRCID -> 278158 COMPL. DATE 03/11/2017 TOTAL DEPTH 10540 PERF.10626 - 18521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	32302	X	28735	-0-	-3567	-0-	502	1	28233	2	Y	-0-					-0-
06	30600	X	26950	-0-	-3650	-0-	494	1	26456	2	Y	-0-					-0-
07	30690	X	26567	-0-	-4123	-0-	555	1	26012	2	Y	-0-					-0-
08	30690	X	25863	-0-	-4827	-0-	355	1	25508	2	Y	-0-					-0-
*09	29700	X	24399	-0-	-5301	-0-	349	1	24049	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	28737	X	NO RPT	-0-	-28737	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231

SPOHN RANCH WELL #: 7H RRCID -> 278462 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 10190 PERF.10058 - 19300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		10852	-0-	10852	21530	190	1	10662	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		7632	-0-	7632	29162	140	1	7492	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		10537	-0-	10537	39699	222	1	10315	2	Y	-0-					-0-
08	50084	X	10385	-0-	-39699	-0-	142	1	10243	2	Y	-0-					-0-
*09	10680	X	9687	-0-	-993	-0-	140	1	9546	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	10850	X	NO RPT	-0-	-10850	-0-					Y	NO RPT					-0-

SPOHN RANCH WELL #: 6H RRCID -> 278541 COMPL. DATE 07/18/2017 TOTAL DEPTH 9869 PERF.10099 - 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
05	DLQ G-10		28261	-0-	28261	56864	494	1	27767	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		27482	-0-	27482	84346	505	1	26977	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		27943	-0-	27943	112289	586	1	27357	2	Y	-0-					-0-
08	139375	X	27086	-0-	-112289	-0-	373	1	26713	2	Y	-0-					-0-
*09	28590	X	25519	-0-	-3071	-0-	368	1	25150	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	28396	X	NO RPT	-0-	-28396	-0-					Y	NO RPT					-0-

SPOHN RANCH WELL #: 11H RRCID -> 281432 COMPL. DATE 06/15/2017 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
05	98797	X	91485	-0-	-7312	-0-	1599	1	89886	2	N	-0-					-0-
06	89970	X	83161	-0-	-6809	-0-	1526	1	81635	2	N	-0-					-0-
07	84284	X	84284	-0-	-0-	-0-	1764	1	82520	2	N	-0-					-0-
08	91481	X	80035	-0-	-11446	-0-	1100	1	78935	2	N	-0-					-0-
*09	88530	X	75062	-0-	-13468	-0-	1078	1	73983	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	91481	X	NO RPT	-0-	-91481	-0-					N	NO RPT					-0-

SPOHN RANCH WELL #: 13H RRCID -> 282364 COMPL. DATE 11/01/2017 TOTAL DEPTH 10173 PERF. 9870 - 19278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	61225	X	51182	-0-	-10043	-0-	895	1	50287	2	N	-0-					-0-
06	56610	X	48135	-0-	-8475	-0-	884	1	47251	2	N	-0-					-0-
07	55800	X	47181	-0-	-8619	-0-	988	1	46193	2	N	-0-					-0-
08	54126	X	44193	-0-	-9933	-0-	608	1	43585	2	N	-0-					-0-
*09	52380	X	41908	-0-	-10472	-0-	601	1	41306	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	51181	X	NO RPT	-0-	-51181	-0-					N	NO RPT					-0-

SPOHN RANCH WELL #: 14H RRCID -> 282365 COMPL. DATE 10/25/2017 TOTAL DEPTH 10261 PERF. 9985 - 20068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	77500	X	71708	-0-	-5792	-0-	1254	1	70454	2	N	-0-					-0-
06	71070	X	66571	-0-	-4499	-0-	1222	1	65349	2	N	-0-					-0-
07	71052	X	62295	-0-	-8757	-0-	1302	1	60993	2	N	-0-					-0-
08	71703	X	56818	-0-	-14885	-0-	780	1	56038	2	N	-0-					-0-
*09	69390	X	53272	-0-	-16118	-0-	765	1	52504	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
10	71703	X	NO RPT	-0-	-71703	-0-					N	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 #: 15H RRCID -> 282473 COMPL. DATE 05/31/2018 TOTAL DEPTH 10264 PERF. 9991 - 20199

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	44454 X	37878	-0-	-6576	-0-	632	1	35521	2	N	-0-					-0-
						1725	5									
06	41280 X	35723	-0-	-5557	-0-	633	1	33863	2	N	-0-					-0-
						1227	5									
07	42656 X	34289	-0-	-8367	-0-	688	1	32290	2	N	-0-					-0-
						1311	5									
08	40300 X	33130	-0-	-7170	-0-	414	1	29726	2	N	-0-					-0-
						2990	5									
*09	38370 X	29810	-0-	-8560	-0-	398	1	27170	2	N	2	2	8			-0-
						2240	5	2	9							
10	37882 X	NO RPT	-0-	-37882	-0-					N	NO RPT					-0-

REESE WELL #: 5H RRCID -> 285341 COMPL. DATE 08/31/2018 TOTAL DEPTH 9138 PERF.10753 - 19685

05	354981 X	225093	-0-	-129888	-0-	225093	2			N	-0-	16	1			-0-
06	297900 X	107908	-0-	-189992	-0-	107908	2			N	-0-					-0-
07	279589 X	238697	-0-	-40892	-0-	238697	2			N	-0-					-0-
08	254262 X	181135	-0-	-73127	-0-	181128	2	7	9	N	6	6	1			-0-
09	227280 X	166477	-0-	-60803	-0-	166469	2	8	9	N	7					7
10	225091 X	NO RPT	-0-	-225091	-0-					N	NO RPT					7

REESE WELL #: 6H RRCID -> 285342 COMPL. DATE 08/31/2018 TOTAL DEPTH 9153 PERF.10989 - 19781

05	389577 X	236522	-0-	-153055	-0-	236522	2			N	-0-					-0-
06	317700 X	117726	-0-	-199974	-0-	117726	2			N	-0-					-0-
07	296112 X	259964	-0-	-36148	-0-	259964	2			N	-0-					-0-
08	271777 X	226559	-0-	-45218	-0-	226551	2	8	9	N	7	7	1			-0-
09	240840 X	153907	-0-	-86933	-0-	153899	2	8	9	N	7					7
10	236530 X	NO RPT	-0-	-236530	-0-					N	NO RPT					7

REESE C WELL #: 7H RRCID -> 287465 COMPL. DATE 07/02/2019 TOTAL DEPTH 10214 PERF.10855 - 18976

*07	318205 X	318205	-0-	-0-	-0-	316980	2	1225	9	N	1114	904	1			210
08	461993 X	384891	-0-	-77102	-0-	383177	2	1714	9	N	1558	1678	1			90
09	447090 X	344093	-0-	-102997	-0-	342607	2	1486	9	N	1351	1379	1			62
10	461993 X	NO RPT	-0-	-461993	-0-					N	NO RPT					62

REESE D WELL #: 8H RRCID -> 287466 COMPL. DATE 07/02/2019 TOTAL DEPTH 10390 PERF.10916 - 19101

*07	264337 X	264337	-0-	-0-	-0-	263998	2	339	9	N	308	198	1			110
08	421476 X	369341	-0-	-52135	-0-	368475	2	866	9	N	787	764	1			133
09	407880 X	322570	-0-	-85310	-0-	321819	2	751	9	N	683	786	1			30
10	421476 X	NO RPT	-0-	-421476	-0-					N	NO RPT					30

FASKEN OIL AND RANCH, LTD. 263696
LA MESA STATE WELL #: 1H RRCID -> 267755 COMPL. DATE 07/25/2015 TOTAL DEPTH 9366 PERF. 9898 - 14620

05	50964 X	38849	-0-	-12115	-0-	721	1	38128	3	N	-0-					-0-
06	45750 X	40207	-0-	-5543	-0-	714	1	39493	3	N	-0-					-0-
07	46128 X	41460	-0-	-4668	-0-	796	1	40664	3	N	-0-					-0-
08	43834 X	39032	-0-	-4802	-0-	805	1	38227	3	N	-0-					-0-
09	40320 X	36822	-0-	-3498	-0-	745	1	36077	3	N	-0-					-0-
10	41540 X	38882	-0-	-2658	-0-	792	1	38090	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
LA MESA STATE WELL #: 2H RRCID -> 275076 COMPL. DATE 07/12/2015 TOTAL DEPTH 9145 PERF. 9679 - 16689

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	38657 X	26384	-0-	-12273	-0-	505	1	25879	3	N	-0-					-0-
06	37410 X	26105	-0-	-11305	-0-	478	1	25627	3	N	-0-					-0-
07	38657 X	29003	-0-	-9654	-0-	574	1	28429	3	N	-0-					-0-
08	33046 X	27341	-0-	-5705	-0-	563	1	26778	3	N	-0-					-0-
09	29880 X	25460	-0-	-4420	-0-	514	1	24946	3	N	-0-					-0-
10	29016 X	25942	-0-	-3074	-0-	527	1	25415	3	N	-0-					-0-

LA MESA STATE 'A' WELL #: 3H RRCID -> 275902 COMPL. DATE 07/12/2015 TOTAL DEPTH 9342 PERF. 9361 - 17241

05	62961 X	41131	-0-	-21830	-0-	772	1	40359	3	N	-0-					-0-
06	52260 X	42725	-0-	-9535	-0-	768	1	41957	3	N	-0-					-0-
07	46376 X	42586	-0-	-3790	-0-	827	1	41759	3	N	-0-					-0-
08	44981 X	37958	-0-	-7023	-0-	784	1	37174	3	N	-0-					-0-
09	43530 X	37302	-0-	-6228	-0-	755	1	36547	3	N	-0-					-0-
10	44144 X	38956	-0-	-5188	-0-	794	1	38162	3	N	-0-					-0-

GULFTEX ENERGY, LLC 338751
SNOWDEN EF WELL #: 1H RRCID -> 261833 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 9411 PERF. 9342 - 14171

05	3193 X	2704	-0-	-489	-0-	454	1	2189	3	N	55	175	1			47
						61	9									
06	3090 X	2682	-0-	-408	-0-	339	1	2251	3	N	84					131
						92	9									
07	3162 X	2627	-0-	-535	-0-	314	1	2223	3	N	82	161	1			52
						90	9									
*08	3100 X	2577	-0-	-523	-0-	271	1	2221	3	N	77					129
						85	9									
09	2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					129
10	2759 X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT					129

SNOWDEN EF WELL #: 2H RRCID -> 270449 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 9373 PERF. 9963 - 16187

05	3100 X	3083	-0-	-17	-0-	507	1	2446	3	Y	118	129	1			32
						130	9									
06	3300 X	2672	-0-	-628	-0-	343	1	2281	3	Y	44					76
						48	9									
07	3410 X	1654	-0-	-1756	-0-	202	1	1428	3	Y	22					98
						24	9									
*08	3410 X	1801	-0-	-1609	-0-	216	1	1526	3	Y	54					152
						59	9									
09	2970 X	NO RPT	-0-	-2970	-0-					Y	NO RPT					152
10	3069 X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					Y	NO RPT					152

SNOWDEN EF WELL #: 3H RRCID -> 271381 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 9409 PERF. 9921 - 15286

05	2170 X	1474	-0-	-696	-0-	214	1	1034	3	Y	205	181	1			137
						226	9									
06	2307 X	2307	-0-	-0-	-0-	291	1	1932	3	Y	76	182	1			31
						84	9									
07	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	225	1	1592	3	Y	67					98
						74	9									
*08	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	191	1	1571	3	Y	84					182
						92	9									
09	2190 N	NO RPT	-0-	-2190	-0-					Y	NO RPT					182
10	1891 N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					Y	NO RPT					182

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC 486517

ROSA V. BENAVIDES (EF) WELL #: 3H RRCID -> 257686 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 10637 PERF.10978 - 14385

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4960 X	3154	-0-	-1806	-0-	92	1	3062	3	N	-0-					-0-
06	3930 X	2983	-0-	-947	-0-	76	1	2907	3	N	-0-					-0-
07	3689 X	2991	-0-	-698	-0-	62	1	2929	3	N	-0-					-0-
08	3689 X	2876	-0-	-813	-0-	71	1	2805	3	N	-0-					-0-
09	3090 X	3074	-0-	-16	-0-	70	1	3004	3	N	-0-					-0-
10	3162 X	3072	-0-	-90	-0-	76	1	2996	3	N	-0-					-0-

STATE OF TEXAS HILL RANCH WELL #: 2H RRCID -> 257687 COMPL. DATE 12/18/2017 TOTAL DEPTH 12006 PERF.12260 - 15132

05	6938 X	6938	-0-	-0-	-0-	384	1	6554	3	N	-0-					-0-
06	6768 X	6768	-0-	-0-	-0-	350	1	6418	3	N	-0-					-0-
07	6695 X	6695	-0-	-0-	-0-	386	1	6309	3	N	-0-					-0-
08	5761 X	5761	-0-	-0-	-0-	305	1	5456	3	N	-0-					-0-
09	6724 X	6724	-0-	-0-	-0-	376	1	6348	3	N	-0-					-0-
*10	7006 X	7006	-0-	-0-	-0-	430	1	6576	3	N	-0-					-0-

ROSA V. BENAVIDES (EF) WELL #: 2H RRCID -> 258131 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 11132 PERF.11808 - 15504

05	2557 X	2557	-0-	-0-	-0-	74	1	2483	3	N	-0-					-0-
06	2460 X	2196	-0-	-264	-0-	56	1	2140	3	N	-0-					-0-
07	2648 X	2648	-0-	-0-	-0-	55	1	2593	3	N	-0-					-0-
08	2542 X	2056	-0-	-486	-0-	51	1	2005	3	N	-0-					-0-
09	2460 X	2138	-0-	-322	-0-	49	1	2089	3	N	-0-					-0-
10	2635 X	1996	-0-	-639	-0-	50	1	1946	3	N	-0-					-0-

ROSA V. BENAVIDES (EF) WELL #: 5H RRCID -> 260046 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 11796 PERF.11220 - 14817

05	5270 X	5011	-0-	-259	-0-	343	1	4668	3	N	-0-					-0-
06	5100 X	4136	-0-	-964	-0-	264	1	3872	3	N	-0-					-0-
07	5270 X	4413	-0-	-857	-0-	285	1	4128	3	N	-0-					-0-
08	5022 X	690	-0-	-4332	-0-	53	1	637	3	N	-0-					-0-
09	4860 X	-0-	-0-	-4860	-0-					N	-0-					-0-
10	5022 X	-0-	-0-	-5022	-0-					N	-0-					-0-

ROSA V. BENAVIDES (EF) WELL #: 7H RRCID -> 260047 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 10707 PERF.11060 - 15260

05	3844 X	3269	-0-	-575	-0-	95	1	3174	3	N	-0-					-0-
06	3720 X	3123	-0-	-597	-0-	80	1	3043	3	N	-0-					-0-
07	3844 X	2617	-0-	-1227	-0-	54	1	2563	3	N	-0-					-0-
08	3348 X	2889	-0-	-459	-0-	71	1	2818	3	N	-0-					-0-
09	3150 X	2974	-0-	-176	-0-	68	1	2906	3	N	-0-					-0-
10	3255 X	2948	-0-	-307	-0-	73	1	2875	3	N	-0-					-0-

G-B MINERALS WELL #: 1H RRCID -> 260051 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 13120 PERF.12500 - 17166

05	9269 X	8724	-0-	-545	-0-	119	1	8605	3	N	-0-					-0-
06	8970 X	7812	-0-	-1158	-0-	80	1	7732	3	N	-0-					-0-
07	9269 X	8097	-0-	-1172	-0-	120	1	7977	3	N	-0-					-0-
08	9269 X	7499	-0-	-1770	-0-	110	1	7389	3	N	-0-					-0-
09	8970 X	7039	-0-	-1931	-0-	108	1	6931	3	N	-0-					-0-
10	8711 X	7063	-0-	-1648	-0-	123	1	6940	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

05	3193 X	2647	-0-	-546	-0-	188	1	2459	3	N	-0-					-0-
06	3090 X	2190	-0-	-900	-0-	145	1	2045	3	N	-0-					-0-
07	2914 X	2494	-0-	-420	-0-	187	1	2307	3	N	-0-					-0-
08	2697 X	2223	-0-	-474	-0-	161	1	2062	3	N	-0-					-0-
09	2550 X	2314	-0-	-236	-0-	181	1	2133	3	N	-0-					-0-
10	2635 X	2516	-0-	-119	-0-	202	1	2314	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
HACHAR WELL #: 2H RRCID -> 261381 COMPL. DATE 10/05/2018 TOTAL DEPTH 12485 PERF.12962 - 16482

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4526 X	4183	-0-	-343	-0-	203	1	3980	3	N	-0-					-0-
06	4380 X	3727	-0-	-653	-0-	181	1	3546	3	N	-0-					-0-
07	3906 X	3592	-0-	-314	-0-	191	1	3401	3	N	-0-					-0-
08	4185 X	3743	-0-	-442	-0-	216	1	3527	3	N	-0-					-0-
09	4050 X	3541	-0-	-509	-0-	192	1	3349	3	N	-0-					-0-
10	4185 X	3462	-0-	-723	-0-	217	1	3245	3	N	-0-					-0-

BOB PECK - STATE (EF) WELL #: 1H RRCID -> 261411 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 11927 PERF.12130 - 15952

05	2586 X	2586	-0-	-0-	-0-	217	1	2369	3	N	-0-					-0-
06	2061 X	2061	-0-	-0-	-0-	186	1	1875	3	N	-0-					-0-
07	3366 X	3366	-0-	-0-	-0-	317	1	3049	3	N	-0-					-0-
08	3479 X	3479	-0-	-0-	-0-	314	1	3165	3	N	-0-					-0-
09	3800 X	3800	-0-	-0-	-0-	352	1	3448	3	N	-0-					-0-
*10	3513 X	3513	-0-	-0-	-0-	358	1	3155	3	N	-0-					-0-

A.E. PUIG - STATE (EF) WELL #: 5H RRCID -> 261443 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 11840 PERF.12275 - 15897

05	7316 X	7155	-0-	-161	-0-	326	1	6829	3	N	-0-					-0-
06	7950 X	7945	-0-	-5	-0-	320	1	7625	3	N	-0-					-0-
07	8215 X	6720	-0-	-1495	-0-	325	1	6395	3	N	-0-					-0-
08	8215 X	7895	-0-	-320	-0-	365	1	7530	3	N	-0-					-0-
09	7950 X	4872	-0-	-3078	-0-	258	1	4614	3	N	-0-					-0-
10	8215 X	7193	-0-	-1022	-0-	366	1	6827	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

05	8184 X	7372	-0-	-812	-0-	210	1	7162	3	N	-0-					-0-
06	7830 X	7013	-0-	-817	-0-	172	1	6841	3	N	-0-					-0-
07	7967 X	7090	-0-	-877	-0-	142	1	6948	3	N	-0-					-0-
08	7967 X	7048	-0-	-919	-0-	166	1	6882	3	N	-0-					-0-
09	7200 X	6797	-0-	-403	-0-	152	1	6645	3	N	-0-					-0-
10	7378 X	6940	-0-	-438	-0-	167	1	6773	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

05	8463 X	6815	-0-	-1648	-0-	430	1	6385	3	N	-0-					-0-
06	7590 X	6575	-0-	-1015	-0-	402	1	6173	3	N	-0-					-0-
07	7378 X	6837	-0-	-541	-0-	442	1	6395	3	N	-0-					-0-
08	7378 X	6755	-0-	-623	-0-	420	1	6335	3	N	-0-					-0-
09	6900 X	6203	-0-	-697	-0-	396	1	5807	3	N	-0-					-0-
10	6851 X	6658	-0-	-193	-0-	445	1	6213	3	N	-0-					-0-

ROSA V. BENAVIDES (EF) WELL #: 13H RRCID -> 263645 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 10558 PERF.10990 - 15420

05	4929 X	3709	-0-	-1220	-0-	108	1	3601	3	N	-0-					-0-
06	4770 X	4032	-0-	-738	-0-	103	1	3929	3	N	-0-					-0-
07	4495 X	4317	-0-	-178	-0-	89	1	4228	3	N	-0-					-0-
08	4495 X	3744	-0-	-751	-0-	92	1	3652	3	N	-0-					-0-
09	4170 X	3581	-0-	-589	-0-	82	1	3499	3	N	-0-					-0-
10	4309 X	4254	-0-	-55	-0-	106	1	4148	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

05	4805 X	4090	-0-	-715	-0-	258	1	3832	3	N	-0-					-0-
06	4410 X	3986	-0-	-424	-0-	244	1	3742	3	N	-0-					-0-
07	4185 X	4128	-0-	-57	-0-	267	1	3861	3	N	-0-					-0-
08	4185 X	3622	-0-	-563	-0-	225	1	3397	3	N	-0-					-0-
09	4050 X	3872	-0-	-178	-0-	247	1	3625	3	N	-0-					-0-
10	4123 X	4083	-0-	-40	-0-	273	1	3810	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517

L. F. PUIG SR. GAS UNIT (EF) WELL #: 7H RRCID -> 264559 COMPL. DATE 01/05/2018 TOTAL DEPTH 10816 PERF.11425 - 15872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5053	X	5053	-0-	-0-	-0-	286	1	4767	3	N	-0-					-0-
06	4050	X	3762	-0-	-288	-0-	246	1	3516	3	N	-0-					-0-
07	4185	X	3385	-0-	-800	-0-	237	1	3148	3	N	-0-					-0-
08	5053	X	4188	-0-	-865	-0-	280	1	3908	3	N	-0-					-0-
09	4890	X	4188	-0-	-702	-0-	274	1	3914	3	N	-0-					-0-
10	5053	X	4516	-0-	-537	-0-	297	1	4219	3	N	-0-					-0-

PUIG (EF) WELL #: 2H RRCID -> 264688 COMPL. DATE 09/13/2017 TOTAL DEPTH 11388 PERF.11516 - 15147

05	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	101	1	1506	3	N	-0-					-0-
06	1440	N	1413	-0-	-27	-0-	86	1	1327	3	N	-0-					-0-
07	1612	N	1398	-0-	-214	-0-	90	1	1308	3	N	-0-					-0-
08	1612	N	1257	-0-	-355	-0-	78	1	1179	3	N	-0-					-0-
09	1410	N	1315	-0-	-95	-0-	84	1	1231	3	N	-0-					-0-
*10	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	107	1	1493	3	N	-0-					-0-

PRIETO SAN JUAN - STATE (EF) WELL #: 1H RRCID -> 265492 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 11202 PERF.11690 - 15672

05	11718	X	8883	-0-	-2835	-0-	560	1	8323	3	N	-0-					-0-
06	10800	X	10179	-0-	-621	-0-	622	1	9557	3	N	-0-					-0-
07	10540	X	10132	-0-	-408	-0-	655	1	9477	3	N	-0-					-0-
08	10308	X	10308	-0-	-0-	-0-	641	1	9667	3	N	-0-					-0-
09	12579	X	12579	-0-	-0-	-0-	803	1	11776	3	N	-0-					-0-
*10	12125	X	12125	-0-	-0-	-0-	811	1	11314	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

05	3627	X	3268	-0-	-359	-0-	206	1	3062	3	N	-0-					-0-
06	3360	X	3126	-0-	-234	-0-	191	1	2935	3	N	-0-					-0-
07	3472	X	3231	-0-	-241	-0-	209	1	3022	3	N	-0-					-0-
08	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	212	1	3204	3	N	-0-					-0-
09	3150	X	3030	-0-	-120	-0-	193	1	2837	3	N	-0-					-0-
10	3255	X	3164	-0-	-91	-0-	212	1	2952	3	N	-0-					-0-

REUTHINGER WELL #: 2H RRCID -> 266233 COMPL. DATE 09/06/2017 TOTAL DEPTH 12366 PERF.12644 - 15950

05	3751	X	3040	-0-	-711	-0-	171	1	2869	3	N	-0-					-0-
06	3450	X	2581	-0-	-869	-0-	137	1	2444	3	N	-0-					-0-
07	3565	X	3255	-0-	-310	-0-	198	1	3057	3	N	-0-					-0-
08	3565	X	2913	-0-	-652	-0-	163	1	2750	3	N	-0-					-0-
09	2970	X	2569	-0-	-401	-0-	147	1	2422	3	N	-0-					-0-
10	3255	X	2755	-0-	-500	-0-	153	1	2602	3	N	-0-					-0-

ROSA V. BENAVIDES (EF) WELL #: 11H RRCID -> 266235 COMPL. DATE 01/31/2013 TOTAL DEPTH 11830 PERF.12250 - 16080

05	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	184	1	2504	3	N	-0-					-0-
06	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	157	1	2305	3	N	-0-					-0-
07	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	148	1	2153	3	N	-0-					-0-
08	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	188	1	2268	3	N	-0-					-0-
09	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	175	1	2037	3	N	-0-					-0-
*10	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	180	1	2099	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

05	4360	X	4360	-0-	-0-	-0-	247	1	4113	3	N	-0-					-0-
06	4230	X	3191	-0-	-1039	-0-	209	1	2982	3	N	-0-					-0-
07	4371	X	3496	-0-	-875	-0-	244	1	3252	3	N	-0-					-0-
08	4371	X	2595	-0-	-1776	-0-	174	1	2421	3	N	-0-					-0-
09	4230	X	3688	-0-	-542	-0-	241	1	3447	3	N	-0-					-0-
10	4371	X	4217	-0-	-154	-0-	277	1	3940	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 WELL #: 3H RRCID -> 266931 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 12148 PERF.12664 - 17250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8010	X	8010	-0-	-0-	-0-	444	1	7566	3	N	-0-					-0-
06	9000	X	8602	-0-	-398	-0-	445	1	8157	3	N	-0-					-0-
07	9300	X	8011	-0-	-1289	-0-	462	1	7549	3	N	-0-					-0-
08	9300	X	6742	-0-	-2558	-0-	357	1	6385	3	N	-0-					-0-
09	8610	X	7978	-0-	-632	-0-	446	1	7532	3	N	-0-					-0-
10	8897	X	7246	-0-	-1651	-0-	444	1	6802	3	N	-0-					-0-

GEORGE NEEL (EF) WELL #: 1H RRCID -> 266972 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 10716 PERF.11562 - 16649

05	6395	X	6395	-0-	-0-	-0-	362	1	6033	3	N	-0-					-0-
06	5730	X	3510	-0-	-2220	-0-	230	1	3280	3	N	-0-					-0-
07	5921	X	3248	-0-	-2673	-0-	227	1	3021	3	N	-0-					-0-
08	6411	X	6411	-0-	-0-	-0-	429	1	5982	3	N	-0-					-0-
09	5790	X	4289	-0-	-1501	-0-	281	1	4008	3	N	-0-					-0-
10	5983	X	4276	-0-	-1707	-0-	281	1	3995	3	N	-0-					-0-

PUIG BROS. CORP. - STATE (EF) WELL #: 10H RRCID -> 267628 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 10905 PERF.11410 - 14920

05	1271	N	1238	-0-	-33	-0-	108	1	1130	3	N	-0-					-0-
06	1170	N	1158	-0-	-12	-0-	105	1	1053	3	N	-0-					-0-
07	1364	N	1171	-0-	-193	-0-	120	1	1051	3	N	-0-					-0-
08	1240	N	1073	-0-	-167	-0-	96	1	977	3	N	-0-					-0-
09	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	109	1	1100	3	N	-0-					-0-
10	1178	N	1005	-0-	-173	-0-	88	1	917	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

05	2604	X	1921	-0-	-683	-0-	136	1	1785	3	N	-0-					-0-
06	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	180	1	2533	3	N	-0-					-0-
07	2356	X	1871	-0-	-485	-0-	140	1	1731	3	N	-0-					-0-
08	2356	X	2323	-0-	-33	-0-	168	1	2155	3	N	-0-					-0-
09	2700	X	1710	-0-	-990	-0-	134	1	1576	3	N	-0-					-0-
10	2790	X	1809	-0-	-981	-0-	146	1	1663	3	N	-0-					-0-

PUIG BROS. CORP. - STATE (EF) WELL #: 11H RRCID -> 267706 COMPL. DATE 07/17/2013 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10400 - 15790

05	6696	X	4793	-0-	-1903	-0-	419	1	4374	3	N	-0-					-0-
06	6390	X	4786	-0-	-1604	-0-	433	1	4353	3	N	-0-					-0-
07	6324	X	4934	-0-	-1390	-0-	506	1	4428	3	N	-0-					-0-
08	6231	X	4708	-0-	-1523	-0-	421	1	4287	3	N	-0-					-0-
09	6030	X	4265	-0-	-1765	-0-	384	1	3881	3	N	-0-					-0-
10	4960	X	4264	-0-	-696	-0-	373	1	3891	3	N	-0-					-0-

STATE OF TEXAS - HILL RANCH GU WELL #: 4H RRCID -> 267720 COMPL. DATE 10/04/2013 TOTAL DEPTH 12275 PERF.11710 - 17276

05	20150	X	16488	-0-	-3662	-0-	913	1	15575	3	N	-0-					-0-
06	19500	X	15874	-0-	-3626	-0-	820	1	15054	3	N	-0-					-0-
07	20026	X	15605	-0-	-4421	-0-	899	1	14706	3	N	-0-					-0-
08	20026	X	13947	-0-	-6079	-0-	738	1	13209	3	N	-0-					-0-
09	16357	X	16357	-0-	-0-	-0-	914	1	15443	3	N	-0-					-0-
10	16492	X	15478	-0-	-1014	-0-	949	1	14529	3	N	-0-					-0-

MANN TRUST - STATE (EF) WELL #: 1 RRCID -> 267721 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 12217 PERF.11791 - 12025

05	1705	N	1310	-0-	-395	-0-	261	1	1049	3	N	-0-					-0-
06	1680	N	1138	-0-	-542	-0-	181	1	957	3	N	-0-					-0-
07	1333	N	1121	-0-	-212	-0-	259	1	862	3	N	-0-					-0-
08	1302	N	1084	-0-	-218	-0-	254	1	830	3	N	-0-					-0-
09	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	289	1	1142	3	N	-0-					-0-
*10	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	259	1	1163	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517

NEEDMORE WELL #: 1H RRCID -> 268128 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 10698 PERF.10974 - 15593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4911	X	4911	-0-	-0-	-0-	139	1	4772	3	N	-0-					-0-
06	4860	X	4487	-0-	-373	-0-	109	1	4378	3	N	-0-					-0-
07	5053	X	4670	-0-	-383	-0-	91	1	4579	3	N	-0-					-0-
08	5053	X	4901	-0-	-152	-0-	118	1	4783	3	N	-0-					-0-
09	5003	X	5003	-0-	-0-	-0-	109	1	4894	3	N	-0-					-0-
10	4898	X	4864	-0-	-34	-0-	114	1	4750	3	N	-0-					-0-

BENAVIDES FAMILY MINERALS WELL #: 6H RRCID -> 277460 COMPL. DATE 11/18/2016 TOTAL DEPTH 12248 PERF.12040 - 18165

05	0	A	58543	-0-	58543	3432806	2143	1	56400	3	N	-0-					19
06	0	A	53417	-0-	53417	3486223	1735	1	51682	3	N	-0-					19
07	0	A	59796	-0-	59796	3546019	2267	1	57529	3	N	-0-					19
08	0	A	53550	-0-	53550	3599569	2091	1	51459	3	N	-0-					19
09	0	A	52720	-0-	52720	3652289	2108	1	50612	3	N	-0-					19
10	0	A	54131	-0-	54131	3706420	2272	1	51859	3	N	-0-					19

NEEDMORE WELL #: 21H RRCID -> 278132 COMPL. DATE 06/11/2016 TOTAL DEPTH 11255 PERF.10414 - 16349

05	33852	X	28118	-0-	-5734	-0-	798	1	27320	3	N	-0-					-0-
06	33900	X	27102	-0-	-6798	-0-	658	1	26444	3	N	-0-					-0-
07	35030	X	26743	-0-	-8287	-0-	522	1	26221	3	N	-0-					-0-
08	35030	X	26845	-0-	-8185	-0-	644	1	26201	3	N	-0-					-0-
09	31740	X	23649	-0-	-8091	-0-	514	1	23135	3	N	-0-					-0-
10	28117	X	23580	-0-	-4537	-0-	554	1	23026	3	N	-0-					-0-

ELLEN C. WELL #: 8H RRCID -> 279133 COMPL. DATE 08/11/2016 TOTAL DEPTH 12312 PERF.11932 - 17352

05	24273	X	21061	-0-	-3212	-0-	756	1	20305	3	N	-0-					-0-
06	22590	X	16939	-0-	-5651	-0-	591	1	16348	3	N	-0-					-0-
07	23343	X	15277	-0-	-8066	-0-	710	1	14567	3	N	-0-					-0-
08	22661	X	17427	-0-	-5234	-0-	731	1	16696	3	N	-0-					-0-
09	20370	X	16108	-0-	-4262	-0-	708	1	15400	3	N	-0-					-0-
10	21049	X	12249	-0-	-8800	-0-	585	1	11664	3	N	-0-					-0-

REUTHINGER WELL #: 11H RRCID -> 279358 COMPL. DATE 10/06/2017 TOTAL DEPTH 12080 PERF.11815 - 17521

05	13733	X	13139	-0-	-594	-0-	739	1	12400	3	N	-0-					-0-
06	14520	X	12087	-0-	-2433	-0-	640	1	11447	3	N	-0-					-0-
07	15004	X	13769	-0-	-1235	-0-	834	1	12935	3	N	-0-					-0-
08	15004	X	12650	-0-	-2354	-0-	708	1	11942	3	N	-0-					-0-
09	13080	X	11767	-0-	-1313	-0-	673	1	11094	3	N	-0-					-0-
10	13764	X	12189	-0-	-1575	-0-	677	1	11512	3	N	-0-					-0-

PINATA GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 280143 COMPL. DATE 11/30/2016 TOTAL DEPTH 12675 PERF.12545 - 19603

05	40579	X	12630	-0-	-27949	-0-	1260	1	11370	3	N	-0-					-0-
06	39270	X	9262	-0-	-30008	-0-	1039	1	8223	3	N	-0-					-0-
07	34472	X	1618	-0-	-32854	-0-	281	1	1337	3	N	-0-					-0-
08	20119	X	-0-	-0-	-20119	-0-					N	-0-					-0-
09	14310	X	-0-	-0-	-14310	-0-					N	-0-					-0-
*10	43603	X	43603	-0-	-0-	-0-	1566	1	42037	3	N	-0-					-0-

ATLANTIC INLAND GROUP WELL #: 3H RRCID -> 280547 COMPL. DATE 12/08/2016 TOTAL DEPTH 12652 PERF.12164 - 17719

05	54529	X	47848	-0-	-6681	-0-	2294	1	45554	3	N	-0-					-0-
06	52770	X	40644	-0-	-12126	-0-	1977	1	38667	3	N	-0-					-0-
07	53258	X	38279	-0-	-14979	-0-	2084	1	36195	3	N	-0-					-0-
08	52948	X	32522	-0-	-20426	-0-	1905	1	30617	3	N	-0-					-0-
09	46290	X	37634	-0-	-8656	-0-	2116	1	35518	3	N	-0-					-0-
10	47833	X	37180	-0-	-10653	-0-	2147	1	35033	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 WELL #: 8H RRCID -> 281481 COMPL. DATE 01/13/2017 TOTAL DEPTH 12201 PERF.11459 - 17746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	36558	X	36558	-0-	-0-	-0-	1338	1	35220	3	N	-0-					-0-
06	34542	X	34542	-0-	-0-	-0-	1122	1	33420	3	N	-0-					-0-
07	33704	X	33704	-0-	-0-	-0-	1278	1	32426	3	N	-0-					-0-
08	36549	X	29756	-0-	-6793	-0-	1162	1	28594	3	N	-0-					-0-
09	35370	X	27857	-0-	-7513	-0-	1114	1	26743	3	N	-0-					-0-
10	36549	X	28319	-0-	-8230	-0-	1188	1	27131	3	N	-0-					-0-

BENAVIDES FAMILY MINERALS WELL #: 9H RRCID -> 281651 COMPL. DATE 01/13/2017 TOTAL DEPTH 12191 PERF.11415 - 17629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	27652	X	17201	-0-	-10451	-0-	630	1	16571	3	N	-0-					-0-
06	25920	X	18010	-0-	-7910	-0-	585	1	17425	3	N	-0-					-0-
07	25513	X	18613	-0-	-6900	-0-	706	1	17907	3	N	-0-					-0-
08	24552	X	16674	-0-	-7878	-0-	651	1	16023	3	N	-0-					-0-
09	20820	X	16491	-0-	-4329	-0-	659	1	15832	3	N	-0-					-0-
10	18600	X	18225	-0-	-375	-0-	765	1	17460	3	N	-0-					-0-

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
05	28830	X	27996	-0-	-834	-0-	1204	1	26792	3	N	-0-					-0-
06	31267	X	31267	-0-	-0-	-0-	1115	1	30152	3	N	-0-					-0-
07	31205	X	31205	-0-	-0-	-0-	1275	1	29930	3	N	-0-					-0-
08	30724	X	30724	-0-	-0-	-0-	1271	1	29453	3	N	-0-					-0-
09	31260	X	26896	-0-	-4364	-0-	1193	1	25703	3	N	-0-					-0-
10	32302	X	28828	-0-	-3474	-0-	1315	1	27513	3	N	-0-					-0-

HACHAR 'A' WELL #: 2H RRCID -> 282017 COMPL. DATE 12/07/2016 TOTAL DEPTH 13580 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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ATLANTIC INLAND GROUP WELL #: 5H RRCID -> 282098 COMPL. DATE 05/06/2017 TOTAL DEPTH 12670 PERF.12042 - 17202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	48670	X	45519	-0-	-3151	-0-	2182	1	43337	3	N	-0-					-0-
06	47100	X	41869	-0-	-5231	-0-	2037	1	39832	3	N	-0-					-0-
07	48329	X	40953	-0-	-7376	-0-	2230	1	38723	3	N	-0-					-0-
08	47616	X	38211	-0-	-9405	-0-	2238	1	35973	3	N	-0-					-0-
09	44040	X	38051	-0-	-5989	-0-	2139	1	35912	3	N	-0-					-0-
10	45508	X	37224	-0-	-8284	-0-	2150	1	35074	3	N	-0-					-0-

NEEDMORE WELL #: 136H RRCID -> 284323 COMPL. DATE 12/11/2017 TOTAL DEPTH 10773 PERF.10937 - 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
05	140368	X	99477	-0-	-40891	-0-	1354	1	98123	3	N	-0-					-0-
06	124800	X	91438	-0-	-33362	-0-	941	1	90497	3	N	-0-					-0-
07	118730	X	87687	-0-	-31043	-0-	1302	1	86385	3	N	-0-					-0-
08	107043	X	81817	-0-	-25226	-0-	1202	1	80615	3	N	-0-					-0-
09	96270	X	76048	-0-	-20222	-0-	1170	1	74878	3	N	-0-					-0-
10	99479	X	73302	-0-	-26177	-0-	1273	1	72029	3	N	-0-					-0-

ELLEN C. WELL #: 129H RRCID -> 284396 COMPL. DATE 12/31/2017 TOTAL DEPTH 12244 PERF.12225 - 18898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	176111	X	115032	-0-	-61079	-0-	1565	1	113467	3	N	-0-					-0-
06	159840	X	101910	-0-	-57930	-0-	1049	1	100861	3	N	-0-					-0-
07	150288	X	108571	-0-	-41717	-0-	1692	1	106879	3	N	-0-					-0-
08	136586	X	97967	-0-	-38619	-0-	1439	1	96528	3	N	-0-					-0-
09	123480	X	84590	-0-	-38890	-0-	1302	1	83288	3	N	-0-					-0-
10	115041	X	81163	-0-	-33878	-0-	1410	1	79753	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
05	219976	X	165168	-0-	-54808	-0-	2247	1	162921	3	N	-0-					-0-
06	195660	X	149030	-0-	-46630	-0-	1534	1	147496	3	N	-0-					-0-
07	185783	X	146281	-0-	-39502	-0-	2173	1	144108	3	N	-0-					-0-
08	175615	X	137126	-0-	-38489	-0-	2015	1	135111	3	N	-0-					-0-
09	169950	X	126005	-0-	-43945	-0-	1939	1	124066	3	N	-0-					-0-
10	165168	X	140681	-0-	-24487	-0-	2444	1	138237	3	N	-0-					-0-

BENAVIDES FAMILY MINERALS A WELL #: 102H RRCID -> 285384 COMPL. DATE 03/06/2018 TOTAL DEPTH 12557 PERF.17603 - 19104

05	72633	X	45701	-0-	-26932	-0-	622	1	45079	3	N	-0-					-0-
06	64080	X	42080	-0-	-22000	-0-	433	1	41647	3	N	-0-					-0-
07	60016	X	39572	-0-	-20444	-0-	588	1	38984	3	N	-0-					-0-
08	54064	X	36235	-0-	-17829	-0-	532	1	35703	3	N	-0-					-0-
09	48600	X	37253	-0-	-11347	-0-	573	1	36680	3	N	-0-					-0-
10	45694	X	34191	-0-	-11503	-0-	594	1	33597	3	N	-0-					-0-

RETAMA RANCH WELL #: 105H RRCID -> 287205 COMPL. DATE 12/18/2018 TOTAL DEPTH 12440 PERF.12628 - 19004

05	SHUT IN		155681	-0-	155681	1122254	2118	1	153563	3	N	-0-					-0-
06	SHUT IN		129475	-0-	129475	1251729	1333	1	128142	3	N	-0-					-0-
07	SHUT IN		122005	-0-	122005	1373734	1812	1	120193	3	N	-0-					-0-
08	1482570	X	108836	-0-	-1373734	-0-	1599	1	107237	3	N	-0-					-0-
09	294660	X	93536	-0-	-201124	-0-	1440	1	92096	3	N	-0-					-0-
10	304482	X	86667	-0-	-217815	-0-	1505	1	85162	3	N	-0-					-0-

REUTHINGER WELL #: 104H RRCID -> 287213 COMPL. DATE 07/21/2018 TOTAL DEPTH 13347 PERF.19387 - 19963

05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	283520					N	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	283520					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	283520					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	283520					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	283520					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	283520					N	-0-					-0-

ELLEN C. WELL #: 102H RRCID -> 287311 COMPL. DATE 03/25/2019 TOTAL DEPTH 12869 PERF.13074 - 19050

05	SHUT IN		362052	-0-	362052	726436	4934	1	357118	3	N	-0-					-0-
06	SHUT IN		320583	-0-	320583	1047019	3300	1	317283	3	N	-0-					-0-
07	SHUT IN		312275	-0-	312275	1359294	5073	1	307202	3	N	-0-					-0-
*08	1657114	X	297820	-0-	-1359294	-0-	4376	1	293444	3	N	-0-					-0-
*09	363330	X	267437	-0-	-95893	-0-	4116	1	263321	3	N	-0-					-0-
*10	375441	X	253777	-0-	-121664	-0-	4408	1	249369	3	N	-0-					-0-

NEEDMORE WELL #: 101H RRCID -> 287326 COMPL. DATE 02/25/2019 TOTAL DEPTH 11425 PERF.11772 - 18748

05	SHUT IN		248674	-0-	248674	809700	3384	1	245290	3	N	-0-					-0-
06	SHUT IN		211551	-0-	211551	1021251	2178	1	209373	3	N	-0-					-0-
07	SHUT IN		192262	-0-	192262	1213513	2856	1	189406	3	N	-0-					-0-
*08	1384430	X	170917	-0-	-1213513	-0-	2511	1	168406	3	N	-0-					-0-
*09	320040	X	146940	-0-	-173100	-0-	2262	1	144678	3	N	-0-					-0-
*10	330708	X	135336	-0-	-195372	-0-	2351	1	132985	3	N	-0-					-0-

NEEDMORE WELL #: 102H RRCID -> 287327 COMPL. DATE 02/25/2019 TOTAL DEPTH 11368 PERF.11591 - 18167

05	SHUT IN		218986	-0-	218986	717166	2980	1	216006	3	N	-0-					-0-
06	SHUT IN		185594	-0-	185594	902760	1911	1	183683	3	N	-0-					-0-
07	SHUT IN		165978	-0-	165978	1068738	2465	1	163513	3	N	-0-					-0-
*08	1215235	X	146497	-0-	-1068738	-0-	2152	1	144345	3	N	-0-					-0-
*09	298470	X	124420	-0-	-174050	-0-	1915	1	122505	3	N	-0-					-0-
*10	308419	X	112381	-0-	-196038	-0-	1952	1	110429	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 02/13/2019 TOTAL DEPTH 12866 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
05	SHUT IN	326818	-0-	326818	773505	4439	1	322379	3	N	-0-			-0-
06	SHUT IN	278593	-0-	278593	1052098	2868	1	275725	3	N	-0-			-0-
07	SHUT IN	262032	-0-	262032	1314130	4258	1	257774	3	N	-0-			-0-
08	SHUT IN	241949	-0-	241949	1556079	3555	1	238394	3	N	-0-			-0-
09	SHUT IN	209597	-0-	209597	1765676	3226	1	206371	3	N	-0-			-0-
10	SHUT IN	201511	-0-	201511	1967187	3500	1	198011	3	N	-0-			-0-

REUTHINGER WELL #: 103H RRCID -> 287333 COMPL. DATE 01/29/2019 TOTAL DEPTH 13324 PERF.13335 - 18711

05	SHUT IN	276334	-0-	276334	848386	3760	1	272574	3	N	-0-			-0-
06	SHUT IN	238716	-0-	238716	1087102	2457	1	236259	3	N	-0-			-0-
07	SHUT IN	218504	-0-	218504	1305606	3245	1	215259	3	N	-0-			-0-
*08	1497781 X	192175	-0-	-1305606	-0-	2824	1	189351	3	N	-0-			-0-
*09	296970 X	166197	-0-	-130773	-0-	2558	1	163639	3	N	-0-			-0-
*10	306869 X	153136	-0-	-153733	-0-	2660	1	150476	3	N	-0-			-0-

BENAVIDES FAMILY MINERALS WELL #: 111H RRCID -> 287335 COMPL. DATE 05/11/2019 TOTAL DEPTH 12472 PERF.12699 - 18475

05	SHUT IN	167049	-0-	167049	167049	2273	1	164776	3	N	-0-			-0-
06	SHUT IN	261560	-0-	261560	428609	2693	1	258867	3	N	-0-			-0-
07	SHUT IN	221282	-0-	221282	649891	3287	1	217995	3	N	-0-			-0-
*08	827259 X	177368	-0-	-649891	-0-	2606	1	174762	3	N	-0-			-0-
*09	287790 X	143184	-0-	-144606	-0-	2204	1	140980	3	N	-0-			-0-
*10	297383 X	130928	-0-	-166455	-0-	2274	1	128654	3	N	-0-			-0-

ELLEN C. WELL #: 105H RRCID -> 287423 COMPL. DATE 04/28/2019 TOTAL DEPTH 12837 PERF. N/A

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

BENAVIDES FAMILY MINERALS WELL #: 112H RRCID -> 287425 COMPL. DATE 05/11/2019 TOTAL DEPTH 12427 PERF.12502 - 18278

05	SHUT IN	158809	-0-	158809	158809	2161	1	156648	3	N	-0-			-0-
06	SHUT IN	269471	-0-	269471	428280	2774	1	266697	3	N	-0-			-0-
07	SHUT IN	229552	-0-	229552	657832	3409	1	226143	3	N	-0-			-0-
*08	844970 X	187138	-0-	-657832	-0-	2750	1	184388	3	N	-0-			-0-
*09	288030 X	151609	-0-	-136421	-0-	2333	1	149276	3	N	-0-			-0-
*10	297631 X	140238	-0-	-157393	-0-	2436	1	137802	3	N	-0-			-0-

ATLANTIC INLAND GROUP-HUISACHE WELL #: 101H RRCID -> 287437 COMPL. DATE 05/25/2019 TOTAL DEPTH 12763 PERF. N/A

05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	70248	-0-	70248	70248	1220	1	69028	3	N	-0-			-0-

ATLANTIC INLAND GROUP-HUISACHE A WELL #: 102H RRCID -> 287438 COMPL. DATE 07/03/2019 TOTAL DEPTH 12756 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-
10	SHUT IN	77338	-0-	77338	77338	1343	1	75995	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
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-
10	SHUT IN	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

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-
10	SHUT IN	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

07	0	159978	-0-	159978	159978	2376	1	157602	3	N	-0-			-0-
*08	489380 X	329402	-0-	-159978	-0-	4840	1	324562	3	N	-0-			-0-
09	366240 X	321927	-0-	-44313	-0-	4955	1	316972	3	N	-0-			-0-
10	378448 X	294498	-0-	-83950	-0-	5116	1	289382	3	N	-0-			-0-

REUTHINGER WELL #: 124H RRCID -> 287489 COMPL. DATE 07/13/2019 TOTAL DEPTH 12611 PERF.12862 - 21438

07	0	157669	-0-	157669	157669	2342	1	155327	3	N	-0-			-0-
*08	548676 X	391007	-0-	-157669	-0-	5745	1	385262	3	N	-0-			-0-
09	361920 X	332699	-0-	-29221	-0-	5121	1	327578	3	N	-0-			-0-
10	373984 X	322792	-0-	-51192	-0-	5607	1	317185	3	N	-0-			-0-

SCIBIENSKI WELL #: 101H RRCID -> 287669 COMPL. DATE 08/20/2019 TOTAL DEPTH 10979 PERF. N/A

08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978

GOLLA 7 WELL #: 7H RRCID -> 255730 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 10875 PERF.11132 - 14814

05	9486 X	9486	-0-	-0-	-0-	9486	3			N	-0-			-0-
06	7260 X	7210	-0-	-50	-0-	43	1	7167	3	N	-0-			-0-
07	7502 X	6464	-0-	-1038	-0-	321	1	6143	3	N	-0-			-0-
08	7502 X	5935	-0-	-1567	-0-	483	1	5452	3	N	-0-			-0-
09	7260 X	5363	-0-	-1897	-0-	410	1	4953	3	N	-0-			-0-
10	7502 X	NO RPT	-0-	-7502	-0-					N	NO RPT			-0-

APPLING 716 WELL #: 1H RRCID -> 256452 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 10981 PERF.11533 - 15510

05	11346 X	8723	-0-	-2623	-0-	7	1	8716	3	N	-0-			-0-
06	10380 X	8388	-0-	-1992	-0-	18	1	8370	3	N	-0-			-0-
07	10199 X	7244	-0-	-2955	-0-	74	1	7170	3	N	-0-			-0-
08	9517 X	6692	-0-	-2825	-0-	55	1	6637	3	N	-0-			-0-
09	8430 X	7143	-0-	-1287	-0-	62	1	7081	3	N	-0-			-0-
10	8711 X	NO RPT	-0-	-8711	-0-					N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LYSSY FAMILY WELL #: 1H RRCID -> 256643 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 11088 PERF.11504 - 16141

05	5611	X	5503	-0-	-108	-0-	4	1	5499	2	N	-0-					-0-
06	5490	X	5208	-0-	-282	-0-	11	1	5197	2	N	-0-					-0-
07	5673	X	5409	-0-	-264	-0-	6	1	5403	2	N	-0-					-0-
08	5611	X	5385	-0-	-226	-0-	5	1	5380	2	N	-0-					-0-
09	5430	X	5072	-0-	-358	-0-	27	1	5045	2	N	-0-					-0-
10	5518	X	NO RPT	-0-	-5518	-0-					N	NO RPT					-0-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 2B RRCID -> 256716 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 9444 PERF. 9712 - 13229

05	3472	X	2996	-0-	-476	-0-	2984	2	12	9	N	11	121	1			22
06	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	3665	2	11	9	N	10					32
07	3100	X	3013	-0-	-87	-0-	3012	2	1	9	N	1					33
08	3472	X	2904	-0-	-568	-0-	2883	2	21	9	N	19					52
09	3690	X	3131	-0-	-559	-0-	26	1	3103	2	N	2					54
							2	9									
10	3813	X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					N	NO RPT					54

APPLING 716 WELL #: 3H RRCID -> 257682 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 10961 PERF.11220 - 15167

05	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
06	950	X	950	-0-	-0-	-0-	2	1	948	3	N	-0-					-0-
07	20606	X	20606	-0-	-0-	-0-	211	1	20395	3	N	-0-					-0-
08	10187	X	10187	-0-	-0-	-0-	84	1	10103	3	N	-0-					-0-
*09	7058	X	7058	-0-	-0-	-0-	62	1	6996	3	N	-0-					-0-
10	8897	X	NO RPT	-0-	-8897	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GALVAN RANCH WELL #: 6H RRCID -> 257683 COMPL. DATE 10/18/2009 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8906 - 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
05	4402	X	4316	-0-	-86	-0-	4316	3			N	-0-					-0-
06	4657	X	4657	-0-	-0-	-0-	4657	3			N	-0-					-0-
07	4621	X	4621	-0-	-0-	-0-	4621	3			N	-0-					-0-
08	4743	X	4158	-0-	-585	-0-	126	1	4032	3	N	-0-					-0-
*09	5499	X	5499	-0-	-0-	-0-	169	1	5329	3	N	1					1
							1	9									
10	4805	X	NO RPT	-0-	-4805	-0-					N	NO RPT					1

NEEL WELL #: 4H RRCID -> 257685 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 11078 PERF.11297 - 16093

05	5921	X	5766	-0-	-155	-0-	5766	3			Y	-0-					-0-
06	5730	X	5509	-0-	-221	-0-	5509	3			Y	-0-					-0-
07	5739	X	5739	-0-	-0-	-0-	5739	3			Y	-0-					-0-
08	5788	X	5788	-0-	-0-	-0-	175	1	5613	3	Y	-0-					-0-
09	5580	X	5483	-0-	-97	-0-	169	1	5314	3	Y	-0-					-0-
10	5766	X	NO RPT	-0-	-5766	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPLING 695 WELL #: 2H RRCID -> 258036 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 10553 PERF.10564 - 14821

05	11687	X	10517	-0-	-1170	-0-	1620	1	8889	3	N	7					32
							8	9									
06	10770	X	9912	-0-	-858	-0-	1240	1	8669	3	N	3	19	1			16
							3	9									
07	11129	X	8577	-0-	-2552	-0-	2515	1	6054	3	N	7					23
							8	9									
08	10974	X	8994	-0-	-1980	-0-	209	1	8785	3	N	-0-					23
09	10620	X	6770	-0-	-3850	-0-	434	1	6336	3	N	-0-					23
10	10509	X	NO RPT	-0-	-10509	-0-					N	NO RPT					23

TREVINO RANCH WELL #: 3H RRCID -> 259088 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 8782 PERF. 8668 - 9710

05	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	3839	3			N	-0-					-0-
06	3690	X	3548	-0-	-142	-0-	3548	3			N	-0-					-0-
07	3627	X	3262	-0-	-365	-0-	3262	3			N	-0-					-0-
08	3844	X	3674	-0-	-170	-0-	111	1	3563	3	N	-0-					-0-
09	3720	X	3278	-0-	-442	-0-	101	1	3177	3	N	-0-					-0-
10	3844	X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH WELL #: 7H RRCID -> 259089 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 8491 - 13437

05	32953	X	30887	-0-	-2066	-0-	30887	3			Y	-0-					15
06	31860	X	28373	-0-	-3487	-0-	28373	3			Y	-0-					15
07	32922	X	29187	-0-	-3735	-0-	29187	3			Y	-0-					15
08	31899	X	29090	-0-	-2809	-0-	881	1	28209	3	Y	-0-					15
09	30870	X	26749	-0-	-4121	-0-	822	1	25927	3	Y	-0-					15
10	30876	X	NO RPT	-0-	-30876	-0-					Y	NO RPT					15

BOOTH UNOCAL H WELL #: 62U RRCID -> 260174 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 9773 - 13593

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20	17	1			8
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					10
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20					30
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	16					46
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SAUNDERS-EISENHAUER STATE 35 WELL #: 2 RRCID -> 260217 COMPL. DATE 11/26/2010 TOTAL DEPTH 11620 PERF. 9150 - 9315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-			-0-
06	990	N	794	-0-	-196	-0-	794	2			N	-0-			-0-
07	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-			-0-
08	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-			-0-
09	780	N	677	-0-	-103	-0-	6	1	671	2	N	-0-			-0-
10	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT			-0-

MALTSBERGER, W.A. WELL #: 1H RRCID -> 260323 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 11018 PERF.10624 - 14695

05	18569	X	8731	-0-	-9838	-0-	336	1	8395	3	Y	-0-			-0-
06	17970	X	14652	-0-	-3318	-0-	263	1	14389	3	Y	-0-			-0-
07	16647	X	15490	-0-	-1157	-0-	385	1	15105	3	Y	-0-			-0-
08	16058	X	15019	-0-	-1039	-0-	265	1	14754	3	Y	-0-			-0-
09	15540	X	13331	-0-	-2209	-0-	294	1	13037	3	Y	-0-			-0-
10	15500	X	NO RPT	-0-	-15500	-0-					Y	NO RPT			-0-

FASKEN STATE 1561 WELL #: 1H RRCID -> 260324 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 9975 - 14939

05	51274	X	44068	-0-	-7206	-0-	44068	3			Y	-0-			-0-
06	47430	X	41821	-0-	-5609	-0-	41821	3			Y	-0-			-0-
07	48019	X	42493	-0-	-5526	-0-	42493	3			Y	-0-			-0-
08	46748	X	42381	-0-	-4367	-0-	1283	1	41098	3	Y	-0-			-0-
09	43320	X	40603	-0-	-2717	-0-	1248	1	39355	3	Y	-0-			-0-
10	44082	X	NO RPT	-0-	-44082	-0-					Y	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH WELL #: 8H RRCID -> 260371 COMPL. DATE 10/10/2010 TOTAL DEPTH 8692 PERF. 8517 - 13415

05	14198	X	12294	-0-	-1904	-0-	12294	3			Y	-0-			-0-
06	13740	X	12303	-0-	-1437	-0-	12303	3			Y	-0-			-0-
07	13547	X	12571	-0-	-976	-0-	12571	3			Y	-0-			-0-
08	13020	X	11348	-0-	-1672	-0-	344	1	11004	3	Y	-0-			-0-
09	12300	X	10706	-0-	-1594	-0-	329	1	10376	3	Y	1			1
							1	9							
10	12710	X	NO RPT	-0-	-12710	-0-					Y	NO RPT			1

GONZALEZ-STATE 1457 GU WELL #: 1H RRCID -> 260378 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 10473 PERF.10374 - 13583

05	7068	X	5843	-0-	-1225	-0-	5843	3			N	-0-			-0-
06	7356	X	7356	-0-	-0-	-0-	7356	3			N	-0-			-0-
07	6597	X	6597	-0-	-0-	-0-	6597	3			N	-0-			-0-
08	5828	X	5466	-0-	-362	-0-	165	1	5301	3	N	-0-			-0-
09	7350	X	5167	-0-	-2183	-0-	159	1	5008	3	N	-0-			-0-
10	7595	X	NO RPT	-0-	-7595	-0-					N	NO RPT			-0-

MALTSBERGER, W.A. WELL #: 2H RRCID -> 260442 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 10773 PERF.10638 - 15000

05	11589	X	11589	-0-	-0-	-0-	446	1	11143	3	Y	-0-			-0-
06	11083	X	11083	-0-	-0-	-0-	199	1	10884	3	Y	-0-			-0-
07	11160	X	11160	-0-	-0-	-0-	277	1	10883	3	Y	-0-			-0-
08	12896	X	10921	-0-	-1975	-0-	193	1	10728	3	Y	-0-			-0-
09	12480	X	10432	-0-	-2048	-0-	230	1	10202	3	Y	-0-			-0-
10	11594	X	NO RPT	-0-	-11594	-0-					Y	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

LONG, J. S. WELL #: 4H RRCID -> 260443 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10793 - 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
05	3849 X	3849	-0-	-0-	-0-	148	1	3701	3	Y	-0-					-0-
06	3684 X	3684	-0-	-0-	-0-	66	1	3618	3	Y	-0-					-0-
07	3627 X	3538	-0-	-89	-0-	88	1	3450	3	Y	-0-					-0-
08	3844 X	3751	-0-	-93	-0-	66	1	3685	3	Y	-0-					-0-
*09	3890 X	3890	-0-	-0-	-0-	86	1	3804	3	Y	-0-					-0-
10	3844 X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					Y	NO RPT					-0-

LYSSY FAMILY WELL #: 2H RRCID -> 260595 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11195 PERF.11313 - 16654

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
10	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

05	15066 X	12797	-0-	-2269	-0-	12797	3			N	-0-					-0-
06	13380 X	12299	-0-	-1081	-0-	12299	3			N	-0-					-0-
07	12834 X	11651	-0-	-1183	-0-	11651	3			N	-0-					-0-
08	13609 X	10866	-0-	-2743	-0-	329	1	10537	3	N	-0-					-0-
09	13170 X	10066	-0-	-3104	-0-	309	1	9757	3	N	-0-					-0-
10	12803 X	NO RPT	-0-	-12803	-0-					N	NO RPT					-0-

BEASLEY STATE 1628 WELL #: 1H RRCID -> 261082 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 10440 PERF.10558 - 15525

05	18972 X	17666	-0-	-1306	-0-	17666	3			Y	-0-					-0-
06	15180 X	14928	-0-	-252	-0-	14928	3			Y	-0-					-0-
07	15593 X	14708	-0-	-885	-0-	14708	3			Y	-0-					-0-
08	17670 X	16623	-0-	-1047	-0-	503	1	16120	3	Y	-0-					-0-
*09	17410 X	17410	-0-	-0-	-0-	535	1	16875	3	Y	-0-					-0-
10	17670 X	NO RPT	-0-	-17670	-0-					Y	NO RPT					-0-

ML MARTIN-STATE A2803 WELL #: 1H RRCID -> 261084 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 10144 PERF.10099 - 14958

05	5425 X	3705	-0-	-1720	-0-	3705	3			N	-0-					-0-
06	4530 X	2918	-0-	-1612	-0-	2918	3			N	-0-					-0-
07	5028 X	5028	-0-	-0-	-0-	5028	3			N	-0-					-0-
08	4773 X	4773	-0-	-0-	-0-	144	1	4629	3	N	-0-					-0-
*09	4460 X	4460	-0-	-0-	-0-	137	1	4323	3	N	-0-					-0-
10	5022 X	NO RPT	-0-	-5022	-0-					N	NO RPT					-0-

LONG, J. S. WELL #: 1H RRCID -> 261354 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 11024 PERF.11116 - 16074

05	19995 X	17899	-0-	-2096	-0-	689	1	17210	3	Y	-0-					-0-
06	20250 X	17132	-0-	-3118	-0-	307	1	16825	3	Y	-0-					-0-
07	20925 X	18190	-0-	-2735	-0-	452	1	17738	3	Y	-0-					-0-
08	19778 X	19058	-0-	-720	-0-	336	1	18722	3	Y	-0-					-0-
*09	17440 X	17440	-0-	-0-	-0-	385	1	17055	3	Y	-0-					-0-
10	18197 X	NO RPT	-0-	-18197	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY-STATE 1629 GU WELL #: 2H RRCID -> 261355 COMPL. DATE 09/26/2010 TOTAL DEPTH 10047 PERF. 9925 - 13810

05	15779 X	12506	-0-	-3273	-0-	1283	1	11223	3	N	-0-					-0-
06	14569 X	14569	-0-	-0-	-0-	1241	1	13328	3	N	-0-					-0-
07	13730 X	13730	-0-	-0-	-0-	1494	1	12236	3	N	-0-					-0-
08	14322 X	12882	-0-	-1440	-0-	1045	1	11837	3	N	-0-					-0-
09	14580 X	13504	-0-	-1076	-0-	1849	1	11655	3	N	-0-					-0-
10	15066 X	NO RPT	-0-	-15066	-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 1430 GU WELL #: 2H RRCID -> 261362 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 9461 PERF. 9230 - 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
05	15748	X	15119	-0-	-629	-0-	15111	2	8	9	Y	7					25
06	15265	X	15265	-0-	-0-	-0-	15265	2			Y	-0-					25
07	16007	X	16007	-0-	-0-	-0-	16005	2	2	9	Y	2					27
08	18025	X	18025	-0-	-0-	-0-	18024	2	1	9	Y	1					28
*09	25126	X	25126	-0-	-0-	-0-	206	1	24920	2	Y	-0-					28
10	15996	X	NO RPT	-0-	-15996	-0-					Y	NO RPT					28

COX STATE 1470 GU WELL #: 1H RRCID -> 261363 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 10653 PERF.10592 - 15751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14539	X	11263	-0-	-3276	-0-	11263	3			Y	-0-					-0-
06	13680	X	10460	-0-	-3220	-0-	10460	3			Y	-0-					-0-
07	14447	X	14447	-0-	-0-	-0-	14447	3			Y	-0-					-0-
08	13314	X	13314	-0-	-0-	-0-	403	1	12911	3	Y	-0-					-0-
*09	13826	X	13826	-0-	-0-	-0-	425	1	13401	3	Y	-0-					-0-
10	14446	X	NO RPT	-0-	-14446	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPLING 698 GU WELL #: 5H RRCID -> 261439 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10493 - 15392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10943	X	4188	-0-	-6755	-0-	646	1	3542	3	N	-0-	1	1			-0-
06	10650	X	4070	-0-	-6580	-0-	510	1	3560	3	N	-0-					-0-
07	11005	X	8134	-0-	-2871	-0-	2387	1	5747	3	N	-0-					-0-
08	9362	X	6739	-0-	-2623	-0-	157	1	6582	3	N	-0-					-0-
*09	7486	X	7486	-0-	-0-	-0-	480	1	7006	3	N	-0-					-0-
10	8122	X	NO RPT	-0-	-8122	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE A 2716 WELL #: 4H RRCID -> 261445 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 10234 PERF.10041 - 14466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10041	X	10041	-0-	-0-	-0-	10041	3			Y	-0-					-0-
06	11282	X	11282	-0-	-0-	-0-	11282	3			Y	-0-					-0-
07	9470	X	9470	-0-	-0-	-0-	9470	3			Y	-0-					-0-
08	7555	X	7555	-0-	-0-	-0-	229	1	7326	3	Y	-0-					-0-
*09	6996	X	6996	-0-	-0-	-0-	215	1	6781	3	Y	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	5828	X	5253	-0-	-575	-0-	5253	3			Y	-0-					-0-
06	5640	X	5488	-0-	-152	-0-	5488	3			Y	-0-					-0-
07	5828	X	5336	-0-	-492	-0-	5336	3			Y	-0-					-0-
08	5807	X	5807	-0-	-0-	-0-	176	1	5631	3	Y	-0-					-0-
09	5520	X	5200	-0-	-320	-0-	160	1	5040	3	Y	-0-					-0-
10	5673	X	NO RPT	-0-	-5673	-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
05	9734	X	9728	-0-	-6	-0-	9728	3			N	-0-					-0-
06	9660	X	9294	-0-	-366	-0-	9294	3			N	-0-					-0-
07	9982	X	9080	-0-	-902	-0-	9080	3			N	-0-					-0-
08	10354	X	8732	-0-	-1622	-0-	264	1	8468	3	N	-0-					-0-
09	10020	X	7834	-0-	-2186	-0-	241	1	7593	3	N	-0-					-0-
10	9734	X	NO RPT	-0-	-9734	-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
05	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	3			Y	-0-					-0-
06	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	3			Y	-0-					-0-
07	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	3			Y	-0-					-0-
08	1302	N	1141	-0-	-161	-0-	35	1	1106	3	Y	-0-					-0-
09	1260	N	981	-0-	-279	-0-	30	1	951	3	Y	-0-					-0-
10	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					Y	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 #: 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
05	1674	X	1668	-0-	-6	-0-	62	1	1558	3	Y	44					54
							48	9									
06	1620	X	1574	-0-	-46	-0-	27	1	1501	3	Y	42	46	1			50
							46	9									
07	1568	X	1568	-0-	-0-	-0-	38	1	1509	3	Y	19					69
							21	9									
08	1674	X	1602	-0-	-72	-0-	27	1	1531	3	Y	40	74	1			35
							44	9									
09	1620	X	1558	-0-	-62	-0-	34	1	1485	3	Y	35	54	1			16
							39	9									
10	1674	X	NO RPT	-0-	-1674	-0-					Y	NO RPT					16

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
05	6541	X	4647	-0-	-1894	-0-	179	1	4468	3	N	-0-					-0-
06	6270	X	4942	-0-	-1328	-0-	89	1	4853	3	N	-0-					-0-
07	6479	X	5062	-0-	-1417	-0-	126	1	4936	3	N	-0-					-0-
08	5828	X	5615	-0-	-213	-0-	99	1	5516	3	N	-0-					-0-
09	4980	X	4779	-0-	-201	-0-	105	1	4674	3	N	-0-					-0-
10	5115	X	NO RPT	-0-	-5115	-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
05	9796	X	8011	-0-	-1785	-0-	8011	3			N	-0-					-0-
06	9300	X	7408	-0-	-1892	-0-	7408	3			N	-0-					-0-
07	8494	X	7649	-0-	-845	-0-	7649	3			N	-0-					-0-
08	8494	X	7645	-0-	-849	-0-	231	1	7414	3	N	-0-					-0-
09	8100	X	6554	-0-	-1546	-0-	201	1	6352	3	N	1					1
							1	9									
10	7998	X	NO RPT	-0-	-7998	-0-					N	NO RPT					1

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
05	6228	X	6228	-0-	-0-	-0-	1142	1	5086	3	Y	-0-					67
06	5106	X	5106	-0-	-0-	-0-	194	1	4912	3	Y	-0-					67
07	5387	X	5387	-0-	-0-	-0-	27	1	5360	3	Y	-0-					67
08	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	229	1	4467	3	Y	5	51	1			21
							6	9									
*09	4907	X	4907	-0-	-0-	-0-	91	1	4814	3	Y	2	6	1			17
							2	9									
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17

HUISACHE CATTLE COMPANY B WELL #: 3H RRCID -> 264325 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 12815 PERF.12718 - 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
05	5983	X	4448	-0-	-1535	-0-	171	1	4277	3	N	-0-					-0-
06	4350	X	4237	-0-	-113	-0-	76	1	4161	3	N	-0-					-0-
07	4495	X	4320	-0-	-175	-0-	107	1	4213	3	N	-0-					-0-
08	4526	X	4143	-0-	-383	-0-	73	1	4070	3	N	-0-					-0-
09	4380	X	4069	-0-	-311	-0-	90	1	3979	3	N	-0-					-0-
10	4433	X	NO RPT	-0-	-4433	-0-					N	NO RPT					-0-

COX-STATE 1470 WELL #: 10H RRCID -> 264427 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 10492 PERF.10500 - 13297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	4324	3			N	-0-					-0-
06	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	3828	3			N	-0-					-0-
07	4961	X	4961	-0-	-0-	-0-	4961	3			N	-0-					-0-
08	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-	137	1	4389	3	N	-0-					-0-
*09	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	125	1	3947	3	N	-0-					-0-
10	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SAN ROMAN "A" WELL #: 7H RRCID -> 264619 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 11000 PERF.13193 - 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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	3131 X	2617	-0-	-514	-0-	101	1	2514	3	Y	2					8
						2	9									
06	3030 X	2349	-0-	-681	-0-	42	1	2303	3	Y	4					12
						4	9									
07	2888 X	2888	-0-	-0-	-0-	72	1	2815	3	Y	1					13
						1	9									
08	2865 X	2865	-0-	-0-	-0-	50	1	2813	3	Y	2					15
						2	9									
09	2520 X	2349	-0-	-171	-0-	52	1	2297	3	Y	-0-					15
10	2883 X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					Y	NO RPT					15

MONNICH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264756 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 9593 PERF.10165 - 15559

05	8680 X	6905	-0-	-1775	-0-	6858	2	47	9	N	43					88
06	8400 X	7147	-0-	-1253	-0-	7139	2	8	9	N	7					95
07	6907 X	6907	-0-	-0-	-0-	6904	2	3	9	N	3					98
08	7564 X	3691	-0-	-3873	-0-	3678	2	13	9	N	12					110
09	7320 X	2393	-0-	-4927	-0-	20	1	2373	2	N	-0-					110
10	7378 X	NO RPT	-0-	-7378	-0-					N	NO RPT					110

GALVAN RANCH WELL #: 9H RRCID -> 265084 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 8543 PERF. 8747 - 12406

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
10	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

05	3038 X	1815	-0-	-1223	-0-	70	1	1745	3	N	-0-					-0-
06	2940 X	1874	-0-	-1066	-0-	34	1	1840	3	N	-0-					-0-
07	2449 X	1905	-0-	-544	-0-	47	1	1858	3	N	-0-					-0-
08	1860 X	1612	-0-	-248	-0-	28	1	1584	3	N	-0-					-0-
09	1860 X	1691	-0-	-169	-0-	37	1	1654	3	N	-0-					-0-
10	1922 X	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT					-0-

LEYENDECKER-HUNTER 1377 GU WELL #: 2H RRCID -> 265554 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 9903 PERF.10105 - 14962

05	1754 X	1754	-0-	-0-	-0-	65	1	1624	3	N	59					112
						65	9									
06	1537 X	1537	-0-	-0-	-0-	27	1	1474	3	N	33					145
						36	9									
07	1366 X	1366	-0-	-0-	-0-	33	1	1289	3	N	40					185
						44	9									
08	1345 X	1345	-0-	-0-	-0-	23	1	1261	3	N	55	183	1			57
						61	9									
*09	1442 X	1442	-0-	-0-	-0-	31	1	1394	3	N	15					72
						17	9									
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX 1034 WELL #: 14H RRCID -> 266243 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 10213 PERF.10488 - 14232

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13904 X	13904	-0-	-0-	-0-	13904	3			N	-0-					-0-
06	13554 X	13554	-0-	-0-	-0-	13554	3			N	-0-					-0-
07	13990 X	13990	-0-	-0-	-0-	13990	3			N	-0-					-0-
08	13843 X	13843	-0-	-0-	-0-	419	1	13424	3	N	-0-					-0-
*09	13728 X	13728	-0-	-0-	-0-	422	1	13306	3	N	-0-					-0-
10	11439 X	NO RPT	-0-	-11439	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH WELL #: 10H RRCID -> 266730 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 8544 - 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
05	6727 X	6673	-0-	-54	-0-	6673	3			Y	-0-					4
06	6510 X	5130	-0-	-1380	-0-	5130	3			Y	-0-					4
07	6479 X	5179	-0-	-1300	-0-	5179	3			Y	-0-					4
08	6665 X	5799	-0-	-866	-0-	176	1	5623	3	Y	-0-					4
09	6450 X	5956	-0-	-494	-0-	183	1	5773	3	Y	-0-					4
10	6665 X	NO RPT	-0-	-6665	-0-					Y	NO RPT					4

MARTIN, R.J. WELL #: 2H RRCID -> 266873 COMPL. DATE 11/28/2011 TOTAL DEPTH 11760 PERF.12278 - 15702

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4402 X	4082	-0-	-320	-0-	157	1	3925	3	N	-0-					-0-
06	4260 X	3966	-0-	-294	-0-	71	1	3895	3	N	-0-					-0-
07	4340 X	4122	-0-	-218	-0-	102	1	4020	3	N	-0-					-0-
08	4247 X	4014	-0-	-233	-0-	71	1	3943	3	N	-0-					-0-
09	4110 X	3691	-0-	-419	-0-	81	1	3610	3	N	-0-					-0-
10	4123 X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	312	1	1387	3	Y	1					33
						1	9									
06	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	68	1	1712	3	Y	-0-					33
07	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	9	1	1827	3	Y	-0-					33
08	2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	117	1	2278	3	Y	4	27	1			10
						4	9									
*09	2431 N	2431	-0-	-0-	-0-	45	1	2385	3	Y	1	4	1			7
						1	9									
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

MARTIN FAMILY WELL #: 3H RRCID -> 266890 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 10654 PERF.10566 - 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
05	4533 X	4533	-0-	-0-	-0-	831	1	3702	3	Y	-0-					32
06	4050 X	4050	-0-	-0-	-0-	154	1	3896	3	Y	-0-					32
07	3931 X	3931	-0-	-0-	-0-	20	1	3911	3	Y	-0-					32
08	3741 X	3741	-0-	-0-	-0-	182	1	3555	3	Y	4	25	1			11
						4	9									
*09	3417 X	3417	-0-	-0-	-0-	64	1	3352	3	Y	1	3	1			9
						1	9									
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

AUSTIN STATE A WELL #: 1H RRCID -> 266963 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 10470 PERF.10792 - 14703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13113	X	7860	-0-	-5253	-0-	302	1	7545	3	N	12	69	1			35
							13	9									
06	12450	X	-0-	-0-	-12450	-0-					N	-0-					35
07	12276	X	1521	-0-	-10755	-0-	38	1	1481	3	N	2					37
							2	9									
08	11501	X	3897	-0-	-7604	-0-	69	1	3827	3	N	1					38
							1	9									
09	11130	X	4907	-0-	-6223	-0-	108	1	4795	3	N	4					42
							4	9									
10	7874	X	NO RPT	-0-	-7874	-0-					N	NO RPT					42

APPLING 715 GU WELL #: 4H RRCID -> 266964 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 10923 PERF.11186 - 16143

05	4371	X	3191	-0-	-1180	-0-	2	1	3189	3	N	-0-					-0-
06	4230	X	2891	-0-	-1339	-0-	6	1	2885	3	N	-0-					-0-
07	4216	X	3234	-0-	-982	-0-	33	1	3201	3	N	-0-					-0-
08	3658	X	3171	-0-	-487	-0-	26	1	3145	3	N	-0-					-0-
09	3540	X	3156	-0-	-384	-0-	27	1	3129	3	N	-0-					-0-
10	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-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

05	6944	X	6286	-0-	-658	-0-	242	1	6044	3	N	-0-					-0-
06	6570	X	5652	-0-	-918	-0-	101	1	5551	3	N	-0-					-0-
07	6324	X	4625	-0-	-1699	-0-	115	1	4510	3	N	-0-					-0-
08	6293	X	5024	-0-	-1269	-0-	89	1	4935	3	N	-0-					-0-
09	6090	X	4433	-0-	-1657	-0-	98	1	4335	3	N	-0-					-0-
10	6293	X	NO RPT	-0-	-6293	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE A2718 GU WELL #: 6H RRCID -> 267146 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 9858 PERF.10239 - 14882

05	12679	X	2788	-0-	-9891	-0-	2788	3			Y	-0-					-0-
06	15874	X	15874	-0-	-0-	-0-	15874	3			Y	-0-					-0-
07	22796	X	22796	-0-	-0-	-0-	22796	3			Y	-0-					-0-
08	21125	X	21125	-0-	-0-	-0-	639	1	20486	3	Y	-0-					-0-
*09	19030	X	19030	-0-	-0-	-0-	585	1	18445	3	Y	-0-					-0-
10	22103	X	NO RPT	-0-	-22103	-0-					Y	NO RPT					-0-

TREVINO RANCH WELL #: 6H RRCID -> 267265 COMPL. DATE 12/31/2011 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 8988 - 13750

05	8401	X	7430	-0-	-971	-0-	7430	3			N	-0-					-0-
06	8490	X	7409	-0-	-1081	-0-	7409	3			N	-0-					-0-
07	11444	X	11444	-0-	-0-	-0-	11444	3			N	-0-					-0-
08	8962	X	8962	-0-	-0-	-0-	271	1	8691	3	N	-0-					-0-
09	7410	X	6380	-0-	-1030	-0-	196	1	6184	3	N	-0-					-0-
10	10044	X	NO RPT	-0-	-10044	-0-					N	NO RPT					-0-

ZIMMERHANZEL WELL #: 1H RRCID -> 267634 COMPL. DATE 02/06/2017 TOTAL DEPTH 10818 PERF.10902 - 16593

05	735	N	735	-0-	-0-	-0-	28	1	707	3	N	-0-					-0-
06	750	N	672	-0-	-78	-0-	12	1	660	3	N	-0-					-0-
07	679	N	679	-0-	-0-	-0-	17	1	662	3	N	-0-					-0-
08	744	N	171	-0-	-573	-0-	3	1	168	3	N	-0-					-0-
09	660	N	214	-0-	-446	-0-	5	1	209	3	N	-0-					-0-
10	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GEORGE LIGHT 1395 WELL #: 7H RRCID -> 267647 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 11157 PERF.11582 - 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
05	6045	X	4364	-0-	-1681	-0-	3	1	4361	2	N	-0-					-0-
06	5850	X	4792	-0-	-1058	-0-	10	1	4782	2	N	-0-					-0-
07	5301	X	4644	-0-	-657	-0-	5	1	4639	2	N	-0-					-0-
08	5301	X	4285	-0-	-1016	-0-	4	1	4281	2	N	-0-					-0-
09	5130	X	4490	-0-	-640	-0-	24	1	4466	2	N	-0-					-0-
10	4960	X	NO RPT	-0-	-4960	-0-					N	NO RPT					-0-

COLEMAN HEIRS A1756 WELL #: 1H RRCID -> 267666 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 11139 PERF.11261 - 15406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7378	X	5908	-0-	-1470	-0-	4	1	5904	2	N	-0-					-0-
06	6510	X	5799	-0-	-711	-0-	13	1	5786	2	N	-0-					-0-
07	5735	X	5674	-0-	-61	-0-	6	1	5668	2	N	-0-					-0-
08	5921	X	5705	-0-	-216	-0-	5	1	5700	2	N	-0-					-0-
09	5790	X	5412	-0-	-378	-0-	29	1	5383	2	N	-0-					-0-
10	5983	X	NO RPT	-0-	-5983	-0-					N	NO RPT					-0-

ZUCK, S.V. STATE A2796 WELL #: 1H RRCID -> 267754 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 10538 PERF.10760 - 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
05	6154	X	6154	-0-	-0-	-0-	6154	3			Y	-0-					-0-
06	4770	X	4538	-0-	-232	-0-	4538	3			Y	-0-					-0-
07	4433	X	4097	-0-	-336	-0-	4097	3			Y	-0-					-0-
08	5301	X	4559	-0-	-742	-0-	138	1	4421	3	Y	-0-					-0-
*09	5131	X	5131	-0-	-0-	-0-	158	1	4973	3	Y	-0-					-0-
10	5301	X	NO RPT	-0-	-5301	-0-					Y	NO RPT					-0-

COX STATE 1470 WELL #: 12 RRCID -> 267850 COMPL. DATE 02/04/2012 TOTAL DEPTH 10735 PERF.10318 - 10556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			Y	-0-					-0-
06	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			Y	-0-					-0-
07	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			Y	-0-					-0-
08	222	N	222	-0-	-0-	-0-	7	1	215	3	Y	-0-					-0-
*09	216	N	216	-0-	-0-	-0-	7	1	209	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

COX-STATE WELL #: 11H RRCID -> 267852 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 10569 PERF.10202 - 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
05	9145	X	8645	-0-	-500	-0-	8645	3			N	-0-					-0-
06	8940	X	7919	-0-	-1021	-0-	7919	3			N	-0-					-0-
07	9702	X	9702	-0-	-0-	-0-	9702	3			N	-0-					-0-
08	9543	X	9543	-0-	-0-	-0-	289	1	9254	3	N	-0-					-0-
*09	8639	X	8639	-0-	-0-	-0-	266	1	8373	3	N	-0-					-0-
10	9703	X	NO RPT	-0-	-9703	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	4154	X	3202	-0-	-952	-0-	122	1	3038	3	Y	38					46
							42	9									
06	3870	X	3318	-0-	-552	-0-	58	1	3181	3	Y	72	58	1			60
							79	9									
07	3875	X	3859	-0-	-16	-0-	94	1	3703	3	Y	56					116
							62	9									
08	3999	X	3755	-0-	-244	-0-	64	1	3549	3	Y	129	166	1			79
							142	9									
*09	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	84	1	3720	3	Y	145	175	1			49
							160	9									
10	3844	X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					Y	NO RPT					49

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

RUBIO WELL #: 2H RRCID -> 269037 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 11754 PERF.12112 - 16683

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8525 X	7753	-0-	-772	-0-	7753	3			Y	-0-					-0-
06	8430 X	7603	-0-	-827	-0-	7603	3			Y	-0-					-0-
07	8711 X	7959	-0-	-752	-0-	7959	3			Y	-0-					-0-
08	8711 X	7549	-0-	-1162	-0-	229	1	7320	3	Y	-0-					-0-
09	7590 X	6857	-0-	-733	-0-	211	1	6646	3	Y	-0-					-0-
10	7967 X	NO RPT	-0-	-7967	-0-					Y	NO RPT					-0-

FASKEN STATE 1560 WELL #: 10H RRCID -> 269046 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 9620 - 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
05	9393 X	8780	-0-	-613	-0-	8780	2			Y	-0-					-0-
06	8670 X	8654	-0-	-16	-0-	8654	2			Y	-0-					-0-
07	8835 X	8608	-0-	-227	-0-	8608	2			Y	-0-					-0-
08	8835 X	8666	-0-	-169	-0-	8666	2			Y	-0-					-0-
09	8640 X	7938	-0-	-702	-0-	65	1	7873	2	Y	-0-					-0-
10	8928 X	NO RPT	-0-	-8928	-0-					Y	NO RPT					-0-

FASKEN-STATE 1559 WELL #: 12H RRCID -> 269047 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 9568 PERF. 9241 - 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
05	9610 X	8726	-0-	-884	-0-	8726	2			Y	-0-					-0-
06	8970 X	8567	-0-	-403	-0-	8567	2			Y	-0-					-0-
07	9912 X	9912	-0-	-0-	-0-	9912	2			Y	-0-					-0-
08	8804 X	8587	-0-	-217	-0-	8587	2			Y	-0-					-0-
09	8580 X	7959	-0-	-621	-0-	65	1	7894	2	Y	-0-					-0-
10	9920 X	NO RPT	-0-	-9920	-0-					Y	NO RPT					-0-

FASKEN STATE A2719 WELL #: 5H RRCID -> 269163 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 10186 PERF.10177 - 13972

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6789 X	5787	-0-	-1002	-0-	5787	3			Y	-0-					-0-
06	5773 X	5773	-0-	-0-	-0-	5773	3			Y	-0-					-0-
07	5394 X	5320	-0-	-74	-0-	5320	3			Y	-0-					-0-
08	5797 X	4293	-0-	-1504	-0-	130	1	4163	3	Y	-0-					-0-
09	5760 X	3899	-0-	-1861	-0-	120	1	3779	3	Y	-0-					-0-
10	5952 X	NO RPT	-0-	-5952	-0-					Y	NO RPT					-0-

MANRY STATE A3210 WELL #: 1H RRCID -> 269231 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 10710 PERF.11080 - 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
05	8866 X	8237	-0-	-629	-0-	317	1	7920	3	Y	-0-					-0-
06	8370 X	7725	-0-	-645	-0-	139	1	7586	3	Y	-0-					-0-
07	8339 X	7764	-0-	-575	-0-	193	1	7571	3	Y	-0-					-0-
08	8339 X	7624	-0-	-715	-0-	134	1	7490	3	Y	-0-					-0-
09	8040 X	7839	-0-	-201	-0-	173	1	7666	3	Y	-0-					-0-
10	8246 X	NO RPT	-0-	-8246	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	5890 X	4845	-0-	-1045	-0-	4845	3			Y	-0-					-0-
06	5400 X	5315	-0-	-85	-0-	5315	3			Y	-0-					-0-
07	4960 X	4805	-0-	-155	-0-	4805	3			Y	-0-					-0-
08	4960 X	4428	-0-	-532	-0-	134	1	4294	3	Y	-0-					-0-
09	5310 X	4707	-0-	-603	-0-	145	1	4562	3	Y	-0-					-0-
10	5487 X	NO RPT	-0-	-5487	-0-					Y	NO RPT					-0-

RUBIO WELL #: 3H RRCID -> 269285 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 11731 PERF.11901 - 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
05	9470 X	9470	-0-	-0-	-0-	9470	3			Y	-0-					-0-
06	8721 X	8721	-0-	-0-	-0-	8721	3			Y	-0-					-0-
07	9470 X	9470	-0-	-0-	-0-	9470	3			Y	-0-					-0-
08	7029 X	7029	-0-	-0-	-0-	213	1	6816	3	Y	-0-					-0-
*09	7277 X	7277	-0-	-0-	-0-	224	1	7053	3	Y	-0-					-0-
10	7006 X	NO RPT	-0-	-7006	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

PALAFOX 1335 WELL #: 43H RRCID -> 269442 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 9980 PERF.10218 - 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
05	8339 X	7472	-0-	-867	-0-	7472	3			Y	-0-					-0-
06	8310 X	6447	-0-	-1863	-0-	6447	3			Y	-0-					-0-
07	8587 X	7332	-0-	-1255	-0-	7332	3			Y	-0-					-0-
08	8587 X	7091	-0-	-1496	-0-	215	1	6876	3	Y	-0-					-0-
09	8070 X	7419	-0-	-651	-0-	228	1	7191	3	Y	-0-					-0-
10	7471 X	NO RPT	-0-	-7471	-0-					Y	NO RPT					-0-

MANRY STATE A3210 WELL #: 2H RRCID -> 269443 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 10625 PERF.11118 - 14886

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9424 X	8867	-0-	-557	-0-	341	1	8526	3	Y	-0-					-0-
06	8760 X	8340	-0-	-420	-0-	150	1	8190	3	Y	-0-					-0-
07	8990 X	8224	-0-	-766	-0-	204	1	8020	3	Y	-0-					-0-
08	8990 X	8131	-0-	-859	-0-	143	1	7988	3	Y	-0-					-0-
09	8580 X	8557	-0-	-23	-0-	189	1	8368	3	Y	-0-					-0-
10	8866 X	NO RPT	-0-	-8866	-0-					Y	NO RPT					-0-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 64U RRCID -> 269444 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 9521 PERF. 9966 - 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
05	5486 X	5486	-0-	-0-	-0-	5463	2	23	9	Y	21	18	1			8
06	5357 X	5357	-0-	-0-	-0-	5356	2	1	9	Y	1					9
07	5519 X	5519	-0-	-0-	-0-	5498	2	21	9	Y	19					28
08	5440 X	5440	-0-	-0-	-0-	5421	2	19	9	Y	17					45
*09	5578 X	5578	-0-	-0-	-0-	46	1	5532	2	Y	-0-					45
10	5394 X	NO RPT	-0-	-5394	-0-					Y	NO RPT					45

FASKEN STATE A2758 WELL #: 9H RRCID -> 269597 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 9989 PERF.10171 - 16053

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8066 X	8066	-0-	-0-	-0-	8066	3			Y	-0-					-0-
06	7229 X	7229	-0-	-0-	-0-	7229	3			Y	-0-					-0-
07	7722 X	7722	-0-	-0-	-0-	7722	3			Y	-0-					-0-
08	8060 X	7432	-0-	-628	-0-	225	1	7207	3	Y	-0-					-0-
09	7800 X	7079	-0-	-721	-0-	218	1	6861	3	Y	-0-					-0-
10	8060 X	NO RPT	-0-	-8060	-0-					Y	NO RPT					-0-

FASKEN-STATE A2756 WELL #: 8HR RRCID -> 269621 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 9678 PERF.10099 - 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
05	2759 X	2714	-0-	-45	-0-	2714	3			Y	-0-					-0-
06	2810 X	2810	-0-	-0-	-0-	2810	3			Y	-0-					-0-
07	2686 X	2686	-0-	-0-	-0-	2686	3			Y	-0-					-0-
08	2728 X	2562	-0-	-166	-0-	78	1	2484	3	Y	-0-					-0-
09	2820 X	2444	-0-	-376	-0-	75	1	2369	3	Y	-0-					-0-
10	2914 X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	6381 X	6381	-0-	-0-	-0-	1170	1	5211	3	Y	-0-					32
06	6362 X	6362	-0-	-0-	-0-	242	1	6120	3	Y	-0-					32
07	6982 X	6982	-0-	-0-	-0-	35	1	6947	3	Y	-0-					32
08	4820 X	4820	-0-	-0-	-0-	235	1	4581	3	Y	4	26	1			10
						4	9									
*09	4728 X	4728	-0-	-0-	-0-	88	1	4634	3	Y	5	5	1			10
						6	9									
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 55H RRCID -> 269731 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 9750 PERF.10063 - 16271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18011	X	15160	-0-	-2851	-0-	15160	3			Y	-0-					-0-
06	17400	X	16503	-0-	-897	-0-	16503	3			Y	-0-					-0-
07	17980	X	17369	-0-	-611	-0-	17369	3			Y	-0-					-0-
08	17856	X	17348	-0-	-508	-0-	525	1	16823	3	Y	-0-					-0-
09	17280	X	14689	-0-	-2591	-0-	452	1	14237	3	Y	-0-					-0-
10	17360	X	NO RPT	-0-	-17360	-0-					Y	NO RPT					-0-

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 50H RRCID -> 269738 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 9820 PERF.10276 - 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
05	9858	X	8053	-0-	-1805	-0-	8053	3			Y	-0-					-0-
06	7490	X	7490	-0-	-0-	-0-	7490	3			Y	-0-					-0-
07	5117	X	5117	-0-	-0-	-0-	5117	3			Y	-0-					-0-
08	5597	X	5597	-0-	-0-	-0-	169	1	5428	3	Y	-0-					-0-
*09	6558	X	6558	-0-	-0-	-0-	202	1	6356	3	Y	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22320	X	21636	-0-	-684	-0-	21636	3			N	-0-					-0-
06	21600	X	20697	-0-	-903	-0-	20697	3			N	-0-					-0-
07	22227	X	20301	-0-	-1926	-0-	20301	3			N	-0-					-0-
08	22010	X	21331	-0-	-679	-0-	646	1	20685	3	N	-0-					-0-
09	21180	X	20304	-0-	-876	-0-	624	1	19680	3	N	-0-					-0-
10	21638	X	NO RPT	-0-	-21638	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN-STATE A2793 WELL #: 15H RRCID -> 269761 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 10116 PERF.10555 - 16160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11718	X	10811	-0-	-907	-0-	10811	3			Y	-0-					-0-
06	11040	X	10183	-0-	-857	-0-	10183	3			Y	-0-					-0-
07	11129	X	10090	-0-	-1039	-0-	10090	3			Y	-0-					-0-
08	10974	X	9936	-0-	-1038	-0-	301	1	9635	3	Y	-0-					-0-
09	10620	X	9961	-0-	-659	-0-	306	1	9655	3	Y	-0-					-0-
10	10819	X	NO RPT	-0-	-10819	-0-					Y	NO RPT					-0-

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 53H RRCID -> 269912 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 9836 PERF.10153 - 14387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4030	X	348	-0-	-3682	-0-	348	3			Y	-0-					-0-
06	263	X	263	-0-	-0-	-0-	263	3			Y	-0-					-0-
07	52	X	52	-0-	-0-	-0-	52	3			Y	-0-					-0-
08	111	X	111	-0-	-0-	-0-	3	1	108	3	Y	-0-					-0-
*09	81	X	81	-0-	-0-	-0-	2	1	79	3	Y	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	12624	X	12624	-0-	-0-	-0-	8	1	12616	2	N	-0-					-0-
06	11688	X	11688	-0-	-0-	-0-	25	1	11663	2	N	-0-					-0-
07	11959	X	11959	-0-	-0-	-0-	13	1	11946	2	N	-0-					-0-
08	8370	X	8370	-0-	-0-	-0-	7	1	8363	2	N	-0-					-0-
*09	7676	X	7676	-0-	-0-	-0-	41	1	7635	2	N	-0-					-0-
10	2201	X	NO RPT	-0-	-2201	-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
05	7951	X	7951	-0-	-0-	-0-	7951	3			Y	-0-					-0-
06	9600	X	4582	-0-	-5018	-0-	4582	3			Y	-0-					-0-
07	9920	X	2397	-0-	-7523	-0-	2397	3			Y	-0-					-0-
08	8804	X	1460	-0-	-7344	-0-	44	1	1416	3	Y	-0-					-0-
09	8160	X	7973	-0-	-187	-0-	245	1	7728	3	Y	-0-					-0-
10	7936	X	NO RPT	-0-	-7936	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
05	14401 X	14401	-0-	-0-	-0-	10	1	14391	2	N	-0-					-0-
06	14697 X	14697	-0-	-0-	-0-	32	1	14665	2	N	-0-					-0-
07	14911 X	14327	-0-	-584	-0-	16	1	14311	2	N	-0-					-0-
08	15252 X	14775	-0-	-477	-0-	13	1	14762	2	N	-0-					-0-
09	14760 X	14043	-0-	-717	-0-	76	1	13967	2	N	-0-					-0-
10	15190 X	NO RPT	-0-	-15190	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN-STATE A2761 WELL #: 14H RRCID -> 269927 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 9587 PERF. 9975 - 14854

05	1191 X	1191	-0-	-0-	-0-	1191	3			Y	-0-					-0-
06	1216 X	1216	-0-	-0-	-0-	1216	3			Y	-0-					-0-
07	1170 X	1170	-0-	-0-	-0-	1170	3			Y	-0-					-0-
08	1204 X	1204	-0-	-0-	-0-	36	1	1168	3	Y	-0-					-0-
09	1230 X	1055	-0-	-175	-0-	32	1	1023	3	Y	-0-					-0-
10	1271 X	NO RPT	-0-	-1271	-0-					Y	NO RPT					-0-

GOLLA 7 WELL #: 8H RRCID -> 269936 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 10624 PERF.11011 - 15079

05	9016 X	9016	-0-	-0-	-0-	9016	3			N	-0-					-0-
06	8760 X	7646	-0-	-1114	-0-	46	1	7600	3	N	-0-					-0-
07	11826 X	11826	-0-	-0-	-0-	587	1	11239	3	N	-0-					-0-
08	42769 X	42769	-0-	-0-	-0-	3480	1	39289	3	N	-0-					-0-
*09	33816 X	33816	-0-	-0-	-0-	2587	1	31229	3	N	-0-					-0-
10	10509 X	NO RPT	-0-	-10509	-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

05	10974 X	10460	-0-	-514	-0-	10460	3			N	-0-					-0-
06	9840 X	8549	-0-	-1291	-0-	8549	3			N	-0-					-0-
07	9145 X	7527	-0-	-1618	-0-	7527	3			N	-0-					-0-
08	10447 X	7841	-0-	-2606	-0-	237	1	7604	3	N	-0-					-0-
09	10110 X	7638	-0-	-2472	-0-	235	1	7403	3	N	-0-					-0-
10	10447 X	NO RPT	-0-	-10447	-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

05	6107 X	5841	-0-	-266	-0-	5841	3			Y	-0-					-0-
06	6180 X	5524	-0-	-656	-0-	5524	3			Y	-0-					-0-
07	6386 X	5920	-0-	-466	-0-	5920	3			Y	-0-					-0-
08	6293 X	6059	-0-	-234	-0-	183	1	5876	3	Y	-0-					-0-
09	5640 X	5151	-0-	-489	-0-	158	1	4993	3	Y	-0-					-0-
10	5921 X	NO RPT	-0-	-5921	-0-					Y	NO RPT					-0-

FASKEN-STATE 1202 WELL #: 18H RRCID -> 270515 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 9787 PERF. 9829 - 15117

05	9858 X	6085	-0-	-3773	-0-	6085	3			N	-0-					-0-
06	8160 X	5536	-0-	-2624	-0-	5536	3			N	-0-					-0-
07	8122 X	6075	-0-	-2047	-0-	6075	3			N	-0-					-0-
08	8091 X	6004	-0-	-2087	-0-	182	1	5822	3	N	-0-					-0-
09	6120 X	6106	-0-	-14	-0-	188	1	5918	3	N	-0-					-0-
10	6076 X	NO RPT	-0-	-6076	-0-					N	NO RPT					-0-

M. G. LILLIE 1615 WELL #: 1H RRCID -> 270529 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 10385 PERF.10695 - 15546

05	12431 X	10314	-0-	-2117	-0-	10314	3			N	-0-					-0-
06	11310 X	10713	-0-	-597	-0-	10713	3			N	-0-					-0-
07	16137 X	16137	-0-	-0-	-0-	16137	3			N	-0-					-0-
08	13507 X	13507	-0-	-0-	-0-	409	1	13098	3	N	-0-					-0-
*09	12533 X	12533	-0-	-0-	-0-	385	1	12148	3	N	-0-					-0-
10	13361 X	NO RPT	-0-	-13361	-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 #: 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
05	18662	X	18519	-0-	-143	-0-	707 146	1 9	17666	3	Y	133	179	1			96
06	18420	X	16897	-0-	-1523	-0-	300 173	1 9	16424	3	Y	157	143	1			110
07	19034	X	18730	-0-	-304	-0-	464 45	1 9	18221	3	Y	41	75	1			76
08	19034	X	16788	-0-	-2246	-0-	296 24	1 9	16468	3	Y	22	39	1			59
09	17910	X	17361	-0-	-549	-0-	383 18	1 9	16960	3	Y	16	32	1			43
10	18724	X	NO RPT	-0-	-18724	-0-					Y	NO RPT					43

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
05	20460	X	10035	-0-	-10425	-0-	384 50	1 9	9601	3	Y	45	45	1			46
06	19800	X	7583	-0-	-12217	-0-	136 24	1 9	7423	3	Y	22	25	1			43
07	16957	X	9772	-0-	-7185	-0-	242 30	1 9	9500	3	Y	27	25	1			45
08	10044	X	9341	-0-	-703	-0-	165 7	1 9	9169	3	Y	6	12	1			39
09	9720	X	8876	-0-	-844	-0-	196 1	1 9	8679	3	Y	1	8	1			32
10	10044	X	NO RPT	-0-	-10044	-0-					Y	NO RPT					32

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
05	15468	X	15468	-0-	-0-	-0-	592 73	1 9	14803	3	Y	66	82	1			28
06	12083	X	12083	-0-	-0-	-0-	216 20	1 9	11847	3	Y	18	32	1			14
07	14028	X	14028	-0-	-0-	-0-	348 20	1 9	13660	3	Y	18	22	1			10
08	13811	X	13811	-0-	-0-	-0-	243 15	1 9	13553	3	Y	14	15	1			9
*09	13128	X	13128	-0-	-0-	-0-	289 43	1 9	12796	3	Y	39	32	1			16
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16

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
05	2702	X	2702	-0-	-0-	-0-	101 87	1 9	2514	3	Y	79					112
06	2400	X	1935	-0-	-465	-0-	34 37	1 9	1864	3	Y	34	72	1			74
07	2576	X	2576	-0-	-0-	-0-	62 76	1 9	2438	3	Y	69					143
08	2697	X	2308	-0-	-389	-0-	40 50	1 9	2218	3	Y	45	127	1			61
09	2610	X	2244	-0-	-366	-0-	49 40	1 9	2155	3	Y	36	75	1			22
10	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					Y	NO RPT					22

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 7H RRCID -> 270870 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 10100 PERF.10652 - 15800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17019	X	16768	-0-	-251	-0-	643	1	16077	3	Y	44	33	1			14
							48	9									
06	16410	X	15264	-0-	-1146	-0-	273	1	14967	3	Y	22	22	1			14
							24	9									
07	17992	X	17992	-0-	-0-	-0-	446	1	17520	3	Y	24	21	1			17
							26	9									
08	17052	X	17052	-0-	-0-	-0-	300	1	16690	3	Y	56	36	1			37
							62	9									
*09	16738	X	16738	-0-	-0-	-0-	367	1	16261	3	Y	100	81	1			56
							110	9									
10	17980	X	NO RPT	-0-	-17980	-0-					Y	NO RPT					56

VOLZ-STATE 1592 G. U. WELL #: 7H RRCID -> 271398 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 10410 PERF.10975 - 14905

05	7675	X	7675	-0-	-0-	-0-	7675	3			N	-0-					-0-
06	8024	X	8024	-0-	-0-	-0-	8024	3			N	-0-					-0-
07	7359	X	7359	-0-	-0-	-0-	7359	3			N	-0-					-0-
08	8771	X	8771	-0-	-0-	-0-	266	1	8505	3	N	-0-					-0-
*09	8102	X	8102	-0-	-0-	-0-	249	1	7853	3	N	-0-					-0-
10	8277	X	NO RPT	-0-	-8277	-0-					N	NO RPT					-0-

DAMMIER STATE WELL #: 1H RRCID -> 271663 COMPL. DATE 06/07/2016 TOTAL DEPTH 10066 PERF.10508 - 14658

05	16709	X	10823	-0-	-5886	-0-	10823	3			N	-0-					-0-
06	15300	X	5535	-0-	-9765	-0-	5535	3			N	-0-					-0-
07	15810	X	6783	-0-	-9027	-0-	6783	3			N	-0-					-0-
08	15314	X	3797	-0-	-11517	-0-	115	1	3682	3	N	-0-					-0-
09	12390	X	674	-0-	-11716	-0-	21	1	653	3	N	-0-					-0-
10	10819	X	NO RPT	-0-	-10819	-0-					N	NO RPT					-0-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 68U RRCID -> 271819 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 9467 PERF. 9889 - 14923

05	10321	X	10321	-0-	-0-	-0-	10299	2	22	9	Y	20	23	1			9
06	10200	X	9877	-0-	-323	-0-	9876	2	1	9	Y	1					10
07	10540	X	10476	-0-	-64	-0-	10455	2	21	9	Y	19					29
08	10540	X	9699	-0-	-841	-0-	9681	2	18	9	Y	16					45
09	10080	X	9323	-0-	-757	-0-	76	1	9247	2	Y	-0-					45
10	10478	X	NO RPT	-0-	-10478	-0-					Y	NO RPT					45

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 2H RRCID -> 272495 COMPL. DATE 06/11/2013 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 9843 - 16084

05	9175	X	9175	-0-	-0-	-0-	9175	3			Y	-0-					-0-
06	10608	X	10608	-0-	-0-	-0-	10608	3			Y	-0-					-0-
07	11267	X	11267	-0-	-0-	-0-	11267	3			Y	-0-					-0-
08	9070	X	9070	-0-	-0-	-0-	275	1	8795	3	Y	-0-					-0-
*09	9381	X	9381	-0-	-0-	-0-	288	1	9093	3	Y	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAMILTON WELL #: 1H RRCID -> 273711 COMPL. DATE 10/06/2013 TOTAL DEPTH 10310 PERF.10600 - 14725

05	44795	X	43378	-0-	-1417	-0-	43378	3			N	-0-					-0-
06	43710	X	43149	-0-	-561	-0-	43149	3			N	-0-					-0-
07	45167	X	42290	-0-	-2877	-0-	42290	3			N	-0-					-0-
08	43369	X	40626	-0-	-2743	-0-	1230	1	39396	3	N	-0-					-0-
09	43140	X	39363	-0-	-3777	-0-	1210	1	38153	3	N	-0-					-0-
10	44578	X	NO RPT	-0-	-44578	-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 1560 WELL #: 22H RRCID -> 273887 COMPL. DATE 08/14/2014 TOTAL DEPTH 9547 PERF. 9728 - 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
05	30938 X	29090	-0-	-1848	-0-	29083	2	7	9	Y	6					15
06	31050 X	27405	-0-	-3645	-0-	27405	2			Y	-0-					15
07	32085 X	28117	-0-	-3968	-0-	28114	2	3	9	Y	3					18
08	30380 X	27252	-0-	-3128	-0-	27251	2	1	9	Y	1					19
09	28140 X	25040	-0-	-3100	-0-	206	1	24834	2	Y	-0-					19
10	29078 X	NO RPT	-0-	-29078	-0-					Y	NO RPT					19

LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 10H RRCID -> 274262 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 10145 PERF.10486 - 15520

05	24676 X	23412	-0-	-1264	-0-	894	1	22345	3	Y	157	194	1			84
						173	9									
06	23400 X	14637	-0-	-8763	-0-	259	1	14207	3	Y	155	143	1			96
						171	9									
07	23715 X	17850	-0-	-5865	-0-	436	1	17102	3	Y	284	213	1			167
						312	9									
08	23622 X	17291	-0-	-6331	-0-	300	1	16688	3	Y	275	216	1			226
						303	9									
09	22650 X	13232	-0-	-9418	-0-	289	1	12814	3	Y	117	198	1			145
						129	9									
10	23405 X	NO RPT	-0-	-23405	-0-					Y	NO RPT					145

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 44H RRCID -> 274274 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 10276 PERF.10703 - 16410

05	71083 X	64625	-0-	-6458	-0-	2480	1	61995	3	Y	136	118	1			45
						150	9									
06	66900 X	62321	-0-	-4579	-0-	1116	1	61104	3	Y	92	121	1			16
						101	9									
07	67084 X	63500	-0-	-3584	-0-	1575	1	61807	3	Y	107	82	1			41
						118	9									
08	66526 X	61853	-0-	-4673	-0-	1090	1	60686	3	Y	70	90	1			21
						77	9									
09	62550 X	52989	-0-	-9561	-0-	1166	1	51700	3	Y	112	84	1			49
						123	9									
10	64635 X	NO RPT	-0-	-64635	-0-					Y	NO RPT					49

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 67H RRCID -> 274380 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 9785 PERF.10121 - 14911

05	43245 X	39120	-0-	-4125	-0-	39120	3			Y	-0-					-0-
06	41820 X	37738	-0-	-4082	-0-	37738	3			Y	-0-					-0-
07	42439 X	38083	-0-	-4356	-0-	38083	3			Y	-0-					-0-
08	42098 X	36630	-0-	-5468	-0-	1109	1	35521	3	Y	-0-					-0-
09	39840 X	35720	-0-	-4120	-0-	1098	1	34622	3	Y	-0-					-0-
10	39122 X	NO RPT	-0-	-39122	-0-					Y	NO RPT					-0-

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 66H RRCID -> 274381 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 9790 PERF.10263 - 14808

05	57629 X	51662	-0-	-5967	-0-	51662	3			Y	-0-					-0-
06	52110 X	47342	-0-	-4768	-0-	47342	3			Y	-0-					-0-
07	53847 X	48212	-0-	-5635	-0-	48212	3			Y	-0-					-0-
08	51677 X	47217	-0-	-4460	-0-	1429	1	45788	3	Y	-0-					-0-
09	50010 X	45528	-0-	-4482	-0-	1400	1	44128	3	Y	-0-					-0-
10	51677 X	NO RPT	-0-	-51677	-0-					Y	NO RPT					-0-

FASKEN STATE 1561 WELL #: 20H RRCID -> 274390 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 9768 PERF.10273 - 15200

05	43276 X	35539	-0-	-7737	-0-	35539	3			Y	-0-					-0-
06	41760 X	33103	-0-	-8657	-0-	33103	3			Y	-0-					-0-
07	41633 X	34882	-0-	-6751	-0-	34882	3			Y	-0-					-0-
08	38595 X	35354	-0-	-3241	-0-	1070	1	34284	3	Y	-0-					-0-
09	35460 X	33980	-0-	-1480	-0-	1045	1	32935	3	Y	-0-					-0-
10	35526 X	NO RPT	-0-	-35526	-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 A2801 GU WELL #: 5H RRCID -> 274571 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 10135 PERF.10490 - 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
05	38378 X	38378	-0-	-0-	-0-	38378	3			Y	-0-					-0-
06	32704 X	32704	-0-	-0-	-0-	32704	3			Y	-0-					-0-
07	36630 X	36630	-0-	-0-	-0-	36630	3			Y	-0-					-0-
08	17045 X	17045	-0-	-0-	-0-	516	1	16529	3	Y	-0-					-0-
*09	31119 X	31119	-0-	-0-	-0-	957	1	30162	3	Y	-0-					-0-
10	2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					-0-

LYSSY FAMILY WELL #: 5H RRCID -> 274585 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11631 - 16014

05	32085 X	28074	-0-	-4011	-0-	18	1	28056	2	Y	-0-					-0-
06	29790 X	15012	-0-	-14778	-0-	32	1	14980	2	Y	-0-					-0-
07	30163 X	12726	-0-	-17437	-0-	14	1	12712	2	Y	-0-					-0-
08	28644 X	14214	-0-	-14430	-0-	12	1	14202	2	Y	-0-					-0-
09	27180 X	13361	-0-	-13819	-0-	72	1	13289	2	Y	-0-					-0-
10	28086 X	NO RPT	-0-	-28086	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTIN STATE A2736 GU WELL #: 2H RRCID -> 274716 COMPL. DATE 03/02/2014 TOTAL DEPTH 10154 PERF.10503 - 14893

05	39587 X	35543	-0-	-4044	-0-	35543	3			Y	-0-					-0-
06	37410 X	32576	-0-	-4834	-0-	32576	3			Y	-0-					-0-
07	37913 X	15862	-0-	-22051	-0-	15862	3			Y	-0-					-0-
08	36642 X	5746	-0-	-30896	-0-	174	1	5572	3	Y	-0-					-0-
09	35190 X	-0-	-0-	-35190	-0-					Y	-0-					-0-
10	35557 X	NO RPT	-0-	-35557	-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

05	43431 X	37741	-0-	-5690	-0-	1446	1	36144	3	Y	137	121	1			52
						151	9									
06	41220 X	37729	-0-	-3491	-0-	675	1	36949	3	Y	95	124	1			23
						105	9									
07	41261 X	37792	-0-	-3469	-0-	936	1	36737	3	Y	108	83	1			48
						119	9									
08	41261 X	36427	-0-	-4834	-0-	640	1	35664	3	Y	112	124	1			36
						123	9									
09	37740 X	34690	-0-	-3050	-0-	763	1	33814	3	Y	103	84	1			55
						113	9									
10	38998 X	NO RPT	-0-	-38998	-0-					Y	NO RPT					55

FASKEN STATE A2726 G. U. WELL #: 26H RRCID -> 275488 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 9566 PERF. 9916 - 14826

05	51987 X	45748	-0-	-6239	-0-	45748	3			Y	-0-					-0-
06	49110 X	42710	-0-	-6400	-0-	42710	3			Y	-0-					-0-
07	49104 X	43868	-0-	-5236	-0-	43868	3			Y	-0-					-0-
08	48639 X	43824	-0-	-4815	-0-	1327	1	42497	3	Y	-0-					-0-
09	45870 X	40585	-0-	-5285	-0-	1248	1	39337	3	Y	-0-					-0-
10	45756 X	NO RPT	-0-	-45756	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTIN-STATE A2737 G. U. WELL #: 4H RRCID -> 275672 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 10360 PERF.10703 - 14900

05	40238 X	26215	-0-	-14023	-0-	26215	3			N	-0-					-0-
06	36660 X	30766	-0-	-5894	-0-	30766	3			N	-0-					-0-
07	36549 X	35990	-0-	-559	-0-	35990	3			N	-0-					-0-
08	35185 X	34319	-0-	-866	-0-	1039	1	33280	3	N	-0-					-0-
09	33120 X	27041	-0-	-6079	-0-	831	1	26210	3	N	-0-					-0-
10	35991 X	NO RPT	-0-	-35991	-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 #: 68H RRCID -> 275745 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 9928 PERF.10251 - 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
05	54705 X	46075	-0-	-8630	-0-	46075	3			Y	-0-					-0-
06	41869 X	41869	-0-	-0-	-0-	41869	3			Y	-0-					-0-
07	41542 X	41542	-0-	-0-	-0-	41542	3			Y	-0-					-0-
08	39656 X	39656	-0-	-0-	-0-	1200	1	38456	3	Y	-0-					-0-
*09	37335 X	37335	-0-	-0-	-0-	1148	1	36187	3	Y	-0-					-0-
10	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

05	36301 X	29953	-0-	-6348	-0-	29953	3			Y	-0-					-0-
06	34560 X	28871	-0-	-5689	-0-	28871	3			Y	-0-					-0-
07	35123 X	34276	-0-	-847	-0-	34276	3			Y	-0-					-0-
08	34441 X	32913	-0-	-1528	-0-	996	1	31917	3	Y	-0-					-0-
09	32280 X	31026	-0-	-1254	-0-	954	1	30072	3	Y	-0-					-0-
10	34286 X	NO RPT	-0-	-34286	-0-					Y	NO RPT					-0-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 67U RRCID -> 275798 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 9476 PERF. 9914 - 14720

05	18662 X	18622	-0-	-40	-0-	18559	2	63	9	Y	57	79	1			33
06	17340 X	16292	-0-	-1048	-0-	16290	2	2	9	Y	2					35
07	17918 X	16910	-0-	-1008	-0-	16889	2	21	9	Y	19					54
08	18631 X	6676	-0-	-11955	-0-	6657	2	19	9	Y	17					71
09	18030 X	-0-	-0-	-18030	-0-					Y	-0-					71
10	18631 X	NO RPT	-0-	-18631	-0-					Y	NO RPT					71

FASKEN STATE A2726 G. U. WELL #: 25H RRCID -> 275846 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 9914 - 14884

05	49445 X	44629	-0-	-4816	-0-	44629	3			Y	-0-					-0-
06	47250 X	42509	-0-	-4741	-0-	42509	3			Y	-0-					-0-
07	47771 X	42810	-0-	-4961	-0-	42810	3			Y	-0-					-0-
08	46934 X	41350	-0-	-5584	-0-	1252	1	40098	3	Y	-0-					-0-
09	43830 X	39184	-0-	-4646	-0-	1205	1	37979	3	Y	-0-					-0-
10	44640 X	NO RPT	-0-	-44640	-0-					Y	NO RPT					-0-

FASKEN STATE A2545 WELL #: 17H RRCID -> 276060 COMPL. DATE 07/18/2014 TOTAL DEPTH 9448 PERF. 9668 - 14625

05	68448 X	59349	-0-	-9099	-0-	59349	3			Y	-0-					-0-
06	63870 X	56447	-0-	-7423	-0-	56447	3			Y	-0-					-0-
07	64945 X	59132	-0-	-5813	-0-	59132	3			Y	-0-					-0-
08	64263 X	59567	-0-	-4696	-0-	1803	1	57764	3	Y	-0-					-0-
09	60420 X	54070	-0-	-6350	-0-	1662	1	52408	3	Y	-0-					-0-
10	59334 X	NO RPT	-0-	-59334	-0-					Y	NO RPT					-0-

FASKEN STATE A2726 GU WELL #: 16H RRCID -> 276327 COMPL. DATE 10/02/2014 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 9921 - 14655

05	44206 X	34172	-0-	-10034	-0-	34172	3			Y	-0-					-0-
06	40110 X	31734	-0-	-8376	-0-	31734	3			Y	-0-					-0-
07	39184 X	31655	-0-	-7529	-0-	31655	3			Y	-0-					-0-
08	37262 X	30938	-0-	-6324	-0-	937	1	30001	3	Y	-0-					-0-
09	34290 X	29170	-0-	-5120	-0-	897	1	28273	3	Y	-0-					-0-
10	34162 X	NO RPT	-0-	-34162	-0-					Y	NO RPT					-0-

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 65H RRCID -> 276680 COMPL. DATE 11/02/2014 TOTAL DEPTH 9823 PERF.10232 - 14905

05	46294 X	46294	-0-	-0-	-0-	46294	3			Y	-0-					-0-
06	42850 X	42850	-0-	-0-	-0-	42850	3			Y	-0-					-0-
07	44231 X	44231	-0-	-0-	-0-	44231	3			Y	-0-					-0-
08	43459 X	43459	-0-	-0-	-0-	1316	1	42143	3	Y	-0-					-0-
*09	41401 X	41401	-0-	-0-	-0-	1273	1	40128	3	Y	-0-					-0-
10	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

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 64H RRCID -> 276687 COMPL. DATE 11/02/2014 TOTAL DEPTH 9806 PERF.10362 - 14245

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	36084 X	32385	-0-	-3699	-0-	32385	3			Y	-0-					-0-
06	34920 X	30850	-0-	-4070	-0-	30850	3			Y	-0-					-0-
07	35774 X	30541	-0-	-5233	-0-	30541	3			Y	-0-					-0-
08	34782 X	30773	-0-	-4009	-0-	932	1	29841	3	Y	-0-					-0-
09	32790 X	27829	-0-	-4961	-0-	856	1	26973	3	Y	-0-					-0-
10	32395 X	NO RPT	-0-	-32395	-0-					Y	NO RPT					-0-

FASKEN STATE 1202 WELL #: 29H RRCID -> 276696 COMPL. DATE 08/27/2014 TOTAL DEPTH 9571 PERF. 9531 - 13970

05	37665 X	35158	-0-	-2507	-0-	35158	2			N	-0-					-0-
06	35550 X	33582	-0-	-1968	-0-	33582	2			N	-0-					-0-
07	36363 X	34479	-0-	-1884	-0-	34479	2			N	-0-					-0-
08	35278 X	34155	-0-	-1123	-0-	34155	2			N	-0-					-0-
09	34020 X	31781	-0-	-2239	-0-	261	1	31520	2	N	-0-					-0-
10	35154 X	NO RPT	-0-	-35154	-0-					N	NO RPT					-0-

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 62H RRCID -> 276698 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 9735 PERF.10068 - 14300

05	55149 X	46034	-0-	-9115	-0-	46034	3			Y	-0-					-0-
06	52740 X	45509	-0-	-7231	-0-	45509	3			Y	-0-					-0-
07	54498 X	46267	-0-	-8231	-0-	46267	3			Y	-0-					-0-
08	54498 X	45942	-0-	-8556	-0-	1391	1	44551	3	Y	-0-					-0-
09	49320 X	43821	-0-	-5499	-0-	1347	1	42474	3	Y	-0-					-0-
10	47027 X	NO RPT	-0-	-47027	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPLING WELL #: 7H RRCID -> 276848 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 10385 PERF.10849 - 16708

05	67797 X	59683	-0-	-8114	-0-	48	1	59635	3	Y	-0-					-0-
06	64140 X	59408	-0-	-4732	-0-	130	1	59278	3	Y	-0-					-0-
07	63054 X	62088	-0-	-966	-0-	634	1	61454	3	Y	-0-					-0-
08	61783 X	60282	-0-	-1501	-0-	494	1	59774	3	Y	13	13	1			-0-
						14	9									
09	59730 X	58139	-0-	-1591	-0-	507	1	57632	3	Y	-0-					-0-
10	62093 X	NO RPT	-0-	-62093	-0-					Y	NO RPT					-0-

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 63H RRCID -> 276854 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 9718 PERF.10154 - 14945

05	56048 X	39078	-0-	-16970	-0-	39078	3			Y	-0-					-0-
06	54993 X	54993	-0-	-0-	-0-	54993	3			Y	-0-					-0-
07	55025 X	52748	-0-	-2277	-0-	52748	3			Y	-0-					-0-
08	55025 X	50347	-0-	-4678	-0-	1524	1	48823	3	Y	-0-					-0-
09	54990 X	48983	-0-	-6007	-0-	1506	1	47477	3	Y	-0-					-0-
10	56823 X	NO RPT	-0-	-56823	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA MOCA GAS UNIT V WELL #: 34H RRCID -> 276857 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 11587 PERF.11950 - 17540

05	30442 X	26720	-0-	-3722	-0-	1028	1	25692	3	N	-0-					-0-
06	28620 X	25440	-0-	-3180	-0-	456	1	24984	3	N	-0-					-0-
07	28923 X	25718	-0-	-3205	-0-	639	1	25079	3	N	-0-					-0-
08	28055 X	26142	-0-	-1913	-0-	461	1	25681	3	N	-0-					-0-
09	25980 X	23361	-0-	-2619	-0-	515	1	22846	3	N	-0-					-0-
10	26722 X	NO RPT	-0-	-26722	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
STEWART TRUST WELL #: RRCID -> 277225 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.11684 - 16715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21421	X	18938	-0-	-2483	-0-	12	1	18926	2	N	-0-					-0-
06	20460	X	18069	-0-	-2391	-0-	39	1	18030	2	N	-0-					-0-
07	20522	X	18315	-0-	-2207	-0-	20	1	18295	2	N	-0-					-0-
08	19654	X	18345	-0-	-1309	-0-	16	1	18329	2	N	-0-					-0-
09	18810	X	17445	-0-	-1365	-0-	94	1	17351	2	N	-0-					-0-
10	18941	X	NO RPT	-0-	-18941	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE 1613 WELL #: 28H RRCID -> 278487 COMPL. DATE 12/06/2014 TOTAL DEPTH 9659 PERF.10029 - 14630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	27652	X	24277	-0-	-3375	-0-	24277	3			Y	-0-					-0-
06	29400	X	21802	-0-	-7598	-0-	21802	3			Y	-0-					-0-
07	30380	X	21734	-0-	-8646	-0-	21734	3			Y	-0-					-0-
08	30380	X	21425	-0-	-8955	-0-	649	1	20776	3	Y	-0-					-0-
09	25680	X	20662	-0-	-5018	-0-	635	1	20027	3	Y	-0-					-0-
10	24273	X	NO RPT	-0-	-24273	-0-					Y	NO RPT					-0-

MEADOR-MONNICH GU WELL #: 1H RRCID -> 278494 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9954 - 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
05	39866	X	34516	-0-	-5350	-0-	1324	1	33105	3	Y	79	68	1			46
							87	9									
06	36870	X	33151	-0-	-3719	-0-	593	1	32485	3	Y	66	84	1			28
							73	9									
07	37231	X	33259	-0-	-3972	-0-	821	1	32214	3	Y	204	110	1			122
							224	9									
08	36301	X	32959	-0-	-3342	-0-	578	1	32181	3	Y	182	260	1			44
							200	9									
09	34200	X	31057	-0-	-3143	-0-	681	1	30202	3	Y	158	154	1			48
							174	9									
10	34503	X	NO RPT	-0-	-34503	-0-					Y	NO RPT					48

BEASLEY-JOHNSON STATE GU WELL #: 4H RRCID -> 278554 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 10108 PERF.10242 - 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
05	62527	X	50520	-0-	-12007	-0-	50520	3			N	-0-					-0-
06	58440	X	47506	-0-	-10934	-0-	47506	3			N	-0-					-0-
07	58683	X	49619	-0-	-9064	-0-	49619	3			N	-0-					-0-
08	56110	X	52038	-0-	-4072	-0-	1575	1	50463	3	N	-0-					-0-
09	52800	X	48038	-0-	-4762	-0-	1477	1	46561	3	N	-0-					-0-
10	50530	X	NO RPT	-0-	-50530	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	41344	X	41344	-0-	-0-	-0-	41344	3			Y	-0-					-0-
06	38861	X	38861	-0-	-0-	-0-	38861	3			Y	-0-					-0-
07	39802	X	39802	-0-	-0-	-0-	39802	3			Y	-0-					-0-
08	42036	X	38144	-0-	-3892	-0-	1155	1	36989	3	Y	-0-					-0-
09	40680	X	35580	-0-	-5100	-0-	1094	1	34486	3	Y	-0-					-0-
10	41354	X	NO RPT	-0-	-41354	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SLAUGHTER WELL #: 13H RRCID -> 278638 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 10848 PERF.11629 - 17100

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	46100 X	46100	-0-	-0-	-0-	46100	3			Y	-0-					-0-
06	45658 X	45658	-0-	-0-	-0-	45658	3			Y	-0-					-0-
07	46180 X	46180	-0-	-0-	-0-	46180	3			Y	-0-					-0-
08	46717 X	44974	-0-	-1743	-0-	1361	1	43613	3	Y	-0-					-0-
09	45660 X	42031	-0-	-3629	-0-	1292	1	40739	3	Y	-0-					-0-
10	47182 X	NO RPT	-0-	-47182	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 38H RRCID -> 278708 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 10849 PERF.11524 - 16515

05	37510 X	36569	-0-	-941	-0-	36569	3			Y	-0-					-0-
06	37864 X	37864	-0-	-0-	-0-	37864	3			Y	-0-					-0-
07	39963 X	39963	-0-	-0-	-0-	39963	3			Y	-0-					-0-
08	40218 X	40218	-0-	-0-	-0-	1217	1	39001	3	Y	-0-					-0-
09	37860 X	35924	-0-	-1936	-0-	1104	1	34820	3	Y	-0-					-0-
10	39959 X	NO RPT	-0-	-39959	-0-					Y	NO RPT					-0-

FASKEN STATE 1612 WELL #: 27H RRCID -> 278735 COMPL. DATE 03/30/2015 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9780 - 15845

05	122884 X	108200	-0-	-14684	-0-	108200	3			N	-0-					-0-
06	112290 X	102438	-0-	-9852	-0-	102438	3			N	-0-					-0-
07	116033 X	102231	-0-	-13802	-0-	102231	3			N	-0-					-0-
08	116033 X	105130	-0-	-10903	-0-	3182	1	101948	3	N	-0-					-0-
09	108000 X	99972	-0-	-8028	-0-	3074	1	96897	3	N	1					1
						1	9									
10	108190 X	NO RPT	-0-	-108190	-0-					N	NO RPT					1

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 3H RRCID -> 278827 COMPL. DATE 06/04/2017 TOTAL DEPTH 9437 PERF. 9917 - 16493

05	145749 X	72740	-0-	-73009	-0-	72740	3			Y	-0-					-0-
06	83400 X	66052	-0-	-17348	-0-	66052	3			Y	-0-					-0-
07	82212 X	65841	-0-	-16371	-0-	65841	3			Y	-0-					-0-
08	78616 X	62749	-0-	-15867	-0-	1899	1	60850	3	Y	-0-					-0-
09	73020 X	63550	-0-	-9470	-0-	1954	1	61596	3	Y	-0-					-0-
10	72726 X	NO RPT	-0-	-72726	-0-					Y	NO RPT					-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 5H RRCID -> 278829 COMPL. DATE 06/04/2017 TOTAL DEPTH 9444 PERF. 9804 - 15825

05	141882 X	70045	-0-	-71837	-0-	70045	3			Y	-0-					-0-
06	79620 X	62732	-0-	-16888	-0-	62732	3			Y	-0-					-0-
07	77686 X	62488	-0-	-15198	-0-	62488	3			Y	-0-					-0-
08	76601 X	67002	-0-	-9599	-0-	2028	1	64974	3	Y	-0-					-0-
09	71850 X	61620	-0-	-10230	-0-	1894	1	59726	3	Y	-0-					-0-
10	70060 X	NO RPT	-0-	-70060	-0-					Y	NO RPT					-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 6H RRCID -> 278836 COMPL. DATE 06/04/2017 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 9737 - 16025

05	163302 X	81658	-0-	-81644	-0-	81658	3			Y	-0-					-0-
06	91800 X	76535	-0-	-15265	-0-	76535	3			Y	-0-					-0-
07	89373 X	77862	-0-	-11511	-0-	77862	3			Y	-0-					-0-
08	87203 X	75591	-0-	-11612	-0-	2288	1	73303	3	Y	-0-					-0-
09	81630 X	74572	-0-	-7058	-0-	2293	1	72279	3	Y	-0-					-0-
10	81654 X	NO RPT	-0-	-81654	-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
05	24825	X	12414	-0-	-12411	-0-	12414	3			Y	-0-					1
06	12870	X	11598	-0-	-1272	-0-	11598	3			Y	-0-					1
07	12958	X	10979	-0-	-1979	-0-	10979	3			Y	-0-					1
08	12896	X	10851	-0-	-2045	-0-	328	1	10523	3	Y	-0-					1
09	12420	X	10324	-0-	-2096	-0-	317	1	10007	3	Y	-0-					1
10	12400	X	NO RPT	-0-	-12400	-0-					Y	NO RPT					1

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
05	256747	X	128894	-0-	-127853	-0-	128894	3			Y	-0-					-0-
06	141120	X	119301	-0-	-21819	-0-	119301	3			Y	-0-					-0-
07	140771	X	121479	-0-	-19292	-0-	121479	3			Y	-0-					-0-
08	136555	X	117835	-0-	-18720	-0-	3567	1	114268	3	Y	-0-					-0-
09	127860	X	110635	-0-	-17225	-0-	3401	1	107234	3	Y	-0-					-0-
10	128898	X	NO RPT	-0-	-128898	-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
05	56823	X	49630	-0-	-7193	-0-	49630	3			Y	-0-					-0-
06	54480	X	44106	-0-	-10374	-0-	44106	3			Y	-0-					-0-
07	54498	X	45829	-0-	-8669	-0-	45829	3			Y	-0-					-0-
08	52638	X	47990	-0-	-4648	-0-	1453	1	46537	3	Y	-0-					-0-
09	50250	X	46055	-0-	-4195	-0-	1416	1	44639	3	Y	-0-					-0-
10	49631	X	NO RPT	-0-	-49631	-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
05	41385	X	35804	-0-	-5581	-0-	35804	3			Y	-0-					-0-
06	37890	X	33667	-0-	-4223	-0-	33667	3			Y	-0-					-0-
07	39153	X	33715	-0-	-5438	-0-	33715	3			Y	-0-					-0-
08	36425	X	35240	-0-	-1185	-0-	1067	1	34173	3	Y	-0-					-0-
09	34800	X	32786	-0-	-2014	-0-	1008	1	31778	3	Y	-0-					-0-
10	35805	X	NO RPT	-0-	-35805	-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
05	45012	X	41255	-0-	-3757	-0-	27	1	41228	2	Y	-0-					-0-
06	41460	X	39748	-0-	-1712	-0-	86	1	39662	2	Y	-0-					-0-
07	42532	X	39267	-0-	-3265	-0-	43	1	39224	2	Y	-0-					-0-
08	42470	X	38925	-0-	-3545	-0-	33	1	38892	2	Y	-0-					-0-
09	40530	X	37036	-0-	-3494	-0-	200	1	36836	2	Y	-0-					-0-
10	41261	X	NO RPT	-0-	-41261	-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
05	40393	X	39815	-0-	-578	-0-	26	1	39789	2	Y	-0-					-0-
06	41070	X	36610	-0-	-4460	-0-	79	1	36531	2	Y	-0-					-0-
07	42439	X	37015	-0-	-5424	-0-	40	1	36975	2	Y	-0-					-0-
08	40889	X	36064	-0-	-4825	-0-	31	1	36033	2	Y	-0-					-0-
09	38520	X	33059	-0-	-5461	-0-	178	1	32881	2	Y	-0-					-0-
10	39804	X	NO RPT	-0-	-39804	-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
*05	31767	X	31767	-0-	-0-	-0-	1211	1	30261	3	Y	268	269	1			29
							295	9									
*06	30868	X	30868	-0-	-0-	-0-	548	1	30020	3	Y	273	270	1			32
							300	9									
*07	30948	X	30948	-0-	-0-	-0-	762	1	29926	3	Y	236	221	1			47
							260	9									
*08	32372	X	32372	-0-	-0-	-0-	568	1	31610	3	Y	176	207	1			16
							194	9									
*09	25544	X	25544	-0-	-0-	-0-	561	1	24863	3	Y	109	108	1			17
							120	9									
*10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17

JAMES TRUST WELL #: 2H RRCID -> 279005 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 10084 PERF.10459 - 15560

05	33387	X	32119	-0-	-1268	-0-	1227	1	30677	3	Y	195	205	1			22
							215	9									
06	31740	X	31437	-0-	-303	-0-	559	1	30608	3	Y	245	237	1			30
							270	9									
07	32085	X	31675	-0-	-410	-0-	782	1	30693	3	Y	182	175	1			37
							200	9									
08	32612	X	32244	-0-	-368	-0-	566	1	31502	3	Y	160	182	1			15
							176	9									
09	31560	X	28514	-0-	-3046	-0-	626	1	27750	3	Y	125	122	1			18
							138	9									
10	32488	X	NO RPT	-0-	-32488	-0-					Y	NO RPT					18

JAMES TRUST WELL #: 3H RRCID -> 279007 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 10141 PERF.10501 - 15535

05	39897	X	37171	-0-	-2726	-0-	1421	1	35508	3	Y	220	227	1			28
							242	9									
06	37350	X	35995	-0-	-1355	-0-	642	1	35158	3	Y	177	180	1			25
							195	9									
07	38037	X	36440	-0-	-1597	-0-	901	1	35355	3	Y	167	156	1			36
							184	9									
08	37809	X	37809	-0-	-0-	-0-	663	1	36937	3	Y	190	205	1			21
							209	9									
09	36120	X	32898	-0-	-3222	-0-	723	1	32065	3	Y	100	101	1			20
							110	9									
10	37200	X	NO RPT	-0-	-37200	-0-					Y	NO RPT					20

JAMES TRUST WELL #: 5H RRCID -> 279012 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 10176 PERF.10558 - 15355

05	27342	X	25532	-0-	-1810	-0-	974	1	24357	3	Y	183	194	1			30
							201	9									
06	25920	X	25099	-0-	-821	-0-	446	1	24436	3	Y	197	194	1			33
							217	9									
07	26009	X	25202	-0-	-807	-0-	623	1	24441	3	Y	125	124	1			34
							138	9									
08	26522	X	26522	-0-	-0-	-0-	464	1	25870	3	Y	171	182	1			23
							188	9									
09	25110	X	22043	-0-	-3067	-0-	484	1	21463	3	Y	87	93	1			17
							96	9									
10	25947	X	NO RPT	-0-	-25947	-0-					Y	NO RPT					17

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
05	33573	X	31396	-0-	-2177	-0-	1200	1	29992	3	Y	185	200	1			18
							204	9									
06	31770	X	30395	-0-	-1375	-0-	541	1	29602	3	Y	229	223	1			24
							252	9									
07	31961	X	31034	-0-	-927	-0-	767	1	30109	3	Y	144	142	1			26
							158	9									
08	32136	X	32136	-0-	-0-	-0-	564	1	31412	3	Y	145	162	1			9
							160	9									
09	30600	X	27102	-0-	-3498	-0-	596	1	26404	3	Y	93	98	1			4
							102	9									
10	31403	X	NO RPT	-0-	-31403	-0-					Y	NO RPT					4

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
05	54467	X	48908	-0-	-5559	-0-	1876	1	46890	3	Y	129	119	1			45
							142	9									
06	51390	X	46850	-0-	-4540	-0-	839	1	45921	3	Y	82	113	1			14
							90	9									
07	50933	X	45493	-0-	-5440	-0-	1128	1	44287	3	Y	71	58	1			27
							78	9									
08	50778	X	45869	-0-	-4909	-0-	807	1	44970	3	Y	84	91	1			20
							92	9									
09	47340	X	42621	-0-	-4719	-0-	939	1	41598	3	Y	76	62	1			34
							84	9									
10	48918	X	NO RPT	-0-	-48918	-0-					Y	NO RPT					34

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
05	42346	X	37466	-0-	-4880	-0-	1436	1	35897	3	Y	121	115	1			48
							133	9									
06	39270	X	37065	-0-	-2205	-0-	663	1	36305	3	Y	88	116	1			20
							97	9									
07	39556	X	35311	-0-	-4245	-0-	875	1	34357	3	Y	72	58	1			34
							79	9									
08	38223	X	36644	-0-	-1579	-0-	645	1	35902	3	Y	88	94	1			28
							97	9									
09	37080	X	33150	-0-	-3930	-0-	729	1	32331	3	Y	82	66	1			44
							90	9									
10	38316	X	NO RPT	-0-	-38316	-0-					Y	NO RPT					44

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
05	51863	X	28889	-0-	-22974	-0-	28889	3			Y	-0-					-0-
06	39750	X	22338	-0-	-17412	-0-	22338	3			Y	-0-					-0-
07	41075	X	32767	-0-	-8308	-0-	32767	3			Y	-0-					-0-
08	41075	X	29629	-0-	-11446	-0-	897	1	28732	3	Y	-0-					-0-
09	33960	X	27653	-0-	-6307	-0-	850	1	26803	3	Y	-0-					-0-
10	32767	X	NO RPT	-0-	-32767	-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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	41943	X	36654	-0-	-5289	-0-	1409	1	35212	3	Y	30	47	1			15
							33	9									
06	39540	X	36564	-0-	-2976	-0-	655	1	35848	3	Y	55	64	1			6
							61	9									
07	38998	X	36159	-0-	-2839	-0-	896	1	35184	3	Y	72	54	1			24
							79	9									
08	38936	X	37020	-0-	-1916	-0-	651	1	36268	3	Y	92	96	1			20
							101	9									
09	36570	X	34061	-0-	-2509	-0-	750	1	33222	3	Y	81	66	1			35
							89	9									
10	37789	X	NO RPT	-0-	-37789	-0-					Y	NO RPT					35

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
05	32395	X	30257	-0-	-2138	-0-	1156	1	28902	3	Y	181	196	1			21
							199	9									
06	30750	X	29623	-0-	-1127	-0-	528	1	28931	3	Y	149	152	1			18
							164	9									
07	30845	X	30069	-0-	-776	-0-	743	1	29151	3	Y	159	147	1			30
							175	9									
08	31374	X	31374	-0-	-0-	-0-	550	1	30653	3	Y	155	171	1			14
							171	9									
09	29610	X	26979	-0-	-2631	-0-	593	1	26292	3	Y	85	91	1			8
							94	9									
10	30597	X	NO RPT	-0-	-30597	-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
05	41354	X	35039	-0-	-6315	-0-	35039	3			Y	-0-					-0-
06	39810	X	32456	-0-	-7354	-0-	32456	3			Y	-0-					-0-
07	39587	X	32795	-0-	-6792	-0-	32795	3			Y	-0-					-0-
08	38192	X	31884	-0-	-6308	-0-	965	1	30919	3	Y	-0-					-0-
09	35460	X	30075	-0-	-5385	-0-	925	1	29150	3	Y	-0-					-0-
10	35030	X	NO RPT	-0-	-35030	-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
05	63860	X	56273	-0-	-7587	-0-	56273	3			Y	-0-					-0-
06	59880	X	52435	-0-	-7445	-0-	52435	3			Y	-0-					-0-
07	59737	X	53549	-0-	-6188	-0-	53549	3			Y	-0-					-0-
08	58125	X	51758	-0-	-6367	-0-	1567	1	50191	3	Y	-0-					-0-
09	54870	X	49036	-0-	-5834	-0-	1508	1	47528	3	Y	-0-					-0-
10	56265	X	NO RPT	-0-	-56265	-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
05	55831	X	52329	-0-	-3502	-0-	52329	3			Y	-0-					-0-
06	55650	X	50289	-0-	-5361	-0-	50289	3			Y	-0-					-0-
07	57505	X	50335	-0-	-7170	-0-	50335	3			Y	-0-					-0-
08	55490	X	49312	-0-	-6178	-0-	1493	1	47819	3	Y	-0-					-0-
09	52410	X	46794	-0-	-5616	-0-	1439	1	45355	3	Y	-0-					-0-
10	52328	X	NO RPT	-0-	-52328	-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
05	31434 X	28104	-0-	-3330	-0-	1073	1	26815	3	Y	196	200	1			21
						216	9									
06	29250 X	27551	-0-	-1699	-0-	490	1	26842	3	Y	199	196	1			24
						219	9									
07	29171 X	27309	-0-	-1862	-0-	675	1	26479	3	Y	141	137	1			28
						155	9									
08	28983 X	28983	-0-	-0-	-0-	509	1	28332	3	Y	129	146	1			11
						142	9									
09	27540 X	24949	-0-	-2591	-0-	548	1	24311	3	Y	82	87	1			6
						90	9									
10	28458 X	NO RPT	-0-	-28458	-0-					Y	NO RPT					6

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
05	28644 X	26744	-0-	-1900	-0-	1022	1	25555	3	Y	152	161	1			25
						167	9									
06	27360 X	26201	-0-	-1159	-0-	467	1	25565	3	Y	154	152	1			27
						169	9									
07	27342 X	26203	-0-	-1139	-0-	648	1	25424	3	Y	119	113	1			33
						131	9									
08	28080 X	28080	-0-	-0-	-0-	493	1	27446	3	Y	128	140	1			21
						141	9									
09	26190 X	23003	-0-	-3187	-0-	506	1	22418	3	Y	72	77	1			16
						79	9									
10	27063 X	NO RPT	-0-	-27063	-0-					Y	NO RPT					16

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
05	35526 X	23889	-0-	-11637	-0-	912	1	22798	3	Y	163	176	1			21
						179	9									
06	34224 X	34224	-0-	-0-	-0-	611	1	33472	3	Y	128	131	1			18
						141	9									
07	33325 X	32935	-0-	-390	-0-	815	1	31982	3	Y	125	116	1			27
						138	9									
08	33170 X	33014	-0-	-156	-0-	579	1	32247	3	Y	171	181	1			17
						188	9									
09	34230 X	28994	-0-	-5236	-0-	637	1	28250	3	Y	97	98	1			16
						107	9									
10	35371 X	NO RPT	-0-	-35371	-0-					Y	NO RPT					16

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
05	45477 X	39962	-0-	-5515	-0-	39962	3			N	-0-					-0-
06	43590 X	37358	-0-	-6232	-0-	37358	3			N	-0-					-0-
07	43400 X	37560	-0-	-5840	-0-	37560	3			N	-0-					-0-
08	42346 X	37274	-0-	-5072	-0-	1128	1	36146	3	N	-0-					-0-
09	39840 X	34411	-0-	-5429	-0-	1058	1	33353	3	N	-0-					-0-
10	39959 X	NO RPT	-0-	-39959	-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
05	36239 X	33280	-0-	-2959	-0-	1270	1	31753	3	Y	234	241	1			27
						257	9									
06	33540 X	32347	-0-	-1193	-0-	577	1	31573	3	Y	179	182	1			24
						197	9									
07	33914 X	32284	-0-	-1630	-0-	798	1	31342	3	Y	131	127	1			28
						144	9									
08	33852 X	33488	-0-	-364	-0-	588	1	32722	3	Y	162	174	1			16
						178	9									
*09	32430 X	28169	-0-	-4261	-0-	620	1	27461	3	Y	80	83	1			13
						88	9									
10	33418 X	NO RPT	-0-	-33418	-0-					Y	NO RPT					13

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 41H RRCID -> 279297 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 10088 PERF.10166 - 15916

05	58404 X	49963	-0-	-8441	-0-	1916	1	47902	3	Y	132	119	1			42
						145	9									
06	56520 X	48750	-0-	-7770	-0-	872	1	47766	3	Y	102	131	1			13
						112	9									
07	55304 X	49845	-0-	-5459	-0-	1234	1	48436	3	Y	159	118	1			54
						175	9									
08	51801 X	49476	-0-	-2325	-0-	871	1	48487	3	Y	107	134	1			27
						118	9									
09	48750 X	46027	-0-	-2723	-0-	1013	1	44892	3	Y	111	91	1			47
						122	9									
10	50375 X	NO RPT	-0-	-50375	-0-					Y	NO RPT					47

LONG, J. S. WELL #: 15H RRCID -> 279319 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 10861 PERF.11217 - 16251

05	43648 X	36742	-0-	-6906	-0-	36742	3			Y	-0-					-0-
06	41370 X	34584	-0-	-6786	-0-	34584	3			Y	-0-					-0-
07	41354 X	34554	-0-	-6800	-0-	34554	3			Y	-0-					-0-
08	40145 X	33711	-0-	-6434	-0-	1020	1	32691	3	Y	-0-					-0-
09	36780 X	31917	-0-	-4863	-0-	981	1	30936	3	Y	-0-					-0-
10	36735 X	NO RPT	-0-	-36735	-0-					Y	NO RPT					-0-

LONG, J. S. WELL #: 14H RRCID -> 279320 COMPL. DATE 03/11/2016 TOTAL DEPTH 10816 PERF.11209 - 16109

05	43772 X	37415	-0-	-6357	-0-	37415	3			Y	-0-					-0-
06	44580 X	35076	-0-	-9504	-0-	35076	3			Y	-0-					-0-
07	46066 X	34733	-0-	-11333	-0-	34733	3			Y	-0-					-0-
08	41137 X	33372	-0-	-7765	-0-	1010	1	32362	3	Y	-0-					-0-
09	37500 X	31719	-0-	-5781	-0-	975	1	30744	3	Y	-0-					-0-
10	37417 X	NO RPT	-0-	-37417	-0-					Y	NO RPT					-0-

LONG, J. S. WELL #: 13H RRCID -> 279325 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 10807 PERF.11117 - 16023

05	46221 X	40014	-0-	-6207	-0-	40014	3			Y	-0-					-0-
06	44940 X	37304	-0-	-7636	-0-	37304	3			Y	-0-					-0-
07	46438 X	37492	-0-	-8946	-0-	37492	3			Y	-0-					-0-
08	43121 X	36607	-0-	-6514	-0-	1108	1	35499	3	Y	-0-					-0-
09	39660 X	34299	-0-	-5361	-0-	1054	1	33245	3	Y	-0-					-0-
10	40021 X	NO RPT	-0-	-40021	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTIN STATE A2736 GU WELL #: 8H RRCID -> 279332 COMPL. DATE 04/06/2016 TOTAL DEPTH 10194 PERF.10603 - 15095

05	62124 X	54944	-0-	-7180	-0-	54944	3			Y	-0-					-0-
06	58500 X	51880	-0-	-6620	-0-	51880	3			Y	-0-					-0-
07	59117 X	52650	-0-	-6467	-0-	52650	3			Y	-0-					-0-
08	57474 X	51791	-0-	-5683	-0-	1568	1	50223	3	Y	-0-					-0-
09	53730 X	40319	-0-	-13411	-0-	1240	1	39079	3	Y	-0-					-0-
10	54932 X	NO RPT	-0-	-54932	-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
05	40269 X	32755	-0-	-7514	-0-	32755	3			Y	-0-					-0-
06	37740 X	30355	-0-	-7385	-0-	30355	3			Y	-0-					-0-
07	37262 X	30447	-0-	-6815	-0-	30447	3			Y	-0-					-0-
08	34906 X	28927	-0-	-5979	-0-	876	1	28051	3	Y	-0-					-0-
09	32220 X	24455	-0-	-7765	-0-	752	1	23703	3	Y	-0-					-0-
10	32767 X	NO RPT	-0-	-32767	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTIN STATE A2736 GU WELL #: 10H RRCID -> 279334 COMPL. DATE 01/27/2016 TOTAL DEPTH 10240 PERF.10548 - 15095

05	55831 X	50097	-0-	-5734	-0-	50097	3			Y	-0-					-0-
06	52620 X	47209	-0-	-5411	-0-	47209	3			Y	-0-					-0-
07	53041 X	47952	-0-	-5089	-0-	47952	3			Y	-0-					-0-
08	51801 X	46922	-0-	-4879	-0-	1420	1	45502	3	Y	-0-					-0-
09	49110 X	44554	-0-	-4556	-0-	1370	1	43184	3	Y	-0-					-0-
10	50096 X	NO RPT	-0-	-50096	-0-					Y	NO RPT					-0-

FASKEN STATE A2718 GU WELL #: 48H RRCID -> 279336 COMPL. DATE 07/21/2015 TOTAL DEPTH 10044 PERF.10338 - 15191

05	63023 X	52825	-0-	-10198	-0-	52825	3			Y	-0-					-0-
06	59340 X	49230	-0-	-10110	-0-	49230	3			Y	-0-					-0-
07	61318 X	50007	-0-	-11311	-0-	50007	3			Y	-0-					-0-
08	61318 X	48589	-0-	-12729	-0-	1471	1	47118	3	Y	-0-					-0-
09	55020 X	46126	-0-	-8894	-0-	1418	1	44708	3	Y	-0-					-0-
10	52824 X	NO RPT	-0-	-52824	-0-					Y	NO RPT					-0-

FASKEN STATE A2718 GU WELL #: 49H RRCID -> 279357 COMPL. DATE 07/21/2015 TOTAL DEPTH 10068 PERF.10325 - 15163

05	59489 X	52688	-0-	-6801	-0-	52688	3			Y	-0-					-0-
06	57330 X	50341	-0-	-6989	-0-	50341	3			Y	-0-					-0-
07	59241 X	51266	-0-	-7975	-0-	51266	3			Y	-0-					-0-
08	59241 X	49390	-0-	-9851	-0-	1495	1	47895	3	Y	-0-					-0-
09	53250 X	47354	-0-	-5896	-0-	1456	1	45898	3	Y	-0-					-0-
10	52700 X	NO RPT	-0-	-52700	-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

05	64883 X	57700	-0-	-7183	-0-	57700	3			Y	-0-					-0-
06	61770 X	53970	-0-	-7800	-0-	53970	3			Y	-0-					-0-
07	63829 X	54370	-0-	-9459	-0-	54370	3			Y	-0-					-0-
08	61132 X	52905	-0-	-8227	-0-	1601	1	51304	3	Y	-0-					-0-
09	57270 X	49966	-0-	-7304	-0-	1536	1	48430	3	Y	-0-					-0-
10	57691 X	NO RPT	-0-	-57691	-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

05	60884 X	51242	-0-	-9642	-0-	51242	3			Y	-0-					-0-
06	58920 X	42494	-0-	-16426	-0-	42494	3			Y	-0-					-0-
07	58559 X	46545	-0-	-12014	-0-	46545	3			Y	-0-					-0-
08	56730 X	50228	-0-	-6502	-0-	1520	1	48708	3	Y	-0-					-0-
09	52500 X	47778	-0-	-4722	-0-	1469	1	46309	3	Y	-0-					-0-
10	51243 X	NO RPT	-0-	-51243	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAMMIER STATE WELL #: 6H RRCID -> 279362 COMPL. DATE 05/10/2016 TOTAL DEPTH 10059 PERF.10553 - 15224

05	80352 X	64139	-0-	-16213	-0-	64139	3			Y	-0-					-0-
06	75720 X	60255	-0-	-15465	-0-	60255	3			Y	-0-					-0-
07	73873 X	60256	-0-	-13617	-0-	60256	3			Y	-0-					-0-
08	69750 X	58274	-0-	-11476	-0-	1764	1	56510	3	Y	-0-					-0-
09	63870 X	55006	-0-	-8864	-0-	1691	1	53315	3	Y	-0-					-0-
10	64139 X	NO RPT	-0-	-64139	-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
05	58001	X	53074	-0-	-4927	-0-	2036	1	50893	3	Y	132	122	1			47
							145	9									
06	54570	X	50614	-0-	-3956	-0-	904	1	49486	3	Y	204	221	1			30
							224	9									
07	54839	X	50895	-0-	-3944	-0-	1261	1	49516	3	Y	107	92	1			45
							118	9									
08	53134	X	49975	-0-	-3159	-0-	880	1	49019	3	Y	69	93	1			21
							76	9									
09	51360	X	46682	-0-	-4678	-0-	1027	1	45537	3	Y	107	82	1			46
							118	9									
10	53072	X	NO RPT	-0-	-53072	-0-					Y	NO RPT					46

MARTIN STATE A2801 GU WELL #: 16H RRCID -> 279373 COMPL. DATE 07/12/2015 TOTAL DEPTH 10118 PERF.10316 - 14930

05	54281	X	48607	-0-	-5674	-0-	48607	3			N	-0-					-0-
06	49500	X	45994	-0-	-3506	-0-	45994	3			N	-0-					-0-
07	51150	X	46526	-0-	-4624	-0-	46526	3			N	-0-					-0-
08	50313	X	44077	-0-	-6236	-0-	1334	1	42743	3	N	-0-					-0-
09	47040	X	42420	-0-	-4620	-0-	1304	1	41116	3	N	-0-					-0-
10	48608	X	NO RPT	-0-	-48608	-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

05	41633	X	37887	-0-	-3746	-0-	37887	3			Y	-0-					-0-
06	40140	X	35437	-0-	-4703	-0-	35437	3			Y	-0-					-0-
07	40827	X	35625	-0-	-5202	-0-	35625	3			Y	-0-					-0-
08	39959	X	34685	-0-	-5274	-0-	1050	1	33635	3	Y	-0-					-0-
09	37770	X	33824	-0-	-3946	-0-	1040	1	32784	3	Y	-0-					-0-
10	37882	X	NO RPT	-0-	-37882	-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

05	51739	X	42686	-0-	-9053	-0-	42686	3			Y	-0-					-0-
06	47040	X	38043	-0-	-8997	-0-	38043	3			Y	-0-					-0-
07	45942	X	34801	-0-	-11141	-0-	34801	3			Y	-0-					-0-
08	45477	X	33315	-0-	-12162	-0-	1008	1	32307	3	Y	-0-					-0-
09	42270	X	36161	-0-	-6109	-0-	1112	1	35049	3	Y	-0-					-0-
10	42687	X	NO RPT	-0-	-42687	-0-					Y	NO RPT					-0-

MEEK RANCH A2885 WELL #: 1H RRCID -> 279396 COMPL. DATE 04/01/2018 TOTAL DEPTH 10396 PERF.10720 - 15076

05	34317	X	24225	-0-	-10092	-0-	24225	3			N	-0-					-0-
06	32700	X	22541	-0-	-10159	-0-	22541	3			N	-0-					-0-
07	30008	X	22293	-0-	-7715	-0-	22293	3			N	-0-					-0-
08	27528	X	21204	-0-	-6324	-0-	642	1	20562	3	N	-0-					-0-
09	24990	X	19480	-0-	-5510	-0-	599	1	18881	3	N	-0-					-0-
10	24211	X	NO RPT	-0-	-24211	-0-					N	NO RPT					-0-

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 82H RRCID -> 279397 COMPL. DATE 02/16/2019 TOTAL DEPTH 10171 PERF.10357 - 17009

*02	14B2 EXT		73769	-0-	73769	73769	73756	3	13	9	Y	12	12	8			-0-
*03	302512	X	228743	-0-	-73769	-0-	529	1	228214	3	Y	-0-					-0-
*04	260070	X	183986	-0-	-76084	-0-	2863	1	181123	3	Y	-0-					-0-
*05	268739	X	167533	-0-	-101206	-0-	167533	3			Y	-0-					-0-
*06	260070	X	141020	-0-	-119050	-0-	141020	3			Y	-0-					-0-
*07	128217	X	128217	-0-	-0-	-0-	128217	3			Y	-0-					-0-
*08	114735	X	114735	-0-	-0-	-0-	3473	1	111262	3	Y	-0-					-0-
*09	93995	X	93995	-0-	-0-	-0-	2890	1	91105	3	Y	-0-					-0-
10	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

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
05	49290 X	44366	-0-	-4924	-0-	44366	3			Y	-0-					-0-
06	45030 X	41698	-0-	-3332	-0-	41698	3			Y	-0-					-0-
07	46531 X	42646	-0-	-3885	-0-	42646	3			Y	-0-					-0-
08	46159 X	42231	-0-	-3928	-0-	1278	1	40953	3	Y	-0-					-0-
09	43590 X	40378	-0-	-3212	-0-	1241	1	39137	3	Y	-0-					-0-
10	44361 X	NO RPT	-0-	-44361	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	49848 X	42753	-0-	-7095	-0-	42753	3			Y	-0-					-0-
06	49470 X	36159	-0-	-13311	-0-	36159	3			Y	-0-					-0-
07	51119 X	37895	-0-	-13224	-0-	37895	3			Y	-0-					-0-
08	49843 X	49843	-0-	-0-	-0-	1509	1	48334	3	Y	-0-					-0-
09	47610 X	44813	-0-	-2797	-0-	1378	1	43435	3	Y	-0-					-0-
10	42749 X	NO RPT	-0-	-42749	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	84909 X	76097	-0-	-8812	-0-	76097	3			Y	-0-					-0-
06	77880 X	71382	-0-	-6498	-0-	71382	3			Y	-0-					-0-
07	80042 X	71892	-0-	-8150	-0-	71892	3			Y	-0-					-0-
08	80042 X	70030	-0-	-10012	-0-	2120	1	67910	3	Y	-0-					-0-
09	75450 X	66529	-0-	-8921	-0-	2045	1	64484	3	Y	-0-					-0-
10	76105 X	NO RPT	-0-	-76105	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLAUGHTER WELL #: 14H RRCID -> 279444 COMPL. DATE 05/21/2016 TOTAL DEPTH 10564 PERF.10914 - 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
05	53909 X	53119	-0-	-790	-0-	53119	3			Y	-0-					-0-
06	54493 X	54493	-0-	-0-	-0-	54493	3			Y	-0-					-0-
07	55257 X	55257	-0-	-0-	-0-	55257	3			Y	-0-					-0-
08	55459 X	53291	-0-	-2168	-0-	1613	1	51678	3	Y	-0-					-0-
09	54480 X	48983	-0-	-5497	-0-	1506	1	47477	3	Y	-0-					-0-
10	56296 X	NO RPT	-0-	-56296	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLAUGHTER WELL #: 15H RRCID -> 279446 COMPL. DATE 05/21/2016 TOTAL DEPTH 10594 PERF.10894 - 16770

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	64418 X	61989	-0-	-2429	-0-	61989	3			Y	-0-					-0-
06	62875 X	62875	-0-	-0-	-0-	62875	3			Y	-0-					-0-
07	63542 X	63542	-0-	-0-	-0-	63542	3			Y	-0-					-0-
08	63395 X	60794	-0-	-2601	-0-	1840	1	58954	3	Y	-0-					-0-
09	62880 X	56811	-0-	-6069	-0-	1747	1	55064	3	Y	-0-					-0-
10	64976 X	NO RPT	-0-	-64976	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY-STATE 1628 WELL #: 6H RRCID -> 279449 COMPL. DATE 10/01/2015 TOTAL DEPTH 10077 PERF.10486 - 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
05	62372 X	52578	-0-	-9794	-0-	52578	3			N	-0-					-0-
06	58920 X	49961	-0-	-8959	-0-	49961	3			N	-0-					-0-
07	58032 X	50739	-0-	-7293	-0-	50739	3			N	-0-					-0-
08	55211 X	49835	-0-	-5376	-0-	1509	1	48326	3	N	-0-					-0-
09	53430 X	45388	-0-	-8042	-0-	1395	1	43993	3	N	-0-					-0-
10	52576 X	NO RPT	-0-	-52576	-0-					N	NO RPT					-0-

OWEN 1080 - 7 WELL #: 17H RRCID -> 279450 COMPL. DATE 05/20/2016 TOTAL DEPTH 10603 PERF.11036 - 17272

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	82739 X	81667	-0-	-1072	-0-	81667	3			Y	-0-					-0-
06	79050 X	78701	-0-	-349	-0-	78701	3			Y	-0-					-0-
07	80073 X	79761	-0-	-312	-0-	79761	3			Y	-0-					-0-
08	85436 X	78457	-0-	-6979	-0-	2375	1	76082	3	Y	-0-					-0-
09	82680 X	73570	-0-	-9110	-0-	2262	1	71308	3	Y	-0-					-0-
10	81654 X	NO RPT	-0-	-81654	-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
05	50065 X	34364	-0-	-15701	-0-	1315	1	32876	3	Y	157	170	1			15
						173	9									
06	47700 X	38960	-0-	-8740	-0-	698	1	38229	3	Y	30	44	1			1
						33	9									
07	47957 X	42454	-0-	-5503	-0-	1055	1	41399	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	47461 X	35005	-0-	-12456	-0-	617	1	34381	3	Y	6	4	1			2
						7	9									
09	45300 X	30195	-0-	-15105	-0-	664	1	29430	3	Y	92	78	1			16
						101	9									
10	42439 X	NO RPT	-0-	-42439	-0-					Y	NO RPT					16

JAMES TRUST WELL #: 9H RRCID -> 279455 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 10244 PERF.10594 - 15625

05	36921 X	24297	-0-	-12624	-0-	929	1	23211	3	Y	143	158	1			13
						157	9									
06	35010 X	-0-	-0-	-35010	-0-					Y	-0-	13	1			-0-
07	34410 X	8425	-0-	-25985	-0-	209	1	8216	3	Y	-0-					-0-
08	34410 X	28726	-0-	-5684	-0-	506	1	28187	3	Y	30	28	1			2
						33	9									
09	32580 X	23851	-0-	-8729	-0-	524	1	23235	3	Y	84	73	1			13
						92	9									
10	24304 X	NO RPT	-0-	-24304	-0-					Y	NO RPT					13

JAMES TRUST WELL #: 12H RRCID -> 279457 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 10072 PERF.10468 - 15435

05	37944 X	25971	-0-	-11973	-0-	993	1	24829	3	Y	135	151	1			17
						149	9									
06	48462 X	48462	-0-	-0-	-0-	866	1	47438	3	Y	144	142	1			19
						158	9									
07	49814 X	49814	-0-	-0-	-0-	1234	1	48427	3	Y	139	129	1			29
						153	9									
08	40291 X	40291	-0-	-0-	-0-	707	1	39398	3	Y	169	181	1			17
						186	9									
*09	48450 X	35193	-0-	-13257	-0-	774	1	34308	3	Y	101	101	1			17
						111	9									
10	50065 X	NO RPT	-0-	-50065	-0-					Y	NO RPT					17

FASKEN STATE 1612 WELL #: 31H RRCID -> 279594 COMPL. DATE 03/27/2015 TOTAL DEPTH 9418 PERF. 9842 - 15035

05	85281 X	76394	-0-	-8887	-0-	76394	3			N	-0-					-0-
06	80250 X	75891	-0-	-4359	-0-	75891	3			N	-0-					-0-
07	82212 X	77516	-0-	-4696	-0-	77516	3			N	-0-					-0-
08	80569 X	70942	-0-	-9627	-0-	2147	1	68795	3	N	-0-					-0-
09	76950 X	66612	-0-	-10338	-0-	2048	1	64564	3	N	-0-					-0-
10	78430 X	NO RPT	-0-	-78430	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE A2718 GU WELL #: 47H RRCID -> 279711 COMPL. DATE 07/21/2015 TOTAL DEPTH 10038 PERF.10495 - 15290

05	60729 X	53702	-0-	-7027	-0-	53702	3			Y	-0-					-0-
06	62460 X	49576	-0-	-12884	-0-	49576	3			Y	-0-					-0-
07	64542 X	51621	-0-	-12921	-0-	51621	3			Y	-0-					-0-
08	64542 X	49003	-0-	-15539	-0-	1483	1	47520	3	Y	-0-					-0-
09	56460 X	46427	-0-	-10033	-0-	1427	1	45000	3	Y	-0-					-0-
10	53692 X	NO RPT	-0-	-53692	-0-					Y	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 #: 40H RRCID -> 279861 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 10897 PERF.11233 - 15661

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	32030 X	32030	-0-	-0-	-0-	32030	3			Y	-0-					-0-
06	32255 X	32255	-0-	-0-	-0-	32255	3			Y	-0-					-0-
07	32681 X	32681	-0-	-0-	-0-	32681	3			Y	-0-					-0-
08	33666 X	31547	-0-	-2119	-0-	955	1	30592	3	Y	-0-					-0-
09	32580 X	29413	-0-	-3167	-0-	904	1	28509	3	Y	-0-					-0-
10	33325 X	NO RPT	-0-	-33325	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 41H RRCID -> 279865 COMPL. DATE 08/25/2015 TOTAL DEPTH 10896 PERF.11290 - 15605

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	34379 X	29280	-0-	-5099	-0-	29280	3			Y	-0-					-0-
06	32520 X	27425	-0-	-5095	-0-	27425	3			Y	-0-					-0-
07	32705 X	27564	-0-	-5141	-0-	27564	3			Y	-0-					-0-
08	31713 X	26770	-0-	-4943	-0-	810	1	25960	3	Y	-0-					-0-
09	29070 X	24856	-0-	-4214	-0-	764	1	24092	3	Y	-0-					-0-
10	29295 X	NO RPT	-0-	-29295	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLAUGHTER WELL #: 17H RRCID -> 279885 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 10909 PERF.11276 - 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
05	35743 X	35743	-0-	-0-	-0-	35743	3			Y	-0-					-0-
06	34692 X	34692	-0-	-0-	-0-	34692	3			Y	-0-					-0-
07	34923 X	34923	-0-	-0-	-0-	34923	3			Y	-0-					-0-
08	37045 X	33303	-0-	-3742	-0-	1008	1	32295	3	Y	-0-					-0-
09	35850 X	30704	-0-	-5146	-0-	944	1	29760	3	Y	-0-					-0-
10	35836 X	NO RPT	-0-	-35836	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	120311 X	86448	-0-	-33863	-0-	86448	3			Y	-0-					-0-
06	97440 X	86565	-0-	-10875	-0-	86565	3			Y	-0-					-0-
07	89373 X	66006	-0-	-23367	-0-	66006	3			Y	-0-					-0-
08	103695 X	48937	-0-	-54758	-0-	1481	1	47456	3	Y	-0-					-0-
09	100350 X	46356	-0-	-53994	-0-	1425	1	44931	3	Y	-0-					-0-
10	89466 X	NO RPT	-0-	-89466	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAMMIER STATE WELL #: 4H RRCID -> 279934 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 10092 PERF.10369 - 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
05	90303 X	80570	-0-	-9733	-0-	80570	3			Y	-0-					-0-
06	88230 X	74771	-0-	-13459	-0-	74771	3			Y	-0-					-0-
07	91171 X	74104	-0-	-17067	-0-	74104	3			Y	-0-					-0-
08	88846 X	71551	-0-	-17295	-0-	2166	1	69385	3	Y	-0-					-0-
09	81180 X	68820	-0-	-12360	-0-	2116	1	66704	3	Y	-0-					-0-
10	80569 X	NO RPT	-0-	-80569	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPLING WELL #: 15H RRCID -> 280045 COMPL. DATE 08/08/2015 TOTAL DEPTH 10442 PERF.10958 - 15851

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	46190 X	41632	-0-	-4558	-0-	33	1	41599	3	Y	-0-					-0-
06	43740 X	41609	-0-	-2131	-0-	91	1	41518	3	Y	-0-					-0-
07	43743 X	43743	-0-	-0-	-0-	447	1	43296	3	Y	-0-					-0-
08	42932 X	42932	-0-	-0-	-0-	352	1	42565	3	Y	14	14	1			-0-
						15	9									
09	41610 X	41035	-0-	-575	-0-	358	1	40677	3	Y	-0-					-0-
10	43741 X	NO RPT	-0-	-43741	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

OWEN 1080 - 5 WELL #: 16H RRCID -> 280247 COMPL. DATE 04/13/2016 TOTAL DEPTH 10332 PERF.10760 - 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
05	103664 X	100275	-0-	-3389	-0-	100275	3			Y	-0-					-0-
06	100320 X	95991	-0-	-4329	-0-	95991	3			Y	-0-					-0-
07	101928 X	98560	-0-	-3368	-0-	98560	3			Y	-0-					-0-
08	101246 X	98195	-0-	-3051	-0-	2972	1	95223	3	Y	-0-					-0-
09	97980 X	92047	-0-	-5933	-0-	2830	1	89217	3	Y	-0-					-0-
10	100285 X	NO RPT	-0-	-100285	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN 1080 - 5 WELL #: 15H RRCID -> 280252 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 10652 PERF.10775 - 14856

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	74524 X	70521	-0-	-4003	-0-	70521	3			Y	-0-					-0-
06	70350 X	70242	-0-	-108	-0-	70242	3			Y	-0-					-0-
07	71011 X	71011	-0-	-0-	-0-	71011	3			Y	-0-					-0-
08	72013 X	70437	-0-	-1576	-0-	2132	1	68305	3	Y	-0-					-0-
09	70230 X	65785	-0-	-4445	-0-	2022	1	63763	3	Y	-0-					-0-
10	72571 X	NO RPT	-0-	-72571	-0-					Y	NO RPT					-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 9H RRCID -> 280279 COMPL. DATE 06/06/2017 TOTAL DEPTH 9359 PERF. 9688 - 17614

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	108440 X	54023	-0-	-54417	-0-	54023	3			Y	-0-					-0-
06	65610 X	49414	-0-	-16196	-0-	49414	3			Y	-0-					-0-
07	60977 X	40798	-0-	-20179	-0-	40798	3			Y	-0-					-0-
08	56234 X	45238	-0-	-10996	-0-	1369	1	43869	3	Y	-0-					-0-
09	54420 X	42761	-0-	-11659	-0-	1315	1	41446	3	Y	-0-					-0-
10	54033 X	NO RPT	-0-	-54033	-0-					Y	NO RPT					-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 10H RRCID -> 280280 COMPL. DATE 06/06/2017 TOTAL DEPTH 9412 PERF. 9772 - 16998

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	119605 X	58532	-0-	-61073	-0-	58532	3			Y	-0-					-0-
06	69990 X	54977	-0-	-15013	-0-	54977	3			Y	-0-					-0-
07	64015 X	56180	-0-	-7835	-0-	56180	3			Y	-0-					-0-
08	63116 X	41082	-0-	-22034	-0-	1244	1	39838	3	Y	-0-					-0-
09	61080 X	47901	-0-	-13179	-0-	1473	1	46428	3	Y	-0-					-0-
10	58528 X	NO RPT	-0-	-58528	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	132098 X	66080	-0-	-66018	-0-	66080	3			Y	-0-					-0-
06	75840 X	62627	-0-	-13213	-0-	62627	3			Y	-0-					-0-
07	71548 X	55314	-0-	-16234	-0-	55314	3			Y	-0-					-0-
08	68231 X	52063	-0-	-16168	-0-	1576	1	50487	3	Y	-0-					-0-
09	66030 X	52576	-0-	-13454	-0-	1616	1	50960	3	Y	-0-					-0-
10	66092 X	NO RPT	-0-	-66092	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLAUGHTER WELL #: 19H RRCID -> 280332 COMPL. DATE 10/20/2016 TOTAL DEPTH 10813 PERF.11063 - 15758

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	49281 X	49281	-0-	-0-	-0-	49281	3			Y	-0-					-0-
06	46159 X	46159	-0-	-0-	-0-	46159	3			Y	-0-					-0-
07	46473 X	46473	-0-	-0-	-0-	46473	3			Y	-0-					-0-
08	50592 X	44290	-0-	-6302	-0-	1341	1	42949	3	Y	-0-					-0-
09	48960 X	41293	-0-	-7667	-0-	1270	1	40023	3	Y	-0-					-0-
10	49290 X	NO RPT	-0-	-49290	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLAUGHTER WELL #: 20H RRCID -> 280338 COMPL. DATE 10/20/2016 TOTAL DEPTH 11046 PERF.11151 - 15809

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	49724 X	49132	-0-	-592	-0-	49132	3			Y	-0-					-0-
06	48120 X	47016	-0-	-1104	-0-	47016	3			Y	-0-					-0-
07	49011 X	47771	-0-	-1240	-0-	47771	3			Y	-0-					-0-
08	49879 X	47187	-0-	-2692	-0-	1428	1	45759	3	Y	-0-					-0-
09	48270 X	44387	-0-	-3883	-0-	1365	1	43022	3	Y	-0-					-0-
10	49135 X	NO RPT	-0-	-49135	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SLAUGHTER WELL #: 18H RRCID -> 280339 COMPL. DATE 07/20/2016 TOTAL DEPTH 11013 PERF.11130 - 18581

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	51489 X	51489	-0-	-0-	-0-	51489	3			Y	-0-					-0-
06	55560 X	47195	-0-	-8365	-0-	47195	3			Y	-0-					-0-
07	57412 X	47033	-0-	-10379	-0-	47033	3			Y	-0-					-0-
08	53940 X	45224	-0-	-8716	-0-	1369	1	43855	3	Y	-0-					-0-
09	52200 X	42255	-0-	-9945	-0-	1299	1	40956	3	Y	-0-					-0-
10	51491 X	NO RPT	-0-	-51491	-0-					Y	NO RPT					-0-

FASKEN STATE A2716 A WELL #: 83H RRCID -> 280361 COMPL. DATE 02/16/2019 TOTAL DEPTH 10171 PERF.10474 - 16951

*02	14B2 EXT	54004	-0-	54004	54004	53990	3	14	9	Y	13	13	8			-0-
*03	265541 X	211537	-0-	-54004	-0-	489	1	211048	3	Y	-0-					-0-
*04	217530 X	169913	-0-	-47617	-0-	2644	1	167269	3	Y	-0-					-0-
*05	224781 X	144920	-0-	-79861	-0-	144920	3			Y	-0-					-0-
*06	204720 X	115340	-0-	-89380	-0-	115340	3			Y	-0-					-0-
*07	211544 X	100520	-0-	-111024	-0-	100520	3			Y	-0-					-0-
*08	211544 X	86856	-0-	-124688	-0-	2629	1	84227	3	Y	-0-					-0-
*09	169920 X	72717	-0-	-97203	-0-	2236	1	70481	3	Y	-0-					-0-
10	144925 X	NO RPT	-0-	-144925	-0-					Y	NO RPT					-0-

FASKEN STATE A2716 B WELL #: 84H RRCID -> 280362 COMPL. DATE 02/16/2019 TOTAL DEPTH 10203 PERF.10305 - 16815

*02	14B2 EXT	54451	-0-	54451	54451	54437	3	14	9	Y	13	13	8			-0-
*03	248706 X	194255	-0-	-54451	-0-	449	1	193806	3	Y	-0-					-0-
*04	DELQ PR	151421	-0-	151421	151421	2357	1	149064	3	Y	-0-					-0-
*05	276454 X	125033	-0-	-151421	-0-	125033	3			Y	-0-					-0-
*06	187980 X	96745	-0-	-91235	-0-	96745	3			Y	-0-					-0-
*07	194246 X	81938	-0-	-112308	-0-	81938	3			Y	-0-					-0-
*08	194246 X	69411	-0-	-124835	-0-	2101	1	67310	3	Y	-0-					-0-
*09	151410 X	50370	-0-	-101040	-0-	1549	1	48821	3	Y	-0-					-0-
10	125023 X	NO RPT	-0-	-125023	-0-					Y	NO RPT					-0-

FASKEN STATE A2716 C WELL #: 85H RRCID -> 280363 COMPL. DATE 02/16/2019 TOTAL DEPTH 10206 PERF.10423 - 17025

*02	14B2 EXT	60488	-0-	60488	60488	60462	3	26	9	Y	24	24	8			-0-
*03	280990 X	220502	-0-	-60488	-0-	510	1	219992	3	Y	-0-					-0-
*04	DELQ PR	174648	-0-	174648	174648	2718	1	171930	3	Y	-0-					-0-
*05	328531 X	153883	-0-	-174648	-0-	153883	3			Y	-0-					-0-
*06	217530 X	124043	-0-	-93487	-0-	124043	3			Y	-0-					-0-
*07	220503 X	107839	-0-	-112664	-0-	107839	3			Y	-0-					-0-
*08	220503 X	92603	-0-	-127900	-0-	2803	1	89800	3	Y	-0-					-0-
*09	174660 X	73468	-0-	-101192	-0-	2259	1	71209	3	Y	-0-					-0-
10	153884 X	NO RPT	-0-	-153884	-0-					Y	NO RPT					-0-

FASKEN STATE A2761-A2756 WELL #: 35H RRCID -> 280403 COMPL. DATE 06/24/2017 TOTAL DEPTH 9579 PERF. 9846 - 17723

05	246570 X	121676	-0-	-124894	-0-	121676	3			Y	-0-					-0-
06	110316 X	110316	-0-	-0-	-0-	110316	3			Y	-0-					-0-
07	133920 X	108347	-0-	-25573	-0-	108347	3			Y	-0-					-0-
08	129053 X	105729	-0-	-23324	-0-	3200	1	102529	3	Y	-0-					-0-
09	124890 X	93107	-0-	-31783	-0-	2862	1	90245	3	Y	-0-					-0-
10	121675 X	NO RPT	-0-	-121675	-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

05	279029 X	139265	-0-	-139764	-0-	139265	3			Y	-0-					-0-
06	128914 X	128914	-0-	-0-	-0-	128914	3			Y	-0-					-0-
07	151528 X	127969	-0-	-23559	-0-	127969	3			Y	-0-					-0-
08	144429 X	123473	-0-	-20956	-0-	3738	1	119735	3	Y	-0-					-0-
09	139770 X	109964	-0-	-29806	-0-	3381	1	106583	3	Y	-0-					-0-
10	139252 X	NO RPT	-0-	-139252	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
05	95325	X	85255	-0-	-10070	-0-	85255	3			Y	-0-					-0-
06	90420	X	82019	-0-	-8401	-0-	82019	3			Y	-0-					-0-
07	90768	X	83071	-0-	-7697	-0-	83071	3			Y	-0-					-0-
08	87637	X	81083	-0-	-6554	-0-	2454	1	78629	3	Y	-0-					-0-
09	84810	X	75929	-0-	-8881	-0-	2334	1	73595	3	Y	-0-					-0-
10	85250	X	NO RPT	-0-	-85250	-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
05	1147	X	552	-0-	-595	-0-	32	1	520	3	Y	-0-					2
06	49	X	49	-0-	-0-	-0-	2	1	47	3	Y	-0-					2
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

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
05	682	X	508	-0-	-174	-0-	30	1	478	3	Y	-0-					8
06	44	X	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	3	Y	-0-					8
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
*09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

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
05	114049	X	94162	-0-	-19887	-0-	5485	1	88677	3	Y	-0-					-0-
06	106410	X	89480	-0-	-16930	-0-	4248	1	85232	3	Y	-0-					-0-
07	109957	X	90544	-0-	-19413	-0-	6322	1	84222	3	Y	-0-					-0-
08	109957	X	84155	-0-	-25802	-0-	7957	1	76198	3	Y	-0-					-0-
09	104850	X	73563	-0-	-31287	-0-	2656	1	70907	3	Y	-0-					-0-
10	94147	X	NO RPT	-0-	-94147	-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
05	69843	X	55999	-0-	-13844	-0-	2154	1	53845	3	N	-0-					-0-
06	62220	X	51375	-0-	-10845	-0-	921	1	50454	3	N	-0-					-0-
07	60295	X	49097	-0-	-11198	-0-	1220	1	47877	3	N	-0-					-0-
08	57970	X	48019	-0-	-9951	-0-	847	1	47172	3	N	-0-					-0-
09	54180	X	44888	-0-	-9292	-0-	990	1	43898	3	N	-0-					-0-
10	55986	X	NO RPT	-0-	-55986	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	DLQ G-10		131018	-0-	131018	263087	131018	3			Y	-0-					-0-
06	384493	X	121406	-0-	-263087	-0-	121406	3			Y	-0-					-0-
07	139562	X	117615	-0-	-21947	-0-	117615	3			Y	-0-					-0-
08	139562	X	114179	-0-	-25383	-0-	3456	1	110723	3	Y	-0-					-0-
09	132060	X	103498	-0-	-28562	-0-	3182	1	100316	3	Y	-0-					-0-
10	131006	X	NO RPT	-0-	-131006	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAMMIER-MARTIN STATE WELL #: 5H RRCID -> 280627 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 10069 PERF.10417 - 16208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	82150	X	68831	-0-	-13319	-0-	68831	3			Y	-0-					-0-
06	77010	X	64535	-0-	-12475	-0-	64535	3			Y	-0-					-0-
07	74524	X	65699	-0-	-8825	-0-	65699	3			Y	-0-					-0-
08	72168	X	67166	-0-	-5002	-0-	2033	1	65133	3	Y	-0-					-0-
09	67350	X	57607	-0-	-9743	-0-	1771	1	55836	3	Y	-0-					-0-
10	68820	X	NO RPT	-0-	-68820	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
APPLING WELL #: 16H RRCID -> 280668 COMPL. DATE 08/08/2015 TOTAL DEPTH 10370 PERF.10880 - 16210

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1612 X	821	-0-	-791	-0-	1	1	820	3	Y	-0-					-0-
06	1410 X	997	-0-	-413	-0-	2	1	995	3	Y	-0-					-0-
07	1364 X	1340	-0-	-24	-0-	14	1	1326	3	Y	-0-					-0-
08	1485 X	1485	-0-	-0-	-0-	12	1	1459	3	Y	13	13	1			-0-
						14	9									
*09	1401 X	1401	-0-	-0-	-0-	12	1	1389	3	Y	-0-					-0-
10	1333 X	NO RPT	-0-	-1333	-0-					Y	NO RPT					-0-

FASKEN STATE A2761 C WELL #: 34H RRCID -> 280740 COMPL. DATE 06/24/2017 TOTAL DEPTH 9546 PERF. 9733 - 17459

05	DLQ G-10	121845	-0-	121845	248133	121845	3			Y	-0-					-0-
06	359407 X	111274	-0-	-248133	-0-	111274	3			Y	-0-					-0-
07	132339 X	109146	-0-	-23193	-0-	109146	3			Y	-0-					-0-
08	132339 X	104055	-0-	-28284	-0-	3150	1	100905	3	Y	-0-					-0-
09	126300 X	93060	-0-	-33240	-0-	2861	1	90199	3	Y	-0-					-0-
10	121830 X	NO RPT	-0-	-121830	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPLING WELL #: 17H RRCID -> 280744 COMPL. DATE 08/08/2015 TOTAL DEPTH 10347 PERF.10956 - 16797

05	85396 X	85396	-0-	-0-	-0-	68	1	85328	3	Y	-0-					-0-
06	87511 X	87511	-0-	-0-	-0-	191	1	87320	3	Y	-0-					-0-
07	94751 X	94751	-0-	-0-	-0-	968	1	93783	3	Y	-0-					-0-
08	91551 X	91551	-0-	-0-	-0-	751	1	90786	3	Y	13	13	1			-0-
						14	9									
*09	88921 X	88921	-0-	-0-	-0-	775	1	88146	3	Y	-0-					-0-
10	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

05	94891 X	66510	-0-	-28381	-0-	3875	1	62635	3	Y	-0-					-0-
06	82680 X	66344	-0-	-16336	-0-	3150	1	63194	3	Y	-0-					-0-
07	83917 X	68207	-0-	-15710	-0-	4762	1	63445	3	Y	-0-					-0-
08	80042 X	61694	-0-	-18348	-0-	5833	1	55861	3	Y	-0-					-0-
09	77460 X	53199	-0-	-24261	-0-	1921	1	51278	3	Y	-0-					-0-
10	68541 X	NO RPT	-0-	-68541	-0-					Y	NO RPT					-0-

DORA MARTIN A WELL #: 36H RRCID -> 280846 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 11048 PERF.11498 - 16781

05	63891 X	52714	-0-	-11177	-0-	3071	1	49643	3	Y	-0-					-0-
06	59490 X	50421	-0-	-9069	-0-	2394	1	48027	3	Y	-0-					-0-
07	58497 X	50708	-0-	-7789	-0-	3540	1	47168	3	Y	-0-					-0-
08	55645 X	49368	-0-	-6277	-0-	4668	1	44700	3	Y	-0-					-0-
09	53850 X	43748	-0-	-10102	-0-	1580	1	42168	3	Y	-0-					-0-
10	52700 X	NO RPT	-0-	-52700	-0-					Y	NO RPT					-0-

DORA MARTIN A WELL #: 37H RRCID -> 280853 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 11012 PERF.11404 - 16630

05	56854 X	43254	-0-	-13600	-0-	2520	1	40734	3	Y	-0-					-0-
06	50970 X	42488	-0-	-8482	-0-	2017	1	40471	3	Y	-0-					-0-
07	51429 X	47963	-0-	-3466	-0-	3349	1	44614	3	Y	-0-					-0-
08	46407 X	45728	-0-	-679	-0-	4324	1	41404	3	Y	-0-					-0-
09	44910 X	40170	-0-	-4740	-0-	1450	1	38720	3	Y	-0-					-0-
10	47957 X	NO RPT	-0-	-47957	-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 #: 38H RRCID -> 280854 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 11013 PERF.11447 - 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
05	39897 X	33409	-0-	-6488	-0-	1946	1	31463	3	Y	-0-					-0-
06	37020 X	30986	-0-	-6034	-0-	1471	1	29515	3	Y	-0-					-0-
07	36859 X	31254	-0-	-5605	-0-	2182	1	29072	3	Y	-0-					-0-
08	34534 X	30464	-0-	-4070	-0-	2880	1	27584	3	Y	-0-					-0-
09	33420 X	28019	-0-	-5401	-0-	1012	1	27007	3	Y	-0-					-0-
10	33418 X	NO RPT	-0-	-33418	-0-					Y	NO RPT					-0-

DORA MARTIN A WELL #: 32H RRCID -> 280873 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 10813 PERF.11179 - 16890

05	54219 X	48326	-0-	-5893	-0-	2815	1	45511	3	Y	-0-					-0-
06	49320 X	45845	-0-	-3475	-0-	2176	1	43669	3	Y	-0-					-0-
07	50964 X	47736	-0-	-3228	-0-	3333	1	44403	3	Y	-0-					-0-
08	50375 X	42376	-0-	-7999	-0-	4007	1	38369	3	Y	-0-					-0-
09	48750 X	40226	-0-	-8524	-0-	1452	1	38774	3	Y	-0-					-0-
10	48329 X	NO RPT	-0-	-48329	-0-					Y	NO RPT					-0-

FASKEN STATE A2761 A WELL #: 32H RRCID -> 281028 COMPL. DATE 04/28/2017 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 9806 - 14279

05	DLQ G-10	84794	-0-	84794	169523	84794	3			Y	-0-					-0-
06	247788 X	78265	-0-	-169523	-0-	78265	3			Y	-0-					-0-
07	93589 X	77252	-0-	-16337	-0-	77252	3			Y	-0-					-0-
08	92473 X	73369	-0-	-19104	-0-	2221	1	71148	3	Y	-0-					-0-
09	84720 X	69135	-0-	-15585	-0-	2125	1	67010	3	Y	-0-					-0-
10	84785 X	NO RPT	-0-	-84785	-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

05	DLQ G-10	36346	-0-	36346	72974	1398	1	34948	3	Y	-0-					-0-
06	100021 X	27047	-0-	-72974	-0-	485	1	26562	3	Y	-0-					-0-
07	37293 X	21563	-0-	-15730	-0-	536	1	21027	3	Y	-0-					-0-
08	37293 X	21589	-0-	-15704	-0-	381	1	21208	3	Y	-0-					-0-
09	36090 X	19307	-0-	-16783	-0-	426	1	18881	3	Y	-0-					-0-
10	36332 X	NO RPT	-0-	-36332	-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

05	DLQ G-10	37813	-0-	37813	75293	1455	1	36358	3	Y	-0-					-0-
06	106678 X	31385	-0-	-75293	-0-	563	1	30822	3	Y	-0-					-0-
07	37889 X	37889	-0-	-0-	-0-	941	1	36948	3	Y	-0-					-0-
08	37572 X	36333	-0-	-1239	-0-	641	1	35692	3	Y	-0-					-0-
09	36360 X	33713	-0-	-2647	-0-	744	1	32969	3	Y	-0-					-0-
10	37572 X	NO RPT	-0-	-37572	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 42H RRCID -> 281052 COMPL. DATE 12/14/2016 TOTAL DEPTH 11125 PERF.11077 - 19021

05	52421 X	52137	-0-	-284	-0-	52137	3			Y	-0-					-0-
06	50670 X	49528	-0-	-1142	-0-	49528	3			Y	-0-					-0-
07	50282 X	49656	-0-	-626	-0-	49656	3			Y	-0-					-0-
08	53630 X	47712	-0-	-5918	-0-	1444	1	46268	3	Y	-0-					-0-
09	51900 X	44706	-0-	-7194	-0-	1374	1	43332	3	Y	-0-					-0-
10	52142 X	NO RPT	-0-	-52142	-0-					Y	NO RPT					-0-

DORA MARTIN 1716 WELL #: 40H RRCID -> 281132 COMPL. DATE 10/09/2016 TOTAL DEPTH 10637 PERF.11103 - 16695

05	DLQ G-10	38163	-0-	38163	56937	2223	1	35940	3	Y	-0-					-0-
06	90944 X	34007	-0-	-56937	-0-	1614	1	32393	3	Y	-0-					-0-
07	37107 X	34086	-0-	-3021	-0-	2380	1	31706	3	Y	-0-					-0-
08	37107 X	29263	-0-	-7844	-0-	2767	1	26496	3	Y	-0-					-0-
09	35910 X	25738	-0-	-10172	-0-	929	1	24809	3	Y	-0-					-0-
10	37107 X	NO RPT	-0-	-37107	-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 #: 39H RRCID -> 281145 COMPL. DATE 10/09/2016 TOTAL DEPTH 10640 PERF.11038 - 16748

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10	46663	-0-	46663	67271	2718	1	43945	3	Y	-0-					-0-
06	107272 X	40001	-0-	-67271	-0-	1899	1	38102	3	Y	-0-					-0-
07	40238 X	37130	-0-	-3108	-0-	2592	1	34538	3	Y	-0-					-0-
08	40238 X	32275	-0-	-7963	-0-	3052	1	29223	3	Y	-0-					-0-
09	38940 X	28854	-0-	-10086	-0-	1042	1	27812	3	Y	-0-					-0-
10	40238 X	NO RPT	-0-	-40238	-0-					Y	NO RPT					-0-

DORA MARTIN 1716 WELL #: 31H RRCID -> 281160 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 10686 PERF.11035 - 16802

05	57598 X	50995	-0-	-6603	-0-	2971	1	48024	3	Y	-0-					-0-
06	55740 X	48081	-0-	-7659	-0-	2283	1	45798	3	Y	-0-					-0-
07	56668 X	49442	-0-	-7226	-0-	3452	1	45990	3	Y	-0-					-0-
08	52762 X	44657	-0-	-8105	-0-	4222	1	40435	3	Y	-0-					-0-
09	49620 X	42149	-0-	-7471	-0-	1522	1	40627	3	Y	-0-					-0-
10	50995 X	NO RPT	-0-	-50995	-0-					Y	NO RPT					-0-

DORA MARTIN 1716 WELL #: 30H RRCID -> 281163 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 10786 PERF.11190 - 17003

05	74617 X	66148	-0-	-8469	-0-	3853	1	62295	3	Y	-0-					-0-
06	70320 X	61468	-0-	-8852	-0-	2918	1	58550	3	Y	-0-					-0-
07	72664 X	63324	-0-	-9340	-0-	4421	1	58903	3	Y	-0-					-0-
08	68541 X	57520	-0-	-11021	-0-	5439	1	52081	3	Y	-0-					-0-
09	64020 X	54254	-0-	-9766	-0-	1959	1	52295	3	Y	-0-					-0-
10	66154 X	NO RPT	-0-	-66154	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 43H RRCID -> 281289 COMPL. DATE 12/14/2016 TOTAL DEPTH 11071 PERF.11094 - 19021

05	49550 X	49550	-0-	-0-	-0-	49550	3			Y	-0-					-0-
06	46500 X	45833	-0-	-667	-0-	45833	3			Y	-0-					-0-
07	45911 X	44940	-0-	-971	-0-	44940	3			Y	-0-					-0-
08	51429 X	42758	-0-	-8671	-0-	1294	1	41464	3	Y	-0-					-0-
09	49770 X	39974	-0-	-9796	-0-	1229	1	38745	3	Y	-0-					-0-
10	49538 X	NO RPT	-0-	-49538	-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

05	DLQ G-10	114964	-0-	114964	225431	114964	3			Y	-0-					-0-
06	332945 X	107514	-0-	-225431	-0-	107514	3			Y	-0-					-0-
07	115041 X	107046	-0-	-7995	-0-	107046	3			Y	-0-					-0-
08	115041 X	103363	-0-	-11678	-0-	3129	1	100234	3	Y	-0-					-0-
09	111270 X	95178	-0-	-16092	-0-	2926	1	92252	3	Y	-0-					-0-
10	114979 X	NO RPT	-0-	-114979	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILLIE RANCH WELL #: 12H RRCID -> 281991 COMPL. DATE 07/04/2017 TOTAL DEPTH 10479 PERF.11020 - 17371

05	DLQ G-10	54370	-0-	54370	112229	3167	1	51203	3	Y	-0-					-0-
06	161964 X	49735	-0-	-112229	-0-	2361	1	47374	3	Y	-0-					-0-
07	68231 X	49885	-0-	-18346	-0-	3483	1	46402	3	Y	-0-					-0-
08	61132 X	46583	-0-	-14549	-0-	4405	1	42178	3	Y	-0-					-0-
09	57870 X	41418	-0-	-16452	-0-	1496	1	39922	3	Y	-0-					-0-
10	54374 X	NO RPT	-0-	-54374	-0-					Y	NO RPT					-0-

PALAFOX-FASKEN-ST. A2755-A2756 A WELL #: 89H RRCID -> 282060 COMPL. DATE 06/30/2017 TOTAL DEPTH 9421 PERF. 9770 - 17591

05	DLQ G-10	105993	-0-	105993	210143	105993	3			Y	-0-					-0-
06	309366 X	99223	-0-	-210143	-0-	99223	3			Y	-0-					-0-
07	120714 X	99605	-0-	-21109	-0-	99605	3			Y	-0-					-0-
08	120714 X	104023	-0-	-16691	-0-	3149	1	100874	3	Y	-0-					-0-
*09	107789 X	107789	-0-	-0-	-0-	3314	1	104475	3	Y	-0-					-0-
10	105989 X	NO RPT	-0-	-105989	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LYSSY FAMILY WELL #: 13H RRCID -> 282147 COMPL. DATE 03/24/2018 TOTAL DEPTH 10853 PERF.11216 - 18838

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	135160 X	100247	-0-	-34913	-0-	66	1	100181	2	N	-0-					-0-
06	122310 X	91957	-0-	-30353	-0-	198	1	91759	2	N	-0-					-0-
07	119071 X	90506	-0-	-28565	-0-	98	1	90408	2	N	-0-					-0-
08	112344 X	86497	-0-	-25847	-0-	75	1	86422	2	N	-0-					-0-
09	102240 X	80117	-0-	-22123	-0-	432	1	79685	2	N	-0-					-0-
10	100254 X	NO RPT	-0-	-100254	-0-					N	NO RPT					-0-

GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 4H RRCID -> 282189 COMPL. DATE 07/04/2017 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10976 - 19520

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	259299 X	137867	-0-	-121432	-0-	8031	1	129836	3	Y	-0-					-0-
06	123338 X	123338	-0-	-0-	-0-	5855	1	117483	3	Y	-0-					-0-
07	133207 X	120197	-0-	-13010	-0-	8392	1	111805	3	Y	-0-					-0-
08	137857 X	117277	-0-	-20580	-0-	11089	1	106188	3	Y	-0-					-0-
09	133410 X	104562	-0-	-28848	-0-	3776	1	100786	3	Y	-0-					-0-
10	137857 X	NO RPT	-0-	-137857	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN 1080 GU A WELL #: 18H RRCID -> 282299 COMPL. DATE 11/24/2017 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10988 - 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
05	262136 X	129994	-0-	-132142	-0-	5001	1	124993	3	Y	-0-					-0-
06	118712 X	118712	-0-	-0-	-0-	2129	1	116582	3	Y	1					1
						1	9									
07	149265 X	115985	-0-	-33280	-0-	2881	1	113104	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	139965 X	112180	-0-	-27785	-0-	1979	1	110201	3	Y	-0-					-0-
09	132150 X	104399	-0-	-27751	-0-	2303	1	102096	3	Y	-0-					-0-
10	129983 X	NO RPT	-0-	-129983	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN 1080 GU B WELL #: 19H RRCID -> 282300 COMPL. DATE 11/24/2017 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10921 - 19149

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	109225 X	53885	-0-	-55340	-0-	2073	1	51812	3	Y	-0-					-0-
06	49802 X	49802	-0-	-0-	-0-	893	1	48909	3	Y	-0-					-0-
07	56916 X	48355	-0-	-8561	-0-	1201	1	47154	3	Y	-0-					-0-
08	57195 X	46283	-0-	-10912	-0-	816	1	45467	3	Y	-0-					-0-
09	55350 X	43475	-0-	-11875	-0-	959	1	42516	3	Y	-0-					-0-
10	53878 X	NO RPT	-0-	-53878	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN 1080 GU C WELL #: 20H RRCID -> 282307 COMPL. DATE 11/24/2017 TOTAL DEPTH 10928 PERF.10995 - 19535

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	187773 X	91247	-0-	-96526	-0-	3510	1	87737	3	Y	-0-					-0-
06	81643 X	81643	-0-	-0-	-0-	1464	1	80179	3	Y	-0-					-0-
07	84010 X	76153	-0-	-7857	-0-	1892	1	74261	3	Y	-0-					-0-
08	84010 X	70291	-0-	-13719	-0-	1240	1	69051	3	Y	-0-					-0-
09	81300 X	65976	-0-	-15324	-0-	1456	1	64520	3	Y	-0-					-0-
10	84010 X	NO RPT	-0-	-84010	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN-TREVINO WELL #: 11H RRCID -> 282312 COMPL. DATE 11/20/2017 TOTAL DEPTH 8974 PERF. 8720 - 17261

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	234598 X	234598	-0-	-0-	-0-	234598	3			Y	-0-					-0-
06	254430 X	216828	-0-	-37602	-0-	216828	3			Y	-0-					-0-
07	262911 X	215210	-0-	-47701	-0-	215210	3			Y	-0-					-0-
08	262911 X	211478	-0-	-51433	-0-	6401	1	205077	3	Y	-0-					-0-
09	237030 X	187571	-0-	-49459	-0-	5767	1	181804	3	Y	-0-					-0-
10	234608 X	NO RPT	-0-	-234608	-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 #: 11H RRCID -> 282839 COMPL. DATE 03/27/2018 TOTAL DEPTH 10496 PERF.10567 - 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
05	61566	X	45530	-0-	-16036	-0-	45530	3			Y	-0-					-0-
06	55500	X	41165	-0-	-14335	-0-	41165	3			Y	-0-					-0-
07	53475	X	40505	-0-	-12970	-0-	40505	3			Y	-0-					-0-
08	49631	X	39285	-0-	-10346	-0-	1189	1	38096	3	Y	-0-					-0-
09	46530	X	35092	-0-	-11438	-0-	1079	1	34013	3	Y	-0-					-0-
10	45539	X	NO RPT	-0-	-45539	-0-					Y	NO RPT					-0-

VOLZ STATE A2732 WELL #: 12H RRCID -> 282840 COMPL. DATE 03/27/2018 TOTAL DEPTH 10504 PERF.10661 - 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
05	54064	X	41173	-0-	-12891	-0-	41173	3			Y	-0-					-0-
06	50340	X	37211	-0-	-13129	-0-	37211	3			Y	-0-					-0-
07	48236	X	35533	-0-	-12703	-0-	35533	3			Y	-0-					-0-
08	44888	X	33501	-0-	-11387	-0-	1014	1	32487	3	Y	-0-					-0-
09	42240	X	31865	-0-	-10375	-0-	980	1	30885	3	Y	-0-					-0-
10	41168	X	NO RPT	-0-	-41168	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	112967	X	55371	-0-	-57596	-0-	55371	3			Y	-0-					-0-
06	38793	X	38793	-0-	-0-	-0-	38793	3			Y	-0-					-0-
07	59551	X	54271	-0-	-5280	-0-	54271	3			Y	-0-					-0-
08	59520	X	47817	-0-	-11703	-0-	1447	1	46370	3	Y	-0-					-0-
09	57600	X	47929	-0-	-9671	-0-	1474	1	46455	3	Y	-0-					-0-
10	55366	X	NO RPT	-0-	-55366	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAMILTON WELL #: 23H RRCID -> 282959 COMPL. DATE 11/09/2017 TOTAL DEPTH 10540 PERF.11016 - 19067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	151948	X	75329	-0-	-76619	-0-	75329	3			Y	-0-					-0-
06	69175	X	69175	-0-	-0-	-0-	69175	3			Y	-0-					-0-
07	86583	X	68586	-0-	-17997	-0-	68586	3			Y	-0-					-0-
08	80755	X	66298	-0-	-14457	-0-	2007	1	64291	3	Y	-0-					-0-
09	76620	X	61461	-0-	-15159	-0-	1890	1	59571	3	Y	-0-					-0-
10	75330	X	NO RPT	-0-	-75330	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAMILTON-SLAUGHTER WELL #: 24H RRCID -> 283012 COMPL. DATE 11/09/2017 TOTAL DEPTH 10574 PERF.11030 - 19128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93713	X	74776	-0-	-18937	-0-	74776	3			Y	-0-					-0-
06	86520	X	68127	-0-	-18393	-0-	68127	3			Y	-0-					-0-
07	84816	X	67240	-0-	-17576	-0-	67240	3			Y	-0-					-0-
08	79546	X	65837	-0-	-13709	-0-	1993	1	63844	3	Y	-0-					-0-
09	75600	X	59910	-0-	-15690	-0-	1842	1	58068	3	Y	-0-					-0-
10	74772	X	NO RPT	-0-	-74772	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 44H RRCID -> 283383 COMPL. DATE 02/11/2018 TOTAL DEPTH 11085 PERF.11130 - 17044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	85617	X	42636	-0-	-42981	-0-	42636	3			Y	-0-					-0-
06	37937	X	37937	-0-	-0-	-0-	37937	3			Y	-0-					-0-
07	43710	X	36894	-0-	-6816	-0-	36894	3			Y	-0-					-0-
08	44423	X	34967	-0-	-9456	-0-	1058	1	33909	3	Y	-0-					-0-
09	42990	X	31933	-0-	-11057	-0-	982	1	30951	3	Y	-0-					-0-
10	42625	X	NO RPT	-0-	-42625	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	198777	X	98880	-0-	-99897	-0-	98880	3			Y	-0-					-0-
06	90633	X	90633	-0-	-0-	-0-	90633	3			Y	-0-					-0-
07	113708	X	89715	-0-	-23993	-0-	89715	3			Y	-0-					-0-
08	106919	X	87080	-0-	-19839	-0-	2636	1	84444	3	Y	-0-					-0-
09	99900	X	80315	-0-	-19585	-0-	2469	1	77846	3	Y	-0-					-0-
10	98890	X	NO RPT	-0-	-98890	-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 PSA C WELL #: 13H RRCID -> 283750 COMPL. DATE 07/04/2017 TOTAL DEPTH 10454 PERF.10950 - 17676

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	133552 X	64655	-0-	-68897	-0-	3767	1	60888	3	Y	-0-					-0-
06	58961 X	58961	-0-	-0-	-0-	2799	1	56162	3	Y	-0-					-0-
07	82150 X	56580	-0-	-25570	-0-	3950	1	52630	3	Y	-0-					-0-
08	73129 X	54348	-0-	-18781	-0-	5139	1	49209	3	Y	-0-					-0-
09	68910 X	50651	-0-	-18259	-0-	1829	1	48822	3	Y	-0-					-0-
10	64666 X	NO RPT	-0-	-64666	-0-					Y	NO RPT					-0-

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 86H RRCID -> 283850 COMPL. DATE 06/11/2018 TOTAL DEPTH 9889 PERF.10300 - 12510

05	73594 X	49283	-0-	-24311	-0-	49283	3			Y	-0-					-0-
06	66210 X	31940	-0-	-34270	-0-	31940	3			Y	-0-					-0-
07	68417 X	28227	-0-	-40190	-0-	28227	3			Y	-0-					-0-
08	56420 X	40493	-0-	-15927	-0-	1226	1	39267	3	Y	-0-					-0-
09	52350 X	32400	-0-	-19950	-0-	996	1	31404	3	Y	-0-					-0-
10	49290 X	NO RPT	-0-	-49290	-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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	106020 X	65529	-0-	-40491	-0-	3817	1	61712	3	Y	-0-	9	1			3
06	96210 X	70062	-0-	-26148	-0-	3326	1	66736	3	Y	-0-					3
07	93806 X	65877	-0-	-27929	-0-	4600	1	61277	3	Y	-0-					3
08	82367 X	45357	-0-	-37010	-0-	4289	1	41068	3	Y	-0-					3
09	79710 X	34837	-0-	-44873	-0-	1258	1	33579	3	Y	-0-					3
10	72385 X	NO RPT	-0-	-72385	-0-					Y	NO RPT					3

HAMILTON WELL #: 27H RRCID -> 284113 COMPL. DATE 02/02/2018 TOTAL DEPTH 2875 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

APPLING A WELL #: 18H RRCID -> 284147 COMPL. DATE 06/21/2018 TOTAL DEPTH 10451 PERF.11004 - 19144

05	240684 X	184179	-0-	-56505	-0-	147	1	184032	3	N	-0-					-0-
06	220710 X	171165	-0-	-49545	-0-	374	1	170791	3	N	-0-					-0-
07	210645 X	170889	-0-	-39756	-0-	1746	1	169143	3	N	-0-					-0-
08	202678 X	164161	-0-	-38517	-0-	1347	1	162814	3	N	-0-					-0-
09	187320 X	152676	-0-	-34644	-0-	1331	1	151345	3	N	-0-					-0-
10	184171 X	NO RPT	-0-	-184171	-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 #: 87H RRCID -> 284160 COMPL. DATE 01/08/2018 TOTAL DEPTH 3760 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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	107911 X	81158	-0-	-26753	-0-	81158	3			Y	-0-					-0-
06	98610 X	74689	-0-	-23921	-0-	74689	3			Y	-0-					-0-
07	96503 X	76886	-0-	-19617	-0-	76886	3			Y	-0-					-0-
08	91543 X	74681	-0-	-16862	-0-	2261	1	72420	3	Y	-0-					-0-
09	83460 X	66824	-0-	-16636	-0-	2054	1	64770	3	Y	-0-					-0-
10	81158 X	NO RPT	-0-	-81158	-0-					Y	NO RPT					-0-

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 91H RRCID -> 284320 COMPL. DATE 01/10/2018 TOTAL DEPTH 3770 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	108345 X	83466	-0-	-24879	-0-	3211	1	80255	3	Y	-0-					-0-
06	98610 X	55211	-0-	-43399	-0-	990	1	54221	3	Y	-0-					-0-
07	96162 X	1039	-0-	-95123	-0-	26	1	1013	3	Y	-0-					-0-
08	90923 X	41546	-0-	-49377	-0-	733	1	40813	3	Y	-0-					-0-
09	83910 X	75456	-0-	-8454	-0-	1665	1	73791	3	Y	-0-					-0-
10	83452 X	NO RPT	-0-	-83452	-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

05	168733 X	121002	-0-	-47731	-0-	4655	1	116347	3	Y	-0-					-0-
06	151380 X	80077	-0-	-71303	-0-	1436	1	78641	3	Y	-0-					-0-
07	145235 X	65624	-0-	-79611	-0-	1630	1	63994	3	Y	-0-					-0-
08	136586 X	55410	-0-	-81176	-0-	977	1	54433	3	Y	-0-					-0-
09	125310 X	105633	-0-	-19677	-0-	2331	1	103302	3	Y	-0-					-0-
10	120993 X	NO RPT	-0-	-120993	-0-					Y	NO RPT					-0-

VOLZ STATE A2732 WELL #: 14H RRCID -> 284355 COMPL. DATE 04/11/2018 TOTAL DEPTH 10489 PERF.10543 - 14800

05	56265 X	41554	-0-	-14711	-0-	41554	3			Y	-0-					-0-
06	51090 X	38117	-0-	-12973	-0-	38117	3			Y	-0-					-0-
07	48608 X	35809	-0-	-12799	-0-	35809	3			Y	-0-					-0-
08	45167 X	31643	-0-	-13524	-0-	958	1	30685	3	Y	-0-					-0-
09	42660 X	34684	-0-	-7976	-0-	1066	1	33618	3	Y	-0-					-0-
10	41540 X	NO RPT	-0-	-41540	-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 #: 13H RRCID -> 284433 COMPL. DATE 04/11/2018 TOTAL DEPTH 10415 PERF.10486 - 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
05	47895	X	35704	-0-	-12191	-0-	35704	3			Y	-0-					-0-
06	43920	X	33163	-0-	-10757	-0-	33163	3			Y	-0-					-0-
07	42408	X	32162	-0-	-10246	-0-	32162	3			Y	-0-					-0-
08	39308	X	30584	-0-	-8724	-0-	926	1	29658	3	Y	-0-					-0-
09	37050	X	28511	-0-	-8539	-0-	877	1	27634	3	Y	-0-					-0-
10	35712	X	NO RPT	-0-	-35712	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPLING B WELL #: 19H RRCID -> 284454 COMPL. DATE 06/21/2018 TOTAL DEPTH 10493 PERF.11145 - 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
05	265329	X	188479	-0-	-76850	-0-	151	1	188328	3	N	-0-					-0-
06	239100	X	170599	-0-	-68501	-0-	373	1	170226	3	N	-0-					-0-
07	229059	X	168991	-0-	-60068	-0-	1727	1	167264	3	N	-0-					-0-
08	217093	X	159526	-0-	-57567	-0-	1308	1	158218	3	N	-0-					-0-
09	195720	X	147611	-0-	-48109	-0-	1287	1	146324	3	N	-0-					-0-
10	188480	X	NO RPT	-0-	-188480	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN-ZUCK GU WELL #: 1H RRCID -> 284492 COMPL. DATE 03/06/2018 TOTAL DEPTH 10577 PERF.10539 - 16918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	84971	X	67080	-0-	-17891	-0-	67080	3			N	-0-					-0-
06	78210	X	61334	-0-	-16876	-0-	61334	3			N	-0-					-0-
07	76167	X	60862	-0-	-15305	-0-	60862	3			N	-0-					-0-
08	71083	X	57188	-0-	-13895	-0-	1731	1	55457	3	N	-0-					-0-
09	67920	X	56564	-0-	-11356	-0-	1739	1	54825	3	N	-0-					-0-
10	67084	X	NO RPT	-0-	-67084	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIE RANCH WELL #: 15H RRCID -> 284584 COMPL. DATE 05/02/2018 TOTAL DEPTH 10648 PERF.11212 - 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
05	126356	X	81498	-0-	-44858	-0-	4748	1	76750	3	N	-0-					-0-
06	111180	X	72147	-0-	-39033	-0-	3425	1	68722	3	N	-0-					-0-
07	105214	X	78033	-0-	-27181	-0-	5448	1	72585	3	N	-0-					-0-
08	91357	X	90031	-0-	-1326	-0-	8513	1	81518	3	N	-0-					-0-
09	87480	X	79234	-0-	-8246	-0-	2861	1	76373	3	N	-0-					-0-
10	81499	X	NO RPT	-0-	-81499	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIE RANCH WELL #: 14H RRCID -> 284585 COMPL. DATE 05/02/2018 TOTAL DEPTH 10585 PERF.10958 - 18360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	142321	X	96811	-0-	-45510	-0-	5640	1	91171	3	Y	-0-					-0-
06	126360	X	87539	-0-	-38821	-0-	4156	1	83383	3	Y	-0-					-0-
07	119226	X	82850	-0-	-36376	-0-	5785	1	77065	3	Y	-0-					-0-
08	104253	X	101547	-0-	-2706	-0-	9602	1	91945	3	Y	-0-					-0-
09	100500	X	88971	-0-	-11529	-0-	3213	1	85758	3	Y	-0-					-0-
10	96813	X	NO RPT	-0-	-96813	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPLING PSA A WELL #: 20H RRCID -> 284726 COMPL. DATE 03/20/2018 TOTAL DEPTH 3440 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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

M.G. LILLIE 1616 GU A WELL #: 5H RRCID -> 284774 COMPL. DATE 04/29/2018 TOTAL DEPTH 10407 PERF.10674 - 16658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	54777	X	38086	-0-	-16691	-0-	38086	3			N	-0-					-0-
06	48930	X	34228	-0-	-14702	-0-	34228	3			N	-0-					-0-
07	46314	X	33254	-0-	-13060	-0-	33254	3			N	-0-					-0-
08	42780	X	33491	-0-	-9289	-0-	1014	1	32477	3	N	-0-					-0-
09	39060	X	32116	-0-	-6944	-0-	987	1	31129	3	N	-0-					-0-
10	38099	X	NO RPT	-0-	-38099	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

APPLING WELL #: 14H RRCID -> 284939 COMPL. DATE 06/19/2018 TOTAL DEPTH 10317 PERF.10974 - 12415

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	73222 X	42263	-0-	-30959	-0-	34	1	42229	3	N	-0-					-0-
06	62580 X	48428	-0-	-14152	-0-	106	1	48322	3	N	-0-					-0-
07	56854 X	49444	-0-	-7410	-0-	505	1	48939	3	N	-0-					-0-
08	51026 X	42219	-0-	-8807	-0-	346	1	41873	3	N	-0-					-0-
09	48420 X	38587	-0-	-9833	-0-	336	1	38251	3	N	-0-					-0-
10	50034 X	NO RPT	-0-	-50034	-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
05	89497 X	52322	-0-	-37175	-0-	34	1	52288	2	N	-0-					-0-
06	76050 X	48139	-0-	-27911	-0-	104	1	48035	2	N	-0-					-0-
07	78585 X	45167	-0-	-33418	-0-	49	1	45118	2	N	-0-					-0-
08	68107 X	42702	-0-	-25405	-0-	37	1	42665	2	N	-0-					-0-
09	57090 X	39166	-0-	-17924	-0-	211	1	38955	2	N	-0-					-0-
10	52328 X	NO RPT	-0-	-52328	-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
05	59892 X	40953	-0-	-18939	-0-	40952	3	1	9	N	1					1
06	53640 X	37112	-0-	-16528	-0-	37112	3			N	-0-					1
07	50964 X	36494	-0-	-14470	-0-	36494	3			N	-0-					1
08	46779 X	33045	-0-	-13734	-0-	1000	1	32045	3	N	-0-					1
*09	42810 X	28883	-0-	-13927	-0-	888	1	27995	3	N	-0-	1	1			-0-
10	40951 X	NO RPT	-0-	-40951	-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
05	102982 X	59878	-0-	-43104	-0-	48	1	59830	3	Y	-0-					-0-
06	87180 X	57845	-0-	-29335	-0-	126	1	57719	3	Y	-0-					-0-
07	78709 X	59354	-0-	-19355	-0-	607	1	58747	3	Y	-0-					-0-
08	71145 X	54523	-0-	-16622	-0-	447	1	54076	3	Y	-0-					-0-
09	64500 X	50948	-0-	-13552	-0-	444	1	50504	3	Y	-0-					-0-
10	59892 X	NO RPT	-0-	-59892	-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
05	150598 X	117989	-0-	-32609	-0-	6873	1	111116	3	Y	-0-					-0-
06	128640 X	107566	-0-	-21074	-0-	5106	1	102460	3	Y	-0-					-0-
07	132928 X	103449	-0-	-29479	-0-	7223	1	96226	3	Y	-0-					-0-
08	127813 X	99420	-0-	-28393	-0-	9401	1	90019	3	Y	-0-					-0-
09	123690 X	88229	-0-	-35461	-0-	3186	1	85043	3	Y	-0-					-0-
10	117986 X	NO RPT	-0-	-117986	-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
05	104718 X	78146	-0-	-26572	-0-	78146	3			N	-0-					-0-
06	103770 X	98456	-0-	-5314	-0-	98456	3			N	-0-					-0-
07	107229 X	93489	-0-	-13740	-0-	93489	3			N	-0-					-0-
08	94085 X	89642	-0-	-4443	-0-	2713	1	86929	3	N	-0-					-0-
*09	98460 X	88399	-0-	-10061	-0-	2718	1	85681	3	N	-0-					-0-
10	101742 X	NO RPT	-0-	-101742	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	145545 X	101830	-0-	-43715	-0-	101830	3			N	-0-					-0-
06	131310 X	-0-	-0-	-131310	-0-					N	-0-					-0-
07	135687 X	95301	-0-	-40386	-0-	95301	3			N	-0-					-0-
08	123070 X	94347	-0-	-28723	-0-	2856	1	91491	3	N	-0-					-0-
*09	110280 X	100360	-0-	-9920	-0-	3085	1	97275	3	N	-0-					-0-
10	101835 X	NO RPT	-0-	-101835	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LAS ABRAS WELL #: 6H RRCID -> 285339 COMPL. DATE 05/09/2018 TOTAL DEPTH 11071 PERF.11404 - 18549

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	100688 X	79062	-0-	-21626	-0-	4606	1	74456	3	Y	-0-			-0-
06	89910 X	70589	-0-	-19321	-0-	3351	1	67238	3	Y	-0-			-0-
07	90210 X	68807	-0-	-21403	-0-	4804	1	64003	3	Y	-0-			-0-
08	88846 X	64314	-0-	-24532	-0-	6081	1	58233	3	Y	-0-			-0-
09	83700 X	57756	-0-	-25944	-0-	2085	1	55671	3	Y	-0-			-0-
10	79050 X	NO RPT	-0-	-79050	-0-					Y	NO RPT			-0-

GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 5H RRCID -> 285416 COMPL. DATE 05/02/2018 TOTAL DEPTH 11007 PERF.10908 - 19525

05	192758 X	141668	-0-	-51090	-0-	8253	1	133415	3	N	-0-			-0-
06	173130 X	127492	-0-	-45638	-0-	6052	1	121440	3	N	-0-			-0-
07	169725 X	122630	-0-	-47095	-0-	8562	1	114068	3	N	-0-			-0-
08	150133 X	139035	-0-	-11098	-0-	13146	1	125889	3	N	-0-			-0-
*09	145290 X	124933	-0-	-20357	-0-	4511	1	120422	3	N	-0-			-0-
10	141670 X	NO RPT	-0-	-141670	-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

*03	260276 X	101387	-0-	-158889	-0-	234	1	101153	3	Y	-0-			-0-
*04	252004 X	252004	-0-	-0-	-0-	3578	1	248426	3	Y	-0-			-0-
*05	260276 X	228621	-0-	-31655	-0-	3429	1	225192	2	Y	-0-			-0-
*06	251880 X	186289	-0-	-65591	-0-	2794	1	183495	2	Y	-0-			-0-
*07	260276 X	163273	-0-	-97003	-0-	2449	1	160824	2	Y	-0-			-0-
*08	260276 X	136882	-0-	-123394	-0-	2053	1	134829	2	Y	-0-			-0-
*09	251880 X	115678	-0-	-136202	-0-	115678	2			Y	-0-			-0-
10	228625 X	NO RPT	-0-	-228625	-0-					Y	NO RPT			-0-

APPLING PSA A WELL #: 20HR RRCID -> 285552 COMPL. DATE 07/16/2018 TOTAL DEPTH 10739 PERF.11163 - 18211

05	173941 X	108035	-0-	-65906	-0-	86	1	107949	3	Y	-0-			-0-
06	151800 X	96521	-0-	-55279	-0-	211	1	96310	3	Y	-0-			-0-
07	139066 X	92133	-0-	-46933	-0-	941	1	91192	3	Y	-0-			-0-
08	129859 X	101779	-0-	-28080	-0-	835	1	100944	3	Y	-0-			-0-
09	115080 X	91245	-0-	-23835	-0-	795	1	90450	3	Y	-0-			-0-
10	108035 X	NO RPT	-0-	-108035	-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

*03	305691 X	163412	-0-	-142279	-0-	378	1	163034	3	Y	-0-			-0-
*04	317015 X	317015	-0-	-0-	-0-	4501	1	312514	3	Y	-0-			-0-
*05	305691 X	300055	-0-	-5636	-0-	4501	1	295554	2	Y	-0-			-0-
*06	295830 X	254012	-0-	-41818	-0-	3810	1	250202	2	Y	-0-			-0-
*07	305691 X	227448	-0-	-78243	-0-	3412	1	224036	2	Y	-0-			-0-
*08	305691 X	195951	-0-	-109740	-0-	2939	1	193012	2	Y	-0-			-0-
*09	295830 X	166074	-0-	-129756	-0-	166074	3			Y	-0-			-0-
*10	300049 X	NO RPT	-0-	-300049	-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

05	227943 X	162500	-0-	-65443	-0-	6251	1	156249	3	Y	-0-			-0-
06	220590 X	146012	-0-	-74578	-0-	2618	1	143394	3	Y	-0-			-0-
07	212040 X	140075	-0-	-71965	-0-	3480	1	136595	3	Y	-0-			-0-
08	191456 X	130290	-0-	-61166	-0-	2298	1	127992	3	Y	-0-			-0-
09	169260 X	118478	-0-	-50782	-0-	2614	1	115864	3	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	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

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
05	99417 X	60117	-0-	-39300	-0-	3502	1	56615	3	Y	-0-	10	1			3
06	90900 X	83067	-0-	-7833	-0-	3943	1	79124	3	Y	-0-					3
07	88784 X	75676	-0-	-13108	-0-	5284	1	70392	3	Y	-0-					3
08	73284 X	64846	-0-	-8438	-0-	6131	1	58715	3	Y	-0-					3
09	83070 X	58103	-0-	-24967	-0-	2098	1	56005	3	Y	-0-					3
10	85839 X	NO RPT	-0-	-85839	-0-					Y	NO RPT					3

DORA MARTIN A WELL #: 34H RRCID -> 285808 COMPL. DATE 01/06/2018 TOTAL DEPTH 10938 PERF.11256 - 18141

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	105245 X	44218	-0-	-61027	-0-	2576	1	41642	3	Y	-0-	10	1			1
06	96030 X	51554	-0-	-44476	-0-	2447	1	49107	3	Y	-0-					1
07	93527 X	56298	-0-	-37229	-0-	3931	1	52367	3	Y	-0-					1
08	75330 X	54876	-0-	-20454	-0-	5189	1	49687	3	Y	-0-					1
09	72900 X	51029	-0-	-21871	-0-	1843	1	49186	3	Y	-0-					1
10	56296 X	NO RPT	-0-	-56296	-0-					Y	NO RPT					1

CHUCURECO A WELL #: 1H RRCID -> 286060 COMPL. DATE 12/04/2018 TOTAL DEPTH 11423 PERF.11316 - 19664

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	302777 X	173163	-0-	-129614	-0-	113	1	173050	2	N	-0-					-0-
06	293010 X	146239	-0-	-146771	-0-	316	1	145923	2	N	-0-					-0-
07	244497 X	133371	-0-	-111126	-0-	145	1	133226	2	N	-0-					-0-
08	244497 X	118588	-0-	-125909	-0-	102	1	118486	2	N	-0-					-0-
09	195930 X	103720	-0-	-92210	-0-	559	1	103161	2	N	-0-					-0-
10	173166 X	NO RPT	-0-	-173166	-0-					N	NO RPT					-0-

OWEN 1080 GU E WELL #: 25H RRCID -> 286064 COMPL. DATE 11/27/2018 TOTAL DEPTH 10946 PERF.10994 - 19258

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	333157 X	202284	-0-	-130873	-0-	7781	1	194503	3	Y	-0-					-0-
06	322410 X	174536	-0-	-147874	-0-	3130	1	171406	3	Y	-0-					-0-
07	267158 X	162285	-0-	-104873	-0-	4031	1	158254	3	Y	-0-					-0-
08	267158 X	146119	-0-	-121039	-0-	2577	1	143542	3	Y	-0-					-0-
09	224160 X	130455	-0-	-93705	-0-	2878	1	127577	3	Y	-0-					-0-
10	202275 X	NO RPT	-0-	-202275	-0-					Y	NO RPT					-0-

LYSSY FAMILY WELL #: 14H RRCID -> 286065 COMPL. DATE 08/21/2018 TOTAL DEPTH 11223 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
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-
10	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

OWEN 1080-4 GU A WELL #: 1H RRCID -> 286121 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 10448 PERF.10840 - 18515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0		315110	-0-	315110	1023218	9836	1	305272	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
*12	1318534	X	295316	-0-	-1023218	-0-	9032	1	286284	3	Y	-0-					-0-
*01	286347	X	266587	-0-	-19760	-0-	7015	1	259572	3	Y	-0-					-0-
*02	258636	X	-0-	-0-	-258636	-0-					Y	-0-					-0-
*03	286347	X	224375	-0-	-61972	-0-	15940	1	208435	3	Y	-0-					-0-
*04	277110	X	202015	-0-	-75095	-0-	2351	1	199664	3	Y	-0-					-0-
*05	286347	X	192838	-0-	-93509	-0-	7418	1	185420	3	Y	-0-					-0-
*06	258000	X	176242	-0-	-81758	-0-	3160	1	173082	3	Y	-0-					-0-
*07	224378	X	169128	-0-	-55250	-0-	4201	1	164927	3	Y	-0-					-0-
*08	224378	X	162388	-0-	-61990	-0-	2864	1	159524	3	Y	-0-					-0-
*09	202020	X	142164	-0-	-59856	-0-	3137	1	139027	3	Y	-0-					-0-
10	192851	X	NO RPT	-0-	-192851	-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

05	261702	X	119855	-0-	-141847	-0-	119855	3			Y	-0-					-0-
06	187290	X	103265	-0-	-84025	-0-	103265	3			Y	-0-					-0-
07	141112	X	96792	-0-	-44320	-0-	96792	3			Y	-0-					-0-
08	141112	X	88652	-0-	-52460	-0-	2684	1	85968	3	Y	-0-					-0-
09	131700	X	78749	-0-	-52951	-0-	2421	1	76328	3	Y	-0-					-0-
10	119846	X	NO RPT	-0-	-119846	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAMILTON-SLAUGHTER-LONG PSA B WELL #: 29H RRCID -> 286139 COMPL. DATE 10/02/2018 TOTAL DEPTH 11022 PERF.10999 - 17725

05	236189	X	79474	-0-	-156715	-0-	79474	3			Y	-0-					-0-
06	133080	X	67744	-0-	-65336	-0-	67744	3			Y	-0-					-0-
07	95263	X	63526	-0-	-31737	-0-	63526	3			Y	-0-					-0-
08	95263	X	57255	-0-	-38008	-0-	1733	1	55522	3	Y	-0-					-0-
09	88920	X	49502	-0-	-39418	-0-	1522	1	47980	3	Y	-0-					-0-
10	79484	X	NO RPT	-0-	-79484	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 7H RRCID -> 286179 COMPL. DATE 08/01/2018 TOTAL DEPTH 10864 PERF.10898 - 16297

05	121525	X	121525	-0-	-0-	-0-	7079	1	114446	3	Y	-0-					-0-
06	161850	X	107574	-0-	-54276	-0-	5107	1	102467	3	Y	-0-					-0-
07	101063	X	101063	-0-	-0-	-0-	7056	1	94007	3	Y	-0-					-0-
08	134943	X	94031	-0-	-40912	-0-	8891	1	85140	3	Y	-0-					-0-
09	130590	X	82936	-0-	-47654	-0-	2995	1	79941	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN 1080 GU F WELL #: 26H RRCID -> 286208 COMPL. DATE 11/26/2018 TOTAL DEPTH 10964 PERF.11025 - 19608

05	330677	X	182227	-0-	-148450	-0-	7010	1	175217	3	Y	-0-					-0-
06	320010	X	156568	-0-	-163442	-0-	2808	1	153760	3	Y	-0-					-0-
07	142832	X	142832	-0-	-0-	-0-	3548	1	139284	3	Y	-0-					-0-
08	209467	X	128438	-0-	-81029	-0-	2265	1	126173	3	Y	-0-					-0-
09	202710	X	113945	-0-	-88765	-0-	2514	1	111431	3	Y	-0-					-0-
10	182218	X	NO RPT	-0-	-182218	-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

05	302188	X	274689	-0-	-27499	-0-	4121	1	270568	2	Y	-0-					-0-
06	292440	X	212011	-0-	-80429	-0-	3180	1	208831	2	Y	-0-					-0-
07	302188	X	177659	-0-	-124529	-0-	2665	1	174994	2	Y	-0-					-0-
08	274691	X	149587	-0-	-125104	-0-	2244	1	147343	2	Y	-0-					-0-
09	265830	X	124692	-0-	-141138	-0-	124692	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		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
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
05	236778 X	234154	-0-	-2624	-0-	3512	1	230642	2	Y	-0-					-0-
06	229140 X	189830	-0-	-39310	-0-	2848	1	186982	2	Y	-0-					-0-
07	236778 X	166433	-0-	-70345	-0-	2496	1	163936	2	Y	1					1
						1	9									
08	234143 X	142183	-0-	-91960	-0-	2133	1	140050	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	226590 X	121284	-0-	-105306	-0-	121284	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-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

05	346791 X	317633	-0-	-29158	-0-	18492	1	298946	3	N	177	149	1			32
						195	9									
06	305940 X	280948	-0-	-24992	-0-	13334	1	267541	3	N	66	63	1			35
						73	9									
07	316138 X	250370	-0-	-65768	-0-	17477	1	232838	3	N	50	67	1			18
						55	9									
08	316138 X	219192	-0-	-96946	-0-	20724	1	198451	3	N	15					33
						17	9									
09	305940 X	182001	-0-	-123939	-0-	6571	1	175420	3	N	9					42
						10	9									
10	316138 X	NO RPT	-0-	-316138	-0-					N	NO RPT					42

SLAUGHTER WELL #: 30H RRCID -> 286568 COMPL. DATE 10/02/2018 TOTAL DEPTH 11047 PERF.11209 - 18186

05	194649 X	79910	-0-	-114739	-0-	79910	3			Y	-0-					-0-
06	188370 X	68458	-0-	-119912	-0-	68458	3			Y	-0-					-0-
07	65009 X	65009	-0-	-0-	-0-	65009	3			Y	-0-					-0-
08	89497 X	59657	-0-	-29840	-0-	1806	1	57851	3	Y	-0-					-0-
09	77340 X	53058	-0-	-24282	-0-	1631	1	51427	3	Y	-0-					-0-
10	79918 X	NO RPT	-0-	-79918	-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

05	331266 X	168060	-0-	-163206	-0-	9790	1	158270	3	Y	-0-					-0-
06	320580 X	141432	-0-	-179148	-0-	6714	1	134718	3	Y	-0-					-0-
07	331266 X	-0-	-0-	-331266	-0-					Y	-0-					-0-
08	331266 X	108487	-0-	-222779	-0-	10258	1	98229	3	Y	-0-					-0-
*09	87918 X	87918	-0-	-0-	-0-	3175	1	84743	3	Y	-0-					-0-
10	168051 X	NO RPT	-0-	-168051	-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

05	216769 X	216769	-0-	-0-	-0-	216769	3			N	-0-					-0-
06	194370 X	183161	-0-	-11209	-0-	183161	3			N	-0-					-0-
07	200849 X	-0-	-0-	-200849	-0-					N	-0-					-0-
08	200849 X	162011	-0-	-38838	-0-	4904	1	157107	3	N	-0-					-0-
09	194370 X	143183	-0-	-51187	-0-	4402	1	138781	3	N	-0-					-0-
10	200849 X	NO RPT	-0-	-200849	-0-					N	NO RPT					-0-

GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 6H RRCID -> 286991 COMPL. DATE 07/31/2018 TOTAL DEPTH 10828 PERF.10947 - 16560

05	264151 X	117083	-0-	-147068	-0-	6821	1	110262	3	Y	-0-					1
06	255630 X	102921	-0-	-152709	-0-	4886	1	98035	3	Y	-0-					1
07	264151 X	-0-	-0-	-264151	-0-					Y	-0-					1
08	264151 X	90520	-0-	-173631	-0-	13699	1	76821	3	Y	-0-					1
09	255630 X	79741	-0-	-175889	-0-	2879	1	76862	3	Y	-0-					1
10	117087 X	NO RPT	-0-	-117087	-0-					Y	NO RPT					1

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 8H RRCID -> 286992 COMPL. DATE 07/31/2018 TOTAL DEPTH 10857 PERF.11030 - 16050

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	299739 X	124012	-0-	-175727	-0-	7224	1	116788	3	Y	-0-					-0-
06	290070 X	110235	-0-	-179835	-0-	5233	1	105002	3	Y	-0-					-0-
07	299739 X	-0-	-0-	-299739	-0-					Y	-0-					-0-
08	299739 X	97739	-0-	-202000	-0-	14112	1	83627	3	Y	-0-					-0-
09	290070 X	86679	-0-	-203391	-0-	3130	1	83549	3	Y	-0-					-0-
10	124000 X	NO RPT	-0-	-124000	-0-					Y	NO RPT					-0-

DORA MARTIN A WELL #: 43H RRCID -> 287004 COMPL. DATE 12/02/2018 TOTAL DEPTH 8925 PERF. N/A

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

05	542190 X	158116	-0-	-384074	-0-	158116	3			Y	-0-					-0-
06	175650 X	131385	-0-	-44265	-0-	131385	3			Y	-0-					-0-
07	181505 X	-0-	-0-	-181505	-0-					Y	-0-					-0-
08	181505 X	106906	-0-	-74599	-0-	3236	1	103670	3	Y	-0-					-0-
09	175650 X	94147	-0-	-81503	-0-	2894	1	91253	3	Y	-0-					-0-
10	158131 X	NO RPT	-0-	-158131	-0-					Y	NO RPT					-0-

DORA MARTIN B PSA B WELL #: 50H RRCID -> 287091 COMPL. DATE 04/14/2019 TOTAL DEPTH 10940 PERF.11375 - 18311

05	350789 X	270109	-0-	-80680	-0-	15730	1	254289	3	Y	82	71	1			11
						90	9									
06	262440 X	226316	-0-	-36124	-0-	10740	1	215493	3	Y	75	58	1			28
						83	9									
07	271188 X	194615	-0-	-76573	-0-	13583	1	180963	3	Y	63	63	1			28
						69	9									
08	271188 X	163897	-0-	-107291	-0-	28041	1	135819	3	Y	34	33	1			29
						37	9									
09	262440 X	116940	-0-	-145500	-0-	4222	1	112700	3	Y	16	30	1			15
						18	9									
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

OWEN 1080-5 WELL #: 22H RRCID -> 287111 COMPL. DATE 11/27/2018 TOTAL DEPTH 10507 PERF.10915 - 19432

05	443238 X	272632	-0-	-170606	-0-	10488	1	262144	3	Y	-0-					-0-
06	428940 X	239820	-0-	-189120	-0-	4301	1	235519	3	Y	-0-					-0-
07	443238 X	224899	-0-	-218339	-0-	5587	1	219312	3	Y	-0-					-0-
08	443238 X	204287	-0-	-238951	-0-	7778	1	196509	3	Y	-0-					-0-
09	428940 X	181612	-0-	-247328	-0-	4007	1	177605	3	Y	-0-					-0-
10	443238 X	NO RPT	-0-	-443238	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN 1080-5 WELL #: 23H RRCID -> 287112 COMPL. DATE 11/27/2018 TOTAL DEPTH 10550 PERF.11049 - 19345

05	355198 X	222377	-0-	-132821	-0-	8554	1	213823	3	Y	-0-					-0-
06	343740 X	190460	-0-	-153280	-0-	3415	1	187045	3	Y	-0-					-0-
07	355198 X	180898	-0-	-174300	-0-	4494	1	176404	3	Y	-0-					-0-
08	355198 X	167165	-0-	-188033	-0-	6693	1	160472	3	Y	-0-					-0-
09	343740 X	149342	-0-	-194398	-0-	3295	1	146047	3	Y	-0-					-0-
10	355198 X	NO RPT	-0-	-355198	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MARTIN-SCHUBERT-CRAFT PSA B WELL #: 9HR RRCID -> 287113 COMPL. DATE 12/27/2018 TOTAL DEPTH 10935 PERF.10932 - 17229

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	362080 X	222312	-0-	-139768	-0-	12951	1	209361	3	N	-0-	64	1			-0-
06	350400 X	180793	-0-	-169607	-0-	8583	1	172210	3	N	-0-					-0-
07	362080 X	156831	-0-	-205249	-0-	10950	1	145881	3	N	-0-					-0-
08	362080 X	140078	-0-	-222002	-0-	22034	1	118044	3	N	-0-					-0-
09	350400 X	113387	-0-	-237013	-0-	4094	1	109293	3	N	-0-					-0-
10	362080 X	NO RPT	-0-	-362080	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHUBERT-GOLLA-MARTIN PSA C WELL #: 10H RRCID -> 287120 COMPL. DATE 12/26/2018 TOTAL DEPTH 10733 PERF.11192 - 17432

05	265577 X	165402	-0-	-100175	-0-	9635	1	155767	3	Y	-0-					-0-
06	257010 X	137814	-0-	-119196	-0-	6542	1	131272	3	Y	-0-					-0-
07	265577 X	124506	-0-	-141071	-0-	8693	1	115813	3	Y	-0-					-0-
08	265577 X	110909	-0-	-154668	-0-	17697	1	93212	3	Y	-0-					-0-
09	257010 X	94707	-0-	-162303	-0-	3420	1	91287	3	Y	-0-					-0-
10	265577 X	NO RPT	-0-	-265577	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN-BRISCOE-MANRY GU K WELL #: 52H RRCID -> 287121 COMPL. DATE 03/16/2019 TOTAL DEPTH 10866 PERF.10821 - 19106

05	377736 X	377736	-0-	-0-	-0-	5666	1	372070	3	Y	-0-					-0-
06	335130 X	311784	-0-	-23346	-0-	4677	1	307107	3	Y	-0-					-0-
07	346301 X	270833	-0-	-75468	-0-	4062	1	266771	3	Y	-0-					-0-
08	346301 X	229037	-0-	-117264	-0-	3436	1	225601	3	Y	-0-					-0-
09	335130 X	191886	-0-	-143244	-0-	191886	2			Y	-0-					-0-
10	346301 X	NO RPT	-0-	-346301	-0-					Y	NO RPT					-0-

DORA MARTIN B PSA C WELL #: 51H RRCID -> 287152 COMPL. DATE 04/19/2019 TOTAL DEPTH 11034 PERF.13323 - 18913

05	277375 X	248234	-0-	-29141	-0-	14456	1	233689	3	Y	81	70	1			11
						89	9									
06	256830 X	219356	-0-	-37474	-0-	10410	1	208881	3	Y	59	47	1			23
						65	9									
07	265391 X	190533	-0-	-74858	-0-	13299	1	177182	3	Y	47	48	1			22
						52	9									
08	265391 X	123214	-0-	-142177	-0-	21496	1	101694	3	Y	22	23	1			21
						24	9									
09	256830 X	139473	-0-	-117357	-0-	5036	1	134426	3	Y	10	21	1			10
						11	9									
10	265391 X	NO RPT	-0-	-265391	-0-					Y	NO RPT					10

DORA MARTIN B PSA D WELL #: 52H RRCID -> 287153 COMPL. DATE 04/30/2019 TOTAL DEPTH 10890 PERF.11386 - 18764

05	245582 X	242161	-0-	-3421	-0-	14102	1	227970	3	Y	81	71	1			10
						89	9									
06	237660 X	233908	-0-	-3752	-0-	11101	1	222740	3	Y	61	48	1			23
						67	9									
07	245582 X	207327	-0-	-38255	-0-	14472	1	192804	3	Y	46	48	1			21
						51	9									
08	245582 X	177664	-0-	-67918	-0-	31480	1	146159	3	Y	23	23	1			21
						25	9									
09	237660 X	143656	-0-	-94004	-0-	5187	1	138458	3	Y	10	20	1			11
						11	9									
10	245582 X	NO RPT	-0-	-245582	-0-					Y	NO RPT					11

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

DORA MARTIN B PSA E WELL #: 53H RRCID -> 287162 COMPL. DATE 04/30/2019 TOTAL DEPTH 11017 PERF.11569 - 18179

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	239872 X	238678	-0-	-1194	-0-	13899	1	224690	3	Y	81	71	1			10
						89	9									
06	217147 X	217147	-0-	-0-	-0-	10306	1	206777	3	Y	58	47	1			21
						64	9									
07	219976 X	189104	-0-	-30872	-0-	13200	1	175854	3	Y	45	46	1			20
						50	9									
08	219976 X	-0-	-0-	-219976	-0-					Y	22	22	1			20
*09	212880 X	116335	-0-	-96545	-0-	4200	1	112125	3	Y	9	19	1			10
						10	9									
10	219976 X	NO RPT	-0-	-219976	-0-					Y	NO RPT					10

FASKEN STATE A2716 PSA A WELL #: 98H RRCID -> 287169 COMPL. DATE 02/17/2019 TOTAL DEPTH 9973 PERF.10174 - 16455

05	537787 X	156920	-0-	-380867	-0-	156920	3			Y	-0-					-0-
06	176070 X	128565	-0-	-47505	-0-	128565	3			Y	-0-					-0-
07	181939 X	114974	-0-	-66965	-0-	114974	3			Y	-0-					-0-
08	181939 X	101471	-0-	-80468	-0-	3072	1	98399	3	Y	-0-					-0-
09	176070 X	84707	-0-	-91363	-0-	2604	1	82103	3	Y	-0-					-0-
10	181939 X	NO RPT	-0-	-181939	-0-					Y	NO RPT					-0-

DORA MARTIN A WELL #: 42H RRCID -> 287181 COMPL. DATE 11/01/2018 TOTAL DEPTH 11377 PERF. N/A

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-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN PSA E WELL #: 11H RRCID -> 287182 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 11051 PERF.10992 - 17712

05	341665 X	341665	-0-	-0-	-0-	19904	1	321761	3	Y	-0-					-0-
06	384990 X	378525	-0-	-6465	-0-	17970	1	360555	3	Y	-0-					-0-
07	397823 X	365188	-0-	-32635	-0-	25498	1	339690	3	Y	-0-					-0-
08	397823 X	338140	-0-	-59683	-0-	56618	1	281522	3	Y	-0-					-0-
09	384990 X	304863	-0-	-80127	-0-	11008	1	293855	3	Y	-0-					-0-
10	397823 X	NO RPT	-0-	-397823	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTIN PSA F WELL #: 12H RRCID -> 287183 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 11033 PERF.11015 - 17812

05	348647 X	348647	-0-	-0-	-0-	20310	1	328337	3	Y	-0-					-0-
06	379380 X	356801	-0-	-22579	-0-	16938	1	339863	3	Y	-0-					-0-
07	392026 X	337502	-0-	-54524	-0-	23564	1	313938	3	Y	-0-					-0-
08	392026 X	305459	-0-	-86567	-0-	51198	1	254261	3	Y	-0-					-0-
09	379380 X	267709	-0-	-111671	-0-	9667	1	258042	3	Y	-0-					-0-
10	392026 X	NO RPT	-0-	-392026	-0-					Y	NO RPT					-0-

M.G. LILLIE 1616 GU B WELL #: 6H RRCID -> 287229 COMPL. DATE 02/20/2019 TOTAL DEPTH 10448 PERF. N/A

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-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
DORA MARTIN A PSA G WELL #: 49H RRCID -> 287303 COMPL. DATE 04/14/2019 TOTAL DEPTH 11096 PERF.11480 - 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	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	286282 X	286282	-0-	-0-	-0-	16672	1	269521	3	Y	81	70	1			11
						89	9									
06	276840 X	243800	-0-	-33040	-0-	11570	1	232152	3	Y	71	55	1			27
						78	9									
07	286068 X	214155	-0-	-71913	-0-	14948	1	199141	3	Y	60	59	1			28
						66	9									
08	286068 X	177381	-0-	-108687	-0-	16769	1	160578	3	Y	31	30	1			29
						34	9									
09	276840 X	147293	-0-	-129547	-0-	16947	1	130333	3	Y	12	27	1			14
						13	9									
10	286068 X	NO RPT	-0-	-286068	-0-					Y	NO RPT					14

JAMES TRUST WELL #: 14H RRCID -> 287443 COMPL. DATE 07/07/2019 TOTAL DEPTH 10322 PERF.10816 - 17797

*07	255105 X	255105	-0-	-0-	-0-	6329	1	248451	3	Y	295	241	1			54
						325	9									
*08	280485 X	280485	-0-	-0-	-0-	4937	1	274983	3	Y	514	520	1			48
						565	9									
*09	226261 X	226261	-0-	-0-	-0-	4981	1	220798	3	Y	438	438	1			48
						482	9									
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					48

JAMES TRUST WELL #: 15H RRCID -> 287461 COMPL. DATE 07/07/2019 TOTAL DEPTH 10394 PERF.10749 - 17730

*07	257193 X	257193	-0-	-0-	-0-	6387	1	250728	3	Y	71	58	1			13
						78	9									
08	356314 X	316800	-0-	-39514	-0-	5583	1	310974	3	Y	221	214	1			20
						243	9									
09	344820 X	259516	-0-	-85304	-0-	5709	1	253051	3	Y	687	637	1			70
						756	9									
10	356314 X	NO RPT	-0-	-356314	-0-					Y	NO RPT					70

JAMES TRUST WELL #: 16H RRCID -> 287462 COMPL. DATE 07/07/2019 TOTAL DEPTH 10415 PERF.10854 - 17835

*07	262672 X	262672	-0-	-0-	-0-	6523	1	256039	3	Y	100	82	1			18
						110	9									
*08	362866 X	362866	-0-	-0-	-0-	6396	1	356204	3	Y	242	238	1			22
						266	9									
09	348270 X	309137	-0-	-39133	-0-	6810	1	301830	3	Y	452	427	1			47
						497	9									
10	359879 X	NO RPT	-0-	-359879	-0-					Y	NO RPT					47

HENDERSON-CENIZO WELL #: 8H RRCID -> 287500 COMPL. DATE 01/17/2019 TOTAL DEPTH 11396 PERF. N/A

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

M.G. LILLIE 1616 GU B WELL #: 7H RRCID -> 287585 COMPL. DATE 03/04/2019 TOTAL DEPTH 10440 PERF. N/A

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

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LONESTAR OPERATING, LLC 507495

HORNED FROG A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278895 COMPL. DATE 09/28/2015 TOTAL DEPTH 9648 PERF.10347 - 18594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16399	X	13693	-0-	-2706	-0-	15	1	13091	2	Y	503	498	1			88
							34	4	553	9							
*06	15090	X	12993	-0-	-2097	-0-	7	1	12126	2	Y	531	510	1			109
							276	4	584	9							
*07	15066	X	11585	-0-	-3481	-0-	5	1	10768	2	Y	513	524	1			98
							248	4	564	9							
08	15066	X	10250	-0-	-4816	-0-	5	1	9544	2	Y	441	447	1			92
							216	4	485	9							
09	14490	X	14395	-0-	-95	-0-	7	1	13655	2	Y	421	434	1			79
							270	4	463	9							
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					79

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
05	16554	X	14403	-0-	-2151	-0-	16	1	13859	2	Y	447	443	1			78
							36	4	492	9							
*06	15900	X	12996	-0-	-2904	-0-	8	1	12312	2	Y	359	364	1			73
							281	4	395	9							
*07	22118	X	22118	-0-	-0-	-0-	9	1	21119	2	Y	457	443	1			87
							487	4	503	9							
08	19958	X	19958	-0-	-0-	-0-	9	1	19058	2	Y	417	417	1			87
							432	4	459	9							
09	16410	X	14826	-0-	-1584	-0-	7	1	14180	2	Y	326	352	1			61
							280	4	359	9							
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					61

HORNED FROG D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279899 COMPL. DATE 12/06/2015 TOTAL DEPTH 9430 PERF.10206 - 19125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13988	X	13988	-0-	-0-	-0-	15	1	12972	2	N	879	1002	1			44
							34	4	967	9							
06	11130	X	8787	-0-	-2343	-0-	5	1	8586	2	N	-0-					44
							196	4									
07	11160	X	-0-	-0-	-11160	-0-					N	-0-					44
08	9982	X	NO RPT	-0-	-9982	-0-					N	NO RPT					44
09	13530	X	NO RPT	-0-	-13530	-0-					N	NO RPT					44
10	11495	X	NO RPT	-0-	-11495	-0-					N	NO RPT					44

HORNED FROG E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280475 COMPL. DATE 12/06/2015 TOTAL DEPTH 9360 PERF.10202 - 17476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9858	X	3652	-0-	-6206	-0-	4	1	3416	2	N	203	307	1			85
							9	4	223	9							
06	9390	X	-0-	-0-	-9390	-0-					N	-0-					85
07	9703	X	-0-	-0-	-9703	-0-					N	-0-					85
08	10168	X	NO RPT	-0-	-10168	-0-					N	NO RPT					85
09	9840	X	NO RPT	-0-	-9840	-0-					N	NO RPT					85
10	3658	X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					N	NO RPT					85

HORNED FROG H UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284521 COMPL. DATE 03/20/2018 TOTAL DEPTH 9526 PERF.10205 - 20649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	150381	X	118733	-0-	-31648	-0-	132	1	113497	2	Y	4369	4358	1			761
							298	4	4806	9							
*06	143010	X	110480	-0-	-32530	-0-	63	1	103561	2	Y	4087	4012	1			836
							2360	4	4496	9							
*07	135935	X	111395	-0-	-24540	-0-	47	1	104661	2	Y	3885	3979	1			742
							2413	4	4274	9							
08	127813	X	102672	-0-	-25141	-0-	46	1	96607	2	Y	3484	3502	1			724
							2187	4	3832	9							
09	116850	X	96252	-0-	-20598	-0-	45	1	90376	2	Y	3679	3714	1			689
							1784	4	4047	9							
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					689

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LONESTAR OPERATING, LLC //CONT.// 507495

HORNED FROG G UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284580 COMPL. DATE 03/21/2018 TOTAL DEPTH 9514 PERF.10325 - 22603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	149885	X	114696	-0-	-35189	-0-	127	1	109559	2	Y	4293	4291	1			748
							288	4	4722	9							
*06	137100	X	102195	-0-	-34905	-0-	58	1	95328	2	Y	4215	4101	1			862
							2172	4	4637	9							
*07	132153	X	102886	-0-	-29267	-0-	43	1	96195	2	Y	4027	4120	1			769
							2218	4	4430	9							
08	126759	X	95365	-0-	-31394	-0-	43	1	89441	2	Y	3505	3545	1			729
							2025	4	3856	9							
09	115650	X	93603	-0-	-22047	-0-	44	1	88082	2	Y	3398	3491	1			636
							1739	4	3738	9							
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					636

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
05	57257	X	44703	-0-	-12554	-0-	440	1	37692	3	Y	5958	6126	1			396
							17	4	6554	9							
*06	51960	X	40997	-0-	-10963	-0-	455	1	32930	2	Y	4723	4744	1			375
							2417	4	5195	9							
*07	53692	X	43311	-0-	-10381	-0-	911	1	36632	2	Y	4726	4785	1			316
							569	4	5199	9							
*08	54374	X	39229	-0-	-15145	-0-	623	1	32269	2	Y	4262	4296	1			282
							1136	3	513	4							
09	52620	X	NO RPT	-0-	-52620	-0-					Y	NO RPT					282
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					282

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
05	55149	X	42980	-0-	-12169	-0-	431	1	36931	3	Y	5092	4812	1			339
							17	4	5601	9							
*06	53370	X	42270	-0-	-11100	-0-	471	1	34121	2	Y	4703	4668	1			374
							2505	4	5173	9							
*07	51305	X	41469	-0-	-9836	-0-	845	1	33994	2	Y	5547	5550	1			371
							528	4	6102	9							
*08	46418	X	46418	-0-	-0-	-0-	744	1	38564	2	Y	4671	4733	1			309
							1358	3	614	4							
09	41580	X	NO RPT	-0-	-41580	-0-					Y	NO RPT					309
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					309

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
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	189150	X	NO RPT	-0-	-189150	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	225525	X	NO RPT	-0-	-225525	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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	183794	X	NO RPT	-0-	-183794	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	219139	X	NO RPT	-0-	-219139	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
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
05	554	N	554	-0-	-0-	-0-	552	3	2	9	N	2					154
06	337	N	337	-0-	-0-	-0-	326	3	11	9	N	10					164
07	217	N	93	-0-	-124	-0-	87	3	6	9	N	5					169
08	558	N	47	-0-	-511	-0-	33	3	14	9	N	13	154	1			28
09	330	N	25	-0-	-305	-0-	23	3	2	9	N	2					30
10	93	N	12	-0-	-81	-0-	9	3	3	9	N	3					33

NGL WATERSOLUTIONS EAGLEFORD,LLC 609267
ENCINAL SWD WELL #: 1 RRCID -> 277847 COMPL. DATE 07/27/2015 TOTAL DEPTH 4955 PERF. 4770 - 4900

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-
10	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

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-
10	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

05	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	2			N	-0-					-0-
06	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					-0-
07	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			N	-0-					-0-
08	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2			N	-0-					-0-
*09	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			N	-0-					-0-
10	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

05	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	3882	2			N	-0-					-0-
06	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	3682	2			N	-0-					-0-
07	3720	X	3442	-0-	-278	-0-	3442	2			N	-0-					-0-
08	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	3753	2			N	-0-					-0-
09	3750	X	3661	-0-	-89	-0-	3661	2			N	-0-					-0-
10	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					N	NO RPT					-0-

NYE WELL #: 1H RRCID -> 267454 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 10761 PERF.11199 - 15095

05	20460	X	19380	-0-	-1080	-0-	19380	2			N	-0-					-0-
06	19410	X	17234	-0-	-2176	-0-	17234	2			N	-0-					-0-
07	23646	X	23646	-0-	-0-	-0-	23646	2			N	-0-					-0-
08	19811	X	19811	-0-	-0-	-0-	19811	2			N	-0-					-0-
09	18750	X	16842	-0-	-1908	-0-	16842	2			N	-0-					-0-
10	19375	X	NO RPT	-0-	-19375	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PERDIDO ENERGY, LLC //CONT.// 653223
NYE WELL #: 2H RRCID -> 267455 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 10867 PERF.11344 - 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
05	11182 X	11182	-0-	-0-	-0-	11182	2			N	-0-			-0-
06	10544 X	10544	-0-	-0-	-0-	10544	2			N	-0-			-0-
07	15213 X	15213	-0-	-0-	-0-	15213	2			N	-0-			-0-
08	10726 X	10054	-0-	-672	-0-	10054	2			N	-0-			-0-
09	10830 X	9022	-0-	-1808	-0-	9022	2			N	-0-			-0-
10	11191 X	NO RPT	-0-	-11191	-0-					N	NO RPT			-0-

ASCHE RANCH WELL #: 2H RRCID -> 267763 COMPL. DATE 07/14/2012 TOTAL DEPTH 11774 PERF.12277 - 16815

05	2400 X	2400	-0-	-0-	-0-	2400	2			N	-0-			-0-
06	2190 X	1863	-0-	-327	-0-	1863	2			N	-0-			-0-
07	2821 X	2178	-0-	-643	-0-	2178	2			N	-0-			-0-
*08	2821 X	1791	-0-	-1030	-0-	1791	2			N	-0-			-0-
09	2310 X	1642	-0-	-668	-0-	1642	2			N	-0-			-0-
10	2387 X	NO RPT	-0-	-2387	-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

05	3379 X	-0-	-0-	-3379	-0-					N	-0-			-0-
06	6880 X	6880	-0-	-0-	-0-	6880	2			N	-0-			-0-
07	6854 X	6854	-0-	-0-	-0-	6854	2			N	-0-			-0-
08	5115 X	-0-	-0-	-5115	-0-					N	-0-			-0-
09	5955 X	5955	-0-	-0-	-0-	5955	2			N	-0-			-0-
10	5115 X	NO RPT	-0-	-5115	-0-					N	NO RPT			-0-

BRISCOE-NUNLEY "A" WELL #: 1H RRCID -> 268487 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 13355 PERF.13457 - 18408

05	3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-			-0-
06	6743 X	6743	-0-	-0-	-0-	6743	2			N	-0-			-0-
07	2666 X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-			-0-
08	2666 X	321	-0-	-2345	-0-	321	2			N	-0-			-0-
09	4560 X	1065	-0-	-3495	-0-	1065	2			N	-0-			-0-
10	4712 X	NO RPT	-0-	-4712	-0-					N	NO RPT			-0-

PURSUIT OIL & GAS STX, LLC 683407
LA MUELA WELL #: 1H RRCID -> 283958 COMPL. DATE 01/09/2018 TOTAL DEPTH 11230 PERF.11316 - 19823

05	203577 X	160213	-0-	-43364	-0-	160213	3			N	-0-			-0-
06	178530 X	149045	-0-	-29485	-0-	163	1	148882	3	N	-0-			-0-
07	178591 X	134663	-0-	-43928	-0-	74	1	134589	3	N	-0-			-0-
08	173011 X	131646	-0-	-41365	-0-	384	1	131262	3	N	-0-			-0-
09	156780 X	116587	-0-	-40193	-0-	81	1	116506	3	N	-0-			-0-
10	160208 X	111860	-0-	-48348	-0-	384	1	111476	3	N	-0-			-0-

BRELLENTHIN-MARTIN UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 284417 COMPL. DATE 01/21/2018 TOTAL DEPTH 11355 PERF.12068 - 19125

05	148831 X	96504	-0-	-52327	-0-	513	1	95991	3	N	-0-			-0-
06	131880 X	92021	-0-	-39859	-0-	92021	3			N	-0-			-0-
07	128340 X	87283	-0-	-41057	-0-	87283	3			N	-0-			-0-
08	116777 X	81808	-0-	-34969	-0-	749	1	81059	3	N	-0-			-0-
09	106020 X	74211	-0-	-31809	-0-	470	1	73741	3	N	-0-			-0-
10	96503 X	68516	-0-	-27987	-0-	677	1	67839	3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PURSUIT OIL & GAS STX, LLC //CONT.// 683407
LA SANTA CRUZ-RACHAL WELL #: 1H RRCID -> 286473 COMPL. DATE 11/10/2018 TOTAL DEPTH 10661 PERF.11476 - 19445

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	499658 X	410377	-0-	-89281	-0-	410377	3			N	-0-					-0-
06	483540 X	382512	-0-	-101028	-0-	382512	3			N	-0-					-0-
07	426963 X	392132	-0-	-34831	-0-	997	1	391135	3	N	-0-					-0-
08	423057 X	373682	-0-	-49375	-0-	373682	3			N	-0-					-0-
09	397140 X	340052	-0-	-57088	-0-	455	1	339597	3	N	-0-					-0-
10	410378 X	348832	-0-	-61546	-0-	1023	1	347809	3	N	-0-					-0-

ESTHER SCHLETZE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286954 COMPL. DATE 12/06/2018 TOTAL DEPTH 11352 PERF.12071 - 18586

05	448787 X	281518	-0-	-167269	-0-	281518	3			N	-0-					-0-
06	434310 X	245050	-0-	-189260	-0-	245050	3			N	-0-					-0-
07	448787 X	253839	-0-	-194948	-0-	8307	1	245532	3	N	-0-					-0-
08	448787 X	236556	-0-	-212231	-0-	236556	3			N	-0-					-0-
09	286650 X	209077	-0-	-77573	-0-	209077	3			N	-0-					-0-
10	281511 X	198833	-0-	-82678	-0-	198833	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

05	1147 N	1109	-0-	-38	-0-	179	1	930	2	N	-0-					-0-
06	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	149	1	924	2	N	364	364	1			-0-
						400	9									
07	1891 N	542	-0-	-1349	-0-	99	1	443	2	N	-0-					-0-
08	1116 N	672	-0-	-444	-0-	48	1	624	2	N	-0-					-0-
09	1470 N	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-					-0-
*10	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	153	1	1425	2	N	370	370	1			-0-
						407	9									

WASHBURN RANCH 02 WELL #: 07H RRCID -> 275820 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 10950 PERF.11960 - 19801

05	5967 X	5967	-0-	-0-	-0-	429	1	4880	2	Y	530	560	1			68
						75	4	583	9							
06	5070 X	4891	-0-	-179	-0-	420	1	3738	2	Y	557	576	1			49
						120	4	613	9							
07	6479 X	4767	-0-	-1712	-0-	434	1	3666	2	Y	554	503	1			100
						58	4	609	9							
08	6479 X	5043	-0-	-1436	-0-	434	1	4056	2	Y	503	532	1			71
						553	9									
*09	6270 X	3657	-0-	-2613	-0-	420	1	2721	2	Y	468	448	1			91
						1	4	515	9							
10	5952 X	4139	-0-	-1813	-0-	434	1	3092	2	Y	546	453	1			184
						12	4	601	9							

WASHBURN RANCH 02 WELL #: 08H RRCID -> 275821 COMPL. DATE 04/30/2015 TOTAL DEPTH 10951 PERF.10670 - 19691

05	5532 X	5532	-0-	-0-	-0-	429	1	4283	2	Y	685	724	1			88
						66	4	754	9							
06	4680 X	4401	-0-	-279	-0-	420	1	3152	2	Y	661	690	1			59
						102	4	727	9							
07	5890 X	4156	-0-	-1734	-0-	434	1	2929	2	Y	679	616	1			122
						46	4	747	9							
08	5890 X	4455	-0-	-1435	-0-	434	1	3354	2	Y	606	642	1			86
						667	9									
*09	5700 X	3198	-0-	-2502	-0-	420	1	2203	2	Y	522	506	1			102
						1	4	574	9							
10	5518 X	3996	-0-	-1522	-0-	434	1	2846	2	Y	643	528	1			217
						9	4	707	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
05	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	340	1	2338	2	Y	365	394	1			47
							36	4	402	9							
06	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	420	1	2541	2	Y	477	482	1			42
							82	4	525	9							
07	3720	X	3151	-0-	-569	-0-	434	1	2250	2	Y	393	364	1			71
							35	4	432	9							
08	3720	X	3331	-0-	-389	-0-	434	1	2549	2	Y	316	342	1			45
							348	9									
*09	3600	X	2525	-0-	-1075	-0-	420	1	1775	2	Y	299	286	1			58
							1	4	329	9							
10	3689	X	2919	-0-	-770	-0-	434	1	2101	2	Y	344	286	1			116
							6	4	378	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
05	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	418	1	3613	2	Y	380	404	1			49
							55	4	418	9							
06	3840	X	3484	-0-	-356	-0-	420	1	2562	2	Y	381	396	1			34
							83	4	419	9							
07	4495	X	3470	-0-	-1025	-0-	434	1	2575	2	Y	383	348	1			69
							40	4	421	9							
08	4495	X	3605	-0-	-890	-0-	434	1	2800	2	Y	337	358	1			48
							371	9									
*09	4350	X	2766	-0-	-1584	-0-	420	1	2022	2	Y	294	285	1			57
							1	4	323	9							
10	4495	X	3091	-0-	-1404	-0-	434	1	2257	2	Y	358	294	1			121
							6	4	394	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
05	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	429	1	2320	2	Y	243	276	1			31
							36	4	267	9							
06	2566	X	2566	-0-	-0-	-0-	420	1	1787	2	Y	274	281	1			24
							58	4	301	9							
07	4278	X	2316	-0-	-1962	-0-	434	1	1575	2	Y	256	234	1			46
							25	4	282	9							
08	4278	X	2260	-0-	-2018	-0-	434	1	1593	2	Y	212	228	1			30
							233	9									
*09	4140	X	1692	-0-	-2448	-0-	392	1	1073	2	Y	206	196	1			40
							227	9									
10	3038	X	2017	-0-	-1021	-0-	434	1	1285	2	Y	267	217	1			90
							4	4	294	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
05	5073	X	5073	-0-	-0-	-0-	417	1	4426	2	Y	147	182	1			19
							68	4	162	9							
06	5490	X	5135	-0-	-355	-0-	420	1	4063	2	Y	474	451	1			42
							131	4	521	9							
07	5673	X	5095	-0-	-578	-0-	434	1	4006	2	Y	538	483	1			97
							63	4	592	9							
08	5673	X	5403	-0-	-270	-0-	434	1	4408	2	Y	510	535	1			72
							561	9									
*09	5130	X	3823	-0-	-1307	-0-	420	1	3044	2	Y	325	334	1			63
							1	4	358	9							
10	5301	X	5205	-0-	-96	-0-	434	1	4237	2	Y	474	377	1			160
							13	4	521	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
05	9504	X	9504	-0-	-0-	-0-	421	1	8069	2	Y	809	825	1			104
							124	4	890	9							
06	9600	X	7271	-0-	-2329	-0-	411	1	5768	2	Y	824	855	1			73
							186	4	906	9							
07	9920	X	7135	-0-	-2785	-0-	434	1	5674	2	Y	853	772	1			154
							89	4	938	9							
08	9920	X	7625	-0-	-2295	-0-	434	1	6331	2	Y	782	825	1			111
							860	9									
*09	9210	X	5507	-0-	-3703	-0-	420	1	4324	2	Y	693	669	1			135
							1	4	762	9							
10	9517	X	6498	-0-	-3019	-0-	434	1	5217	2	Y	749	631	1			253
							23	4	824	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
05	5301	X	5121	-0-	-180	-0-	345	1	4339	2	Y	337	346	1			43
							66	4	371	9							
06	5130	X	4717	-0-	-413	-0-	420	1	3819	2	Y	323	337	1			29
							123	4	355	9							
07	5735	X	4123	-0-	-1612	-0-	434	1	3339	2	Y	271	251	1			49
							52	4	298	9							
08	5735	X	4334	-0-	-1401	-0-	434	1	3622	2	Y	253	266	1			36
							278	9									
*09	5550	X	3190	-0-	-2360	-0-	406	1	2512	2	Y	246	234	1			48
							1	4	271	9							
10	5115	X	3913	-0-	-1202	-0-	434	1	3139	2	Y	297	245	1			100
							13	4	327	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
05	DLQ G-10		6083	-0-	6083	12121	429	1	4970	2	Y	553	557	1			71
							76	4	608	9							
06	DLQ G-10		4739	-0-	4739	16860	420	1	3682	2	Y	471	500	1			42
							119	4	518	9							
07	DLQ G-10		4457	-0-	4457	21317	434	1	3446	2	Y	475	431	1			86
							54	4	523	9							
08	26084	X	4767	-0-	-21317	-0-	434	1	3870	2	Y	421	447	1			60
							463	9									
*09	5790	X	3610	-0-	-2180	-0-	413	1	2739	2	Y	415	394	1			81
							1	4	457	9							
10	5983	X	4330	-0-	-1653	-0-	434	1	3367	2	Y	471	393	1			159
							11	4	518	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
05	5423	X	5423	-0-	-0-	-0-	413	1	4466	2	Y	433	460	1			56
							68	4	476	9							
06	5220	X	4738	-0-	-482	-0-	410	1	3697	2	Y	465	480	1			41
							119	4	512	9							
07	6913	X	4277	-0-	-2636	-0-	375	1	3384	2	Y	423	388	1			76
							53	4	465	9							
08	6913	X	4727	-0-	-2186	-0-	434	1	3847	2	Y	405	424	1			57
							446	9									
*09	6690	X	3476	-0-	-3214	-0-	420	1	2639	2	Y	378	361	1			74
							1	4	416	9							
10	5425	X	3886	-0-	-1539	-0-	411	1	2977	2	Y	443	367	1			150
							11	4	487	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
05	6169	X	4851	-0-	-1318	-0-	429	1	4010	2	Y	319	357	1			41
							61	4	351	9							
06	6330	X	4524	-0-	-1806	-0-	366	1	3534	2	Y	464	464	1			41
							114	4	510	9							
07	6789	X	5052	-0-	-1737	-0-	434	1	3987	2	Y	516	464	1			93
							63	4	568	9							
08	6789	X	5385	-0-	-1404	-0-	434	1	4425	2	Y	478	503	1			68
							526	9									
*09	6570	X	4074	-0-	-2496	-0-	420	1	3150	2	Y	457	436	1			89
							1	4	503	9							
10	5053	X	4826	-0-	-227	-0-	434	1	3794	2	Y	530	440	1			179
							15	4	583	9							

WASHBURN RANCH 01 WELL #: 05H RRCID -> 282117 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 10699 PERF.10668 - 16849

05	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	428	1	2948	2	Y	318	337	1			41
							45	4	350	9							
06	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	420	1	2905	2	Y	348	358	1			31
							94	4	383	9							
07	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	434	1	2518	2	Y	302	279	1			54
							40	4	332	9							
08	3782	X	3488	-0-	-294	-0-	434	1	2757	2	Y	270	286	1			38
							297	9									
*09	3810	X	2877	-0-	-933	-0-	420	1	2124	2	Y	302	281	1			59
							1	4	332	9							
10	3937	X	3186	-0-	-751	-0-	420	1	2439	2	Y	289	250	1			98
							9	4	318	9							

WASHBURN RANCH WELL #: 02 RRCID -> 284391 COMPL. DATE 09/09/2013 TOTAL DEPTH 11230 PERF. N/A

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIERRA RESOURCES, LLC 780233
MILES, GEORGE WELL #: 1H RRCID -> 257317 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 13261 PERF.16789 - 13600

05	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	15	1	1763	2	Y	-0-					-0-
06	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	13	1	1322	2	Y	-0-					-0-
07	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	13	1	1224	2	Y	-0-					-0-
*08	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	16	1	1339	2	Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	DLQ G-10		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

05	5549	X	5444	-0-	-105	-0-	47	1	5397	2	Y	-0-					-0-
06	5420	X	5420	-0-	-0-	-0-	53	1	5367	2	Y	-0-					-0-
07	6499	X	6499	-0-	-0-	-0-	68	1	6431	2	Y	-0-					-0-
*08	6579	X	6579	-0-	-0-	-0-	76	1	6503	2	Y	-0-					-0-
09	6270	X	NO RPT	-0-	-6270	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SIERRA RESOURCES, LLC //CONT.// 780233
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
05	161510 X	118485	-0-	-43025	-0-	775	1	117648	2	N	-0-			13
						62	4							
06	146040 X	108263	-0-	-37777	-0-	750	1	107453	2	N	-0-			13
						60	4							
07	141887 X	99906	-0-	-41981	-0-	700	1	98967	2	N	-0-			13
						239	4							
08	133486 X	101263	-0-	-32223	-0-	775	1	100426	2	N	-0-			13
						62	4							
09	121740 X	NO RPT	-0-	-121740	-0-					N	NO RPT			13
10	118482 X	NO RPT	-0-	-118482	-0-					N	NO RPT			13

SR RYAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285993 COMPL. DATE 07/04/2018 TOTAL DEPTH 13580 PERF.14186 - 21520

05	443176 X	273808	-0-	-169368	-0-	4584	1	269224	3	N	-0-			-0-
06	343500 X	248825	-0-	-94675	-0-	4630	1	244195	3	N	-0-			-0-
07	333343 X	227700	-0-	-105643	-0-	3989	1	223711	3	N	-0-			-0-
08	313658 X	221385	-0-	-92273	-0-	2894	1	218491	3	N	-0-			-0-
09	284130 X	NO RPT	-0-	-284130	-0-					N	NO RPT			-0-
10	273823 X	NO RPT	-0-	-273823	-0-					N	NO RPT			-0-

LARRY MILES WELL #: 2H RRCID -> 286152 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 13070 PERF.13681 - 22530

05	343604 X	166423	-0-	-177181	-0-	1437	1	164986	2	Y	-0-			-0-
06	145963 X	145963	-0-	-0-	-0-	1431	1	144532	2	Y	-0-			-0-
07	224440 X	137872	-0-	-86568	-0-	1444	1	136428	2	Y	-0-			-0-
08	206150 X	126072	-0-	-80078	-0-	1452	1	124620	2	Y	-0-			-0-
09	174660 X	NO RPT	-0-	-174660	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SR SCHULZ UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287476 COMPL. DATE 05/14/2019 TOTAL DEPTH 14603 PERF.14773 - 21881

05	0	108880	-0-	108880	108880	2326	1	106554	2	N	-0-			-0-
06	0	282281	-0-	282281	391161	5465	1	276816	2	N	-0-			-0-
07	0	250344	-0-	250344	641505	5082	1	245262	2	N	-0-			-0-
*08	863561 X	222056	-0-	-641505	-0-	5179	1	216877	2	N	-0-			-0-
09	331200 X	NO RPT	-0-	-331200	-0-					N	NO RPT			-0-
10	342240 X	NO RPT	-0-	-342240	-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

05	6136 X	6136	-0-	-0-	-0-	56	1	6076	3	Y	1	1 1		-0-
						3	4	1	9					
06	6284 X	6284	-0-	-0-	-0-	54	1	6230	3	Y	-0-			-0-
07	6766 X	6766	-0-	-0-	-0-	63	1	6701	3	Y	-0-			-0-
						2	4							
08	5507 X	5507	-0-	-0-	-0-	57	1	5441	3	Y	-0-			-0-
						9	4							
09	7298 X	7298	-0-	-0-	-0-	75	1	7207	3	Y	-0-			-0-
						16	4							
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

FASKEN STATE WELL #: 1H RRCID -> 257628 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 9602 PERF.10535 - 13906

05	3472 X	3472	-0-	-0-	-0-	31	1	3441	2	N	-0-			-0-
06	2587 X	2587	-0-	-0-	-0-	24	1	2563	2	N	-0-			-0-
07	1763 X	1763	-0-	-0-	-0-	17	1	1746	2	N	-0-			-0-
08	4071 X	4071	-0-	-0-	-0-	50	1	4021	2	N	-0-			-0-
09	3461 X	3461	-0-	-0-	-0-	42	1	3419	2	N	-0-			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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
05	713	N	7	-0-	-706	-0-	3	1	2	4	Y	2					2
							2	9									
06	988	N	988	-0-	-0-	-0-	170	1	165	3	Y	384	303	1			83
							231	4	422	9							
07	630	N	630	-0-	-0-	-0-	135	1	78	4	Y	379	343	1			119
							417	9									
08	549	N	549	-0-	-0-	-0-	62	1	31	3	Y	380	364	1			135
							38	4	418	9							
09	990	N	5	-0-	-985	-0-	2	1	2	4	Y	1	135	1			1
							1	9									
10	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					1

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 6821H RRCID -> 258901 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 12694 PERF.12670 - 17323

05	7068	X	5665	-0-	-1403	-0-	395	1	5270	2	Y	-0-					-0-
06	6840	X	4056	-0-	-2784	-0-	356	1	3700	2	Y	-0-					-0-
07	6961	X	6961	-0-	-0-	-0-	495	1	6466	2	Y	-0-					-0-
08	16227	X	16227	-0-	-0-	-0-	482	1	15745	2	Y	-0-					-0-
09	5490	X	3392	-0-	-2098	-0-	477	1	2915	2	Y	-0-					-0-
10	6975	X	NO RPT	-0-	-6975	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRACKEN-JV WELL #: 3H RRCID -> 258983 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 13188 PERF.13113 - 18801

05	794	X	794	-0-	-0-	-0-	7	1	786	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	262	X	262	-0-	-0-	-0-	2	1	260	3	Y	-0-					-0-
07	146	X	146	-0-	-0-	-0-	1	1	145	3	Y	-0-					-0-
08	287	X	287	-0-	-0-	-0-	3	1	284	3	Y	-0-					-0-
09	59	X	59	-0-	-0-	-0-	1	1	58	3	Y	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: M 1H RRCID -> 259083 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 13035 PERF. N/A

05	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	172	1	2302	2	Y	-0-					-0-
06	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	186	1	1929	2	Y	-0-					-0-
07	212	N	212	-0-	-0-	-0-	15	1	197	2	Y	-0-					-0-
08	2139	N	99	-0-	-2040	-0-	3	1	96	2	Y	-0-					-0-
09	2070	N	6	-0-	-2064	-0-	1	1	5	2	Y	-0-					-0-
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

FASKEN STATE WELL #: 2H RRCID -> 260070 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 9742 PERF.10358 - 14479

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-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE WELL #: 3H RRCID -> 260071 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 9883 PERF.10358 - 14499

05	6004	X	6004	-0-	-0-	-0-	54	1	5950	2	N	-0-					-0-
06	6243	X	6243	-0-	-0-	-0-	59	1	6184	2	N	-0-					-0-
07	6523	X	6523	-0-	-0-	-0-	64	1	6459	2	N	-0-					-0-
08	6085	X	6085	-0-	-0-	-0-	75	1	6010	2	N	-0-					-0-
09	6336	X	6336	-0-	-0-	-0-	78	1	6258	2	N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

WHITEHURST-J.V. WELL #: 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
05	8432	X	7472	-0-	-960	-0-	68	1	7401	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
06	7186	X	7186	-0-	-0-	-0-	62	1	7124	3	Y	-0-					-0-
07	8649	X	5580	-0-	-3069	-0-	53	1	5526	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
08	8649	X	5510	-0-	-3139	-0-	57	1	5444	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
09	8066	X	8066	-0-	-0-	-0-	83	1	7966	3	Y	-0-					-0-
							17	4									
10	7471	X	NO RPT	-0-	-7471	-0-					Y	NO RPT					-0-

FASKEN STATE WELL #: 4H RRCID -> 260182 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 9871 PERF.10320 - 14445

05	5025	X	5025	-0-	-0-	-0-	46	1	4979	2	N	-0-					-0-
06	4813	X	4813	-0-	-0-	-0-	45	1	4768	2	N	-0-					-0-
07	4944	X	4944	-0-	-0-	-0-	48	1	4896	2	N	-0-					-0-
08	5146	X	5146	-0-	-0-	-0-	63	1	5083	2	N	-0-					-0-
09	5007	X	5007	-0-	-0-	-0-	61	1	4946	2	N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE WELL #: 5H RRCID -> 260379 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 9678 PERF.10223 - 15155

05	18	X	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	75	X	75	-0-	-0-	-0-	1	1	74	2	N	-0-					-0-
08	193	X	193	-0-	-0-	-0-	2	1	191	2	N	-0-					-0-
09	153	X	153	-0-	-0-	-0-	2	1	151	2	N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRACKEN-JV WELL #: 2H RRCID -> 260469 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 12527 PERF.12704 - 18809

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 6851H RRCID -> 260581 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 12887 PERF.13289 - 15818

05	1612	N	1413	-0-	-199	-0-	98	1	1315	2	Y	-0-					-0-
06	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	123	1	1275	2	Y	-0-					-0-
07	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	111	1	1449	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	4624	-0-	1524	1524	137	1	4487	2	Y	-0-					-0-
09	2589	N	1065	-0-	-1524	-0-	150	1	915	2	Y	-0-					-0-
10	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRACKEN-JV WELL #: 6 H RRCID -> 260655 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 13223 PERF.13008 - 18191

05	1128	X	1128	-0-	-0-	-0-	10	1	1117	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	1321	X	1321	-0-	-0-	-0-	11	1	1310	3	Y	-0-					-0-
07	1079	X	1079	-0-	-0-	-0-	10	1	1069	3	Y	-0-					-0-
08	701	X	701	-0-	-0-	-0-	7	1	693	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
09	1427	X	1427	-0-	-0-	-0-	15	1	1397	3	Y	11	10	1			1
							3	4	12	9							
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

FASKEN STATE WELL #: 91H RRCID -> 261181 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 9794 - 14755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	792	X	792	-0-	-0-	-0-	7	1	785	2	N	-0-					-0-
06	695	X	695	-0-	-0-	-0-	7	1	688	2	N	-0-					-0-
07	619	X	619	-0-	-0-	-0-	6	1	613	2	N	-0-					-0-
08	759	X	759	-0-	-0-	-0-	9	1	750	2	N	-0-					-0-
09	612	X	612	-0-	-0-	-0-	7	1	605	2	N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE WELL #: 12H RRCID -> 261444 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9821 - 16687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	31	1	3419	2	N	-0-					-0-
06	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	31	1	3214	2	N	-0-					-0-
07	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	30	1	3030	2	N	-0-					-0-
08	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	37	1	2988	2	N	-0-					-0-
09	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-	34	1	2765	2	N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRACKEN-JV WELL #: 5H RRCID -> 263556 COMPL. DATE 02/06/2011 TOTAL DEPTH 12729 PERF.12810 - 19061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2573	X	2046	-0-	-527	-0-	19	1	2026	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	2370	X	1747	-0-	-623	-0-	15	1	1732	3	Y	-0-					-0-
07	2356	X	1874	-0-	-482	-0-	17	1	1856	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
08	2201	X	1286	-0-	-915	-0-	13	1	1271	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
09	2329	X	2329	-0-	-0-	-0-	24	1	2300	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
10	2046	X	NO RPT	-0-	-2046	-0-					Y	NO RPT					-0-

ANTHONY ET AL-J.V. WELL #: 1H RRCID -> 263576 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 12831 PERF.13150 - 18201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3038	X	2646	-0-	-392	-0-	24	1	2621	3	N	-0-					-0-
							1	4									
06	2940	X	2455	-0-	-485	-0-	21	1	2434	3	N	-0-					-0-
07	3038	X	2557	-0-	-481	-0-	24	1	2532	3	N	-0-					-0-
							1	4									
08	3038	X	2624	-0-	-414	-0-	27	1	2593	3	N	-0-					-0-
							4	4									
09	2940	X	2294	-0-	-646	-0-	24	1	2265	3	N	-0-					-0-
							5	4									
10	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE WELL #: 92H RRCID -> 263585 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 9492 PERF. 9812 - 14551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2281	X	2281	-0-	-0-	-0-	21	1	2260	2	N	-0-					-0-
06	2199	X	2199	-0-	-0-	-0-	21	1	2178	2	N	-0-					-0-
07	2139	X	2139	-0-	-0-	-0-	21	1	2118	2	N	-0-					-0-
08	2119	X	2119	-0-	-0-	-0-	26	1	2093	2	N	-0-					-0-
09	2000	X	2000	-0-	-0-	-0-	24	1	1976	2	N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRACKEN-JV WELL #: 10H RRCID -> 263806 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 12370 PERF.12798 - 18831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
FASKEN STATE WELL #: 93H RRCID -> 264180 COMPL. DATE 09/22/2017 TOTAL DEPTH 9641 PERF.10253 - 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
05	2750	X	2750	-0-	-0-	-0-	25	1	2725	2	N	-0-					1
06	2566	X	2566	-0-	-0-	-0-	24	1	2542	2	N	-0-					1
07	2510	X	2510	-0-	-0-	-0-	24	1	2486	2	N	-0-					1
08	2601	X	2601	-0-	-0-	-0-	32	1	2569	2	N	-0-					1
09	2489	X	2489	-0-	-0-	-0-	30	1	2459	2	N	-0-					1
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

BRACKEN-JV WELL #: 8H RRCID -> 264556 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 12610 PERF.13048 - 19377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8	X	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-	1	1			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	163	X	163	-0-	-0-	-0-	2	1	161	3	Y	-0-					-0-
09	6837	X	6837	-0-	-0-	-0-	69	1	6594	3	Y	145	127	1			18
							14	4	160	9							
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					18

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
05	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	31	1	3361	3	Y	10	9	1			2
							1	4	11	9							
06	2105	X	2105	-0-	-0-	-0-	18	1	2050	3	Y	34	26	1			10
							37	9									
07	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	33	1	3542	3	Y	9	16	1			3
							1	4	10	9							
08	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	37	1	3548	3	Y	5	7	1			1
							6	4	6	9							
09	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	29	1	2779	3	Y	7	7	1			1
							6	4	8	9							
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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
05	1450	X	1450	-0-	-0-	-0-	12	1	1364	3	Y	66	71	1			15
							1	4	73	9							
06	1473	X	1473	-0-	-0-	-0-	12	1	1349	3	Y	102	87	1			30
							112	9									
07	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	30	1	3186	3	Y	113	111	1			32
							1	4	124	9							
08	995	X	995	-0-	-0-	-0-	10	1	901	3	Y	75	95	1			12
							1	4	83	9							
09	1372	X	1372	-0-	-0-	-0-	13	1	1258	3	Y	89	90	1			11
							3	4	98	9							
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

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
05	518	X	518	-0-	-0-	-0-	5	1	513	2	N	-0-					-0-
06	94	X	94	-0-	-0-	-0-	1	1	93	2	N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

FASKEN STATE WELL #: 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
05	14787 X	13892	-0-	-895	-0-	126	1	13766	2	N	-0-					-0-
06	13830 X	13192	-0-	-638	-0-	124	1	13068	2	N	-0-					-0-
07	14415 X	13100	-0-	-1315	-0-	128	1	12972	2	N	-0-					-0-
08	14415 X	11809	-0-	-2606	-0-	146	1	11663	2	N	-0-					-0-
09	13770 X	12115	-0-	-1655	-0-	148	1	11967	2	N	-0-					-0-
10	13888 X	NO RPT	-0-	-13888	-0-					N	NO RPT					-0-

ARN EF WELL #: 1H RRCID -> 266277 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 9996 - 16101

05	10478 X	9699	-0-	-779	-0-	670	1	8839	3	Y	163	108	1			79
						11	4	179	9							
06	9540 X	7485	-0-	-2055	-0-	528	1	6792	3	Y	146	140	1			85
						4	4	161	9							
07	9993 X	9993	-0-	-0-	-0-	710	1	9212	3	Y	6	88	1			3
						64	4	7	9							
08	9703 X	7392	-0-	-2311	-0-	581	1	6794	3	Y	-0-	3	1			-0-
						17	4									
09	9390 X	8039	-0-	-1351	-0-	707	1	7318	3	Y	2	1	1			1
						12	4	2	9							
10	9982 X	NO RPT	-0-	-9982	-0-					Y	NO RPT					1

ARN EF WELL #: 2H RRCID -> 266278 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 9708 PERF.10032 - 16205

05	9331 X	5037	-0-	-4294	-0-	345	1	4548	3	Y	126	67	1			61
						5	4	139	9							
06	10042 X	10042	-0-	-0-	-0-	713	1	9166	3	Y	143	121	1			83
						6	4	157	9							
07	7922 X	7922	-0-	-0-	-0-	563	1	7298	3	Y	10	88	1			5
						50	4	11	9							
08	6898 X	6898	-0-	-0-	-0-	543	1	6340	3	Y	-0-	5	1			-0-
						15	4									
09	9900 X	6271	-0-	-3629	-0-	552	1	5709	3	Y	1					1
						9	4	1	9							
10	10230 X	NO RPT	-0-	-10230	-0-					Y	NO RPT					1

FASKEN STATE WELL #: 90H RRCID -> 266354 COMPL. DATE 06/03/2012 TOTAL DEPTH 9715 PERF.10198 - 15970

05	13250 X	13250	-0-	-0-	-0-	120	1	13130	2	N	-0-					-0-
06	12187 X	12187	-0-	-0-	-0-	115	1	12072	2	N	-0-					-0-
07	11053 X	11053	-0-	-0-	-0-	108	1	10945	2	N	-0-					-0-
08	11586 X	11586	-0-	-0-	-0-	143	1	11443	2	N	-0-					-0-
09	10868 X	10868	-0-	-0-	-0-	133	1	10735	2	N	-0-					-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE WELL #: 13H RRCID -> 266400 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 9659 PERF. 9899 - 16062

05	18567 X	18567	-0-	-0-	-0-	168	1	18399	2	N	-0-					-0-
06	18567 X	18567	-0-	-0-	-0-	175	1	18392	2	N	-0-					-0-
07	16516 X	16516	-0-	-0-	-0-	161	1	16355	2	N	-0-					-0-
08	13168 X	13168	-0-	-0-	-0-	162	1	13006	2	N	-0-					-0-
09	12676 X	12676	-0-	-0-	-0-	155	1	12521	2	N	-0-					-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 6881H RRCID -> 267223 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 12999 PERF.14314 - 17866

05	149 N	149	-0-	-0-	-0-	10	1	139	2	Y	-0-					-0-
06	158 N	158	-0-	-0-	-0-	14	1	144	2	Y	-0-					-0-
07	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	83	1	1088	2	Y	-0-					-0-
08	198 N	198	-0-	-0-	-0-	6	1	192	2	Y	-0-					-0-
09	150 N	81	-0-	-69	-0-	11	1	70	2	Y	-0-					-0-
10	1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
ALDERMAN 'B' EF WELL #: 1H RRCID -> 267480 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 9835 PERF. 9807 - 14663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6985	X	6985	-0-	-0-	-0-	1780	1	5125	3	Y	59	6	1			62
							15	4	65	9							
06	6750	X	5117	-0-	-1633	-0-	1339	1	3705	3	Y	60	77	1			45
							7	4	66	9							
07	7409	X	5364	-0-	-2045	-0-	1229	1	4106	3	Y	17	55	1			7
							10	4	19	9							
08	7409	X	5794	-0-	-1615	-0-	1425	1	4346	3	Y	8					15
							14	4	9	9							
09	7170	X	2863	-0-	-4307	-0-	818	1	2019	3	Y	13	21	1			7
							12	4	14	9							
10	6975	X	NO RPT	-0-	-6975	-0-					Y	NO RPT					7

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 6831H RRCID -> 267785 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 12726 PERF.13209 - 16934

05	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	174	1	2321	2	Y	-0-					-0-
06	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	175	1	1812	2	Y	-0-					-0-
07	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	175	1	2285	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	8341	-0-	5241	5241	248	1	8093	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	1436	-0-	-1564	3677	202	1	1234	2	Y	-0-					-0-
10	2449	N	NO RPT	-0-	-2449	1228					Y	NO RPT					-0-

Y BAR EF WELL #: 1H RRCID -> 267927 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 11100 PERF.11597 - 15774

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	40	26	1			14
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	31	35	1			10
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23	28	1			5
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	33	28	1			10
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	34	34	1			10
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

ALDERMAN 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268123 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 9787 PERF.10179 - 15402

05	7440	X	3595	-0-	-3845	-0-	916	1	2639	3	Y	29	6	1			32
							8	4	32	9							
06	7200	X	3678	-0-	-3522	-0-	957	1	2649	3	Y	61	48	1			45
							5	4	67	9							
07	7862	X	7862	-0-	-0-	-0-	1801	1	6022	3	Y	21	57	1			9
							16	4	23	9							
08	7155	X	7155	-0-	-0-	-0-	1755	1	5350	3	Y	30					39
							17	4	33	9							
09	4586	X	4586	-0-	-0-	-0-	1314	1	3243	3	Y	8	43	1			4
							20	4	9	9							
10	7874	X	NO RPT	-0-	-7874	-0-					Y	NO RPT					4

ARN EF WELL #: 6H RRCID -> 270645 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 9559 PERF. 9977 - 14646

05	5890	X	4941	-0-	-949	-0-	311	1	4097	3	Y	480	576	1			232
							5	4	528	9							
06	5430	X	4899	-0-	-531	-0-	314	1	4035	3	Y	498	441	1			289
							2	4	548	9							
07	5456	X	5265	-0-	-191	-0-	327	1	4242	3	Y	606	604	1			291
							29	4	667	9							
08	5456	X	5380	-0-	-76	-0-	365	1	4264	3	Y	674	551	1			414
							10	4	741	9							
09	5160	X	4969	-0-	-191	-0-	384	1	3974	3	Y	550	596	1			368
							6	4	605	9							
10	5270	X	NO RPT	-0-	-5270	-0-					Y	NO RPT					368

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
05	5068	X	5068	-0-	-0-	-0-	319	1	4201	3	Y	494	538	1			239
							5	4	543	9							
06	4260	X	3235	-0-	-1025	-0-	189	1	2437	3	Y	552	471	1			320
							2	4	607	9							
07	4712	X	4644	-0-	-68	-0-	291	1	3773	3	Y	504	582	1			242
							26	4	554	9							
08	5053	X	4249	-0-	-804	-0-	303	1	3541	3	Y	360	381	1			221
							9	4	396	9							
09	4890	X	4842	-0-	-48	-0-	389	1	4019	3	Y	389	350	1			260
							6	4	428	9							
10	5053	X	NO RPT	-0-	-5053	-0-					Y	NO RPT					260

FASKEN STATE WELL #: 6H RRCID -> 271340 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 9905 PERF.10464 - 15043

05	7734	X	7734	-0-	-0-	-0-	70	1	7664	2	N	-0-					-0-
06	6695	X	6695	-0-	-0-	-0-	63	1	6632	2	N	-0-					-0-
07	6388	X	6388	-0-	-0-	-0-	62	1	6326	2	N	-0-					-0-
08	7362	X	7362	-0-	-0-	-0-	91	1	7271	2	N	-0-					-0-
09	8499	X	8499	-0-	-0-	-0-	104	1	8395	2	N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE WELL #: 7H RRCID -> 271353 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 9877 PERF.10830 - 15532

05	35	X	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
06	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	34	X	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
09	33	X	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARN EF WELL #: 8H RRCID -> 271393 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 9606 - 14248

05	7001	X	7001	-0-	-0-	-0-	455	1	5998	3	Y	492	430	1			238
							7	4	541	9							
06	6720	X	6618	-0-	-102	-0-	444	1	5713	3	Y	415	412	1			241
							4	4	457	9							
07	6944	X	6597	-0-	-347	-0-	446	1	5785	3	Y	296	395	1			142
							40	4	326	9							
08	7006	X	6620	-0-	-386	-0-	484	1	5651	3	Y	429	308	1			263
							13	4	472	9							
09	6780	X	6614	-0-	-166	-0-	547	1	5665	3	Y	357	381	1			239
							9	4	393	9							
10	7006	X	NO RPT	-0-	-7006	-0-					Y	NO RPT					239

DISCHER EF WELL #: 2H RRCID -> 271459 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 11814 PERF.12341 - 18314

05	353	N	353	-0-	-0-	-0-	165	1	13	3	Y	67	40	1			71
							101	4	74	9							
06	202	X	202	-0-	-0-	-0-	44	1	43	3	Y	50	110	1			11
							60	4	55	9							
07	177	X	177	-0-	-0-	-0-	86	1	50	4	Y	37	36	1			12
							41	9									
08	281	X	281	-0-	-0-	-0-	89	1	46	3	Y	81	64	1			29
							57	4	89	9							
09	144	X	144	-0-	-0-	-0-	70	1	42	4	Y	29	41	1			17
							32	9									
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

ARN EF WELL #: 4H RRCID -> 271462 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 9551 PERF. 9978 - 16796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5797	X	4758	-0-	-1039	-0-	324	1	4277	3	Y	138	314	1			67
							5	4	152	9							
06	5400	X	4405	-0-	-995	-0-	314	1	4043	3	Y	41	84	1			24
							3	4	45	9							
07	5301	X	3942	-0-	-1359	-0-	253	1	3275	3	Y	356	209	1			171
							22	4	392	9							
08	4898	X	4719	-0-	-179	-0-	338	1	3942	3	Y	391	322	1			240
							9	4	430	9							
09	4710	X	4629	-0-	-81	-0-	367	1	3799	3	Y	415	378	1			277
							6	4	457	9							
10	4743	X	NO RPT	-0-	-4743	-0-					Y	NO RPT					277

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
05	465	N	432	-0-	-33	-0-	149	1	12	3	Y	162	139	1			174
							93	4	178	9							
06	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	398	1	385	3	Y	362	458	1			78
							538	4	398	9							
07	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	607	1	348	4	Y	61	120	1			19
							67	9									
08	907	N	907	-0-	-0-	-0-	357	1	183	3	Y	127	101	1			45
							227	4	140	9							
09	630	N	581	-0-	-49	-0-	305	1	189	4	Y	79	78	1			46
							87	9									
10	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					46

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
05	5735	X	5218	-0-	-517	-0-	333	1	4390	3	Y	445	452	1			215
							5	4	490	9							
06	5135	X	5135	-0-	-0-	-0-	329	1	4233	3	Y	518	433	1			300
							3	4	570	9							
07	5270	X	4788	-0-	-482	-0-	306	1	3964	3	Y	446	532	1			214
							27	4	491	9							
08	5270	X	4612	-0-	-658	-0-	329	1	3844	3	Y	391	365	1			240
							9	4	430	9							
09	5130	X	4646	-0-	-484	-0-	371	1	3842	3	Y	388	369	1			259
							6	4	427	9							
10	5301	X	NO RPT	-0-	-5301	-0-					Y	NO RPT					259

ARN EF WELL #: 5H RRCID -> 272253 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 9588 PERF. 9951 - 15601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6355	X	6024	-0-	-331	-0-	411	1	5409	3	Y	180	356	1			87
							6	4	198	9							
06	5880	X	5284	-0-	-596	-0-	379	1	4878	3	Y	22	96	1			13
							3	4	24	9							
07	6572	X	6036	-0-	-536	-0-	400	1	5187	3	Y	375	208	1			180
							36	4	413	9							
08	6572	X	5309	-0-	-1263	-0-	388	1	4539	3	Y	337	310	1			207
							11	4	371	9							
09	6360	X	5007	-0-	-1353	-0-	409	1	4238	3	Y	321	314	1			214
							7	4	353	9							
10	6045	X	NO RPT	-0-	-6045	-0-					Y	NO RPT					214

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
WHITEHURST-J.V. WELL #: 2H RRCID -> 272379 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 12640 PERF.12541 - 17731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12896	X	9918	-0-	-2978	-0-	89	1	9686	3	Y	126	119	1			29
							4	4	139	9							
06	12480	X	8207	-0-	-4273	-0-	70	1	8064	3	Y	66	76	1			19
							73	9									
07	11470	X	9988	-0-	-1482	-0-	92	1	9757	3	Y	124	108	1			35
							3	4	136	9							
08	11470	X	7071	-0-	-4399	-0-	72	1	6883	3	Y	95	115	1			15
							11	4	105	9							
09	10110	X	9202	-0-	-908	-0-	94	1	8961	3	Y	116	116	1			15
							19	4	128	9							
10	9982	X	NO RPT	-0-	-9982	-0-					Y	NO RPT					15

FASKEN STATE WELL #: 9H RRCID -> 272782 COMPL. DATE 12/03/2013 TOTAL DEPTH 9429 PERF.10161 - 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
05	17381	X	17381	-0-	-0-	-0-	157	1	17224	2	N	-0-					-0-
06	15282	X	15282	-0-	-0-	-0-	144	1	15138	2	N	-0-					-0-
07	15251	X	15251	-0-	-0-	-0-	149	1	15102	2	N	-0-					-0-
08	16818	X	16818	-0-	-0-	-0-	207	1	16611	2	N	-0-					-0-
09	16200	X	16200	-0-	-0-	-0-	198	1	16002	2	N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE WELL #: 17H RRCID -> 273615 COMPL. DATE 05/09/2015 TOTAL DEPTH 9683 PERF. 9852 - 16463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18790	X	18790	-0-	-0-	-0-	170	1	18620	2	N	-0-					-0-
06	15663	X	15663	-0-	-0-	-0-	148	1	15515	2	N	-0-					-0-
07	17542	X	17542	-0-	-0-	-0-	171	1	17371	2	N	-0-					-0-
08	15710	X	15710	-0-	-0-	-0-	194	1	15516	2	N	-0-					-0-
09	13970	X	13970	-0-	-0-	-0-	171	1	13799	2	N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITEHURST-J.V. WELL #: 4H RRCID -> 274011 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 12593 PERF.13074 - 18600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11780	X	8119	-0-	-3661	-0-	72	1	7903	3	Y	127	127	1			29
							4	4	140	9							
06	10890	X	10258	-0-	-632	-0-	88	1	10027	3	Y	130	121	1			38
							143	9									
07	11470	X	8443	-0-	-3027	-0-	78	1	8217	3	Y	133	133	1			38
							2	4	146	9							
08	11470	X	7296	-0-	-4174	-0-	75	1	7118	3	Y	84	109	1			13
							11	4	92	9							
09	11455	X	11455	-0-	-0-	-0-	117	1	11183	3	Y	119	117	1			15
							24	4	131	9							
10	10602	X	NO RPT	-0-	-10602	-0-					Y	NO RPT					15

WHITEHURST-J.V. WELL #: 3H RRCID -> 274013 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 12630 PERF.12445 - 18467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12431	X	8742	-0-	-3689	-0-	75	1	8247	3	Y	377	355	1			87
							5	4	415	9							
06	11550	X	10642	-0-	-908	-0-	88	1	10202	3	Y	319	313	1			93
							1	4	351	9							
07	11625	X	10113	-0-	-1512	-0-	92	1	9660	3	Y	326	326	1			93
							2	4	359	9							
08	11284	X	7396	-0-	-3888	-0-	73	1	6975	3	Y	306	352	1			47
							11	4	337	9							
09	10920	X	10442	-0-	-478	-0-	107	1	10161	3	Y	139	168	1			18
							21	4	153	9							
10	11005	X	NO RPT	-0-	-11005	-0-					Y	NO RPT					18

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

FASKEN STATE WELL #: 18H RRCID -> 274092 COMPL. DATE 05/11/2015 TOTAL DEPTH 9708 PERF. 9963 - 16322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	44758	X	44758	-0-	-0-	-0-	405	1	44353	2	N	-0-			-0-
06	42351	X	42351	-0-	-0-	-0-	399	1	41952	2	N	-0-			-0-
07	41075	X	41075	-0-	-0-	-0-	400	1	40675	2	N	-0-			-0-
08	45893	X	45893	-0-	-0-	-0-	566	1	45327	2	N	-0-			-0-
09	43744	X	43744	-0-	-0-	-0-	535	1	43209	2	N	-0-			-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FASKEN STATE WELL #: 19H RRCID -> 274156 COMPL. DATE 05/13/2015 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 9870 - 16423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FASKEN STATE WELL #: 16H RRCID -> 274473 COMPL. DATE 04/28/2015 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 9631 - 16589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	63215	X	63215	-0-	-0-	-0-	573	1	62642	2	N	-0-			-0-
06	60565	X	60565	-0-	-0-	-0-	571	1	59994	2	N	-0-			-0-
07	59808	X	59808	-0-	-0-	-0-	583	1	59225	2	N	-0-			-0-
08	63247	X	63247	-0-	-0-	-0-	779	1	62468	2	N	-0-			-0-
09	60684	X	60684	-0-	-0-	-0-	743	1	59941	2	N	-0-			-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FASKEN STATE WELL #: 14H RRCID -> 274481 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 9589 PERF. 9680 - 16638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	27012	X	27012	-0-	-0-	-0-	245	1	26767	2	N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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
05	37024	X	37024	-0-	-0-	-0-	335	1	36689	2	N	-0-			-0-
06	30891	X	30891	-0-	-0-	-0-	291	1	30600	2	N	-0-			-0-
07	24247	X	24247	-0-	-0-	-0-	236	1	24011	2	N	-0-			-0-
08	22274	X	22274	-0-	-0-	-0-	274	1	22000	2	N	-0-			-0-
09	24423	X	24423	-0-	-0-	-0-	299	1	24124	2	N	-0-			-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ARN EF WELL #: 9H RRCID -> 274870 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 9648 PERF. 9668 - 13981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	8897	X	6110	-0-	-2787	-0-	394	1	5190	3	Y	473	356	1	229
							6	4	520	9					
06	7170	X	6659	-0-	-511	-0-	456	1	5869	3	Y	300	355	1	174
							4	4	330	9					
07	8060	X	6477	-0-	-1583	-0-	446	1	5783	3	Y	189	272	1	91
							40	4	208	9					
08	8060	X	6121	-0-	-1939	-0-	480	1	5612	3	Y	14	96	1	9
							14	4	15	9					
09	6660	X	2375	-0-	-4285	-0-	206	1	2135	3	Y	27	18	1	18
							4	4	30	9					
10	6882	X	NO RPT	-0-	-6882	-0-					Y	NO RPT			18

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

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
05	847	N	847	-0-	-0-	-0-	8	1	839	2	N	-0-			-0-
06	778	N	778	-0-	-0-	-0-	7	1	771	2	N	-0-			-0-
07	919	X	919	-0-	-0-	-0-	9	1	910	2	N	-0-			-0-
08	998	X	998	-0-	-0-	-0-	12	1	986	2	N	-0-			-0-
09	307	X	307	-0-	-0-	-0-	4	1	303	2	N	-0-			-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRACKEN-JV WELL #: 14H RRCID -> 275397 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 12536 PERF.13031 - 19000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	13436	X	13436	-0-	-0-	-0-	122	1	13308	3	Y	-0-			-0-
							6	4							
06	11612	X	11612	-0-	-0-	-0-	100	1	11511	3	Y	1	1	1	-0-
							1	9							
07	11847	X	11847	-0-	-0-	-0-	110	1	11733	3	Y	-0-			-0-
							4	4							
08	9431	X	9431	-0-	-0-	-0-	98	1	9318	3	Y	-0-			-0-
							15	4							
09	13856	X	13856	-0-	-0-	-0-	143	1	13683	3	Y	-0-			-0-
							30	4							
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

FASKEN STATE WELL #: 10H RRCID -> 275411 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 9885 - 16728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	7804	X	7804	-0-	-0-	-0-	71	1	7733	2	N	-0-			-0-
06	6430	X	6430	-0-	-0-	-0-	61	1	6369	2	N	-0-			-0-
07	6268	X	6268	-0-	-0-	-0-	61	1	6207	2	N	-0-			-0-
08	6784	X	6784	-0-	-0-	-0-	84	1	6700	2	N	-0-			-0-
09	6800	X	6800	-0-	-0-	-0-	83	1	6717	2	N	-0-			-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FASKEN STATE WELL #: 21H RRCID -> 275415 COMPL. DATE 05/29/2015 TOTAL DEPTH 9252 PERF. 9915 - 16462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	47505	X	47505	-0-	-0-	-0-	430	1	47075	2	N	-0-			-0-
06	44071	X	44071	-0-	-0-	-0-	415	1	43656	2	N	-0-			-0-
07	41782	X	41782	-0-	-0-	-0-	407	1	41375	2	N	-0-			-0-
08	48300	X	48300	-0-	-0-	-0-	595	1	47705	2	N	-0-			-0-
09	45699	X	45699	-0-	-0-	-0-	559	1	45140	2	N	-0-			-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FASKEN STATE WELL #: 20H RRCID -> 275461 COMPL. DATE 05/01/2015 TOTAL DEPTH 9283 PERF.10136 - 16251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	56719	X	56719	-0-	-0-	-0-	514	1	56205	2	N	-0-			-0-
06	53143	X	53143	-0-	-0-	-0-	501	1	52642	2	N	-0-			-0-
07	44007	X	44007	-0-	-0-	-0-	429	1	43578	2	N	-0-			-0-
08	58617	X	58617	-0-	-0-	-0-	722	1	57895	2	N	-0-			-0-
09	54315	X	54315	-0-	-0-	-0-	665	1	53650	2	N	-0-			-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FASKEN STATE WELL #: 28H RRCID -> 275484 COMPL. DATE 02/16/2016 TOTAL DEPTH 10076 PERF.10150 - 17570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	27939	X	27939	-0-	-0-	-0-	253	1	27686	2	N	-0-			-0-
06	24329	X	24329	-0-	-0-	-0-	229	1	24100	2	N	-0-			-0-
07	25401	X	25401	-0-	-0-	-0-	247	1	25154	2	N	-0-			-0-
08	25290	X	25290	-0-	-0-	-0-	312	1	24978	2	N	-0-			-0-
09	24951	X	24951	-0-	-0-	-0-	305	1	24646	2	N	-0-			-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

FASKEN STATE WELL #: 29H RRCID -> 275485 COMPL. DATE 02/17/2016 TOTAL DEPTH 10083 PERF.10260 - 17510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	52428	X	52428	-0-	-0-	-0-	475	1	51953	2	N	-0-					-0-
06	49245	X	49245	-0-	-0-	-0-	464	1	48781	2	N	-0-					-0-
07	47478	X	47478	-0-	-0-	-0-	462	1	47016	2	N	-0-					-0-
08	51191	X	51191	-0-	-0-	-0-	631	1	50560	2	N	-0-					-0-
09	48678	X	48678	-0-	-0-	-0-	596	1	48082	2	N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE WELL #: 27H RRCID -> 275562 COMPL. DATE 02/14/2016 TOTAL DEPTH 10080 PERF.10230 - 17546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	41585	X	41585	-0-	-0-	-0-	377	1	41208	2	N	-0-					-0-
06	39233	X	39233	-0-	-0-	-0-	370	1	38863	2	N	-0-					-0-
07	38338	X	38338	-0-	-0-	-0-	373	1	37965	2	N	-0-					-0-
08	39545	X	39545	-0-	-0-	-0-	487	1	39058	2	N	-0-					-0-
09	37112	X	37112	-0-	-0-	-0-	454	1	36658	2	N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRACKEN-JV WELL #: 13H RRCID -> 275627 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 12565 PERF.12929 - 18895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18633	X	18633	-0-	-0-	-0-	169	1	18455	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
06	19276	X	19276	-0-	-0-	-0-	166	1	19109	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
07	17585	X	17585	-0-	-0-	-0-	164	1	17416	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
08	11904	X	11904	-0-	-0-	-0-	124	1	11762	3	Y	-0-					-0-
							18	4									
09	14168	X	14168	-0-	-0-	-0-	146	1	13990	3	Y	2	2	1			-0-
							30	4	2	9							
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FASKEN STATE WELL #: 24H RRCID -> 275982 COMPL. DATE 03/07/2016 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 9865 - 17075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	53452	X	53452	-0-	-0-	-0-	484	1	52968	2	N	-0-					-0-
06	49987	X	49987	-0-	-0-	-0-	471	1	49516	2	N	-0-					-0-
07	48628	X	48628	-0-	-0-	-0-	474	1	48154	2	N	-0-					-0-
08	50208	X	50208	-0-	-0-	-0-	619	1	49589	2	N	-0-					-0-
09	46520	X	46520	-0-	-0-	-0-	569	1	45951	2	N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE WELL #: 25H RRCID -> 275983 COMPL. DATE 03/04/2016 TOTAL DEPTH 9787 PERF. 9768 - 17287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62347	X	62347	-0-	-0-	-0-	565	1	61782	2	N	-0-					-0-
06	58569	X	58569	-0-	-0-	-0-	552	1	58017	2	N	-0-					-0-
07	56308	X	56308	-0-	-0-	-0-	548	1	55760	2	N	-0-					-0-
08	59463	X	59463	-0-	-0-	-0-	733	1	58730	2	N	-0-					-0-
09	56556	X	56556	-0-	-0-	-0-	692	1	55864	2	N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE WELL #: 26H RRCID -> 275984 COMPL. DATE 03/16/2016 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 9740 - 17195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	76043	X	66603	-0-	-9440	-0-	603	1	66000	2	N	-0-					-0-
06	71460	X	62859	-0-	-8601	-0-	592	1	62267	2	N	-0-					-0-
07	72757	X	60866	-0-	-11891	-0-	593	1	60273	2	N	-0-					-0-
08	70339	X	63809	-0-	-6530	-0-	786	1	63023	2	N	-0-					-0-
09	66060	X	60037	-0-	-6023	-0-	735	1	59302	2	N	-0-					-0-
10	66588	X	NO RPT	-0-	-66588	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

BRACKEN-JV WELL #: 16H RRCID -> 276170 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 12735 PERF.13357 - 19378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	35	X	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRACKEN-JV WELL #: 15H RRCID -> 276660 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 12661 PERF.12970 - 19018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24652	X	24652	-0-	-0-	-0-	222	1	24373	3	Y	40	37	1			9
							13	4	44	9							
06	22415	X	22415	-0-	-0-	-0-	193	1	22198	3	Y	21	24	1			6
							1	4	23	9							
07	27072	X	27072	-0-	-0-	-0-	252	1	26784	3	Y	25	24	1			7
							8	4	28	9							
08	18002	X	18002	-0-	-0-	-0-	187	1	17767	3	Y	18	22	1			3
							28	4	20	9							
09	26671	X	26671	-0-	-0-	-0-	275	1	26302	3	Y	34	33	1			4
							57	4	37	9							
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

FASKEN STATE WELL #: 31H RRCID -> 276710 COMPL. DATE 09/19/2017 TOTAL DEPTH 9818 PERF. 9963 - 17462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31846	X	31846	-0-	-0-	-0-	288	1	31558	2	N	-0-					-0-
06	30066	X	30066	-0-	-0-	-0-	283	1	29783	2	N	-0-					-0-
07	29568	X	29568	-0-	-0-	-0-	288	1	29280	2	N	-0-					-0-
08	30604	X	30604	-0-	-0-	-0-	377	1	30227	2	N	-0-					-0-
09	28256	X	28256	-0-	-0-	-0-	346	1	27910	2	N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE WELL #: 34H RRCID -> 276711 COMPL. DATE 06/20/2016 TOTAL DEPTH 9691 PERF. 9804 - 16825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	33106	X	33106	-0-	-0-	-0-	300	1	32806	2	N	-0-					-0-
06	31029	X	31029	-0-	-0-	-0-	292	1	30737	2	N	-0-					-0-
07	30120	X	30120	-0-	-0-	-0-	293	1	29827	2	N	-0-					-0-
08	31365	X	31365	-0-	-0-	-0-	387	1	30978	2	N	-0-					-0-
09	25465	X	25465	-0-	-0-	-0-	312	1	25153	2	N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE WELL #: 33H RRCID -> 276758 COMPL. DATE 06/18/2016 TOTAL DEPTH 9847 PERF. 9829 - 17570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	49547	X	49547	-0-	-0-	-0-	449	1	49098	2	N	-0-					-0-
06	46928	X	46928	-0-	-0-	-0-	442	1	46486	2	N	-0-					-0-
07	46136	X	46136	-0-	-0-	-0-	449	1	45687	2	N	-0-					-0-
08	47739	X	47739	-0-	-0-	-0-	588	1	47151	2	N	-0-					-0-
09	53920	X	53920	-0-	-0-	-0-	660	1	53260	2	N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE WELL #: 32H RRCID -> 276847 COMPL. DATE 09/20/2017 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 9880 - 16828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	28785	X	28785	-0-	-0-	-0-	261	1	28524	2	N	-0-					-0-
06	24258	X	24258	-0-	-0-	-0-	229	1	24029	2	N	-0-					-0-
07	27537	X	27537	-0-	-0-	-0-	268	1	27269	2	N	-0-					-0-
08	27235	X	27235	-0-	-0-	-0-	336	1	26899	2	N	-0-					-0-
09	22468	X	22468	-0-	-0-	-0-	275	1	22193	2	N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

FASKEN STATE WELL #: 38H RRCID -> 277971 COMPL. DATE 07/02/2016 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9974 - 17848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	30170	X	30170	-0-	-0-	-0-	273	1	29897	2	N	-0-					-0-
06	29170	X	29170	-0-	-0-	-0-	275	1	28895	2	N	-0-					-0-
07	28185	X	28185	-0-	-0-	-0-	275	1	27910	2	N	-0-					-0-
08	29255	X	29255	-0-	-0-	-0-	361	1	28894	2	N	-0-					-0-
09	28081	X	28081	-0-	-0-	-0-	344	1	27737	2	N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE WELL #: 35H RRCID -> 277984 COMPL. DATE 07/02/2016 TOTAL DEPTH 9858 PERF.10127 - 16865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE WELL #: 36H RRCID -> 277986 COMPL. DATE 06/28/2016 TOTAL DEPTH 9916 PERF.10168 - 17730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	12	X	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
09	34	X	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE WELL #: 37H RRCID -> 277987 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 9625 PERF.10016 - 16900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	47206	X	47206	-0-	-0-	-0-	428	1	46778	2	N	-0-					-0-
06	44075	X	44075	-0-	-0-	-0-	415	1	43660	2	N	-0-					-0-
07	42555	X	42555	-0-	-0-	-0-	415	1	42140	2	N	-0-					-0-
08	43390	X	43390	-0-	-0-	-0-	535	1	42855	2	N	-0-					-0-
09	41160	X	41160	-0-	-0-	-0-	504	1	40656	2	N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE WELL #: 39H RRCID -> 278458 COMPL. DATE 07/14/2015 TOTAL DEPTH 9602 PERF.10225 - 16886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18573	X	18573	-0-	-0-	-0-	168	1	18405	2	N	-0-					-0-
06	16709	X	16709	-0-	-0-	-0-	157	1	16552	2	N	-0-					-0-
07	16797	X	16797	-0-	-0-	-0-	164	1	16633	2	N	-0-					-0-
08	16114	X	16114	-0-	-0-	-0-	199	1	15915	2	N	-0-					-0-
09	16604	X	16604	-0-	-0-	-0-	203	1	16401	2	N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE WELL #: 40H RRCID -> 278459 COMPL. DATE 06/30/2015 TOTAL DEPTH 9615 PERF.10350 - 16663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	35003	X	35003	-0-	-0-	-0-	317	1	34686	2	N	-0-					-0-
06	32486	X	32486	-0-	-0-	-0-	306	1	32180	2	N	-0-					-0-
07	30083	X	30083	-0-	-0-	-0-	293	1	29790	2	N	-0-					-0-
08	33620	X	33620	-0-	-0-	-0-	414	1	33206	2	N	-0-					-0-
09	31715	X	31715	-0-	-0-	-0-	388	1	31327	2	N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE WELL #: 41H RRCID -> 278460 COMPL. DATE 06/16/2015 TOTAL DEPTH 9626 PERF. 9834 - 16827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	27148	X	27148	-0-	-0-	-0-	246	1	26902	2	N	-0-					-0-
06	24330	X	24330	-0-	-0-	-0-	229	1	24101	2	N	-0-					-0-
07	25439	X	25439	-0-	-0-	-0-	248	1	25191	2	N	-0-					-0-
08	25520	X	25520	-0-	-0-	-0-	314	1	25206	2	N	-0-					-0-
09	23687	X	23687	-0-	-0-	-0-	290	1	23397	2	N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

FASKEN STATE WELL #: 106H RRCID -> 278465 COMPL. DATE 02/07/2016 TOTAL DEPTH 9444 PERF.10111 - 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
05	27995	X	27995	-0-	-0-	-0-	254	1	27741	2	N	-0-			-0-
06	26564	X	26564	-0-	-0-	-0-	250	1	26314	2	N	-0-			-0-
07	26839	X	26839	-0-	-0-	-0-	261	1	26578	2	N	-0-			-0-
08	27679	X	27679	-0-	-0-	-0-	341	1	27338	2	N	-0-			-0-
09	26257	X	26257	-0-	-0-	-0-	321	1	25936	2	N	-0-			-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FASKEN STATE WELL #: 30H RRCID -> 278722 COMPL. DATE 02/24/2016 TOTAL DEPTH 9700 PERF.10176 - 17494

05	56510	X	56510	-0-	-0-	-0-	512	1	55998	2	N	-0-			-0-
06	53010	X	53010	-0-	-0-	-0-	499	1	52511	2	N	-0-			-0-
07	50761	X	50761	-0-	-0-	-0-	494	1	50267	2	N	-0-			-0-
08	53678	X	53678	-0-	-0-	-0-	661	1	53017	2	N	-0-			-0-
09	50992	X	50992	-0-	-0-	-0-	624	1	50368	2	N	-0-			-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FASKEN STATE WELL #: 48H RRCID -> 279866 COMPL. DATE 04/14/2016 TOTAL DEPTH 9551 PERF.10135 - 18676

05	82100	X	82100	-0-	-0-	-0-	744	1	81356	2	N	-0-			-0-
06	87742	X	87742	-0-	-0-	-0-	827	1	86915	2	N	-0-			-0-
07	92122	X	92122	-0-	-0-	-0-	897	1	91225	2	N	-0-			-0-
08	90138	X	90138	-0-	-0-	-0-	1111	1	89027	2	N	-0-			-0-
09	84378	X	84378	-0-	-0-	-0-	1033	1	83345	2	N	-0-			-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FASKEN STATE WELL #: 49H RRCID -> 279867 COMPL. DATE 04/14/2016 TOTAL DEPTH 9572 PERF.10119 - 18651

05	76670	X	76670	-0-	-0-	-0-	694	1	75976	2	N	-0-			-0-
06	61825	X	61825	-0-	-0-	-0-	582	1	61243	2	N	-0-			-0-
07	56254	X	56254	-0-	-0-	-0-	548	1	55706	2	N	-0-			-0-
08	56820	X	56820	-0-	-0-	-0-	700	1	56120	2	N	-0-			-0-
09	52415	X	52415	-0-	-0-	-0-	642	1	51773	2	N	-0-			-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FASKEN STATE WELL #: 51H RRCID -> 279868 COMPL. DATE 04/05/2017 TOTAL DEPTH 9924 PERF.10089 - 16094

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-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FASKEN STATE WELL #: 50H RRCID -> 279876 COMPL. DATE 04/06/2017 TOTAL DEPTH 9577 PERF.10232 - 18764

05	120096	X	120096	-0-	-0-	-0-	1088	1	119008	2	N	-0-			-0-
06	113441	X	113441	-0-	-0-	-0-	1069	1	112372	2	N	-0-			-0-
07	92054	X	92054	-0-	-0-	-0-	897	1	91157	2	N	-0-			-0-
08	75212	X	75212	-0-	-0-	-0-	927	1	74285	2	N	-0-			-0-
09	60049	X	60049	-0-	-0-	-0-	735	1	59314	2	N	-0-			-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

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
05	23777 X	23702	-0-	-75	-0-	214	1	23452	3	Y	22	21	1			5
						12	4	24	9							
06	23548 X	23548	-0-	-0-	-0-	202	1	23322	3	Y	20	19	1			6
						2	4	22	9							
07	23777 X	22974	-0-	-803	-0-	214	1	22736	3	Y	15	17	1			4
						7	4	17	9							
08	23715 X	14817	-0-	-8898	-0-	154	1	14630	3	Y	9	12	1			1
						23	4	10	9							
09	24711 X	24711	-0-	-0-	-0-	255	1	24385	3	Y	17	16	1			2
						52	4	19	9							
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

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
05	28551 X	8059	-0-	-20492	-0-	73	1	7982	3	Y	-0-	4	1			-0-
						4	4									
06	27240 X	7250	-0-	-19990	-0-	63	1	7183	3	Y	4	3	1			1
						4	9									
07	27156 X	1953	-0-	-25203	-0-	18	1	1933	3	Y	1	2	1			-0-
						1	4	1	9							
08	26443 X	1366	-0-	-25077	-0-	14	1	1349	3	Y	1	1	1			-0-
						2	4	1	9							
09	15300 X	6420	-0-	-8880	-0-	66	1	6338	3	Y	2	2	1			-0-
						14	4	2	9							
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRACKEN-JV WELL #: 24H RRCID -> 280126 COMPL. DATE 01/08/2017 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
05	1116 X	777	-0-	-339	-0-	7	1	770	3	Y	-0-					-0-
06	1050 X	999	-0-	-51	-0-	8	1	975	3	Y	14	10	1			4
						1	4	15	9							
07	1240 X	718	-0-	-522	-0-	7	1	710	3	Y	1	5	1			-0-
						1	9									
08	1240 X	722	-0-	-518	-0-	8	1	713	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
09	1210 X	1210	-0-	-0-	-0-	13	1	1195	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRACKEN-JV WELL #: 23H RRCID -> 280127 COMPL. DATE 01/08/2017 TOTAL DEPTH 12685 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
05	24180 X	23214	-0-	-966	-0-	210	1	22969	3	Y	21	19	1			5
						12	4	23	9							
06	23400 X	21213	-0-	-2187	-0-	182	1	21010	3	Y	18	18	1			5
						1	4	20	9							
07	24180 X	21551	-0-	-2629	-0-	201	1	21318	3	Y	24	22	1			7
						6	4	26	9							
08	24118 X	14952	-0-	-9166	-0-	156	1	14760	3	Y	12	17	1			2
						23	4	13	9							
09	25037 X	25037	-0-	-0-	-0-	258	1	24703	3	Y	21	20	1			3
						53	4	23	9							
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

FASKEN STATE WELL #: 45H RRCID -> 280573 COMPL. DATE 06/09/2016 TOTAL DEPTH 9309 PERF. 9548 - 16602

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	68886 X	68886	-0-	-0-	-0-	624	1	68262	2	N	-0-					-0-
06	65443 X	65443	-0-	-0-	-0-	616	1	64827	2	N	-0-					-0-
07	63005 X	63005	-0-	-0-	-0-	614	1	62391	2	N	-0-					-0-
08	65305 X	65305	-0-	-0-	-0-	805	1	64500	2	N	-0-					-0-
09	60781 X	60781	-0-	-0-	-0-	744	1	60037	2	N	-0-					-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

FASKEN STATE WELL #: 46H RRCID -> 280574 COMPL. DATE 06/09/2016 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 9750 - 16070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	40289	X	40289	-0-	-0-	-0-	365	1	39924	2	N	-0-					-0-
06	38165	X	38165	-0-	-0-	-0-	360	1	37805	2	N	-0-					-0-
07	37033	X	37033	-0-	-0-	-0-	361	1	36672	2	N	-0-					-0-
08	38899	X	38899	-0-	-0-	-0-	479	1	38420	2	N	-0-					-0-
09	36661	X	36661	-0-	-0-	-0-	449	1	36212	2	N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE WELL #: 47H RRCID -> 280575 COMPL. DATE 06/09/2016 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 9594 - 15550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	26319	X	26319	-0-	-0-	-0-	238	1	26081	2	N	-0-					-0-
06	30439	X	30439	-0-	-0-	-0-	287	1	30152	2	N	-0-					-0-
07	29407	X	29407	-0-	-0-	-0-	286	1	29121	2	N	-0-					-0-
08	29908	X	29908	-0-	-0-	-0-	369	1	29539	2	N	-0-					-0-
09	26464	X	26464	-0-	-0-	-0-	324	1	26140	2	N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE WELL #: 44H RRCID -> 280785 COMPL. DATE 06/09/2016 TOTAL DEPTH 9307 PERF. 9610 - 16601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	67372	X	67372	-0-	-0-	-0-	610	1	66762	2	N	-0-					-0-
06	63828	X	63828	-0-	-0-	-0-	601	1	63227	2	N	-0-					-0-
07	64395	X	64395	-0-	-0-	-0-	627	1	63768	2	N	-0-					-0-
08	82531	X	82531	-0-	-0-	-0-	1017	1	81514	2	N	-0-					-0-
09	75307	X	75307	-0-	-0-	-0-	922	1	74385	2	N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE WELL #: 52H RRCID -> 281709 COMPL. DATE 01/04/2017 TOTAL DEPTH 9386 PERF.10112 - 17011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	52085	X	52085	-0-	-0-	-0-	472	1	51613	2	N	-0-					-0-
06	48024	X	48024	-0-	-0-	-0-	452	1	47572	2	N	-0-					-0-
07	46606	X	46606	-0-	-0-	-0-	454	1	46152	2	N	-0-					-0-
08	49828	X	49828	-0-	-0-	-0-	614	1	49214	2	N	-0-					-0-
09	45354	X	45354	-0-	-0-	-0-	555	1	44799	2	N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE WELL #: 58H RRCID -> 281731 COMPL. DATE 01/27/2017 TOTAL DEPTH 9644 PERF.10124 - 17078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	58904	X	58904	-0-	-0-	-0-	533	1	58371	2	N	-0-					-0-
06	51511	X	51511	-0-	-0-	-0-	485	1	51026	2	N	-0-					-0-
07	52459	X	52459	-0-	-0-	-0-	511	1	51948	2	N	-0-					-0-
08	52253	X	52253	-0-	-0-	-0-	644	1	51609	2	N	-0-					-0-
09	49633	X	49633	-0-	-0-	-0-	607	1	49026	2	N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE WELL #: 54H RRCID -> 281741 COMPL. DATE 01/04/2017 TOTAL DEPTH 9427 PERF.10073 - 17080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	82159	X	82159	-0-	-0-	-0-	744	1	81415	2	N	-0-					-0-
06	75003	X	75003	-0-	-0-	-0-	707	1	74296	2	N	-0-					-0-
07	69947	X	69947	-0-	-0-	-0-	681	1	69266	2	N	-0-					-0-
08	73043	X	73043	-0-	-0-	-0-	900	1	72143	2	N	-0-					-0-
09	67827	X	67827	-0-	-0-	-0-	830	1	66997	2	N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE WELL #: 53H RRCID -> 281823 COMPL. DATE 09/18/2017 TOTAL DEPTH 9746 PERF.10234 - 17577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	33199	X	33199	-0-	-0-	-0-	301	1	32898	2	N	-0-					-0-
06	31643	X	31643	-0-	-0-	-0-	298	1	31345	2	N	-0-					-0-
07	30319	X	30319	-0-	-0-	-0-	295	1	30024	2	N	-0-					-0-
08	30641	X	30641	-0-	-0-	-0-	378	1	30263	2	N	-0-					-0-
09	28904	X	28904	-0-	-0-	-0-	354	1	28550	2	N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

FASKEN STATE WELL #: 55H RRCID -> 281824 COMPL. DATE 01/04/2017 TOTAL DEPTH 9758 PERF.10329 - 17504

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	52092 X	52092	-0-	-0-	-0-	472	1	51620	2	N	-0-					-0-
06	45633 X	45633	-0-	-0-	-0-	430	1	45203	2	N	-0-					-0-
07	48720 X	48720	-0-	-0-	-0-	475	1	48245	2	N	-0-					-0-
08	49340 X	49340	-0-	-0-	-0-	608	1	48732	2	N	-0-					-0-
09	45774 X	45774	-0-	-0-	-0-	560	1	45214	2	N	-0-					-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE WELL #: 56H RRCID -> 281846 COMPL. DATE 01/27/2017 TOTAL DEPTH 9644 PERF.10111 - 16943

05	64497 X	64497	-0-	-0-	-0-	584	1	63913	2	N	-0-					-0-
06	68329 X	68329	-0-	-0-	-0-	644	1	67685	2	N	-0-					-0-
07	71941 X	71941	-0-	-0-	-0-	701	1	71240	2	N	-0-					-0-
08	69885 X	69885	-0-	-0-	-0-	861	1	69024	2	N	-0-					-0-
09	66659 X	66659	-0-	-0-	-0-	816	1	65843	2	N	-0-					-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE WELL #: 57H RRCID -> 281891 COMPL. DATE 01/27/2017 TOTAL DEPTH 9644 PERF.10107 - 16866

05	68437 X	68437	-0-	-0-	-0-	620	1	67817	2	N	-0-					-0-
06	74554 X	74554	-0-	-0-	-0-	702	1	73852	2	N	-0-					-0-
07	69662 X	69662	-0-	-0-	-0-	679	1	68983	2	N	-0-					-0-
08	67559 X	67559	-0-	-0-	-0-	833	1	66726	2	N	-0-					-0-
09	65157 X	65157	-0-	-0-	-0-	798	1	64359	2	N	-0-					-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE WELL #: 59H RRCID -> 282014 COMPL. DATE 03/21/2017 TOTAL DEPTH 9419 PERF. 9934 - 16747

05	81273 X	81273	-0-	-0-	-0-	736	1	80537	2	N	-0-					-0-
06	72589 X	72589	-0-	-0-	-0-	684	1	71905	2	N	-0-					-0-
07	65171 X	65171	-0-	-0-	-0-	635	1	64536	2	N	-0-					-0-
08	66703 X	66703	-0-	-0-	-0-	822	1	65881	2	N	-0-					-0-
09	61523 X	61523	-0-	-0-	-0-	753	1	60770	2	N	-0-					-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE WELL #: 60H RRCID -> 282031 COMPL. DATE 03/19/2017 TOTAL DEPTH 9795 PERF.10416 - 17554

05	68938 X	68938	-0-	-0-	-0-	624	1	68314	2	N	-0-					-0-
06	64585 X	64585	-0-	-0-	-0-	608	1	63977	2	N	-0-					-0-
07	63653 X	63653	-0-	-0-	-0-	620	1	63033	2	N	-0-					-0-
08	81037 X	81037	-0-	-0-	-0-	999	1	80038	2	N	-0-					-0-
09	72695 X	72695	-0-	-0-	-0-	890	1	71805	2	N	-0-					-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE WELL #: 61H RRCID -> 282043 COMPL. DATE 03/19/2017 TOTAL DEPTH 9432 PERF.10047 - 16760

05	65515 X	65515	-0-	-0-	-0-	593	1	64922	2	N	-0-					-0-
06	58753 X	58753	-0-	-0-	-0-	553	1	58200	2	N	-0-					-0-
07	45882 X	45882	-0-	-0-	-0-	447	1	45435	2	N	-0-					-0-
08	61813 X	61813	-0-	-0-	-0-	762	1	61051	2	N	-0-					-0-
09	47151 X	47151	-0-	-0-	-0-	577	1	46574	2	N	-0-					-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE WELL #: 62H RRCID -> 282094 COMPL. DATE 03/20/2017 TOTAL DEPTH 9790 PERF.10367 - 17518

05	83834 X	83834	-0-	-0-	-0-	759	1	83075	2	N	-0-					-0-
06	78788 X	78788	-0-	-0-	-0-	742	1	78046	2	N	-0-					-0-
07	79146 X	79146	-0-	-0-	-0-	771	1	78375	2	N	-0-					-0-
08	101964 X	101964	-0-	-0-	-0-	1257	1	100707	2	N	-0-					-0-
09	87376 X	87376	-0-	-0-	-0-	1069	1	86307	2	N	-0-					-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

FASKEN STATE WELL #: 63H RRCID -> 282095 COMPL. DATE 03/19/2017 TOTAL DEPTH 9813 PERF. 9714 - 17490

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	74430 X	74430	-0-	-0-	-0-	674	1	73756	2	N	-0-					-0-
06	76644 X	76644	-0-	-0-	-0-	722	1	75922	2	N	-0-					-0-
07	69634 X	69634	-0-	-0-	-0-	678	1	68956	2	N	-0-					-0-
08	70328 X	70328	-0-	-0-	-0-	867	1	69461	2	N	-0-					-0-
09	64387 X	64387	-0-	-0-	-0-	788	1	63599	2	N	-0-					-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRACKEN JV WELL #: 21H RRCID -> 282144 COMPL. DATE 05/01/2017 TOTAL DEPTH 12625 PERF.13075 - 20975

05	34958 X	34958	-0-	-0-	-0-	316	1	34567	3	Y	53	62	1			12
						17	4	58	9							
06	30150 X	29786	-0-	-364	-0-	256	1	29490	3	Y	35	37	1			10
						1	4	39	9							
07	30442 X	28862	-0-	-1580	-0-	269	1	28568	3	Y	15	21	1			4
						8	4	17	9							
08	31155 X	19345	-0-	-11810	-0-	201	1	19099	3	Y	14	16	1			2
						30	4	15	9							
09	30150 X	29433	-0-	-717	-0-	304	1	29038	3	Y	26	25	1			3
						62	4	29	9							
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

BRACKEN JV WELL #: 22H RRCID -> 282145 COMPL. DATE 04/29/2017 TOTAL DEPTH 12582 PERF.13045 - 21130

05	36987 X	36987	-0-	-0-	-0-	335	1	36592	3	Y	38	39	1			9
						18	4	42	9							
06	32430 X	31409	-0-	-1021	-0-	270	1	31109	3	Y	26	27	1			8
						1	4	29	9							
07	31961 X	30303	-0-	-1658	-0-	283	1	30001	3	Y	10	15	1			3
						8	4	11	9							
08	35247 X	20320	-0-	-14927	-0-	211	1	20056	3	Y	19	19	1			3
						32	4	21	9							
09	34110 X	31188	-0-	-2922	-0-	322	1	30785	3	Y	14	15	1			2
						66	4	15	9							
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

NMC EF WELL #: 1H RRCID -> 282221 COMPL. DATE 06/04/2017 TOTAL DEPTH 12709 PERF.12943 - 20391

05	92008 X	70632	-0-	-21376	-0-	65	1	70567	2	N	-0-					-0-
06	84750 X	64366	-0-	-20384	-0-	80	1	64286	2	N	-0-					-0-
07	81344 X	63401	-0-	-17943	-0-	84	1	63317	2	N	-0-					-0-
08	76973 X	58097	-0-	-18876	-0-	83	1	58014	2	N	-0-					-0-
09	69720 X	55187	-0-	-14533	-0-	82	1	55105	2	N	-0-					-0-
10	70618 X	NO RPT	-0-	-70618	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE WELL #: 64H RRCID -> 282642 COMPL. DATE 04/12/2018 TOTAL DEPTH 9344 PERF. 9793 - 16327

05	118606 X	82237	-0-	-36369	-0-	745	1	81492	2	N	-0-					-0-
06	103230 X	76023	-0-	-27207	-0-	716	1	75307	2	N	-0-					-0-
07	98766 X	74189	-0-	-24577	-0-	723	1	73466	2	N	-0-					-0-
08	99989 X	99989	-0-	-0-	-0-	1232	1	98757	2	N	-0-					-0-
09	90221 X	90221	-0-	-0-	-0-	1104	1	89117	2	N	-0-					-0-
10	82243 X	NO RPT	-0-	-82243	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE WELL #: 102H RRCID -> 282669 COMPL. DATE 11/21/2017 TOTAL DEPTH 9201 PERF. 9623 - 16261

05	74245 X	57080	-0-	-17165	-0-	517	1	56563	2	N	-0-					-0-
06	66420 X	53649	-0-	-12771	-0-	505	1	53144	2	N	-0-					-0-
07	64635 X	52122	-0-	-12513	-0-	508	1	51614	2	N	-0-					-0-
08	61845 X	51238	-0-	-10607	-0-	631	1	50607	2	N	-0-					-0-
09	57390 X	45992	-0-	-11398	-0-	563	1	45429	2	N	-0-					-0-
10	57071 X	NO RPT	-0-	-57071	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

FASKEN STATE WELL #: 101H RRCID -> 282857 COMPL. DATE 11/23/2017 TOTAL DEPTH 9143 PERF.10246 - 16286

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	69843 X	52032	-0-	-17811	-0-	471	1	51561	2	N	-0-			-0-
06	61890 X	47922	-0-	-13968	-0-	451	1	47471	2	N	-0-			-0-
07	60574 X	46247	-0-	-14327	-0-	450	1	45797	2	N	-0-			-0-
08	57784 X	47760	-0-	-10024	-0-	589	1	47171	2	N	-0-			-0-
09	53370 X	43419	-0-	-9951	-0-	531	1	42888	2	N	-0-			-0-
10	52018 X	NO RPT	-0-	-52018	-0-					N	NO RPT			-0-

NMC EF WELL #: 2H RRCID -> 283747 COMPL. DATE 11/10/2017 TOTAL DEPTH 12832 PERF.13100 - 20600

05	75206 X	53935	-0-	-21271	-0-	49	1	53886	2	N	-0-			-0-
06	67920 X	48816	-0-	-19104	-0-	61	1	48755	2	N	-0-			-0-
07	64387 X	47769	-0-	-16618	-0-	63	1	47706	2	N	-0-			-0-
08	60109 X	43859	-0-	-16250	-0-	63	1	43796	2	N	-0-			-0-
09	54630 X	41680	-0-	-12950	-0-	62	1	41618	2	N	-0-			-0-
10	53940 X	NO RPT	-0-	-53940	-0-					N	NO RPT			-0-

FASKEN STATE WELL #: 65H RRCID -> 283870 COMPL. DATE 02/25/2018 TOTAL DEPTH 9998 PERF.10252 - 17835

05	105958 X	71880	-0-	-34078	-0-	651	1	71229	2	N	-0-			-0-
06	91020 X	66971	-0-	-24049	-0-	631	1	66340	2	N	-0-			-0-
07	86459 X	64834	-0-	-21625	-0-	632	1	64202	2	N	-0-			-0-
08	80288 X	80288	-0-	-0-	-0-	989	1	79299	2	N	-0-			-0-
09	73230 X	69636	-0-	-3594	-0-	852	1	68784	2	N	-0-			-0-
10	71889 X	NO RPT	-0-	-71889	-0-					N	NO RPT			-0-

FASKEN STATE WELL #: 103H RRCID -> 283890 COMPL. DATE 02/25/2018 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 9955 - 17618

05	132091 X	101440	-0-	-30651	-0-	919	1	100521	2	N	-0-			-0-
06	119160 X	93872	-0-	-25288	-0-	884	1	92988	2	N	-0-			-0-
07	117459 X	92566	-0-	-24893	-0-	902	1	91664	2	N	-0-			-0-
08	111476 X	90830	-0-	-20646	-0-	1119	1	89711	2	N	-0-			-0-
09	102600 X	86107	-0-	-16493	-0-	1054	1	85053	2	N	-0-			-0-
10	101432 X	NO RPT	-0-	-101432	-0-					N	NO RPT			-0-

FASKEN STATE WELL #: 66H RRCID -> 283918 COMPL. DATE 02/23/2018 TOTAL DEPTH 9995 PERF.10257 - 17493

05	148087 X	99563	-0-	-48524	-0-	902	1	98661	2	N	-0-			-0-
06	128070 X	92185	-0-	-35885	-0-	868	1	91317	2	N	-0-			-0-
07	122047 X	89166	-0-	-32881	-0-	869	1	88297	2	N	-0-			-0-
08	113274 X	87637	-0-	-25637	-0-	1080	1	86557	2	N	-0-			-0-
09	101910 X	81266	-0-	-20644	-0-	995	1	80271	2	N	-0-			-0-
10	99572 X	NO RPT	-0-	-99572	-0-					N	NO RPT			-0-

FASKEN STATE WELL #: 67H RRCID -> 283960 COMPL. DATE 02/25/2018 TOTAL DEPTH 10050 PERF.10226 - 17809

05	154256 X	102422	-0-	-51834	-0-	928	1	101494	2	N	-0-			-0-
06	133590 X	94203	-0-	-39387	-0-	887	1	93316	2	N	-0-			-0-
07	126387 X	90649	-0-	-35738	-0-	883	1	89766	2	N	-0-			-0-
08	117149 X	90442	-0-	-26707	-0-	1115	1	89327	2	N	-0-			-0-
09	105030 X	84666	-0-	-20364	-0-	1036	1	83630	2	N	-0-			-0-
10	102424 X	NO RPT	-0-	-102424	-0-					N	NO RPT			-0-

FASKEN STATE WELL #: 104H RRCID -> 284058 COMPL. DATE 02/27/2018 TOTAL DEPTH 9803 PERF.10073 - 17504

05	140368 X	103263	-0-	-37105	-0-	935	1	102328	2	N	-0-			-0-
06	125220 X	95290	-0-	-29930	-0-	898	1	94392	2	N	-0-			-0-
07	121985 X	93239	-0-	-28746	-0-	908	1	92331	2	N	-0-			-0-
08	114452 X	91272	-0-	-23180	-0-	1125	1	90147	2	N	-0-			-0-
09	105330 X	86476	-0-	-18854	-0-	1058	1	85418	2	N	-0-			-0-
10	103261 X	NO RPT	-0-	-103261	-0-					N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

FASKEN STATE WELL #: 105H RRCID -> 284109 COMPL. DATE 02/22/2018 TOTAL DEPTH 9834 PERF.10139 - 17715

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	136059 X	104965	-0-	-31094	-0-	951	1	104014	2	N	-0-					-0-
06	122010 X	97512	-0-	-24498	-0-	919	1	96593	2	N	-0-					-0-
07	120125 X	96451	-0-	-23674	-0-	939	1	95512	2	N	-0-					-0-
08	114979 X	95850	-0-	-19129	-0-	1181	1	94669	2	N	-0-					-0-
09	105960 X	91106	-0-	-14854	-0-	1115	1	89991	2	N	-0-					-0-
10	104966 X	NO RPT	-0-	-104966	-0-					N	NO RPT					-0-

NMC EF WELL #: 4H RRCID -> 284350 COMPL. DATE 04/30/2018 TOTAL DEPTH 12716 PERF.12791 - 19747

05	127503 X	81714	-0-	-45789	-0-	75	1	81639	2	N	-0-					-0-
06	111540 X	73404	-0-	-38136	-0-	91	1	73313	2	N	-0-					-0-
07	104594 X	71068	-0-	-33526	-0-	94	1	70974	2	N	-0-					-0-
08	95511 X	64675	-0-	-30836	-0-	92	1	64583	2	N	-0-					-0-
09	85290 X	60618	-0-	-24672	-0-	90	1	60528	2	N	-0-					-0-
10	81716 X	NO RPT	-0-	-81716	-0-					N	NO RPT					-0-

NMC EF WELL #: 3H RRCID -> 284590 COMPL. DATE 04/29/2018 TOTAL DEPTH 12738 PERF.12741 - 19394

05	162998 X	111605	-0-	-51393	-0-	102	1	111503	2	N	-0-					-0-
06	144780 X	100548	-0-	-44232	-0-	125	1	100423	2	N	-0-					-0-
07	138012 X	97250	-0-	-40762	-0-	128	1	97122	2	N	-0-					-0-
08	127937 X	89095	-0-	-38842	-0-	127	1	88968	2	N	-0-					-0-
09	115800 X	83990	-0-	-31810	-0-	125	1	83865	2	N	-0-					-0-
10	111600 X	NO RPT	-0-	-111600	-0-					N	NO RPT					-0-

BRACKEN EF WELL #: 25H RRCID -> 284714 COMPL. DATE 07/06/2018 TOTAL DEPTH 12774 PERF.13213 - 19894

05	167307 X	127731	-0-	-39576	-0-	1155	1	126356	3	Y	142	148	1			33
						64	4	156	9							
06	161910 X	104270	-0-	-57640	-0-	896	1	103251	3	Y	107	109	1			31
						5	4	118	9							
07	162378 X	115418	-0-	-46960	-0-	1076	1	114197	3	Y	102	104	1			29
						33	4	112	9							
08	127720 X	77392	-0-	-50328	-0-	803	1	76394	3	Y	67	86	1			10
						121	4	74	9							
09	123600 X	107954	-0-	-15646	-0-	1114	1	106499	3	Y	102	99	1			13
						229	4	112	9							
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

BRACKEN EF A WELL #: 26H RRCID -> 284715 COMPL. DATE 07/09/2018 TOTAL DEPTH 12836 PERF.13434 - 22655

05	253115 X	173137	-0-	-79978	-0-	1563	1	170974	3	Y	467	464	1			108
						86	4	514	9							
06	222570 X	154115	-0-	-68455	-0-	1322	1	152419	3	Y	333	344	1			97
						8	4	366	9							
07	211048 X	150215	-0-	-60833	-0-	1397	1	148345	3	Y	390	376	1			111
						44	4	429	9							
08	193905 X	101547	-0-	-92358	-0-	1052	1	100032	3	Y	277	345	1			43
						158	4	305	9							
09	167550 X	140496	-0-	-27054	-0-	1447	1	138298	3	Y	413	403	1			53
						297	4	454	9							
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					53

FASKEN STATE WELL #: 69H RRCID -> 284717 COMPL. DATE 07/16/2018 TOTAL DEPTH 9666 PERF. 9866 - 15662

05	207576 X	131688	-0-	-75888	-0-	1193	1	130495	2	N	-0-					-0-
06	181230 X	118860	-0-	-62370	-0-	1120	1	117740	2	N	-0-					-0-
07	170717 X	113520	-0-	-57197	-0-	1106	1	112414	2	N	-0-					-0-
08	156550 X	109933	-0-	-46617	-0-	1355	1	108578	2	N	-0-					-0-
09	137520 X	99801	-0-	-37719	-0-	1222	1	98579	2	N	-0-					-0-
10	131688 X	NO RPT	-0-	-131688	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

FASKEN STATE WELL #: 70H RRCID -> 284718 COMPL. DATE 07/16/2018 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9727 - 15541

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	167958 X	101455	-0-	-66503	-0-	919	1	100536	2	N	-0-					-0-
06	143460 X	89496	-0-	-53964	-0-	843	1	88653	2	N	-0-					-0-
07	137485 X	84404	-0-	-53081	-0-	822	1	83582	2	N	-0-					-0-
08	123256 X	87556	-0-	-35700	-0-	1079	1	86477	2	N	-0-					-0-
09	106530 X	77325	-0-	-29205	-0-	946	1	76379	2	N	-0-					-0-
10	101463 X	NO RPT	-0-	-101463	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE WELL #: 107H RRCID -> 284734 COMPL. DATE 07/17/2018 TOTAL DEPTH 9455 PERF. 9663 - 15181

05	207855 X	138594	-0-	-69261	-0-	1255	1	137339	2	N	-0-					-0-
06	179970 X	126712	-0-	-53258	-0-	1194	1	125518	2	N	-0-					-0-
07	169694 X	121535	-0-	-48159	-0-	1184	1	120351	2	N	-0-					-0-
08	158224 X	118977	-0-	-39247	-0-	1466	1	117511	2	N	-0-					-0-
09	142260 X	109951	-0-	-32309	-0-	1346	1	108605	2	N	-0-					-0-
10	138601 X	NO RPT	-0-	-138601	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE WELL #: 108H RRCID -> 284735 COMPL. DATE 07/17/2018 TOTAL DEPTH 9467 PERF. 9658 - 15564

05	179025 X	118904	-0-	-60121	-0-	1077	1	117827	2	N	-0-					-0-
06	157140 X	109528	-0-	-47612	-0-	1032	1	108496	2	N	-0-					-0-
07	149761 X	107288	-0-	-42473	-0-	1045	1	106243	2	N	-0-					-0-
08	136803 X	105222	-0-	-31581	-0-	1297	1	103925	2	N	-0-					-0-
09	121740 X	98142	-0-	-23598	-0-	1201	1	96941	2	N	-0-					-0-
10	118916 X	NO RPT	-0-	-118916	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE WELL #: 109H RRCID -> 284736 COMPL. DATE 07/15/2018 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9706 - 15278

05	133393 X	78650	-0-	-54743	-0-	712	1	77938	2	N	-0-					-0-
06	109890 X	71287	-0-	-38603	-0-	672	1	70615	2	N	-0-					-0-
07	99851 X	68753	-0-	-31098	-0-	670	1	68083	2	N	-0-					-0-
08	91047 X	71505	-0-	-19542	-0-	881	1	70624	2	N	-0-					-0-
09	81270 X	68073	-0-	-13197	-0-	833	1	67240	2	N	-0-					-0-
10	78647 X	NO RPT	-0-	-78647	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE WELL #: 68H RRCID -> 284737 COMPL. DATE 07/16/2018 TOTAL DEPTH 9666 PERF. 9769 - 15688

05	238142 X	157586	-0-	-80556	-0-	1427	1	156159	2	N	-0-					-0-
06	201150 X	142524	-0-	-58626	-0-	1343	1	141181	2	N	-0-					-0-
07	207359 X	135861	-0-	-71498	-0-	1323	1	134538	2	N	-0-					-0-
08	187891 X	133911	-0-	-53980	-0-	1650	1	132261	2	N	-0-					-0-
09	164760 X	121590	-0-	-43170	-0-	1488	1	120102	2	N	-0-					-0-
10	157573 X	NO RPT	-0-	-157573	-0-					N	NO RPT					-0-

RIO BRAVO STATE EF WELL #: 2H RRCID -> 284809 COMPL. DATE 09/04/2018 TOTAL DEPTH 9366 PERF. 9890 - 16328

05	SHUT IN	139466	-0-	139466	1602128	139466	2			N	-0-					-0-
06	1727725 X	125597	-0-	-1602128	-0-	30	1	125567	2	N	-0-					-0-
07	230609 X	122960	-0-	-107649	-0-	88	1	122872	2	N	-0-					-0-
08	230609 X	115393	-0-	-115216	-0-	56	1	115337	2	N	-0-					-0-
09	223170 X	104501	-0-	-118669	-0-	45	1	104456	2	N	-0-					-0-
10	230609 X	NO RPT	-0-	-230609	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE WELL #: 71H RRCID -> 284991 COMPL. DATE 11/04/2018 TOTAL DEPTH 9670 PERF.10080 - 15891

05	352129 X	240413	-0-	-111716	-0-	2177	1	238236	2	N	-0-					-0-
06	340770 X	217334	-0-	-123436	-0-	2047	1	215287	2	N	-0-					-0-
07	347944 X	215767	-0-	-132177	-0-	2102	1	213665	2	N	-0-					-0-
08	306807 X	198448	-0-	-108359	-0-	2446	1	196002	2	N	-0-					-0-
09	261720 X	177218	-0-	-84502	-0-	2169	1	175049	2	N	-0-					-0-
10	240405 X	NO RPT	-0-	-240405	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

FASKEN STATE WELL #: 111H RRCID -> 284992 COMPL. DATE 11/06/2018 TOTAL DEPTH 9523 PERF. 9707 - 17598

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	175894 X	165627	-0-	-10267	-0-	1500	1	164127	2	N	-0-			-0-
06	170220 X	157946	-0-	-12274	-0-	1488	1	156458	2	N	-0-			-0-
07	175894 X	151068	-0-	-24826	-0-	1471	1	149597	2	N	-0-			-0-
08	175894 X	143863	-0-	-32031	-0-	1773	1	142090	2	N	-0-			-0-
09	168480 X	128618	-0-	-39862	-0-	1574	1	127044	2	N	-0-			-0-
10	165633 X	NO RPT	-0-	-165633	-0-					N	NO RPT			-0-

FASKEN STATE WELL #: 112H RRCID -> 284993 COMPL. DATE 11/07/2018 TOTAL DEPTH 9523 PERF. 9756 - 17429

05	189472 X	141709	-0-	-47763	-0-	1283	1	140426	2	N	-0-			-0-
06	183360 X	126401	-0-	-56959	-0-	1191	1	125210	2	N	-0-			-0-
07	189472 X	121624	-0-	-67848	-0-	1185	1	120439	2	N	-0-			-0-
08	177196 X	121445	-0-	-55751	-0-	1497	1	119948	2	N	-0-			-0-
09	147330 X	112269	-0-	-35061	-0-	1374	1	110895	2	N	-0-			-0-
10	141701 X	NO RPT	-0-	-141701	-0-					N	NO RPT			-0-

FASKEN STATE WELL #: 110H RRCID -> 285000 COMPL. DATE 11/04/2018 TOTAL DEPTH 9451 PERF. 9891 - 15731

05	224130 X	162247	-0-	-61883	-0-	1469	1	160778	2	N	-0-			-0-
06	216900 X	145672	-0-	-71228	-0-	1372	1	144300	2	N	-0-			-0-
07	211482 X	138748	-0-	-72734	-0-	1351	1	137397	2	N	-0-			-0-
08	189162 X	132223	-0-	-56939	-0-	1629	1	130594	2	N	-0-			-0-
09	170700 X	119690	-0-	-51010	-0-	1465	1	118225	2	N	-0-			-0-
10	162254 X	NO RPT	-0-	-162254	-0-					N	NO RPT			-0-

RIO BRAVO STATE EF WELL #: A 1H RRCID -> 285330 COMPL. DATE 09/14/2018 TOTAL DEPTH 9384 PERF. 9957 - 16075

05	SHUT IN	96644	-0-	96644	1273553	96644	2			N	-0-			-0-
06	1358976 X	85423	-0-	-1273553	-0-	20	1	85403	2	N	-0-			-0-
07	141453 X	83844	-0-	-57609	-0-	60	1	83784	2	N	-0-			-0-
08	141453 X	77163	-0-	-64290	-0-	38	1	77125	2	N	-0-			-0-
09	136890 X	68132	-0-	-68758	-0-	29	1	68103	2	N	-0-			-0-
10	141453 X	NO RPT	-0-	-141453	-0-					N	NO RPT			-0-

NMC EF WELL #: 5H RRCID -> 285401 COMPL. DATE 10/15/2018 TOTAL DEPTH 12467 PERF.12550 - 20130

05	SHUT IN	201227	-0-	201227	2210009	184	1	201043	2	N	-0-			-0-
06	2383955 X	173946	-0-	-2210009	-0-	217	1	173729	2	N	-0-			-0-
07	365769 X	162770	-0-	-202999	-0-	215	1	162555	2	N	-0-			-0-
08	365769 X	143106	-0-	-222663	-0-	204	1	142902	2	N	-0-			-0-
09	353970 X	131612	-0-	-222358	-0-	195	1	131417	2	N	-0-			-0-
10	365769 X	NO RPT	-0-	-365769	-0-					N	NO RPT			-0-

NMC EF WELL #: 6H RRCID -> 285479 COMPL. DATE 10/03/2018 TOTAL DEPTH 12525 PERF.12645 - 20197

05	SHUT IN	227398	-0-	227398	2447796	208	1	227190	2	N	-0-			-0-
06	2646193 X	198397	-0-	-2447796	-0-	247	1	198150	2	N	-0-			-0-
07	374604 X	180149	-0-	-194455	-0-	238	1	179911	2	N	-0-			-0-
08	374604 X	165425	-0-	-209179	-0-	236	1	165189	2	N	-0-			-0-
09	362520 X	149792	-0-	-212728	-0-	222	1	149570	2	N	-0-			-0-
10	374604 X	NO RPT	-0-	-374604	-0-					N	NO RPT			-0-

NMC EF WELL #: 7H RRCID -> 286134 COMPL. DATE 11/21/2018 TOTAL DEPTH 13429 PERF.14180 - 20734

05	328414 X	136388	-0-	-192026	-0-	125	1	136263	2	N	-0-			-0-
06	317820 X	113652	-0-	-204168	-0-	142	1	113510	2	N	-0-			-0-
07	328414 X	102749	-0-	-225665	-0-	136	1	102613	2	N	-0-			-0-
08	328414 X	86040	-0-	-242374	-0-	123	1	85917	2	N	-0-			-0-
09	317820 X	80856	-0-	-236964	-0-	120	1	80736	2	N	-0-			-0-
10	136400 X	NO RPT	-0-	-136400	-0-					N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

RIO BRAVO STATE EF WELL #: 101H RRCID -> 286253 COMPL. DATE 09/04/2018 TOTAL DEPTH 9304 PERF. 9792 - 16348

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	154411	-0-	154411	1738498	154411	2			N	-0-			-0-
06	1875595 X	137097	-0-	-1738498	-0-	33	1	137064	2	N	-0-			-0-
07	233709 X	132773	-0-	-100936	-0-	95	1	132678	2	N	-0-			-0-
08	233709 X	121445	-0-	-112264	-0-	59	1	121386	2	N	-0-			-0-
09	226170 X	109605	-0-	-116565	-0-	47	1	109558	2	N	-0-			-0-
10	233709 X	NO RPT	-0-	-233709	-0-					N	NO RPT			-0-

FASKEN STATE WELL #: 72H RRCID -> 286463 COMPL. DATE 03/16/2019 TOTAL DEPTH 9640 PERF.10024 - 19229

05	335481 X	335481	-0-	-0-	-0-	3038	1	332443	2	N	-0-			-0-
06	297241 X	297241	-0-	-0-	-0-	2800	1	294441	2	N	-0-			-0-
07	274962 X	274962	-0-	-0-	-0-	2678	1	272284	2	N	-0-			-0-
08	260645 X	260645	-0-	-0-	-0-	3212	1	257433	2	N	-0-			-0-
09	245460 X	233465	-0-	-11995	-0-	2858	1	230607	2	N	-0-			-0-
10	253642 X	NO RPT	-0-	-253642	-0-					N	NO RPT			-0-

FASKEN STATE WELL #: 73H RRCID -> 286554 COMPL. DATE 03/16/2019 TOTAL DEPTH 9627 PERF.10070 - 19248

05	299720 X	299720	-0-	-0-	-0-	2714	1	297006	2	N	-0-			-0-
06	261913 X	261913	-0-	-0-	-0-	2467	1	259446	2	N	-0-			-0-
07	241406 X	241406	-0-	-0-	-0-	2351	1	239055	2	N	-0-			-0-
08	224099 X	212992	-0-	-11107	-0-	2625	1	210367	2	N	-0-			-0-
09	216870 X	184901	-0-	-31969	-0-	2263	1	182638	2	N	-0-			-0-
10	224099 X	NO RPT	-0-	-224099	-0-					N	NO RPT			-0-

FASKEN STATE WELL #: 75H RRCID -> 287053 COMPL. DATE 03/13/2019 TOTAL DEPTH 9607 PERF.10047 - 19102

05	776193 X	331798	-0-	-444395	-0-	3005	1	328793	2	N	-0-			-0-
06	295042 X	295042	-0-	-0-	-0-	2779	1	292263	2	N	-0-			-0-
07	276372 X	276372	-0-	-0-	-0-	2692	1	273680	2	N	-0-			-0-
08	274474 X	245651	-0-	-28823	-0-	3027	1	242624	2	N	-0-			-0-
09	265620 X	214511	-0-	-51109	-0-	2626	1	211885	2	N	-0-			-0-
10	274474 X	NO RPT	-0-	-274474	-0-					N	NO RPT			-0-

RIO BRAVO STATE EF A WELL #: 3H RRCID -> 287164 COMPL. DATE 11/18/2018 TOTAL DEPTH 9490 PERF. N/A

05	SHUT IN	106559	-0-	106559	448648	106559	2			N	-0-			-0-
06	SHUT IN	31720	-0-	31720	480368	8	1	31712	2	N	-0-			-0-
07	SHUT IN	1153	-0-	1153	481521	1	1	1152	2	N	-0-			-0-
08	SHUT IN	156273	-0-	156273	637794	76	1	156197	2	N	-0-			-0-
09	SHUT IN	206143	-0-	206143	843937	88	1	206055	2	N	-0-			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	843937					N	NO RPT			-0-

RIO BRAVO STATE EF B WELL #: 4H RRCID -> 287165 COMPL. DATE 11/09/2018 TOTAL DEPTH 9501 PERF. N/A

05	SHUT IN	96777	-0-	96777	398766	96777	2			N	-0-			-0-
06	SHUT IN	29988	-0-	29988	428754	7	1	29981	2	N	-0-			-0-
07	SHUT IN	354	-0-	354	429108	354	2			N	-0-			-0-
08	SHUT IN	155760	-0-	155760	584868	76	1	155684	2	N	-0-			-0-
09	SHUT IN	236827	-0-	236827	821695	102	1	236725	2	N	-0-			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	821695					N	NO RPT			-0-

RIO BRAVO STATE EF C WELL #: 102H RRCID -> 287171 COMPL. DATE 12/04/2018 TOTAL DEPTH 9384 PERF. N/A

05	SHUT IN	35854	-0-	35854	42554	35854	2			N	-0-			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	42554					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	42554					N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	140124	-0-	140124	182678	68	1	140056	2	N	-0-			-0-
09	SHUT IN	275210	-0-	275210	457888	118	1	275092	2	N	-0-			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	457888					N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VITRUVIAN EXPLORATION IV, LLC 886301

OCHO MDL WELL #: A 1H RRCID -> 285336 COMPL. DATE 11/30/2018 TOTAL DEPTH 11992 PERF.12681 - 21867

M O	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	167524	X	100927	-0-	-66597	-0-	100927	2			N	-0-					-0-
06	140130	X	96283	-0-	-43847	-0-	96283	2			N	-0-					-0-
07	131254	X	91189	-0-	-40065	-0-	91189	2			N	-0-					-0-
08	119660	X	84965	-0-	-34695	-0-	84965	2			N	-0-					-0-
09	106140	X	75452	-0-	-30688	-0-	75452	2			N	-0-					-0-
10	100936	X	71962	-0-	-28974	-0-	71962	2			N	-0-					-0-

OCHO MDL WELL #: A 2H RRCID -> 285405 COMPL. DATE 12/01/2018 TOTAL DEPTH 12067 PERF.12763 - 21328

05	123101	X	59194	-0-	-63907	-0-	59194	2			N	-0-					-0-
06	95220	X	51234	-0-	-43986	-0-	51234	2			N	-0-					-0-
07	84289	X	49341	-0-	-34948	-0-	49341	2			N	-0-					-0-
08	74028	X	47698	-0-	-26330	-0-	47698	2			N	-0-					-0-
09	63900	X	44392	-0-	-19508	-0-	44392	2			N	-0-					-0-
10	59179	X	42107	-0-	-17072	-0-	42107	2			N	-0-					-0-

NUECES WELL #: A 2H RRCID -> 285562 COMPL. DATE 01/22/2019 TOTAL DEPTH 13535 PERF.13466 - 20126

05	140988	X	57274	-0-	-83714	-0-	57274	2			N	-0-					-0-
06	94890	X	48845	-0-	-46045	-0-	48845	2			N	-0-					-0-
07	97557	X	45138	-0-	-52419	-0-	45138	2			N	-0-					-0-
08	78740	X	40965	-0-	-37775	-0-	40965	2			N	-0-					-0-
09	63420	X	36917	-0-	-26503	-0-	36917	2			N	-0-					-0-
10	57288	X	35335	-0-	-21953	-0-	35335	2			N	-0-					-0-

NUECES WELL #: A 1H RRCID -> 286104 COMPL. DATE 01/22/2019 TOTAL DEPTH 13592 PERF.13475 - 20425

05	178374	X	76786	-0-	-101588	-0-	76786	2			N	-0-					-0-
06	123540	X	64572	-0-	-58968	-0-	64572	2			N	-0-					-0-
07	127658	X	59037	-0-	-68621	-0-	59037	2			N	-0-					-0-
08	106671	X	52872	-0-	-53799	-0-	52872	2			N	-0-					-0-
09	86310	X	48168	-0-	-38142	-0-	48168	2			N	-0-					-0-
10	76787	X	44150	-0-	-32637	-0-	44150	2			N	-0-					-0-

ASCHE WELL #: A 2H RRCID -> 286296 COMPL. DATE 01/14/2019 TOTAL DEPTH 11685 PERF.12456 - 18430

05	321532	X	185675	-0-	-135857	-0-	185675	2			N	-0-					-0-
06	311160	X	144665	-0-	-166495	-0-	144665	2			N	-0-					-0-
07	310186	X	146395	-0-	-163791	-0-	146395	2			N	-0-					-0-
08	261950	X	128710	-0-	-133240	-0-	128710	2			N	-0-					-0-
09	212070	X	112159	-0-	-99911	-0-	112159	2			N	-0-					-0-
10	185690	X	103419	-0-	-82271	-0-	103419	2			N	-0-					-0-

ASCHE WELL #: A 1H RRCID -> 286471 COMPL. DATE 01/14/2019 TOTAL DEPTH 11685 PERF.12746 - 20223

05	215078	X	111576	-0-	-103502	-0-	111576	2			N	-0-					-0-
06	208140	X	88020	-0-	-120120	-0-	88020	2			N	-0-					-0-
07	195269	X	88137	-0-	-107132	-0-	88137	2			N	-0-					-0-
08	164641	X	77227	-0-	-87414	-0-	77227	2			N	-0-					-0-
09	130470	X	67323	-0-	-63147	-0-	67323	2			N	-0-					-0-
10	111569	X	60740	-0-	-50829	-0-	60740	2			N	-0-					-0-

CRESCENT C RANCH WELL #: A 1H RRCID -> 286646 COMPL. DATE 11/26/2018 TOTAL DEPTH 12881 PERF.13860 - 21145

05	187271	X	57054	-0-	-130217	-0-	57054	2			N	-0-					-0-
06	181230	X	49611	-0-	-131619	-0-	49611	2			N	-0-					-0-
07	187271	X	43475	-0-	-143796	-0-	43475	2			N	-0-					-0-
08	77066	X	40641	-0-	-36425	-0-	40641	2			N	-0-					-0-
09	55200	X	37768	-0-	-17432	-0-	37768	2			N	-0-					-0-
10	57040	X	39307	-0-	-17733	-0-	39307	2			N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VITRUVIAN EXPLORATION IV, LLC //CONT.// 886301
CRESCENT C RANCH A WELL #: 2H RRCID -> 287045 COMPL. DATE 11/26/2018 TOTAL DEPTH 13547 PERF.13656 - 18955

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	77982 X	77982	-0-	-0-	-0-	77982	2			N	-0-					-0-
06	70078 X	70078	-0-	-0-	-0-	70078	2			N	-0-					-0-
07	64378 X	64378	-0-	-0-	-0-	64378	2			N	-0-					-0-
08	55768 X	55768	-0-	-0-	-0-	55768	2			N	-0-					-0-
09	49680 X	49680	-0-	-0-	-0-	49680	2			N	-0-					-0-
*10	53102 X	53102	-0-	-0-	-0-	53102	2			N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
BURKS RANCH WELL #: 2H RRCID -> 259883 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 11762 PERF.12000 - 16750

05	13144 X	12305	-0-	-839	-0-	924	1	11381	2	N	-0-					3
06	12300 X	12283	-0-	-17	-0-	958	1	11323	2	N	2					5
						2	9									
07	12648 X	12151	-0-	-497	-0-	897	1	11254	2	N	-0-					5
08	12648 X	12369	-0-	-279	-0-	957	1	11412	2	N	-0-					5
09	12270 X	11839	-0-	-431	-0-	937	1	10902	2	N	-0-					5
10	12679 X	11817	-0-	-862	-0-	987	1	10830	2	N	-0-					5

VIRGINIA FEE WELL #: C 3H RRCID -> 261769 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 12311 PERF.12700 - 17150

05	8879 X	8879	-0-	-0-	-0-	1149	1	7724	2	Y	5					19
						6	9									
06	8460 X	8387	-0-	-73	-0-	1236	1	7151	2	Y	-0-					19
07	8742 X	8592	-0-	-150	-0-	1432	1	7159	2	Y	1					20
						1	9									
08	8964 X	8964	-0-	-0-	-0-	1371	1	7593	2	Y	-0-					20
09	8580 X	8052	-0-	-528	-0-	1199	1	6853	2	Y	-0-					20
10	8866 X	7569	-0-	-1297	-0-	1132	1	6436	2	Y	1					21
						1	9									

VIRGINIA FEE WELL #: C 8H RRCID -> 261770 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 12629 PERF.12800 - 16950

05	5766 X	5173	-0-	-593	-0-	670	1	4503	2	Y	-0-					6
06	5580 X	4799	-0-	-781	-0-	707	1	4092	2	Y	-0-					6
07	5766 X	4883	-0-	-883	-0-	814	1	4069	2	Y	-0-					6
08	5363 X	4969	-0-	-394	-0-	760	1	4209	2	Y	-0-					6
09	5010 X	4467	-0-	-543	-0-	665	1	3802	2	Y	-0-					6
10	5177 X	4593	-0-	-584	-0-	687	1	3905	2	Y	1					7
						1	9									

VIRGINIA FEE WELL #: G 5H RRCID -> 263868 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 12890 PERF.13150 - 17600

05	5572 X	5572	-0-	-0-	-0-	722	1	4849	2	Y	1					11
						1	9									
06	5490 X	3147	-0-	-2343	-0-	464	1	2683	2	Y	-0-					11
07	5673 X	3801	-0-	-1872	-0-	633	1	3168	2	Y	-0-					11
08	5673 X	4104	-0-	-1569	-0-	628	1	3476	2	Y	-0-					11
09	5400 X	2970	-0-	-2430	-0-	442	1	2528	2	Y	-0-					11
10	5580 X	3388	-0-	-2192	-0-	507	1	2880	2	Y	1					12
						1	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VIRGINIA FEE WELL #: G 4H RRCID -> 264424 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 12353 PERF.12800 - 17400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7223	X	7223	-0-	-0-	-0-	933	1	6270	2	Y	18					166
							20	9									
06	6510	X	6167	-0-	-343	-0-	909	1	5258	2	Y	-0-					166
07	6727	X	3158	-0-	-3569	-0-	526	1	2631	2	Y	1					167
							1	9									
08	6727	X	6391	-0-	-336	-0-	978	1	5413	2	Y	-0-					167
09	6510	X	4669	-0-	-1841	-0-	695	1	3971	2	Y	3					170
							3	9									
10	6727	X	4975	-0-	-1752	-0-	743	1	4223	2	Y	8					178
							9	9									

BURKS RANCH WELL #: C 8H RRCID -> 283129 COMPL. DATE 12/06/2017 TOTAL DEPTH 12116 PERF.12360 - 21818

05	116002	X	83674	-0-	-32328	-0-	83674	2			N	-0-					3
06	103680	X	76829	-0-	-26851	-0-	76827	2	2	9	N	2					5
07	99851	X	75846	-0-	-24005	-0-	75846	2			N	-0-					5
08	92163	X	72011	-0-	-20152	-0-	72011	2			N	-0-					5
09	85770	X	66868	-0-	-18902	-0-	66868	2			N	-0-					5
10	83669	X	66327	-0-	-17342	-0-	66327	2			N	-0-					5

BURKS RANCH WELL #: C 3H RRCID -> 284519 COMPL. DATE 02/26/2018 TOTAL DEPTH 11334 PERF.12264 - 18090

05	131874	X	93507	-0-	-38367	-0-	93507	2			N	-0-					-0-
06	118260	X	85642	-0-	-32618	-0-	85642	2			N	-0-					-0-
07	112840	X	84810	-0-	-28030	-0-	84810	2			N	-0-					-0-
08	104253	X	79506	-0-	-24747	-0-	79506	2			N	-0-					-0-
09	95520	X	73409	-0-	-22111	-0-	73409	2			N	-0-					-0-
10	93496	X	72634	-0-	-20862	-0-	72634	2			N	-0-					-0-

BURKS RANCH WELL #: D 1H RRCID -> 287453 COMPL. DATE 07/21/2019 TOTAL DEPTH 11658 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-
10	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

05	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

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-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HERRADURA (1ST YEGUA) //CONT.// 40744 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BOOMERANG OIL & GAS LLC //CONT.// 082590
HERRADURA RANCH "A" WELL #: 4A RRCID -> 160067 COMPL. DATE 08/02/1996 TOTAL DEPTH 1250 PERF. 876 - 888

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HERRADURA RANCH WELL #: 7 RRCID -> 234729 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 980 PERF. 922 - 930

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GGG OIL COMPANY, LTD. 302568
HERRADURA RANCH WELL #: 9 RRCID -> 235213 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 924 PERF. 852 - 862

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HERRADURA RANCH WELL #: 10 RRCID -> 253225 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 959 PERF. 880 - 886

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HILBIG UNIT WELL #: 1H RRCID -> 141014 COMPL. DATE 10/26/1991 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 2334 - 2558

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-
10	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 OIL UNIT NO. 1 WELL #: 11H RRCID -> 145270 COMPL. DATE 03/29/1933 TOTAL DEPTH 2568 PERF. 2303 - 2564

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
10	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

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-
10	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

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-
10	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

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-
10	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

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-
10	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

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-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HILBIG UNIT STORAGE RECORD WELL #: 1 RRCID -> 146002 COMPL. DATE 08/06/1993 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	283	361	1	181
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	303	343	1	141
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	491			632
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	349	724	1	257
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	637	667	1	227
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	310	357	1	180

HILBIG //CONT.// 41379 001 ASSOCIATED STORAGE CNTY: BASTROP
LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY //CONT.// 511280

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 3H RRCID -> 146004 COMPL. DATE 04/07/1993 TOTAL DEPTH 4990 PERF. 2630 - 2670

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	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

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-
10	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

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-
10	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

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-
10	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

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-
10	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

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-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 12H RRCID -> 146208 COMPL. DATE 06/16/1993 TOTAL DEPTH 2707 PERF. 2632 - 2707

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-
10	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 #: 27H RRCID -> 146647 COMPL. DATE 11/15/1971 TOTAL DEPTH 2675 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
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-
10	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

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-
10	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

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-
10	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

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-
10	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

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-
10	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

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-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 6H RRCID -> 147061 COMPL. DATE 04/06/1993 TOTAL DEPTH 3170 PERF. 2460 - 2568

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-
10	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 #: 27H RRCID -> 151598 COMPL. DATE 11/15/1971 TOTAL DEPTH 2675 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
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-
10	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

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-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HILBIG, SOUTH (NAVARRO) 41383 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BASTROP
SAHARA OIL AND GAS, INC. 743278
HILBIG, FRED WELL #: 1 RRCID -> 098852 COMPL. DATE 02/07/1982 TOTAL DEPTH 1725 PERF. 1676 - 1688

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			43
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			43
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			43
10	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

05	186 N	100	-0-	-86	-0-	100	2		N	-0-			-0-
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-				N	-0-			-0-
07	372 N	-0-	-0-	-372	-0-				N	-0-			-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EPPS WELL #: 4 RRCID -> 100923 COMPL. DATE 04/29/1982 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6396 - 6424

05	2015	X	388	-0-	-1627	-0-	388	2			N	-0-					43
06	1530	X	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-					43
07	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					43
08	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					43
09	1380	X	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-					43
10	403	X	-0-	-0-	-403	-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

05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	12	1	119	3	N	-0-					-0-
06	150	N	128	-0-	-22	-0-	10	1	118	3	N	-0-					-0-
07	129	N	129	-0-	-0-	-0-	11	1	118	3	N	-0-					-0-
08	127	N	127	-0-	-0-	-0-	13	1	114	3	N	-0-					-0-
09	120	N	103	-0-	-17	-0-	10	1	93	3	N	-0-					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

EPPS, H. C. WELL #: 4039 RRCID -> 053723 COMPL. DATE 10/12/1972 TOTAL DEPTH 6475 PERF. N/A

05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	5	1	51	3	Y	11					15
							12	9									
06	60	N	12	-0-	-48	-0-	1	1	10	3	Y	1					16
							1	9									
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	14	1			2
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					2
09	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	22					24
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					24

HOLMAN, W. T. O. WELL #: 1025 RRCID -> 054077 COMPL. DATE 11/12/1972 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

05	513	N	513	-0-	-0-	-0-	50	1	463	3	Y	-0-					-0-
06	510	N	430	-0-	-80	-0-	42	1	388	3	Y	-0-					-0-
07	419	N	419	-0-	-0-	-0-	43	1	376	3	Y	-0-					-0-
08	527	N	51	-0-	-476	-0-	4	1	47	3	Y	-0-					-0-
09	420	N	352	-0-	-68	-0-	24	1	328	3	Y	-0-					-0-
10	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					-0-

MORRISS 83 WELL #: 2 RRCID -> 054295 COMPL. DATE 10/23/1972 TOTAL DEPTH 6350 PERF. N/A

05	146	N	146	-0-	-0-	-0-	10	1	103	3	Y	30	15	1			37
							33	9									
06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	9	1	96	3	Y	-0-					37
07	69	N	69	-0-	-0-	-0-	6	1	63	3	Y	-0-	23	1			14
08	155	N	91	-0-	-64	-0-	8	1	83	3	Y	-0-					14
09	120	N	90	-0-	-30	-0-	7	1	80	3	Y	3	9	1			8
							3	9									
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					8

HOLMAN RANCH, N (PENN) //CONT.// 42298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MORRISS 84 WELL #: 2 RRCID -> 054297 COMPL. DATE 12/11/1972 TOTAL DEPTH 6250 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
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-
10	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

05	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	180	1	953	3	Y	-0-					-0-
06	922 N	922	-0-	-0-	-0-	147	1	775	3	Y	-0-					-0-
07	953 N	953	-0-	-0-	-0-	157	1	796	3	Y	-0-					-0-
08	1147 N	962	-0-	-185	-0-	161	1	800	3	Y	1					1
						1	9									
*09	978 N	978	-0-	-0-	-0-	159	1	819	3	Y	-0-					1
10	961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					1

CAUTHORN -16- WELL #: 1 RRCID -> 054396 COMPL. DATE 12/16/1972 TOTAL DEPTH 7196 PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CAUTHORN -85- WELL #: 1 RRCID -> 056149 COMPL. DATE 08/16/1973 TOTAL DEPTH 7059 PERF. N/A

05	589 N	576	-0-	-13	-0-	92	1	484	3	Y	-0-					-0-
06	540 N	469	-0-	-71	-0-	75	1	394	3	Y	-0-					-0-
07	430 N	430	-0-	-0-	-0-	71	1	359	3	Y	-0-					-0-
08	589 N	424	-0-	-165	-0-	71	1	353	3	Y	-0-					-0-
09	480 N	366	-0-	-114	-0-	59	1	307	3	Y	-0-					-0-
10	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					-0-

EPPS, H. C. WELL #: 2038 RRCID -> 062782 COMPL. DATE 07/11/1975 TOTAL DEPTH 6780 PERF. N/A

05	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
06	10 N	4	-0-	-6	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
07	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
08	11 N	5	-0-	-6	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
*09	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
10	7 N	NO RPT	-0-	-7	-0-					Y	NO RPT					-0-

MORRISS 84 WELL #: 3 RRCID -> 068479 COMPL. DATE 08/11/1976 TOTAL DEPTH 6378 PERF. N/A

05	155 N	104	-0-	-51	-0-	9	1	95	3	Y	-0-					-0-
06	90 N	87	-0-	-3	-0-	7	1	80	3	Y	-0-					-0-
07	61 N	61	-0-	-0-	-0-	5	1	56	3	Y	-0-					-0-
08	93 N	58	-0-	-35	-0-	5	1	53	3	Y	-0-					-0-
09	90 N	75	-0-	-15	-0-	6	1	69	3	Y	-0-					-0-
10	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOLMAN RANCH, N (PENN) //CONT.// 42298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
EPPS, H. C. WELL #: 338 RRCID -> 071997 COMPL. DATE 05/05/1977 TOTAL DEPTH 6494 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
05	124	N	83	-0-	-41	-0-	8	1	74	3	Y	1					1
							1	9									
06	120	N	74	-0-	-46	-0-	7	1	67	3	Y	-0-					1
07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	7	1	64	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	93	N	69	-0-	-24	-0-	5	1	64	3	Y	-0-					-0-
*09	64	N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

MORRISS 84 WELL #: 4 RRCID -> 085892 COMPL. DATE 12/06/1979 TOTAL DEPTH 6374 PERF. 6246 - 6249

05	155	N	151	-0-	-4	-0-	13	1	138	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	129	-0-	-21	-0-	11	1	118	3	Y	-0-					-0-
07	144	N	144	-0-	-0-	-0-	13	1	131	3	Y	-0-					-0-
08	155	N	138	-0-	-17	-0-	13	1	125	3	Y	-0-					-0-
*09	127	N	127	-0-	-0-	-0-	11	1	116	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

CAUTHORN -85- WELL #: 3 RRCID -> 088831 COMPL. DATE 06/30/1980 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 6234 - 6337

05	186	N	173	-0-	-13	-0-	28	1	145	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	165	-0-	-15	-0-	26	1	139	3	Y	-0-					-0-
07	172	N	172	-0-	-0-	-0-	28	1	144	3	Y	-0-					-0-
08	186	N	171	-0-	-15	-0-	29	1	142	3	Y	-0-					-0-
*09	196	N	196	-0-	-0-	-0-	32	1	164	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

MORRISS 84 WELL #: 5 RRCID -> 162037 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6260 - 6270

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CAUTHORN "85" WELL #: 4 RRCID -> 163608 COMPL. DATE 01/20/1998 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6212 - 6224

05	62	N	61	-0-	-1	-0-	10	1	51	3	Y	-0-					-0-
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	21	1	112	3	Y	-0-					-0-
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	16	1	79	3	Y	-0-					-0-
08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	17	1	83	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	104	-0-	-16	-0-	17	1	87	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

CAUTHORN "86" WELL #: 3 RRCID -> 167918 COMPL. DATE 07/16/1997 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 4858 - 4910

05	620	N	580	-0-	-40	-0-	92	1	488	3	Y	-0-					-0-
06	600	N	553	-0-	-47	-0-	88	1	465	3	Y	-0-					-0-
07	572	N	572	-0-	-0-	-0-	94	1	478	3	Y	-0-					-0-
08	589	N	576	-0-	-13	-0-	96	1	480	3	Y	-0-					-0-
09	540	N	471	-0-	-69	-0-	76	1	395	3	Y	-0-					-0-
10	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOSTETTER (QUEEN CITY 6800) 42803 346 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
H.E. GOUGER FEE WELL #: 9 RRCID -> 272971 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6094 - 6102

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-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOSTETTER (RUCKMAN 16,100) 42803 353 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 195946 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 17000 PERF.16120 - 16166

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-
10	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

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-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOSTETTER (RUCKMAN 16,100) //CONT.// 42803 353 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. //CONT.// 153474
RUCKMAN WELL #: 9 RRCID -> 209854 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 16305 PERF.16026 - 16058

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

HOSTETTER (WILCOX A) 42803 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
HOSTETTER, A. M. WELL #: 7 RRCID -> 146657 COMPL. DATE 07/30/1993 TOTAL DEPTH 8845 PERF. 8435 - 8644

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SELF GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167875 COMPL. DATE 02/21/1998 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8718 - 8863

05	2195	N	1474	-0-	-721	-0-	200	1	1246	2	Y	25				121
							28	9								
06	1740	N	1188	-0-	-552	-0-	145	1	1018	2	Y	23				144
							25	9								
07	1643	N	1124	-0-	-519	-0-	132	1	964	2	Y	25	29	1		140
							28	9								
08	1488	N	798	-0-	-690	-0-	103	1	681	2	Y	13	103	1		50
							14	9								
09	1200	N	1001	-0-	-199	-0-	114	1	879	2	Y	7				57
							8	9								
10	1116	N	973	-0-	-143	-0-	113	1	841	2	Y	17				74
							19	9								

PENN, STELLA WELL #: 8 RRCID -> 171806 COMPL. DATE 10/21/1998 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8276 - 8284

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-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HOSTETTER (WILCOX 9400) 42803 477 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
D. H. PRICE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167678 COMPL. DATE 01/31/1998 TOTAL DEPTH 11127 PERF. 9312 - 9322

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-				-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

COLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169824 COMPL. DATE 07/13/1998 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9368 - 9388

05	465	N	400	-0-	-65	-0-	55	1	345	2	N	-0-				17
06	384	N	384	-0-	-0-	-0-	48	1	336	2	N	-0-				17
07	578	N	578	-0-	-0-	-0-	70	1	508	2	N	-0-				17
08	403	N	400	-0-	-3	-0-	52	1	348	2	N	-0-				17
09	550	N	550	-0-	-0-	-0-	63	1	487	2	N	-0-				17
*10	657	N	657	-0-	-0-	-0-	78	1	579	2	N	-0-				17

HOSTETTER (WILCOX 9400) //CONT.// 42803 477 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MOZELLE-SELF GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 240117 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8732 - 8857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOSTETTER (WILCOX 9,900) 42803 581 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
GOUGER, H. E. FEE NCT-4 WELL #: 8 RRCID -> 156685 COMPL. DATE 01/15/1996 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9904 - 9932

05	7750	X	5971	-0-	-1779	-0-	823	1	5118	2	Y	27					106
							30	9									
06	7500	X	7047	-0-	-453	-0-	872	1	6133	2	Y	38					144
							42	9									
07	7750	X	6722	-0-	-1028	-0-	806	1	5882	2	Y	31	135	1			40
							34	9									
08	7285	X	4680	-0-	-2605	-0-	609	1	4045	2	Y	24					64
							26	9									
09	7849	X	7849	-0-	-0-	-0-	894	1	6912	2	Y	39					103
							43	9									
10	7285	X	6987	-0-	-298	-0-	822	1	6129	2	Y	33					136
							36	9									

GOUGER, H.E. FEE NCT-4 WELL #: 5 RRCID -> 157469 COMPL. DATE 02/03/1996 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9858 - 9898

05	589	N	564	-0-	-25	-0-	78	1	484	2	Y	2					29
							2	9									
06	570	N	509	-0-	-61	-0-	63	1	443	2	Y	3					32
							3	9									
07	549	N	549	-0-	-0-	-0-	66	1	480	2	Y	3	11	1			24
							3	9									
08	477	N	477	-0-	-0-	-0-	62	1	413	2	Y	2					26
							2	9									
09	586	N	586	-0-	-0-	-0-	67	1	516	2	Y	3					29
							3	9									
*10	516	N	516	-0-	-0-	-0-	61	1	453	2	Y	2					31
							2	9									

HOSTETTER (WILCOX 9,900) //CONT.// 42803 581 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
YEAGER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159100 COMPL. DATE 06/10/1996 TOTAL DEPTH 13310 PERF. 9940 - 9974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2170	N	1566	-0-	-604	-0-	216	1	1342	2	N	7					98
							8	9									
06	2100	N	2050	-0-	-50	-0-	253	1	1780	2	N	15					113
							17	9									
07	2139	N	2085	-0-	-54	-0-	247	1	1799	2	N	35					148
							39	9									
08	1581	N	1397	-0-	-184	-0-	181	1	1204	2	N	11					159
							12	9									
09	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	272	1	2105	2	N	23	170	1			12
							25	9									
*10	2077	N	1668	-0-	-409	-0-	197	1	1469	2	N	2					14
							2	9									

YEAGER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 160068 COMPL. DATE 09/05/1996 TOTAL DEPTH 13600 PERF. 9918 - 9958

05	1054	N	799	-0-	-255	-0-	109	1	681	2	N	8					114
							9	9									
06	1020	N	648	-0-	-372	-0-	80	1	566	2	N	2					116
							2	9									
07	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	257	1	1878	2	N	25					141
							28	9									
08	848	N	848	-0-	-0-	-0-	110	1	729	2	N	8					149
							9	9									
09	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	197	1	1526	2	N	15	21	1			143
							17	9									
10	1395	N	1309	-0-	-86	-0-	154	1	1146	2	N	8					151
							9	9									

CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
RUCKMAN WELL #: 10 RRCID -> 208760 COMPL. DATE 03/13/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10226 - 10380

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOSTETTER (WILCOX 10,000) 42803 664 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
LINDHOLM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167676 COMPL. DATE 02/07/1998 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9866 - 9880

05	1023	N	645	-0-	-378	-0-	89	1	556	2	N	-0-					34
06	690	N	607	-0-	-83	-0-	75	1	531	2	N	1					35
							1	9									
07	899	N	680	-0-	-219	-0-	82	1	598	2	N	-0-					35
08	651	N	605	-0-	-46	-0-	79	1	525	2	N	1					36
							1	9									
09	866	N	866	-0-	-0-	-0-	99	1	766	2	N	1					37
							1	9									
*10	745	N	745	-0-	-0-	-0-	88	1	656	2	N	1					38
							1	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOSTETTER (WILCOX 10300) 42803 749 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
SPICE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 130821 COMPL. DATE 09/28/1993 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10212 - 10336

05	2542	N	2385	-0-	-157	-0-	329	1	2047	2	N	8				54
							9	9								
06	2460	N	2155	-0-	-305	-0-	268	1	1883	2	N	4				58
							4	9								
07	2449	N	2172	-0-	-277	-0-	262	1	1910	2	N	-0-				58
08	2387	N	1558	-0-	-829	-0-	203	1	1348	2	N	6				64
							7	9								
09	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	274	1	2119	2	N	7				71
							8	9								
10	2170	N	2160	-0-	-10	-0-	255	1	1902	2	N	3				74
							3	9								

GOUGER, H.E. FEE NCT-4 WELL #: 5 RRCID -> 151645 COMPL. DATE 09/02/1994 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10601 - 10670

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-
10	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

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-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PENN, STELLA WELL #: 5 RRCID -> 154937 COMPL. DATE 05/19/1995 TOTAL DEPTH 10470 PERF.10306 - 10374

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOME PETROLEUM CORP. 396852
SPICE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 130518 COMPL. DATE 02/23/1989 TOTAL DEPTH 12734 PERF.10335 - 10410

05	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	1		Y	-0-					-0-
06	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	1		Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		29	-0-	29	29	29	2		Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		28	-0-	28	57	28	2		Y	-0-					-0-
*09	88	N	31	-0-	-57	-0-	31	1		Y	-0-					-0-
*10	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	1		Y	-0-					-0-

HOSTETTER (WILCOX 11000) 42803 752 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
PENN, STELLA WELL #: 7 RRCID -> 169812 COMPL. DATE 05/13/1998 TOTAL DEPTH 14764 PERF.10963 - 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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HOSTETTER (WILCOX 12,700) 42803 760 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
YEAGER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 266224 COMPL. DATE 12/12/2004 TOTAL DEPTH 15775 PERF.13044 - 13056

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HOSTETTER (WILCOX 14800) //CONT.// 42803 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. //CONT.// 153474
MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 257609 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14020 - 14052

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOSTETTER (WILCOX 15300) 42803 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
YEAGER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 206696 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 15664 PERF.15142 - 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
05	651 N	303	-0-	-348	-0-	42	1	261	2	N	-0-					-0-
06	472 N	472	-0-	-0-	-0-	59	1	413	2	N	-0-					-0-
07	397 N	397	-0-	-0-	-0-	48	1	349	2	N	-0-					-0-
08	310 N	150	-0-	-160	-0-	20	1	130	2	N	-0-					-0-
09	480 N	215	-0-	-265	-0-	25	1	190	2	N	-0-					-0-
10	403 N	246	-0-	-157	-0-	29	1	217	2	N	-0-					-0-

YEAGER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 210692 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15110 - 15520

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YEAGER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 220744 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 15805 PERF.15135 - 15390

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4216 X	3768	-0-	-448	-0-	522	1	3246	2	N	-0-					-0-
06	4080 X	3624	-0-	-456	-0-	451	1	3173	2	N	-0-					-0-
07	4123 X	3669	-0-	-454	-0-	442	1	3227	2	N	-0-					-0-
08	4092 X	2841	-0-	-1251	-0-	372	1	2469	2	N	-0-					-0-
09	4554 X	4554	-0-	-0-	-0-	522	1	4032	2	N	-0-					-0-
*10	4163 X	4163	-0-	-0-	-0-	492	1	3671	2	N	-0-					-0-

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
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-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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 #: 1 RRCID -> 200273 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 16050 PERF.15118 - 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
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-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206646 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15336 - 15386

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-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 211332 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 16393 PERF.15238 - 15590

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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 #: 14 RRCID -> 212167 COMPL. DATE 07/17/2005 TOTAL DEPTH 16300 PERF.15194 - 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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOSTETTER, N. (QUEEN CITY 6250) 42805 257 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
STELLA PENN WELL #: 6 RRCID -> 158075 COMPL. DATE 02/29/1996 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6240 - 6246

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STELLA PENN WELL #: 10 RRCID -> 272961 COMPL. DATE 11/16/2013 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6146 - 6162

05	11966 #	11602	-0-	-364	-0-	1604	1	9978	2	N	18					70
						20	9									
06	15911 R	15911	-0-	-0-	-0-	1977	1	13903	2	N	28					98
						31	9									
07	17336 R	17336	-0-	-0-	-0-	2086	1	15216	2	N	31					129
						34	9									
08	14322 #	11842	-0-	-2480	-0-	1548	1	10276	2	N	16	87	1			58
						18	9									
09	15900 #	14062	-0-	-1838	-0-	1609	1	12435	2	N	16					74
						18	9									
*10	18493 R	18493	-0-	-0-	-0-	2182	1	16276	2	N	32					106
						35	9									

STELLA PENN WELL #: 2 RRCID -> 280522 COMPL. DATE 03/25/2016 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 5948 - 5962

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOSTETTER, N. (SLICK 8070) 42805 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
PENN, STELLA WELL #: 8 RRCID -> 167677 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7964 - 7974

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-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOSTETTER, NORTH (WILCOX,UPPER) 42805 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
AMERICAN NATIONAL INS. G.U. -A- WELL #: 1 RRCID -> 067499 COMPL. DATE 07/09/1976 TOTAL DEPTH 9721 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9238	X	8544	-0-	-694	-0-	1181	1	7349	2	Y	13					82
							14	9									
06	8940	X	8632	-0-	-308	-0-	1073	1	7548	2	Y	10					92
							11	9									
07	8866	X	8826	-0-	-40	-0-	1063	1	7755	2	Y	7					99
							8	9									
08	8556	X	6386	-0-	-2170	-0-	836	1	5546	2	Y	4					103
							4	9									
09	8874	X	8874	-0-	-0-	-0-	1016	1	7849	2	Y	8					111
							9	9									
*10	9306	X	9306	-0-	-0-	-0-	1099	1	8197	2	Y	9					120
							10	9									

HOSTETTER, NORTH (WILCOX-6) 42805 508 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
RENSHAW UNIT WELL #: 3 RRCID -> 146346 COMPL. DATE 07/28/1993 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8974 - 8977

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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	3					3
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7	1			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRIME OPERATING COMPANY 677770
FITZSIMONS "A" WELL #: 4212 RRCID -> 166532 COMPL. DATE 11/01/1997 TOTAL DEPTH 3993 PERF. 3807 - 3846

05	465	N	460	-0-	-5	-0-	33	1	426	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
06	439	N	439	-0-	-0-	-0-	30	1	408	2	Y	1					2
							1	9									
07	456	N	456	-0-	-0-	-0-	33	1	422	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
08	465	N	460	-0-	-5	-0-	36	1	422	2	Y	2					2
							2	9									
09	468	N	468	-0-	-0-	-0-	35	1	432	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
*10	484	N	484	-0-	-0-	-0-	41	1	442	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

HUGH FITZSIMMONS (SAN MIGUEL) //CONT.// 43305 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY 788997
SAN AMBROSIA A WELL #: 2001H RRCID -> 287650 COMPL. DATE 04/16/2019 TOTAL DEPTH 4164 PERF. 4459 - 10980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HURTA HILL (2920) 43779 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
WILLIAMSON OPERATING CO. 925911
KIEFER WELL #: 3 RRCID -> 122203 COMPL. DATE 08/08/1986 TOTAL DEPTH 3286 PERF. 2928 - 2934

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	1			N	-0-					-0-
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	1			N	-0-					-0-
07	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	1			N	-0-					-0-
08	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	1			N	-0-					-0-
09	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	1			N	-0-					-0-
10	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	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

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-
10	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

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-
10	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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-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

05	4061 X	2973	-0-	-1088	-0-	2235	3	604	4	Y	122	48	1			139
						134	9									
06	3542 X	3542	-0-	-0-	-0-	1441	3	1996	4	Y	95	183	1			51
						105	9									
07	3536 X	3536	-0-	-0-	-0-	231	3	3199	4	Y	96	124	1			23
						106	9									
08	3983 X	3983	-0-	-0-	-0-	250	3	3621	4	Y	102					125
						112	9									
09	4026 X	4026	-0-	-0-	-0-	2710	3	1210	4	Y	96	142	1			79
						106	9									
*10	3651 X	3651	-0-	-0-	-0-	1991	3	1543	4	Y	106	83	1			102
						117	9									

PALS RANCH WELL #: 12H RRCID -> 278258 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 11031 PERF.11140 - 14955

05	6572 X	5292	-0-	-1280	-0-	5062	3	230	9	Y	209	140	1			259
06	5487 X	4842	-0-	-645	-0-	4648	3	194	9	Y	176	340	1			95
07	5518 X	5078	-0-	-440	-0-	1040	3	3858	4	Y	164	220	1			39
						180	9									
08	5518 X	4048	-0-	-1470	-0-	1759	3	2124	4	Y	150					189
						165	9									
09	5310 X	3789	-0-	-1521	-0-	3651	3	138	9	Y	125	211	1			103
*10	5500 X	5500	-0-	-0-	-0-	5267	3	77	4	Y	142	109	1			136
						156	9									

CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700
STUART-PERLITZ RANCH WELL #: 102H RRCID -> 271932 COMPL. DATE 08/09/2013 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 9936 - 14761

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	54479					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	54479					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	54479					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	54479					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	54479					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	54479					N	-0-					-0-

CARRIZO (EAGLE FORD) LLC 135316
CRAWFORD RANCH WELL #: 12H RRCID -> 271439 COMPL. DATE 06/08/2013 TOTAL DEPTH 11419 PERF.11790 - 13490

05	15566 X	2287	-0-	-13279	-0-	856	1	1387	2	Y	38	36	0			4
						2	4	42	9							
06	2730 X	1294	-0-	-1436	-0-	846	1	397	2	Y	41	41	0	1	8	3
						6	4	45	9							
07	4433 X	941	-0-	-3492	-0-	326	1	584	4	Y	28	30	0			1
						31	9									
08	2728 X	2449	-0-	-279	-0-	138	1	1306	2	Y	40	39	0			2
						961	4	44	9							
09	2478 X	2478	-0-	-0-	-0-	109	1	2353	2	Y	2	4	0			-0-
						14	4	2	9							
*10	2992 X	2992	-0-	-0-	-0-	118	1	2818	2	Y	13	12	0			1
						42	4	14	9							

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
05	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2			N	-0-					16
06	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2			N	-0-					16
07	985 N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-					16
08	1116 N	968	-0-	-148	-0-	968	2			N	-0-					16
09	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2			N	-0-					16
*10	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			N	-0-					16

FAITH-SAN PEDRO WELL #: A 1H RRCID -> 261614 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 10329 PERF.10600 - 15416

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	1010					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	1010					Y	-0-					-0-
07	T. A.	634	-0-	634	1644	634	2			Y	-0-					-0-
08	T. A.	4119	-0-	4119	5763	4119	2			Y	-0-					-0-
09	12345 X	6582	-0-	-5763	-0-	6582	2			Y	-0-					-0-
*10	1487 X	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2			Y	-0-					-0-

RALPH EDWARDS WELL #: E 1HP RRCID -> 267780 COMPL. DATE 10/30/2011 TOTAL DEPTH 12569 PERF.12971 - 17934

05	2914 X	2458	-0-	-456	-0-	2458	2			N	-0-					70
06	2419 X	2419	-0-	-0-	-0-	2419	2			N	-0-					70
07	2480 X	1854	-0-	-626	-0-	1853	2	1	9	N	1	1	8			70
08	2480 X	2077	-0-	-403	-0-	2077	2			N	-0-					70
09	2430 X	2141	-0-	-289	-0-	2141	2			N	-0-					70
10	2511 X	1867	-0-	-644	-0-	1867	2			N	-0-					70

CHEYENNE PETROLEUM COMPANY 148108
IRVIN FAMILY WELL #: 3 RRCID -> 261501 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 11672 PERF.11514 - 15004

05	937 N	937	-0-	-0-	-0-	891	3	4	4	Y	38	5	8			375
						42	9									
*06	515 N	515	-0-	-0-	-0-	489	3	26	9	Y	24	5	0	5	8	394
*07	1116 N	813	-0-	-303	-0-	780	3	33	9	Y	30	8	8			416
*08	945 N	945	-0-	-0-	-0-	908	3	37	9	Y	34	1	8			449
*09	950 N	950	-0-	-0-	-0-	913	3	37	9	Y	34	5	8			445
*10	633 N	633	-0-	-0-	-0-	612	3	21	9	Y	19	2	8			433

CROMWELL WELL #: 1H RRCID -> 265363 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 11727 PERF.11873 - 15174

05	1674 X	1067	-0-	-607	-0-	1026	3	4	4	Y	34					1204
						37	9									
*06	1620 X	734	-0-	-886	-0-	682	3	52	9	Y	47	112	0			1139
*07	1457 X	1130	-0-	-327	-0-	1057	3	73	9	Y	66					1205
*08	1271 X	909	-0-	-362	-0-	886	3	23	9	Y	21	91	0			1135
*09	1230 X	572	-0-	-658	-0-	552	3	20	9	Y	18					1223
10	1054 X	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-					1205

ALINE WILLIAMS UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 265483 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 11422 PERF.11935 - 16745

05	5114 X	5114	-0-	-0-	-0-	4820	3	20	4	Y	249	235	0			300
						274	9									
*06	5106 X	5106	-0-	-0-	-0-	4825	3	281	9	Y	255	174	0			381
*07	4181 X	4181	-0-	-0-	-0-	4036	3	145	9	Y	132	84	0			428
*08	3804 X	3804	-0-	-0-	-0-	3610	3	194	9	Y	176	154	0			318
*09	2650 X	2650	-0-	-0-	-0-	2598	3	52	9	Y	47	41	0			435
*10	2215 X	2215	-0-	-0-	-0-	2147	3	68	9	Y	62	41	0			451

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
05	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	3324	3	15	4	Y	273	278	0			1985
							300	9									
*06	3450	X	1635	-0-	-1815	-0-	1504	3	131	9	Y	119	139	0			1965
*07	3565	X	880	-0-	-2685	-0-	803	3	77	9	Y	70	48	0			1987
*08	3627	X	2912	-0-	-715	-0-	2626	3	286	9	Y	260	268	0			1979
*09	3510	X	1116	-0-	-2394	-0-	1015	3	101	9	Y	92	33	0			2046
10	3627	X	2029	-0-	-1598	-0-	1865	3	164	9	Y	149	158	0			1978

PT UNIT C WELL #: 1H RRCID -> 271485 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 11880 PERF.12114 - 17174

05	424	N	424	-0-	-0-	-0-	379	3	2	4	Y	39	28	0			911
							43	9									
*06	282	N	282	-0-	-0-	-0-	253	3	29	9	Y	26	21	0			916
*07	346	X	346	-0-	-0-	-0-	313	3	33	9	Y	30	22	0			924
*08	434	X	278	-0-	-156	-0-	233	3	45	9	Y	41	36	0			929
*09	420	X	176	-0-	-244	-0-	151	3	25	9	Y	23	20	0			927
10	434	X	331	-0-	-103	-0-	307	3	24	9	Y	22	15	0			931

CRIMSON ENERGY PARTNERS IV, LLC 189977
WILSON WELL #: C 1HP RRCID -> 267765 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 11708 PERF. N/A

05	1989	X	1989	-0-	-0-	-0-	233	1	1653	3	Y	94	117	1			114
							103	9									
06	2640	X	1055	-0-	-1585	-0-	210	1	717	3	Y	116	118	1			112
							128	9									
07	DLQ G-10		530	-0-	530	530	210	1	303	3	Y	15	29	1			98
							17	9									
08	DLQ G-10		2793	-0-	2793	3323	233	1	2471	3	Y	81	72	1			107
							89	9									
09	DLQ G-10		3032	-0-	3032	6355	274	1	2587	3	Y	155	124	1			138
							171	9									
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	6355					Y	NO RPT					138

EL TORO RESOURCES LLC 250718
MYERS WELL #: 2683H RRCID -> 243046 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 9917 - 12045

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-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

O'MEARA-WEBB 687 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253306 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 9745 PERF.10037 - 12143

05	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					-0-
06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
07	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					-0-
08	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
*09	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

SHOOK WELL #: 801H RRCID -> 261610 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10605 - 15330

05	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	3			N	-0-					-0-
06	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-
07	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	3			N	-0-					-0-
08	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-					-0-
*09	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-					-0-
10	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					-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
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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

COMANCHE RANCH WELL #: 3101H RRCID -> 262187 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 8867 PERF. 9420 - 13341

05	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-
06	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
07	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
08	943 N	943	-0-	-0-	-0-	943	3			N	-0-					-0-
*09	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					-0-
10	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
ROBERT HINDES WELL #: 1H RRCID -> 267932 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 12068 PERF.12300 - 16139

05	2263 X	736	-0-	-1527	-0-	94	1	638	2	N	4	1	8			493
						4	9									
06	2190 X	1547	-0-	-643	-0-	156	1	1383	2	N	7	4	8			496
						8	9									
07	2315 X	2315	-0-	-0-	-0-	217	1	2086	2	N	11	3	8			504
						12	9									
08	1860 X	1502	-0-	-358	-0-	43	1	1405	2	N	49					553
						54	9									
09	1560 X	1062	-0-	-498	-0-	74	1	984	2	N	4	187	1	4	8	366
						4	9									
*10	2449 X	2322	-0-	-127	-0-	392	1	1865	2	N	59	2	8			423
						65	9									

EXCO OPERATING COMPANY, LP 256915
PENA CREEK III UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 263301 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 9489 PERF.11171 - 17222

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
*10	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

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
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
SAGE ENERGY COMPANY 743215
FLYING G RANCH WELL #: 1H RRCID -> 267453 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 11385 PERF.11025 - 16030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11067	X	-0-	-0-	-11067	-0-					N	-0-					-0-
06	1290	X	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	4697	X	4697	-0-	-0-	-0-	4697	3			N	-0-					-0-
06	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	4129	3			N	-0-					-0-
07	6934	X	6934	-0-	-0-	-0-	6934	3			N	-0-					-0-
08	4819	X	4819	-0-	-0-	-0-	4819	3			N	-0-					-0-
*09	6214	X	6214	-0-	-0-	-0-	6214	3			N	-0-					-0-
10	6944	X	NO RPT	-0-	-6944	-0-					N	NO RPT					-0-

CAGE WELL #: 2TV RRCID -> 254758 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 9928 PERF.10640 - 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAGE WELL #: 3TV RRCID -> 256990 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 9903 PERF.10619 - 13229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	1	-0-	1	119	1	3			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	578	-0-	578	697	578	3			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	236	-0-	236	933	236	3			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	37	-0-	37	970	37	3			N	-0-					-0-
*09	993	X	23	-0-	-970	-0-	23	3			N	-0-					-0-
10	0	X	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
06	180	X	36	-0-	-144	-0-	36	3			N	-0-					-0-
07	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 10H RRCID -> 258538 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 11593 PERF.12826 - 16403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2311	X	2311	-0-	-0-	-0-	2311	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	4512	-0-	1512	1512	4512	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	2641	-0-	-459	1053	2641	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3084	-0-	-16	1037	3084	3			N	-0-					-0-
*09	2661	X	1624	-0-	-1037	-0-	1624	3			N	-0-					-0-
10	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
MURRAY WELL #: 2H RRCID -> 270510 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 12347 PERF.13003 - 18181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2387	X	1458	-0-	-929	-0-	76	1	1325	2	Y	52	140	1			150
							57	9									
06	2280	X	896	-0-	-1384	-0-	165	1	637	2	Y	81	1	8			230
							5	4	89	9							
07	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	256	1	2380	2	Y	74	182	1	1	8	121
							79	4	81	9							
08	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	192	1	1644	2	Y	113					234
							6	4	124	9							
09	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	242	1	2073	2	Y	13	3	8			244
							15	4	14	9							
*10	408	N	408	-0-	-0-	-0-	37	1	460	2	Y	60	180	1			124
							9	4	2252	5							

VENADO OPERATING COMPANY LLC 884496
SCHORP-WHITE RANCH, LTD. WELL #: 101H RRCID -> 270190 COMPL. DATE 10/28/2012 TOTAL DEPTH 11754 PERF.11647 - 16914

05	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	124	1	873	2	N	16	186	1			434
							18	9									
06	834	N	834	-0-	-0-	-0-	120	1	714	2	N	-0-					434
07	622	N	622	-0-	-0-	-0-	124	1	498	2	N	-0-					434
*08	1023	N	809	-0-	-214	-0-	124	1	630	2	N	50					484
							55	9									
09	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	120	1	1132	2	N	2	182	1			40
							2	9									
10	620	N	611	-0-	-9	-0-	124	1	487	2	N	-0-					40

BLAINE SCHORP, ET AL. UNIT WELL #: 101H RRCID -> 270619 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 11657 PERF.11720 - 16104

05	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	124	1	768	2	N	99	189	1			345
							109	9									
06	1440	N	754	-0-	-686	-0-	120	1	590	2	N	40					385
							44	9									
07	1054	N	800	-0-	-254	-0-	124	1	593	2	N	75					460
							83	9									
08	992	N	908	-0-	-84	-0-	124	1	745	2	N	35					495
							39	9									
09	750	N	644	-0-	-106	-0-	120	1	455	2	N	63	181	1			377
							69	9									
*10	935	N	935	-0-	-0-	-0-	124	1	797	2	N	13					390
							14	9									

JACKSON, ET AL-WEST UNIT WELL #: 101H RRCID -> 270910 COMPL. DATE 03/26/2013 TOTAL DEPTH 11597 PERF.11924 - 17882

05	1240	X	334	-0-	-906	-0-	124	1	192	2	N	16					289
							18	9									
06	1200	X	745	-0-	-455	-0-	120	1	610	2	N	14					303
							15	9									
07	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					N	2					305
08	744	X	124	-0-	-620	-0-	124	1			N	-0-					305
09	750	X	410	-0-	-340	-0-	120	1	286	2	N	4					309
							4	9									
10	775	X	324	-0-	-451	-0-	124	1	199	2	N	1					310
							1	9									

WELDON SCHORP-PRICKLY PEAR UNIT WELL #: 101H RRCID -> 271065 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 11790 PERF.12130 - 16824

05	1395	N	936	-0-	-459	-0-	124	1	812	2	N	-0-					448
06	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	120	1	1514	2	N	-0-					448
07	1550	N	124	-0-	-1426	-0-	124	1			N	-0-					448
*08	930	N	663	-0-	-267	-0-	124	1	539	2	N	-0-					448
09	1620	N	120	-0-	-1500	-0-	120	1			N	-0-					268
*10	3100	N	3253	-0-	153	153	124	1	3129	2	N	-0-					268

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
VENADO OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 884496
JACKSON, ET AL-EAST UNIT WELL #: 101H RRCID -> 271067 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 11656 PERF.11759 - 16549

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHNEIDER TRUST, ET AL, UNIT WELL #: 101H RRCID -> 271744 COMPL. DATE 07/08/2013 TOTAL DEPTH 11520 PERF.11235 - 15587

05	20031 X	2126	-0-	-17905	-0-	139	1	1952	2	N	31	187	1			204
						1	4	34	9							
06	900 X	683	-0-	-217	-0-	135	1	548	2	N	-0-					204
07	930 X	190	-0-	-740	-0-	124	1	66	2	N	-0-					204
08	930 X	154	-0-	-776	-0-	124	1	10	2	N	18					222
						20	9									
09	900 X	298	-0-	-602	-0-	120	1	83	2	N	86					308
						95	9									
10	930 X	253	-0-	-677	-0-	124	1	109	2	N	18					326
						20	9									

WELDON SCHORP-SANDSPUR UNIT WELL #: 101H RRCID -> 272575 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 11783 PERF.12923 - 18238

05	2094 X	2094	-0-	-0-	-0-	111	1	1849	2	N	122	178	1			183
						134	9									
06	570 X	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					183
07	1023 X	50	-0-	-973	-0-	3	1	47	2	N	-0-					183
08	2108 X	12	-0-	-2096	-0-	5	1	7	9	N	6					189
09	2040 X	443	-0-	-1597	-0-	31	1	87	2	N	68					257
						250	4	75	9							
10	2108 X	635	-0-	-1473	-0-	11	1	547	2	N	70	182	1			145
						77	9									

J.A.W. (OLMOS) 44897 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
WILLIAMSON OPERATING CO. 925911
RUTLEDGE WELL #: 2 RRCID -> 116744 COMPL. DATE 01/09/1985 TOTAL DEPTH 1280 PERF. 1008 - 1014

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1519	N	566	-0-	-953 B	-0-	566	3			N	-0-					-0-
06	1470	N	892	-0-	-578 B	-0-	892	3			N	-0-					-0-
07	1488	N	600	-0-	-888 B	-0-	600	3			N	-0-					-0-
08	698	N	698	-0-	-0- B	-0-	698	3			N	-0-					-0-
09	900	N	657	-0-	-243 B	-0-	657	3			N	-0-					-0-
*10	2086	N	2086	-0-	-0- B	-0-	2086	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

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-
10	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1134E RRCID -> 199877 COMPL. DATE 10/26/2003 TOTAL DEPTH 6607 PERF. 6150 - 6262

05	589	N	504	-0-	-85	-0-	504	3			N	-0-					-0-
06	510	N	478	-0-	-32	-0-	478	3			N	-0-					-0-
07	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
08	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-
*09	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					-0-
10	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-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

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JAKE HAMON (EDRINGTON SAND) 45501 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
ABACO OPERATING, LLC 000894
BAKER 1 WELL #: 1 RRCID -> 235732 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10260 - 10325

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	4371 #	3608	-0-	-763	-0-	124 1 74 9	3410 3	N	67			252
06	4230 #	3640	-0-	-590	-0-	120 1 55 9	3465 3	N	50	177 1		125
07	4061 #	3522	-0-	-539	-0-	124 1 57 9	3341 3	N	52			177
08	3937 #	3786	-0-	-151	-0-	124 1 52 9	3610 3	N	47			224
09	3630 #	3148	-0-	-482	-0-	120 1 55 9	2973 3	N	50			274
10	3751 #	NO RPT	-0-	-3751	-0-			N	NO RPT			274

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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2578			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	107	-0-	107	2685	107	2	N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	85	-0-	85	2770	85	2	N	-0-			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2770			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2770			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2770			N	NO RPT			-0-

JENNINGS WELL #: 2 RRCID -> 266046 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 1800 PERF. 1602 - 1612

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	854 N	854	-0-	-0-	-0-	854	2	N	-0-			-0-
07	773 N	773	-0-	-0-	-0-	773	2	N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	775 N	NO RPT	-0-	-775	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

05	5177 X	1568	-0-	-3609	-0-	264	1	1298	2	N	5			86
						6	9							
06	5010 X	1963	-0-	-3047	-0-	300	1	1657	2	N	5			91
						6	9							
07	3844 X	1442	-0-	-2402	-0-	234	1	1208	2	N	-0-			91
08	3596 X	-0-	-0-	-3596	-0-					N	-0-			91
09	1950 X	12	-0-	-1938	-0-	1	4	11	9	N	10			101
10	2015 X	45	-0-	-1970	-0-	1	1	43	2	N	1			102
						1	9							

XTO ENERGY INC. 945936
BURKS RANCH "E" WELL #: 9 RRCID -> 232128 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 5688 PERF. 5030 - 5036

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-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JOHN T. SAUNDERS (WILCOX 5380) 46944 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
BURKS RANCH "D" WELL #: 5W RRCID -> 254818 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5456 - 5466

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JOHN T. SAUNDERS (WILCOX 5380) //CONT.// 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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JORDAN (NAVARRO B) 47260 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MILAM
BETRO, INC. 068324
COFFIELD M-11 WELL #: 1 RRCID -> 080444 COMPL. DATE 07/06/1978 TOTAL DEPTH 3551 PERF. 3332 - 3352

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217 N	90	-0-	-127	-0-	12	1	78	2	N	-0-					-0-
06	281 N	281	-0-	-0-	-0-	76	1	205	2	N	-0-					-0-
07	240 N	240	-0-	-0-	-0-	71	1	169	2	N	-0-					-0-
08	247 N	247	-0-	-0-	-0-	68	1	179	2	N	-0-					-0-
*09	245 N	245	-0-	-0-	-0-	75	1	170	2	N	-0-					-0-
*10	231 N	231	-0-	-0-	-0-	71	1	160	2	N	-0-					-0-

EAST-WEST RESOURCES, INC. 239000
WOODS, G. T. WELL #: 1 RRCID -> 069214 COMPL. DATE 11/01/1976 TOTAL DEPTH 3044 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODS, G. T. WELL #: 2 RRCID -> 069215 COMPL. DATE 10/26/1976 TOTAL DEPTH 3130 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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	214					N	NO RPT					-0-

JORDAN (NAVARRO B) //CONT.// 47260 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MILAM
VICEROY PETROLEUM, LP 885041
JORDAN WELL #: 1 RRCID -> 066061 COMPL. DATE 07/31/1977 TOTAL DEPTH 5678 PERF. 3042 - 3050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
10	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

05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
10	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

05	1984	X	1817	-0-	-167	-0-	246	1	1571	2	Y	-0-					-0-
06	1920	X	1825	-0-	-95	-0-	282	1	1543	2	Y	-0-					-0-
07	1860	X	1812	-0-	-48	-0-	393	1	1419	2	Y	-0-					-0-
08	1829	X	1519	-0-	-310	-0-	256	1	1263	3	Y	-0-					-0-
09	1830	X	1649	-0-	-181	-0-	630	1	1019	3	Y	-0-					-0-
10	1891	X	1425	-0-	-466	-0-	385	1	1040	3	Y	-0-					-0-

PEARLSTONE, CLAIRE WELL #: 4 RRCID -> 074324 COMPL. DATE 03/25/1986 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7190 - 7215

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DORNAK, JOHN L. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 109054 COMPL. DATE 01/10/1984 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7276 - 7353

05	589	N	416	-0-	-173	-0-	29	1	387	2	Y	-0-	25	1			24
06	644	N	644	-0-	-0-	-0-	45	1	599	2	Y	-0-					24
07	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	164	1	2191	3	Y	-0-					24
08	3100	N	4032	-0-	932	932	281	1	3751	3	Y	-0-					24
09	1918	N	986	-0-	-932	-0-	69	1	917	3	Y	-0-					24
10	1922	N	1360	-0-	-562	-0-	95	1	1265	3	Y	-0-					24

DORNAK, JOHN L. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 113306 COMPL. DATE 10/03/1984 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7328 - 7340

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66

JOURDANTON //CONT.// 47358 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
SCHORSCH, HENRY WELL #: 3 RRCID -> 117195 COMPL. DATE 12/16/1946 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 7301 - 7320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9944	X	9944	-0-	-0-	-0-	1237	1	7913	2	Y	722	797	1			127
							794	9									
06	8644	X	8644	-0-	-0-	-0-	1208	1	6621	2	Y	741	723	1			145
							815	9									
07	9811	X	9811	-0-	-0-	-0-	1977	1	7134	2	Y	636	618	1			163
							700	9									
08	10435	X	10435	-0-	-0-	-0-	1627	1	8037	3	Y	701	628	1			236
							771	9									
09	7586	X	7586	-0-	-0-	-0-	2629	1	4251	3	Y	642	658	1			220
							706	9									
*10	8468	X	8468	-0-	-0-	-0-	2072	1	5596	3	Y	727	842	1			105
							800	9									

SANDEEN, JOHN WELL #: 3 RRCID -> 146333 COMPL. DATE 08/11/1992 TOTAL DEPTH 7399 PERF. 7235 - 7281

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-
10	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

05	961	N	2	-0-	-959	-0-	2	2			Y	-0-					65
06	930	N	449	-0-	-481	-0-	31	1	418	2	Y	-0-					65
07	792	N	792	-0-	-0-	-0-	55	1	737	2	Y	-0-					65
08	761	N	761	-0-	-0-	-0-	57	1	704	3	Y	-0-					65
09	625	N	625	-0-	-0-	-0-	47	1	578	3	Y	-0-					65
*10	873	N	873	-0-	-0-	-0-	65	1	800	3	Y	7					72
							8	9									

WALLACE, J. C. WELL #: 5 RRCID -> 152318 COMPL. DATE 12/16/1994 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7194 - 7282

05	527	X	492	-0-	-35	-0-	34	1	458	2	Y	-0-					3
06	30	X	20	-0-	-10	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					3
07	651	N	19	-0-	-632	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					3
08	496	N	33	-0-	-463	-0-	3	1	30	3	Y	-0-					3
09	217	N	217	-0-	-0-	-0-	16	1	201	3	Y	-0-					3
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	Y	-0-					3

PEARLSTONE, CLAIRE WELL #: 1 RRCID -> 160379 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 7408 PERF. 7201 - 7326

05	10478	X	10366	-0-	-112	-0-	726	1	9640	2	Y	-0-					62
06	9810	X	9459	-0-	-351	-0-	662	1	8797	2	Y	-0-					62
07	11253	X	9949	-0-	-1304	-0-	696	1	9253	2	Y	-0-					62
08	11253	X	10970	-0-	-283	-0-	823	1	10147	3	Y	-0-					62
09	10890	X	6745	-0-	-4145	-0-	508	1	6237	3	Y	-0-					62
10	10354	X	8587	-0-	-1767	-0-	646	1	7934	3	Y	6					68
							7	9									

PEARLSTONE, CLAIRE WELL #: 2 RRCID -> 163239 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7170 - 7194

05	4929	X	3613	-0-	-1316	-0-	253	1	3360	2	Y	-0-					-0-
06	5550	X	3094	-0-	-2456	-0-	217	1	2877	2	Y	-0-					-0-
07	3720	X	2667	-0-	-1053	-0-	187	1	2480	2	Y	-0-					-0-
08	3720	X	3494	-0-	-226	-0-	263	1	3231	3	Y	-0-					-0-
09	3600	X	2776	-0-	-824	-0-	210	1	2566	3	Y	-0-					-0-
10	3627	X	3406	-0-	-221	-0-	257	1	3149	3	Y	-0-					-0-

JOURDANTON //CONT.// 47358 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

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
05	1085	X	1015	-0-	-70	-0-	71	1	944	2	Y	-0-	34	1			32
06	1650	X	58	-0-	-1592	-0-	4	1	54	2	Y	-0-					32
07	533	N	533	-0-	-0-	-0-	37	1	496	3	Y	-0-					32
08	620	N	477	-0-	-143	-0-	33	1	444	3	Y	-0-					32
09	696	N	696	-0-	-0-	-0-	48	1	648	3	Y	-0-					32
*10	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	81	1	1082	3	Y	-0-					32

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
05	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	93	1	1235	2	Y	-0-					-0-
06	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	91	1	1203	2	Y	-0-					-0-
07	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	98	1	1299	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	3411	-0-	311	311	237	1	3174	3	Y	-0-					-0-
09	2495	N	2184	-0-	-311	-0-	164	1	2020	3	Y	-0-					-0-
*10	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	175	1	2162	3	Y	-0-					-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
05	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	227	1	3018	2	N	-0-	79	1			78
06	2070	X	1711	-0-	-359	-0-	120	1	1591	2	N	-0-					78
07	2139	X	1562	-0-	-577	-0-	110	1	1452	3	N	-0-					78
08	2139	X	2021	-0-	-118	-0-	142	1	1879	3	N	-0-					78
09	2070	X	1650	-0-	-420	-0-	116	1	1534	3	N	-0-					78
*10	2500	X	2500	-0-	-0-	-0-	176	1	2324	3	N	-0-					78

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
05	183	N	183	-0-	-0-	-0-	13	1	170	2	N	-0-	29	1			28
06	3000	N	3186	-0-	186	186	223	1	2963	2	N	-0-					28
07	341	N	76	-0-	-265	-0-	5	1	71	3	N	-0-					28
08	186	N	62	-0-	-124	-0-	4	1	58	3	N	-0-					28
09	696	X	696	-0-	-0-	-0-	48	1	648	3	N	-0-					28
*10	571	X	571	-0-	-0-	-0-	40	1	531	3	N	-0-					28

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
05	274	N	274	-0-	-0-	-0-	19	1	255	2	Y	-0-					11
06	279	N	279	-0-	-0-	-0-	20	1	259	2	Y	-0-					11
07	341	N	275	-0-	-66	-0-	19	1	256	2	Y	-0-					11
08	279	N	251	-0-	-28	-0-	18	1	233	3	Y	-0-					11
09	270	N	206	-0-	-64	-0-	15	1	191	3	Y	-0-					11
*10	291	N	291	-0-	-0-	-0-	21	1	269	3	Y	1					12
							1	9									

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
05	4154	X	3075	-0-	-1079	-0-	416	1	2657	2	Y	2	8	1			1
							2	9									
06	4020	X	3606	-0-	-414	-0-	556	1	3049	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
07	4525	X	4525	-0-	-0-	-0-	982	1	3542	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	4555	X	4555	-0-	-0-	-0-	770	1	3782	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
09	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	1576	1	2541	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
*10	4516	X	4516	-0-	-0-	-0-	1224	1	3292	3	Y	-0-	1	1			-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
05	602	N	602	-0-	-0-	-0-	80	1	513	2	Y	8	13	1			2
							9	9									
06	627	N	627	-0-	-0-	-0-	96	1	527	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
07	638	N	638	-0-	-0-	-0-	138	1	499	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
08	645	N	645	-0-	-0-	-0-	101	1	536	3	Y	7	5	1			2
							8	9									
09	630	N	525	-0-	-105	-0-	194	1	329	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
*10	793	N	793	-0-	-0-	-0-	205	1	586	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									

JOURDANTON (GEORGETOWN) 47358 450 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ATASCOSA
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
SANDEEN, JOHN WELL #: 5 RRCID -> 170311 COMPL. DATE 05/26/1998 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 7117 - 7139

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-
10	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

05	1159	R	1159	-0-	-0-	-0-	157	1	1001	2	Y	1	7	1			1
							1	9									
06	1290	#	1150	-0-	-140	-0-	177	1	970	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	1349	R	1349	-0-	-0-	-0-	293	1	1056	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	209	1	1026	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
09	1140	N	1087	-0-	-53	-0-	416	1	669	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	1364	N	696	-0-	-668	-0-	189	1	507	3	Y	-0-	1	1			-0-

J. C. WALLACE WELL #: 1 RRCID -> 284817 COMPL. DATE 04/23/2018 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 7046 - 7093

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
*10	82	N	82	-0-	-0-	-0-	6	1	76	3	N	-0-					-0-

JUNCO (EAGLE FORD SHALE) 47665 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
BRISCOE-NUNLEY GU WELL #: 1H RRCID -> 256687 COMPL. DATE 09/26/2010 TOTAL DEPTH 12540 PERF.16555 - 16558

05	3689	#	3595	-0-	-94	-0-	3595	2			N	-0-					-0-
06	7736		6223	-0-	-1513	-0-	6223	2			N	-0-					-0-
07	5175		5021	-0-	-154	-0-	5021	2			N	-0-					-0-
08	15343		10105	-0-	-5238	-0-	10105	2			N	-0-					-0-
09	4836		4773	-0-	-63	-0-	4773	2			N	-0-					-0-
10	4867		-0-	-0-	-4867	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2201	N	-0-	-0-	-2201	-0-					Y	-0-					1
06	2130	N	-0-	-0-	-2130	-0-					Y	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

CANYON RANCH WELL #: 2202EH RRCID -> 149395 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 6830 - 8403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					Y	-0-					2
06	3120	X	-0-	-0-	-3120	-0-					Y	-0-					2
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					Y	-0-					2
09	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					2
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

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
05	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	3			Y	-0-					1
06	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3			Y	-0-					1
07	1045	X	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3			Y	-0-					1
08	1054	X	1021	-0-	-33	-0-	1021	3			Y	-0-					1
09	1050	X	1019	-0-	-31	-0-	1019	3			Y	-0-					1
10	1085	X	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT					1

CANYON RANCH WELL #: 2131EH RRCID -> 154840 COMPL. DATE 10/29/1996 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 7080 - 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
05	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					1
06	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

CANYON RANCH WELL #: 0052EH RRCID -> 155035 COMPL. DATE 07/23/1996 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 6959 - 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
05	4495	X	-0-	-0-	-4495	-0-					Y	-0-					3
06	4260	X	-0-	-0-	-4260	-0-					Y	-0-					3
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	4402	X	-0-	-0-	-4402	-0-					Y	-0-					3
09	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					3
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

CANYON RANCH WELL #: 501EH RRCID -> 157234 COMPL. DATE 12/09/1996 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 7019 - 7430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4991	X	-0-	-0-	-4991	-0-					N	-0-					3
06	4740	X	-0-	-0-	-4740	-0-					N	-0-					3
07	4743	X	-0-	-0-	-4743	-0-					N	-0-					3
08	4712	X	-0-	-0-	-4712	-0-					N	-0-					3
09	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					3
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

CANYON RANCH WELL #: 2132EH RRCID -> 157987 COMPL. DATE 07/21/1996 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 7438 - 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
05	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-					1
06	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

CANYON RANCH WELL #: 2204EH RRCID -> 160937 COMPL. DATE 06/25/2000 TOTAL DEPTH 10171 PERF. 7763 - 10171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1953	N	-0-	-0-	-1953	-0-					Y	-0-					2
06	1920	N	-0-	-0-	-1920	-0-					Y	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

CANYON RANCH WELL #: 2133EH RRCID -> 161879 COMPL. DATE 10/29/1996 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 7080 - 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
05	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					1
06	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	213	3	4	9	N	4					214
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	167	3	13	9	N	12					226
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					226
08	254	N	254	-0-	-0-	-0-	204	3	50	9	N	45	148	1			123
09	180	N	139	-0-	-41	-0-	138	3	1	9	N	1					124
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					124

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
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-
10	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
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	119	1	6	3	N	-0-					-0-
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	115	1	10	3	N	-0-					-0-
07	131	N	131	-0-	-0-	-0-	119	1	12	3	N	-0-					-0-
08	129	N	129	-0-	-0-	-0-	119	1	10	3	N	-0-					-0-
09	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	1			N	-0-					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-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
05	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	3			N	-0-					1
06	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	3			N	-0-					1
07	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	3			N	-0-					1
08	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	3			N	-0-					1
*09	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	3			N	-0-					1
10	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT					1

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					1
06	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
05	1116	N	1090	-0-	-26	-0-	1090	3			N	-0-					1
06	1080	N	1040	-0-	-40	-0-	1040	3			N	-0-					1
07	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	3			N	-0-					1
08	1085	N	1079	-0-	-6	-0-	1079	3			N	-0-					1
09	1050	N	860	-0-	-190	-0-	860	3			N	-0-					1
10	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					1

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANYON RANCH 213 WELL #: 11E RRCID -> 199939 COMPL. DATE 11/09/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6908 - 6965

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

CANYON RANCH 212 WELL #: 3E RRCID -> 200451 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 6746 - 6808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 505E RRCID -> 201818 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 6767 - 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
05	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					1
06	1500	N	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
UNIVERSITY 54-24 WELL #: 1 RRCID -> 243041 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8148 - 8190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	810	N	810	-0-	-0-	-0-	747	3	63	9	Y	57	182	1			137
06	838	N	838	-0-	-0-	-0-	761	3	77	9	Y	70					207
07	847	N	847	-0-	-0-	-0-	25	1	772	3	Y	45					252
							50	9									
08	542	N	542	-0-	-0-	-0-	516	3	26	9	Y	24	169	1			107
09	840	N	473	-0-	-367	-0-	21	1	435	3	Y	15					122
							17	9									
10	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					122

MAYER RANCH 35 WELL #: 11 RRCID -> 243042 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 8617 PERF. 8166 - 8512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	9	1	97	3	N	-0-					-0-
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	9	1	92	3	N	-0-					-0-
07	113	N	113	-0-	-0-	-0-	6	1	97	3	N	9	3	1			6
							10	9									
08	107	N	107	-0-	-0-	-0-	7	1	96	3	N	4	3	1			7
							4	9									
*09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	13	1	84	3	N	3	5	1			5
							3	9									
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					5

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
05	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	94	1	2	2	N	6	8	1			11
							1053	3	7	9							
06	1140	N	1120	-0-	-20	-0-	99	1	1014	3	N	6	7	1			10
							7	9									
07	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	62	1	4	2	N	5	7	1			8
							976	3	6	9							
08	1147	N	701	-0-	-446	-0-	44	1	2	2	N	5	3	1			10
							649	3	6	9							
09	1110	N	776	-0-	-334	-0-	106	1	3	2	N	6	7	1			9
							660	3	7	9							
10	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					9

POWELL 3 WELL #: 2 RRCID -> 244252 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 7426 - 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
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-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, EDWIN S. JR. 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
05	1860 N	1809	-0-	-51	-0-	154	1	1	2	N	3	3	1			3
						1651	3	3	9							
06	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	164	1	1558	3	N	2	3	1			2
						2	9									
07	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	121	1	1	2	N	3	3	1			2
						1656	3	3	9							
08	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	128	1	1	2	N	2	2	1			2
						1669	3	2	9							
*09	2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	271	1	2	2	N	3	1	1			4
						1727	3	3	9							
10	1767 N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					N	NO RPT					4

CHILDRESS 15 WELL #: 3 RRCID -> 251718 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 8751 PERF. 8560 - 8580

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	4	-0-	4	4	4	3			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	4					Y	NO RPT					-0-

MAYER RANCH 35 WELL #: 13 RRCID -> 252909 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 7384 - 8386

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-
10	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

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-
10	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

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-
10	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

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-
10	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 41 WELL #: 4 RRCID -> 255250 COMPL. DATE 12/21/2009 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7296 - 8648

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAYER RANCH 40 WELL #: 8 RRCID -> 257561 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8090 - 8338

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
10	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
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-
10	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
05	2501 X	2501	-0-	-0-	-0-	110 2386	1 3	5	2	N	-0-			17
06	2375 X	2375	-0-	-0-	-0-	189	1	2186	3	N	-0-			17
07	2443 X	2443	-0-	-0-	-0-	145 2285	1 3	13	2	N	-0-			17
08	2404 X	2404	-0-	-0-	-0-	183 2212	1 3	9	2	N	-0-			17
*09	2703 X	2703	-0-	-0-	-0-	313 2373	1 3	17	2	N	-0-			17
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			17

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
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-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MAYER, EDWIN S. JR. "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
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-
10	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

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-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NICKS, GERALD 5 WELL #: 13 RRCID -> 258476 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 7244 - 8490

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-
10	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

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-
10	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

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-
10	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

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-
10	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

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-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
REYNOLDS 25 WELL #: 1 RRCID -> 261831 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6918 - 7804

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
10	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

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-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER RANCH 40 WELL #: 13 RRCID -> 265902 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 7380 - 8482

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-
10	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

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-
10	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

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-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA CHUSA (SLIGO) //CONT.// 50678 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
UMMA RESOURCES, LLC //CONT.// 875670
GLAU, J. WELL #: 1 RRCID -> 130170 COMPL. DATE 01/15/1989 TOTAL DEPTH 16020 PERF.15864 - 15924

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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

LACKLAND (HOSSTON) GEOTHERMAL 51175 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEXAR
U.S. GOVT. USAF ATC LACKLAND AFB 875413
LACKLAND AFB WELL #: 1 RRCID -> 110903 COMPL. DATE 11/15/1983 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 3772 - 3972

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2511	N	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-					-0-
06	1710	N	-0-	-0-	-1710	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITEHEAD "C" WELL #: 7703 RRCID -> 185115 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11387 - 11464

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	2015	N	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					-0-
06	1560	N	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITEHEAD "B" WELL #: 7804 RRCID -> 185136 COMPL. DATE 04/21/2001 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10994 - 11074

05	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
06	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEONARD WELL #: 4201 RRCID -> 189622 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 11969 PERF.11073 - 11132

05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					7
06	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					7
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

LEONARD WELL #: 4203 RRCID -> 193206 COMPL. DATE 02/02/2003 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11414 - 11522

05	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					23
06	1530	N	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-					23
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

LEONARD G.U. 37-1 WELL #: 2 RRCID -> 194614 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 11762 PERF.11256 - 11374

05	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LANGTRY (CANYON) //CONT.// 51989 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WHITEHEAD "A" WELL #: 7905 RRCID -> 196262 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11361 - 11381

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	4340 X	-0-	-0-	-4340	-0-			N	-0-			-0-
06	4200 X	-0-	-0-	-4200	-0-			N	-0-			-0-
07	3348 X	-0-	-0-	-3348	-0-			N	-0-			-0-
08	3348 X	-0-	-0-	-3348	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LEONA (ELAINE) 53245 500 ASSOCIATED 49B CNTY: ZAVALA
WELDON CORPORATION 907339
FOLEY, NORMENT WELL #: 1 RRCID -> 080118 COMPL. DATE 12/16/1978 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3184 - 3187

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FOLEY, NORMENT WELL #: 6 RRCID -> 095266 COMPL. DATE 09/04/1981 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3152 - 3158

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FOLEY WELL #: 1X RRCID -> 189065 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 3235 PERF. 3140 - 3142

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	153 N	153	-0-	-0-	-0-	67 1	86 2	Y	-0-			49
06	69 N	69	-0-	-0-	-0-	47 1	22 2	Y	-0-			49
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-			49
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-			49
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-			49
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			49

LEONA RIVER (ESCONDIDO D-1) 53264 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
WEST, G. W. WELL #: 8 RRCID -> 120088 COMPL. DATE 02/03/1986 TOTAL DEPTH 3682 PERF. 3502 - 3520

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-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LEONA RIVER (ESCONDIDO D-1) //CONT.// 53264 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
EXCO OPERATING COMPANY, LP 256915
HESTER WELL #: 1 RRCID -> 115918 COMPL. DATE 01/24/1985 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3496 - 3511

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-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

05	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
06	722 N	722	-0-	-0-	-0-	470	1	252	2	Y	-0-					-0-
07	683 N	683	-0-	-0-	-0-	510	1	173	2	Y	-0-					-0-
08	130 N	130	-0-	-0-	-0-	107	1	23	2	Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-

PERRY WELL #: 1 RRCID -> 115103 COMPL. DATE 09/24/1984 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3504 - 3520

05	1209 N	963	-0-	-246	-0-	496	1	467	2	N	-0-					-0-
06	1010 N	894	-0-	-116	-0-	602	1	292	2	N	-0-					-0-
07	932 N	932	-0-	-0-	-0-	688	1	244	2	N	-0-					-0-
08	961 N	808	-0-	-153	-0-	459	1	349	2	N	-0-					-0-
09	900 N	842	-0-	-58	-0-	282	1	560	2	N	-0-					-0-
10	930 N	588	-0-	-342	-0-	212	1	376	2	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

05	993 N	993	-0-	-0-	-0-	526	1	467	2	Y	-0-					-0-
06	979 N	979	-0-	-0-	-0-	648	1	331	2	Y	-0-					-0-
07	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	862	1	300	2	Y	-0-					-0-
08	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	664	1	500	2	Y	-0-					-0-
09	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	340	1	660	2	Y	-0-					-0-
10	372 N	-0-	-0-	-372	-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

05	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	3			Y	-0-					35
06	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	3			Y	-0-					35
07	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	3			Y	-0-					35
08	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			Y	-0-					35
09	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	3			Y	-0-					35
*10	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	3			Y	-0-					35

LETA (SAN MIGUEL) //CONT.// 53390 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
MATADOR PRODUCTION COMPANY //CONT.// 532993
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
05	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	3		Y	-0-			35
06	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	3		Y	-0-			35
07	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	3		Y	-0-			35
08	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	3		Y	-0-			35
09	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	3		Y	-0-			35
*10	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	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

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
10	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

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-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-

SATURN RESOURCES, LLC 748764
B.M.G. PARR WELL #: 2 RRCID -> 134339 COMPL. DATE 03/21/1990 TOTAL DEPTH 2595 PERF. 2468 - 2470

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-

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

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-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	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

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-
10	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

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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-
10	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

05	55974	41131	-0-	-14843	-0-	1100	1	31338	2	N	7903	7936	1	25	8	273
						8693	9									
06	45740	35590	-0-	-10150	-0-	886	1	27922	2	N	6165	5875	1	9	8	554
						6782	9									
07	0	32017	-0-	32017	32017	782	1	25082	2	N	5594	6035	1	4	8	109
						6153	9									
08	63275 R	31258	-0-	-32017	-0-	762	1	25204	2	N	4811	4789	1	1	8	130
						5292	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	27107 R	27107	-0-	-0-	-0-	633	1	21922	2	N	4138	3892	1	1	8	375
						4552	9									
10	26288 #	23572	-0-	-2716	-2716	663	1	18795	2	N	3740	3930	1	3	8	182
						4114	9									

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WEBB
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-YANA GG UNIT WELL #: O 1H RRCID -> 286889 COMPL. DATE 09/14/2017 TOTAL DEPTH 6744 PERF. 7150 - 19756

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	25637	20344	-0-	-5293	351010	539	1	18418	2	N	1242	1236	0	1	8	11
						21	4	1366	9							
06	24810	11657	-0-	-13153	337857	426	1	10483	2	N	674	683	0			2
						7	4	741	9							
07	0	17922	-0-	17922	355779	475	1	16450	2	N	903	868	0	37	1	-0-
						4	4	993	9							
08	108511	14041	-0-	-94470	261309	404	1	12623	2	N	922	922	0			-0-
						1014	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 261309																
09	99023	17322	-0-	-81701	179608	493	1	15180	2	N	1499	1497	0			2
						1649	9									
10	20336	10536	-0-	-9800	169808	429	1	9388	2	N	654	656	0			-0-
						719	9									

PGE BROWNE WELL #: R 7H RRCID -> 287569 COMPL. DATE 04/22/2019 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 7541 - 17414

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	1201	-0-	1201	1201	1023	2	178	9	N	162	159	1			3
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 1201																
09	SHUT IN	20120	-0-	20120	21321	15356	2	4764	9	N	4331	4285	1	24	8	25
10	SHUT IN	34943	-0-	34943	56264	25465	2	9478	9	N	8616	8509	1	52	8	80

SM ENERGY COMPANY 788997
BRISCOE G WELL #: 797H RRCID -> 281247 COMPL. DATE 07/25/2016 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 9325 - 9517

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-
10	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

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-
10	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

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-
10	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
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-
10	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
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-
10	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
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-
10	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
05	86831 #	58728	-0-	-28103	-0-	2840 2250	1 9	53638	2	Y	2045	1613	0	209	1	598
06	76440 #	53590	-0-	-22850	-0-	2592 1905	1 9	49093	2	Y	1732	1724	0	231	1	375
07	0	52182	-0-	52182	52182	2537 1801	1 9	47844	2	Y	1637	1263	0	300	1	449
08	58714 N	49980	-0-	-8734	43448	2273 1683	1 9	46024	2	Y	1530	1418	0	324	1	237
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 43448																
09	53580 N	46440	-0-	-7140	36308	2056 1615	1 9	42769	2	Y	1468	1311	0	194	1	200
*10	11004 N	46991	-0-	35987	72295	2242 1774	1 9	42975	2	Y	1613	1489	0	178	1	146

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
*05	328228	302127	-0-	-26101	342898	14156 20386	1 9	267585	2	Y	18533	14605	0	1895	1	5415
*06	317640	274854	-0-	-42786	300112	13056 14451	1 9	247347	2	Y	13137	13957	0	1749	1	2846
07	0	258739	-0-	258739	558851	12455 11345	1 9	234939	2	Y	10314	8057	0	2275	1	2828
*08	58714	211218	-0-	152504	711355	9519 8962	1 9	192737	2	Y	8147	7671	0	2041	1	1263
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 711355																
*09	53580	183940	-0-	130360	841715	8106 7102	1 9	168732	2	Y	6456	5808	0	1032	1	879
*10	11004	172067	-0-	161063	1002778	8216 6404	1 9	157447	2	Y	5822	5391	0	782	1	528

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 06/28/2019 TOTAL DEPTH 7338 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
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	2518	-0-	2518	2518	92	1	1897	2	Y	481	406	0			75
						529	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 2518																
09	SHUT IN	86499	-0-	86499	89017	3118	1	64888	2	Y	16812	14537	0	61	1	2289
						18493	9									
10	SHUT IN	112073	-0-	112073	201090	4430	1	84878	2	Y	20695	19069	0	2038	1	1877
						22765	9									

GALVAN RANCH WELL #: B904H RRCID -> 287490 COMPL. DATE 07/19/2019 TOTAL DEPTH 8595 PERF. N/A

07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	614	-0-	614	614	27	1	544	2	Y	39	33	0			6
						43	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 614																
09	SHUT IN	269407	-0-	269407	270021	11273	1	234694	2	Y	21309	18409	0	5	1	2901
						23440	9									
10	SHUT IN	325272	-0-	325272	595293	14827	1	284137	2	Y	23916	22065	0	2583	1	2169
						26308	9									

SN EF MAVERICK, LLC 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 96H RRCID -> 284578 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7503 - 7510

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-
10	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

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-
10	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

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-
10	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

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-
10	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 25HX RRCID -> 282185 COMPL. DATE 08/11/2016 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8480 - 8531

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PILONCILLO WELL #: A 25HZ RRCID -> 282295 COMPL. DATE 08/11/2016 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 8405 - 8864

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
10	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
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-
10	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
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-
10	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
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-
10	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 #: 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
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-
10	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
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-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PILONCILLO WELL #: A 25HC RRCID -> 285787 COMPL. DATE 05/30/2018 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8415 - 14090

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
10	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
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-
10	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
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-
10	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
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-
10	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 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
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-
10	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

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-
10	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

05	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					15
06	455 N	455	-0-	-0-	-0-	453	2	2	9	N	2					17
07	436 N	436	-0-	-0-	-0-	433	1	3	9	N	3					20
08	442 N	442	-0-	-0-	-0-	440	1	2	9	N	2	20	1			2
09	450 N	380	-0-	-70	-0-	380	1			N	-0-					2
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

RIO GRAND EXPLORATION, LLC 712691
LAS VEGAS RANCH WELL #: 3 RRCID -> 173161 COMPL. DATE 04/09/1998 TOTAL DEPTH 6436 PERF. 6190 - 6262

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
10	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

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
10	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

05	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					15
06	455 N	455	-0-	-0-	-0-	453	2	2	9	N	2					17
07	436 N	436	-0-	-0-	-0-	433	1	3	9	N	3					20
08	442 N	442	-0-	-0-	-0-	440	1	2	9	N	2	20	1			2
09	450 N	380	-0-	-70	-0-	380	1			N	-0-					2
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

LOS CUATROS (LOWER CRETACEOUS) //CONT.// 54948 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
BAYLOR OPERATING, LLC //CONT.// 058832
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
05	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					15
06	455	N	455	-0-	-0-	-0-	453	2	2	9	N	2					17
07	436	N	436	-0-	-0-	-0-	433	1	3	9	N	3					20
08	442	N	442	-0-	-0-	-0-	440	1	2	9	N	2	20	1			2
*09	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	1			N	-0-					2
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TURNEY-WINN EXPLORATION CO., INC WELL #: 1 RRCID -> 076702 COMPL. DATE 03/24/1978 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 6404 - 7464

05	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					15
06	455	N	455	-0-	-0-	-0-	453	2	2	9	N	2					17
07	436	N	436	-0-	-0-	-0-	433	1	3	9	N	3					20
08	442	N	442	-0-	-0-	-0-	440	1	2	9	N	2	20	1			2
*09	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	1			N	-0-					2
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TURNEY-WINN EXPLORATION CO., INC WELL #: 4 RRCID -> 079021 COMPL. DATE 09/02/1978 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 5950 - 6676

05	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					15
06	455	N	455	-0-	-0-	-0-	453	2	2	9	N	2					17
07	436	N	436	-0-	-0-	-0-	433	1	3	9	N	3					20
08	442	N	442	-0-	-0-	-0-	440	1	2	9	N	2	20	1			2
09	450	N	380	-0-	-70	-0-	380	1			N	-0-					2
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TURNER-WINN EXPLORATION CO., INC WELL #: 5 RRCID -> 080425 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 6000 - 7640

05	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					15
06	455	N	455	-0-	-0-	-0-	453	2	2	9	N	2					17
07	436	N	436	-0-	-0-	-0-	433	1	3	9	N	3					20
08	442	N	442	-0-	-0-	-0-	440	1	2	9	N	2	20	1			2
09	450	N	380	-0-	-70	-0-	380	1			N	-0-					2
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

COOPER, J. L. WELL #: 1061 RRCID -> 111684 COMPL. DATE 06/21/1978 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6470 - 6726

05	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					15
06	455	N	455	-0-	-0-	-0-	453	2	2	9	N	2					17
07	436	N	436	-0-	-0-	-0-	433	1	3	9	N	3					20
08	442	N	442	-0-	-0-	-0-	440	1	2	9	N	2	20	1			2
09	450	N	380	-0-	-70	-0-	380	1			N	-0-					2
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

LEDDY WELL #: 1 RRCID -> 171076 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6805 - 8020

05	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					15
06	455	N	455	-0-	-0-	-0-	453	2	2	9	N	2					17
07	436	N	436	-0-	-0-	-0-	433	1	3	9	N	3					20
08	442	N	442	-0-	-0-	-0-	440	1	2	9	N	2	20	1			2
09	450	N	380	-0-	-70	-0-	380	1			N	-0-					2
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

LOS CUATROS (LOWER CRETACEOUS) //CONT.// 54948 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
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
05	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	4104	2	21	9	N	19					132
06	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	3700	2	4	9	N	4					136
07	3813	X	3788	-0-	-25	-0-	3780	2	8	9	N	7					143
08	4123	X	3676	-0-	-447	-0-	3665	2	11	9	N	10					153
09	3990	X	3522	-0-	-468	-0-	3516	2	6	9	N	5					158
10	4123	X	2864	-0-	-1259	-0-	2853	2	11	9	N	10					168

HORIZON ENERGY 400068
BURR RANCH -7- WELL #: 1A RRCID -> 077334 COMPL. DATE 11/01/1977 TOTAL DEPTH 7072 PERF. 6340 - 6923

05	1860	N	1507	-0-	-353	-0-	1485	2	22	9	N	20					116
06	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2125	2	15	9	N	14					130
07	2015	N	1976	-0-	-39	-0-	1970	2	6	9	N	5					135
08	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1939	2	22	9	N	20					155
09	1950	N	1880	-0-	-70	-0-	1862	2	18	9	N	16					171
10	1984	N	1949	-0-	-35	-0-	1923	2	26	9	N	24					195

BURR ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 077342 COMPL. DATE 04/30/1978 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 6592 - 6959

05	814	N	814	-0-	-0-	-0-	811	2	3	9	N	3					67
06	660	N	639	-0-	-21	-0-	636	2	3	9	N	3					70
07	723	N	723	-0-	-0-	-0-	715	2	8	9	N	7					77
08	806	N	709	-0-	-97	-0-	700	2	9	9	N	8					85
09	694	N	694	-0-	-0-	-0-	688	2	6	9	N	5					90
10	713	N	626	-0-	-87	-0-	620	2	6	9	N	5					95

QUATRO OIL AND GAS, INC. 684588
MAVERICK COUNTY WELL #: 2 RRCID -> 076701 COMPL. DATE 02/24/1978 TOTAL DEPTH 7281 PERF. 6492 - 6714

05	8668	X	8668	-0-	-0-	-0-	8656	2	12	9	N	11					131
06	8684	X	8684	-0-	-0-	-0-	8678	2	6	9	N	5					136
07	8861	X	8861	-0-	-0-	-0-	8859	2	2	9	N	2					138
08	8922	X	8922	-0-	-0-	-0-	8916	2	6	9	N	5					143
09	8981	X	8981	-0-	-0-	-0-	8916	2	65	9	N	59					202
10	930	X	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					202

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

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RIO GRAND EXPLORATION, LLC 712691
LAS VEGAS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 082178 COMPL. DATE 05/05/1979 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 5809 - 6132

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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50

LOS CUATROS (LOWER CRETACEOUS) //CONT.// 54948 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
RIO GRAND EXPLORATION, LLC //CONT.// 712691
COOPER WELL #: 1 RRCID -> 083063 COMPL. DATE 06/06/1979 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 5935 - 6909

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAS VEGAS RANCH WELL #: 2 RRCID -> 142592 COMPL. DATE 06/17/1992 TOTAL DEPTH 6295 PERF. 5974 - 5984

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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			42

XOG OPERATING LLC 945921
TURNEY-WINN EXPLORATION CO., INC WELL #: 3 RRCID -> 079445 COMPL. DATE 10/20/1978 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 6678 - 6822

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RITCHIE, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 081133 COMPL. DATE 08/10/1978 TOTAL DEPTH 6509 PERF. 5913 - 6167

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

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-
10	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 #: 63 RRCID -> 074319 COMPL. DATE 09/19/1977 TOTAL DEPTH 2040 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
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-
10	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

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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TABOR W. H. WELL #: 64 RRCID -> 074321 COMPL. DATE 09/26/1977 TOTAL DEPTH 2100 PERF. N/A

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-
10	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

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-
10	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

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-
10	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

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-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ALKEK WELL #: 8 RRCID -> 143920 COMPL. DATE 11/20/1992 TOTAL DEPTH 2636 PERF. 2542 - 2636

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ALKEK WELL #: 10 RRCID -> 146888 COMPL. DATE 09/10/1993 TOTAL DEPTH 2852 PERF. 2639 - 2852

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JOHNSTON UNIT WELL #: 15 RRCID -> 192739 COMPL. DATE 01/08/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2346 - 3400

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

M.F. JAKE LAWLESS (GEORGETOWN) //CONT.// 56157 190 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
ASHTOLA EXPLORATION COMPANY,INC.//CONT.// 035060
JOHNSTON UNIT WELL #: 18 RRCID -> 195515 COMPL. DATE 05/06/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2461 - 2919

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ALKEK WELL #: 16 RRCID -> 197031 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2385 - 5264

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ESPADA OPERATING LLC 254277
BANDERA ALKEK WELL #: 2307 RRCID -> 243338 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 2544 PERF. 2404 - 3313

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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
10	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

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-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARY ANNA (SAN MIGUEL-D) 57879 530 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
TERRA ENERGY 843153
SEARCY WELL #: 2 T RRCID -> 106617 COMPL. DATE 07/09/1983 TOTAL DEPTH 2481 PERF. 2392 - 2396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
10	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

05	7626	X	3474	-0-	-4152	-0-	3474	3			N	-0-			-0-
06	6630	X	-0-	-0-	-6630	-0-					N	-0-			-0-
07	5859	X	5403	-0-	-456	-0-	5403	3			N	-0-			-0-
08	6835	X	6835	-0-	-0-	-0-	6835	3			N	-0-			-0-
09	5652	X	5652	-0-	-0-	-0-	5652	3			N	-0-			-0-
10	5394	X	NO RPT	-0-	-5394	-0-					N	NO RPT			-0-

MARLEY, JESS WELL #: 1 RRCID -> 101428 COMPL. DATE 08/01/1982 TOTAL DEPTH 11530 PERF.11063 - 11334

05	775	N	442	-0-	-333	-0-	442	3			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-			-0-
08	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	3			N	-0-			-0-
09	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	3			N	-0-			-0-
10	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT			-0-

ACTON, PAMELA WELL #: 1 RRCID -> 102248 COMPL. DATE 09/23/1982 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11209 - 11522

05	2294	N	835	-0-	-1459	-0-	835	3			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	3			N	-0-			-0-
08	3100	N	3409	-0-	309	309	3409	3			N	-0-			-0-
09	2979	N	2670	-0-	-309	-0-	2670	3			N	-0-			-0-
10	1829	N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					N	NO RPT			-0-

WAYNE WEST RANCH "A" WELL #: 2 RRCID -> 102697 COMPL. DATE 10/23/1982 TOTAL DEPTH 11662 PERF.11262 - 11490

05	1581	N	779	-0-	-802	-0-	779	3			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3			N	-0-			-0-
08	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	3			N	-0-			-0-
09	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3			N	-0-			-0-
10	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT			-0-

WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 1 RRCID -> 103165 COMPL. DATE 12/06/1982 TOTAL DEPTH 11340 PERF.10955 - 11231

05	775	N	264	-0-	-511	-0-	264	3			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-			-0-
08	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	3			N	-0-			-0-
09	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	3			N	-0-			-0-
10	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT			-0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
ACTON, PAMELA WELL #: 2 RRCID -> 103401 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11510 PERF.11101 - 11173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1085	N	720	-0-	-365	-0-	720	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	3			N	-0-					-0-
08	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	3			N	-0-					-0-
09	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	3			N	-0-					-0-
10	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					-0-

WAYNE WEST RANCH "A" WELL #: 3 RRCID -> 103785 COMPL. DATE 01/19/1983 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10892 - 11008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1922	N	1291	-0-	-631	-0-	1291	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	3			N	-0-					-0-
08	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	3			N	-0-					-0-
09	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	3			N	-0-					-0-
10	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	372	N	84	-0-	-288	-0-	84	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
08	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-
09	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 3 RRCID -> 105972 COMPL. DATE 05/09/1983 TOTAL DEPTH 12044 PERF.11246 - 11486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	3			N	-0-					-0-
08	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	3			N	-0-					-0-
09	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	3			N	-0-					-0-
10	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT					-0-

ACTON, PAMELA WELL #: 3 RRCID -> 106432 COMPL. DATE 03/30/1983 TOTAL DEPTH 11822 PERF.11313 - 11756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2604	N	1347	-0-	-1257	-0-	1347	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	2609	3			N	-0-					-0-
08	3074	N	3074	-0-	-0-	-0-	3074	3			N	-0-					-0-
09	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	2612	3			N	-0-					-0-
10	2604	N	NO RPT	-0-	-2604	-0-					N	NO RPT					-0-

WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 5 RRCID -> 107525 COMPL. DATE 09/14/1983 TOTAL DEPTH 12269 PERF.11566 - 11734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1209	N	924	-0-	-285	-0-	924	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	3			N	-0-					-0-
08	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	3			N	-0-					-0-
09	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	3			N	-0-					-0-
10	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					-0-

WAYNE WEST RANCH "A" WELL #: 4 RRCID -> 148510 COMPL. DATE 03/20/1994 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11130 - 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
05	465	N	282	-0-	-183	-0-	282	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					-0-
08	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-
09	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					-0-
10	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

WAYNE WEST RANCH "A" WELL #: 5 RRCID -> 149282 COMPL. DATE 04/19/1994 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10942 - 11070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1612	N	1245	-0-	-367	-0-	1245	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	3			N	-0-					-0-
08	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	3			N	-0-					-0-
09	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	3			N	-0-					-0-
10	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT					-0-

WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 7 RRCID -> 150571 COMPL. DATE 07/18/1994 TOTAL DEPTH 11595 PERF.11270 - 11513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1271	N	130	-0-	-1141	-0-	130	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	3			N	-0-					-0-
08	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	3			N	-0-					-0-
09	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	3			N	-0-					-0-
10	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
08	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-					-0-
09	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					-0-
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 4 RRCID -> 152991 COMPL. DATE 01/15/1995 TOTAL DEPTH 11473 PERF.11300 - 11473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2263	N	1474	-0-	-789	-0-	1474	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	5126	-0-	2026	2026	5126	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	4111	-0-	1111	3137	4111	3			N	-0-					-0-
10	1829	N	NO RPT	-0-	-1829	1308					N	NO RPT					-0-

WAYNE WEST RANCH "A" WELL #: 6 RRCID -> 153127 COMPL. DATE 01/26/1995 TOTAL DEPTH 11616 PERF.11393 - 11616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2553	X	2553	-0-	-0-	-0-	2553	3			N	-0-					-0-
06	2130	X	-0-	-0-	-2130	-0-					N	-0-					-0-
07	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	3611	3			N	-0-					-0-
08	5978	X	5978	-0-	-0-	-0-	5978	3			N	-0-					-0-
09	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	4002	3			N	-0-					-0-
10	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					N	NO RPT					-0-

ACTON, PAMELA WELL #: 5 RRCID -> 153541 COMPL. DATE 02/10/1995 TOTAL DEPTH 11590 PERF.11270 - 11590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	589	N	481	-0-	-108	-0-	481	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	3			N	-0-					-0-
08	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	3			N	-0-					-0-
09	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-					-0-
10	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					-0-

WAYNE WEST RANCH "A" WELL #: 2A RRCID -> 157218 COMPL. DATE 02/06/1996 TOTAL DEPTH 11540 PERF.11250 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
08	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
09	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

ACTON, PAMELA WELL #: 6 RRCID -> 157575 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 11590 PERF.11295 - 11590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1147	N	535	-0-	-612	-0-	535	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	3			N	-0-					-0-
08	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2121	3			N	-0-					-0-
09	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	3			N	-0-					-0-
10	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					-0-

ACTON, PAMELA WELL #: 7 RRCID -> 157893 COMPL. DATE 02/22/1996 TOTAL DEPTH 11498 PERF.11202 - 11498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1550	N	544	-0-	-1006	-0-	544	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	3			N	-0-					-0-
08	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	3			N	-0-					-0-
09	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	3			N	-0-					-0-
10	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	2852	N	2195	-0-	-657	-0-	2195	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	2787	N	2787	-0-	-0-	-0-	2787	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3789	-0-	689	689	3789	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	3163	-0-	163	852	3163	3			N	-0-					-0-
10	2790	N	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					-0-

MARLEY, JESS "B" WELL #: 2RH RRCID -> 160077 COMPL. DATE 06/27/1997 TOTAL DEPTH 13155 PERF.11649 - 13155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1147	N	705	-0-	-442	-0-	705	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	3			N	-0-					-0-
08	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	3			N	-0-					-0-
09	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	3			N	-0-					-0-
10	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST, WAYNE RANCH "B" WELL #: 10 RRCID -> 165571 COMPL. DATE 11/15/1997 TOTAL DEPTH 11637 PERF.11384 - 11637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2201	N	1023	-0-	-1178	-0-	1023	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	3			N	-0-					-0-
08	2835	N	2835	-0-	-0-	-0-	2835	3			N	-0-					-0-
09	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2125	3			N	-0-					-0-
10	1767	N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST, WAYNE RANCH "A" WELL #: 8 RRCID -> 166926 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11025 - 11392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2263	X	1382	-0-	-881	-0-	1382	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	2314	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3480	-0-	380	380	3480	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	3155	-0-	155	535	3155	3			N	-0-					-0-
10	2263	N	NO RPT	-0-	-2263	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST, WAYNE RANCH "B" WELL #: 9 RRCID -> 166943 COMPL. DATE 12/17/1997 TOTAL DEPTH 11375 PERF.11050 - 11375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4433	X	1868	-0-	-2565	-0-	1868	3			N	-0-					-0-
06	4170	X	-0-	-0-	-4170	-0-					N	-0-					-0-
07	4185	X	2551	-0-	-1634	-0-	2551	3			N	-0-					-0-
08	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	3968	3			N	-0-					-0-
09	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	3450	3			N	-0-					-0-
10	2542	X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					N	NO RPT					-0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MARLEY '68' WELL #: 1H RRCID -> 166947 COMPL. DATE 11/13/1997 TOTAL DEPTH 14086 PERF.11365 - 14086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	3			N	-0-					-0-
08	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	2360	3			N	-0-					-0-
09	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	3			N	-0-					-0-
10	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					-0-

ACTON, PAMELA WELL #: 9 RRCID -> 167956 COMPL. DATE 02/23/1998 TOTAL DEPTH 11737 PERF.11357 - 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
05	1054	N	450	-0-	-604	-0-	450	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	3			N	-0-					-0-
08	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	3			N	-0-					-0-
09	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	3			N	-0-					-0-
10	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	3007	X	523	-0-	-2484	-0-	523	3			N	-0-					-0-
06	2880	X	-0-	-0-	-2880	-0-					N	-0-					-0-
07	4613	X	4613	-0-	-0-	-0-	4613	3			N	-0-					-0-
08	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	3519	3			N	-0-					-0-
09	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	3061	3			N	-0-					-0-
10	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					N	NO RPT					-0-

ACTON, PAMELA WELL #: 10H RRCID -> 169789 COMPL. DATE 05/06/1998 TOTAL DEPTH 13457 PERF.11366 - 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
05	217	N	67	-0-	-150	-0-	67	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
08	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
09	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST, WAYNE RANCH "A" WELL #: 9 RRCID -> 172839 COMPL. DATE 04/23/1999 TOTAL DEPTH 11348 PERF.11001 - 11348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2697	N	1854	-0-	-843	-0-	1854	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3261	-0-	161	161	3261	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	3291	-0-	291	452	3291	3			N	-0-					-0-
10	1767	N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					N	NO RPT					-0-

WAYNE WEST RANCH "AB" WELL #: 1 RRCID -> 172891 COMPL. DATE 04/01/1999 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10950 - 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
05	3162	X	310	-0-	-2852	-0-	310	3			N	-0-					-0-
06	3060	X	-0-	-0-	-3060	-0-					N	-0-					-0-
07	3162	X	741	-0-	-2421	-0-	741	3			N	-0-					-0-
08	6285	X	6285	-0-	-0-	-0-	6285	3			N	-0-					-0-
09	2386	X	2386	-0-	-0-	-0-	2386	3			N	-0-					-0-
10	744	X	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					-0-

MARLEY, JESS WELL #: 4 RRCID -> 173846 COMPL. DATE 05/05/1999 TOTAL DEPTH 11240 PERF.10873 - 11240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1953	N	1045	-0-	-908	-0-	1045	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	3			N	-0-					-0-
08	2962	N	2962	-0-	-0-	-0-	2962	3			N	-0-					-0-
09	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	2346	3			N	-0-					-0-
10	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					-0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MARLEY, JESS WELL #: 3 RRCID -> 173849 COMPL. DATE 05/17/1999 TOTAL DEPTH 10995 PERF.10995 - 11275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	682	N	386	-0-	-296	-0-	386	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
08	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	3			N	-0-					-0-
09	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	3			N	-0-					-0-
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

HENRY PETROLEUM LLC 378641
COLE, B. J. WELL #: 1 RRCID -> 146211 COMPL. DATE 08/01/1993 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11174 - 11404

05	5363	X	-0-	-0-	-5363	-0-					N	-0-					-0-
06	5190	X	-0-	-0-	-5190	-0-					N	-0-					-0-
07	5363	X	-0-	-0-	-5363	-0-					N	-0-					-0-
08	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST "E" WELL #: 1 RRCID -> 152294 COMPL. DATE 10/01/1994 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11348 - 11548

05	1147	N	-0-	-0-	-1147	-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-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLE, B.J. WELL #: 3 RRCID -> 214673 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11578 - 11680

05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	14	N	-0-	-0-	-14	-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-
10	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

05	4247	X	2715	-0-	-1532	-0-	2715	2			N	-0-					-0-
06	4110	X	704	-0-	-3406	-0-	704	2			N	-0-					-0-
07	4185	X	636	-0-	-3549	-0-	636	2			N	-0-					-0-
08	5230	X	5230	-0-	-0-	-0-	5230	2			N	-0-					-0-
09	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	4734	2			N	-0-					-0-
*10	4607	X	4607	-0-	-0-	-0-	4607	2			N	-0-					-0-

WEST B WELL #: 1 RRCID -> 093366 COMPL. DATE 02/02/1991 TOTAL DEPTH 12856 PERF.11051 - 11171

05	14B2 EXT		1281	-0-	1281	3439	1281	2			N	-0-					-0-
06	3553	X	114	-0-	-3439	-0-	114	2			N	-0-					-0-
07	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					-0-
08	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					-0-
09	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					-0-
*10	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			N	-0-					-0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555

WEST -D- WELL #: 1 RRCID -> 099210 COMPL. DATE 07/14/1990 TOTAL DEPTH 11556 PERF.11139 - 11340

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	1140	-0-	1140	4015	1140	2			N	-0-					-0-
06	4221 X	206	-0-	-4015	-0-	206	2			N	-0-					-0-
07	824 N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					-0-
08	850 N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-					-0-
09	847 N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					-0-
*10	2686 N	2686	-0-	-0-	-0-	2686	2			N	-0-					-0-

WEST -D- WELL #: 2 RRCID -> 102469 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11700 PERF.11364 - 11525

05	14B2 EXT	899	-0-	899	2542	899	2			N	-0-					-0-
06	2760 X	218	-0-	-2542	-0-	218	2			N	-0-					-0-
07	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-					-0-
08	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			N	-0-					-0-
09	916 N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			N	-0-					-0-
*10	913 N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-					-0-

WEST "C" WELL #: 2 RRCID -> 103543 COMPL. DATE 02/28/1991 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11086 - 11240

05	14B2 EXT	738	-0-	738	3657	738	2			N	-0-					-0-
06	3657 X	-0-	-0-	-3657	-0-					N	-0-					-0-
07	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-
08	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					-0-
09	779 N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					-0-
*10	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	2			N	-0-					-0-

WEST -A- WELL #: 2 RRCID -> 104731 COMPL. DATE 01/10/1983 TOTAL DEPTH 11617 PERF.11294 - 11550

05	14B2 EXT	875	-0-	875	2886	875	2			N	-0-					-0-
06	2886 X	-0-	-0-	-2886	-0-					N	-0-					-0-
07	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					-0-
08	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2			N	-0-					-0-
09	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			N	-0-					-0-
*10	929 N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			N	-0-					-0-

WEST "C" WELL #: 4 RRCID -> 149238 COMPL. DATE 04/22/1994 TOTAL DEPTH 11555 PERF.11188 - 11410

05	2697 X	554	-0-	-2143	-0-	554	2			N	-0-					-0-
06	2610 X	563	-0-	-2047	-0-	563	2			N	-0-					-0-
07	2697 X	1501	-0-	-1196	-0-	1501	2			N	-0-					-0-
08	3267 X	3267	-0-	-0-	-0-	3267	2			N	-0-					-0-
09	2831 X	2831	-0-	-0-	-0-	2831	2			N	-0-					-0-
*10	2990 X	2990	-0-	-0-	-0-	2990	2			N	-0-					-0-

WEST "C" WELL #: 3 RRCID -> 149598 COMPL. DATE 05/24/1994 TOTAL DEPTH 11615 PERF.11264 - 11458

05	14B2 EXT	538	-0-	538	1540	538	2			N	-0-					-0-
06	1540 X	-0-	-0-	-1540	-0-					N	-0-					-0-
07	742 X	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					-0-
08	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-					-0-
09	837 N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					-0-
*10	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					-0-

WEST -D- WELL #: 3 RRCID -> 150232 COMPL. DATE 06/17/1994 TOTAL DEPTH 11610 PERF.11298 - 11520

05	14B2 EXT	845	-0-	845	3123	845	2			N	-0-					-0-
06	3261 X	138	-0-	-3123	-0-	138	2			N	-0-					-0-
07	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					-0-
08	862 N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					-0-
09	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					-0-
*10	908 N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-					-0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555

WEST B WELL #: 2 RRCID -> 160123 COMPL. DATE 08/23/1996 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11134 - 11378

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	593	-0-	593	608	593	2			N	-0-					-0-
06	608 X	-0-	-0-	-608	-0-					N	-0-					-0-
07	263 X	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
08	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-

WEST "C" WELL #: 5 RRCID -> 168638 COMPL. DATE 05/31/1998 TOTAL DEPTH 11648 PERF.11069 - 11271

05	14B2 EXT	1376	-0-	1376	2869	1376	2			N	-0-					-0-
06	3190 X	321	-0-	-2869	-0-	321	2			N	-0-					-0-
07	1061 X	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-					-0-
08	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			N	-0-					-0-
09	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2			N	-0-					-0-
*10	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	2			N	-0-					-0-

WEST "C" WELL #: 6 RRCID -> 168700 COMPL. DATE 05/13/1998 TOTAL DEPTH 11692 PERF.11260 - 11428

05	14B2 EXT	454	-0-	454	2748	454	2			N	-0-					-0-
06	3070 X	322	-0-	-2748	-0-	322	2			N	-0-					-0-
07	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					-0-
08	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			N	-0-					-0-
09	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			N	-0-					-0-
*10	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2			N	-0-					-0-

WEST "C" WELL #: 7 RRCID -> 178470 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 11515 PERF.11258 - 11515

05	14B2 EXT	970	-0-	970	3158	970	2			N	-0-					-0-
06	3158 X	-0-	-0-	-3158	-0-					N	-0-					-0-
07	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					-0-
08	964 N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					-0-
09	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					-0-
*10	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					-0-

WEST -D- WELL #: 4 RRCID -> 178471 COMPL. DATE 07/24/2000 TOTAL DEPTH 11464 PERF.11073 - 11464

05	14B2 EXT	1747	-0-	1747	6743	1747	2			N	-0-					-0-
06	7037 X	294	-0-	-6743	-0-	294	2			N	-0-					-0-
07	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			N	-0-					-0-
08	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2			N	-0-					-0-
09	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			N	-0-					-0-
*10	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			N	-0-					-0-

WEST "C" WELL #: 8 RRCID -> 178919 COMPL. DATE 09/02/2000 TOTAL DEPTH 11465 PERF.11160 - 11465

05	14B2 EXT	697	-0-	697	1556	697	2			N	-0-					-0-
06	1556 X	-0-	-0-	-1556	-0-					N	-0-					-0-
07	3100 N	5078	-0-	1978	1978	5078	2			N	-0-					-0-
08	2901 N	923	-0-	-1978	-0-	923	2			N	-0-					-0-
09	766 N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-					-0-
*10	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					-0-

WEST B WELL #: 3 RRCID -> 179191 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11138 - 11400

05	4030 X	3296	-0-	-734	-0-	3296	2			N	-0-					-0-
06	3900 X	-0-	-0-	-3900	-0-					N	-0-					-0-
07	3968 X	2558	-0-	-1410	-0-	2558	2			N	-0-					-0-
08	4530 X	4530	-0-	-0-	-0-	4530	2			N	-0-					-0-
09	3967 X	3967	-0-	-0-	-0-	3967	2			N	-0-					-0-
*10	4041 X	4041	-0-	-0-	-0-	4041	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

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-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	589	N	400	-0-	-189	-0-	392	2	8	9	N	7				114
06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	65	2	7	9	N	6				120
07	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1476	2	26	9	N	24				144
08	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1019	2	25	9	N	23				167
09	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1637	2	39	9	N	35				202
10	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT				202

CRISTINA WELL #: 1 RRCID -> 185270 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4280 - 5321

05	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			N	-0-				81
06	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-				81
07	1178	N	506	-0-	-672	-0-	506	2			N	-0-				81
08	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-				81
09	900	N	704	-0-	-196	-0-	704	2			N	-0-				81
10	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT				81

BURNITT, PAULINE D. WELL #: 3 RRCID -> 191127 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 4553 PERF. 4302 - 4340

05	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			N	-0-				-0-
06	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-				-0-
*07	1271	N	1102	-0-	-169	-0-	1101	2	1	9	N	1	1	3		-0-
08	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-				-0-
09	990	N	523	-0-	-467	-0-	523	2			N	-0-				-0-
10	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT				-0-

HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION 402723
BLACKBURN HUFF WELL #: 1 RRCID -> 186571 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5960 - 5974

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					270
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					270
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					270
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					270
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					270
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
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-
10	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

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-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEDMAN, S. C. "B" WELL #: 1 RRCID -> 091649 COMPL. DATE 01/17/1981 TOTAL DEPTH 1420 PERF. 944 - 966

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEJAS EXPLORATION INC. 841275
BEATHARD, EARL WELL #: 3 RRCID -> 112485 COMPL. DATE 02/20/1984 TOTAL DEPTH 1415 PERF. 1298 - 1320

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MULA PASTURE (EDWARDS LIME) //CONT.// 63672 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
PAYROCK II, LLC 646915
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 1 RRCID -> 057857 COMPL. DATE 11/24/1973 TOTAL DEPTH 10650 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
05	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					-0-
06	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	2			N	-0-					-0-
07	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-					-0-
08	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	6	N	NO RPT	-0-	-6	-0-					N	NO RPT					-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 1 RRCID -> 140185 COMPL. DATE 11/18/1991 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10546 - 10619

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	156					N	165					181
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	156					N	-0-					181
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	156					N	-0-					181
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	156					N	-0-					181
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	156					N	-0-					181
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	156					N	NO RPT					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

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NIKOMA (SANMIGUEL "D" BLK. A) 65494 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
NATIONAL SURFACE & MINERALS, LLC 600683
MILBY WELL #: 1 A RRCID -> 141475 COMPL. DATE 04/23/1992 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2118 - 2130

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	2635	N	1693	-0-	-942	-0-	1693	2			N	-0-					-0-
06	2220	N	1432	-0-	-788	-0-	1432	2			N	-0-					-0-
07	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	2			N	-0-					-0-
08	1705	N	1476	-0-	-229	-0-	1476	2			N	-0-					-0-
09	1440	N	548	-0-	-892	-0-	548	2			N	-0-					-0-
10	1922	N	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT					-0-

MILBY WELL #: 4 RRCID -> 141578 COMPL. DATE 04/23/1992 TOTAL DEPTH 2236 PERF. 2100 - 2114

05	1240	N	780	-0-	-460	-0-	780	2			N	-0-					-0-
06	1200	N	778	-0-	-422	-0-	778	2			N	-0-					-0-
07	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			N	-0-					-0-
08	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-					-0-
09	780	N	342	-0-	-438	-0-	342	2			N	-0-					-0-
10	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	19	-0-	-136	-0-	19	3			N	-0-					-0-
06	60	N	19	-0-	-41	-0-	19	3			N	-0-					-0-
07	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					-0-
08	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3			N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

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
05	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
06	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
07	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
08	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
09	180	N	154	-0-	-26	-0-	154	3			N	-0-					-0-
*10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-

BUNGER "30" WELL #: 1 RRCID -> 196271 COMPL. DATE 06/07/2003 TOTAL DEPTH 4192 PERF. 4004 - 4109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	61	-0-	-249	-0-	61	3			N	-0-					-0-
06	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-
07	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
08	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
09	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
*10	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-

BUNGER "30" WELL #: 2 RRCID -> 196272 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4275 PERF. 2866 - 3700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1085	N	790	-0-	-295	-0-	790	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	619	-0-	-431	-0-	619	3			N	-0-					-0-
07	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					-0-
08	775	N	315	-0-	-460	-0-	315	3			N	-0-					-0-
09	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	3			N	-0-					-0-
*10	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	3			N	-0-					-0-

BUNGER "30" WELL #: 4 RRCID -> 202546 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 4506 PERF. 4254 - 4274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	10	N	2	-0-	-8	-0-	2	3			N	-0-					-0-
08	11	N	2	-0-	-9	-0-	2	3			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-

MILLS 19 WELL #: 3 RRCID -> 202986 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3050 - 4014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
06	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					-0-
07	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
08	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
09	600	N	517	-0-	-83	-0-	517	3			N	-0-					-0-
*10	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					-0-

MILLS TRUST "19" WELL #: 7 RRCID -> 203272 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3528 - 3840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
07	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
*10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	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 #: 6 RRCID -> 203274 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4436 PERF. 3192 - 4170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
06	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	3			N	-0-					-0-
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
09	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	3			N	-0-					-0-
*10	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-

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
05	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
06	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
08	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
09	120	N	118	-0-	-2	-0-	118	3			N	-0-					-0-
*10	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-

BUNGER "30" WELL #: 3 RRCID -> 206705 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 4500 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUNGER "30" WELL #: 8 RRCID -> 207226 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 4835 PERF. 3444 - 4260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
06	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	3			N	-0-					-0-
07	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-
08	62	N	23	-0-	-39	-0-	23	3			N	-0-					-0-
09	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
*10	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-

BUNGER "30" WELL #: 9 RRCID -> 207616 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 4780 PERF. 3172 - 4538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	10	N	2	-0-	-8	-0-	2	3			N	-0-					-0-
08	12	N	2	-0-	-10	-0-	2	3			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-

MILLS TRUST "19" WELL #: 4 RRCID -> 208530 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 4436 PERF. 3022 - 3970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
07	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
09	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	3			N	-0-					-0-
*10	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-

MILLS TRUST "126" WELL #: 3 RRCID -> 209207 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3216 - 4214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
06	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
09	150	N	122	-0-	-28	-0-	122	3			N	-0-					-0-
*10	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-

PANDALE (CANYON SAND) //CONT.// 68804 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
BONFIRE OPERATING LLC //CONT.// 082443

BUNGER "30" WELL #: 6 RRCID -> 209211 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3609 - 4305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-
06	630	N	369	-0-	-261	-0-	369	3			N	-0-					-0-
07	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
08	465	N	187	-0-	-278	-0-	187	3			N	-0-					-0-
09	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-					-0-
*10	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	3			N	-0-					-0-

MILLS TRUST "19" WELL #: 10 RRCID -> 209736 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 4050 - 4320

05	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
06	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
07	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
08	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
09	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	3			N	-0-					-0-
*10	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-

BUNGER "30" WELL #: 7 RRCID -> 209799 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3166 - 4458

05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	9	N	2	-0-	-7	-0-	2	3			N	-0-					-0-
08	10	N	2	-0-	-8	-0-	2	3			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-

MILLS TRUST "19" WELL #: 5 RRCID -> 211333 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 4790 PERF. 3258 - 3954

05	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
07	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
08	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
09	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	3			N	-0-					-0-
*10	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-

BUNGER "30" WELL #: 10 RRCID -> 212106 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 3886 - 4407

05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
06	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
07	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
08	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLS TRUST "19" WELL #: 9 RRCID -> 212160 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 4713 PERF. 3458 - 3908

05	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
06	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
07	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
08	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
09	180	N	145	-0-	-35	-0-	145	3			N	-0-					-0-
*10	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-

BUNGER "30" WELL #: 11 RRCID -> 213038 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 4713 PERF. 3892 - 4544

05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
07	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					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
05	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-
06	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
07	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLS -128- WELL #: 1 RRCID -> 071142 COMPL. DATE 10/12/1976 TOTAL DEPTH 17511 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

PEACH CREEK (AUSTIN CHALK) 69882 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GONZALES
DIAMOND M DRLG & EXPL CO. 216913
TUCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220501 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7364 - 7611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	34868					N	NO RPT					-0-

PEARSALL (AUSTIN CHALK) 69981 125 ASSOCIATED 49B CNTY: FRIO
MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993
GLASSCOCK, LETA WELL #: 21 RRCID -> 139614 COMPL. DATE 06/30/1991 TOTAL DEPTH 8333 PERF. 6447 - 6478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	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
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
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434 #	358	-0-	-76	-0-	358	3			N	-0-					-0-
06	390 #	325	-0-	-65	-0-	325	3			N	-0-					-0-
07	403 #	70	-0-	-333	-0-	70	3			N	-0-					-0-
08	403 #	255	-0-	-148	-0-	255	3			N	-0-					-0-
09	360 #	273	-0-	-87	-0-	273	3			N	-0-					-0-
10	372 #	248	-0-	-124	-0-	248	3			N	-0-					-0-

PEARSALL (SAN MIGUEL) 69981 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FRIO
BASIC ENERGY SERVICES, L.P. 054313
PEARSALL SWD WELL #: 1 RRCID -> 266209 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 4661 PERF. 4330 - 4360

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	977 N	977	-0-	-0-	-0-	936	3	41	9	N	37					354
06	585 N	585	-0-	-0-	-0-	495	3	90	9	N	82					436
07	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1666	3	14	9	N	13					449
08	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	975	3	72	9	N	65	177	1			337
*09	940 N	940	-0-	-0-	-0-	940	3			N	-0-					337
10	1271 N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					337

PENA CREEK (GEORGETOWN) //CONT.// 70411 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
EL TORO RESOURCES LLC //CONT.// 250718

KOTHMAN WELL #: 1673H RRCID -> 200741 COMPL. DATE 11/23/2003 TOTAL DEPTH 6037 PERF. 5903 - 6983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MYERS WELL #: 1684H RRCID -> 200961 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 5831 PERF. 5787 - 7037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					17
06	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					17
07	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	3			N	-0-					17
08	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					17
*09	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					17
10	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					17

VIVIAN, G. W. WELL #: 1687H RRCID -> 201742 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 5935 PERF. 5820 - 6673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	3			N	-0-					58
06	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	3			N	-0-					58
07	3100	N	3514	-0-	414	414	3514	3			N	-0-					58
08	2445	N	2031	-0-	-414	-0-	2031	3			N	-0-					58
*09	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	3			N	-0-					58
10	1891	X	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT					58

KOTHMAN WELL #: 1675H RRCID -> 202114 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 6028 PERF. 5951 - 7425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KOTHMAN WELL #: 1691H RRCID -> 202947 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 5971 PERF. 5862 - 6909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COMANCHE RANCH WELL #: W102H RRCID -> 205342 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 4659 PERF. 4600 - 6600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PENA CREEK (GEORGETOWN) //CONT.// 70411 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
EL TORO RESOURCES LLC //CONT.// 250718

COMANCHE RANCH WELL #: 1015H RRCID -> 207293 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 5028 PERF. 5000 - 6600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COMANCHE RANCH WELL #: 1091H RRCID -> 208308 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 5055 PERF. 4990 - 7197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KOTHMAN WELL #: 2691 H RRCID -> 210715 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 5943 PERF. 5922 - 6932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	3			N	-0-					-0-
06	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
07	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	3			N	-0-					-0-
08	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-
*09	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
10	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					-0-

COVERT WELL #: 118H RRCID -> 211755 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 6024 PERF. 6105 - 7502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-					32
06	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					32
07	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	3			N	-0-					32
08	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-					32
*09	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					32
10	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					32

KOTHMAN WELL #: 1629H RRCID -> 212844 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5874 - 7189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEBB, F.J. UNIT 1 WELL #: 1678ST RRCID -> 215220 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 6018 PERF. 5963 - 7295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	3			N	-0-					40
06	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					40
07	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	3			N	-0-					40
08	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	3			N	-0-					40
*09	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	3			N	-0-					40
10	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					40

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
05	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					22
06	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					22
07	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-					22
08	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					22
*09	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					22
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					22

PENA CREEK (GEORGETOWN) //CONT.// 70411 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
EL TORO RESOURCES LLC //CONT.// 250718
COVERT, F. M. WELL #: 1472H RRCID -> 221049 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 5988 - 6010

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3		N	-0-			23
06	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3		N	-0-			23
07	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	3		N	-0-			23
08	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	3		N	-0-			23
*09	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3		N	-0-			23
10	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-				N	NO RPT			23

KOTHMAN WELL #: 1674H RRCID -> 223793 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 6023 PERF. 6616 - 7610

05	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	3		N	-0-			33
06	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3		N	-0-			33
07	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	3		N	-0-			33
08	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	3		N	-0-			33
*09	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3		N	-0-			33
10	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-				N	NO RPT			33

WEBB, F. J. WELL #: 1 RRCID -> 228815 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 6972 PERF. 5901 - 6524

05	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	3		N	-0-			70
06	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3		N	-0-			70
07	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	3		N	-0-			70
08	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	3		N	-0-			70
09	150 N	137	-0-	-13	-0-	137	3		N	-0-			70
10	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-				N	NO RPT			70

BRISCOE-MCKNIGHT WELL #: 1597H RRCID -> 256854 COMPL. DATE 03/06/2010 TOTAL DEPTH 6189 PERF. 6206 - 8683

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HAMILTON, CLAY 348557
HAMILTON WELL #: 171 H RRCID -> 251336 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 6168 PERF. 6127 - 7844

05	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	2		N	-0-			-0-
06	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	2		N	-0-			-0-
07	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2		N	-0-			-0-
08	527 N	312	-0-	-215	-0-	312	2		N	-0-			-0-
09	480 N	421	-0-	-59	-0-	421	2		N	-0-			-0-
*10	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	2		N	-0-			-0-

NGL WATERSOLUTIONS EAGLEFORD,LLC 609267
PENA CREEK SWD WELL #: 1 RRCID -> 265229 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 8352 PERF. 7439 - 8352

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-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PENA CREEK (GEORGETOWN) //CONT.// 70411 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
NGL WATERSOLUTIONS EAGLEFORD,LLC//CONT.// 609267
PENA CREEK SWD WELL #: 2 RRCID -> 272009 COMPL. DATE 08/15/2013 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7379 - 8375

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FLINT OAK ENERGY, LLC 273933
KOTHMAN, I.O.K. WELL #: 25 RRCID -> 088334 COMPL. DATE 04/30/1980 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2226 - 2231

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KOTHMAN, I. O. K. WELL #: 1 RRCID -> 124152 COMPL. DATE 09/29/1987 TOTAL DEPTH 3429 PERF. 2625 - 2750

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-
10	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

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-
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MEYERS, J. S. ET AL WELL #: 304 RRCID -> 126378 COMPL. DATE 09/26/1982 TOTAL DEPTH 2673 PERF. 2141 - 2602

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-
10	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
WEBB, J.A. WELL #: 15 RRCID -> 152975 COMPL. DATE 08/19/1994 TOTAL DEPTH 3420 PERF. 2222 - 2540

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAMILTON, CLAY 348557
EALEN BRAY WELL #: 2 RRCID -> 282852 COMPL. DATE 11/07/2017 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2369 - 2371

05	2139 #	547	-0-	-1592	-0-	547	2	N	-0-			-0-
06	2070 #	NO RPT	-0-	-2070	-0-			N	NO RPT			-0-
07	2139 #	NO RPT	-0-	-2139	-0-			N	NO RPT			-0-
08	1736 #	NO RPT	-0-	-1736	-0-			N	NO RPT			-0-
09	630 #	NO RPT	-0-	-630	-0-			N	NO RPT			-0-
10	558 #	NO RPT	-0-	-558	-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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	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
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			200
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			200
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			200
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			200
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			200
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			200

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/03/2013

PILOSA (SAN MIGUEL) 71514 666 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
LONESOME DOVE OIL & GAS 507487
VAN CLEVE, W. M. WELL #: 2 RRCID -> 000384 COMPL. DATE 04/18/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2504 - 2524

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PRICKLY PEAR (GLEN ROSE) 73107 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
EL TORO RESOURCES LLC 250718
PALOMA "E" WELL #: 153 RRCID -> 181892 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5088 - 5130

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			125
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			125
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			125
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			125
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			125
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50

BRISCOE-SANER WELL #: 1046 RRCID -> 188396 COMPL. DATE 04/06/2002 TOTAL DEPTH 5191 PERF. 5000 - 5016

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			63
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			63
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			63
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			63
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
10	14B2 EXT	-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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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-
10	14B2 EXT	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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-
10	14B2 EXT	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

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-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RHODE (7700) 76198 852 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
WAGNER OIL COMPANY 891175
RHODE, D. W. ET AL -11- WELL #: 2 RRCID -> 000404 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7804 PERF. 7672 - 7688

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	2734 X	2734	-0-	-0-	-0-	132	1	2546	3	Y	51	66	1	1	8	70
						56	9									
06	2744 X	2744	-0-	-0-	-0-	122	1	2618	3	Y	4					74
						4	9									
07	2383 N	2383	-0-	-0-	-0-	111	1	2271	3	Y	1					75
						1	9									
08	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	77	1	1464	3	Y	43					118
						47	9									
*09	2920 N	2920	-0-	-0-	-0-	141	1	2766	3	Y	12	71	1			59
						13	9									
10	1860 N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					59

LINDHOLM, R. G. WELL #: 1 RRCID -> 112584 COMPL. DATE 06/04/1984 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10517 - 10553

05	5084 X	4877	-0-	-207	-0-	241	1	4570	3	Y	60					302
						66	9									
06	4920 X	4848	-0-	-72	-0-	225	1	4617	3	Y	5					307
						6	9									
*07	5053 X	3114	-0-	-1939	-0-	147	1	2924	3	Y	39	4	8			342
						43	9									
08	5097 X	5097	-0-	-0-	-0-	274	1	4806	3	Y	15					357
						17	9									
09	4860 X	4492	-0-	-368	-0-	221	1	4246	3	Y	23	185	1			195
						25	9									
10	5022 X	NO RPT	-0-	-5022	-0-					Y	NO RPT					195

RHODE, D. W. 26 WELL #: 1 RRCID -> 115105 COMPL. DATE 01/04/1985 TOTAL DEPTH 10851 PERF.10506 - 10556

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	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
10	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

05	3224 X	1041	-0-	-2183	-0-	52	1	982	3	Y	6					46
						7	9									
06	3120 X	1263	-0-	-1857	-0-	58	1	1204	3	Y	1					47
						1	9									
07	2759 X	1075	-0-	-1684	-0-	51	1	1004	3	Y	18					65
						20	9									
08	4058 X	4058	-0-	-0-	-0-	221	1	3829	3	Y	7	32	1			40
						8	9									
*09	3610 X	3610	-0-	-0-	-0-	178	1	3430	3	Y	2					42
						2	9									
10	1302 X	NO RPT	-0-	-1302	-0-					Y	NO RPT					42

RHODE (10,600 WILCOX) //CONT.// 76198 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
FOURTH FLOOR OPERATING LLC //CONT.// 280967

RHODE, D. W. 26 WELL #: 3 RRCID -> 119564 COMPL. DATE 12/07/1985 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10519 - 10564

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RHODE, D. W. 26 WELL #: 4 RRCID -> 119903 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10395 - 10461

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LINDHOLM C S GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 134358 COMPL. DATE 04/16/1990 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10554 - 10652

05	3844 X	2065	-0-	-1779	-0-	103	1	1944	3	Y	16					75
						18	9									
06	3270 X	2287	-0-	-983	-0-	105	1	2173	3	Y	8	62	1			21
						9	9									
07	3100 X	1894	-0-	-1206	-0-	90	1	1804	3	Y	-0-					21
08	3240 X	3240	-0-	-0-	-0-	171	1	3069	3	Y	-0-					21
*09	5037 X	5037	-0-	-0-	-0-	246	1	4770	3	Y	19					40
						21	9									
10	2356 X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					Y	NO RPT					40

LINDHOLM C S GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 136506 COMPL. DATE 09/17/1990 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10750 - 10827

05	3593 X	3593	-0-	-0-	-0-	179	1	3384	3	Y	27					127
						30	9									
06	3930 X	3227	-0-	-703	-0-	150	1	3067	3	Y	9	105	1			31
						10	9									
07	4061 X	1485	-0-	-2576	-0-	71	1	1414	3	Y	-0-					31
08	4061 X	3113	-0-	-948	-0-	162	1	2950	3	Y	1					32
						1	9									
*09	3833 X	3833	-0-	-0-	-0-	187	1	3621	3	Y	23					55
						25	9									
10	3596 X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					Y	NO RPT					55

LINDHOLM C S GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 144622 COMPL. DATE 01/29/1993 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10644 - 10750

05	1240 X	804	-0-	-436	-0-	41	1	763	3	Y	-0-	39	1			1
06	1200 X	567	-0-	-633	-0-	26	1	541	3	Y	-0-					1
07	1240 X	657	-0-	-583	-0-	31	1	626	3	Y	-0-					1
08	1240 X	779	-0-	-461	-0-	43	1	714	3	Y	20					21
						22	9									
09	1140 X	523	-0-	-617	-0-	26	1	494	3	Y	3	15	1			9
						3	9									
10	806 X	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					9

RHODE (10,600 WILCOX) //CONT.// 76198 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
FOURTH FLOOR OPERATING LLC //CONT.// 280967
LINDHOLM, C. S. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 144901 COMPL. DATE 12/21/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10554 - 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
05	2790	X	2543	-0-	-247	-0-	124	1	2365	3	Y	49	83	1			75
							54	9									
06	2774	X	2774	-0-	-0-	-0-	128	1	2643	3	Y	3					78
							3	9									
07	2852	X	1620	-0-	-1232	-0-	77	1	1542	3	Y	1					79
							1	9									
08	2852	X	2680	-0-	-172	-0-	138	1	2498	3	Y	40					119
							44	9									
*09	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	139	1	2714	3	Y	-0-	100	1			19
10	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					Y	NO RPT					19

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
05	10044	X	9852	-0-	-192	-0-	491	1	9293	3	Y	62					252
							68	9									
06	9720	X	9240	-0-	-480	-0-	430	1	8795	3	Y	14					266
							15	9									
07	9982	X	5887	-0-	-4095	-0-	279	1	5550	3	Y	53					319
							58	9									
08	10309	X	10309	-0-	-0-	-0-	541	1	9753	3	Y	14	157	1			176
							15	9									
*09	10143	X	10143	-0-	-0-	-0-	500	1	9617	3	Y	24					200
							26	9									
10	9858	X	NO RPT	-0-	-9858	-0-					Y	NO RPT					200

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2124	2	61	9	N	55					102
06	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	2188	2	51	9	N	46					148
07	1922	N	1360	-0-	-562	-0-	1335	2	25	9	N	23	115	1			56
08	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2094	2	58	9	N	53					109
09	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2024	2	48	9	N	44					153
*10	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2273	2	66	9	N	60	125	1			88

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14036	X	14036	-0-	-0-	-0-	13842	2	194	9	N	176	183	1			188
06	14042	X	14042	-0-	-0-	-0-	13842	2	200	9	N	182	133	1			237
07	7200	X	7200	-0-	-0-	-0-	7077	2	123	9	N	112	64	1			285
08	13900	X	13900	-0-	-0-	-0-	13694	2	206	9	N	187	178	1			294
09	12756	X	12756	-0-	-0-	-0-	12593	2	163	9	N	148	185	1			257
*10	13458	X	13458	-0-	-0-	-0-	13249	2	209	9	N	190	237	1			210

WAGNER OIL COMPANY 891175
RHODE, D. W. -9- WELL #: 1 C RRCID -> 000406 COMPL. DATE 11/06/1987 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 3802 - 3822

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-
10	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
10	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
10	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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	6169	X	5736	-0-	-433	-0-	522	1	5177	3	Y	34					61
							37	9									
06	5970	X	5831	-0-	-139	-0-	515	1	5277	3	Y	35					96
							39	9									
07	5952	X	2437	-0-	-3515	-0-	253	1	2164	3	Y	18					114
							20	9									
08	5854	X	5854	-0-	-0-	-0-	540	1	5310	3	Y	4	100	1			18
							4	9									
09	5820	X	3869	-0-	-1951	-0-	435	1	3426	3	Y	7					25
							8	9									
10	6014	X	NO RPT	-0-	-6014	-0-					Y	NO RPT					25

RHODE RANCH, EAST (WILCOX FIRST)//CONT.// 76213 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
RHODE, D. W. -9- -A- WELL #: 5 C RRCID -> 090998 COMPL. DATE 10/03/1980 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 7285 - 7295

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RHODE, D. W. 9 WELL #: 8T RRCID -> 147962 COMPL. DATE 10/14/1993 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7293 - 7298

05	672 N	672	-0-	-0-	-0-	60	1	599	3	Y	12					27
						13	9									
06	737 N	737	-0-	-0-	-0-	62	1	638	3	Y	34					61
						37	9									
07	341 N	331	-0-	-10	-0-	33	1	278	3	Y	18					79
						20	9									
08	775 N	775	-0-	-0-	-0-	71	1	698	3	Y	5	71	1			13
						6	9									
09	750 N	512	-0-	-238	-0-	56	1	439	3	Y	15					28
						17	9									
10	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					28

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

05	69274	38946	-0-	-30328	-0-	38260	2	686	9	N	624	532	1			110
06	39178	39178	-0-	-0-	-0-	38328	2	850	9	N	773	709	1			174
07	41056	24837	-0-	-16219	-0-	24407	2	430	9	N	391	353	1			212
08	68224	38421	-0-	-29803	-0-	37793	2	628	9	N	571	709	1			74
09	52892	30616	-0-	-22276	-0-	30106	2	510	9	N	464	347	1			191
*10	48608	28613	-0-	-19995	-0-	28166	2	447	9	N	406	357	1			240

WAGNER OIL COMPANY 891175
RHODE, D. W. -9- WELL #: 1 T RRCID -> 000417 COMPL. DATE 03/06/1955 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 7584 - 7601

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-
10	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

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-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RHODE, D. W. -9- -A- WELL #: 5 T RRCID -> 091080 COMPL. DATE 10/03/1980 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 7522 - 7542

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-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RHODE RANCH, EAST (WILCOX 7600) //CONT.// 76213 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
RHODE, D. W. -9- WELL #: 3 L RRCID -> 095833 COMPL. DATE 08/25/1981 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 7540 - 7555

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-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-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

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-
10	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

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
10	0 N	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
05	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					57
06	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					57
*07	498	N	498	-0-	-0-	-0-	7	1	482	2	N	8					65
							9	9									
*08	489	N	489	-0-	-0-	-0-	7	1	482	2	N	-0-					65
*09	550	N	550	-0-	-0-	-0-	8	1	527	2	N	14					79
							15	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79

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
05	7037	X	4240	-0-	-2797	-0-	208	1	3968	3	Y	58					312
							64	9									
06	6810	X	1288	-0-	-5522	-0-	66	1	1222	3	Y	-0-					312
*07	7037	X	-0-	-0-	-7037	-0-					Y	-0-					312
08	6138	X	-0-	-0-	-6138	-0-					Y	-0-					311
09	5400	X	-0-	-0-	-5400	-0-					Y	-0-					311
10	4247	X	NO RPT	-0-	-4247	-0-					Y	NO RPT					311

RHODE, D. W. 26 WELL #: 4 RRCID -> 157932 COMPL. DATE 03/08/1996 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9171 - 9181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	470	N	470	-0-	-0-	-0-	23	1	441	3	N	5					66
							6	9									
06	750	N	469	-0-	-281	-0-	21	1	431	3	N	15					81
							17	9									
07	682	N	192	-0-	-490	-0-	9	1	183	3	N	-0-					81
08	507	N	507	-0-	-0-	-0-	27	1	479	3	N	1					82
							1	9									
*09	548	N	548	-0-	-0-	-0-	27	1	521	3	N	-0-					82
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					82

RHODE RANCH, W. (MH-1) //CONT.// 76219 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
FOURTH FLOOR OPERATING LLC //CONT.// 280967
LINDHOLM 86-1 WELL #: 2 RRCID -> 220976 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9330 - 9372

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	930 N	817	-0-	-113	-0-	41	1	776	3	N	-0-					78
06	960 N	581	-0-	-379	-0-	26	1	535	3	N	18					96
						20	9									
07	992 N	272	-0-	-720	-0-	13	1	259	3	N	-0-					96
08	727 N	727	-0-	-0-	-0-	40	1	687	3	N	-0-					96
*09	537 N	537	-0-	-0-	-0-	26	1	511	3	N	-0-					96
10	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					96

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

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-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UMMA RESOURCES, LLC 875670
WHEELER, CLIFTON ET AL WELL #: 3 RRCID -> 165025 COMPL. DATE 06/03/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8838 - 8858

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-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1300					N	NO RPT					-0-

RHODE RANCH, W. (1ST MASSIVE) 76219 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
LINDHOLM-HANSON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 274389 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11042 - 11188

05	558 N	441	-0-	-117	-0-	61	1	379	2	N	1					70
						1	9									
06	540 N	394	-0-	-146	-0-	49	1	343	2	N	2					72
						2	9									
07	558 N	483	-0-	-75	-0-	58	1	425	2	N	-0-					72
08	434 N	196	-0-	-238	-0-	26	1	170	2	N	-0-					72
09	390 N	279	-0-	-111	-0-	32	1	247	2	N	-0-					72
10	496 N	308	-0-	-188	-0-	36	1	272	2	N	-0-					72

RIMROCK (CANYON 4600) 76718 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REAL
RIO-TEX, INC. 712930
LEWIS WELL #: 2701 RRCID -> 205627 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 4797 PERF. 4685 - 4706

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEWIS WELL #: 1203 RRCID -> 205966 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 4975 PERF. 4508 - 4670

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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

RINEHART (AUSTIN CHALK) 76757 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BEXAR
TOMASI, WM. JR & TOMASI, WM III 861750
TOMASI WELL #: 1 RRCID -> 060433 COMPL. DATE 01/01/1975 TOTAL DEPTH 1150 PERF. 1100 - 1150

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
10	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

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

LONE OAK WELL #: 2 RRCID -> 183390 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 13065 PERF.12772 - 12806

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

LONE OAK WELL #: 3 RRCID -> 183392 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 13120 PERF.12994 - 13022

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

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

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-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROCHELLE, WEST (BRACERO) 77552 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
GILLEY, SAM D. 306100
DECLEENE WELL #: 1 T RRCID -> 113359 COMPL. DATE 10/01/1984 TOTAL DEPTH 2662 PERF. 2194 - 2196

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

05	1054	N	139	-0-	-915	-0-	139	2		N	-0-		-0-
06	1050	N	97	-0-	-953	-0-	97	2		N	-0-		-0-
07	403	N	46	-0-	-357	-0-	46	2		N	-0-		-0-
08	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2		N	-0-		-0-
*09	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2		N	-0-		-0-
*10	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2		N	-0-		-0-

DEEL WELL #: 2 RRCID -> 249373 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 6031 PERF. 2924 - 2934

05	527	N	61	-0-	-466	-0-	61	2		N	-0-		-0-
06	510	N	49	-0-	-461	-0-	49	2		N	-0-		-0-
07	186	N	48	-0-	-138	-0-	48	2		N	-0-		-0-
08	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	2		N	-0-		-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-		-0-
*10	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2		N	-0-		-0-

SAGA PETROLEUM LLC OF COLORADO 743213
GLASSCOCK WELL #: 1901 RRCID -> 138324 COMPL. DATE 03/25/1991 TOTAL DEPTH 4275 PERF. 2383 - 2427

05	186	N	164	-0-	-22	-0-	164	2		N	-0-		-0-
06	180	N	157	-0-	-23	-0-	157	2		N	-0-		-0-
07	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2		N	-0-		-0-
08	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2		N	-0-		-0-
09	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2		N	-0-		-0-
10	186	N	152	-0-	-34	-0-	152	2		N	-0-		-0-

GLASSCOCK WELL #: 1701 RRCID -> 138596 COMPL. DATE 05/14/1991 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 2762 - 3845

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

GLASSCOCK WELL #: 401 RRCID -> 138602 COMPL. DATE 04/30/1991 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2465 - 2477

05	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2		N	-0-		-0-
06	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2		N	-0-		-0-
07	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2		N	-0-		-0-
08	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2		N	-0-		-0-
09	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2		N	-0-		-0-
10	496	N	447	-0-	-49	-0-	447	2		N	-0-		-0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON) //CONT.// 77755 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
SAGA PETROLEUM LLC OF COLORADO //CONT.// 743213

GLASSCOCK WELL #: 504 RRCID -> 138604 COMPL. DATE 05/15/1991 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2368 - 2381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DISMUKES WELL #: 5502 RRCID -> 138608 COMPL. DATE 05/26/1991 TOTAL DEPTH 4013 PERF. 3670 - 3882

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-
10	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DISMUKES WELL #: 1101 RRCID -> 139210 COMPL. DATE 08/03/1991 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3117 - 3158

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DISMUKES WELL #: 1901A RRCID -> 139211 COMPL. DATE 08/01/1991 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3776 - 3786

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DISMUKES WELL #: 5501 RRCID -> 139630 COMPL. DATE 09/15/1991 TOTAL DEPTH 4011 PERF. 3656 - 3890

05	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
06	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
07	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
08	310	N	300	-0-	-10	-0-	300	2			N	-0-					-0-
09	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
*10	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-

DISMUKES WELL #: 5602 RRCID -> 139631 COMPL. DATE 09/27/1991 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3683 - 3713

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON) //CONT.// 77755 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
SAGA PETROLEUM LLC OF COLORADO //CONT.// 743213

GLASSCOCK WELL #: 501 RRCID -> 139870 COMPL. DATE 05/05/1991 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 2970 - 3041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	3524	-0-	424	424	3524	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3035	-0-	35	459	3035	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	3066	-0-	-34	425	3066	2			N	-0-					-0-
08	2306	X	1881	-0-	-425	-0-	1881	2			N	-0-					-0-
09	1308	X	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			N	-0-					-0-
*10	1277	X	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			N	-0-					-0-

DISMUKES WELL #: 5601 RRCID -> 139988 COMPL. DATE 10/10/1991 TOTAL DEPTH 4503 PERF. 3746 - 3760

05	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					-0-
06	390	N	232	-0-	-158	-0-	232	2			N	-0-					-0-
07	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
08	403	N	92	-0-	-311	-0-	92	2			N	-0-					-0-
09	240	N	78	-0-	-162	-0-	78	2			N	-0-					-0-
*10	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-

FREEMAN WELL #: 5402 RRCID -> 139991 COMPL. DATE 09/10/1991 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3847 - 3962

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLASSCOCK WELL #: 1 RRCID -> 141321 COMPL. DATE 03/12/1992 TOTAL DEPTH 4102 PERF. 2456 - 2485

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLASSCOCK WELL #: 2 RRCID -> 142611 COMPL. DATE 08/24/1992 TOTAL DEPTH 4154 PERF. 2455 - 2502

05	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-
06	450	N	435	-0-	-15	-0-	435	2			N	-0-					-0-
07	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					-0-
08	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					-0-
09	450	N	437	-0-	-13	-0-	437	2			N	-0-					-0-
10	465	N	399	-0-	-66	-0-	399	2			N	-0-					-0-

GLASSCOCK "19" WELL #: 2 RRCID -> 169384 COMPL. DATE 12/12/1997 TOTAL DEPTH 3585 PERF. 2412 - 2420

05	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			N	-0-					-0-
06	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-					-0-
07	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-					-0-
08	992	N	976	-0-	-16	-0-	976	2			N	-0-					-0-
09	960	N	948	-0-	-12	-0-	948	2			N	-0-					-0-
10	961	N	895	-0-	-66	-0-	895	2			N	-0-					-0-

GLASSCOCK 18 WELL #: 13 RRCID -> 233813 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2365 - 2402

05	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-
06	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
07	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-
08	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
09	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
*10	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON) //CONT.// 77755 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
SAGA PETROLEUM LLC OF COLORADO //CONT.// 743213
GLASSCOCK WELL #: 16 RRCID -> 233814 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 4242 PERF. 2390 - 2420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-
06	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
07	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
08	279	N	240	-0-	-39	-0-	240	2			N	-0-					-0-
09	270	N	229	-0-	-41	-0-	229	2			N	-0-					-0-
*10	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-

GLASSCOCK 26 WELL #: 1 RRCID -> 243045 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2510 - 3082

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-
10	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

05	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					-0-
06	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					-0-
07	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
08	558	N	79	-0-	-479	-0-	79	2			N	-0-					-0-
09	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					-0-
*10	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					-0-

HABY WELL #: 140 RRCID -> 143085 COMPL. DATE 08/05/1991 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3772 - 3792

05	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-
06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
07	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
08	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
09	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
*10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-

HABY WELL #: 248 RRCID -> 143161 COMPL. DATE 10/20/1992 TOTAL DEPTH 4482 PERF. 2555 - 2579

05	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
06	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
07	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	2			N	-0-					-0-
08	124	N	34	-0-	-90	-0-	34	2			N	-0-					-0-
09	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
*10	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-

HABY WELL #: 240 RRCID -> 143499 COMPL. DATE 11/15/1992 TOTAL DEPTH 4377 PERF. 3696 - 3780

05	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					-0-
06	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-
07	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	2			N	-0-					-0-
08	527	N	50	-0-	-477	-0-	50	2			N	-0-					-0-
09	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					-0-
*10	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					-0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON) //CONT.// 77755 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
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
05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
06	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
07	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					-0-
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
09	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-
*10	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-

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
05	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-
06	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					-0-
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
08	465	N	194	-0-	-271	-0-	194	2			N	-0-					-0-
09	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-					-0-
*10	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	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
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	20	-0-	-40	-0-	20	3			N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
*10	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-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
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
06	270	N	74	-0-	-196	-0-	74	3			N	-0-					-0-
07	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
*10	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-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
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
06	270	N	75	-0-	-195	-0-	75	3			N	-0-					-0-
07	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
*10	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-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
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
06	450	N	2	-0-	-448	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
*10	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-					-0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON) //CONT.// 77755 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
TOC ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 860965
CLOUDT "55" WELL #: 1 RRCID -> 143501 COMPL. DATE 12/07/1992 TOTAL DEPTH 4005 PERF. 3736 - 3907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
06	540	N	295	-0-	-245	-0-	295	3			N	-0-					-0-
07	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	300	N	288	-0-	-12	-0-	288	3			N	-0-					-0-
*10	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	3			N	-0-					-0-

EPPERSON "47" WELL #: 1 RRCID -> 144749 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3672 - 3722

05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
06	180	N	4	-0-	-176	-0-	4	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	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
*10	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-

UPP OPERATING, LLC 875310
HOPKINS, C. D. -A- WELL #: 1 RRCID -> 072157 COMPL. DATE 02/13/1977 TOTAL DEPTH 8197 PERF. N/A

05	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			Y	-0-					-0-
06	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			Y	-0-					-0-
07	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			Y	-0-					-0-
08	248	N	212	-0-	-36	-0-	212	3			Y	-0-					-0-
09	240	N	195	-0-	-45	-0-	195	3			Y	-0-					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-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

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CMR ENERGY, L.P. 120636
COMANCHE RANCH WELL #: 1604H RRCID -> 201491 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 5860 - 7685

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GENESIS WELL SERVICE 300210
REYES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227961 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 6213 - 8393

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-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROCKY CREEK (GEORGETOWN) //CONT.// 77759 375 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
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
05	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2		N	-0-			-0-
06	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2		N	-0-			-0-
07	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2		N	-0-			-0-
08	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
10	62 N	41	-0-	-21	-0-	41	2		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

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-
10	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

05	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	1917	2		N	-0-			-0-
06	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	2		N	-0-			-0-
07	1364 N	1321	-0-	-43	-0-	1321	2		N	-0-			-0-
08	1922 N	1121	-0-	-801	-0-	1121	2		N	-0-			-0-
09	1830 N	1204	-0-	-626	-0-	1204	2		N	-0-			-0-
10	1333 N	914	-0-	-419	-0-	914	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

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-
10	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

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROOS (WILCOX 7500) //CONT.// 78139 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1209	N	907	-0-	-302	-0-	907	2			N	-0-					44
06	1050	N	660	-0-	-390	-0-	660	2			N	-0-					44
07	1054	N	826	-0-	-228	-0-	826	2			N	-0-					44
08	899	N	768	-0-	-131	-0-	768	2			N	-0-					44
09	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			N	-0-					44
10	837	N	NO RPT	-0-	-837	-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

05	465	N	432	-0-	-33	-0-	321	2	111	9	N	101					161
06	375	N	375	-0-	-0-	-0-	320	2	55	9	N	50					211
07	538	N	538	-0-	-0-	-0-	461	2	77	9	N	70	176	1			105
08	439	N	439	-0-	-0-	-0-	304	2	135	9	N	123	168	1			60
09	402	N	402	-0-	-0-	-0-	325	2	77	9	N	70					130
10	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					130

GOUGER GAS UNIT NO. 6 O/A WELL #: 1 RRCID -> 000440 COMPL. DATE 12/05/1958 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7512 - 7576

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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

05	682	N	415	-0-	-267	-0-	415	2			N	-0-					-0-
06	600	N	102	-0-	-498	-0-	102	2			N	-0-					-0-
07	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					-0-
08	403	N	310	-0-	-93	-0-	310	2			N	-0-					-0-
09	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-
10	651	N	NO RPT	-0-	-651	-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

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SACATOSA (SAN MIGUEL #1 SAND) 79451 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MAVERICK
CMR ENERGY, L.P. 120636
FARIAS WELL #: 1108 RRCID -> 209849 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 1800 PERF. 1674 - 1692

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

L & J EXPLORATION, LLC 479852
BOWMAN WELL #: R107 RRCID -> 253303 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3714 - 3722

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	124 N	28	-0-	-96	-0-	28 2		N	-0-			-0-
06	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 2		N	-0-			-0-
07	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423 2		N	-0-			-0-
08	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559 2		N	-0-			-0-
09	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335 2		N	-0-			-0-
10	434 N	NO RPT	-0-	-434	-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
05	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1134 2	9 9	N	8			149
06	990 N	483	-0-	-507	-0-	475 2	8 9	N	7			156
07	393 N	393	-0-	-0-	-0-	389 2	4 9	N	4			160
08	1023 N	184	-0-	-839	-0-	184 2		N	-0-			160
09	480 N	473	-0-	-7	-0-	466 2	7 9	N	6			166
10	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-			N	NO RPT			166

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SAN CAJA (BLOCK 85 SD) 80153 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
HEDRICK PRODUCTION INC. 371616
HAYES-EZZELL WELL #: 2 C RRCID -> 076713 COMPL. DATE 03/12/1978 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 7806 - 7814

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4495 #	4204	-0-	-291	-0-	4180	2	24	9	N	22					183
06	3150 #	2186	-0-	-964	-0-	2177	2	9	9	N	8					191
07	1551 R	1551	-0-	-0-	-0-	1543	2	8	9	N	7					198
08	3658 #	3530	-0-	-128	-0-	3513	2	17	9	N	15					213
09	4080 #	1776	-0-	-2304	-0-	1768	2	8	9	N	7					220
10	4216 #	NO RPT	-0-	-4216	-0-					N	NO RPT					220

SAN MIGUEL CREEK (BUDA) 80300 022 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
ENERQUEST OPERATING L.L.C. 252058
GUBBELS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160860 COMPL. DATE 08/26/1996 TOTAL DEPTH 9699 PERF. 9524 - 9574

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9780	3208	-0-	-6572	8183	3122	2	86	9	Y	78	172	1			85
06	9780	4752	-0-	-5028	3155	4677	2	75	9	Y	68					153
07	5676 R	2521	-0-	-3155	-0-	2456	2	65	9	Y	59	185	1			27
08	5301 #	1898	-0-	-3403	-0-	1788	2	110	9	Y	100					127
09	4740 #	1734	-0-	-3006	-0-	1734	2			Y	-0-					127
10	4898 #	2005	-0-	-2893	-0-	1928	2	77	9	Y	70	177	1			20

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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	351	-0-	351	351	351	2			Y	-0-					-0-
08	T. A.	519	-0-	519	870	519	2			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	513	-0-	513	1383	513	2			Y	-0-					-0-
*10	1456 X	73	-0-	-1383	-0-	73	2			Y	-0-					-0-

GUBBELS WELL #: 7 RRCID -> 042427 COMPL. DATE 07/08/1967 TOTAL DEPTH 11010 PERF. 9871 - 10248

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUBBELS WELL #: 35 RRCID -> 234773 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 9497 PERF. 9470 - 9497

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAN MIGUEL CREEK (EDWARDS LIME) //CONT.// 80300 135 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
ENERQUEST OPERATING L.L.C. //CONT.// 252058
GUBBELS WELL #: 46 RRCID -> 242029 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9470 - 9600

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-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-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-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-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH -A- WELL #: 2 RRCID -> 081137 COMPL. DATE 05/01/1977 TOTAL DEPTH 986 PERF. 718 - 756

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH -A- WELL #: 4 RRCID -> 081139 COMPL. DATE 08/15/1978 TOTAL DEPTH 1116 PERF. 830 - 834

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SERBA (ESCONDIDO) //CONT.// 82261 498 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: ZAVALA
G/O INTERNATIONAL, INC. //CONT.// 292230
PRYOR RANCH -B- WELL #: 1 RRCID -> 081140 COMPL. DATE 04/15/1978 TOTAL DEPTH 908 PERF. 739 - 755

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

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

05	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-				15
06	455 N	455	-0-	-0-	-0-	453	2	2	9	N	2				17
07	436 N	436	-0-	-0-	-0-	433	1	3	9	N	3				20
08	442 N	442	-0-	-0-	-0-	440	1	2	9	N	2	20	1		2
09	450 N	380	-0-	-70	-0-	380	1			N	-0-				2
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				2

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

05	585 N	585	-0-	-0-	-0-	15	1	570	2	Y	-0-				-0-
06	549 N	549	-0-	-0-	-0-	20	1	529	2	Y	-0-				-0-
07	DLQ G-10	101	-0-	101	101	3	1	98	2	Y	-0-				-0-
08	DLQ G-10	191	-0-	191	292	6	1	185	2	Y	-0-				-0-
09	DLQ G-10	16	-0-	16	308	16	2			Y	-0-				-0-
*10	387 N	79	-0-	-308	-0-	2	1	77	2	Y	-0-				-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 3 RRCID -> 159570 COMPL. DATE 07/03/1996 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5133 - 5853

05	775 N	490	-0-	-285	-0-	13	1	477	2	Y	-0-				-0-
06	750 N	497	-0-	-253	-0-	18	1	479	2	Y	-0-				-0-
07	DLQ G-10	74	-0-	74	74	2	1	72	2	Y	-0-				-0-
08	DLQ G-10	717	-0-	717	791	24	1	693	2	Y	-0-				-0-
09	DLQ G-10	486	-0-	486	1277	16	1	470	2	Y	-0-				-0-
*10	1600 N	483	-0-	-1117	160	17	1	466	2	Y	-0-				-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 4 RRCID -> 159573 COMPL. DATE 07/02/1996 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5183 - 5970

05	899 N	809	-0-	-90	-0-	21	1	788	2	Y	-0-				-0-
06	1080 N	868	-0-	-212	-0-	31	1	837	2	Y	-0-				-0-
07	DLQ G-10	64	-0-	64	64	1	1	63	2	Y	-0-				-0-
08	DLQ G-10	1002	-0-	1002	1066	34	1	968	2	Y	-0-				-0-
09	DLQ G-10	710	-0-	710	1776	24	1	686	2	Y	-0-				-0-
*10	1600 N	960	-0-	-640	1136	35	1	925	2	Y	-0-				-0-

DANIEL - STATE 2 WELL #: 1 RRCID -> 160490 COMPL. DATE 10/06/1996 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 4848 - 5770

05	775 N	209	-0-	-566	-0-	5	1	204	2	Y	-0-				-0-
06	600 N	362	-0-	-238	-0-	13	1	349	2	Y	-0-				-0-
07	DLQ G-10	454	-0-	454	454	14	1	440	2	Y	-0-				-0-
08	DLQ G-10	962	-0-	962	1416	33	1	929	2	Y	-0-				-0-
09	DLQ G-10	759	-0-	759	2175	26	1	733	2	Y	-0-				-0-
*10	1600 N	552	-0-	-1048	1127	20	1	532	2	Y	-0-				-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HEXP OPERATING, LLC //CONT.// 383192

DANIEL-STATE 2 WELL #: 2 RRCID -> 160491 COMPL. DATE 10/05/1996 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4874 - 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
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-
10	0 X	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341 N	67	-0-	-274	-0-	1	1	66	2	Y	-0-					-0-
06	300 N	179	-0-	-121	-0-	6	1	173	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	524	-0-	524	524	16	1	508	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	44	-0-	44	568	1	1	43	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	41	-0-	41	609	1	1	40	2	Y	-0-					-0-
*10	869 N	260	-0-	-609	-0-	9	1	251	2	Y	-0-					-0-

MEADOWS-STATE 2 WELL #: 1 RRCID -> 160611 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4836 - 5903

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310 N	108	-0-	-202	-0-	2	1	106	2	Y	-0-					-0-
06	300 N	50	-0-	-250	-0-	1	1	49	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	50	-0-	50	50	1	1	49	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	21	-0-	21	71	21	2			Y	-0-					-0-
*10	466 N	395	-0-	-71	-0-	14	1	381	2	Y	-0-					-0-

DANIEL-STATE 2 WELL #: 3 RRCID -> 160853 COMPL. DATE 11/17/1996 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5116 - 5911

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	629 N	629	-0-	-0-	-0-	16	1	613	2	Y	-0-					-0-
06	540 N	505	-0-	-35	-0-	18	1	487	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	60	-0-	60	60	1	1	59	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	677	-0-	677	737	23	1	654	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	672	-0-	672	1409	23	1	649	2	Y	-0-					-0-
*10	1600 N	752	-0-	-848	561	27	1	725	2	Y	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 6 RRCID -> 160866 COMPL. DATE 11/03/1996 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5292 - 5813

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	620 N	303	-0-	-317	-0-	8	1	295	2	Y	-0-					-0-
06	600 N	447	-0-	-153	-0-	16	1	431	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	479	-0-	479	479	14	1	465	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	439	-0-	439	918	15	1	424	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	546	-0-	546	1464	18	1	528	2	Y	-0-					-0-
*10	1600 N	518	-0-	-1082	382	19	1	499	2	Y	-0-					-0-

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
05	837 N	228	-0-	-609	-0-	6	1	222	2	Y	-0-					-0-
06	780 N	634	-0-	-146	-0-	23	1	611	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	822	-0-	822	822	25	1	797	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	399	-0-	399	1221	13	1	386	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	946	-0-	946	2167	32	1	914	2	Y	-0-					-0-
*10	1600 N	949	-0-	-651	1516	34	1	915	2	Y	-0-					-0-

DANIEL - STATE 2 WELL #: 4 RRCID -> 161126 COMPL. DATE 12/19/1996 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4850 - 5779

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	62					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	62					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	62					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	62					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	62					Y	-0-					-0-
*10	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HEXP OPERATING, LLC //CONT.// 383192

DANIEL-STATE 2 WELL #: 5 RRCID -> 161128 COMPL. DATE 12/20/1996 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4844 - 5884

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10	620	-0-	620	2591	16	1	604	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	562	-0-	562	3153	20	1	542	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	189	-0-	189	3342	5	1	184	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	1039	-0-	1039	4381	35	1	1004	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	691	-0-	691	5072	24	1	667	2	Y	-0-					-0-
*10	1600 N	690	-0-	-910	4162	25	1	665	2	Y	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 8 RRCID -> 161129 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4826 - 5798

05	DLQ G-10	410	-0-	410	1428	11	1	399	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	380	-0-	380	1808	13	1	367	2	Y	-0-					-0-
07	1934 N	126	-0-	-1808	-0-	3	1	123	2	Y	-0-					-0-
08	619 N	619	-0-	-0-	-0-	21	1	598	2	Y	-0-					-0-
09	426 N	426	-0-	-0-	-0-	14	1	412	2	Y	-0-					-0-
*10	345 N	345	-0-	-0-	-0-	12	1	333	2	Y	-0-					-0-

MEADOWS-STATE 10 WELL #: 2 RRCID -> 161273 COMPL. DATE 01/10/1997 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4775 - 5646

05	DLQ G-10	236	-0-	236	3765	6	1	230	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	522	-0-	522	4287	19	1	503	2	Y	-0-					-0-
07	3100 N	1270	-0-	-1830	2457	39	1	1231	2	Y	-0-					-0-
08	2596 N	139	-0-	-2457	-0-	4	1	135	2	Y	-0-					-0-
09	510 N	338	-0-	-172	-0-	11	1	327	2	Y	-0-					-0-
*10	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	48	1	1281	2	Y	-0-					-0-

MEADOWS-STATE 10 WELL #: 3 RRCID -> 161274 COMPL. DATE 01/12/1997 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4754 - 5767

05	DLQ G-10	73	-0-	73	1213	1	1	72	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	71	-0-	71	1284	2	1	69	2	Y	-0-					-0-
07	1584 N	300	-0-	-1284	-0-	9	1	291	2	Y	-0-					-0-
08	62 N	35	-0-	-27	-0-	1	1	34	2	Y	-0-					-0-
09	60 N	22	-0-	-38	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
10	310 N	258	-0-	-52	-0-	9	1	249	2	Y	-0-					-0-

MEADOWS-STATE 10 WELL #: 4 RRCID -> 161275 COMPL. DATE 12/21/1996 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4619 - 5646

05	DLQ G-10	71	-0-	71	949	1	1	70	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	66	-0-	66	1015	2	1	64	2	Y	-0-					-0-
07	1259 N	244	-0-	-1015	-0-	7	1	237	2	Y	-0-					-0-
08	62 N	28	-0-	-34	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
09	60 N	8	-0-	-52	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
10	248 N	171	-0-	-77	-0-	6	1	165	2	Y	-0-					-0-

MEADOWS-STATE 10 WELL #: 5 RRCID -> 161570 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5266 - 5783

05	DLQ G-10	42	-0-	42	669	1	1	41	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	107	-0-	107	776	3	1	104	2	Y	-0-					-0-
07	975 N	199	-0-	-776	-0-	6	1	193	2	Y	-0-					-0-
08	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
09	120 N	14	-0-	-106	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
10	186 N	99	-0-	-87	-0-	3	1	96	2	Y	-0-					-0-

MEADOWS-STATE 10 WELL #: 6 RRCID -> 161633 COMPL. DATE 01/30/1997 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5136 - 5704

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HEXP OPERATING, LLC //CONT.// 383192

DANIEL, M. K. WELL #: 12 RRCID -> 162040 COMPL. DATE 02/26/1997 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4686 - 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
05	DLQ G-10	471	-0-	471	2548	12	1	459	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	435	-0-	435	2983	16	1	419	2	Y	-0-					-0-
07	3057 N	74	-0-	-2983	-0-	2	1	72	2	Y	-0-					-0-
08	812 N	812	-0-	-0-	-0-	28	1	784	2	Y	-0-					-0-
09	564 N	564	-0-	-0-	-0-	19	1	545	2	Y	-0-					-0-
*10	587 N	587	-0-	-0-	-0-	21	1	566	2	Y	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 14 RRCID -> 162042 COMPL. DATE 02/28/1997 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5111 - 5769

05	DLQ G-10	294	-0-	294	3233	7	1	287	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	488	-0-	488	3721	17	1	471	2	Y	-0-					-0-
07	3100 N	513	-0-	-2587	1134	15	1	498	2	Y	-0-					-0-
08	1546 N	412	-0-	-1134	-0-	14	1	398	2	Y	-0-					-0-
09	790 N	790	-0-	-0-	-0-	27	1	763	2	Y	-0-					-0-
*10	715 N	715	-0-	-0-	-0-	26	1	689	2	Y	-0-					-0-

MEADOWS-STATE 12 WELL #: 1 RRCID -> 162577 COMPL. DATE 01/18/1997 TOTAL DEPTH 5325 PERF. 4218 - 5005

05	124 N	29	-0-	-95	-0-	29	2			N	-0-					-0-
06	120 N	92	-0-	-28	-0-	3	1	89	2	N	-0-					-0-
07	142 N	142	-0-	-0-	-0-	4	1	134	2	N	4	4	8			-0-
						4	9									
08	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					-0-
09	90 N	66	-0-	-24	-0-	2	1	64	2	N	-0-					-0-
10	155 N	115	-0-	-40	-0-	4	1	111	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 13 RRCID -> 163942 COMPL. DATE 07/12/1997 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5198 - 5812

05	806 N	380	-0-	-426	-0-	10	1	370	2	N	-0-					-0-
06	780 N	514	-0-	-266	-0-	18	1	496	2	N	-0-					-0-
07	806 N	37	-0-	-769	-0-	1	1	36	2	N	-0-					-0-
08	457 N	457	-0-	-0-	-0-	15	1	442	2	N	-0-					-0-
09	510 N	128	-0-	-382	-0-	4	1	124	2	N	-0-					-0-
*10	487 N	487	-0-	-0-	-0-	17	1	470	2	N	-0-					-0-

DANIEL-STATE 2 WELL #: 6 RRCID -> 163946 COMPL. DATE 07/13/1997 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5498 - 5934

05	382 N	382	-0-	-0-	-0-	10	1	372	2	N	-0-					-0-
06	600 N	411	-0-	-189	-0-	15	1	396	2	N	-0-					-0-
07	682 N	50	-0-	-632	-0-	1	1	49	2	N	-0-					-0-
08	713 N	713	-0-	-0-	-0-	24	1	689	2	N	-0-					-0-
09	619 N	619	-0-	-0-	-0-	21	1	598	2	N	-0-					-0-
*10	866 N	866	-0-	-0-	-0-	31	1	835	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 3 RRCID -> 164285 COMPL. DATE 08/03/1997 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5432 - 6068

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-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					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 #: 2 RRCID -> 164287 COMPL. DATE 08/01/1997 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5336 - 6010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	651	N	189	-0-	-462	-0-	5	1	184	2	N	-0-					-0-
06	660	N	440	-0-	-220	-0-	16	1	424	2	N	-0-					-0-
07	735	N	735	-0-	-0-	-0-	22	1	713	2	N	-0-					-0-
08	186	N	71	-0-	-115	-0-	2	1	69	2	N	-0-					-0-
09	450	N	3	-0-	-447	-0-	3	2			N	-0-					-0-
10	744	N	20	-0-	-724	-0-	20	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 1 RRCID -> 164288 COMPL. DATE 07/29/1997 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 5223 - 6093

05	682	N	208	-0-	-474	-0-	5	1	203	2	N	-0-					-0-
06	660	N	253	-0-	-407	-0-	9	1	244	2	N	-0-					-0-
07	682	N	352	-0-	-330	-0-	10	1	342	2	N	-0-					-0-
08	217	N	156	-0-	-61	-0-	5	1	151	2	N	-0-					-0-
09	576	N	576	-0-	-0-	-0-	20	1	556	2	N	-0-					-0-
*10	479	N	479	-0-	-0-	-0-	17	1	462	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 10 RRCID -> 164559 COMPL. DATE 08/29/1997 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4849 - 5713

05	403	N	194	-0-	-209	-0-	5	1	189	2	N	-0-					-0-
06	437	N	437	-0-	-0-	-0-	16	1	421	2	N	-0-					-0-
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	2	N	-0-					-0-
08	523	N	523	-0-	-0-	-0-	18	1	505	2	N	-0-					-0-
09	464	N	464	-0-	-0-	-0-	16	1	448	2	N	-0-					-0-
*10	445	N	445	-0-	-0-	-0-	16	1	429	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A' WELL #: 6 RRCID -> 164779 COMPL. DATE 09/13/1997 TOTAL DEPTH 6264 PERF. 5196 - 6153

05	804	N	804	-0-	-0-	-0-	21	1	783	2	N	-0-					-0-
06	707	N	707	-0-	-0-	-0-	26	1	681	2	N	-0-					-0-
07	558	N	220	-0-	-338	-0-	6	1	214	2	N	-0-					-0-
08	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	53	1	1500	2	N	-0-					-0-
09	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	40	1	1132	2	N	-0-					-0-
*10	875	N	875	-0-	-0-	-0-	32	1	843	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A' WELL #: 4 RRCID -> 164780 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 5192 - 6025

05	589	N	117	-0-	-472	-0-	3	1	114	2	N	-0-					-0-
06	420	N	365	-0-	-55	-0-	13	1	352	2	N	-0-					-0-
07	478	N	478	-0-	-0-	-0-	14	1	464	2	N	-0-					-0-
08	124	N	107	-0-	-17	-0-	3	1	104	2	N	-0-					-0-
09	710	N	710	-0-	-0-	-0-	24	1	686	2	N	-0-					-0-
*10	533	N	533	-0-	-0-	-0-	19	1	514	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 15 RRCID -> 165205 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5215 - 5979

05	620	N	151	-0-	-469	-0-	4	1	147	2	N	-0-					-0-
06	600	N	318	-0-	-282	-0-	11	1	307	2	N	-0-					-0-
07	589	N	371	-0-	-218	-0-	11	1	360	2	N	-0-					-0-
08	156	N	156	-0-	-0-	-0-	5	1	151	2	N	-0-					-0-
09	382	N	382	-0-	-0-	-0-	13	1	369	2	N	-0-					-0-
*10	447	N	447	-0-	-0-	-0-	16	1	431	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. A WELL #: 15 RRCID -> 165402 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 4943 - 6108

05	744	N	241	-0-	-503	-0-	6	1	235	2	N	-0-					-0-
06	810	N	94	-0-	-716	-0-	3	1	91	2	N	-0-					-0-
07	837	N	496	-0-	-341	-0-	15	1	481	2	N	-0-					-0-
08	248	N	58	-0-	-190	-0-	2	1	56	2	N	-0-					-0-
09	435	N	435	-0-	-0-	-0-	15	1	420	2	N	-0-					-0-
10	496	N	420	-0-	-76	-0-	15	1	405	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 #: 9 RRCID -> 165884 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 5444 - 6375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	N	175	-0-	-228	-0-	4	1	171	2	N	-0-					-0-
06	420	N	318	-0-	-102	-0-	11	1	307	2	N	-0-					-0-
07	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-
08	364	N	364	-0-	-0-	-0-	12	1	352	2	N	-0-					-0-
09	330	N	113	-0-	-217	-0-	3	1	110	2	N	-0-					-0-
*10	389	N	389	-0-	-0-	-0-	14	1	375	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 24 RRCID -> 166177 COMPL. DATE 11/27/1997 TOTAL DEPTH 6359 PERF. 5368 - 6174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	N	310	-0-	-155	-0-	8	1	302	2	N	-0-					-0-
06	497	N	497	-0-	-0-	-0-	18	1	479	2	N	-0-					-0-
07	62	N	28	-0-	-34	-0-	28	2			N	-0-					-0-
08	449	N	449	-0-	-0-	-0-	15	1	434	2	N	-0-					-0-
09	450	N	432	-0-	-18	-0-	15	1	417	2	N	-0-					-0-
*10	646	N	646	-0-	-0-	-0-	23	1	623	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 22 RRCID -> 166554 COMPL. DATE 12/13/1997 TOTAL DEPTH 6434 PERF. 4975 - 6080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	N	306	-0-	-97	-0-	8	1	298	2	N	-0-					-0-
06	390	N	350	-0-	-40	-0-	12	1	338	2	N	-0-					-0-
07	403	N	55	-0-	-348	-0-	1	1	54	2	N	-0-					-0-
08	567	N	567	-0-	-0-	-0-	19	1	548	2	N	-0-					-0-
09	360	N	178	-0-	-182	-0-	6	1	172	2	N	-0-					-0-
*10	593	N	593	-0-	-0-	-0-	21	1	572	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1101 RRCID -> 166557 COMPL. DATE 01/01/1998 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 4739 - 5746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 26 RRCID -> 166561 COMPL. DATE 01/08/1998 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5363 - 5606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	N	178	-0-	-318	-0-	4	1	174	2	N	-0-					-0-
06	450	N	425	-0-	-25	-0-	15	1	410	2	N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	365	N	365	-0-	-0-	-0-	12	1	353	2	N	-0-					-0-
09	420	N	367	-0-	-53	-0-	12	1	355	2	N	-0-					-0-
*10	455	N	455	-0-	-0-	-0-	16	1	439	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1172 RRCID -> 166706 COMPL. DATE 01/12/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4109 - 4744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	103	-0-	-207	-0-	2	1	101	2	N	-0-					-0-
06	300	N	158	-0-	-142	-0-	5	1	153	2	N	-0-					-0-
07	310	N	229	-0-	-81	-0-	7	1	222	2	N	-0-					-0-
08	93	N	38	-0-	-55	-0-	1	1	37	2	N	-0-					-0-
09	150	N	83	-0-	-67	-0-	2	1	81	2	N	-0-					-0-
10	217	N	185	-0-	-32	-0-	6	1	179	2	N	-0-					-0-

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
05	465	N	362	-0-	-103	-0-	9	1	353	2	N	-0-					-0-
06	536	N	536	-0-	-0-	-0-	19	1	517	2	N	-0-					-0-
07	217	N	56	-0-	-161	-0-	1	1	55	2	N	-0-					-0-
08	764	N	764	-0-	-0-	-0-	26	1	738	2	N	-0-					-0-
09	540	N	416	-0-	-124	-0-	14	1	402	2	N	-0-					-0-
*10	601	N	601	-0-	-0-	-0-	22	1	579	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 #: 17 RRCID -> 168126 COMPL. DATE 10/18/1997 TOTAL DEPTH 6484 PERF. 5036 - 6102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	272	N	272	-0-	-0-	-0-	7	1	265	2	N	-0-					198
06	306	N	306	-0-	-0-	-0-	11	1	295	2	N	-0-					198
07	319	N	319	-0-	-0-	-0-	9	1	310	2	N	-0-					198
08	326	N	326	-0-	-0-	-0-	11	1	315	2	N	-0-					198
09	369	N	369	-0-	-0-	-0-	12	1	357	2	N	-0-					198
*10	368	N	368	-0-	-0-	-0-	13	1	355	2	N	-0-					198

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 14 RRCID -> 168128 COMPL. DATE 04/20/1998 TOTAL DEPTH 6335 PERF. 5060 - 5190

05	341	N	161	-0-	-180	-0-	4	1	157	2	N	-0-					-0-
06	364	N	364	-0-	-0-	-0-	13	1	351	2	N	-0-					-0-
07	293	N	293	-0-	-0-	-0-	9	1	284	2	N	-0-					-0-
08	426	N	426	-0-	-0-	-0-	14	1	412	2	N	-0-					-0-
09	360	N	172	-0-	-188	-0-	5	1	167	2	N	-0-					-0-
*10	372	N	372	-0-	-0-	-0-	13	1	359	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 23 RRCID -> 168280 COMPL. DATE 12/11/1997 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 5076 - 6168

05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	3	1	119	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	6	1	174	2	N	-0-					-0-
07	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
08	277	N	277	-0-	-0-	-0-	9	1	268	2	N	-0-					-0-
09	184	N	184	-0-	-0-	-0-	6	1	178	2	N	-0-					-0-
*10	112	N	112	-0-	-0-	-0-	4	1	108	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1181 RRCID -> 168658 COMPL. DATE 05/09/1998 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4360 - 5145

05	558	N	224	-0-	-334	-0-	6	1	218	2	N	-0-					-0-
06	540	N	469	-0-	-71	-0-	17	1	452	2	N	-0-					-0-
07	915	N	915	-0-	-0-	-0-	28	1	887	2	N	-0-					-0-
08	217	N	95	-0-	-122	-0-	3	1	92	2	N	-0-					-0-
09	480	N	165	-0-	-315	-0-	5	1	160	2	N	-0-					-0-
*10	966	N	966	-0-	-0-	-0-	35	1	931	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1102 RRCID -> 169107 COMPL. DATE 05/03/1998 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5242 - 5591

05	248	N	81	-0-	-167	-0-	2	1	79	2	N	-0-					-0-
06	240	N	109	-0-	-131	-0-	4	1	105	2	N	-0-					-0-
07	357	N	357	-0-	-0-	-0-	11	1	346	2	N	-0-					-0-
08	93	N	50	-0-	-43	-0-	1	1	49	2	N	-0-					-0-
09	120	N	108	-0-	-12	-0-	3	1	105	2	N	-0-					-0-
*10	319	N	319	-0-	-0-	-0-	11	1	308	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 21R RRCID -> 169113 COMPL. DATE 01/12/1998 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 5654 - 5825

05	744	N	209	-0-	-535	-0-	5	1	204	2	N	-0-					-0-
06	780	N	701	-0-	-79	-0-	25	1	676	2	N	-0-					-0-
07	889	N	889	-0-	-0-	-0-	27	1	862	2	N	-0-					-0-
08	217	N	125	-0-	-92	-0-	4	1	121	2	N	-0-					-0-
09	762	N	762	-0-	-0-	-0-	26	1	736	2	N	-0-					-0-
*10	965	N	965	-0-	-0-	-0-	35	1	930	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
05	1023 N	289	-0-	-734	-0-	7	1	282	2	N	-0-					-0-
06	1020 N	618	-0-	-402	-0-	22	1	596	2	N	-0-					-0-
07	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	42	1	1312	2	N	-0-					-0-
08	291 N	291	-0-	-0-	-0-	10	1	281	2	N	-0-					-0-
09	630 N	283	-0-	-347	-0-	9	1	274	2	N	-0-					-0-
*10	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	56	1	1471	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 7 RRCID -> 169922 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4915 - 5243

05	992 N	291	-0-	-701	-0-	7	1	284	2	N	-0-					-0-
06	1200 N	528	-0-	-672	-0-	19	1	509	2	N	-0-					-0-
07	1116 N	782	-0-	-334	-0-	24	1	758	2	N	-0-					-0-
08	279 N	175	-0-	-104	-0-	6	1	169	2	N	-0-					-0-
09	876 N	876	-0-	-0-	-0-	30	1	846	2	N	-0-					-0-
*10	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	45	1	1198	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 18 RRCID -> 169923 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4762 - 5468

05	434 N	67	-0-	-367	-0-	1	1	66	2	N	-0-					-0-
06	450 N	322	-0-	-128	-0-	11	1	311	2	N	-0-					-0-
07	372 N	37	-0-	-335	-0-	1	1	36	2	N	-0-					-0-
08	526 N	526	-0-	-0-	-0-	18	1	508	2	N	-0-					-0-
09	330 N	8	-0-	-322	-0-	8	2			N	-0-					-0-
*10	442 N	442	-0-	-0-	-0-	16	1	426	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 25 RRCID -> 169924 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4924 - 4939

05	775 N	192	-0-	-583	-0-	5	1	187	2	N	-0-					-0-
06	750 N	283	-0-	-467	-0-	10	1	273	2	N	-0-					-0-
07	682 N	502	-0-	-180	-0-	15	1	487	2	N	-0-					-0-
08	186 N	180	-0-	-6	-0-	6	1	174	2	N	-0-					-0-
09	782 N	782	-0-	-0-	-0-	27	1	755	2	N	-0-					-0-
*10	726 N	726	-0-	-0-	-0-	26	1	700	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 16 RRCID -> 169926 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4947 - 5236

05	775 N	181	-0-	-594	-0-	4	1	177	2	N	-0-					-0-
06	671 N	671	-0-	-0-	-0-	24	1	647	2	N	-0-					-0-
07	434 N	44	-0-	-390	-0-	1	1	43	2	N	-0-					-0-
08	634 N	634	-0-	-0-	-0-	21	1	613	2	N	-0-					-0-
09	660 N	143	-0-	-517	-0-	4	1	139	2	N	-0-					-0-
*10	952 N	952	-0-	-0-	-0-	34	1	918	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 27 RRCID -> 169927 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4297 - 4733

05	465 N	106	-0-	-359	-0-	2	1	104	2	N	-0-					-0-
06	420 N	169	-0-	-251	-0-	6	1	163	2	N	-0-					-0-
07	403 N	379	-0-	-24	-0-	11	1	368	2	N	-0-					-0-
08	93 N	88	-0-	-5	-0-	3	1	85	2	N	-0-					-0-
09	405 N	405	-0-	-0-	-0-	14	1	391	2	N	-0-					-0-
10	372 N	223	-0-	-149	-0-	8	1	215	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 8 RRCID -> 170647 COMPL. DATE 08/28/1998 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4648 - 5309

05	527 N	141	-0-	-386	-0-	3	1	138	2	N	-0-					-0-
06	540 N	241	-0-	-299	-0-	8	1	233	2	N	-0-					-0-
07	622 N	622	-0-	-0-	-0-	19	1	603	2	N	-0-					-0-
08	155 N	140	-0-	-15	-0-	4	1	136	2	N	-0-					-0-
09	804 N	804	-0-	-0-	-0-	27	1	777	2	N	-0-					-0-
*10	714 N	714	-0-	-0-	-0-	26	1	688	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
05	496	N	96	-0-	-400	-0-	2	1	94	2	N	-0-			-0-
06	526	N	526	-0-	-0-	-0-	19	1	507	2	N	-0-			-0-
07	372	N	17	-0-	-355	-0-	17	2			N	-0-			-0-
08	420	N	420	-0-	-0-	-0-	14	1	406	2	N	-0-			-0-
09	540	N	23	-0-	-517	-0-	23	2			N	-0-			-0-
*10	781	N	781	-0-	-0-	-0-	28	1	753	2	N	-0-			-0-

MEADOWS WELL #: 1184 RRCID -> 171115 COMPL. DATE 10/02/1998 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 4198 - 4955

05	620	N	175	-0-	-445	-0-	4	1	171	2	N	-0-			-0-
06	630	N	143	-0-	-487	-0-	5	1	138	2	N	-0-			-0-
07	668	N	668	-0-	-0-	-0-	20	1	648	2	N	-0-			-0-
08	186	N	105	-0-	-81	-0-	3	1	102	2	N	-0-			-0-
09	150	N	95	-0-	-55	-0-	3	1	92	2	N	-0-			-0-
*10	671	N	671	-0-	-0-	-0-	24	1	647	2	N	-0-			-0-

MEADOWS WELL #: 1186 RRCID -> 173132 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 5272 PERF. 4588 - 4859

05	217	N	153	-0-	-64	-0-	4	1	149	2	N	-0-			-0-
06	210	N	168	-0-	-42	-0-	6	1	162	2	N	-0-			-0-
07	239	N	239	-0-	-0-	-0-	7	1	232	2	N	-0-			-0-
08	155	N	110	-0-	-45	-0-	3	1	107	2	N	-0-			-0-
09	180	N	151	-0-	-29	-0-	5	1	146	2	N	-0-			-0-
*10	276	N	276	-0-	-0-	-0-	10	1	266	2	N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 21 RRCID -> 173133 COMPL. DATE 05/09/1999 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4683 - 5278

05	248	N	114	-0-	-134	-0-	3	1	111	2	N	-0-			-0-
06	270	N	219	-0-	-51	-0-	8	1	211	2	N	-0-			-0-
07	420	N	420	-0-	-0-	-0-	13	1	407	2	N	-0-			-0-
08	142	N	142	-0-	-0-	-0-	4	1	138	2	N	-0-			-0-
09	412	N	412	-0-	-0-	-0-	14	1	398	2	N	-0-			-0-
10	403	N	292	-0-	-111	-0-	10	1	282	2	N	-0-			-0-

MEADOWS WELL #: 1103 RRCID -> 173134 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4460 - 5331

05	341	N	93	-0-	-248	-0-	2	1	91	2	N	-0-			-0-
06	360	N	143	-0-	-217	-0-	5	1	138	2	N	-0-			-0-
07	440	N	440	-0-	-0-	-0-	13	1	427	2	N	-0-			-0-
08	113	N	113	-0-	-0-	-0-	3	1	110	2	N	-0-			-0-
09	150	N	145	-0-	-5	-0-	5	1	140	2	N	-0-			-0-
*10	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	38	1	999	2	N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 20 RRCID -> 173135 COMPL. DATE 05/06/1999 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 4782 - 5001

05	1364	N	289	-0-	-1075	-0-	7	1	282	2	N	-0-			-0-
06	1260	N	508	-0-	-752	-0-	18	1	490	2	N	-0-			-0-
07	1271	N	958	-0-	-313	-0-	29	1	929	2	N	-0-			-0-
08	279	N	228	-0-	-51	-0-	7	1	221	2	N	-0-			-0-
09	917	N	917	-0-	-0-	-0-	31	1	886	2	N	-0-			-0-
*10	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	44	1	1182	2	N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 17 RRCID -> 173136 COMPL. DATE 05/09/1999 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4952 - 5452

05	713	N	582	-0-	-131	-0-	15	1	567	2	N	-0-			-0-
06	660	N	443	-0-	-217	-0-	16	1	427	2	N	-0-			-0-
07	682	N	96	-0-	-586	-0-	2	1	94	2	N	-0-			-0-
08	951	N	951	-0-	-0-	-0-	32	1	919	2	N	-0-			-0-
09	450	N	32	-0-	-418	-0-	1	1	31	2	N	-0-			-0-
*10	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	38	1	1002	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
05	155	N	57	-0-	-98	-0-	1	1	56	2	N	-0-					-0-
06	180	N	109	-0-	-71	-0-	4	1	105	2	N	-0-					-0-
07	164	N	164	-0-	-0-	-0-	5	1	159	2	N	-0-					-0-
08	62	N	20	-0-	-42	-0-	20	2			N	-0-					-0-
09	120	N	42	-0-	-78	-0-	1	1	41	2	N	-0-					-0-
*10	213	N	213	-0-	-0-	-0-	7	1	206	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 5 RRCID -> 177345 COMPL. DATE 04/29/2000 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4804 - 5412

05	620	N	108	-0-	-512	-0-	2	1	106	2	N	-0-					-0-
06	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	42	1	1100	2	N	-0-					-0-
07	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	34	1	1076	2	N	-0-					-0-
08	268	N	268	-0-	-0-	-0-	9	1	259	2	N	-0-					-0-
09	1020	N	945	-0-	-75	-0-	32	1	913	2	N	-0-					-0-
10	1054	N	760	-0-	-294	-0-	27	1	733	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 29 RRCID -> 177475 COMPL. DATE 04/21/2000 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4880 - 5330

05	341	N	257	-0-	-84	-0-	6	1	251	2	N	-0-					-0-
06	300	N	196	-0-	-104	-0-	7	1	189	2	N	-0-					-0-
07	341	N	52	-0-	-289	-0-	1	1	51	2	N	-0-					-0-
08	528	N	528	-0-	-0-	-0-	18	1	510	2	N	-0-					-0-
09	379	N	379	-0-	-0-	-0-	13	1	366	2	N	-0-					-0-
*10	353	N	353	-0-	-0-	-0-	12	1	341	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1174 RRCID -> 177476 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4150 - 4918

05	682	N	234	-0-	-448	-0-	6	1	228	2	N	-0-					-0-
06	750	N	500	-0-	-250	-0-	18	1	482	2	N	-0-					-0-
07	996	N	996	-0-	-0-	-0-	30	1	966	2	N	-0-					-0-
08	248	N	157	-0-	-91	-0-	5	1	152	2	N	-0-					-0-
09	510	N	245	-0-	-265	-0-	8	1	237	2	N	-0-					-0-
*10	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	44	1	1174	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 30 RRCID -> 179023 COMPL. DATE 09/10/2000 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4728 - 5346

05	465	N	331	-0-	-134	-0-	8	1	323	2	N	-0-					-0-
06	450	N	270	-0-	-180	-0-	9	1	261	2	N	-0-					-0-
07	403	N	52	-0-	-351	-0-	1	1	51	2	N	-0-					-0-
08	560	N	560	-0-	-0-	-0-	19	1	541	2	N	-0-					-0-
09	270	N	15	-0-	-255	-0-	15	2			N	-0-					-0-
*10	572	N	572	-0-	-0-	-0-	20	1	552	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1175 RRCID -> 179294 COMPL. DATE 09/26/2000 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4446 - 5226

05	775	N	189	-0-	-586	-0-	5	1	184	2	N	-0-					-0-
06	750	N	337	-0-	-413	-0-	12	1	325	2	N	-0-					-0-
07	862	N	862	-0-	-0-	-0-	26	1	836	2	N	-0-					-0-
08	186	N	112	-0-	-74	-0-	3	1	109	2	N	-0-					-0-
09	330	N	82	-0-	-248	-0-	2	1	80	2	N	-0-					-0-
*10	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	44	1	1171	2	N	-0-					-0-

DANIEL STATE "2" WELL #: 7 RRCID -> 179614 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4894 - 5724

05	589	N	471	-0-	-118	-0-	12	1	459	2	N	-0-					-0-
06	570	N	455	-0-	-115	-0-	16	1	439	2	N	-0-					-0-
07	558	N	75	-0-	-483	-0-	2	1	73	2	N	-0-					-0-
08	596	N	596	-0-	-0-	-0-	20	1	576	2	N	-0-					-0-
09	450	N	380	-0-	-70	-0-	13	1	367	2	N	-0-					-0-
*10	358	N	358	-0-	-0-	-0-	13	1	345	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
05	434	N	264	-0-	-170	-0-	7	1	257	2	N	-0-					-0-
06	420	N	264	-0-	-156	-0-	9	1	255	2	N	-0-					-0-
07	217	N	50	-0-	-167	-0-	1	1	49	2	N	-0-					-0-
08	499	N	499	-0-	-0-	-0-	17	1	482	2	N	-0-					-0-
09	270	N	13	-0-	-257	-0-	13	2			N	-0-					-0-
*10	565	N	565	-0-	-0-	-0-	20	1	545	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
05	124	N	40	-0-	-84	-0-	1	1	39	2	N	-0-					-0-
06	150	N	142	-0-	-8	-0-	5	1	137	2	N	-0-					-0-
07	189	N	189	-0-	-0-	-0-	5	1	181	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
08	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
09	150	N	139	-0-	-11	-0-	4	1	135	2	N	-0-					-0-
*10	252	N	252	-0-	-0-	-0-	9	1	243	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
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-
10	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
05	62	N	16	-0-	-46	-0-	16	2			N	-0-					-0-
06	81	N	81	-0-	-0-	-0-	2	1	79	2	N	-0-					-0-
07	86	N	86	-0-	-0-	-0-	2	1	84	2	N	-0-					-0-
08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	2	1	66	2	N	-0-					-0-
09	90	N	79	-0-	-11	-0-	2	1	77	2	N	-0-					-0-
10	93	N	87	-0-	-6	-0-	3	1	84	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
05	682	N	517	-0-	-165	-0-	13	1	504	2	N	-0-					-0-
06	630	N	602	-0-	-28	-0-	22	1	580	2	N	-0-					-0-
07	496	N	47	-0-	-449	-0-	1	1	46	2	N	-0-					-0-
08	717	N	717	-0-	-0-	-0-	24	1	693	2	N	-0-					-0-
09	601	N	601	-0-	-0-	-0-	20	1	581	2	N	-0-					-0-
*10	739	N	739	-0-	-0-	-0-	27	1	712	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
05	434	N	347	-0-	-87	-0-	9	1	338	2	N	-0-					-0-
06	420	N	367	-0-	-53	-0-	13	1	354	2	N	-0-					-0-
07	62	N	44	-0-	-18	-0-	1	1	43	2	N	-0-					-0-
08	544	N	544	-0-	-0-	-0-	18	1	526	2	N	-0-					-0-
09	415	N	415	-0-	-0-	-0-	14	1	401	2	N	-0-					-0-
*10	423	N	423	-0-	-0-	-0-	15	1	408	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 #: 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
05	372	N	258	-0-	-114	-0-	6	1	252	2	N	-0-			-0-
06	330	N	290	-0-	-40	-0-	10	1	280	2	N	-0-			-0-
07	208	N	208	-0-	-0-	-0-	6	1	202	2	N	-0-			-0-
08	325	N	325	-0-	-0-	-0-	11	1	314	2	N	-0-			-0-
09	341	N	341	-0-	-0-	-0-	11	1	330	2	N	-0-			-0-
*10	341	N	341	-0-	-0-	-0-	12	1	329	2	N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 25 RRCID -> 182999 COMPL. DATE 05/19/2001 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4730 - 5615

05	713	N	194	-0-	-519	-0-	5	1	189	2	N	-0-			-0-
06	690	N	374	-0-	-316	-0-	13	1	361	2	N	-0-			-0-
07	907	N	907	-0-	-0-	-0-	28	1	879	2	N	-0-			-0-
08	256	N	256	-0-	-0-	-0-	8	1	248	2	N	-0-			-0-
09	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	37	1	1047	2	N	-0-			-0-
10	899	N	801	-0-	-98	-0-	29	1	772	2	N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 24 RRCID -> 183065 COMPL. DATE 03/13/2001 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 4826 - 5429

05	310	N	77	-0-	-233	-0-	2	1	75	2	N	-0-			-0-
06	300	N	165	-0-	-135	-0-	6	1	159	2	N	-0-			-0-
07	396	N	396	-0-	-0-	-0-	12	1	384	2	N	-0-			-0-
08	62	N	47	-0-	-15	-0-	1	1	46	2	N	-0-			-0-
09	357	N	357	-0-	-0-	-0-	12	1	345	2	N	-0-			-0-
10	403	N	356	-0-	-47	-0-	13	1	343	2	N	-0-			-0-

MEADOWS WELL #: 1176 RRCID -> 183915 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4460 - 5214

05	620	N	140	-0-	-480	-0-	3	1	137	2	N	-0-			-0-
06	570	N	370	-0-	-200	-0-	13	1	357	2	N	-0-			-0-
07	777	N	777	-0-	-0-	-0-	24	1	753	2	N	-0-			-0-
08	155	N	49	-0-	-106	-0-	1	1	48	2	N	-0-			-0-
09	360	N	175	-0-	-185	-0-	6	1	169	2	N	-0-			-0-
*10	970	N	970	-0-	-0-	-0-	35	1	935	2	N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 27 RRCID -> 184407 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 5586 - 6068

05	372	N	163	-0-	-209	-0-	4	1	159	2	N	-0-			-0-
06	577	N	577	-0-	-0-	-0-	21	1	556	2	N	-0-			-0-
07	306	N	306	-0-	-0-	-0-	9	1	297	2	N	-0-			-0-
08	507	N	507	-0-	-0-	-0-	17	1	490	2	N	-0-			-0-
09	570	N	330	-0-	-240	-0-	11	1	319	2	N	-0-			-0-
*10	483	N	483	-0-	-0-	-0-	17	1	466	2	N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 32 RRCID -> 184776 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5372 - 6094

05	744	N	185	-0-	-559	-0-	4	1	181	2	N	-0-			-0-
06	720	N	651	-0-	-69	-0-	23	1	628	2	N	-0-			-0-
07	750	N	750	-0-	-0-	-0-	23	1	727	2	N	-0-			-0-
08	487	N	487	-0-	-0-	-0-	16	1	471	2	N	-0-			-0-
09	689	N	689	-0-	-0-	-0-	23	1	666	2	N	-0-			-0-
*10	866	N	866	-0-	-0-	-0-	31	1	835	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 #: 39 RRCID -> 184777 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4189 - 4927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	713	N	580	-0-	-133	-0-	15	1	561	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
06	690	N	441	-0-	-249	-0-	16	1	425	2	N	-0-					-0-
07	713	N	44	-0-	-669	-0-	1	1	43	2	N	-0-					-0-
08	742	N	742	-0-	-0-	-0-	25	1	717	2	N	-0-					-0-
09	636	N	636	-0-	-0-	-0-	22	1	614	2	N	-0-					-0-
*10	646	N	646	-0-	-0-	-0-	23	1	623	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 31 RRCID -> 184932 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4632 - 5567

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1106 RRCID -> 185983 COMPL. DATE 10/09/2001 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4468 - 5025

05	558	N	144	-0-	-414	-0-	3	1	141	2	N	-0-					-0-
06	540	N	369	-0-	-171	-0-	13	1	356	2	N	-0-					-0-
07	640	N	640	-0-	-0-	-0-	19	1	621	2	N	-0-					-0-
08	155	N	78	-0-	-77	-0-	2	1	76	2	N	-0-					-0-
09	360	N	240	-0-	-120	-0-	8	1	232	2	N	-0-					-0-
*10	778	N	778	-0-	-0-	-0-	28	1	750	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 35 RRCID -> 187713 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4820 - 5494

05	961	N	614	-0-	-347	-0-	16	1	598	2	N	-0-					-0-
06	600	N	497	-0-	-103	-0-	18	1	479	2	N	-0-					-0-
07	744	N	78	-0-	-666	-0-	2	1	76	2	N	-0-					-0-
08	904	N	904	-0-	-0-	-0-	31	1	873	2	N	-0-					-0-
09	510	N	23	-0-	-487	-0-	23	2			N	-0-					-0-
*10	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	38	1	1009	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 36 RRCID -> 187714 COMPL. DATE 01/13/2002 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4592 - 5494

05	279	N	185	-0-	-94	-0-	4	1	181	2	N	-0-					-0-
06	240	N	227	-0-	-13	-0-	8	1	219	2	N	-0-					-0-
07	11	N	8	-0-	-3	-0-	8	2			N	-0-					-0-
08	254	N	254	-0-	-0-	-0-	8	1	246	2	N	-0-					-0-
09	240	N	6	-0-	-234	-0-	6	2			N	-0-					-0-
*10	197	N	197	-0-	-0-	-0-	7	1	190	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1173 RRCID -> 189039 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 5275 PERF. 4578 - 5040

05	465	N	146	-0-	-319	-0-	3	1	143	2	N	-0-					-0-
06	450	N	396	-0-	-54	-0-	14	1	382	2	N	-0-					-0-
07	624	N	624	-0-	-0-	-0-	19	1	605	2	N	-0-					-0-
08	155	N	126	-0-	-29	-0-	4	1	122	2	N	-0-					-0-
09	390	N	217	-0-	-173	-0-	7	1	210	2	N	-0-					-0-
*10	794	N	794	-0-	-0-	-0-	29	1	765	2	N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HEXP OPERATING, LLC //CONT.// 383192

MEADOWS WELL #: 1182R RRCID -> 191348 COMPL. DATE 07/13/2002 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4848 - 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
05	527	N	138	-0-	-389	-0-	3	1	135	2	N	-0-					-0-
06	510	N	433	-0-	-77	-0-	15	1	418	2	N	-0-					-0-
07	700	N	700	-0-	-0-	-0-	21	1	679	2	N	-0-					-0-
08	124	N	82	-0-	-42	-0-	2	1	80	2	N	-0-					-0-
09	420	N	193	-0-	-227	-0-	6	1	187	2	N	-0-					-0-
*10	952	N	952	-0-	-0-	-0-	34	1	918	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1177 RRCID -> 193488 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 4753 - 5637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	66	-0-	-182	-0-	1	1	65	2	N	-0-					-0-
06	270	N	239	-0-	-31	-0-	8	1	231	2	N	-0-					-0-
07	366	N	366	-0-	-0-	-0-	11	1	355	2	N	-0-					-0-
08	62	N	39	-0-	-23	-0-	1	1	38	2	N	-0-					-0-
09	240	N	144	-0-	-96	-0-	5	1	139	2	N	-0-					-0-
*10	458	N	458	-0-	-0-	-0-	16	1	442	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1107 RRCID -> 197265 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4736 - 5345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	41	-0-	-114	-0-	1	1	40	2	N	-0-					-0-
06	150	N	99	-0-	-51	-0-	3	1	96	2	N	-0-					-0-
07	222	N	222	-0-	-0-	-0-	6	1	216	2	N	-0-					-0-
08	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-
09	90	N	43	-0-	-47	-0-	1	1	42	2	N	-0-					-0-
*10	257	N	257	-0-	-0-	-0-	9	1	248	2	N	-0-					-0-

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
05	868	N	578	-0-	-290	-0-	15	1	563	2	N	-0-					-0-
06	720	N	441	-0-	-279	-0-	16	1	425	2	N	-0-					-0-
07	651	N	125	-0-	-526	-0-	3	1	122	2	N	-0-					-0-
08	784	N	784	-0-	-0-	-0-	27	1	757	2	N	-0-					-0-
09	553	N	553	-0-	-0-	-0-	19	1	534	2	N	-0-					-0-
*10	540	N	540	-0-	-0-	-0-	19	1	521	2	N	-0-					-0-

DANIEL-STATE "2" WELL #: 9 RRCID -> 221145 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 4820 - 5910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	682	N	638	-0-	-44	-0-	17	1	621	2	N	-0-					-0-
06	660	N	493	-0-	-167	-0-	18	1	475	2	N	-0-					-0-
07	682	N	86	-0-	-596	-0-	2	1	84	2	N	-0-					-0-
08	651	N	641	-0-	-10	-0-	22	1	619	2	N	-0-					-0-
09	491	N	491	-0-	-0-	-0-	17	1	474	2	N	-0-					-0-
*10	513	N	513	-0-	-0-	-0-	18	1	495	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1108 RRCID -> 222228 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 5911 PERF. 5304 - 5718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	234	N	234	-0-	-0-	-0-	6	1	228	2	N	-0-					-0-
06	339	N	339	-0-	-0-	-0-	12	1	327	2	N	-0-					-0-
07	540	N	540	-0-	-0-	-0-	16	1	524	2	N	-0-					-0-
08	220	N	220	-0-	-0-	-0-	7	1	213	2	N	-0-					-0-
09	240	N	240	-0-	-0-	-0-	8	1	232	2	N	-0-					-0-
*10	574	N	574	-0-	-0-	-0-	21	1	553	2	N	-0-					-0-

MEADOWS-STATE 10 WELL #: 9 RRCID -> 232693 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 4721 - 5475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	24	-0-	-69	-0-	24	2			N	-0-					-0-
06	90	N	80	-0-	-10	-0-	2	1	78	2	N	-0-					-0-
07	93	N	70	-0-	-23	-0-	2	1	68	2	N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	90	N	30	-0-	-60	-0-	1	1	29	2	N	-0-					-0-
*10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	2	1	68	2	N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HEXP OPERATING, LLC //CONT.// 383192
MEADOWS-STATE 10 WELL #: 7 RRCID -> 232712 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 5938 PERF. 4979 - 5509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	N	84	-0-	-412	-0-	2	1	82	2	N	-0-					-0-
06	480	N	15	-0-	-465	-0-	15	2			N	-0-					-0-
07	861	N	861	-0-	-0-	-0-	26	1	835	2	N	-0-					-0-
08	93	N	85	-0-	-8	-0-	2	1	83	2	N	-0-					-0-
09	197	N	197	-0-	-0-	-0-	6	1	191	2	N	-0-					-0-
*10	665	N	665	-0-	-0-	-0-	24	1	641	2	N	-0-					-0-

MEADOWS-STATE 10 WELL #: 8 RRCID -> 232713 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 4950 - 5488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	37	-0-	-180	-0-	1	1	36	2	N	-0-					-0-
06	180	N	124	-0-	-56	-0-	4	1	120	2	N	-0-					-0-
07	202	N	202	-0-	-0-	-0-	6	1	196	2	N	-0-					-0-
08	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-
09	120	N	71	-0-	-49	-0-	2	1	69	2	N	-0-					-0-
*10	335	N	335	-0-	-0-	-0-	12	1	323	2	N	-0-					-0-

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
05	713	N	211	-0-	-502	-0-	5	1	187	2	N	17	17	8			188
							19	9									
06	720	N	180	-0-	-540	-0-	6	1	168	2	N	5	5	8			188
							6	9									
07	682	N	524	-0-	-158	-0-	15	1	491	2	N	16	16	8			188
							18	9									
08	217	N	130	-0-	-87	-0-	3	1	106	2	N	19	19	8			188
							21	9									
09	721	N	721	-0-	-0-	-0-	24	1	694	2	N	3	3	8			188
							3	9									
*10	819	N	819	-0-	-0-	-0-	29	1	780	2	N	9	9	8			188
							10	9									

OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
BLACK, HALLIE "3" WELL #: 2 RRCID -> 169573 COMPL. DATE 07/06/1998 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 5455 - 5924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	692	N	692	-0-	-0-	-0-	688	2	4	9	N	4	4	8			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE "3" WELL #: 1 RRCID -> 169579 COMPL. DATE 07/04/1998 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4930 - 5948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	930	N	851	-0-	-79	-0-	851	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "113" WELL #: 2 RRCID -> 169581 COMPL. DATE 06/28/1998 TOTAL DEPTH 6203 PERF. 5227 - 5890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1320	N	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544

DANIEL, M. K. "113" WELL #: 1 RRCID -> 169721 COMPL. DATE 06/26/1998 TOTAL DEPTH 6203 PERF. 5194 - 5778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "112" WELL #: 1 RRCID -> 169722 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 5182 - 6006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "112" WELL #: 3 RRCID -> 169724 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 6208 PERF. 5170 - 6000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	900	N	897	-0-	-3	-0-	897	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	882	N	882	-0-	-0-	-0-	876	2	6	9	N	5	5	8			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "110" WELL #: 3 RRCID -> 171141 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 4730 - 5280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
06	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "112" WELL #: 4 RRCID -> 171293 COMPL. DATE 10/31/1998 TOTAL DEPTH 6215 PERF. 5168 - 5972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-					-0-
06	1260	N	1201	-0-	-59	-0-	1201	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544

DANIEL, M. K. "109" WELL #: 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
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
06	330	N	195	-0-	-135	-0-	195	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. 111 "A" WELL #: 5 RRCID -> 171456 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 4140 - 4843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
06	450	N	425	-0-	-25	-0-	425	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "110" WELL #: 2 RRCID -> 171457 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 5711 PERF. 4409 - 4835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
06	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "113" WELL #: 3 RRCID -> 171458 COMPL. DATE 10/21/1998 TOTAL DEPTH 6215 PERF. 5121 - 5939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. 111 "A" WELL #: 6 RRCID -> 171459 COMPL. DATE 12/04/1998 TOTAL DEPTH 5624 PERF. 4790 - 4803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	240	N	184	-0-	-56	-0-	184	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE "9" WELL #: 1 RRCID -> 171471 COMPL. DATE 01/29/1999 TOTAL DEPTH 6216 PERF. 5118 - 5596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
06	330	N	291	-0-	-39	-0-	291	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544

DANIEL, M. K. 112 "A" WELL #: 6 RRCID -> 171472 COMPL. DATE 10/26/1998 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 4851 - 5887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1140	N	1127	-0-	-13	-0-	1127	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. 112 "A" WELL #: 8 RRCID -> 171474 COMPL. DATE 12/10/1998 TOTAL DEPTH 5605 PERF. 4868 - 4878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	2	-0-	-58	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE "9" WELL #: 3 RRCID -> 173556 COMPL. DATE 04/17/1999 TOTAL DEPTH 5815 PERF. 5490 - 5500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
06	600	N	508	-0-	-92	-0-	508	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "112" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 174167 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 5200 - 5623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					28
06	300	N	286	-0-	-14	-0-	286	2			N	-0-					28
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					28
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

M. K. DANIEL 111A WELL #: 2 RRCID -> 174866 COMPL. DATE 10/17/1999 TOTAL DEPTH 6128 PERF. 5248 - 5426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1170	N	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "113" WELL #: 5 RRCID -> 175780 COMPL. DATE 01/22/2000 TOTAL DEPTH 6003 PERF. 4787 - 5382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					-0-
07	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					-0-
08	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					-0-
09	600	N	547	-0-	-53	-0-	547	2			N	-0-					-0-
10	589	N	569	-0-	-20	-0-	569	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "113" WELL #: 6 RRCID -> 177892 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 6018 PERF. 4830 - 5556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544

DANIEL, M. K. "113" WELL #: 7 RRCID -> 179954 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5167 - 5882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE "3A" WELL #: 5 RRCID -> 179955 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 6202 PERF. 4628 - 5693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	210	N	3	-0-	-207	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE "3A" WELL #: 6 RRCID -> 179956 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 4628 - 4986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	330	N	289	-0-	-41	-0-	289	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. 111 "A" WELL #: 3 RRCID -> 179961 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 4881 - 6040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "113" WELL #: 4 RRCID -> 180061 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 5178 - 5540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	120	N	95	-0-	-25	-0-	95	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "110" WELL #: 5 RRCID -> 180062 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5206 - 5542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. 112 "A" WELL #: 7 RRCID -> 180819 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 6221 PERF. 5092 - 5248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	330	N	322	-0-	-8	-0-	322	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544

DANIELS, M. K. III A WELL #: 4 RRCID -> 181359 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5150 - 5616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. 111 "A" WELL #: 8 RRCID -> 181360 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5141 - 5605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

M. K. DANIEL IIIA WELL #: 7 RRCID -> 181363 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5122 - 5896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIELS, M. K. 112A WELL #: 10 RRCID -> 181590 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 6032 PERF. 5090 - 5642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "109" WELL #: 6 RRCID -> 181891 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 4664 - 5408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1380	N	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "110" WELL #: 6 RRCID -> 181939 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5168 - 5490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 701 RRCID -> 182709 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 4776 - 5816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	270	N	170	-0-	-100	-0-	170	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544

BLACK, HALLIE 3 WELL #: 5 RRCID -> 182710 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 4974 - 5890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	450	N	432	-0-	-18	-0-	432	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 702 RRCID -> 182712 COMPL. DATE 04/14/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5154 - 5882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	150	N	137	-0-	-13	-0-	137	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 704 RRCID -> 183015 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 6085 PERF. 4720 - 5624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	750	N	741	-0-	-9	-0-	741	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 705 RRCID -> 183585 COMPL. DATE 05/21/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4544 - 5700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
07	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
09	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
*10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE 3 WELL #: 4 RRCID -> 183934 COMPL. DATE 05/17/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5232 - 5968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 602 RRCID -> 183937 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 4734 - 5756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	390	N	362	-0-	-28	-0-	362	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. 112A WELL #: 9A RRCID -> 184788 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 5192 - 6020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	690	N	447	-0-	-243	-0-	447	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544

DANIEL, M. K. WELL #: 601 RRCID -> 184934 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 6061 PERF. 4776 - 5824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	420	N	383	-0-	-37	-0-	383	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. 109 WELL #: 7 RRCID -> 185010 COMPL. DATE 06/09/2001 TOTAL DEPTH 6065 PERF. 5080 - 5788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. 110 WELL #: 8 RRCID -> 185014 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH 5261 PERF. 4440 - 5062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					-0-
06	1290	N	1149	-0-	-141	-0-	1149	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 706 RRCID -> 185015 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 6084 PERF. 4590 - 5666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					-0-
07	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					-0-
08	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					-0-
09	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					-0-
*10	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 703 RRCID -> 185017 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 4580 - 5894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	630	N	547	-0-	-83	-0-	547	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE 108 WELL #: 5 RRCID -> 185018 COMPL. DATE 07/15/2001 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4187 - 4986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
06	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 609 RRCID -> 185993 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 4634 - 5806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544

DANIEL, M. K. WELL #: 610 RRCID -> 185994 COMPL. DATE 09/27/2001 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5265 - 5672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE "3A" WELL #: 7 RRCID -> 185995 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 4835 - 5700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	450	N	432	-0-	-18	-0-	432	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE "3A" WELL #: 9 RRCID -> 225026 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5010 - 5957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	690	N	663	-0-	-27	-0-	663	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE "3A" WELL #: 8 RRCID -> 225149 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5008 - 5932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1230	N	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 710 RRCID -> 243566 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4678 - 5660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
06	360	N	251	-0-	-109	-0-	251	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 709 RRCID -> 243836 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4659 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-
06	1260	N	934	-0-	-326	-0-	934	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALLIE BLACK "3A" WELL #: 12 RRCID -> 244944 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 6129 PERF. 4980 - 5708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1736	N	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					-0-
06	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1890	N	-0-	-0-	-1890	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544

DANIEL, M. K. WELL #: 711 RRCID -> 245148 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 4495 - 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
05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
06	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 712 RRCID -> 245149 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4694 - 5622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
06	420	N	286	-0-	-134	-0-	286	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 611 RRCID -> 247472 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 5497 PERF. 4762 - 5438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	40	-0-	-20	-0-	40	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE "4A" WELL #: 405 RRCID -> 247475 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 4888 - 5894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
06	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE "3B" WELL #: 2 RRCID -> 247477 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 4947 - 5976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
06	900	N	887	-0-	-13	-0-	887	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALLIE BLACK 4B WELL #: 402 RRCID -> 247478 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 6132 PERF. 5050 - 5776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
06	480	N	350	-0-	-130	-0-	350	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
05	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
06	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544

BLACK, HALLIE 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
05	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-					-0-
06	2790	X	2709	-0-	-81	-0-	2709	2			N	-0-					-0-
07	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-					-0-
08	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	-0-					-0-
09	2700	X	-0-	-0-	-2700	-0-					N	-0-					-0-
10	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					-0-

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
05	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
06	690	N	497	-0-	-193	-0-	497	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALLIE BLACK 3A WELL #: 11 RRCID -> 250893 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 4803 - 5922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALLIE BLACK 4B WELL #: 403 RRCID -> 251565 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5230 - 5955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
06	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 707 RRCID -> 251644 COMPL. DATE 03/23/2009 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 4814 - 5659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 713 RRCID -> 251656 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 4636 - 5813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-0-
06	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1440	N	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
05	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
06	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1172	2	4	9	N	4	4	8			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
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
05	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
06	707	N	707	-0-	-0-	-0-	701	2	6	9	N	5	5	8			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 612 RRCID -> 256034 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 4914 - 5858

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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

05	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
06	60	N	27	-0-	-33	-0-	27	3			N	-0-					-0-
07	62	N	20	-0-	-42	-0-	20	3			N	-0-					-0-
*08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
*09	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
*10	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-

MITCHELL 10 WELL #: 1 RRCID -> 160348 COMPL. DATE 07/01/1995 TOTAL DEPTH 6122 PERF. 5064 - 5096

05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
06	180	N	50	-0-	-130	-0-	50	3			N	-0-					-0-
07	124	N	38	-0-	-86	-0-	38	3			N	-0-					-0-
*08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
*09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
*10	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-

OXY USA INC. 630591
MALONE "12" WELL #: 1 RRCID -> 118864 COMPL. DATE 07/12/1985 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4231 - 5185

05	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
07	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
08	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
10	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-

MALONE WELL #: 1 RRCID -> 201547 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4771 - 4860

05	558	N	482	-0-	-76	-0-	482	2			N	-0-					-0-
06	480	N	453	-0-	-27	-0-	453	2			N	-0-					-0-
07	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					-0-
08	496	N	390	-0-	-106	-0-	390	2			N	-0-					-0-
09	450	N	427	-0-	-23	-0-	427	2			N	-0-					-0-
10	434	N	426	-0-	-8	-0-	426	2			N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
05	1302 N	1240	-0-	-62	-0-	1240	2		Y	-0-			-0-
06	1200 N	1148	-0-	-52	-0-	1148	2		Y	-0-			-0-
07	1178 N	516	-0-	-662	-0-	516	2		Y	-0-			-0-
08	1240 N	435	-0-	-805	-0-	435	2		Y	-0-			-0-
09	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2		Y	-0-			-0-
*10	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2		Y	-0-			-0-

MALONE "13" WELL #: 2 RRCID -> 203271 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 5318 PERF. 4174 - 4184

05	434 N	409	-0-	-25	-0-	409	2		N	-0-			-0-
06	390 N	388	-0-	-2	-0-	388	2		N	-0-			-0-
07	372 N	312	-0-	-60	-0-	312	2		N	-0-			-0-
08	403 N	149	-0-	-254	-0-	149	2		N	-0-			-0-
09	390 N	311	-0-	-79	-0-	311	2		N	-0-			-0-
*10	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	2		N	-0-			-0-

BUNGER "5" WELL #: 3 RRCID -> 204705 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2755 - 4169

05	310 N	308	-0-	-2	-0-	308	2		Y	-0-			-0-
06	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2		Y	-0-			-0-
07	372 N	198	-0-	-174	-0-	198	2		Y	-0-			-0-
08	310 N	244	-0-	-66	-0-	244	2		Y	-0-			-0-
09	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	2		Y	-0-			-0-
*10	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2		Y	-0-			-0-

BUNGER "5" WELL #: 5 RRCID -> 209357 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3825 - 4125

05	1271 N	1195	-0-	-76	-0-	1195	2		Y	-0-			-0-
06	1140 N	1123	-0-	-17	-0-	1123	2		Y	-0-			-0-
07	1147 N	586	-0-	-561	-0-	586	2		Y	-0-			-0-
08	1178 N	628	-0-	-550	-0-	628	2		Y	-0-			-0-
09	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2		Y	-0-			-0-
*10	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	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

05	558 N	557	-0-	-1	-0-	557	3		N	-0-			-0-
06	570 N	507	-0-	-63	-0-	507	3		N	-0-			-0-
07	527 N	474	-0-	-53	-0-	474	3		N	-0-			-0-
08	558 N	424	-0-	-134	-0-	424	3		N	-0-			-0-
09	510 N	399	-0-	-111	-0-	399	3		N	-0-			-0-
10	465 N	451	-0-	-14	-0-	451	3		N	-0-			-0-

TENNECO FEE WELL #: 2 RRCID -> 116047 COMPL. DATE 01/18/1985 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4607 - 5544

05	496 N	190	-0-	-306	-0-	190	3		N	-0-			-0-
06	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	3		N	-0-			-0-
07	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	3		N	-0-			-0-
08	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	3		N	-0-			-0-
09	420 N	388	-0-	-32	-0-	388	3		N	-0-			-0-
10	434 N	399	-0-	-35	-0-	399	3		N	-0-			-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
SILVER OIL & GAS INC. //CONT.// 781880
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
05	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-
06	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
07	310	N	273	-0-	-37	-0-	273	3			N	-0-					-0-
08	310	N	218	-0-	-92	-0-	218	3			N	-0-					-0-
09	300	N	104	-0-	-196	-0-	104	3			N	-0-					-0-
10	279	N	179	-0-	-100	-0-	179	3			N	-0-					-0-

DANIEL WELL #: 801 RRCID -> 171314 COMPL. DATE 12/07/1997 TOTAL DEPTH 6138 PERF. 4215 - 5788

05	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
06	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
07	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
08	155	N	115	-0-	-40	-0-	115	3			N	-0-					-0-
09	150	N	63	-0-	-87	-0-	63	3			N	-0-					-0-
10	124	N	40	-0-	-84	-0-	40	3			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "8" WELL #: 802 RRCID -> 188885 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4772 - 5398

05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
06	7	N	4	-0-	-3	-0-	4	3			N	-0-					-0-
07	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	3			N	-0-					-0-
08	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
09	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL WELL #: 803 RRCID -> 232377 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 4732 - 5804

05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
06	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
07	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
08	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
09	180	N	27	-0-	-153	-0-	27	3			N	-0-					-0-
10	186	N	12	-0-	-174	-0-	12	3			N	-0-					-0-

DANIEL WELL #: 804 RRCID -> 232379 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4716 - 5756

05	341	N	258	-0-	-83	-0-	258	3			N	-0-					-0-
06	270	N	254	-0-	-16	-0-	254	3			N	-0-					-0-
07	279	N	139	-0-	-140	-0-	139	3			N	-0-					-0-
08	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
09	240	N	216	-0-	-24	-0-	216	3			N	-0-					-0-
*10	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-

DANIEL WELL #: 805 RRCID -> 232380 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 5997 PERF. 5245 - 5709

05	155	N	126	-0-	-29	-0-	126	3			N	-0-					-0-
06	120	N	91	-0-	-29	-0-	91	3			N	-0-					-0-
07	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
08	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
09	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
10	186	N	126	-0-	-60	-0-	126	3			N	-0-					-0-

TENNECO FEE WELL #: 903 RRCID -> 233668 COMPL. DATE 03/19/2001 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5336 - 5658

05	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3			N	-0-					-0-
06	990	N	962	-0-	-28	-0-	962	3			N	-0-					-0-
07	1209	N	803	-0-	-406	-0-	803	3			N	-0-					-0-
08	1116	N	719	-0-	-397	-0-	719	3			N	-0-					-0-
09	960	N	734	-0-	-226	-0-	734	3			N	-0-					-0-
10	806	N	657	-0-	-149	-0-	657	3			N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
SILVER OIL & GAS INC. //CONT.// 781880
TENNECO FEE WELL #: 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
05	744	N	716	-0-	-28	-0-	716	3			N	-0-					-0-
06	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			N	-0-					-0-
07	744	N	661	-0-	-83	-0-	661	3			N	-0-					-0-
08	713	N	657	-0-	-56	-0-	657	3			N	-0-					-0-
09	690	N	585	-0-	-105	-0-	585	3			N	-0-					-0-
10	651	N	589	-0-	-62	-0-	589	3			N	-0-					-0-

UPP OPERATING, LLC 875310
DANIEL, M. K. WELL #: 11 RRCID -> 169424 COMPL. DATE 05/21/1998 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4424 - 5806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	217	-0-	-31	-0-	217	3			N	-0-					-0-
06	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
07	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
08	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
09	300	N	262	-0-	-38	-0-	262	3			N	-0-					-0-
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

WTG EXPLORATION 945220
MITCHELL, MYRTLE WELL #: 2 RRCID -> 176092 COMPL. DATE 02/02/2000 TOTAL DEPTH 6023 PERF. 5192 - 5555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	527	N	467	-0-	-60	-0-	13	1	454	2	N	-0-					-0-
06	510	N	497	-0-	-13	-0-	18	1	479	2	N	-0-					-0-
07	534	N	534	-0-	-0-	-0-	17	1	517	2	N	-0-					-0-
08	502	N	502	-0-	-0-	-0-	17	1	485	2	N	-0-					-0-
09	510	N	479	-0-	-31	-0-	17	1	462	2	N	-0-					-0-
10	527	N	493	-0-	-34	-0-	18	1	475	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2387	N	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-					-0-
06	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 7 RRCID -> 193587 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7100 - 10019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7037	X	-0-	-0-	-7037	-0-					N	-0-					-0-
06	6810	X	-0-	-0-	-6810	-0-					N	-0-					-0-
07	7037	X	-0-	-0-	-7037	-0-					N	-0-					-0-
08	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6448	X	-0-	-0-	-6448	-0-					N	-0-					-0-
06	6150	X	-0-	-0-	-6150	-0-					N	-0-					-0-
07	5642	X	-0-	-0-	-5642	-0-					N	-0-					-0-
08	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-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 #: 9 RRCID -> 200402 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 6621 - 9825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4216	X	-0-	-0-	-4216	-0-					N	-0-					-0-
06	3540	X	-0-	-0-	-3540	-0-					N	-0-					-0-
07	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-					N	-0-					-0-
08	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 10 RRCID -> 205608 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 6761 PERF. 6962 - 11644

05	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	-0-					-0-
06	2730	X	-0-	-0-	-2730	-0-					N	-0-					-0-
07	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					-0-
08	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICHARDSON WELL #: 2 RRCID -> 205641 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 6874 - 8396

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 11 RRCID -> 208095 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6642 - 6866

05	1829	N	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					-0-
06	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUNT WELL #: 1 RRCID -> 208917 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 6889 PERF. 6050 - 9620

05	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUNT WELL #: 4402 RRCID -> 212535 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6720 - 6948

05	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
06	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-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 #: 13T RRCID -> 214352 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6628 - 6791

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

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 17H RRCID -> 226535 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 6788 PERF. 7157 - 9700

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	5363 X	-0-	-0-	-5363	-0-					N	-0-					-0-
06	5190 X	-0-	-0-	-5190	-0-					N	-0-					-0-
07	4774 X	-0-	-0-	-4774	-0-					N	-0-					-0-
08	2232 X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	2232 N	-0-	-0-	-2232	-0-					Y	-0-					-0-
06	2100 N	-0-	-0-	-2100	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 072EH RRCID -> 157925 COMPL. DATE 07/05/2000 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 7593 - 10303

05	1829 X	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	-0-					-0-
06	1710 X	-0-	-0-	-1710	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	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 #: 0071HR RRCID -> 157992 COMPL. DATE 02/03/1996 TOTAL DEPTH 9768 PERF. 6996 - 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
05	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-					Y	-0-					-0-
06	2490	X	-0-	-0-	-2490	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	3813	X	-0-	-0-	-3813	-0-					Y	-0-					-0-
06	3690	X	-0-	-0-	-3690	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					Y	-0-					-0-
09	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOUR SQUARE RANCH "A" WELL #: 0541EH RRCID -> 163552 COMPL. DATE 01/26/1998 TOTAL DEPTH 10087 PERF. 6948 - 10087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7068	X	-0-	-0-	-7068	-0-					Y	-0-					-0-
06	7140	X	-0-	-0-	-7140	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	7254	X	-0-	-0-	-7254	-0-					Y	-0-					-0-
09	14	X	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOUR SQUARE RANCH "B" WELL #: 0542EH RRCID -> 163994 COMPL. DATE 05/29/1997 TOTAL DEPTH 9177 PERF. 6925 - 9177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6913	X	-0-	-0-	-6913	-0-					Y	-0-					-0-
06	6690	X	-0-	-0-	-6690	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	6169	X	-0-	-0-	-6169	-0-					Y	-0-					-0-
09	13	X	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOUR SQUARE RANCH "A" WELL #: 0543E RRCID -> 197032 COMPL. DATE 06/23/2003 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6669 - 6688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 62E RRCID -> 200418 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 6686 - 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
05	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					-0-
06	1440	N	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 65E RRCID -> 203499 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6824 - 6856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
06	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	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 "B" WELL #: 543E RRCID -> 203971 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 6630 - 6658

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 75E RRCID -> 204208 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6662 - 6694

05	899	N	-0-	-0-	-899	-0-			Y	-0-			-0-
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-			Y	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

FOUR SQUARE RANCH "A" WELL #: 0544E RRCID -> 219942 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6626 - 6698

05	2263	N	-0-	-0-	-2263	-0-			Y	-0-			-0-
06	1890	N	-0-	-0-	-1890	-0-			Y	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-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

05	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2	N	-0-			-0-
06	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2	N	-0-			-0-
07	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2	N	-0-			-0-
08	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-			N	NO RPT			-0-

RHD HOLDINGS, L.L.C. 704799
BOWMAN-RUSSELL WELL #: 4 RRCID -> 162079 COMPL. DATE 12/02/1996 TOTAL DEPTH 2123 PERF. 1799 - 1805

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SOMERSET 84560 001 ASSOCIATED 49B CNTY: ATASCOSA
CIVCO OPERATING LLC 154744

COLEMAN WELL #: 1 RRCID -> 118709 COMPL. DATE 06/26/1984 TOTAL DEPTH 1110 PERF. 1016 - 1032

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

COLEMAN WELL #: 2 RRCID -> 118710 COMPL. DATE 06/26/1984 TOTAL DEPTH 1105 PERF. 1006 - 1024

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

COLEMAN WELL #: 4 RRCID -> 118711 COMPL. DATE 11/05/1984 TOTAL DEPTH 1119 PERF. 1002 - 1016

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

COLEMAN "A" WELL #: 1A RRCID -> 118713 COMPL. DATE 11/05/1984 TOTAL DEPTH 1179 PERF. 1052 - 1068

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

COLEMAN "A" WELL #: 2A RRCID -> 118714 COMPL. DATE 11/16/1984 TOTAL DEPTH 1196 PERF. 1064 - 1080

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

COLEMAN "A" WELL #: 3A RRCID -> 118715 COMPL. DATE 02/27/1985 TOTAL DEPTH 1194 PERF. 1052 - 1068

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

COLEMAN WELL #: 3 RRCID -> 124077 COMPL. DATE 03/08/1984 TOTAL DEPTH 1110 PERF. 1016 - 1032

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

SOMERSET //CONT.// 84560 001 ASSOCIATED 49B CNTY: ATASCOSA
ROBINSON, WINFRED JR. 721660
ROBINSON, WINFRED WELL #: 2 RRCID -> 127234 COMPL. DATE 10/01/1983 TOTAL DEPTH 649 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
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-
10	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

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-
10	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

05	5 N	-0-	-0-	-5	-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-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HARRIS, MARTIN R. WELL #: 10 RRCID -> 201319 COMPL. DATE 09/23/2003 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5552 - 5574

05	7 N	-0-	-0-	-7	-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-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SPAULDING (WILCOX SLICK) 84971 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
WHITFIELD-MARTIN GU WELL #: 2 RRCID -> 198806 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 8938 PERF. 8720 - 8730

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-
10	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

05	6933 X	6933	-0-	-0-	-0-	957	1	5954	2	N	20	177	1	53
						22	9							
06	6060 X	5593	-0-	-467	-0-	695	1	4884	2	N	13			66
						14	9							
07	6262 X	5741	-0-	-521	-0-	691	1	5038	2	N	11			77
						12	9							
08	6262 X	3959	-0-	-2303	-0-	517	1	3429	2	N	12			89
						13	9							
09	6060 X	5280	-0-	-780	-0-	603	1	4663	2	N	13			102
						14	9							
10	6262 X	5658	-0-	-604	-0-	667	1	4974	2	N	15			117
						17	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
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-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REAMS, WAYNE WELL #: 2 RRCID -> 085933 COMPL. DATE 12/13/1979 TOTAL DEPTH 452 PERF. 445 - 452

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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-
10	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

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-
10	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

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-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	602	1	3025	2	Y	-0-					-0-
06	2220	X	-0-	-0-	-2220	-0-					Y	-0-					-0-
07	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					Y	-0-					-0-
08	2294	X	1474	-0-	-820	-0-	176	1	1298	3	Y	-0-					-0-
09	2220	X	1358	-0-	-862	-0-	102	1	1256	3	Y	-0-					-0-
10	2294	X	NO RPT	-0-	-2294	-0-					Y	NO RPT					-0-

PETTY, O. S. -A- WELL #: 1 RRCID -> 000481 COMPL. DATE 04/18/1988 TOTAL DEPTH N/A PERF.10126 - 10270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	854	N	854	-0-	-0-	-0-	328	1	526	2	N	-0-					-0-
06	1260	N	1138	-0-	-122	-0-	490	1	648	2	N	-0-					-0-
07	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	660	1	679	2	N	-0-					-0-
08	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	810	1	507	2	N	-0-					-0-
09	1140	N	677	-0-	-463	-0-	453	1	224	2	N	-0-					-0-
10	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	394	1	1745	2	N	-0-					-0-
06	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	410	1	1176	2	N	-0-					-0-
07	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	425	1	1114	2	N	-0-					-0-
08	2139	N	1585	-0-	-554	-0-	519	1	1066	2	N	-0-					-0-
09	1590	N	1566	-0-	-24	-0-	544	1	1022	2	N	-0-					-0-
10	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	231	1	1159	2	Y	-0-					-0-
06	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	211	1	1051	2	Y	-0-					-0-
07	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	150	1	1100	2	Y	-0-					-0-
08	1395	N	1263	-0-	-132	-0-	151	1	1112	2	Y	-0-					-0-
09	1260	N	1167	-0-	-93	-0-	87	1	1080	2	Y	-0-					-0-
10	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT					-0-

PXP HILL, JOE WELL #: 1 RRCID -> 000486 COMPL. DATE 01/10/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF.10024 - 10221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	14B2	EXT	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	429	1	2153	2	Y	-0-					-0-
06	2160	N	-0-	-0-	-2160	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	2573	N	-0-	-0-	-2573	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	669	1	1076	2	N	-0-					-0-
06	1830	N	1311	-0-	-519	-0-	564	1	747	2	N	-0-					-0-
07	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	576	1	592	2	N	-0-					-0-
08	1736	N	1051	-0-	-685	-0-	646	1	405	2	N	-0-					-0-
09	1320	N	614	-0-	-706	-0-	411	1	203	2	N	-0-					-0-
10	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-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 #: 1 RRCID -> 067607 COMPL. DATE 05/11/1977 TOTAL DEPTH 10508 PERF. 4497 - 4610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					-0-
06	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					-0-
07	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					-0-
08	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					-0-
09	570	N	557	-0-	-13	-0-	5	1	552	2	N	-0-					-0-
10	682	N	NO RPT	-0-	-682	-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
05	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			N	-0-					-0-
06	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			N	-0-					-0-
07	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2			N	-0-					-0-
08	1364	N	1349	-0-	-15	-0-	1349	2			N	-0-					-0-
09	1290	N	1249	-0-	-41	-0-	10	1	1239	2	N	-0-					-0-
10	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-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
05	4960	X	4543	-0-	-417	-0-	755	1	3788	2	Y	-0-					-0-
06	5370	X	4524	-0-	-846	-0-	758	1	3766	2	Y	-0-					-0-
07	5549	X	4908	-0-	-641	-0-	591	1	4317	2	Y	-0-					-0-
08	5549	X	4541	-0-	-1008	-0-	542	1	3999	2	Y	-0-					-0-
09	5070	X	3948	-0-	-1122	-0-	296	1	3652	2	Y	-0-					-0-
10	4898	X	NO RPT	-0-	-4898	-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
05	2573	X	2462	-0-	-111	-0-	454	1	2008	2	N	-0-					-0-
06	2400	X	1785	-0-	-615	-0-	461	1	1324	2	N	-0-					-0-
07	2480	X	2186	-0-	-294	-0-	604	1	1582	2	N	-0-					-0-
08	2480	X	2471	-0-	-9	-0-	808	1	1663	2	N	-0-					-0-
09	2400	X	2157	-0-	-243	-0-	750	1	1407	2	N	-0-					-0-
10	2449	X	NO RPT	-0-	-2449	-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
05	2201	X	600	-0-	-1601	-0-	230	1	370	2	N	-0-					-0-
06	2130	X	1116	-0-	-1014	-0-	481	1	635	2	N	-0-					-0-
07	2201	X	1285	-0-	-916	-0-	633	1	652	2	N	-0-					-0-
08	2201	X	1422	-0-	-779	-0-	874	1	548	2	N	-0-					-0-
*09	1339	X	1339	-0-	-0-	-0-	896	1	443	2	N	-0-					-0-
10	1271	X	NO RPT	-0-	-1271	-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 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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	2			N	-0-					-0-
07	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	2			N	-0-					-0-
08	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2			N	-0-					-0-
09	1740	N	1139	-0-	-601	-0-	9	1	1130	2	N	-0-					-0-
10	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT					-0-

KILLAM-GONZALEZ 299 WELL #: 15 RRCID -> 242024 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 10283 PERF. 9956 - 10004

05	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			Y	-0-					-0-
06	570	N	165	-0-	-405	-0-	165	2			Y	-0-					-0-
07	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			Y	-0-					-0-
08	310	N	122	-0-	-188	-0-	122	2			Y	-0-					-0-
*09	267	N	267	-0-	-0-	-0-	2	1	265	2	Y	-0-					-0-
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

KILLAM-GONZALEZ 299 WELL #: 16 RRCID -> 249657 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 10164 PERF. 9940 - 10051

05	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			Y	-0-					-0-
06	390	N	240	-0-	-150	-0-	240	2			Y	-0-					-0-
07	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			Y	-0-					-0-
08	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			Y	-0-					-0-
*09	346	N	346	-0-	-0-	-0-	3	1	343	2	Y	-0-					-0-
10	651	N	NO RPT	-0-	-651	-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

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-
10	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

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-
10	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

05	4681	X	4596	-0-	-85	-0-	4596	2			N	-0-					-0-
06	4783	X	4783	-0-	-0-	-0-	4782	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	5735	X	4361	-0-	-1374	-0-	4361	2			N	-0-					-0-
08	5735	X	3791	-0-	-1944	-0-	3790	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	5550	X	3574	-0-	-1976	-0-	3573	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	4929	X	4572	-0-	-357	-0-	4572	2			N	-0-					-0-

STUART CITY (EDWARDS LIME) //CONT.// 86792 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SUTTON PRODUCING CORP. //CONT.// 831283

APPLING WELL #: 2 RRCID -> 130985 COMPL. DATE 05/30/1989 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10066 - 10256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			N	-0-					-0-
06	1800	N	1400	-0-	-400	-0-	1400	2			N	-0-					-0-
07	1953	N	1087	-0-	-866	-0-	1087	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	4638	-0-	1538	1538	4638	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	5178	-0-	2178	3716	5178	2			N	-0-					-0-
*10	3100	N	4396	-0-	1296	5012	4396	2			N	-0-					-0-

APPLING WELL #: 3 RRCID -> 133551 COMPL. DATE 12/15/1989 TOTAL DEPTH 10347 PERF.10088 - 10247

05	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			N	-0-					-0-
06	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2			N	-0-					-0-
07	1271	N	1241	-0-	-30	-0-	1241	2			N	-0-					-0-
08	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2			N	-0-					-0-
09	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			N	-0-					-0-
*10	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2			N	-0-					-0-

REEVES WELL #: 1 RRCID -> 140193 COMPL. DATE 11/11/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10052 - 10186

05	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	2			N	-0-					-0-
06	2550	N	1754	-0-	-796	-0-	1754	2			N	-0-					-0-
07	1643	N	1368	-0-	-275	-0-	1368	2			N	-0-					-0-
08	2015	N	779	-0-	-1236	-0-	779	2			N	-0-					-0-
09	1740	N	530	-0-	-1210	-0-	530	2			N	-0-					-0-
10	1364	N	1181	-0-	-183	-0-	1181	2			N	-0-					-0-

REEVES "A" WELL #: 2 RRCID -> 140196 COMPL. DATE 12/02/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10010 - 10096

05	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					-0-
06	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					-0-
07	713	N	355	-0-	-358	-0-	355	2			N	-0-					-0-
08	558	N	398	-0-	-160	-0-	398	2			N	-0-					-0-
09	690	N	213	-0-	-477	-0-	213	2			N	-0-					-0-
*10	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					-0-

PRYOR WELL #: 2 RRCID -> 143921 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10102 - 10193

05	1922	N	946	-0-	-976	-0-	946	2			N	-0-					-0-
06	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			N	-0-					-0-
07	1364	N	1139	-0-	-225	-0-	1139	2			N	-0-					-0-
08	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			N	-0-					-0-
09	1470	N	649	-0-	-821	-0-	649	2			N	-0-					-0-
10	1147	N	464	-0-	-683	-0-	464	2			N	-0-					-0-

PRYOR WELL #: 3 RRCID -> 147056 COMPL. DATE 10/07/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10051 - 10217

05	1457	N	1245	-0-	-212	-0-	1245	2			N	-0-					-0-
06	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	2			N	-0-					-0-
07	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2			N	-0-					-0-
08	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			N	-0-					-0-
09	1410	N	1233	-0-	-177	-0-	1233	2			N	-0-					-0-
10	1457	N	572	-0-	-885	-0-	572	2			N	-0-					-0-

REEVES WELL #: 3 RRCID -> 152753 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10124 - 10263

05	6138	X	5511	-0-	-627	-0-	5511	2			N	-0-					-0-
06	4721	X	4721	-0-	-0-	-0-	4721	2			N	-0-					-0-
07	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	4174	2			N	-0-					-0-
08	5518	X	4068	-0-	-1450	-0-	4068	2			N	-0-					-0-
09	5340	X	4226	-0-	-1114	-0-	4226	2			N	-0-					-0-
10	5518	X	4748	-0-	-770	-0-	4748	2			N	-0-					-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
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
06	365	N	365	-0-	-0-	-0-	26	1	339	2	N	-0-			-0-
07	349	N	349	-0-	-0-	-0-	27	1	322	2	N	-0-			-0-
08	357	N	357	-0-	-0-	-0-	25	1	332	2	N	-0-			-0-
09	364	N	364	-0-	-0-	-0-	25	1	339	2	N	-0-			-0-
*10	317	N	317	-0-	-0-	-0-	22	1	295	2	N	-0-			-0-

ALDERMAN, EZRA 113 WELL #: 1 RRCID -> 246173 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9974 - 10061

05	186	N	152	-0-	-34	-0-	10	1	142	2	N	-0-			-0-
06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	9	1	122	2	N	-0-			-0-
07	155	N	151	-0-	-4	-0-	12	1	139	2	N	-0-			-0-
08	155	N	130	-0-	-25	-0-	9	1	121	2	N	-0-			-0-
09	146	N	146	-0-	-0-	-0-	10	1	136	2	N	-0-			-0-
10	155	N	120	-0-	-35	-0-	8	1	112	2	N	-0-			-0-

STUMBERG RANCH (OLMOS 4600) 86813 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
CHAPARRAL NATURAL RESOURCES,INC. 144572
DILLON, B W WELL #: 10 RRCID -> 271968 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 5032 PERF. 4609 - 4631

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

05	1581	N	1393	-0-	-188	-0-	173	1	1220	2	Y	-0-			11
06	1590	N	1117	-0-	-473	-0-	130	1	986	2	Y	1			12
							1	9							
07	1550	N	1046	-0-	-504	-0-	132	1	912	2	Y	2			14
							2	9							
08	1395	N	1211	-0-	-184	-0-	219	1	992	2	Y	-0-			14
09	1110	N	441	-0-	-669	-0-	61	1	380	2	Y	-0-			14
*10	459	N	459	-0-	-0-	-0-	26	1	433	2	Y	-0-			14

GUTIERREZ E WELL #: 2 RRCID -> 112228 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7524 - 7562

05	2077	N	1497	-0-	-580	-0-	186	1	1311	2	Y	-0-			-0-
06	2160	N	2030	-0-	-130	-0-	236	1	1794	2	Y	-0-			-0-
07	2015	N	321	-0-	-1694	-0-	41	1	280	2	Y	-0-			-0-
08	1488	N	291	-0-	-1197	-0-	53	1	238	2	Y	-0-			-0-
09	1980	N	313	-0-	-1667	-0-	44	1	269	2	Y	-0-			-0-
*10	399	N	399	-0-	-0-	-0-	22	1	377	2	Y	-0-			-0-

WINSLOW, O. H. WELL #: 1 RRCID -> 112230 COMPL. DATE 07/15/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7527 - 7554

05	293	N	293	-0-	-0-	-0-	36	1	257	2	Y	-0-			8
06	79	N	79	-0-	-0-	-0-	9	1	70	2	Y	-0-			8
07	177	N	177	-0-	-0-	-0-	22	1	155	2	Y	-0-			8
08	210	N	210	-0-	-0-	-0-	38	1	172	2	Y	-0-			8
*09	123	N	123	-0-	-0-	-0-	17	1	106	2	Y	-0-			8
*10	59	N	59	-0-	-0-	-0-	4	1	55	2	Y	-0-			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
05	62	N	51	-0-	-11	-0-	6	1	45	2	N	-0-					-0-
06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	8	1	64	2	N	-0-					-0-
07	84	N	84	-0-	-0-	-0-	11	1	73	2	N	-0-					-0-
08	62	N	25	-0-	-37	-0-	5	1	20	2	N	-0-					-0-
09	60	N	15	-0-	-45	-0-	2	1	13	2	N	-0-					-0-
*10	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	N	-0-					-0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 112234 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7462 - 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
05	155	N	142	-0-	-13	-0-	18	1	124	2	Y	-0-					8
06	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	143	1	1091	2	Y	-0-					8
07	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	179	1	1237	2	Y	-0-					8
08	960	N	960	-0-	-0-	-0-	174	1	786	2	Y	-0-					8
*09	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	174	1	1070	2	Y	-0-					8
*10	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	89	1	1499	2	Y	-0-					8

GUTIERREZ B WELL #: 4R RRCID -> 165568 COMPL. DATE 10/26/1997 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 7381 - 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
05	857	N	857	-0-	-0-	-0-	106	1	751	2	Y	-0-					30
06	792	N	792	-0-	-0-	-0-	92	1	700	2	Y	-0-					30
07	651	N	593	-0-	-58	-0-	75	1	518	2	Y	-0-					30
08	682	N	618	-0-	-64	-0-	112	1	506	2	Y	-0-	24	1			6
09	660	N	618	-0-	-42	-0-	86	1	532	2	Y	-0-					6
*10	568	N	568	-0-	-0-	-0-	31	1	524	2	Y	12					18
							13	9									

APPLING WELL #: 2 B RRCID -> 169629 COMPL. DATE 11/28/1997 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5848 - 5854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	N	414	-0-	-51	-0-	51	1	363	2	Y	-0-					-0-
06	440	N	440	-0-	-0-	-0-	51	1	389	2	Y	-0-					-0-
07	568	N	568	-0-	-0-	-0-	72	1	496	2	Y	-0-					-0-
08	567	N	567	-0-	-0-	-0-	103	1	464	2	Y	-0-					-0-
*09	495	N	495	-0-	-0-	-0-	69	1	426	2	Y	-0-					-0-
*10	466	N	466	-0-	-0-	-0-	26	1	440	2	Y	-0-					-0-

GUTIERREZ A WELL #: 3R RRCID -> 169758 COMPL. DATE 05/18/1998 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7417 - 7554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	N	276	-0-	-65	-0-	34	1	242	2	Y	-0-					14
06	240	N	171	-0-	-69	-0-	20	1	151	2	Y	-0-					14
07	248	N	73	-0-	-175	-0-	9	1	64	2	Y	-0-					14
08	279	N	99	-0-	-180	-0-	18	1	81	2	Y	-0-	11	1			3
09	180	N	107	-0-	-73	-0-	15	1	92	2	Y	-0-					3
*10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	Y	5					8
							6	9									

EF ENERGY/WINSLOW, O. H. WELL #: 2 RRCID -> 185977 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 7480 - 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
05	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	184	1	1300	2	N	-0-					-0-
06	1500	N	1493	-0-	-7	-0-	174	1	1319	2	N	-0-					-0-
07	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	195	1	1349	2	N	-0-					-0-
08	1488	N	1413	-0-	-75	-0-	256	1	1157	2	N	-0-					-0-
09	1500	N	1307	-0-	-193	-0-	183	1	1124	2	N	-0-					-0-
*10	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	72	1	1233	2	N	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611

WINSLOW, O. H. WELL #: 3 RRCID -> 187432 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 7527 - 7563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	682	N	502	-0-	-180	-0-	62	1	440	2	Y	-0-					6
06	658	N	658	-0-	-0-	-0-	76	1	582	2	Y	-0-					6
07	602	N	602	-0-	-0-	-0-	76	1	526	2	Y	-0-					6
08	496	N	484	-0-	-12	-0-	88	1	396	2	Y	-0-					6
*09	625	N	625	-0-	-0-	-0-	87	1	538	2	Y	-0-					6
*10	569	N	569	-0-	-0-	-0-	31	1	538	2	Y	-0-					6

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
05	434	N	428	-0-	-6	-0-	53	1	375	2	Y	-0-					-0-
06	488	N	488	-0-	-0-	-0-	57	1	431	2	Y	-0-					-0-
07	531	N	531	-0-	-0-	-0-	67	1	464	2	Y	-0-					-0-
08	534	N	534	-0-	-0-	-0-	97	1	437	2	Y	-0-					-0-
09	480	N	469	-0-	-11	-0-	66	1	403	2	Y	-0-					-0-
*10	462	N	462	-0-	-0-	-0-	26	1	436	2	Y	-0-					-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
05	155	N	5	-0-	-150	-0-	3	2	2	9	Y	2					8
06	13	N	6	-0-	-7	-0-	4	2	2	9	Y	2					10
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	3	2	2	9	Y	2					12
08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	6	1	27	2	Y	-0-					12
*09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	8	1	52	2	Y	-0-					12
*10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	2	Y	-0-					12

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
05	713	N	695	-0-	-18	-0-	86	1	609	2	Y	-0-					-0-
06	661	N	661	-0-	-0-	-0-	77	1	584	2	Y	-0-					-0-
07	744	N	638	-0-	-106	-0-	81	1	557	2	Y	-0-					-0-
08	682	N	630	-0-	-52	-0-	114	1	516	2	Y	-0-					-0-
09	660	N	493	-0-	-167	-0-	69	1	424	2	Y	-0-					-0-
*10	567	N	567	-0-	-0-	-0-	32	1	535	2	Y	-0-					-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
05	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	217	1	1530	2	Y	-0-					-0-
06	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	194	1	1475	2	Y	-0-					-0-
07	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	205	1	1418	2	Y	-0-					-0-
08	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	287	1	1300	2	Y	-0-					-0-
09	1500	N	1427	-0-	-73	-0-	199	1	1228	2	Y	-0-					-0-
*10	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	77	1	1310	2	Y	-0-					-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
05	31	N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					12
06	30	N	10	-0-	-20	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					12
07	31	N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					12
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	2	Y	-0-					12
*09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	4					16
							4	9									
*10	44	N	44	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	31	31	1			16
							34	9									

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611

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
05	589	N	373	-0-	-216	-0-	45	1	319	2	Y	8					24
							9	9									
06	515	N	515	-0-	-0-	-0-	60	1	455	2	Y	-0-					24
07	434	N	396	-0-	-38	-0-	50	1	346	2	Y	-0-					24
08	383	N	383	-0-	-0-	-0-	69	1	314	2	Y	-0-					24
*09	581	N	581	-0-	-0-	-0-	81	1	500	2	Y	-0-					24
*10	262	N	262	-0-	-0-	-0-	15	1	247	2	Y	-0-					24

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
05	620	N	531	-0-	-89	-0-	66	1	465	2	Y	-0-					9
06	604	N	604	-0-	-0-	-0-	70	1	534	2	Y	-0-					9
07	842	N	842	-0-	-0-	-0-	91	1	632	2	Y	108					117
							119	9									
08	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	234	1	1057	2	Y	-0-	97	1			20
*09	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	173	1	1069	2	Y	-0-					20
*10	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	70	1	1203	2	Y	-0-					20

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
05	2511	N	1461	-0-	-1050	-0-	181	1	1280	2	Y	-0-					7
06	2280	N	1137	-0-	-1143	-0-	132	1	1005	2	Y	-0-					7
07	1581	N	1091	-0-	-490	-0-	138	1	953	2	Y	-0-					7
08	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	319	1	1441	2	Y	-0-					7
*09	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	211	1	1300	2	Y	-0-					7
*10	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	85	1	1444	2	Y	-0-					7

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
05	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			Y	-0-					2
06	90	N	12	-0-	-78	-0-	1	1	8	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
07	31	N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					1
08	29	N	29	-0-	-0-	-0-	5	1	24	2	Y	-0-					1
*09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	2	Y	-0-					1
*10	24	N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	Y	3	3	1			1
							3	9									

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
05	651	N	650	-0-	-1	-0-	81	1	569	2	Y	-0-					11
06	669	N	669	-0-	-0-	-0-	78	1	591	2	Y	-0-					11
07	713	N	676	-0-	-37	-0-	85	1	591	2	Y	-0-					11
08	709	N	709	-0-	-0-	-0-	128	1	581	2	Y	-0-					11
09	660	N	564	-0-	-96	-0-	79	1	485	2	Y	-0-					11
*10	492	N	492	-0-	-0-	-0-	27	1	465	2	Y	-0-					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
05	1798	N	1663	-0-	-135	-0-	206	1	1457	2	Y	-0-					23
06	1800	N	1395	-0-	-405	-0-	162	1	1233	2	Y	-0-					23
07	1860	N	1472	-0-	-388	-0-	186	1	1286	2	Y	-0-					23
08	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	353	1	1596	2	Y	-0-					23
*09	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	267	1	1644	2	Y	-0-					23
*10	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	118	1	2010	2	Y	-0-					23

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611

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
05	774	N	774	-0-	-0-	-0-	96	1	678	2	Y	-0-					20
06	905	N	905	-0-	-0-	-0-	105	1	800	2	Y	-0-					20
07	1085	N	710	-0-	-375	-0-	90	1	620	2	Y	-0-					20
08	775	N	364	-0-	-411	-0-	66	1	298	2	Y	-0-					20
09	900	N	208	-0-	-692	-0-	29	1	179	2	Y	-0-					20
*10	185	N	185	-0-	-0-	-0-	10	1	175	2	Y	-0-					20

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
05	1519	N	1290	-0-	-229	-0-	160	1	1130	2	Y	-0-					8
06	1560	N	746	-0-	-814	-0-	87	1	659	2	Y	-0-					8
07	1674	N	439	-0-	-1235	-0-	55	1	384	2	Y	-0-					8
08	1302	N	517	-0-	-785	-0-	94	1	423	2	Y	-0-					8
09	750	N	546	-0-	-204	-0-	76	1	470	2	Y	-0-					8
*10	215	N	215	-0-	-0-	-0-	12	1	203	2	Y	-0-					8

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 199448 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7626 - 7649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WINSLOW, O. H. WELL #: 6 RRCID -> 199826 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7568 - 7624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	N	317	-0-	-86	-0-	39	1	278	2	Y	-0-					1
06	450	N	382	-0-	-68	-0-	44	1	338	2	Y	-0-					1
07	383	N	383	-0-	-0-	-0-	48	1	335	2	Y	-0-					1
08	401	N	401	-0-	-0-	-0-	73	1	328	2	Y	-0-					1
09	360	N	350	-0-	-10	-0-	49	1	301	2	Y	-0-					1
*10	338	N	338	-0-	-0-	-0-	19	1	319	2	Y	-0-					1

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 200718 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7584 - 7616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	185	1	1305	2	Y	-0-					3
06	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	160	1	1214	2	Y	-0-					3
07	1581	N	1493	-0-	-88	-0-	189	1	1304	2	Y	-0-					3
08	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	290	1	1313	2	Y	-0-					3
*09	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	244	1	1503	2	Y	-0-					3
*10	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	96	1	1633	2	Y	-0-					3

MARTIN, J. C. WELL #: 9 RRCID -> 203292 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7438 - 7538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	20	1	144	2	N	-0-					22
06	380	N	380	-0-	-0-	-0-	24	1	183	2	N	157					179
							173	9									
07	248	N	235	-0-	-13	-0-	30	1	205	2	N	-0-	156	1			23
08	603	N	603	-0-	-0-	-0-	67	1	304	2	N	211	182	1			52
							232	9									
*09	651	N	651	-0-	-0-	-0-	82	1	503	2	N	60					112
							66	9									
*10	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	75	1	1282	2	N	151	99	1			164
							166	9									

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
05	758	N	758	-0-	-0-	-0-	94	1	664	2	Y	-0-					2
06	704	N	704	-0-	-0-	-0-	82	1	622	2	Y	-0-					2
07	736	N	736	-0-	-0-	-0-	91	1	633	2	Y	11					13
							12	9									
08	735	N	735	-0-	-0-	-0-	133	1	602	2	Y	-0-	11	1			2
09	690	N	657	-0-	-33	-0-	92	1	565	2	Y	-0-					2
*10	536	N	536	-0-	-0-	-0-	30	1	506	2	Y	-0-					2

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 204700 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7494 - 7625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	153	N	153	-0-	-0-	-0-	19	1	134	2	Y	-0-					9
06	333	N	333	-0-	-0-	-0-	33	1	249	2	Y	46					55
							51	9									
07	217	N	183	-0-	-34	-0-	22	1	153	2	Y	7	50	1			12
							8	9									
08	247	N	247	-0-	-0-	-0-	43	1	196	2	Y	7					19
							8	9									
09	210	N	159	-0-	-51	-0-	23	1	136	2	Y	-0-					19
*10	85	N	85	-0-	-0-	-0-	5	1	80	2	Y	-0-					19

WINSLOW, O. H. WELL #: 7 RRCID -> 205320 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7553 - 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
05	1209	N	1086	-0-	-123	-0-	135	1	951	2	Y	-0-					-0-
06	1020	N	888	-0-	-132	-0-	103	1	785	2	Y	-0-					-0-
07	1116	N	207	-0-	-909	-0-	26	1	181	2	Y	-0-					-0-
08	1085	N	946	-0-	-139	-0-	171	1	775	2	Y	-0-					-0-
09	900	N	847	-0-	-53	-0-	118	1	729	2	Y	-0-					-0-
*10	714	N	714	-0-	-0-	-0-	40	1	674	2	Y	-0-					-0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 205322 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7562 - 7586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	178	1	1256	2	Y	-0-					-0-
06	856	N	856	-0-	-0-	-0-	99	1	757	2	Y	-0-					-0-
07	863	N	863	-0-	-0-	-0-	109	1	754	2	Y	-0-					-0-
08	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	242	1	1095	2	Y	-0-					-0-
09	750	N	567	-0-	-183	-0-	79	1	488	2	Y	-0-					-0-
*10	471	N	471	-0-	-0-	-0-	27	1	444	2	Y	-0-					-0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 205803 COMPL. DATE 10/18/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7616 - 7668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1519	N	1514	-0-	-5	-0-	188	1	1326	2	Y	-0-					11
06	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	214	1	1629	2	Y	59					70
							65	9									
07	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	250	1	1731	2	Y	8	62	1			15
							9	9									
08	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	410	1	1853	2	Y	7					23
							8	9									
*09	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	293	1	1803	2	Y	-0-					23
*10	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	114	1	1931	2	Y	-0-					23

GUTIERREZ E WELL #: 5 RRCID -> 207421 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7546 - 7590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	651	N	555	-0-	-96	-0-	69	1	486	2	Y	-0-					2
06	502	N	502	-0-	-0-	-0-	58	1	444	2	Y	-0-					2
07	682	N	629	-0-	-53	-0-	79	1	550	2	Y	-0-					3
08	595	N	595	-0-	-0-	-0-	108	1	487	2	Y	-0-					2
09	510	N	509	-0-	-1	-0-	71	1	438	2	Y	-0-					2
*10	483	N	483	-0-	-0-	-0-	27	1	456	2	Y	-0-					2

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 208720 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7531 - 7558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	163	1	1153	2	Y	-0-					2
06	1020	N	761	-0-	-259	-0-	88	1	673	2	Y	-0-					2
07	975	N	975	-0-	-0-	-0-	123	1	852	2	Y	-0-					2
08	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	229	1	1037	2	Y	-0-					2
*09	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	147	1	901	2	Y	-0-					2
*10	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	61	1	1027	2	Y	-0-					2

MARTIN, J. C. WELL #: 10 RRCID -> 208727 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7697 - 7743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					2
06	30	N	10	-0-	-20	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					2
07	31	N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					2
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	2	Y	-0-					2
*09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	1					3
							1	9									
*10	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	5	5	1			3
							6	9									

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 208733 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7588 - 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
05	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	157	1	1111	2	Y	-0-					4
06	1110	N	1107	-0-	-3	-0-	127	1	966	2	Y	13	15	1			2
							14	9									
07	1240	N	1150	-0-	-90	-0-	145	1	1005	2	Y	-0-					2
08	1240	N	1230	-0-	-10	-0-	223	1	1007	2	Y	-0-					2
09	1110	N	1106	-0-	-4	-0-	154	1	952	2	Y	-0-					2
*10	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	61	1	1028	2	Y	13	13	1			2
							14	9									

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 208735 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7580 - 7614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	656	N	656	-0-	-0-	-0-	81	1	575	2	Y	-0-					-0-
06	720	N	661	-0-	-59	-0-	77	1	584	2	Y	-0-					-0-
07	692	N	692	-0-	-0-	-0-	87	1	605	2	Y	-0-					-0-
08	806	N	806	-0-	-0-	-0-	146	1	660	2	Y	-0-					-0-
*09	733	N	733	-0-	-0-	-0-	103	1	630	2	Y	-0-					-0-
*10	627	N	627	-0-	-0-	-0-	35	1	592	2	Y	-0-					-0-

REEVES WELL #: 4 RRCID -> 208921 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7429 - 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
05	248	N	129	-0-	-119	-0-	16	1	113	2	Y	-0-					-0-
06	240	N	187	-0-	-53	-0-	22	1	165	2	Y	-0-					-0-
07	589	N	153	-0-	-436	-0-	19	1	134	2	Y	-0-					-0-
08	135	N	135	-0-	-0-	-0-	24	1	111	2	Y	-0-					-0-
09	180	N	162	-0-	-18	-0-	22	1	140	2	Y	-0-					-0-
*10	110	N	110	-0-	-0-	-0-	6	1	104	2	Y	-0-					-0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 208947 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7614 - 7668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	177	N	177	-0-	-0-	-0-	22	1	155	2	Y	-0-					7
06	191	N	191	-0-	-0-	-0-	17	1	129	2	Y	41					48
							45	9									
07	310	N	13	-0-	-297	-0-	1	1	6	2	Y	5	43	1			10
							6	9									
08	186	N	105	-0-	-81	-0-	18	1	80	2	Y	6					16
							7	9									
09	180	N	26	-0-	-154	-0-	4	1	22	2	Y	-0-					16
*10	134	N	134	-0-	-0-	-0-	7	1	127	2	Y	-0-					16

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611

WINSLOW, O. H. WELL #: 9 RRCID -> 209325 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7512 - 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
05	961	N	885	-0-	-76	-0-	110	1	775	2	Y	-0-					16
06	930	N	928	-0-	-2	-0-	108	1	820	2	Y	-0-					16
07	868	N	731	-0-	-137	-0-	92	1	639	2	Y	-0-					16
08	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	188	1	849	2	Y	-0-					16
09	930	N	748	-0-	-182	-0-	105	1	643	2	Y	-0-					16
*10	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	64	1	1084	2	Y	-0-					16

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
05	744	N	731	-0-	-13	-0-	91	1	640	2	Y	-0-					5
06	717	N	717	-0-	-0-	-0-	83	1	634	2	Y	-0-					5
07	682	N	682	-0-	-0-	-0-	86	1	596	2	Y	-0-					5
08	932	N	932	-0-	-0-	-0-	169	1	763	2	Y	-0-					5
*09	872	N	872	-0-	-0-	-0-	122	1	750	2	Y	-0-					5
*10	844	N	844	-0-	-0-	-0-	47	1	797	2	Y	-0-					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
05	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	151	1	1069	2	Y	-0-					-0-
06	1140	N	1123	-0-	-17	-0-	131	1	992	2	Y	-0-					-0-
07	1240	N	1171	-0-	-69	-0-	148	1	1023	2	Y	-0-					-0-
08	1209	N	923	-0-	-286	-0-	167	1	756	2	Y	-0-					-0-
09	1110	N	996	-0-	-114	-0-	139	1	857	2	Y	-0-					-0-
*10	859	N	859	-0-	-0-	-0-	48	1	811	2	Y	-0-					-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
05	1023	N	800	-0-	-223	-0-	99	1	701	2	Y	-0-					2
06	990	N	825	-0-	-165	-0-	96	1	729	2	Y	-0-					2
07	837	N	828	-0-	-9	-0-	105	1	723	2	Y	-0-					2
08	806	N	789	-0-	-17	-0-	143	1	646	2	Y	-0-					2
09	840	N	674	-0-	-166	-0-	94	1	579	2	Y	1					3
							1	9									
*10	752	N	752	-0-	-0-	-0-	42	1	706	2	Y	4	4	1			3
							4	9									

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
05	438	N	438	-0-	-0-	-0-	54	1	384	2	Y	-0-					-0-
06	650	N	650	-0-	-0-	-0-	76	1	574	2	Y	-0-					-0-
07	682	N	595	-0-	-87	-0-	75	1	520	2	Y	-0-					-0-
08	537	N	537	-0-	-0-	-0-	97	1	440	2	Y	-0-					-0-
09	660	N	448	-0-	-212	-0-	63	1	385	2	Y	-0-					-0-
*10	490	N	490	-0-	-0-	-0-	27	1	463	2	Y	-0-					-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
05	449	N	449	-0-	-0-	-0-	56	1	393	2	Y	-0-					-0-
06	450	N	436	-0-	-14	-0-	51	1	385	2	Y	-0-					-0-
07	541	N	541	-0-	-0-	-0-	68	1	473	2	Y	-0-					-0-
08	527	N	527	-0-	-0-	-0-	95	1	432	2	Y	-0-					-0-
*09	433	N	433	-0-	-0-	-0-	60	1	373	2	Y	-0-					-0-
*10	387	N	387	-0-	-0-	-0-	22	1	365	2	Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
WINSLOW, O. H. WELL #: 13 RRCID -> 212093 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6022 - 7690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	130	1	916	2	Y	-0-					-0-
06	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	124	1	946	2	Y	-0-					-0-
07	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	140	1	972	2	Y	-0-					-0-
08	1054	N	909	-0-	-145	-0-	165	1	744	2	Y	-0-					-0-
09	1020	N	837	-0-	-183	-0-	117	1	720	2	Y	-0-					-0-
*10	769	N	769	-0-	-0-	-0-	43	1	726	2	Y	-0-					-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
05	1085	N	957	-0-	-128	-0-	119	1	838	2	Y	-0-					8
06	1050	N	915	-0-	-135	-0-	106	1	809	2	Y	-0-					8
07	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	136	1	940	2	Y	-0-					8
08	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	199	1	900	2	Y	-0-					8
*09	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	141	1	869	2	Y	4					12
							4	9									
*10	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	62	1	1048	2	Y	22	22	1			12
							24	9									

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
05	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	147	1	1037	2	Y	-0-					4
06	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	124	1	947	2	Y	-0-					4
07	1178	N	1080	-0-	-98	-0-	136	1	944	2	Y	-0-					4
08	1178	N	996	-0-	-182	-0-	180	1	816	2	Y	-0-					4
09	1080	N	968	-0-	-112	-0-	135	1	833	2	Y	-0-					4
*10	839	N	839	-0-	-0-	-0-	46	1	793	2	Y	-0-					4

PRYOR WELL #: 1 RRCID -> 212165 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 7514 - 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
05	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	191	1	1352	2	Y	-0-					-0-
06	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	165	1	1256	2	Y	-0-					-0-
07	880	N	880	-0-	-0-	-0-	111	1	769	2	Y	-0-					-0-
08	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	274	1	1238	2	Y	-0-					-0-
09	1410	N	1318	-0-	-92	-0-	184	1	1134	2	Y	-0-					-0-
*10	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	74	1	1263	2	Y	-0-					-0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 212533 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7480 - 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
05	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	292	1	2061	2	Y	-0-					5
06	2190	N	1915	-0-	-275	-0-	223	1	1692	2	Y	-0-					5
07	2356	N	1504	-0-	-852	-0-	190	1	1314	2	Y	-0-					5
08	2356	N	1346	-0-	-1010	-0-	244	1	1102	2	Y	-0-					5
09	1920	N	1103	-0-	-817	-0-	154	1	949	2	Y	-0-					5
*10	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	77	1	1314	2	Y	-0-					5

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 212595 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 6074 - 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
05	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	156	1	1104	2	Y	-0-					3
06	990	N	928	-0-	-62	-0-	108	1	820	2	Y	-0-					3
07	827	N	827	-0-	-0-	-0-	104	1	723	2	Y	-0-					3
08	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	198	1	897	2	Y	-0-					3
*09	920	N	920	-0-	-0-	-0-	129	1	791	2	Y	-0-					3
*10	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	60	1	1018	2	Y	-0-					3

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
MARTIN, J. C. WELL #: 13 RRCID -> 212613 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 7484 - 7518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	72	-0-	-114	-0-	9	1	63	2	Y	-0-					5
06	270	N	65	-0-	-205	-0-	8	1	57	2	Y	-0-					5
07	217	N	88	-0-	-129	-0-	11	1	77	2	Y	-0-					5
08	199	N	199	-0-	-0-	-0-	36	1	163	2	Y	-0-					5
*09	182	N	182	-0-	-0-	-0-	25	1	157	2	Y	-0-					5
*10	138	N	138	-0-	-0-	-0-	8	1	130	2	Y	-0-					5

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 19 RRCID -> 212615 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 7506 - 7526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	869	N	869	-0-	-0-	-0-	108	1	761	2	Y	-0-					1
06	840	N	828	-0-	-12	-0-	96	1	732	2	Y	-0-					1
07	930	N	816	-0-	-114	-0-	103	1	713	2	Y	-0-					1
08	871	N	871	-0-	-0-	-0-	158	1	713	2	Y	-0-					1
09	840	N	791	-0-	-49	-0-	111	1	680	2	Y	-0-					1
*10	773	N	773	-0-	-0-	-0-	43	1	730	2	Y	-0-					1

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
05	1395	N	1223	-0-	-172	-0-	152	1	1071	2	N	-0-					-0-
06	1200	N	444	-0-	-756	-0-	52	1	392	2	N	-0-					-0-
07	992	N	18	-0-	-974	-0-	2	1	16	2	N	-0-					-0-
08	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-
09	450	N	32	-0-	-418	-0-	4	1	28	2	N	-0-					-0-
*10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-

GUTIERREZ C WELL #: 2R RRCID -> 214672 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 7334 - 7341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	23	1	164	2	Y	-0-					22
06	180	N	169	-0-	-11	-0-	20	1	149	2	Y	-0-					22
07	217	N	71	-0-	-146	-0-	9	1	62	2	Y	-0-					22
08	186	N	104	-0-	-82	-0-	19	1	85	2	Y	-0-	17	1			5
09	180	N	107	-0-	-73	-0-	15	1	92	2	Y	-0-					5
*10	159	N	159	-0-	-0-	-0-	8	1	142	2	Y	8					13
							9	9									

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 20 RRCID -> 214734 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 5968 - 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
05	1767	N	1192	-0-	-575	-0-	148	1	1044	2	Y	-0-					40
06	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	279	1	2118	2	Y	140	164	1			16
							154	9									
07	2170	N	1681	-0-	-489	-0-	212	1	1469	2	Y	-0-					16
08	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	458	1	2071	2	Y	-0-					16
09	2130	N	2103	-0-	-27	-0-	293	1	1810	2	Y	-0-					16
*10	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	119	1	2010	2	Y	147	147	1			16
							162	9									

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 21 RRCID -> 214736 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5977 - 7657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	154	1	1089	2	Y	-0-					1
06	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	124	1	945	2	Y	1					2
							1	9									
07	1240	N	1009	-0-	-231	-0-	127	1	881	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
08	1240	N	1157	-0-	-83	-0-	210	1	947	2	Y	-0-					1
09	1080	N	938	-0-	-142	-0-	131	1	807	2	Y	-0-					1
*10	902	N	902	-0-	-0-	-0-	50	1	852	2	Y	-0-					1

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611

CHATO WELL #: 1 RRCID -> 215382 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7460 - 7480

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	14B2 EXT	68	-0-	68	68	10	1	58	2	Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	68					Y	-0-			-0-

CHATO WELL #: 3 RRCID -> 216438 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5753 - 7418

05	496 N	62	-0-	-434	-0-	8	1	54	2	Y	-0-			-0-
06	210 N	29	-0-	-181	-0-	3	1	26	2	Y	-0-			-0-
07	341 N	83	-0-	-258	-0-	10	1	73	2	Y	-0-			-0-
08	66 N	66	-0-	-0-	-0-	12	1	54	2	Y	-0-			-0-
*09	118 N	118	-0-	-0-	-0-	16	1	102	2	Y	-0-			-0-
*10	80 N	80	-0-	-0-	-0-	5	1	75	2	Y	-0-			-0-

WINSLOW, O. H. WELL #: 17 RRCID -> 219453 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 5993 - 7641

05	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	142	1	1002	2	Y	-0-			13
06	1050 N	1014	-0-	-36	-0-	118	1	896	2	Y	-0-			13
07	904 N	904	-0-	-0-	-0-	114	1	790	2	Y	-0-			13
08	1147 N	968	-0-	-179	-0-	175	1	793	2	Y	-0-			13
09	1020 N	754	-0-	-266	-0-	105	1	649	2	Y	-0-			13
*10	526 N	526	-0-	-0-	-0-	29	1	497	2	Y	-0-			13

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 23 RRCID -> 220386 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7444 - 7466

05	719 N	719	-0-	-0-	-0-	89	1	630	2	Y	-0-			1
06	720 N	568	-0-	-152	-0-	66	1	502	2	Y	-0-			1
07	775 N	528	-0-	-247	-0-	67	1	461	2	Y	-0-			1
08	713 N	599	-0-	-114	-0-	108	1	491	2	Y	-0-			1
*09	571 N	571	-0-	-0-	-0-	79	1	492	2	Y	-0-			1
*10	712 N	712	-0-	-0-	-0-	40	1	672	2	Y	-0-			1

PRYOR WELL #: 2 RRCID -> 220439 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7423 - 7436

05	318 N	318	-0-	-0-	-0-	39	1	279	2	Y	-0-			-0-
06	540 N	110	-0-	-430	-0-	13	1	97	2	Y	-0-			-0-
07	403 N	64	-0-	-339	-0-	8	1	56	2	Y	-0-			-0-
08	526 N	526	-0-	-0-	-0-	95	1	431	2	Y	-0-			-0-
*09	834 N	834	-0-	-0-	-0-	116	1	718	2	Y	-0-			-0-
*10	752 N	752	-0-	-0-	-0-	42	1	710	2	Y	-0-			-0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 24 RRCID -> 220589 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5970 - 7628

05	1736 N	1254	-0-	-482	-0-	156	1	1098	2	Y	-0-			3
06	1500 N	841	-0-	-659	-0-	98	1	743	2	Y	-0-			3
07	1426 N	400	-0-	-1026	-0-	51	1	349	2	Y	-0-			3
08	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	287	1	1299	2	Y	-0-			3
*09	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	163	1	1001	2	Y	-0-			3
*10	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	84	1	1425	2	Y	-0-			3

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611

WINSLOW, O. H. WELL #: 16 RRCID -> 220590 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6034 - 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
05	1271	N	1077	-0-	-194	-0-	134	1	943	2	Y	-0-					27
06	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	205	1	1556	2	Y	144					171
							158	9									
07	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	234	1	1622	2	Y	-0-	155	1			16
08	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	257	1	1161	2	Y	-0-					16
09	1020	N	899	-0-	-121	-0-	125	1	765	2	Y	8					24
							9	9									
*10	852	N	852	-0-	-0-	-0-	48	1	804	2	Y	-0-					24

APPLING 1 WELL #: 1 RRCID -> 220602 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7424 - 7730

05	3100	N	3302	-0-	202	202	410	1	2892	2	Y	-0-					62
06	3000	N	3653	-0-	653	855	425	1	3228	2	Y	-0-					62
07	4579	X	3724	-0-	-855	-0-	470	1	3254	2	Y	-0-					62
08	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	632	1	2858	2	Y	-0-					62
09	3660	X	2372	-0-	-1288	-0-	331	1	2041	2	Y	-0-					62
10	3782	X	2388	-0-	-1394	-0-	133	1	2255	2	Y	-0-					62

MARTIN, J. C. WELL #: 14 RRCID -> 220719 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5946 - 7557

05	992	N	983	-0-	-9	-0-	122	1	861	2	Y	-0-					-0-
06	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	179	1	1364	2	Y	-0-					-0-
07	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	194	1	1341	2	Y	-0-					-0-
08	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	251	1	1135	2	Y	-0-					-0-
*09	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	163	1	999	2	Y	-0-					-0-
*10	464	N	464	-0-	-0-	-0-	26	1	438	2	Y	-0-					-0-

WINSLOW, O. H. WELL #: 11 RRCID -> 220870 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7451 - 7476

05	1705	N	686	-0-	-1019	-0-	85	1	601	2	Y	-0-					-0-
06	1680	N	609	-0-	-1071	-0-	71	1	538	2	Y	-0-					-0-
07	868	N	628	-0-	-240	-0-	79	1	549	2	Y	-0-					-0-
08	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	377	1	1703	2	Y	-0-					-0-
*09	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	313	1	1928	2	Y	-0-					-0-
*10	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	122	1	2079	2	Y	-0-					-0-

APPLING WELL #: 5 RRCID -> 220929 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7460 - 7484

05	554	N	554	-0-	-0-	-0-	69	1	485	2	N	-0-					55
06	487	N	487	-0-	-0-	-0-	57	1	430	2	N	-0-					55
07	447	N	447	-0-	-0-	-0-	56	1	391	2	N	-0-					55
08	449	N	449	-0-	-0-	-0-	81	1	368	2	N	-0-					55
*09	406	N	406	-0-	-0-	-0-	57	1	349	2	N	-0-					55
*10	370	N	370	-0-	-0-	-0-	20	1	350	2	N	-0-					55

APPLING WELL #: 4 RRCID -> 220965 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5937 - 7630

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
FOSTER, J. ESTATE WELL #: 22 RRCID -> 221125 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5983 - 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
05	434 N	155	-0-	-279	-0-	19	1	136	2	Y	-0-			-0-
06	450 N	147	-0-	-303	-0-	17	1	130	2	Y	-0-			-0-
07	186 N	153	-0-	-33	-0-	19	1	134	2	Y	-0-			-0-
08	165 N	165	-0-	-0-	-0-	30	1	135	2	Y	-0-			-0-
*09	157 N	157	-0-	-0-	-0-	22	1	135	2	Y	-0-			-0-
*10	109 N	109	-0-	-0-	-0-	6	1	103	2	Y	-0-			-0-

APPLING B WELL #: 3B RRCID -> 221168 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7449 - 7476

05	310 N	261	-0-	-49	-0-	32	1	229	2	Y	-0-			28
06	270 N	199	-0-	-71	-0-	23	1	176	2	Y	-0-			28
07	248 N	215	-0-	-33	-0-	27	1	188	2	Y	-0-			28
08	248 N	196	-0-	-52	-0-	35	1	161	2	Y	-0-			28
09	210 N	188	-0-	-22	-0-	26	1	162	2	Y	-0-			28
*10	157 N	157	-0-	-0-	-0-	9	1	148	2	Y	-0-			28

PRYOR WELL #: 4 RRCID -> 221456 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5934 - 7736

05	93 N	69	-0-	-24	-0-	9	1	60	2	Y	-0-			-0-
06	60 N	59	-0-	-1	-0-	7	1	52	2	Y	-0-			-0-
07	62 N	45	-0-	-17	-0-	6	1	39	2	Y	-0-			-0-
08	62 N	55	-0-	-7	-0-	10	1	45	2	Y	-0-			-0-
09	60 N	22	-0-	-38	-0-	3	1	19	2	Y	-0-			-0-
*10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-			-0-

STOCKTON A WELL #: 4 RRCID -> 221461 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7456 - 7480

05	459 N	459	-0-	-0-	-0-	57	1	402	2	Y	-0-			-0-
06	463 N	463	-0-	-0-	-0-	54	1	409	2	Y	-0-			-0-
07	418 N	418	-0-	-0-	-0-	53	1	365	2	Y	-0-			-0-
08	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	238	1	1075	2	Y	-0-			-0-
*09	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	157	1	968	2	Y	-0-			-0-
*10	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	59	1	1002	2	Y	-0-			-0-

STOCKTON A WELL #: 5 RRCID -> 224978 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7407 - 7416

05	951 N	951	-0-	-0-	-0-	118	1	833	2	Y	-0-			4
06	990 N	975	-0-	-15	-0-	113	1	862	2	Y	-0-			4
07	968 N	968	-0-	-0-	-0-	122	1	846	2	Y	-0-			4
08	961 N	925	-0-	-36	-0-	168	1	757	2	Y	-0-			4
09	930 N	830	-0-	-100	-0-	116	1	714	2	Y	-0-			4
*10	862 N	862	-0-	-0-	-0-	48	1	814	2	Y	-0-			4

REEVES WELL #: 5 RRCID -> 224979 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7414 - 7430

05	814 N	814	-0-	-0-	-0-	101	1	713	2	Y	-0-			1
06	637 N	637	-0-	-0-	-0-	74	1	563	2	Y	-0-			1
07	899 N	279	-0-	-620	-0-	35	1	244	2	Y	-0-			1
08	806 N	790	-0-	-16	-0-	143	1	647	2	Y	-0-			1
09	630 N	208	-0-	-422	-0-	29	1	179	2	Y	-0-			1
*10	161 N	161	-0-	-0-	-0-	9	1	152	2	Y	-0-			1

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
GUTIERREZ A WELL #: 6R RRCID -> 224980 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7437 - 7454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	152	1	1075	2	Y	-0-					34
06	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	124	1	940	2	Y	-0-					34
07	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	150	1	1037	2	Y	-0-					34
08	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	214	1	969	2	Y	-0-	27	1			7
*09	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	162	1	1002	2	Y	-0-					7
*10	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	68	1	1141	2	Y	13					20
							14	9									

STOCKTON B WELL #: 8 RRCID -> 225001 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7481 - 7498

05	950	N	950	-0-	-0-	-0-	118	1	832	2	Y	-0-					-0-
06	870	N	569	-0-	-301	-0-	66	1	503	2	Y	-0-					-0-
07	682	N	297	-0-	-385	-0-	38	1	259	2	Y	-0-					-0-
08	682	N	630	-0-	-52	-0-	114	1	516	2	Y	-0-					-0-
*09	645	N	645	-0-	-0-	-0-	90	1	555	2	Y	-0-					-0-
*10	650	N	650	-0-	-0-	-0-	36	1	614	2	Y	-0-					-0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 29 RRCID -> 225002 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7499 - 7509

05	60	N	60	-0-	-0-	-0-	7	1	53	2	Y	-0-					-0-
06	84	N	84	-0-	-0-	-0-	10	1	74	2	Y	-0-					-0-
07	92	N	92	-0-	-0-	-0-	12	1	80	2	Y	-0-					-0-
08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	17	1	78	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PRYOR WELL #: 5 RRCID -> 225005 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7466 - 7480

05	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	153	1	1076	2	Y	-0-					-0-
06	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	177	1	1350	2	Y	-0-					-0-
07	1488	N	1374	-0-	-114	-0-	174	1	1200	2	Y	-0-					-0-
08	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	241	1	1089	2	Y	-0-					-0-
09	1500	N	1309	-0-	-191	-0-	183	1	1126	2	Y	-0-					-0-
*10	958	N	958	-0-	-0-	-0-	53	1	905	2	Y	-0-					-0-

GUTIERREZ, B WELL #: 5R RRCID -> 225169 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5913 - 7602

05	31	N	28	-0-	-3	-0-	3	1	25	2	Y	-0-					-0-
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	5	1	35	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
*09	29	N	29	-0-	-0-	-0-	4	1	25	2	Y	-0-					-0-
*10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-

CHATO WELL #: 2 RRCID -> 225386 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 7328 - 7634

05	1054	N	949	-0-	-105	-0-	115	1	814	2	Y	18	125	1			2
							20	9									
06	1020	N	780	-0-	-240	-0-	91	1	689	2	Y	-0-					2
07	1054	N	992	-0-	-62	-0-	125	1	867	2	Y	-0-					2
08	961	N	929	-0-	-32	-0-	168	1	761	2	Y	-0-					2
*09	820	N	820	-0-	-0-	-0-	114	1	706	2	Y	-0-					2
*10	831	N	831	-0-	-0-	-0-	46	1	785	2	Y	-0-					2

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
APPLING WELL #: 6 RRCID -> 225974 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7404 - 7424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	32	-0-	-30	-0-	4	1	28	2	Y	-0-					-0-
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	30	-0-	-1	-0-	4	1	26	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	12	-0-	-19	-0-	2	1	10	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	11	-0-	-19	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
*10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-

WINSLOW, O. H. WELL #: 12 RRCID -> 226583 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7664 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	N	245	-0-	-158	-0-	30	1	215	2	Y	-0-					-0-
06	420	N	241	-0-	-179	-0-	28	1	213	2	Y	-0-					-0-
07	465	N	197	-0-	-268	-0-	25	1	172	2	Y	-0-					-0-
08	336	N	336	-0-	-0-	-0-	61	1	275	2	Y	-0-					-0-
09	240	N	214	-0-	-26	-0-	30	1	184	2	Y	-0-					-0-
*10	89	N	89	-0-	-0-	-0-	5	1	84	2	Y	-0-					-0-

MARTIN, J. C. WELL #: 17 RRCID -> 227146 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6089 - 7686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	744	N	619	-0-	-125	-0-	77	1	542	2	Y	-0-					8
06	684	N	684	-0-	-0-	-0-	80	1	604	2	Y	-0-					8
07	713	N	668	-0-	-45	-0-	84	1	584	2	Y	-0-					8
08	624	N	624	-0-	-0-	-0-	113	1	511	2	Y	-0-					8
09	690	N	520	-0-	-170	-0-	72	1	445	2	Y	3					11
							3	9									
*10	431	N	431	-0-	-0-	-0-	23	1	385	2	Y	21	21	1			11
							23	9									

WINSLOW, O. H. WELL #: 18 RRCID -> 227167 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6046 - 7712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	837	N	510	-0-	-327	-0-	63	1	447	2	Y	-0-					-0-
06	939	N	939	-0-	-0-	-0-	109	1	830	2	Y	-0-					-0-
07	955	N	955	-0-	-0-	-0-	121	1	834	2	Y	-0-					-0-
08	859	N	859	-0-	-0-	-0-	156	1	703	2	Y	-0-					-0-
*09	760	N	760	-0-	-0-	-0-	106	1	654	2	Y	-0-					-0-
*10	671	N	671	-0-	-0-	-0-	37	1	634	2	Y	-0-					-0-

GUTIERREZ A WELL #: 8R RRCID -> 227491 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7440 - 7458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434	N	261	-0-	-173	-0-	32	1	229	2	Y	-0-					-0-
06	391	N	391	-0-	-0-	-0-	45	1	346	2	Y	-0-					-0-
07	427	N	427	-0-	-0-	-0-	54	1	373	2	Y	-0-					-0-
08	427	N	427	-0-	-0-	-0-	77	1	350	2	Y	-0-					-0-
09	390	N	384	-0-	-6	-0-	54	1	330	2	Y	-0-					-0-
*10	334	N	334	-0-	-0-	-0-	19	1	315	2	Y	-0-					-0-

STOCKTON WELL #: 7 RRCID -> 227565 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7469 - 7491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	143	1	1011	2	Y	-0-					-0-
06	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	149	1	1129	2	Y	-0-					-0-
07	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	183	1	1263	2	Y	-0-					-0-
08	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	233	1	1052	2	Y	-0-					-0-
09	1080	N	928	-0-	-152	-0-	130	1	798	2	Y	-0-					-0-
*10	871	N	871	-0-	-0-	-0-	49	1	822	2	Y	-0-					-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
05	330	N	330	-0-	-0-	-0-	41	1	289	2	Y	-0-					-0-
06	578	N	578	-0-	-0-	-0-	67	1	511	2	Y	-0-					-0-
07	832	N	832	-0-	-0-	-0-	105	1	727	2	Y	-0-					-0-
08	404	N	404	-0-	-0-	-0-	73	1	331	2	Y	-0-					-0-
09	570	N	437	-0-	-133	-0-	61	1	376	2	Y	-0-					-0-
*10	311	N	311	-0-	-0-	-0-	17	1	294	2	Y	-0-					-0-

CHATO WELL #: 7 RRCID -> 227610 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7400 - 7414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	51	N	51	-0-	-0-	-0-	5	1	39	2	Y	6	32	1			10
							7	9									
06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	5	1	39	2	Y	-0-					10
07	62	N	46	-0-	-16	-0-	6	1	40	2	Y	-0-					10
08	62	N	49	-0-	-13	-0-	9	1	40	2	Y	-0-					10
*09	48	N	48	-0-	-0-	-0-	6	1	42	2	Y	-0-					10
*10	45	N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	2	Y	-0-					10

WINSLOW, O. H. WELL #: 20 RRCID -> 227613 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7544 - 7575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1240	N	1210	-0-	-30	-0-	150	1	1060	2	Y	-0-					24
06	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	153	1	1162	2	Y	-0-					24
07	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	173	1	1198	2	Y	-0-					24
08	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	241	1	1092	2	Y	-0-					24
*09	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	274	1	1690	2	Y	-0-					24
*10	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	108	1	1833	2	Y	-0-					24

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 25 RRCID -> 227615 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7475 - 7487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	138	1	974	2	Y	-0-					6
06	449	N	449	-0-	-0-	-0-	52	1	397	2	Y	-0-					6
07	1054	N	510	-0-	-544	-0-	64	1	446	2	Y	-0-					6
08	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	221	1	1002	2	Y	-0-					6
*09	860	N	860	-0-	-0-	-0-	120	1	740	2	Y	-0-					6
*10	683	N	683	-0-	-0-	-0-	38	1	645	2	Y	-0-					6

PRYOR WELL #: 7 RRCID -> 227616 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7401 - 7411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	12	1	82	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	85	N	85	-0-	-0-	-0-	11	1	74	2	Y	-0-					-0-
08	118	N	118	-0-	-0-	-0-	21	1	97	2	Y	-0-					-0-
*09	122	N	122	-0-	-0-	-0-	17	1	105	2	Y	-0-					-0-
*10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	2	Y	-0-					-0-

MARTIN, J. C. WELL #: 16 RRCID -> 227670 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5982 - 7469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	682	N	638	-0-	-44	-0-	79	1	559	2	Y	-0-					-0-
06	720	N	682	-0-	-38	-0-	79	1	603	2	Y	-0-					-0-
07	837	N	722	-0-	-115	-0-	91	1	631	2	Y	-0-					-0-
08	742	N	742	-0-	-0-	-0-	134	1	608	2	Y	-0-					-0-
09	690	N	634	-0-	-56	-0-	88	1	546	2	Y	-0-					-0-
*10	336	N	336	-0-	-0-	-0-	19	1	317	2	Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611

STOCKTON WELL #: 6 RRCID -> 228216 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7491 - 7526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	186	1	1313	2	Y	-0-					8
06	1500	N	1482	-0-	-18	-0-	172	1	1310	2	Y	-0-					8
07	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	207	1	1436	2	Y	-0-					8
08	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	270	1	1221	2	Y	-0-					8
09	1470	N	1256	-0-	-214	-0-	176	1	1080	2	Y	-0-					8
*10	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	83	1	1407	2	Y	-0-					8

CHATO WELL #: 4 RRCID -> 228236 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7390 - 7403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	585	N	585	-0-	-0-	-0-	72	1	507	2	Y	5	30	1			9
							6	9									
06	570	N	570	-0-	-0-	-0-	66	1	504	2	Y	-0-					9
07	624	N	624	-0-	-0-	-0-	79	1	545	2	Y	-0-					9
08	558	N	534	-0-	-24	-0-	97	1	437	2	Y	-0-					9
*09	568	N	568	-0-	-0-	-0-	80	1	488	2	Y	-0-					9
*10	454	N	454	-0-	-0-	-0-	25	1	429	2	Y	-0-					9

WINSLOW, O. H. WELL #: 19 RRCID -> 228526 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6034 - 6178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	620	N	620	-0-	-0-	-0-	77	1	543	2	Y	-0-					5
06	638	N	638	-0-	-0-	-0-	72	1	545	2	Y	19					24
							21	9									
07	669	N	669	-0-	-0-	-0-	84	1	585	2	Y	-0-	22	1			2
08	653	N	653	-0-	-0-	-0-	118	1	535	2	Y	-0-					2
*09	577	N	577	-0-	-0-	-0-	81	1	494	2	Y	2					4
							2	9									
*10	415	N	415	-0-	-0-	-0-	23	1	392	2	Y	-0-					4

CIERVO WELL #: 1 RRCID -> 229763 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6001 - 7728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	115	1	1721	2	Y	2					26
							2	9									
06	1830	N	1528	-0-	-302	-0-	346	1	1182	2	Y	-0-	22	1			4
07	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	210	1	1765	2	Y	-0-					4
08	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	71	1	1835	2	Y	22	21	1			5
							24	9									
*09	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	251	1	1728	2	Y	9					14
							10	9									
*10	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	36	1	1703	2	Y	-0-					14

VENADO WELL #: 2 RRCID -> 229766 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5988 - 7718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2821	N	2534	-0-	-287	-0-	386	1	2140	2	Y	7					39
							8	9									
06	2730	N	2268	-0-	-462	-0-	304	1	1964	2	Y	-0-					39
07	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	329	1	2169	2	Y	24	54	1			10
							26	9									
08	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	310	1	2269	2	Y	5					14
							6	9									
*09	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	191	1	2136	2	Y	-0-					14
*10	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	14	1	2400	2	Y	75	56	1			33
							83	9									

GUTIERREZ C WELL #: 7R RRCID -> 229770 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7366 - 7376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	742	N	742	-0-	-0-	-0-	92	1	650	2	Y	-0-					-0-
06	750	N	739	-0-	-11	-0-	86	1	653	2	Y	-0-					-0-
07	775	N	631	-0-	-144	-0-	80	1	551	2	Y	-0-					-0-
08	744	N	743	-0-	-1	-0-	135	1	608	2	Y	-0-					-0-
09	750	N	714	-0-	-36	-0-	99	1	615	2	Y	-0-					-0-
*10	698	N	698	-0-	-0-	-0-	39	1	659	2	Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611

MARTIN, J. C. WELL #: 18 RRCID -> 229807 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5940 - 6062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	558	N	489	-0-	-69	-0-	61	1	428	2	Y	-0-					1
06	562	N	562	-0-	-0-	-0-	65	1	497	2	Y	-0-					1
07	538	N	538	-0-	-0-	-0-	68	1	470	2	Y	-0-					1
08	566	N	566	-0-	-0-	-0-	102	1	464	2	Y	-0-					1
*09	522	N	522	-0-	-0-	-0-	73	1	449	2	Y	-0-					1
*10	427	N	427	-0-	-0-	-0-	24	1	403	2	Y	-0-					1

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
05	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	211	1	1491	2	Y	-0-					-0-
06	2989	N	2989	-0-	-0-	-0-	347	1	2642	2	Y	-0-					-0-
07	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	310	1	2143	2	Y	-0-					-0-
08	1705	N	1047	-0-	-658	-0-	190	1	857	2	Y	-0-					-0-
09	2700	N	576	-0-	-2124	-0-	81	1	495	2	Y	-0-					-0-
*10	323	N	323	-0-	-0-	-0-	18	1	305	2	Y	-0-					-0-

CIERVO WELL #: 2 RRCID -> 229810 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5956 - 7693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	N	460	-0-	-36	-0-	29	1	429	2	Y	2					26
							2	9									
06	599	N	599	-0-	-0-	-0-	135	1	464	2	Y	-0-	22	1			4
07	610	N	610	-0-	-0-	-0-	65	1	545	2	Y	-0-					4
08	661	N	661	-0-	-0-	-0-	24	1	613	2	Y	22	21	1			5
							24	9									
*09	669	N	669	-0-	-0-	-0-	84	1	575	2	Y	9					14
							10	9									
*10	510	N	510	-0-	-0-	-0-	11	1	499	2	Y	-0-					14

WINSLOW, O. H. WELL #: 15 RRCID -> 230140 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6016 - 7662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	744	N	649	-0-	-95	-0-	81	1	568	2	Y	-0-					-0-
06	697	N	697	-0-	-0-	-0-	81	1	616	2	Y	-0-					-0-
07	699	N	699	-0-	-0-	-0-	88	1	611	2	Y	-0-					-0-
08	657	N	657	-0-	-0-	-0-	119	1	538	2	Y	-0-					-0-
09	660	N	548	-0-	-112	-0-	77	1	471	2	Y	-0-					-0-
*10	458	N	458	-0-	-0-	-0-	25	1	433	2	Y	-0-					-0-

MARTIN, J. C. WELL #: 19 RRCID -> 230551 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6096 - 7620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1395	N	1149	-0-	-246	-0-	143	1	1006	2	Y	-0-					-0-
06	1170	N	1157	-0-	-13	-0-	134	1	1023	2	Y	-0-					-0-
07	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	144	1	997	2	Y	-0-					-0-
08	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	187	1	845	2	Y	-0-					-0-
*09	973	N	973	-0-	-0-	-0-	136	1	837	2	Y	-0-					-0-
*10	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	80	1	1368	2	Y	-0-					-0-

VENADO WELL #: 4 RRCID -> 230633 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6024 - 6168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	562	N	562	-0-	-0-	-0-	84	1	470	2	Y	7					33
							8	9									
06	425	N	425	-0-	-0-	-0-	57	1	368	2	Y	-0-					33
07	341	N	329	-0-	-12	-0-	41	1	266	2	Y	20	45	1			8
							22	9									
08	536	N	536	-0-	-0-	-0-	64	1	466	2	Y	5					13
							6	9									
09	420	N	405	-0-	-15	-0-	34	1	371	2	Y	-0-					13
*10	369	N	369	-0-	-0-	-0-	1	1	301	2	Y	61	46	1			28
							67	9									

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
VENADO WELL #: 3 RRCID -> 230677 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6090 - 6513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	11	1	57	2	Y	-0-					43
06	30	N	27	-0-	-3	-0-	4	1	23	2	Y	-0-					43
07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	14	1	89	2	Y	-0-					43
08	78	N	78	-0-	-0-	-0-	10	1	68	2	Y	-0-					43
*09	77	N	77	-0-	-0-	-0-	6	1	71	2	Y	-0-					43
*10	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			Y	-0-					43

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
05	849	N	849	-0-	-0-	-0-	54	1	795	2	Y	-0-					12
06	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	243	1	835	2	Y	-0-	6	1			6
07	839	N	839	-0-	-0-	-0-	90	1	749	2	Y	-0-					6
08	826	N	826	-0-	-0-	-0-	30	1	795	2	Y	1	6	1			1
							1	9									
*09	918	N	918	-0-	-0-	-0-	117	1	801	2	Y	-0-					1
*10	797	N	797	-0-	-0-	-0-	16	1	770	2	Y	10					11
							11	9									

PRYOR WELL #: 13 RRCID -> 231972 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7473 - 7496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	965	N	965	-0-	-0-	-0-	120	1	845	2	Y	-0-					-0-
06	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	124	1	940	2	Y	-0-					-0-
07	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	128	1	888	2	Y	-0-					-0-
08	989	N	989	-0-	-0-	-0-	179	1	810	2	Y	-0-					-0-
09	780	N	531	-0-	-249	-0-	74	1	457	2	Y	-0-					-0-
*10	589	N	589	-0-	-0-	-0-	33	1	556	2	Y	-0-					-0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 28 RRCID -> 232748 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5912 - 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
05	961	N	941	-0-	-20	-0-	117	1	824	2	Y	-0-					5
06	870	N	778	-0-	-92	-0-	90	1	688	2	Y	-0-					5
07	930	N	804	-0-	-126	-0-	102	1	702	2	Y	-0-					5
08	930	N	806	-0-	-124	-0-	146	1	660	2	Y	-0-					5
09	780	N	733	-0-	-47	-0-	102	1	631	2	Y	-0-					5
*10	641	N	641	-0-	-0-	-0-	35	1	606	2	Y	-0-					5

CIERVO WELL #: 9 RRCID -> 233671 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5955 - 6085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	900	N	900	-0-	-0-	-0-	55	1	838	2	Y	6					77
							7	9									
06	870	N	859	-0-	-11	-0-	194	1	665	2	Y	-0-	65	1			12
07	937	N	937	-0-	-0-	-0-	99	1	838	2	Y	-0-					12
08	964	N	964	-0-	-0-	-0-	33	1	859	2	Y	65	64	1			13
							72	9									
*09	933	N	933	-0-	-0-	-0-	115	1	788	2	Y	27					40
							30	9									
10	806	N	795	-0-	-11	-0-	17	1	778	2	Y	-0-					40

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 26 RRCID -> 234701 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7357 - 7361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	345	N	345	-0-	-0-	-0-	43	1	302	2	Y	-0-					3
06	364	N	364	-0-	-0-	-0-	42	1	322	2	Y	-0-					3
07	380	N	380	-0-	-0-	-0-	48	1	332	2	Y	-0-					3
08	431	N	431	-0-	-0-	-0-	78	1	353	2	Y	-0-					3
*09	391	N	391	-0-	-0-	-0-	55	1	336	2	Y	-0-					3
*10	296	N	296	-0-	-0-	-0-	16	1	280	2	Y	-0-					3

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611

CIERVO WELL #: 8 RRCID -> 234878 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6076 - 6080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	930	N	930	-0-	-0-	-0-	58	1	872	2	Y	-0-					12
06	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	253	1	864	2	Y	-0-	6	1			6
07	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	115	1	962	2	Y	-0-					6
08	999	N	999	-0-	-0-	-0-	37	1	961	2	Y	1	6	1			1
							1	9									
*09	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	135	1	923	2	Y	-0-					1
*10	900	N	900	-0-	-0-	-0-	18	1	871	2	Y	10					11
							11	9									

CIERVO WELL #: 5 RRCID -> 235906 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 5881 - 7602

05	620	N	548	-0-	-72	-0-	34	1	514	2	Y	-0-					14
06	956	N	956	-0-	-0-	-0-	216	1	740	2	Y	-0-	7	1			7
07	712	N	712	-0-	-0-	-0-	77	1	635	2	Y	-0-					7
08	545	N	545	-0-	-0-	-0-	20	1	524	2	Y	1	6	1			2
							1	9									
*09	568	N	568	-0-	-0-	-0-	73	1	495	2	Y	-0-					2
*10	573	N	573	-0-	-0-	-0-	12	1	549	2	Y	11					13
							12	9									

WINSLOW, O. H. WELL #: 22 RRCID -> 238767 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 7564 - 7598

05	1395	N	1195	-0-	-200	-0-	148	1	1047	2	Y	-0-					-0-
06	1080	N	933	-0-	-147	-0-	108	1	825	2	Y	-0-					-0-
07	1426	N	1349	-0-	-77	-0-	170	1	1179	2	Y	-0-					-0-
08	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	278	1	1258	2	Y	-0-					-0-
*09	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	156	1	964	2	Y	-0-					-0-
*10	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	57	1	972	2	Y	-0-					-0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 46 RRCID -> 238840 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5946 - 7616

05	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	178	1	1255	2	Y	-0-					-0-
06	1020	N	860	-0-	-160	-0-	100	1	760	2	Y	-0-					-0-
07	1116	N	1050	-0-	-66	-0-	133	1	917	2	Y	-0-					-0-
08	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	209	1	947	2	Y	-0-					-0-
*09	978	N	978	-0-	-0-	-0-	136	1	842	2	Y	-0-					-0-
*10	942	N	942	-0-	-0-	-0-	53	1	889	2	Y	-0-					-0-

WINSLOW, O. H. WELL #: 23 RRCID -> 239025 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7476 - 7502

05	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	170	1	1202	2	Y	-0-					1
06	1230	N	1078	-0-	-152	-0-	125	1	953	2	Y	-0-					1
07	1519	N	729	-0-	-790	-0-	92	1	637	2	Y	-0-					1
08	1364	N	503	-0-	-861	-0-	91	1	412	2	Y	-0-					1
09	1080	N	504	-0-	-576	-0-	70	1	434	2	Y	-0-					1
*10	359	N	359	-0-	-0-	-0-	20	1	339	2	Y	-0-					1

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 44 RRCID -> 241827 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5780 - 6002

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
FOSTER, J. ESTATE WELL #: 35 RRCID -> 241884 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7662 - 7688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	66	N	66	-0-	-0-	-0-	9	1	57	2	Y	-0-					-0-
*10	3047	N	3047	-0-	-0-	-0-	169	1	2878	2	Y	-0-					-0-

PRYOR WELL #: 12 RRCID -> 242032 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7454 - 7480

05	31	N	30	-0-	-1	-0-	4	1	26	2	Y	-0-					-0-
06	83	N	83	-0-	-0-	-0-	10	1	73	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	23	-0-	-39	-0-	3	1	20	2	Y	-0-					-0-
08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	12	1	53	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	47	-0-	-13	-0-	7	1	40	2	Y	-0-					-0-
*10	26	N	26	-0-	-0-	-0-	2	1	24	2	Y	-0-					-0-

PRYOR WELL #: 14 RRCID -> 243056 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7388 - 7416

05	2108	X	1697	-0-	-411	-0-	211	1	1486	2	Y	-0-					-0-
06	1770	X	1511	-0-	-259	-0-	176	1	1335	2	Y	-0-					-0-
07	1643	X	1483	-0-	-160	-0-	187	1	1296	2	Y	-0-					-0-
08	1674	X	1403	-0-	-271	-0-	254	1	1149	2	Y	-0-					-0-
09	1500	N	1381	-0-	-119	-0-	193	1	1188	2	Y	-0-					-0-
*10	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	81	1	1376	2	Y	-0-					-0-

PRYOR WELL #: 11 RRCID -> 243057 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7368 - 7382

05	93	N	59	-0-	-34	-0-	7	1	52	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VENADO WELL #: 23 RRCID -> 243365 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6030 - 6162

05	589	N	522	-0-	-67	-0-	79	1	435	2	Y	7					39
							8	9									
06	540	N	517	-0-	-23	-0-	70	1	447	2	Y	-0-					39
07	521	N	521	-0-	-0-	-0-	66	1	429	2	Y	24	54	1			10
							26	9									
08	562	N	562	-0-	-0-	-0-	66	1	490	2	Y	5					14
							6	9									
*09	526	N	526	-0-	-0-	-0-	43	1	483	2	Y	-0-					14
*10	544	N	544	-0-	-0-	-0-	3	1	458	2	Y	75	56	1			33
							83	9									

WINSLOW, O. H. WELL #: 27 RRCID -> 244590 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7684 - 7734

05	2929	N	2929	-0-	-0-	-0-	363	1	2566	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	3121	-0-	121	121	363	1	2758	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	3089	-0-	-11	110	390	1	2699	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	3004	-0-	-96	14	544	1	2460	2	Y	-0-					-0-
*09	2333	X	2319	-0-	-14	-0-	324	1	1995	2	Y	-0-					-0-
*10	2202	X	2202	-0-	-0-	-0-	122	1	2080	2	Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611

CHATO A WELL #: 11 RRCID -> 244942 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6030 - 6040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	672	N	672	-0-	-0-	-0-	83	1	589	2	Y	-0-					6
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	13	1	101	2	Y	16					22
							18	9									
07	62	N	25	-0-	-37	-0-	3	1	22	2	Y	-0-					22
08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	11	1	52	2	Y	34	37	1			19
							37	9									
09	90	N	32	-0-	-58	-0-	4	1	28	2	Y	-0-					19
*10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					19

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
05	1147	N	587	-0-	-560	-0-	73	1	514	2	Y	-0-					40
06	810	N	544	-0-	-266	-0-	62	1	475	2	Y	6					46
							7	9									
07	806	N	702	-0-	-104	-0-	87	1	605	2	Y	9					55
							10	9									
08	785	N	785	-0-	-0-	-0-	142	1	643	2	Y	-0-					55
*09	845	N	845	-0-	-0-	-0-	118	1	727	2	Y	-0-					55
*10	865	N	865	-0-	-0-	-0-	48	1	817	2	Y	-0-					55

REEVES WELL #: 6 RRCID -> 247413 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7380 - 7420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REEVES "A" WELL #: 8 RRCID -> 247884 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7300 - 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CIERVO WELL #: 6 RRCID -> 249341 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 5864 - 7637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	325	N	325	-0-	-0-	-0-	20	1	305	2	Y	-0-					4
06	508	N	508	-0-	-0-	-0-	115	1	393	2	Y	-0-	2	1			2
07	310	N	190	-0-	-120	-0-	20	1	170	2	Y	-0-					2
08	310	N	173	-0-	-137	-0-	6	1	166	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
09	300	N	154	-0-	-146	-0-	20	1	134	2	Y	-0-					1
*10	201	N	201	-0-	-0-	-0-	4	1	195	2	Y	2					3
							2	9									

CIERVO WELL #: 7 RRCID -> 249351 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5946 - 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
05	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	2			Y	-0-					4
06	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-	2	1			2
07	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					2
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	1	2	1			1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					3

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
MARTIN, J. C. WELL #: 21 RRCID -> 251752 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7442 - 7500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1302	N	232	-0-	-1070	-0-	29	1	203	2	Y	-0-					16
06	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	168	1	1278	2	Y	-0-					16
07	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	180	1	1244	2	Y	-0-					16
08	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	242	1	1096	2	Y	-0-					16
*09	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	153	1	941	2	Y	-0-					16
*10	375	N	375	-0-	-0-	-0-	21	1	354	2	Y	-0-					16

MARTIN, J. C. WELL #: 20 RRCID -> 277773 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7540 - 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
05	3100	N	3935	-0-	835	1670	488	1	3447	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	3952	-0-	952	2622	459	1	3493	2	Y	-0-					-0-
07	5739	X	3117	-0-	-2622	-0-	394	1	2723	2	Y	-0-					-0-
08	3968	X	2613	-0-	-1355	-0-	473	1	2140	2	Y	-0-					-0-
09	3960	X	2385	-0-	-1575	-0-	333	1	2052	2	Y	-0-					-0-
10	4092	X	2085	-0-	-2007	-0-	116	1	1969	2	Y	-0-					-0-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
CHATO 23 WELL #: 1 RRCID -> 180302 COMPL. DATE 10/18/2000 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7474 - 7518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	489	N	489	-0-	-0-	-0-	39	1	450	3	Y	-0-					1
06	355	N	355	-0-	-0-	-0-	31	1	321	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	184	N	184	-0-	-0-	-0-	16	1	168	3	Y	-0-					1
08	496	N	425	-0-	-71	-0-	23	1	402	3	Y	-0-					1
*09	461	N	461	-0-	-0-	-0-	40	1	421	3	Y	-0-	1	1			-0-
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	88	1	1013	3	Y	-0-					-0-
06	750	N	397	-0-	-353	-0-	35	1	362	3	Y	-0-					-0-
07	994	N	994	-0-	-0-	-0-	87	1	907	3	Y	-0-					-0-
08	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	59	1	1023	3	Y	-0-					-0-
*09	851	N	851	-0-	-0-	-0-	73	1	778	3	Y	-0-					-0-
10	775	N	NO RPT	-0-	-775	-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
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-
10	0	N	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
05	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	91	1	1041	3	Y	-0-					-0-
06	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	98	1	1031	3	Y	-0-					-0-
07	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	99	1	1031	3	Y	-0-					-0-
08	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	58	1	989	3	Y	-0-					-0-
*09	965	N	965	-0-	-0-	-0-	83	1	882	3	Y	-0-					-0-
10	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GOLLA 7 WELL #: 1 RRCID -> 183708 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 6067 - 7659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	877	N	877	-0-	-0-	-0-	857	3	20	9	Y	18	51	1			10
06	360	N	326	-0-	-34	-0-	2	1	324	3	Y	-0-					10
07	745	N	745	-0-	-0-	-0-	36	1	677	3	Y	29	28	1			11
							32	9									
08	868	N	477	-0-	-391	-0-	39	1	438	3	Y	-0-					11
*09	931	N	931	-0-	-0-	-0-	68	1	816	3	Y	43	44	1			10
							47	9									
10	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					10

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
05	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	91	1	1046	3	Y	-0-					-0-
06	993	N	993	-0-	-0-	-0-	86	1	907	3	Y	-0-					-0-
07	719	N	719	-0-	-0-	-0-	63	1	656	3	Y	-0-					-0-
08	600	N	600	-0-	-0-	-0-	33	1	559	3	Y	7					7
							8	9									
*09	367	N	367	-0-	-0-	-0-	32	1	335	3	Y	-0-					7
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					7

CHATO 27 WELL #: 7 RRCID -> 184725 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 7570 - 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHATO 27 WELL #: 4 RRCID -> 185421 COMPL. DATE 08/04/2001 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 7530 - 7590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	123	1	1418	3	Y	-0-					-0-
06	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	114	1	1193	3	Y	-0-					-0-
07	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	91	1	946	3	Y	-0-					-0-
08	825	N	825	-0-	-0-	-0-	45	1	780	3	Y	-0-					-0-
*09	820	N	820	-0-	-0-	-0-	71	1	749	3	Y	-0-					-0-
10	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHATO 22 WELL #: 26 RRCID -> 186226 COMPL. DATE 11/10/2001 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5979 - 5990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	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

CHATO 27 WELL #: 29 RRCID -> 186847 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7668 - 7715

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	35	1			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	14	-0-	14	14	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	86	-0-	86	100	3	1	49	3	Y	31	23	1			8
						34	9									
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	100					Y	NO RPT					8

CHATO 22A WELL #: 27L RRCID -> 187229 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6025 - 7729

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	134 N	134	-0-	-0-	-0-	1	1	133	3	Y	-0-					-0-
06	158 N	158	-0-	-0-	-0-	114	3	44	9	Y	40					40
07	97 N	97	-0-	-0-	-0-	75	3	22	9	Y	20					60
08	93 N	32	-0-	-61	-0-	12	3	20	9	Y	18					78
*09	176 N	176	-0-	-0-	-0-	166	3	10	9	Y	9	77	1			10
10	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					10

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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	39	1			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	20	-0-	20	20	2	1	18	3	Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	434	-0-	434	454	20	1	375	3	Y	35	26	1			9
						39	9									
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	454					Y	NO RPT					9

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
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-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-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
05	400 N	400	-0-	-0-	-0-	66	1	294	3	N	36	53	1			9
						40	9									
06	720 N	378	-0-	-342	-0-	14	1	341	3	N	21					30
						23	9									
07	580 N	580	-0-	-0-	-0-	3	1	577	3	N	-0-					30
08	551 N	551	-0-	-0-	-0-	25	1	489	3	N	34	54	1			10
						37	9									
*09	633 N	633	-0-	-0-	-0-	11	1	558	3	N	58					68
						64	9									
10	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					68

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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
10	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 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
05	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	240	1	2210	3	Y	-0-					-0-
06	2969	N	2969	-0-	-0-	-0-	154	1	2815	3	Y	-0-					-0-
07	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	19	1	994	3	Y	-0-					-0-
08	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	123	1	1514	3	Y	-0-					-0-
*09	3000	N	3002	-0-	2	2	151	1	2851	3	Y	-0-					-0-
10	775	N	NO RPT	-0-	-775	-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
05	570	N	570	-0-	-0-	-0-	56	1	514	3	Y	-0-					-0-
06	481	N	481	-0-	-0-	-0-	25	1	456	3	Y	-0-					-0-
07	496	N	496	-0-	-0-	-0-	10	1	486	3	Y	-0-					-0-
08	465	N	328	-0-	-137	-0-	25	1	303	3	Y	-0-					-0-
09	450	N	350	-0-	-100	-0-	18	1	332	3	Y	-0-					-0-
10	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	588	N	588	-0-	-0-	-0-	57	1	531	3	Y	-0-					-0-
06	666	N	666	-0-	-0-	-0-	34	1	632	3	Y	-0-					-0-
07	588	N	588	-0-	-0-	-0-	11	1	577	3	Y	-0-					-0-
08	562	N	562	-0-	-0-	-0-	42	1	520	3	Y	-0-					-0-
*09	511	N	511	-0-	-0-	-0-	26	1	485	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-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
05	590	N	590	-0-	-0-	-0-	47	1	543	3	Y	-0-					-0-
06	589	N	589	-0-	-0-	-0-	51	1	538	3	Y	-0-					-0-
07	571	N	571	-0-	-0-	-0-	50	1	521	3	Y	-0-					-0-
08	589	N	584	-0-	-5	-0-	32	1	552	3	Y	-0-					-0-
09	600	N	545	-0-	-55	-0-	47	1	498	3	Y	-0-					-0-
10	558	N	NO RPT	-0-	-558	-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
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	N	-0-					-0-
08	460	N	460	-0-	-0-	-0-	54	1	406	3	N	-0-					-0-
*09	213	N	213	-0-	-0-	-0-	22	1	191	3	N	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-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
05	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	174	1	1997	3	Y	-0-					-0-
06	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	139	1	1464	3	Y	-0-					-0-
07	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	166	1	1723	3	Y	-0-					-0-
08	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	94	1	1620	3	Y	19					19
							21	9									
*09	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	153	1	1620	3	Y	-0-					19
10	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					Y	NO RPT					19

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
05	594	N	594	-0-	-0-	-0-	48	1	546	3	Y	-0-					-0-
06	718	N	718	-0-	-0-	-0-	62	1	656	3	Y	-0-					-0-
07	674	N	674	-0-	-0-	-0-	59	1	615	3	Y	-0-					-0-
08	628	N	628	-0-	-0-	-0-	34	1	594	3	Y	-0-					-0-
*09	609	N	609	-0-	-0-	-0-	52	1	557	3	Y	-0-					-0-
10	620	N	NO RPT	-0-	-620	-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
05	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	117	1	1346	3	Y	-0-					-0-
06	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	107	1	1128	3	Y	-0-					-0-
07	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	90	1	939	3	Y	-0-					-0-
08	793	N	793	-0-	-0-	-0-	44	1	749	3	Y	-0-					-0-
09	690	N	360	-0-	-330	-0-	31	1	329	3	Y	-0-					-0-
10	713	N	NO RPT	-0-	-713	-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
05	837	X	554	-0-	-283	-0-	96	1	458	3	N	-0-					27
06	810	N	722	-0-	-88	-0-	109	1	613	3	N	-0-	27	1			-0-
07	768	N	768	-0-	-0-	-0-	53	1	715	3	N	-0-					-0-
08	558	N	521	-0-	-37	-0-	19	1	502	3	N	-0-					-0-
09	720	N	528	-0-	-192	-0-	25	1	503	3	N	-0-					-0-
10	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	1			1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
08	744	N	744	-0-	-0-	-0-	28	1	716	3	Y	-0-					-0-
*09	219	N	219	-0-	-0-	-0-	11	1	208	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
05	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	82	1	940	3	Y	-0-					61
06	900	N	738	-0-	-162	-0-	55	1	576	3	Y	97	104	1			54
							107	9									
07	514	N	514	-0-	-0-	-0-	45	1	466	3	Y	3					57
							3	9									
08	1023	N	581	-0-	-442	-0-	31	1	535	3	Y	14					71
							15	9									
09	750	N	578	-0-	-172	-0-	49	1	523	3	Y	5	63	1			13
							6	9									
10	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					13

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	4	1			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	41	1	1056	3	Y	-0-					-0-
*09	944	N	944	-0-	-0-	-0-	46	1	898	3	Y	-0-					-0-
10	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

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
10	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

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-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPLING 697 WELL #: 10 RRCID -> 193489 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7490 - 7527

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	11	1			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	70	1	1814	3	Y	-0-					-0-
*09	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	71	1	1401	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPLING 700 WELL #: 8 RRCID -> 193504 COMPL. DATE 10/05/2002 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 7485 - 7533

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	28	N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHATO 22 A WELL #: 32 RRCID -> 193506 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6055 - 6074

05	823	N	823	-0-	-0-	-0-	5	1	818	3	Y	-0-					-0-
06	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	3			Y	-0-					-0-
07	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	3			Y	-0-					-0-
08	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	3			Y	-0-					-0-
*09	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	3			Y	-0-					-0-
10	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPLING 697 WELL #: 9 RRCID -> 193511 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 7492 - 7544

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	1			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	49	1	1262	3	Y	-0-					-0-
*09	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	116	1	2289	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHATO 24 WELL #: 21 RRCID -> 193569 COMPL. DATE 01/06/2003 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7482 - 7521

05	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	146	1	1672	3	Y	-0-					-0-
06	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	173	1	1822	3	Y	-0-					-0-
07	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	162	1	1686	3	Y	-0-					-0-
08	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	106	1	1822	3	Y	-0-					-0-
*09	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	149	1	1581	3	Y	-0-					-0-
10	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-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 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
05	172	N	172	-0-	-0-	-0-	23	1	104	3	Y	41	42	1			7
							45	9									
06	256	N	256	-0-	-0-	-0-	9	1	229	3	Y	16					23
							18	9									
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	1	1	125	3	Y	-0-					23
08	186	N	150	-0-	-36	-0-	6	1	122	3	Y	20	32	1			11
							22	9									
09	270	N	183	-0-	-87	-0-	3	1	152	3	Y	25	23	1			13
							28	9									
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					13

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
05	801	N	801	-0-	-0-	-0-	799	3	2	9	Y	2	6	1			3
06	234	N	234	-0-	-0-	-0-	1	1	233	3	Y	-0-					3
07	472	N	472	-0-	-0-	-0-	23	1	445	3	Y	4	3	1			4
							4	9									
08	651	N	401	-0-	-250	-0-	33	1	368	3	Y	-0-					4
*09	258	N	258	-0-	-0-	-0-	19	1	233	3	Y	5	5	1			4
							6	9									
10	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					4

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	11	1			-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-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHATO 24 WELL #: 20 RRCID -> 195484 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7533 - 7569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	144	N	144	-0-	-0-	-0-	11	1	133	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	98	-0-	-82	-0-	9	1	89	3	Y	-0-					-0-
07	157	N	157	-0-	-0-	-0-	14	1	143	3	Y	-0-					-0-
08	199	N	199	-0-	-0-	-0-	11	1	188	3	Y	-0-					-0-
*09	151	N	151	-0-	-0-	-0-	13	1	138	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHATO 23 WELL #: 17 RRCID -> 195713 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 7434 - 7454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	871	N	871	-0-	-0-	-0-	70	1	801	3	Y	-0-					-0-
06	805	N	805	-0-	-0-	-0-	70	1	735	3	Y	-0-					-0-
07	699	N	699	-0-	-0-	-0-	61	1	638	3	Y	-0-					-0-
08	658	N	658	-0-	-0-	-0-	36	1	622	3	Y	-0-					-0-
*09	570	N	570	-0-	-0-	-0-	49	1	521	3	Y	-0-					-0-
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-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 #: 12 RRCID -> 195827 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7439 - 7474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	181	1	857	3	Y	-0-					25
06	871	N	871	-0-	-0-	-0-	129	1	724	3	Y	16	30	1			11
							18	9									
07	664	N	664	-0-	-0-	-0-	45	1	619	3	Y	-0-					11
08	687	N	687	-0-	-0-	-0-	26	1	661	3	Y	-0-					11
*09	755	N	755	-0-	-0-	-0-	36	1	719	3	Y	-0-					11
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					11

MARTIN TR. 2 WELL #: 4 RRCID -> 195829 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 6028 - 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	477	N	477	-0-	-0-	-0-	83	1	394	3	Y	-0-					17
06	515	N	515	-0-	-0-	-0-	75	1	421	3	Y	17	26	1			8
							19	9									
07	489	N	489	-0-	-0-	-0-	33	1	456	3	Y	-0-					8
08	496	N	496	-0-	-0-	-0-	19	1	477	3	Y	-0-					8
*09	510	N	475	-0-	-35	-0-	23	1	452	3	Y	-0-					8
10	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					8

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
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	Y	-0-					45
06	79	N	79	-0-	-0-	-0-	3	1	76	3	Y	-0-					45
07	304	N	304	-0-	-0-	-0-	2	1	302	3	Y	-0-					45
08	174	N	174	-0-	-0-	-0-	8	1	166	3	Y	-0-					45
*09	376	N	376	-0-	-0-	-0-	7	1	369	3	Y	-0-					45
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					45

APPLING 700 WELL #: 15 RRCID -> 199473 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7462 - 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
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	81	N	81	-0-	-0-	-0-	4	1	77	3	Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPLING 697 WELL #: 14 RRCID -> 199491 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 7470 - 7514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	466	N	466	-0-	-0-	-0-	81	1	385	3	Y	-0-					17
06	457	N	457	-0-	-0-	-0-	68	1	378	3	Y	10	16	1			11
							11	9									
07	436	N	436	-0-	-0-	-0-	30	1	406	3	Y	-0-					11
08	393	N	393	-0-	-0-	-0-	15	1	378	3	Y	-0-					11
*09	402	N	402	-0-	-0-	-0-	19	1	383	3	Y	-0-					11
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					11

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MARTIN TR. 2 WELL #: 3 RRCID -> 202116 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6026 - 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
05	359	N	359	-0-	-0-	-0-	66	1	293	3	Y	-0-					-0-
06	1170	N	684	-0-	-486	-0-	26	1	657	3	Y	1					1
							1	9									
07	727	N	727	-0-	-0-	-0-	4	1	723	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	400	N	400	-0-	-0-	-0-	19	1	381	3	Y	-0-					-0-
*09	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	22	1	1178	3	Y	2					2
							2	9									
10	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					2

APPLING 700 WELL #: 5 RRCID -> 203275 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 7474 - 7520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	80	N	80	-0-	-0-	-0-	3	1	77	3	Y	-0-					-0-
*09	137	N	137	-0-	-0-	-0-	7	1	130	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPLING 697 GU WELL #: 4 RRCID -> 203276 COMPL. DATE 05/22/2004 TOTAL DEPTH 7842 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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	3	1			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	826	N	826	-0-	-0-	-0-	31	1	795	3	Y	-0-					-0-
*09	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	52	1	1030	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	190	N	190	-0-	-0-	-0-	15	1	175	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	18	1	192	3	Y	-0-					-0-
07	165	N	165	-0-	-0-	-0-	14	1	151	3	Y	-0-					-0-
08	186	N	158	-0-	-28	-0-	9	1	149	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	134	-0-	-76	-0-	11	1	123	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-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
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	Y	-0-					-0-
06	81	N	81	-0-	-0-	-0-	7	1	74	3	Y	-0-					-0-
07	77	N	77	-0-	-0-	-0-	7	1	70	3	Y	-0-					-0-
08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	4	1	64	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	40	-0-	-20	-0-	3	1	37	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-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
05	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			Y	-0-					51
06	578	N	578	-0-	-0-	-0-	577	3	1	9	Y	1	47	1			5
07	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			Y	-0-					5
08	577	N	577	-0-	-0-	-0-	562	3	15	9	Y	14					19
09	570	N	474	-0-	-96	-0-	466	3	8	9	Y	7					26
10	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					26

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

APPLING 697 GU WELL #: 7 RRCID -> 204626 COMPL. DATE 09/28/2004 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 7494 - 7542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	384	1	1819	3	Y	-0-					3
06	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	280	1	1563	3	Y	20	23	1			-0-
							22	9									
07	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	124	1	1679	3	Y	-0-					-0-
08	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	56	1	1457	3	Y	-0-					-0-
*09	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	74	1	1453	3	Y	-0-					-0-
10	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTIN TR. 4 WELL #: 2 RRCID -> 206415 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 6023 - 7634

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
10	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

05	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	473	1	2242	3	Y	-0-					-0-
06	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	376	1	2103	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
07	734	N	734	-0-	-0-	-0-	50	1	684	3	Y	-0-					-0-
08	486	N	486	-0-	-0-	-0-	18	1	468	3	Y	-0-					-0-
*09	487	N	487	-0-	-0-	-0-	23	1	464	3	Y	-0-					-0-
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPLING 698 WELL #: 16 RRCID -> 208679 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7474 - 7512

05	927	N	927	-0-	-0-	-0-	161	1	766	3	Y	-0-					13
06	990	N	888	-0-	-102	-0-	133	1	747	3	Y	7	14	1			6
							8	9									
07	872	N	872	-0-	-0-	-0-	60	1	812	3	Y	-0-					6
08	930	N	693	-0-	-237	-0-	26	1	667	3	Y	-0-					6
*09	919	N	919	-0-	-0-	-0-	44	1	875	3	Y	-0-					6
10	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					6

APPLING 698 WELL #: 19 RRCID -> 208913 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7429 - 7462

05	1716	X	1716	-0-	-0-	-0-	299	1	1417	3	Y	-0-					19
06	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	275	1	1535	3	Y	13	24	1			8
							14	9									
07	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	138	1	1872	3	Y	-0-					8
08	1147	N	597	-0-	-550	-0-	22	1	575	3	Y	-0-					8
09	1110	N	221	-0-	-889	-0-	11	1	210	3	Y	-0-					8
10	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT					8

APPLING 700 WELL #: 17T RRCID -> 209340 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7464 - 7494

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	82					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	82					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	82					N	-0-					-0-
08	300	X	218	-0-	-82	-0-	8	1	210	3	N	-0-					-0-
*09	123	N	123	-0-	-0-	-0-	6	1	117	3	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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 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
05	619	N	619	-0-	-0-	-0-	108	1	511	3	Y	-0-					6
06	600	N	600	-0-	-0-	-0-	91	1	506	3	Y	3	7	1			2
							3	9									
07	576	N	576	-0-	-0-	-0-	39	1	537	3	Y	-0-					2
08	620	N	563	-0-	-57	-0-	21	1	542	3	Y	-0-					2
*09	600	N	550	-0-	-50	-0-	27	1	523	3	Y	-0-					2
10	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					2

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
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	5					25
							6	9									
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	3					28
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					28
*09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	3	N	-0-					28
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

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
05	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	241	1	1146	3	Y	-0-					23
06	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	185	1	1035	3	Y	-0-					23
07	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	70	1	958	3	Y	-0-					23
08	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	41	1	1072	3	Y	8					31
							9	9									
*09	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	54	1	1068	3	Y	-0-					31
10	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					31

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					12
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
08	256	N	256	-0-	-0-	-0-	9	1	241	3	Y	5					17
							6	9									
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17

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
05	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	270	1	1282	3	Y	-0-					12
06	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	234	1	1306	3	Y	7	17	1			2
							8	9									
07	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	103	1	1402	3	Y	-0-					2
08	1395	N	1355	-0-	-40	-0-	50	1	1305	3	Y	-0-					2
*09	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	69	1	1352	3	Y	-0-					2
10	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					Y	NO RPT					2

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

APPLING 10 WELL #: 25 RRCID -> 212536 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7430 - 7470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	22	1	103	3	Y	-0-					-0-
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	23	1	126	3	Y	4	2	1			2
							4	9									
07	180	N	180	-0-	-0-	-0-	12	1	168	3	Y	-0-					2
08	124	N	114	-0-	-10	-0-	4	1	109	3	Y	1					3
							1	9									
09	150	N	45	-0-	-105	-0-	2	1	42	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					1

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
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	18	1	88	3	Y	-0-					1
06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	23	1	130	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
07	83	N	83	-0-	-0-	-0-	6	1	77	3	Y	-0-					-0-
08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	4	1	90	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	101	-0-	-19	-0-	5	1	96	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-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
05	76	X	14	-0-	-62	-0-	2	1	12	3	Y	-0-					-0-
06	141	N	141	-0-	-0-	-0-	19	1	104	3	Y	16	9	1			7
							18	9									
07	47	N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	3	Y	-0-					7
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	27	3	Y	3					10
							3	9									
09	90	N	22	-0-	-68	-0-	1	1	15	3	Y	5	14	1			1
							6	9									
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					1

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	6	N	NO RPT	-0-	-6	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	22	N	22	-0-	-0-	-0-	4	1	18	3	Y	-0-					-0-
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	5	1	27	3	Y	8	5	1			3
							9	9									
07	26	N	26	-0-	-0-	-0-	2	1	24	3	Y	-0-					3
08	3100	N	3669	-0-	569	569	136	1	3531	3	Y	2					5
							2	9									
*09	3000	N	3174	-0-	174	743	153	1	3019	3	Y	2	7	1			-0-
							2	9									
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	712					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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	4	1	95	3	Y	-0-					-0-
07	914	N	914	-0-	-0-	-0-	5	1	909	3	Y	-0-					-0-
08	220	N	220	-0-	-0-	-0-	11	1	209	3	Y	-0-					-0-
*09	165	N	165	-0-	-0-	-0-	3	1	162	3	Y	-0-					-0-
10	899	N	NO RPT	-0-	-899	-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 #: 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
05	451	N	451	-0-	-0-	-0-	79	1	372	3	N	-0-					-0-
06	450	N	442	-0-	-8	-0-	67	1	375	3	N	-0-					-0-
07	451	N	451	-0-	-0-	-0-	31	1	420	3	N	-0-					-0-
08	465	N	432	-0-	-33	-0-	16	1	416	3	N	-0-					-0-
09	450	N	417	-0-	-33	-0-	20	1	397	3	N	-0-					-0-
10	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-

APPLING 9 WELL #: 32 RRCID -> 221119 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7509 - 7540

05	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	251	1	1192	3	Y	2					63
							2	9									
06	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	202	1	1133	3	Y	10					73
							11	9									
07	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	92	1	1245	3	Y	5					78
							6	9									
08	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	44	1	1136	3	Y	5					83
							6	9									
*09	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	54	1	1074	3	Y	4	67	1			20
							4	9									
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					20

MARTIN TR. 2 WELL #: 15 RRCID -> 233337 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 7472 - 7506

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					64
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
*09	287	N	287	-0-	-0-	-0-	4	1	211	3	Y	65	53	1			76
							72	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					76

AMG CHATO 25 C WELL #: 38 RRCID -> 233688 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5919 - 7672

05	517	N	517	-0-	-0-	-0-	52	1	465	3	Y	-0-					14
06	754	N	754	-0-	-0-	-0-	67	1	677	3	Y	9	20	1			3
							10	9									
07	688	N	688	-0-	-0-	-0-	46	1	641	3	Y	1					4
							1	9									
08	527	N	366	-0-	-161	-0-	366	3			Y	-0-					4
*09	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	3			Y	-0-					4
10	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					4

CHATO 28 D WELL #: 39 RRCID -> 233689 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5967 - 7680

05	160	N	160	-0-	-0-	-0-	32	1	128	3	Y	-0-					-0-
06	169	N	169	-0-	-0-	-0-	20	1	149	3	Y	-0-					-0-
07	167	N	167	-0-	-0-	-0-	23	1	144	3	Y	-0-					-0-
08	162	N	162	-0-	-0-	-0-	14	1	139	3	Y	8					8
							9	9									
*09	136	N	136	-0-	-0-	-0-	14	1	122	3	Y	-0-					8
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					8

CHATO 28 WELL #: 30 RRCID -> 233816 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5992 - 7720

05	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	119	1	1297	3	Y	-0-					-0-
06	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	133	1	1661	3	Y	-0-					-0-
07	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	125	1	1641	3	Y	-0-					-0-
08	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	133	1	1509	3	Y	-0-					-0-
*09	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	96	1	1315	3	Y	-0-					-0-
10	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-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 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
05	354	N	354	-0-	-0-	-0-	70	1	284	3	Y	-0-					-0-
06	289	N	289	-0-	-0-	-0-	33	1	256	3	Y	-0-					-0-
07	377	N	377	-0-	-0-	-0-	53	1	324	3	Y	-0-					-0-
08	341	N	253	-0-	-88	-0-	23	1	217	3	Y	12					12
							13	9									
09	300	N	249	-0-	-51	-0-	27	1	222	3	Y	-0-					12
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					12

CHATO 28 C WELL #: 46 RRCID -> 233820 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6008 - 7780

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	921	-0-	921	921	921	3			Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	860	-0-	860	1781	860	3			Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1781					Y	NO RPT					-0-

AMG CHATO 25 C WELL #: 41 RRCID -> 233823 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 5925 - 7640

05	226	N	226	-0-	-0-	-0-	23	1	203	3	Y	-0-					28
06	219	N	219	-0-	-0-	-0-	18	1	180	3	Y	19	41	1			6
							21	9									
07	344	N	344	-0-	-0-	-0-	23	1	321	3	Y	-0-					6
08	217	N	122	-0-	-95	-0-	122	3			Y	-0-					6
09	210	N	104	-0-	-106	-0-	104	3			Y	-0-					6
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					6

AMG CHATO 25 C WELL #: 44 RRCID -> 234010 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5913 - 7637

05	408	N	408	-0-	-0-	-0-	41	1	367	3	Y	-0-					15
06	450	N	249	-0-	-201	-0-	21	1	218	3	Y	9	20	1			4
							10	9									
07	402	N	402	-0-	-0-	-0-	27	1	374	3	Y	1					5
							1	9									
08	403	N	327	-0-	-76	-0-	327	3			Y	-0-					5
*09	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			Y	-0-					5
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					5

CHATO 28 C WELL #: 48 RRCID -> 235515 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6013 - 7782

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	509	-0-	509	509	509	3			Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	343	-0-	343	852	343	3			Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	852					Y	NO RPT					-0-

CHATO 22 A WELL #: 51 RRCID -> 235718 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6050 - 7780

05	560	N	560	-0-	-0-	-0-	4	1	556	3	Y	-0-					-0-
06	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	3			Y	-0-					-0-
07	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	3			Y	-0-					-0-
08	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	3			Y	-0-					-0-
*09	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	3			Y	-0-					-0-
10	806	N	NO RPT	-0-	-806	-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 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
05	586	N	586	-0-	-0-	-0-	39	1	547	3	N	-0-					23
06	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	72	1	1025	3	N	24	31	1			16
							26	9									
07	949	N	949	-0-	-0-	-0-	62	1	883	3	N	4					20
							4	9									
08	611	N	611	-0-	-0-	-0-	12	1	599	3	N	-0-					20
09	810	N	767	-0-	-43	-0-	37	1	730	3	N	-0-					20
10	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					20

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
05	938	N	938	-0-	-0-	-0-	99	1	839	3	N	-0-					-0-
06	957	N	957	-0-	-0-	-0-	82	1	875	3	N	-0-					-0-
07	959	N	959	-0-	-0-	-0-	76	1	883	3	N	-0-					-0-
08	919	N	919	-0-	-0-	-0-	109	1	810	3	N	-0-					-0-
*09	883	N	883	-0-	-0-	-0-	90	1	793	3	N	-0-					-0-
10	806	N	NO RPT	-0-	-806	-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
05	795	N	795	-0-	-0-	-0-	80	1	715	3	Y	-0-					-0-
06	892	N	892	-0-	-0-	-0-	80	1	812	3	Y	-0-					-0-
07	867	N	867	-0-	-0-	-0-	59	1	808	3	Y	-0-					-0-
08	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3			Y	-0-					-0-
*09	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	3			Y	-0-					-0-
10	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			Y	-0-					-0-
*09	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	16	1	139	3	Y	-0-					-0-
06	484	N	484	-0-	-0-	-0-	43	1	441	3	Y	-0-					-0-
07	653	N	653	-0-	-0-	-0-	44	1	609	3	Y	-0-					-0-
08	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			Y	-0-					-0-
09	480	N	80	-0-	-400	-0-	80	3			Y	-0-					-0-
10	651	N	NO RPT	-0-	-651	-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
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-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

APPLING 698 "B" WELL #: 44 RRCID -> 241867 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5830 - 7498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	11	1	51	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	174	-0-	-6	-0-	26	1	148	3	Y	-0-					-0-
07	230	N	230	-0-	-0-	-0-	16	1	214	3	Y	-0-					-0-
08	313	N	313	-0-	-0-	-0-	12	1	301	3	Y	-0-					-0-
*09	342	N	342	-0-	-0-	-0-	16	1	326	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-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
05	218	N	218	-0-	-0-	-0-	38	1	180	3	Y	-0-					-0-
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	9	1	49	3	Y	4	2	1			2
							4	9									
07	128	N	128	-0-	-0-	-0-	9	1	119	3	Y	-0-					2
08	217	N	179	-0-	-38	-0-	7	1	171	3	Y	1					3
							1	9									
09	60	N	56	-0-	-4	-0-	3	1	52	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					1

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	140	N	140	-0-	-0-	-0-	5	1	135	3	Y	-0-					-0-
*09	742	N	742	-0-	-0-	-0-	36	1	706	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	60	33	1			27
*07	14B2	EXT	19	-0-	19	19	5	1	14	3	Y	-0-					27
*08	14B2	EXT	22	-0-	22	41	2	1	6	3	Y	13					40
							14	9									
*09	14B2	EXT	38	-0-	38	79	1	1	16	3	Y	19	50	1			9
							21	9									
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	79					Y	NO RPT					9

CHATO 28 C WELL #: 49 RRCID -> 243844 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6030 - 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	75	1			-0-
08	14B2	EXT	74	-0-	74	74	74	3			Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	9	-0-	9	83	9	3			Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	83					Y	NO RPT					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GOLLA 7 WELL #: 3 RRCID -> 245145 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6033 - 7712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	61	N	61	-0-	-0-	-0-	25	3	36	9	Y	33	55	1			15
06	840	N	826	-0-	-14	-0-	5	1	788	3	Y	30					45
							33	9									
07	546	N	546	-0-	-0-	-0-	25	1	478	3	Y	39	69	1			15
							43	9									
08	681	N	681	-0-	-0-	-0-	55	1	626	3	Y	-0-					15
*09	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	82	1	985	3	Y	124	71	1			68
							136	9									
10	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					68

CHATO 23 WELL #: 22 RRCID -> 247979 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 6027 PERF. 5902 - 5908

05	308	N	308	-0-	-0-	-0-	25	1	283	3	N	-0-					-0-
06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	13	1	139	3	N	-0-					-0-
07	106	N	106	-0-	-0-	-0-	9	1	97	3	N	-0-					-0-
08	155	N	88	-0-	-67	-0-	5	1	83	3	N	-0-					-0-
*09	227	N	227	-0-	-0-	-0-	20	1	207	3	N	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

GOLLA 7 WELL #: 5 RRCID -> 248919 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6042 - 7699

05	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3			Y	-0-					-0-
06	348	N	348	-0-	-0-	-0-	2	1	346	3	Y	-0-					-0-
07	638	N	638	-0-	-0-	-0-	32	1	606	3	Y	-0-					-0-
08	1023	N	802	-0-	-221	-0-	65	1	737	3	Y	-0-					-0-
*09	416	N	416	-0-	-0-	-0-	32	1	384	3	Y	-0-					-0-
10	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHATO 22A WELL #: 54 RRCID -> 251110 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5983 - 5993

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHATO 28 "C" WELL #: 53 RRCID -> 251823 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 6037 - 7820

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-
10	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

05	558	N	558	-0-	-0-	-0-	97	1	461	3	Y	-0-					21
06	569	N	569	-0-	-0-	-0-	86	1	483	3	Y	-0-					21
07	512	N	512	-0-	-0-	-0-	35	1	477	3	Y	-0-					21
08	558	N	458	-0-	-100	-0-	17	1	441	3	Y	-0-					21
09	570	N	425	-0-	-145	-0-	20	1	405	3	Y	-0-	21	1			-0-
10	527	N	NO RPT	-0-	-527	-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 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
05	58	N	58	-0-	-0-	-0-	10	1	48	3	Y	-0-					3
06	178	N	178	-0-	-0-	-0-	27	1	151	3	Y	-0-					3
07	127	N	127	-0-	-0-	-0-	9	1	118	3	Y	-0-					3
08	189	N	189	-0-	-0-	-0-	7	1	182	3	Y	-0-					3
*09	182	N	182	-0-	-0-	-0-	9	1	173	3	Y	-0-	3	1			-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-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
05	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	293	1	1306	3	N	67	63	1			19
							74	9									
06	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	63	1	1578	3	N	1					20
							1	9									
07	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	8	1	1668	3	N	130	138	1			12
							143	9									
08	1674	N	999	-0-	-675	-0-	46	1	889	3	N	58					70
							64	9									
09	1650	N	1200	-0-	-450	-0-	21	1	1125	3	N	49	66	1			53
							54	9									
10	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT					53

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
05	9114	X	7967	-0-	-1147	-0-	518	1	7352	3	Y	88	62	1			65
							97	9									
06	8430	X	7808	-0-	-622	-0-	502	1	7210	3	Y	87	115	1			37
							96	9									
07	8680	X	7865	-0-	-815	-0-	511	1	7274	3	Y	73	52	1			58
							80	9									
08	8246	X	7873	-0-	-373	-0-	154	1	7657	3	Y	56	46	1			68
							62	9									
09	7860	X	7796	-0-	-64	-0-	364	1	7170	3	Y	238	176	1			130
							262	9									
10	8060	X	NO RPT	-0-	-8060	-0-					Y	NO RPT					130

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
05	135	N	135	-0-	-0-	-0-	13	1	122	3	Y	-0-					-0-
06	388	N	388	-0-	-0-	-0-	20	1	368	3	Y	-0-					-0-
07	163	N	163	-0-	-0-	-0-	3	1	160	3	Y	-0-					-0-
08	192	N	192	-0-	-0-	-0-	14	1	178	3	Y	-0-					-0-
09	360	N	145	-0-	-215	-0-	7	1	138	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	8494	X	7904	-0-	-590	-0-	516	1	7323	3	Y	59	44	1			54
							65	9									
06	7830	X	7694	-0-	-136	-0-	494	1	7090	3	Y	100	110	1			44
							110	9									
07	8091	X	7784	-0-	-307	-0-	504	1	7164	3	Y	105	67	1			82
							116	9									
08	8029	X	7685	-0-	-344	-0-	150	1	7479	3	Y	51	50	1			83
							56	9									
09	7680	X	7388	-0-	-292	-0-	353	1	6941	3	Y	85	92	1			76
							94	9									
10	7936	X	NO RPT	-0-	-7936	-0-					Y	NO RPT					76

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
APPLING WELL #: 12H RRCID -> 275273 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7729 - 12457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5735	X	5428	-0-	-307	-0-	349	1	4954	3	Y	114	78	1			78
							125	9									
06	5370	X	4987	-0-	-383	-0-	319	1	4573	3	Y	86	127	1			37
							95	9									
07	5518	X	4709	-0-	-809	-0-	305	1	4336	3	Y	62	49	1			50
							68	9									
08	5580	X	4273	-0-	-1307	-0-	84	1	4172	3	Y	15	28	1			37
							17	9									
09	5400	X	4671	-0-	-729	-0-	225	1	4434	3	Y	11	31	1			17
							12	9									
10	5425	X	NO RPT	-0-	-5425	-0-					Y	NO RPT					17

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
05	4440	X	4440	-0-	-0-	-0-	62	1	4149	2	N	208	190	1			232
							229	9									
06	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	47	1	3987	2	N	202					434
							222	9									
07	4359	X	4359	-0-	-0-	-0-	31	1	4106	2	N	202	401	1			235
							222	9									
08	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	97	1	4065	2	N	202					437
							222	9									
09	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	112	1	3896	2	N	194	349	1			282
							213	9									
*10	4330	X	4330	-0-	-0-	-0-	114	1	4007	2	N	190					472
							209	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
05	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			Y	-0-					63
06	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			Y	-0-					63
07	494	N	494	-0-	-0-	-0-	103	1	378	3	Y	12					75
							13	9									
08	461	N	461	-0-	-0-	-0-	93	1	368	3	Y	-0-					75
09	483	N	483	-0-	-0-	-0-	96	1	377	3	Y	9					84
							10	9									
*10	479	N	479	-0-	-0-	-0-	93	1	364	3	Y	20					104
							22	9									

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
05	408	N	408	-0-	-0-	-0-	56	1	349	2	Y	3					14
							3	9									
06	360	N	313	-0-	-47	-0-	42	1	270	2	Y	1					15
							1	9									
07	374	N	374	-0-	-0-	-0-	77	1	294	3	Y	3					18
							3	9									
08	403	N	391	-0-	-12	-0-	76	1	313	3	Y	2					20
							2	9									
09	368	N	368	-0-	-0-	-0-	73	1	293	3	Y	2					22
							2	9									
10	372	N	203	-0-	-169	-0-	37	1	149	3	Y	15	31	1			6
							17	9									

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
NYE RANCH WELL #: 2201 RRCID -> 210113 COMPL. DATE 05/09/2005 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 5980 - 7744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	50	-0-	-12	-0-	7	1	41	2	N	2					12
							2	9									
06	90	N	39	-0-	-51	-0-	5	1	33	2	N	1					13
							1	9									
07	78	N	78	-0-	-0-	-0-	13	1	63	3	N	2					15
							2	9									
08	62	N	46	-0-	-16	-0-	7	1	38	3	N	1					16
							1	9									
09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	24	1	125	3	N	1					17
							1	9									
10	93	N	65	-0-	-28	-0-	8	1	43	3	N	13	25	1			5
							14	9									

COLEMAN HEIRS 503 WELL #: 1 RRCID -> 233686 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7579 - 7599

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-
10	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

05	529	N	529	-0-	-0-	-0-	65	1	452	2	Y	11					50
							12	9									
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	17	1	154	3	Y	8					58
							9	9									
07	493	N	493	-0-	-0-	-0-	61	1	423	3	Y	8					66
							9	9									
08	572	N	572	-0-	-0-	-0-	88	1	478	3	Y	5					71
							6	9									
09	180	N	165	-0-	-15	-0-	32	1	126	3	Y	6	77	1			-0-
							7	9									
*10	595	N	595	-0-	-0-	-0-	97	1	495	3	Y	3					3
							3	9									

RMG LAND WELL #: 2201 RRCID -> 234009 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 6030 - 7820

05	961	N	514	-0-	-447	-0-	79	1	434	3	Y	1					18
							1	9									
06	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	84	1	910	3	Y	8					26
							9	9									
07	766	N	766	-0-	-0-	-0-	142	1	617	3	Y	6					32
							7	9									
08	756	N	756	-0-	-0-	-0-	169	1	584	3	Y	3					35
							3	9									
09	960	N	615	-0-	-345	-0-	134	1	481	3	Y	-0-					35
10	775	N	235	-0-	-540	-0-	50	1	172	3	Y	12					47
							13	9									

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
05	182	N	182	-0-	-0-	-0-	22	1	151	2	Y	8					37
							9	9									
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	14	1	106	3	Y	6					43
							7	9									
07	192	N	192	-0-	-0-	-0-	29	1	144	3	Y	17					60
							19	9									
08	186	N	55	-0-	-131	-0-	10	1	45	3	Y	-0-					60
09	120	N	95	-0-	-25	-0-	21	1	74	3	Y	-0-	58	1	2	5	-0-
10	186	N	118	-0-	-68	-0-	21	1	95	3	Y	2					2
							2	9									

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
05	143	N	143	-0-	-0-	-0-	17	1	119	2	Y	6					26
							7	9									
06	90	N	49	-0-	-41	-0-	4	1	41	3	Y	4					30
							4	9									
07	182	N	182	-0-	-0-	-0-	25	1	153	3	Y	4					34
							4	9									
08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	78	1	13	3	Y	3					37
							3	9									
09	60	N	56	-0-	-4	-0-	10	1	43	3	Y	3	40	1			-0-
							3	9									
*10	177	N	177	-0-	-0-	-0-	27	1	148	3	Y	2					2
							2	9									

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
05	836	N	836	-0-	-0-	-0-	159	1	675	3	Y	2					19
							2	9									
06	908	N	908	-0-	-0-	-0-	93	1	806	3	Y	8					27
							9	9									
07	866	N	866	-0-	-0-	-0-	200	1	662	3	Y	4					31
							4	9									
08	992	N	992	-0-	-0-	-0-	264	1	721	3	Y	6					37
							7	9									
09	841	N	841	-0-	-0-	-0-	220	1	621	3	Y	-0-					37
*10	863	N	863	-0-	-0-	-0-	219	1	597	3	Y	43					80
							47	9									

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
05	798	N	798	-0-	-0-	-0-	109	1	682	2	N	6					26
							7	9									
06	960	N	763	-0-	-197	-0-	102	1	655	2	N	5					31
							6	9									
07	809	N	809	-0-	-0-	-0-	168	1	634	3	N	6					37
							7	9									
08	934	N	934	-0-	-0-	-0-	182	1	746	3	N	5					42
							6	9									
09	839	N	839	-0-	-0-	-0-	166	1	669	3	N	4					46
							4	9									
*10	877	N	877	-0-	-0-	-0-	168	1	681	3	N	25	60	1			11
							28	9									

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
GUTIERREZ, RAYMOND WELL #: 2802 RRCID -> 243077 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 5971 - 7722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			Y	-0-					7
06	720	N	653	-0-	-67	-0-	653	2			Y	-0-					7
07	844	N	844	-0-	-0-	-0-	176	1	667	3	Y	1					8
							1	9									
08	687	N	687	-0-	-0-	-0-	135	1	552	3	Y	-0-					8
09	685	N	685	-0-	-0-	-0-	136	1	548	3	Y	1					9
							1	9									
10	837	N	509	-0-	-328	-0-	100	1	407	3	Y	2					11
							2	9									

RMG LAND WELL #: 2203 RRCID -> 243368 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 6062 - 7784

05	837	N	744	-0-	-93	-0-	112	1	630	3	Y	2					18
							2	9									
06	848	N	848	-0-	-0-	-0-	69	1	771	3	Y	7					25
							8	9									
07	837	N	809	-0-	-28	-0-	147	1	653	3	Y	8					33
							9	9									
08	753	N	753	-0-	-0-	-0-	169	1	583	3	Y	1					34
							1	9									
09	810	N	602	-0-	-208	-0-	131	1	471	3	Y	-0-					34
10	806	N	430	-0-	-376	-0-	90	1	316	3	Y	22					56
							24	9									

SUN T S H (WILCOX) 87251 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC 273611
CHATO A WELL #: 10 RRCID -> 239136 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 4652 - 4655

05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	2	Y	-0-					-0-
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
*10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-

WINSLOW, O. H. WELL #: 25 RRCID -> 249835 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 4652 - 4660

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
APPLING 700 WELL #: 17C RRCID -> 211577 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 4671 - 4684

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-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

```
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
SUN T S H (WILCOX)              //CONT.//   87251 600   NON-ASSOCIATED          CAPACITY                          CNTY: LA SALLE
  LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.    //CONT.// 499978
    APPLING 9                        WELL #:   33    RRCID -> 235419  COMPL. DATE    N/A      TOTAL DEPTH  7700 PERF. 4588 -  4594
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 M                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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 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-
 10        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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 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-
 10 DOMESTIC     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
  SABINAL RESOURCES, INC.                    742124
    SCHWEERS                             WELL #:    3    RRCID -> 232984  COMPL. DATE 06/23/2005  TOTAL DEPTH   977 PERF.  894 -   897
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 05 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 06 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 07 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 08 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 09 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 10 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 05 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 06 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 07 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 08 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 09 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 10 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
THIRTEEN, EAST (3650 OLMOS)                  89385 800   ASSOCIATED              EXEMPT                            CNTY: DIMMIT
  HAMILTON, CLAY                             348557
    HAROLD                               WELL #:    1    RRCID -> 266558  COMPL. DATE 06/02/2011  TOTAL DEPTH  4060 PERF. 3546 -  3552
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 05       92 N      -0-      -0-         -92          -0-                                N       -0-                                -0-
                PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/24/2019 - P/A 05/24/19

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
TILDEN, S. (EDWARDS LIME 11,500)             89960 250   NON-ASSOCIATED          ONE WELL                          CNTY: MCMULLEN
  SUTTON PRODUCING CORP.                     831283
    DICKINSON, J. H.                     WELL #:         RRCID -> 214762  COMPL. DATE 01/17/2006  TOTAL DEPTH 11450 PERF.11400 - 11450
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 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        -0-      -0-        -0-           -0-                                Y       -0-                                 71
 10 P&A COND        -0-      -0-        -0-           -0-                                Y       -0-                                 71
                WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/01/2017
```

TILDEN, S. (EDWARDS LIME 11,500)//CONT.// 89960 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
SUTTON PRODUCING CORP. //CONT.// 831283
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
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.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12

DICKINSON, J. H. WELL #: RRCID -> 247598 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11480 - 11552

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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/01/2016

TRAVIS HIGGINS (RODESSA) 90992 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
ASHTOLA EXPLORATION COMPANY,INC. 035060
ALKEK UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 150905 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 5125 PERF. 4698 - 4706

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

05	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	214	1	1442	3	Y	1			16
						1	9							
06	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	201	1	1272	3	Y	-0-			16
07	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	194	1	1257	3	Y	-0-			16
08	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	174	1	1231	3	Y	-0-			16
*09	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	193	1	1050	3	Y	-0-			16
10	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT			16

SCHLETZE, A.E. WELL #: 7 RRCID -> 075752 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 8240 - 8266

05	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			Y	-0-			-0-
06	57 N	57	-0-	-0-	-0-	4	1	53	3	Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
*09	95 N	95	-0-	-0-	-0-	27	1	68	3	Y	-0-			-0-
10	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

05	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	131	1	877	3	Y	-0-			5
06	878 N	878	-0-	-0-	-0-	120	1	758	3	Y	-0-			5
07	738 N	738	-0-	-0-	-0-	99	1	639	3	Y	-0-			5
08	837 N	809	-0-	-28	-0-	100	1	709	3	Y	-0-			5
09	810 N	715	-0-	-95	-0-	111	1	604	3	Y	-0-			5
10	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT			5

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

TRIPLE BAR RANCH "A" WELL #: 5 RRCID -> 078530 COMPL. DATE 08/26/1978 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8264 - 8282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRIPLE BAR RANCH "B" WELL #: 1 RRCID -> 089720 COMPL. DATE 08/08/1980 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8208 - 8238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	460	N	460	-0-	-0-	-0-	29	1	431	3	Y	-0-					-0-
06	450	N	415	-0-	-35	-0-	39	1	376	3	Y	-0-					-0-
07	311	N	311	-0-	-0-	-0-	17	1	294	3	Y	-0-					-0-
08	465	N	179	-0-	-286	-0-	10	1	169	3	Y	-0-					-0-
09	420	N	203	-0-	-217	-0-	11	1	192	3	Y	-0-					-0-
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	29	N	29	-0-	-0-	-0-	4	1	25	3	N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	10	1	94	3	Y	-0-					19
06	360	N	99	-0-	-261	-0-	11	1	88	3	Y	-0-					19
07	354	N	354	-0-	-0-	-0-	49	1	305	3	Y	-0-					19
08	357	N	357	-0-	-0-	-0-	50	1	307	3	Y	-0-					19
*09	325	N	325	-0-	-0-	-0-	43	1	282	3	Y	-0-					19
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					19

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

TRIPLE BAR RANCH "C" WELL #: 2 RRCID -> 112839 COMPL. DATE 08/07/1984 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8232 - 8260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					3
06	60	N	13	-0-	-47	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					3
07	56	N	56	-0-	-0-	-0-	8	1	48	3	Y	-0-					3
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	4	1	27	3	Y	-0-					3
*09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	5	1	34	3	Y	-0-					3
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					3

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
05	710	N	710	-0-	-0-	-0-	111	1	599	3	Y	-0-					22
06	450	N	450	-0-	-0-	-0-	105	1	345	3	Y	-0-					22
07	416	N	416	-0-	-0-	-0-	108	1	308	3	Y	-0-					22
08	527	N	308	-0-	-219	-0-	68	1	240	3	Y	-0-					22
09	450	N	278	-0-	-172	-0-	80	1	198	3	Y	-0-					22
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					22

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
05	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	188	1	2781	3	Y	-0-					-0-
06	2850	X	2844	-0-	-6	-0-	267	1	2577	3	Y	-0-					-0-
07	2945	X	2580	-0-	-365	-0-	144	1	2436	3	Y	-0-					-0-
08	2945	X	2482	-0-	-463	-0-	139	1	2343	3	Y	-0-					-0-
09	2850	N	976	-0-	-1874	-0-	56	1	920	3	Y	-0-					-0-
10	2573	N	NO RPT	-0-	-2573	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
10	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
05	176	N	176	-0-	-0-	-0-	17	1	159	3	Y	-0-					13
06	210	N	97	-0-	-113	-0-	11	1	86	3	Y	-0-					13
07	122	N	122	-0-	-0-	-0-	17	1	105	3	Y	-0-					13
08	186	N	150	-0-	-36	-0-	21	1	129	3	Y	-0-					13
*09	121	N	121	-0-	-0-	-0-	16	1	105	3	Y	-0-					13
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					13

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
05	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	83	1	1226	3	Y	-0-					64
06	870	N	35	-0-	-835	-0-	3	1	32	3	Y	-0-	56	1			8
07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					8
08	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					8
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					8
10	12	N	NO RPT	-0-	-12	-0-					Y	NO RPT					8

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
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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 #: 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
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
10	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

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-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRIPLE BAR 55 G WELL #: 2 RRCID -> 157545 COMPL. DATE 01/31/1996 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8332 - 8368

05	860	N	860	-0-	-0-	-0-	111	1	749	3	Y	-0-					-0-
06	837	N	837	-0-	-0-	-0-	114	1	723	3	Y	-0-					-0-
07	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	159	1	1033	3	Y	-0-					-0-
08	868	N	861	-0-	-7	-0-	106	1	755	3	Y	-0-					-0-
*09	860	N	860	-0-	-0-	-0-	133	1	727	3	Y	-0-					-0-
10	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRIPLE BARR 55 F WELL #: 1 RRCID -> 157581 COMPL. DATE 01/31/1996 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8326 - 8378

05	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	173	1	1161	3	Y	-0-					-0-
06	1350	N	1340	-0-	-10	-0-	183	1	1157	3	Y	-0-					-0-
07	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	185	1	1203	3	Y	-0-					-0-
08	1333	N	1225	-0-	-108	-0-	151	1	1074	3	Y	-0-					-0-
09	1350	N	1331	-0-	-19	-0-	206	1	1125	3	Y	-0-					-0-
10	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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 #: 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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
10	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
05	703 N	703	-0-	-0-	-0-	91	1	612	3	Y	-0-					-0-
06	643 N	643	-0-	-0-	-0-	88	1	555	3	Y	-0-					-0-
07	680 N	680	-0-	-0-	-0-	91	1	589	3	Y	-0-					-0-
08	713 N	670	-0-	-43	-0-	83	1	587	3	Y	-0-					-0-
09	630 N	619	-0-	-11	-0-	96	1	523	3	Y	-0-					-0-
10	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	165	1	1110	3	Y	-0-					-0-
06	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	162	1	1030	3	Y	-0-					-0-
07	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	159	1	1032	3	Y	-0-					-0-
08	1271 N	1151	-0-	-120	-0-	142	1	1009	3	Y	-0-					-0-
09	1200 N	968	-0-	-232	-0-	150	1	818	3	Y	-0-					-0-
10	1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	82 N	82	-0-	-0-	-0-	11	1	71	3	Y	-0-					-0-
06	76 N	76	-0-	-0-	-0-	10	1	66	3	Y	-0-					-0-
07	104 N	104	-0-	-0-	-0-	14	1	90	3	Y	-0-					-0-
08	93 N	83	-0-	-10	-0-	10	1	73	3	Y	-0-					-0-
09	90 N	76	-0-	-14	-0-	12	1	64	3	Y	-0-					-0-
10	93 N	NO RPT	-0-	-93	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
10	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, D. W. 56 "C" WELL #: 4 RRCID -> 158834 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 8463 PERF. 8290 - 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
05	133	N	133	-0-	-0-	-0-	17	1	116	3	Y	-0-					-0-
06	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	142	1	902	3	Y	-0-					-0-
07	807	N	807	-0-	-0-	-0-	108	1	699	3	Y	-0-					-0-
08	539	N	539	-0-	-0-	-0-	67	1	472	3	Y	-0-					-0-
09	840	N	539	-0-	-301	-0-	83	1	456	3	Y	-0-					-0-
10	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRIPLE BAR RANCH "A" WELL #: 4 RRCID -> 159145 COMPL. DATE 04/11/1996 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8255 - 8284

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-
10	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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

LYSSY 711 WELL #: 3 RRCID -> 160172 COMPL. DATE 09/06/1996 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 8182 - 8211

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					6
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	31					37
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	25	1			14
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: E 3 RRCID -> 160197 COMPL. DATE 08/20/1996 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 8309 - 8343

05	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	136	1	915	3	N	-0-					-0-
06	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	149	1	946	3	N	-0-					-0-
07	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	174	1	1129	3	N	-0-					-0-
08	1054	N	866	-0-	-188	-0-	107	1	759	3	N	-0-					-0-
09	1110	N	894	-0-	-216	-0-	138	1	756	3	N	-0-					-0-
10	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					-0-

LYSSY 72 WELL #: 7 RRCID -> 160605 COMPL. DATE 10/18/1996 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 8240 - 8265

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
10	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2	EXT	-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	1			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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 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
05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	35	1	93	3	N	-0-					-0-
06	120	N	106	-0-	-14	-0-	12	1	94	3	N	-0-					-0-
07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
08	124	N	41	-0-	-83	-0-	8	1	33	3	N	-0-					-0-
09	120	N	33	-0-	-87	-0-	4	1	29	3	N	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-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
05	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	367	1	1370	3	N	-0-					-0-
06	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	315	1	1259	3	N	-0-					-0-
07	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	319	1	1440	3	N	-0-					-0-
08	1271	N	1216	-0-	-55	-0-	218	1	998	3	N	-0-					-0-
*09	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	258	1	1034	3	N	-0-					-0-
10	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-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
05	110	N	110	-0-	-0-	-0-	33	1	77	3	Y	-0-					15
06	216	N	216	-0-	-0-	-0-	28	1	182	3	Y	5					20
							6	9									
07	415	N	415	-0-	-0-	-0-	63	1	350	3	Y	2					22
							2	9									
08	272	N	272	-0-	-0-	-0-	25	1	246	3	Y	1					23
							1	9									
*09	297	N	297	-0-	-0-	-0-	69	1	228	3	Y	-0-					23
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					23

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
05	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1274	3	11	9	Y	10	11	1			1
06	1440	N	444	-0-	-996	-0-	42	1	395	3	Y	6					7
							7	9									
07	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	116	1	1079	3	Y	7	8	1			6
							8	9									
08	1271	N	681	-0-	-590	-0-	59	1	612	3	Y	9	7	1			8
							10	9									
*09	481	N	481	-0-	-0-	-0-	41	1	434	3	Y	5	8	1			5
							6	9									
10	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT					5

LYSSY 709 WELL #: 17 RRCID -> 161683 COMPL. DATE 01/11/1997 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 8240 - 8271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	4	1			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					3
07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	18	1	82	3	Y	4	4	1			3
							4	9									
08	379	N	379	-0-	-0-	-0-	68	1	309	3	Y	2	4	1			1
							2	9									
*09	18	N	18	-0-	-0-	-0-	3	1	14	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

LYSSY 69 WELL #: 29 RRCID -> 162997 COMPL. DATE 04/09/1997 TOTAL DEPTH 8466 PERF. 8308 - 8326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
06	150	N	140	-0-	-10	-0-	14	1	126	3	N	-0-					-0-
07	110	N	110	-0-	-0-	-0-	11	1	99	3	N	-0-					-0-
08	93	N	55	-0-	-38	-0-	5	1	50	3	N	-0-					-0-
09	150	N	72	-0-	-78	-0-	6	1	66	3	N	-0-					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

LYSSY 67 WELL #: 7 RRCID -> 163066 COMPL. DATE 03/21/1997 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8215 - 8251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					8
07	88	N	88	-0-	-0-	-0-	16	1	71	3	Y	1					9
							1	9									
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1			4
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					4

LYSSY 72 WELL #: 28 RRCID -> 163199 COMPL. DATE 05/16/1997 TOTAL DEPTH 8402 PERF. 8209 - 8235

05	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			Y	-0-					-0-
06	90	N	79	-0-	-11	-0-	8	1	71	3	Y	-0-					-0-
07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	6	1	58	3	Y	-0-					-0-
08	167	N	167	-0-	-0-	-0-	15	1	152	3	Y	-0-					-0-
*09	194	N	194	-0-	-0-	-0-	17	1	177	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: E 2 RRCID -> 163673 COMPL. DATE 06/17/1997 TOTAL DEPTH 8508 PERF. 8323 - 8355

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LYSSY 69 WELL #: 9 RRCID -> 163931 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 8289 - 8305

05	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	3			Y	-0-					-0-
06	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	144	1	1344	3	Y	-0-					-0-
07	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	180	1	1667	3	Y	-0-					-0-
08	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	150	1	1552	3	Y	-0-					-0-
*09	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	161	1	1730	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

LYSSY 709 WELL #: 18 RRCID -> 164452 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 8447 PERF. 8241 - 8258

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	122	N	122	-0-	-0-	-0-	22	1	100	3	N	-0-					-0-
08	152	N	152	-0-	-0-	-0-	27	1	125	3	N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

LYSSY 69 WELL #: 31 RRCID -> 164927 COMPL. DATE 02/22/1997 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 8280 - 8301

05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-					-0-
06	90	N	69	-0-	-21	-0-	7	1	62	3	Y	-0-					-0-
07	74	N	74	-0-	-0-	-0-	7	1	67	3	Y	-0-					-0-
08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	6	1	66	3	Y	-0-					-0-
*09	105	N	105	-0-	-0-	-0-	9	1	96	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-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 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
05	761	N	761	-0-	-0-	-0-	99	1	662	3	Y	-0-					-0-
06	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	222	1	1407	3	Y	-0-					-0-
07	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	159	1	1031	3	Y	-0-					-0-
08	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	127	1	899	3	Y	-0-					-0-
09	960	N	903	-0-	-57	-0-	140	1	763	3	Y	-0-					-0-
10	992	N	NO RPT	-0-	-992	-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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
10	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: E 6 RRCID -> 167691 COMPL. DATE 04/02/1998 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8356 - 8380

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
10	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
10	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

05	121	N	121	-0-	-0-	-0-	16	1	105	3	Y	-0-					-0-
06	810	N	83	-0-	-727	-0-	11	1	72	3	Y	-0-					-0-
07	86	N	86	-0-	-0-	-0-	11	1	75	3	Y	-0-					-0-
08	124	N	25	-0-	-99	-0-	3	1	22	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCHLETZE, A.E. WELL #: 3 RRCID -> 168441 COMPL. DATE 04/20/1998 TOTAL DEPTH 8424 PERF. 8243 - 8305

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

LYSSY 71 WELL #: 14 RRCID -> 168678 COMPL. DATE 09/22/1987 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 8302 - 8318

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	886 N	886	-0-	-0-	-0-	183	1	684	3	Y	17	33	1			5
						19	9									
06	891 N	891	-0-	-0-	-0-	173	1	689	3	Y	26					31
						29	9									
07	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	219	1	988	3	Y	37	30	1			38
						41	9									
08	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	190	1	866	3	Y	15	35	1			18
						17	9									
*09	848 N	848	-0-	-0-	-0-	168	1	672	3	Y	7	19	1			6
						8	9									
10	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					6

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
05	420 N	420	-0-	-0-	-0-	88	1	331	3	Y	1	1	1			2
						1	9									
06	674 N	674	-0-	-0-	-0-	135	1	538	3	Y	1					3
						1	9									
07	547 N	547	-0-	-0-	-0-	99	1	446	3	Y	2	1	1			4
						2	9									
08	434 N	285	-0-	-149	-0-	51	1	233	3	Y	1	2	1			3
						1	9									
09	480 N	151	-0-	-329	-0-	30	1	121	3	Y	-0-	1	1			2
10	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					2

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
05	369 N	369	-0-	-0-	-0-	78	1	291	3	Y	-0-					-0-
06	210 N	200	-0-	-10	-0-	40	1	160	3	Y	-0-					-0-
07	418 N	418	-0-	-0-	-0-	76	1	342	3	Y	-0-					-0-
08	217 N	193	-0-	-24	-0-	35	1	158	3	Y	-0-					-0-
09	210 N	207	-0-	-3	-0-	41	1	166	3	Y	-0-					-0-
10	217 N	NO RPT	-0-	-217	-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
05	912 N	912	-0-	-0-	-0-	193	1	719	3	Y	-0-					-0-
06	699 N	699	-0-	-0-	-0-	140	1	559	3	Y	-0-					-0-
07	743 N	743	-0-	-0-	-0-	135	1	608	3	Y	-0-					-0-
08	673 N	673	-0-	-0-	-0-	121	1	552	3	Y	-0-					-0-
*09	701 N	701	-0-	-0-	-0-	140	1	561	3	Y	-0-					-0-
10	589 N	NO RPT	-0-	-589	-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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
10	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 #: 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
05	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	149	1	1001	3	Y	-0-					-0-
06	849	N	849	-0-	-0-	-0-	116	1	733	3	Y	-0-					-0-
07	842	N	842	-0-	-0-	-0-	112	1	730	3	Y	-0-					-0-
08	808	N	808	-0-	-0-	-0-	100	1	708	3	Y	-0-					-0-
*09	495	N	495	-0-	-0-	-0-	77	1	418	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

LYSSY "8" WELL #: 2 RRCID -> 169726 COMPL. DATE 07/11/1998 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 8170 - 8205

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

TRIBAR, D. W. 56 "C" WELL #: 7 RRCID -> 169784 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8342 - 8353

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-
10	0	N	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

05	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	120	1	1048	3	N	-0-					-0-
06	1080	N	998	-0-	-82	-0-	100	1	898	3	N	-0-					-0-
07	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	141	1	883	3	N	-0-					-0-
08	1178	N	981	-0-	-197	-0-	77	1	904	3	N	-0-					-0-
09	990	N	981	-0-	-9	-0-	29	1	952	3	N	-0-					-0-
10	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: 1SF RRCID -> 173990 COMPL. DATE 06/13/1984 TOTAL DEPTH 8354 PERF. 6071 - 8260

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	483	-0-	483	483	75	1	408	3	N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	483					N	NO RPT					-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: E 1 RRCID -> 175066 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 6073 - 6081

05	61	N	61	-0-	-0-	-0-	8	1	53	3	Y	-0-					-0-
06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	11	1	67	3	Y	-0-					-0-
07	123	N	123	-0-	-0-	-0-	16	1	107	3	Y	-0-					-0-
08	82	N	82	-0-	-0-	-0-	10	1	72	3	Y	-0-					-0-
*09	89	N	89	-0-	-0-	-0-	14	1	75	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: 4SF RRCID -> 175376 COMPL. DATE 10/18/1999 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6126 - 6141

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	14	1	90	3	Y	-0-					-0-
07	211	N	211	-0-	-0-	-0-	28	1	183	3	Y	-0-					-0-
08	142	N	142	-0-	-0-	-0-	18	1	124	3	Y	-0-					-0-
*09	119	N	119	-0-	-0-	-0-	18	1	101	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-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 #: 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
05	362	N	362	-0-	-0-	-0-	47	1	315	3	Y	-0-					-0-
06	409	N	409	-0-	-0-	-0-	56	1	353	3	Y	-0-					-0-
07	323	N	323	-0-	-0-	-0-	43	1	280	3	Y	-0-					-0-
08	567	N	567	-0-	-0-	-0-	70	1	497	3	Y	-0-					-0-
*09	606	N	606	-0-	-0-	-0-	94	1	512	3	Y	-0-					-0-
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-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
05	14B2	EXT	117	-0-	117	117	15	1	102	3	Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	255	-0-	255	372	35	1	220	3	Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	216	-0-	216	588	29	1	187	3	Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	330	-0-	330	918	41	1	289	3	Y	-0-					-0-
*09	963	X	45	-0-	-918	-0-	7	1	38	3	Y	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: 6SF RRCID -> 177477 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 8311 - 8345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	729	N	729	-0-	-0-	-0-	94	1	635	3	Y	-0-					-0-
06	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	190	1	1203	3	Y	-0-					-0-
07	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	147	1	955	3	Y	-0-					-0-
08	998	N	998	-0-	-0-	-0-	123	1	875	3	Y	-0-					-0-
*09	857	N	857	-0-	-0-	-0-	133	1	724	3	Y	-0-					-0-
10	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: 10SF RRCID -> 177542 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 6114 - 6125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24	N	24	-0-	-0-	-0-	3	1	21	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	15	-0-	-75	-0-	2	1	13	3	Y	-0-					-0-
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	3	Y	-0-					-0-
08	31	N	5	-0-	-26	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	13	N	NO RPT	-0-	-13	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
10	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

VOLPE-SCHOOLFIELD 62 WELL #: 2 RRCID -> 179620 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 6311 PERF. 6167 - 6176

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	164 N	164	-0-	-0-	-0-	35	1	129	3	Y	-0-					-0-
06	120 N	52	-0-	-68	-0-	10	1	42	3	Y	-0-					-0-
07	433 N	433	-0-	-0-	-0-	78	1	355	3	Y	-0-					-0-
08	325 N	325	-0-	-0-	-0-	58	1	267	3	Y	-0-					-0-
*09	163 N	163	-0-	-0-	-0-	33	1	130	3	Y	-0-					-0-
10	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
10	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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
10	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
05	154 N	154	-0-	-0-	-0-	20	1	134	3	Y	-0-					-0-
06	240 N	126	-0-	-114	-0-	17	1	109	3	Y	-0-					-0-
07	97 N	97	-0-	-0-	-0-	13	1	84	3	Y	-0-					-0-
08	155 N	141	-0-	-14	-0-	17	1	124	3	Y	-0-					-0-
*09	146 N	146	-0-	-0-	-0-	23	1	123	3	Y	-0-					-0-
10	93 N	NO RPT	-0-	-93	-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
05	35 N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	3	Y	-0-					-0-
06	59 N	59	-0-	-0-	-0-	8	1	51	3	Y	-0-					-0-
07	37 N	37	-0-	-0-	-0-	5	1	32	3	Y	-0-					-0-
08	207 N	207	-0-	-0-	-0-	26	1	181	3	Y	-0-					-0-
*09	478 N	478	-0-	-0-	-0-	74	1	404	3	Y	-0-					-0-
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
10	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
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
05	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	194	1	1051	3	N	5					40
							6	9									
06	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	283	1	936	3	N	-0-					40
07	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	298	1	848	3	N	-0-					40
08	1240	N	1198	-0-	-42	-0-	264	1	934	3	N	-0-					40
09	1230	N	1060	-0-	-170	-0-	304	1	754	3	N	2					42
							2	9									
10	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					42

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
05	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	Y	5					12
							6	9									
06	450	N	450	-0-	-0-	-0-	50	1	400	3	Y	-0-					12
07	389	N	389	-0-	-0-	-0-	54	1	335	3	Y	-0-					12
08	338	N	338	-0-	-0-	-0-	48	1	290	3	Y	-0-					12
*09	479	N	479	-0-	-0-	-0-	64	1	415	3	Y	-0-					12
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					12

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
05	209	N	209	-0-	-0-	-0-	13	1	196	3	Y	-0-					13
06	85	N	85	-0-	-0-	-0-	8	1	77	3	Y	-0-					13
07	81	N	81	-0-	-0-	-0-	4	1	77	3	Y	-0-					13
08	217	N	103	-0-	-114	-0-	6	1	97	3	Y	-0-					13
09	90	N	65	-0-	-25	-0-	2	1	30	3	Y	30					43
							33	9									
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					43

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	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
05	90	N	90	-0-	-0-	-0-	6	1	84	3	Y	-0-					25
06	120	N	116	-0-	-4	-0-	11	1	105	3	Y	-0-					25
07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	63	3	Y	-0-					25
08	135	N	135	-0-	-0-	-0-	7	1	128	3	Y	-0-					25
*09	135	N	135	-0-	-0-	-0-	6	1	97	3	Y	29					54
							32	9									
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					54

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
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-
10	0	N	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

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
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	125	1	883	3	Y	-0-					-0-
*09	3000	N	3935	-0-	935	935	610	1	3325	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	935					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
05	417	N	417	-0-	-0-	-0-	54	1	363	3	Y	-0-					-0-
06	439	N	439	-0-	-0-	-0-	60	1	379	3	Y	-0-					-0-
07	204	N	204	-0-	-0-	-0-	27	1	177	3	Y	-0-					-0-
08	219	N	219	-0-	-0-	-0-	27	1	192	3	Y	-0-					-0-
*09	210	N	210	-0-	-0-	-0-	32	1	178	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	228	1	854	3	Y	17	31	1			4
							19	9									
06	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	286	1	1142	3	Y	26					30
							29	9									
07	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	244	1	1104	3	Y	36	29	1			37
							40	9									
08	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	224	1	1023	3	Y	14	35	1			16
							15	9									
09	1260	N	1099	-0-	-161	-0-	218	1	872	3	Y	8	18	1			6
							9	9									
10	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					Y	NO RPT					6

LYSSY 71 WELL #: 26 RRCID -> 247486 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 8310 - 8327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	3	1	7	3	Y	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
07	20	N	20	-0-	-0-	-0-	3	1	17	3	Y	-0-					-0-
08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
*09	17	N	17	-0-	-0-	-0-	4	1	13	3	Y	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LYSSY 745 WELL #: 35 RRCID -> 251759 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 8614 PERF. 8291 - 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
05	444	N	444	-0-	-0-	-0-	115	1	312	3	Y	15	34	1			13
							17	9									
06	500	N	500	-0-	-0-	-0-	56	1	426	3	Y	16					29
							18	9									
07	618	N	618	-0-	-0-	-0-	598	3	20	9	Y	18	31	1			16
08	510	N	510	-0-	-0-	-0-	101	1	405	3	Y	4					20
							4	9									
09	390	N	343	-0-	-47	-0-	41	1	287	3	Y	14					34
							15	9									
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					34

MIL ANGELES WELL #: 1 RRCID -> 253309 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6165 - 8452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	898	N	898	-0-	-0-	-0-	116	1	782	3	Y	-0-					63
06	921	N	921	-0-	-0-	-0-	125	1	796	3	Y	-0-	40	1			23
07	882	N	882	-0-	-0-	-0-	118	1	764	3	Y	-0-					23
08	884	N	884	-0-	-0-	-0-	109	1	775	3	Y	-0-					23
*09	780	N	724	-0-	-56	-0-	112	1	612	3	Y	-0-	23	1			-0-
10	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	3069	X	2477	-0-	-592	-0-	95	1	2381	3	Y	1	64	1			37
							1	9									
06	2970	X	2431	-0-	-539	-0-	43	1	2354	3	Y	31	47	1			21
							34	9									
07	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	69	1	2711	3	Y	35					56
							39	9									
08	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	50	1	2778	3	Y	26					82
							29	9									
*09	2647	X	2647	-0-	-0-	-0-	58	1	2561	3	Y	25	107	1			-0-
							28	9									
10	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	4681	X	4663	-0-	-18	-0-	179	1	4482	3	Y	2	42	1			30
							2	9									
06	4530	X	3760	-0-	-770	-0-	67	1	3658	3	Y	32	38	1			24
							35	9									
07	4402	X	3966	-0-	-436	-0-	98	1	3829	3	Y	35					59
							39	9									
08	4650	X	3705	-0-	-945	-0-	65	1	3610	3	Y	27					86
							30	9									
09	4500	X	3694	-0-	-806	-0-	81	1	3605	3	Y	7	93	1			-0-
							8	9									
10	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
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
05	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	382	1	1430	3	N	114	120	1			16
							125	9									
06	1740	N	1655	-0-	-85	-0-	308	1	1231	3	N	105	56	1			65
							116	9									
07	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	309	1	1396	3	N	99	117	1			47
							109	9									
08	1922	N	1686	-0-	-236	-0-	283	1	1292	3	N	101	86	1			62
							111	9									
*09	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	313	1	1252	3	N	104	81	1			85
							114	9									
10	1829	N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					N	NO RPT					85

ALEXANDER-MANDEL 1762 WELL #: 1H RRCID -> 277011 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8572 - 12579

05	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	153	1	1428	3	N	-0-					84
06	1650	N	1533	-0-	-117	-0-	160	1	1281	3	N	84	101	1			67
							92	9									
07	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	208	1	1288	3	N	41					108
							45	9									
08	1581	N	1564	-0-	-17	-0-	208	1	1275	3	N	74					182
							81	9									
09	1530	N	1429	-0-	-101	-0-	188	1	1222	3	N	17	192	1			7
							19	9									
10	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					7

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
FANSLER, LORRAINE WELL #: 7241 RRCID -> 142607 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8437 PERF. 8272 - 8306

05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	17	1	109	2	N	-0-					-0-
06	120	N	110	-0-	-10	-0-	15	1	95	2	N	-0-					-0-
07	253	N	253	-0-	-0-	-0-	51	1	202	3	N	-0-					-0-
08	158	N	158	-0-	-0-	-0-	30	1	128	3	N	-0-					-0-
09	120	N	88	-0-	-32	-0-	17	1	71	3	N	-0-					-0-
10	248	N	107	-0-	-141	-0-	20	1	87	3	N	-0-					-0-

FANSLER, LORRAINE WELL #: 7001 RRCID -> 142608 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8284 - 8304

05	181	N	181	-0-	-0-	-0-	25	1	156	2	N	-0-					-0-
06	312	N	312	-0-	-0-	-0-	42	1	270	2	N	-0-					-0-
07	215	N	215	-0-	-0-	-0-	44	1	171	3	N	-0-					-0-
08	206	N	206	-0-	-0-	-0-	39	1	167	3	N	-0-					-0-
09	300	N	290	-0-	-10	-0-	56	1	234	3	N	-0-					-0-
10	217	N	141	-0-	-76	-0-	27	1	114	3	N	-0-					-0-

FANSLER, LORRAINE WELL #: 7242 RRCID -> 142671 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8270 - 8296

05	328	N	328	-0-	-0-	-0-	45	1	283	2	N	-0-					-0-
06	296	N	296	-0-	-0-	-0-	40	1	256	2	N	-0-					-0-
07	410	N	410	-0-	-0-	-0-	71	1	339	3	N	-0-					-0-
08	356	N	356	-0-	-0-	-0-	58	1	298	3	N	-0-					-0-
09	431	N	431	-0-	-0-	-0-	71	1	360	3	N	-0-					-0-
*10	407	N	407	-0-	-0-	-0-	67	1	340	3	N	-0-					-0-

UNO MAS -A- WELL #: 1 RRCID -> 202442 COMPL. DATE 04/03/1984 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8320 - 8335

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
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
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					17
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

UNO MAS -A- WELL #: 7 RRCID -> 202445 COMPL. DATE 11/20/1985 TOTAL DEPTH 8436 PERF. 8376 - 8390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					28
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					28
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28

UNO MAS -A- WELL #: 4 RRCID -> 202446 COMPL. DATE 03/11/1985 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 8346 - 8368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					112
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					112
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112

LOWRY WELL #: 7241 RRCID -> 243840 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 8157 - 8180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	9	1	54	2	N	-0-					207
06	376	N	376	-0-	-0-	-0-	51	1	325	2	N	-0-					207
07	74	N	74	-0-	-0-	-0-	15	1	59	3	N	-0-					207
08	117	N	117	-0-	-0-	-0-	22	1	95	3	N	-0-					207
09	90	N	71	-0-	-19	-0-	14	1	57	3	N	-0-					207
10	62	N	24	-0-	-38	-0-	5	1	19	3	N	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
10	14B2 EXT		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-					-0-
06	840	N	92	-0-	-748	-0-	92	2			N	-0-					-0-
07	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					-0-
08	930	N	548	-0-	-382	-0-	548	2			N	-0-					-0-
*09	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					-0-
*10	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-					-0-

BROWN, S. M. WELL #: 1 RRCID -> 077182 COMPL. DATE 05/20/1978 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10260 - 10305

05	5130	X	5130	-0-	-0-	-0-	5130	2			N	-0-					-0-
06	3630	X	579	-0-	-3051	-0-	579	2			N	-0-					-0-
07	3751	X	797	-0-	-2954	-0-	797	2			N	-0-					-0-
08	3751	X	664	-0-	-3087	-0-	664	2			N	-0-					-0-
09	3630	X	1150	-0-	-2480	-0-	1150	2			N	-0-					-0-
*10	5939	X	5939	-0-	-0-	-0-	5939	2			N	-0-					-0-

EPIC PERMIAN OPERATING, LLC 253404
GUIDA ROSE WELL #: 1 RRCID -> 000505 COMPL. DATE 05/12/1951 TOTAL DEPTH 11590 PERF. 9918 - 10100

05	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	207	1	1185	2	N	-0-					-0-
06	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	207	1	1185	2	N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUIDA ROSE WELL #: 2 RRCID -> 161504 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 12993 PERF.10293 - 12993

05	4743	X	4728	-0-	-15	-0-	55	1	4673	2	N	-0-					-0-
06	5070	X	4728	-0-	-342	-0-	55	1	4673	2	N	-0-					-0-
07	5239	X	-0-	-0-	-5239	-0-					N	-0-					-0-
08	4743	X	-0-	-0-	-4743	-0-					N	-0-					-0-
09	4590	X	-0-	-0-	-4590	-0-					N	-0-					-0-
10	4743	X	NO RPT	-0-	-4743	-0-					N	NO RPT					-0-

GUIDA ROSE WELL #: 3 RRCID -> 163603 COMPL. DATE 06/07/1997 TOTAL DEPTH 12691 PERF.10630 - 12690

05	5208	X	5206	-0-	-2	-0-	188	1	5018	2	N	-0-					-0-
06	5550	X	5206	-0-	-344	-0-	188	1	5018	2	N	-0-					-0-
07	5735	X	-0-	-0-	-5735	-0-					N	-0-					-0-
08	5208	X	-0-	-0-	-5208	-0-					N	-0-					-0-
09	5040	X	-0-	-0-	-5040	-0-					N	-0-					-0-
10	5208	X	NO RPT	-0-	-5208	-0-					N	NO RPT					-0-

GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC 334922
CAUTHORN -A- WELL #: 1 RRCID -> 000498 COMPL. DATE 04/04/1955 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 9982 - 10262

05	2449	N	2146	-0-	-303	-0-	1891	1	255	3	N	-0-					-0-
06	2310	N	583	-0-	-1727	-0-	341	1	242	3	N	-0-					-0-
07	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	199	1	1311	3	N	-0-					-0-
08	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	294	1	1900	3	N	-0-					-0-
09	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	280	1	1664	3	N	-0-					-0-
*10	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	321	1	2136	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 WELL #: 1 RRCID -> 000499 COMPL. DATE 03/17/1957 TOTAL DEPTH 10243 PERF.10363 - 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
05	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	2191	1	295	3	N	-0-					-0-
06	1740	N	509	-0-	-1231	-0-	298	1	211	3	N	-0-					-0-
07	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	263	1	1734	3	N	-0-					-0-
08	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	319	1	2060	3	N	-0-					-0-
09	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	301	1	1790	3	N	-0-					-0-
*10	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	309	1	2056	3	N	-0-					-0-

COE, HAZEL WHITEHEAD WELL #: 1 RRCID -> 000500 COMPL. DATE 10/20/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF.10136 - 10388

05	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	3			N	-0-					-0-
06	870	N	101	-0-	-769	-0-	101	3			N	-0-					-0-
07	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	3			N	-0-					-0-
08	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	3			N	-0-					-0-
09	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	3			N	-0-					-0-
10	930	N	843	-0-	-87	-0-	843	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -11- WELL #: 1 RRCID -> 062055 COMPL. DATE 04/22/1975 TOTAL DEPTH 10350 PERF. N/A

05	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-					-0-
06	510	N	36	-0-	-474	-0-	36	3			N	-0-					-0-
07	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	3			N	-0-					-0-
08	682	N	578	-0-	-104	-0-	578	3			N	-0-					-0-
09	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-					-0-
10	713	N	556	-0-	-157	-0-	556	3			N	-0-					-0-

ALTIZER, MINNIE LEE "B" WELL #: 1 RRCID -> 073987 COMPL. DATE 07/02/1977 TOTAL DEPTH 10542 PERF. N/A

05	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	3602	3			N	-0-					-0-
06	3210	X	288	-0-	-2922	-0-	288	3			N	-0-					-0-
07	3317	X	3152	-0-	-165	-0-	3152	3			N	-0-					-0-
08	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	3750	3			N	-0-					-0-
09	3210	X	3178	-0-	-32	-0-	3178	3			N	-0-					-0-
10	3317	X	2990	-0-	-327	-0-	2990	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN, ADAH -11- WELL #: 2 RRCID -> 089368 COMPL. DATE 04/21/1980 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 9984 - 10036

05	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	3			N	-0-					-0-
06	360	N	78	-0-	-282	-0-	78	3			N	-0-					-0-
07	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	3			N	-0-					-0-
08	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-					-0-
09	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					-0-
*10	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -A- WELL #: 49C RRCID -> 150759 COMPL. DATE 07/31/1994 TOTAL DEPTH 10245 PERF.10099 - 10146

05	7491	X	7491	-0-	-0-	-0-	7491	3			N	-0-					-0-
06	7110	X	667	-0-	-6443	-0-	667	3			N	-0-					-0-
07	7347	X	6896	-0-	-451	-0-	6896	3			N	-0-					-0-
08	7502	X	7025	-0-	-477	-0-	7025	3			N	-0-					-0-
09	7260	X	7168	-0-	-92	-0-	7168	3			N	-0-					-0-
*10	7677	X	7677	-0-	-0-	-0-	7677	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -A- WELL #: 49D RRCID -> 157635 COMPL. DATE 03/16/1996 TOTAL DEPTH 10505 PERF.10330 - 10365

05	2997	N	2997	-0-	-0-	-0-	2997	3			N	-0-					-0-
06	1740	N	292	-0-	-1448	-0-	292	3			N	-0-					-0-
07	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	2587	3			N	-0-					-0-
08	2965	N	2965	-0-	-0-	-0-	2965	3			N	-0-					-0-
09	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	2686	3			N	-0-					-0-
*10	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	2629	3			N	-0-					-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC //CONT.// 334922

ALTIZER WELL #: 6B RRCID -> 159023 COMPL. DATE 06/20/1996 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10308 - 10383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7362	X	7362	-0-	-0-	-0-	7362	3			N	-0-					-0-
06	5850	X	650	-0-	-5200	-0-	650	3			N	-0-					-0-
07	6803	X	6803	-0-	-0-	-0-	6803	3			N	-0-					-0-
08	6595	X	6595	-0-	-0-	-0-	6595	3			N	-0-					-0-
09	6057	X	6057	-0-	-0-	-0-	6057	3			N	-0-					-0-
10	6138	X	6054	-0-	-84	-0-	6054	3			N	-0-					-0-

ALTIZER WELL #: 4B RRCID -> 159418 COMPL. DATE 04/12/1996 TOTAL DEPTH 10495 PERF.10256 - 10358

05	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	3			N	-0-					-0-
06	1650	N	183	-0-	-1467	-0-	183	3			N	-0-					-0-
07	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	3			N	-0-					-0-
08	1922	N	1862	-0-	-60	-0-	1862	3			N	-0-					-0-
09	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	3			N	-0-					-0-
*10	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	3			N	-0-					-0-

ALTIZER WELL #: 8B RRCID -> 160619 COMPL. DATE 10/20/1996 TOTAL DEPTH 11987 PERF.10663 - 11987

05	6531	X	6531	-0-	-0-	-0-	5757	1	774	3	N	-0-					-0-
06	4050	X	1109	-0-	-2941	-0-	649	1	460	3	N	-0-					-0-
07	6572	X	6572	-0-	-0-	-0-	866	1	5706	3	N	-0-					-0-
08	5350	X	5350	-0-	-0-	-0-	717	1	4633	3	N	-0-					-0-
09	4959	X	4959	-0-	-0-	-0-	714	1	4245	3	N	-0-					-0-
*10	5347	X	5347	-0-	-0-	-0-	698	1	4649	3	N	-0-					-0-

ADAH - CAUTHORN WELL #: 10A RRCID -> 161987 COMPL. DATE 02/26/1997 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 9849 - 10008

05	16024	X	16024	-0-	-0-	-0-	16024	3			N	-0-					-0-
06	12780	X	1714	-0-	-11066	-0-	1714	3			N	-0-					-0-
07	13206	X	12253	-0-	-953	-0-	12253	3			N	-0-					-0-
08	16197	X	16197	-0-	-0-	-0-	16197	3			N	-0-					-0-
09	14315	X	14315	-0-	-0-	-0-	14315	3			N	-0-					-0-
*10	13809	X	13809	-0-	-0-	-0-	13809	3			N	-0-					-0-

WARDLAW WELL #: 9A RRCID -> 162206 COMPL. DATE 02/18/1997 TOTAL DEPTH 11158 PERF.10700 - 11158

05	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-
06	180	N	22	-0-	-158	-0-	22	3			N	-0-					-0-
07	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
08	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
09	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
10	186	N	149	-0-	-37	-0-	149	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -A- WELL #: 49E RRCID -> 165989 COMPL. DATE 12/22/1997 TOTAL DEPTH 10293 PERF. 9628 - 10121

05	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	2315	3			N	-0-					-0-
06	1830	N	203	-0-	-1627	-0-	203	3			N	-0-					-0-
07	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	2283	3			N	-0-					-0-
08	1891	N	1806	-0-	-85	-0-	1806	3			N	-0-					-0-
09	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	3			N	-0-					-0-
10	1891	N	1597	-0-	-294	-0-	1597	3			N	-0-					-0-

ALTIZER "B" WELL #: 7B RRCID -> 167077 COMPL. DATE 02/10/1998 TOTAL DEPTH 10490 PERF.10213 - 10261

05	2942	N	2942	-0-	-0-	-0-	2942	3			N	-0-					-0-
06	2310	N	273	-0-	-2037	-0-	273	3			N	-0-					-0-
07	2901	N	2901	-0-	-0-	-0-	2901	3			N	-0-					-0-
08	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	2557	3			N	-0-					-0-
09	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	3			N	-0-					-0-
10	2418	N	2104	-0-	-314	-0-	2104	3			N	-0-					-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC //CONT.// 334922

ALTIZER "B" WELL #: 9 RRCID -> 173823 COMPL. DATE 05/12/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10307 - 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
05	4747	X	4747	-0-	-0-	-0-	4747	3			N	-0-			-0-
06	4080	X	407	-0-	-3673	-0-	407	3			N	-0-			-0-
07	4216	X	3393	-0-	-823	-0-	3393	3			N	-0-			-0-
08	4402	X	3976	-0-	-426	-0-	3976	3			N	-0-			-0-
09	4260	X	3873	-0-	-387	-0-	3873	3			N	-0-			-0-
10	4402	X	3870	-0-	-532	-0-	3870	3			N	-0-			-0-

ALTIZER "B" WELL #: 10 RRCID -> 175208 COMPL. DATE 10/22/1999 TOTAL DEPTH 10276 PERF.10276 - 10388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1228	1	165	3	N	-0-			-0-
06	1110	N	260	-0-	-850	-0-	152	1	108	3	N	-0-			-0-
07	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	161	1	1058	3	N	-0-			-0-
08	1271	N	1187	-0-	-84	-0-	159	1	1028	3	N	-0-			-0-
09	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	145	1	865	3	N	-0-			-0-
*10	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	161	1	1073	3	N	-0-			-0-

ALTIZER "B" WELL #: 15 RRCID -> 177215 COMPL. DATE 04/08/2000 TOTAL DEPTH 10483 PERF.10180 - 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
05	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-			-0-
06	240	N	27	-0-	-213	-0-	27	3			N	-0-			-0-
07	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-			-0-
08	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-			-0-
09	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-			-0-
10	248	N	231	-0-	-17	-0-	231	3			N	-0-			-0-

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
05	5774	X	5774	-0-	-0-	-0-	5774	3			N	-0-			-0-
06	5430	X	487	-0-	-4943	-0-	487	3			N	-0-			-0-
07	5487	X	4965	-0-	-522	-0-	4965	3			N	-0-			-0-
08	5611	X	4518	-0-	-1093	-0-	4518	3			N	-0-			-0-
09	5430	X	4473	-0-	-957	-0-	4473	3			N	-0-			-0-
10	5611	X	4640	-0-	-971	-0-	4640	3			N	-0-			-0-

CAUTHORN -A- WELL #: 49F RRCID -> 203659 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10096 - 10165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2796	N	2796	-0-	-0-	-0-	2796	3			N	-0-			-0-
06	1950	N	256	-0-	-1694	-0-	256	3			N	-0-			-0-
07	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	3			N	-0-			-0-
08	2836	N	2836	-0-	-0-	-0-	2836	3			N	-0-			-0-
09	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	2601	3			N	-0-			-0-
*10	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	2400	3			N	-0-			-0-

COE, H. W. WELL #: 27 RRCID -> 203662 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10401 - 10491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	7747	X	7747	-0-	-0-	-0-	7747	3			N	-0-			-0-
06	6150	X	752	-0-	-5398	-0-	752	3			N	-0-			-0-
07	6777	X	6777	-0-	-0-	-0-	6777	3			N	-0-			-0-
08	6900	X	6900	-0-	-0-	-0-	6900	3			N	-0-			-0-
09	6660	X	5972	-0-	-688	-0-	5972	3			N	-0-			-0-
10	6882	X	5834	-0-	-1048	-0-	5834	3			N	-0-			-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
S & C CONSTRUCTION, INC. 740160
P. Q. ALTIZER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 137195 COMPL. DATE 11/20/1990 TOTAL DEPTH 10319 PERF.10185 - 10205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON, J. CLEO 855610
CAUTHORN 3 WELL #: 2 RRCID -> 174615 COMPL. DATE 09/03/1999 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9531 - 9901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	553	X	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					-0-
06	5763	X	5763	-0-	-0-	-0-	5763	3			N	-0-					-0-
07	844	X	844	-0-	-0-	-0-	844	3			N	-0-					-0-
08	1869	X	1869	-0-	-0-	-0-	1869	3			N	-0-					-0-
09	7995	X	7995	-0-	-0-	-0-	7995	3			N	-0-					-0-
*10	6826	X	6826	-0-	-0-	-0-	6826	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN 3 WELL #: 3 RRCID -> 198088 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 10009 PERF. 9831 - 9897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3844	X	313	-0-	-3531	-0-	313	3			N	-0-					-0-
06	3720	X	2236	-0-	-1484	-0-	2236	3			N	-0-					-0-
07	3844	X	237	-0-	-3607	-0-	237	3			N	-0-					-0-
08	3844	X	730	-0-	-3114	-0-	730	3			N	-0-					-0-
09	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	2892	3			N	-0-					-0-
*10	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	2871	3			N	-0-					-0-

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
05	1922	N	155	-0-	-1767	-0-	155	3			N	-0-					-0-
06	1860	N	1801	-0-	-59	-0-	1801	3			N	-0-					-0-
07	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					-0-
08	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					-0-
09	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	3			N	-0-					-0-
*10	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					-0-
06	1350	N	320	-0-	-1030	-0-	320	2			N	-0-					-0-
07	341	N	121	-0-	-220	-0-	121	2			N	-0-					-0-
08	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2164	2			N	-0-					-0-
09	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	2			N	-0-					-0-
*10	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -B- WELL #: 1 RRCID -> 000501 COMPL. DATE 09/30/1956 TOTAL DEPTH 10243 PERF. 9882 - 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
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
06	450	N	51	-0-	-399	-0-	51	2			N	-0-					-0-
07	93	N	44	-0-	-49	-0-	44	2			N	-0-					-0-
08	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					-0-
09	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					-0-
*10	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958

CAUTHORN -D- WELL #: 1 RRCID -> 000502 COMPL. DATE 02/24/1957 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9861 - 9932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					-0-
06	1560	N	99	-0-	-1461	-0-	99	2			N	-0-					-0-
07	403	N	126	-0-	-277	-0-	126	2			N	-0-					-0-
08	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	2524	2			N	-0-					-0-
09	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	2			N	-0-					-0-
*10	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -F- WELL #: 1 RRCID -> 059867 COMPL. DATE 08/22/1974 TOTAL DEPTH 10070 PERF. N/A

05	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					-0-
06	1410	N	118	-0-	-1292	-0-	118	2			N	-0-					-0-
07	341	N	93	-0-	-248	-0-	93	2			N	-0-					-0-
08	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	2			N	-0-					-0-
09	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	2			N	-0-					-0-
*10	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -G- WELL #: 1 RRCID -> 084357 COMPL. DATE 08/31/1979 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 9944 - 9996

05	2108	N	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					-0-
06	2010	N	305	-0-	-1705	-0-	305	2			N	-0-					-0-
07	496	N	35	-0-	-461	-0-	35	2			N	-0-					-0-
08	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	2560	2			N	-0-					-0-
09	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	2599	2			N	-0-					-0-
*10	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	2594	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -C- WELL #: 2 RRCID -> 090529 COMPL. DATE 11/06/1980 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9908 - 9866

05	2139	N	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					-0-
06	2010	N	175	-0-	-1835	-0-	175	2			N	-0-					-0-
07	527	N	94	-0-	-433	-0-	94	2			N	-0-					-0-
08	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	2656	2			N	-0-					-0-
09	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	2446	2			N	-0-					-0-
*10	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	2399	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -B- WELL #: 2 RRCID -> 090878 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10185 PERF. 9756 - 9974

05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
06	420	N	53	-0-	-367	-0-	53	2			N	-0-					-0-
07	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	2			N	-0-					-0-
08	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					-0-
09	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-					-0-
*10	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -B- WELL #: 3 RRCID -> 157238 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 10242 PERF. 9610 - 10038

05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	240	N	5	-0-	-235	-0-	5	2			N	-0-					-0-
07	62	N	6	-0-	-56	-0-	6	2			N	-0-					-0-
08	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
09	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
*10	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -B- WELL #: 4 RRCID -> 161637 COMPL. DATE 01/26/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF.10000 - 10030

05	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					N	-0-					-0-
06	3300	X	241	-0-	-3059	-0-	241	2			N	-0-					-0-
07	3348	X	143	-0-	-3205	-0-	143	2			N	-0-					-0-
08	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	3632	2			N	-0-					-0-
09	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	3331	2			N	-0-					-0-
*10	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	3347	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 #: 3 RRCID -> 162573 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8747 - 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
05	5766	X	-0-	-0-	-5766	-0-					N	-0-					-0-
06	5400	X	437	-0-	-4963	-0-	437	2			N	-0-					-0-
07	5239	X	153	-0-	-5086	-0-	153	2			N	-0-					-0-
08	5877	X	5877	-0-	-0-	-0-	5877	2			N	-0-					-0-
09	5819	X	5819	-0-	-0-	-0-	5819	2			N	-0-					-0-
*10	5796	X	5796	-0-	-0-	-0-	5796	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -C- WELL #: 4 RRCID -> 167369 COMPL. DATE 02/23/1998 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9492 - 9553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2387	N	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-					-0-
06	2310	N	169	-0-	-2141	-0-	169	2			N	-0-					-0-
07	806	N	159	-0-	-647	-0-	159	2			N	-0-					-0-
08	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	2592	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	3104	-0-	104	104	3104	2			N	-0-					-0-
*10	2856	N	2752	-0-	-104	-0-	2752	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -D- WELL #: 4 RRCID -> 167621 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9982 - 9999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
06	450	N	91	-0-	-359	-0-	91	2			N	-0-					-0-
07	124	N	92	-0-	-32	-0-	92	2			N	-0-					-0-
08	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					-0-
09	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					-0-
*10	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					-0-

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
05	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					-0-
06	1380	N	191	-0-	-1189	-0-	191	2			N	-0-					-0-
07	341	N	97	-0-	-244	-0-	97	2			N	-0-					-0-
08	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	2			N	-0-					-0-
09	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2			N	-0-					-0-
*10	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -B- WELL #: 5 RRCID -> 171896 COMPL. DATE 12/05/1998 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 9902 - 10157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
06	840	N	159	-0-	-681	-0-	159	2			N	-0-					-0-
07	217	N	159	-0-	-58	-0-	159	2			N	-0-					-0-
08	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-					-0-
09	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					-0-
*10	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -D- WELL #: 5 RRCID -> 172137 COMPL. DATE 01/24/1999 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 9750 - 9920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2139	N	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					-0-
06	2040	N	116	-0-	-1924	-0-	116	2			N	-0-					-0-
07	558	N	104	-0-	-454	-0-	104	2			N	-0-					-0-
08	2933	N	2933	-0-	-0-	-0-	2933	2			N	-0-					-0-
09	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	2403	2			N	-0-					-0-
*10	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -B- WELL #: 7 RRCID -> 173360 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 10303 PERF.10070 - 10184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4247	X	-0-	-0-	-4247	-0-					N	-0-					-0-
06	4050	X	235	-0-	-3815	-0-	235	2			N	-0-					-0-
07	4154	X	239	-0-	-3915	-0-	239	2			N	-0-					-0-
08	4092	X	3985	-0-	-107	-0-	3985	2			N	-0-					-0-
09	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	4403	2			N	-0-					-0-
*10	4479	X	4479	-0-	-0-	-0-	4479	2			N	-0-					-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958

CAUTHORN -D- WELL #: 6 RRCID -> 173538 COMPL. DATE 07/02/1999 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 9440 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
06	1020	N	45	-0-	-975	-0-	45	2			N	-0-					-0-
07	248	N	59	-0-	-189	-0-	59	2			N	-0-					-0-
08	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			N	-0-					-0-
09	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			N	-0-					-0-
*10	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -D- WELL #: 7 RRCID -> 173879 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9516 - 9845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4929	X	-0-	-0-	-4929	-0-					N	-0-					-0-
06	4770	X	162	-0-	-4608	-0-	162	2			N	-0-					-0-
07	4929	X	230	-0-	-4699	-0-	230	2			N	-0-					-0-
08	6434	X	6434	-0-	-0-	-0-	6434	2			N	-0-					-0-
09	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	3915	2			N	-0-					-0-
*10	6134	X	6134	-0-	-0-	-0-	6134	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -C- WELL #: 6 RRCID -> 174457 COMPL. DATE 08/01/1999 TOTAL DEPTH 10142 PERF. 9790 - 9926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
06	840	N	86	-0-	-754	-0-	86	2			N	-0-					-0-
07	217	N	76	-0-	-141	-0-	76	2			N	-0-					-0-
08	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-					-0-
09	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-					-0-
*10	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					-0-

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
05	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
06	1020	N	80	-0-	-940	-0-	80	2			N	-0-					-0-
07	248	N	190	-0-	-58	-0-	190	2			N	-0-					-0-
08	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	2			N	-0-					-0-
09	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-					-0-
*10	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN "G" WELL #: 2 RRCID -> 178535 COMPL. DATE 06/21/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8565 - 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
05	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
06	630	N	13	-0-	-617	-0-	13	2			N	-0-					-0-
07	155	N	38	-0-	-117	-0-	38	2			N	-0-					-0-
08	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-					-0-
09	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

CAUTHORN -D- WELL #: 8 RRCID -> 178552 COMPL. DATE 06/14/2000 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 9542 - 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
05	2697	N	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-					-0-
06	2580	N	141	-0-	-2439	-0-	141	2			N	-0-					-0-
07	682	N	108	-0-	-574	-0-	108	2			N	-0-					-0-
08	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	2687	2			N	-0-					-0-
09	2959	N	2959	-0-	-0-	-0-	2959	2			N	-0-					-0-
*10	2765	N	2765	-0-	-0-	-0-	2765	2			N	-0-					-0-

CAUTHRON -D- WELL #: 9 RRCID -> 183314 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 10272 PERF. 9752 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7533	X	-0-	-0-	-7533	-0-					N	-0-					-0-
06	7140	X	10	-0-	-7130	-0-	10	2			N	-0-					-0-
07	7378	X	146	-0-	-7232	-0-	146	2			N	-0-					-0-
08	7378	X	6333	-0-	-1045	-0-	6333	2			N	-0-					-0-
09	8368	X	8368	-0-	-0-	-0-	8368	2			N	-0-					-0-
*10	7870	X	7870	-0-	-0-	-0-	7870	2			N	-0-					-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958

CAUTHORN -G- WELL #: 3 RRCID -> 183454 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10030 - 10076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-					-0-
07	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
08	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
*10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-

CAUTHRON "C" WELL #: 8 RRCID -> 184831 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 10197 PERF. 9932 - 9960

05	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
06	690	N	68	-0-	-622	-0-	68	2			N	-0-					-0-
07	155	N	72	-0-	-83	-0-	72	2			N	-0-					-0-
08	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			N	-0-					-0-
09	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					-0-
*10	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN "B" WELL #: 8 RRCID -> 187732 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 10267 PERF. 9781 - 10004

05	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					N	-0-					-0-
06	3390	X	218	-0-	-3172	-0-	218	2			N	-0-					-0-
07	3503	X	211	-0-	-3292	-0-	211	2			N	-0-					-0-
08	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	3933	2			N	-0-					-0-
09	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	3489	2			N	-0-					-0-
*10	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	3387	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -H- WELL #: 1 RRCID -> 196277 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9764 - 9784

05	1705	N	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					-0-
06	1650	N	245	-0-	-1405	-0-	245	2			N	-0-					-0-
07	434	N	146	-0-	-288	-0-	146	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	4056	-0-	956	956	4056	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	2166	-0-	-834	122	2166	2			N	-0-					-0-
*10	1868	N	1746	-0-	-122	-0-	1746	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -J- WELL #: 1 RRCID -> 205493 COMPL. DATE 07/25/2004 TOTAL DEPTH 10137 PERF. 9700 - 9750

05	7254	X	-0-	-0-	-7254	-0-					N	-0-					-0-
06	6870	X	629	-0-	-6241	-0-	629	2			N	-0-					-0-
07	7037	X	275	-0-	-6762	-0-	275	2			N	-0-					-0-
08	9008	X	9008	-0-	-0-	-0-	9008	2			N	-0-					-0-
09	7536	X	7536	-0-	-0-	-0-	7536	2			N	-0-					-0-
*10	6920	X	6920	-0-	-0-	-0-	6920	2			N	-0-					-0-

J. A. RANCH -L- WELL #: L 1 RRCID -> 206313 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9612 - 9674

05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	120	N	63	-0-	-57	-0-	63	2			N	-0-					-0-
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
08	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
*10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -F- WELL #: 4 RRCID -> 213633 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 10684 PERF. 9895 - 9925

05	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					-0-
06	1290	N	64	-0-	-1226	-0-	64	2			N	-0-					-0-
07	341	N	76	-0-	-265	-0-	76	2			N	-0-					-0-
08	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2			N	-0-					-0-
09	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			N	-0-					-0-
*10	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2			N	-0-					-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958
CAUTHORN -B- WELL #: 9 RRCID -> 214219 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 10385 PERF.10100 - 10158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2170	N	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					-0-
06	2250	N	217	-0-	-2033	-0-	217	2			N	-0-					-0-
07	558	N	222	-0-	-336	-0-	222	2			N	-0-					-0-
08	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	2539	2			N	-0-					-0-
09	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	2418	2			N	-0-					-0-
*10	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	2483	2			N	-0-					-0-

J. A. RANCH -L- WELL #: 3 RRCID -> 214598 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9554 - 10678

05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	210	N	16	-0-	-194	-0-	16	2			N	-0-					-0-
07	62	N	26	-0-	-36	-0-	26	2			N	-0-					-0-
08	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
09	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
*10	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -F- WELL #: 5 RRCID -> 222926 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9944 - 10085

05	4061	X	-0-	-0-	-4061	-0-					N	-0-					-0-
06	3780	X	176	-0-	-3604	-0-	176	2			N	-0-					-0-
07	3906	X	274	-0-	-3632	-0-	274	2			N	-0-					-0-
08	8034	X	8034	-0-	-0-	-0-	8034	2			N	-0-					-0-
09	5265	X	5265	-0-	-0-	-0-	5265	2			N	-0-					-0-
*10	4885	X	4885	-0-	-0-	-0-	4885	2			N	-0-					-0-

RANCH. J. A. -L- WELL #: 4 RRCID -> 228005 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 10374 PERF. 9560 - 9951

05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
06	300	N	73	-0-	-227	-0-	73	2			N	-0-					-0-
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
08	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					-0-
09	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
*10	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-

RANCH, J. A. -K- WELL #: 3 RRCID -> 228675 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9698 - 9852

05	93	N	57	-0-	-36	-0-	57	2			N	-0-					-0-
06	60	N	10	-0-	-50	-0-	10	2			N	-0-					-0-
07	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
08	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
09	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
*10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	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

05	5956	X	5956	-0-	-0-	-0-	5956	3			N	-0-					-0-
06	4710	X	508	-0-	-4202	-0-	508	3			N	-0-					-0-
07	5948	X	5948	-0-	-0-	-0-	5948	3			N	-0-					-0-
08	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	4890	3			N	-0-					-0-
09	4710	X	4338	-0-	-372	-0-	4338	3			N	-0-					-0-
10	4867	X	4270	-0-	-597	-0-	4270	3			N	-0-					-0-

VINEGARONE (SWANSON) //CONT.// 93874 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC //CONT.// 334922
ALTIZER "B" WELL #: 9 RRCID -> 171090 COMPL. DATE 11/01/1998 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10415 - 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
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-
10	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

05	4805 X	-0-	-0-	-4805	-0-					N	-0-			-0-
06	4710 X	-0-	-0-	-4710	-0-					N	-0-			-0-
07	4867 X	-0-	-0-	-4867	-0-					N	-0-			-0-
08	4867 X	-0-	-0-	-4867	-0-					N	-0-			-0-
09	7535 X	7535	-0-	-0-	-0-	451	1	7084	2	N	-0-			-0-
*10	5226 X	5226	-0-	-0-	-0-	309	1	4917	2	N	-0-			-0-

EARWOOD "A" WELL #: 1 RRCID -> 165336 COMPL. DATE 04/30/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8889 - 8992

05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			-0-
06	210 N	-0-	-0-	-210	-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	252 N	252	-0-	-0-	-0-	15	1	237	2	N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

EARWOOD G.U. 2 WELL #: 1 RRCID -> 165533 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 8969 - 9063

05	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-			-0-
06	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	77	1	1205	2	N	-0-			-0-
*10	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	77	1	1232	2	N	-0-			-0-

NEWBY G.U. 1 WELL #: 1C RRCID -> 167314 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 10067 PERF. 8764 - 8818

05	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-			-0-
06	600 N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	945 N	945	-0-	-0-	-0-	57	1	888	2	N	-0-			-0-
*10	499 N	499	-0-	-0-	-0-	30	1	469	2	N	-0-			-0-

EARWOOD "B" WELL #: 2 RRCID -> 167865 COMPL. DATE 03/22/1998 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 8722 - 8804

05	7347 X	-0-	-0-	-7347	-0-					N	-0-			-0-
06	7110 X	-0-	-0-	-7110	-0-					N	-0-			-0-
07	6758 X	-0-	-0-	-6758	-0-					N	-0-			-0-
08	6293 X	-0-	-0-	-6293	-0-					N	-0-			-0-
09	2823 X	2823	-0-	-0-	-0-	169	1	2654	2	N	-0-			-0-
*10	5514 X	5514	-0-	-0-	-0-	326	1	5188	2	N	-0-			-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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
05	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
06	1200	N	-0-	-0-	-1200	-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	642	N	642	-0-	-0-	-0-	38	1	604	2	N	-0-					-0-
*10	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	107	1	1700	2	N	-0-					-0-

NEWBY "A" WELL #: 1 RRCID -> 169049 COMPL. DATE 06/10/1998 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9022 - 9100

05	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-
06	1470	N	-0-	-0-	-1470	-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	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	118	1	1857	2	N	-0-					-0-
*10	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	126	1	1997	2	N	-0-					-0-

EARWOOD G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 169387 COMPL. DATE 07/15/1998 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9034 - 9156

05	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					N	-0-					-0-
06	3060	X	-0-	-0-	-3060	-0-					N	-0-					-0-
07	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					N	-0-					-0-
08	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-					-0-
09	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	269	1	4219	2	N	-0-					-0-
*10	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	196	1	3117	2	N	-0-					-0-

NEWBY G. U. 2 WELL #: 1 RRCID -> 170643 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8754 - 8858

05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	131	N	131	-0-	-0-	-0-	8	1	123	2	N	-0-					-0-
*10	446	N	446	-0-	-0-	-0-	26	1	420	2	N	-0-					-0-

NEWBY "A" WELL #: 3 RRCID -> 172050 COMPL. DATE 12/09/1998 TOTAL DEPTH 10016 PERF. 8756 - 8828

05	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-
06	1020	N	-0-	-0-	-1020	-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	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	77	1	1213	2	N	-0-					-0-
*10	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	74	1	1184	2	N	-0-					-0-

NEWBY G. U. 3 WELL #: 1 RRCID -> 172566 COMPL. DATE 03/23/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8846 - 8920

05	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-
06	1530	N	-0-	-0-	-1530	-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	988	N	988	-0-	-0-	-0-	59	1	929	2	N	-0-					-0-
*10	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	63	1	1003	2	N	-0-					-0-

EARWOOD "A" WELL #: 4 RRCID -> 173842 COMPL. DATE 05/14/1999 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8826 - 9022

05	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					N	-0-					-0-
06	3030	X	-0-	-0-	-3030	-0-					N	-0-					-0-
07	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					N	-0-					-0-
08	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	-0-					-0-
09	1098	X	1098	-0-	-0-	-0-	66	1	1032	2	N	-0-					-0-
*10	1736	X	1736	-0-	-0-	-0-	103	1	1633	2	N	-0-					-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

EARWOOD "A" WELL #: 5 RRCID -> 175798 COMPL. DATE 01/19/2000 TOTAL DEPTH 9026 PERF. 8880 - 9026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	241	N	241	-0-	-0-	-0-	14	1	227	2	N	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-
06	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	77	1	1205	2	N	-0-					-0-
*10	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	72	1	1142	2	N	-0-					-0-

EARWOOD "A" WELL #: 7 RRCID -> 177156 COMPL. DATE 05/04/2000 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8785 - 8990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
06	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	474	N	474	-0-	-0-	-0-	28	1	446	2	N	-0-					-0-
*10	413	N	413	-0-	-0-	-0-	24	1	389	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD "45" WELL #: 1 RRCID -> 177421 COMPL. DATE 04/17/2000 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8901 - 9160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EARWOOD "A" WELL #: 8 RRCID -> 177565 COMPL. DATE 05/20/2000 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 9025 - 9044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EARWOOD "A" WELL #: 9 RRCID -> 178614 COMPL. DATE 06/15/2000 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 9162 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
06	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	975	N	975	-0-	-0-	-0-	58	1	917	2	N	-0-					-0-
*10	873	N	873	-0-	-0-	-0-	52	1	821	2	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
05	1891	N	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					-0-
06	1740	N	-0-	-0-	-1740	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	3000	N	3093	-0-	93	93	185	1	2908	2	N	-0-					-0-
*10	2944	N	2851	-0-	-93	-0-	169	1	2682	2	N	-0-					-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
05	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
06	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	2805	N	2805	-0-	-0-	-0-	168	1	2637	2	N	-0-					-0-
*10	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	140	1	2228	2	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
05	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
06	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	82	1	1283	2	N	-0-					-0-
*10	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	85	1	1354	2	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
05	2139	N	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					-0-
06	2250	N	-0-	-0-	-2250	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	2995	N	2995	-0-	-0-	-0-	177	1	2818	2	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
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EARWOOD G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 181814 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 9009 PERF. 8906 - 9009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	448	N	448	-0-	-0-	-0-	27	1	421	2	N	-0-					-0-
*10	592	N	592	-0-	-0-	-0-	35	1	557	2	N	-0-					-0-

EARWOOD G. U. 2 WELL #: 2 RRCID -> 181819 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8836 - 8946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

EARWOOD "B" WELL #: 6 RRCID -> 185132 COMPL. DATE 07/15/2001 TOTAL DEPTH 9211 PERF. 8920 - 9076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-					-0-
06	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-					N	-0-					-0-
07	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-					-0-
08	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					-0-
09	382	X	382	-0-	-0-	-0-	23	1	359	2	N	-0-					-0-
*10	1357	X	1357	-0-	-0-	-0-	80	1	1277	2	N	-0-					-0-

WALKER, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 186006 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 9206 PERF. 8830 - 8953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
06	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	878	N	878	-0-	-0-	-0-	53	1	825	2	N	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7068	X	-0-	-0-	-7068	-0-					N	-0-					-0-
06	6840	X	-0-	-0-	-6840	-0-					N	-0-					-0-
07	7068	X	-0-	-0-	-7068	-0-					N	-0-					-0-
08	7068	X	-0-	-0-	-7068	-0-					N	-0-					-0-
09	8336	X	8336	-0-	-0-	-0-	499	1	7837	2	N	-0-					-0-
*10	11090	X	11090	-0-	-0-	-0-	656	1	10434	2	N	-0-					-0-

NEWBY G.U. 2 WELL #: 2C RRCID -> 195698 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 8740 - 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
05	2728	N	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-					-0-
06	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	968	N	968	-0-	-0-	-0-	58	1	910	2	N	-0-					-0-
*10	763	N	763	-0-	-0-	-0-	45	1	718	2	N	-0-					-0-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWBY "A" WELL #: 6 RRCID -> 197155 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 10023 PERF. 8742 - 8786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
06	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	979	N	979	-0-	-0-	-0-	59	1	920	2	N	-0-					-0-
*10	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	61	1	968	2	N	-0-					-0-

EARWOOD "A" WELL #: 12 RRCID -> 197156 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 9056 - 9095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	3000	N	7374	-0-	4374	4374	442	1	6932	2	N	-0-					-0-
*10	3100	N	5885	-0-	2785	7159	348	1	5537	2	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 #: 3 RRCID -> 197966 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8952 - 9078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
06	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
06	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	95	1	1493	2	N	-0-					-0-
*10	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	85	1	1347	2	N	-0-					-0-

NEWBY "A" WELL #: 8 RRCID -> 198498 COMPL. DATE 10/14/2003 TOTAL DEPTH 10106 PERF. 8820 - 8832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	264	N	264	-0-	-0-	-0-	16	1	248	2	N	-0-					-0-
*10	455	N	455	-0-	-0-	-0-	27	1	428	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD "45" WELL #: 6 RRCID -> 199656 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8937 - 9004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					-0-
06	1170	N	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	879	N	879	-0-	-0-	-0-	53	1	826	2	N	-0-					-0-
*10	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	73	1	1158	2	N	-0-					-0-

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	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
06	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	83	1	1305	2	N	-0-					-0-
*10	806	N	806	-0-	-0-	-0-	48	1	758	2	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	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					N	-0-					-0-
06	3480	X	-0-	-0-	-3480	-0-					N	-0-					-0-
07	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					N	-0-					-0-
08	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					N	-0-					-0-
09	6311	X	6311	-0-	-0-	-0-	378	1	5933	2	N	-0-					-0-
*10	5026	X	5026	-0-	-0-	-0-	297	1	4729	2	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	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					-0-
06	2520	X	-0-	-0-	-2520	-0-					N	-0-					-0-
07	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-					-0-
08	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-					-0-
09	444	X	444	-0-	-0-	-0-	27	1	417	2	N	-0-					-0-
*10	2270	X	2270	-0-	-0-	-0-	134	1	2136	2	N	-0-					-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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
05	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-0-
06	1170	N	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	140	1	2201	2	N	-0-					-0-
*10	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	104	1	1661	2	N	-0-					-0-

NEWBY "A" WELL #: 5 RRCID -> 214325 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8936 - 8988

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-
10	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

05	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					N	-0-					-0-
06	3240	X	-0-	-0-	-3240	-0-					N	-0-					-0-
07	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-					-0-
08	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	2438	X	2438	-0-	-0-	-0-	144	1	2294	2	N	-0-					-0-

NEWBY G.U. 2 WELL #: 3 RRCID -> 220305 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 10087 PERF. 8740 - 8920

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWBY G.U. 3 WELL #: 2 RRCID -> 220306 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 10164 PERF. 8818 - 8926

05	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
06	1680	N	-0-	-0-	-1680	-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	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	141	1	2208	2	N	-0-					-0-
*10	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	146	1	2326	2	N	-0-					-0-

NEWBY 151 "D" WELL #: 5 RRCID -> 220398 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8834 - 8886

05	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
06	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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 "A" WELL #: 13 RRCID -> 220627 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 9004 - 9096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
06	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					-0-
06	1350	N	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	2706	N	2706	-0-	-0-	-0-	162	1	2544	2	N	-0-					-0-
*10	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	133	1	2109	2	N	-0-					-0-

NEWBY GU 1 WELL #: 4 C RRCID -> 221376 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8682 - 8859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4526	X	-0-	-0-	-4526	-0-					N	-0-					-0-
06	4380	X	-0-	-0-	-4380	-0-					N	-0-					-0-
07	4433	X	-0-	-0-	-4433	-0-					N	-0-					-0-
08	3968	X	-0-	-0-	-3968	-0-					N	-0-					-0-
09	863	X	863	-0-	-0-	-0-	52	1	811	2	N	-0-					-0-
*10	951	X	951	-0-	-0-	-0-	56	1	895	2	N	-0-					-0-

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
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
06	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
06	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	N	-0-					-0-
*10	110	N	110	-0-	-0-	-0-	7	1	103	2	N	-0-					-0-

NEWBY G. U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 226894 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 10172 PERF. 8958 - 9042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
06	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	397	N	397	-0-	-0-	-0-	24	1	373	2	N	-0-					-0-
*10	921	N	921	-0-	-0-	-0-	54	1	867	2	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
10	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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A WELL #: 6 RRCID -> 106671 COMPL. DATE 05/31/1983 TOTAL DEPTH 10724 PERF.10231 - 10395

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WASHBURN (EDWARDS) //CONT.// 95314 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SEA EAGLE FORD, LLC //CONT.// 760785
SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A WELL #: 7 RRCID -> 135425 COMPL. DATE 06/09/1990 TOTAL DEPTH 10618 PERF.10273 - 10364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A WELL #: 9 RRCID -> 144748 COMPL. DATE 12/14/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10272 - 10376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE II-B WELL #: 10 RRCID -> 161512 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10306 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE II-B WELL #: 14 RRCID -> 221318 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10310 - 10340

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

SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A WELL #: 11 RRCID -> 221403 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10283 - 10356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	0	X	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					21
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	1			N	-0-	5	1			16
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10	1			6
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

WASHBURN RANCH, WEST (4800) //CONT.// 95341 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
PYLE PETROLEUM, INC. //CONT.// 683968
SO. TEXAS SYNDICATE #39 WELL #: 4 RRCID -> 178917 COMPL. DATE 07/08/2000 TOTAL DEPTH 5815 PERF. 4750 - 4761

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62 N	46	-0-	-16	-0-	45	1	1	9	Y	1					29
06	46 N	46	-0-	-0-	-0-	45	1	1	9	Y	1	23	1			7
07	DLQ G-10	92	-0-	92	92	90	1	2	9	Y	2					9
08	DLQ G-10	529	-0-	529	621	527	1	2	9	Y	2	11	1			-0-
09	DLQ G-10	325	-0-	325	946	323	1	2	9	Y	2					2
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	946					Y	NO RPT					2

SO. TEXAS SYNDICATE #39 WELL #: 5 RRCID -> 178920 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 5886 PERF. 4784 - 4798

*02	55 N	55	-0-	-0-	-0-	50	1	1	2	Y	4					20
						4	9									
03	51 N	51	-0-	-0-	-0-	50	1	1	9	Y	1					21
04	60 N	51	-0-	-9	-0-	50	1	1	9	Y	1					22
05	62 N	51	-0-	-11	-0-	50	1	1	9	Y	1					23
06	31 N	31	-0-	-0-	-0-	30	1	1	9	Y	1	16	1			8
07	DLQ G-10	48	-0-	48	48	45	1	3	9	Y	3					11
08	DLQ G-10	1	-0-	1	49	1	2			Y	-0-	7	1			4
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	49					Y	-0-	3	1			1
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	49					Y	NO RPT					1

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE II-B WELL #: 12 RRCID -> 221325 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10290 - 10336

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
BECKMAN, M. A. WELL #: 1 RRCID -> 000517 COMPL. DATE 03/01/1959 TOTAL DEPTH 10449 PERF.10317 - 10413

05	85 N	85	-0-	-0-	-0-	6	1	79	2	N	-0-					-0-
06	100 N	100	-0-	-0-	-0-	7	1	93	2	N	-0-					-0-
07	62 N	3	-0-	-59	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08	86 N	86	-0-	-0-	-0-	6	1	80	2	N	-0-					-0-
09	299 N	299	-0-	-0-	-0-	21	1	278	2	N	-0-					-0-
*10	140 N	140	-0-	-0-	-0-	10	1	130	2	N	-0-					-0-

WHITE KITCHEN (EDWARDS LIME) //CONT.// 96950 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
STOREY ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 132136 COMPL. DATE 08/30/1989 TOTAL DEPTH 10452 PERF.10311 - 10393

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BECKMAN, M. A. WELL #: 2 RRCID -> 133372 COMPL. DATE 01/24/1990 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10263 - 10291

05	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	77	1	1025	2	N	-0-			-0-
06	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	77	1	1026	2	N	-0-			-0-
07	992 N	10	-0-	-982	-0-	1	1	9	2	N	-0-			-0-
08	1116 N	1084	-0-	-32	-0-	76	1	1008	2	N	-0-			-0-
09	1110 N	953	-0-	-157	-0-	67	1	886	2	N	-0-			-0-
*10	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	74	1	984	2	N	-0-			-0-

BECKMAN, M.A. WELL #: 4 RRCID -> 145461 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 10493 PERF.10284 - 10485

05	403 N	151	-0-	-252	-0-	11	1	140	2	N	-0-			-0-
06	155 N	155	-0-	-0-	-0-	11	1	144	2	N	-0-			-0-
07	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	97	1	1290	2	N	-0-			-0-
08	293 N	293	-0-	-0-	-0-	20	1	273	2	N	-0-			-0-
09	356 N	356	-0-	-0-	-0-	25	1	331	2	N	-0-			-0-
10	527 N	477	-0-	-50	-0-	33	1	444	2	N	-0-			-0-

STOREY ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 196353 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10315 - 10418

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

05	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-			-0-
06	480 N	378	-0-	-102	-0-	378	3			N	-0-			-0-
07	124 N	2	-0-	-122	-0-	2	3			N	-0-			-0-
08	527 N	123	-0-	-404	-0-	123	3			N	-0-			-0-
09	390 N	89	-0-	-301	-0-	89	3			N	-0-			-0-
10	2 N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT			-0-

WHITEHEAD "45" WELL #: 1 RRCID -> 164283 COMPL. DATE 08/03/1997 TOTAL DEPTH 11002 PERF. 9960 - 9980

05	3768 X	3768	-0-	-0-	-0-	3768	3			N	-0-			-0-
06	3090 X	2601	-0-	-489	-0-	2601	3			N	-0-			-0-
07	3193 X	10	-0-	-3183	-0-	10	3			N	-0-			-0-
08	3193 X	410	-0-	-2783	-0-	410	3			N	-0-			-0-
09	3090 X	536	-0-	-2554	-0-	536	3			N	-0-			-0-
10	3193 X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					N	NO RPT			-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3565	X	-0-	-0-	-3565	-0-					N	1	1	8			-0-
06	3450	X	-0-	-0-	-3450	-0-					N	-0-					-0-
07	3565	X	-0-	-0-	-3565	-0-					N	-0-					-0-
08	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	3621	3			N	-0-					-0-

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
MILLS MIN. TRUST G. U. NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 094155 COMPL. DATE 06/09/1981 TOTAL DEPTH 14970 PERF.13918 - 14913

05	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-					-0-
06	2640	X	-0-	-0-	-2640	-0-					N	-0-					-0-
07	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					-0-
08	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLS MINERAL TRUST "B" WELL #: 1 RRCID -> 094437 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14797 PERF.13996 - 14797

05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLO OIL & GAS EXPLORATION, LLC 927659
ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 1 RRCID -> 000376 COMPL. DATE 10/16/1988 TOTAL DEPTH N/A PERF.13540 - 14940

05	1705	N	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					-0-
06	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
07	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	3			N	-0-					-0-
08	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	3			N	-0-					-0-
09	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	3			N	-0-					-0-
*10	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	3			N	-0-					-0-

MILLS MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 063679 COMPL. DATE 06/24/1975 TOTAL DEPTH 15600 PERF. N/A

05	2139	N	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					-0-
06	2130	N	-0-	-0-	-2130	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					-0-
09	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLS WELL #: 1 RRCID -> 068565 COMPL. DATE 10/22/1975 TOTAL DEPTH 15571 PERF.14053 - 15465

05	4092	X	-0-	-0-	-4092	-0-					N	-0-					-0-
06	3780	X	-0-	-0-	-3780	-0-					N	-0-					-0-
07	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					-0-
08	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILL O. (ELLENBURGER) //CONT.// 97474 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WILLO OIL & GAS EXPLORATION, LLC//CONT.// 927659

MILLS -18- WELL #: 1 RRCID -> 074328 COMPL. DATE 11/11/1977 TOTAL DEPTH 15621 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					N	-0-					-0-
06	2550	X	-0-	-0-	-2550	-0-					N	-0-					-0-
07	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					N	-0-					-0-
08	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARLEDGE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079224 COMPL. DATE 03/14/1989 TOTAL DEPTH 15100 PERF.13903 - 15056

05	3937	X	-0-	-0-	-3937	-0-					N	-0-					-0-
06	3540	X	-0-	-0-	-3540	-0-					N	-0-					-0-
07	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					N	-0-					-0-
08	1550	X	1180	-0-	-370	-0-	1180	3			N	-0-					-0-
09	5073	X	5073	-0-	-0-	-0-	5073	3			N	-0-					-0-
*10	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	3051	3			N	-0-					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 4 RRCID -> 079446 COMPL. DATE 11/27/1978 TOTAL DEPTH 15200 PERF.13807 - 14724

05	5053	X	-0-	-0-	-5053	-0-					N	-0-					-0-
06	4890	X	-0-	-0-	-4890	-0-					N	-0-					-0-
07	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					N	-0-					-0-
08	2170	X	587	-0-	-1583	-0-	587	3			N	-0-					-0-
09	5818	X	5818	-0-	-0-	-0-	5818	3			N	-0-					-0-
*10	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	4406	3			N	-0-					-0-

BLAKENEY-KRUEGER -B- WELL #: 2 RRCID -> 080122 COMPL. DATE 12/01/1983 TOTAL DEPTH 15600 PERF. 3788 - 4049

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 5 RRCID -> 180491 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 14934 PERF.13516 - 14616

05	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					N	-0-					-0-
06	3330	X	-0-	-0-	-3330	-0-					N	-0-					-0-
07	2790	X	1520	-0-	-1270	-0-	1520	3			N	-0-					-0-
08	1488	X	1163	-0-	-325	-0-	1163	3			N	-0-					-0-
09	2646	X	2646	-0-	-0-	-0-	2646	3			N	-0-					-0-
*10	2391	X	2391	-0-	-0-	-0-	2391	3			N	-0-					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 6 RRCID -> 182475 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13191 - 14600

05	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					-0-
06	2100	X	-0-	-0-	-2100	-0-					N	-0-					-0-
07	2170	X	598	-0-	-1572	-0-	598	3			N	-0-					-0-
08	5582	X	5582	-0-	-0-	-0-	5582	3			N	-0-					-0-
09	8293	X	8293	-0-	-0-	-0-	8293	3			N	-0-					-0-
*10	6995	X	6995	-0-	-0-	-0-	6995	3			N	-0-					-0-

WILL O. (ELLENBURGER) //CONT.// 97474 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WILLO OIL & GAS EXPLORATION, LLC//CONT.// 927659

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 1H RRCID -> 201559 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 14668 PERF.14503 - 16899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARLEDGE WELL #: 208 RRCID -> 213951 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12992 - 14152

05	20987	X	-0-	-0-	-20987	-0-					N	-0-					-0-
06	19890	X	-0-	-0-	-19890	-0-					N	-0-					-0-
07	17546	X	4738	-0-	-12808	-0-	4738	3			N	-0-					-0-
08	11951	X	11951	-0-	-0-	-0-	11951	3			N	-0-					-0-
09	16028	X	16028	-0-	-0-	-0-	16028	3			N	-0-					-0-
*10	18836	X	18836	-0-	-0-	-0-	18836	3			N	-0-					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 8 RRCID -> 219173 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 15150 PERF.13772 - 14748

05	8959	X	-0-	-0-	-8959	-0-					N	-0-					-0-
06	8670	X	-0-	-0-	-8670	-0-					N	-0-					-0-
07	8773	X	4160	-0-	-4613	-0-	4160	3			N	-0-					-0-
08	7260	X	7260	-0-	-0-	-0-	7260	3			N	-0-					-0-
09	6716	X	6716	-0-	-0-	-0-	6716	3			N	-0-					-0-
*10	8654	X	8654	-0-	-0-	-0-	8654	3			N	-0-					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 10 RRCID -> 219880 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 14790 PERF.13200 - 14651

05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
06	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	3			N	-0-					-0-
*10	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 9 RRCID -> 220810 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 15110 PERF.13935 - 14815

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	226					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	226					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	60	-0-	60	286	60	3			N	-0-					-0-
08	334	X	48	-0-	-286	-0-	48	3			N	-0-					-0-
09	92	X	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
*10	104	X	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-

MILLS "36" WELL #: 1 RRCID -> 221692 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 14806 PERF.13850 - 14750

05	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					N	-0-					-0-
06	2460	X	-0-	-0-	-2460	-0-					N	-0-					-0-
07	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					N	-0-					-0-
08	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
09	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	3626	3			N	-0-					-0-
*10	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	2926	3			N	-0-					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 12 RRCID -> 226485 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 15110 PERF.13650 - 14720

05	4123	X	-0-	-0-	-4123	-0-					N	-0-					-0-
06	3990	X	-0-	-0-	-3990	-0-					N	-0-					-0-
07	3317	X	78	-0-	-3239	-0-	78	3			N	-0-					-0-
08	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					-0-
09	2765	X	2765	-0-	-0-	-0-	2765	3			N	-0-					-0-
10	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

WILL O. (ELLENBURGER) //CONT.// 97474 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WILLO OIL & GAS EXPLORATION, LLC//CONT.// 927659

MILLS "16" WELL #: 1 RRCID -> 226608 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 15138 PERF.13824 - 15002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4867	X	-0-	-0-	-4867	-0-					N	-0-					-0-
06	3690	X	-0-	-0-	-3690	-0-					N	-0-					-0-
07	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-					N	-0-					-0-
08	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					-0-
09	1781	X	1781	-0-	-0-	-0-	1781	3			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLAKENEY-KRUEGER WELL #: 4 RRCID -> 226893 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 15063 PERF.13593 - 14963

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	51	X	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
08	44	X	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
09	95	X	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
*10	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-

ARLEDGE WELL #: 508 RRCID -> 228809 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 14405 PERF.13178 - 14316

05	4681	X	-0-	-0-	-4681	-0-					N	-0-					-0-
06	4530	X	-0-	-0-	-4530	-0-					N	-0-					-0-
07	4278	X	4127	-0-	-151	-0-	4127	3			N	-0-					-0-
08	6300	X	6300	-0-	-0-	-0-	6300	3			N	-0-					-0-
09	5741	X	5741	-0-	-0-	-0-	5741	3			N	-0-					-0-
*10	6074	X	6074	-0-	-0-	-0-	6074	3			N	-0-					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 15 RRCID -> 229779 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 15117 PERF.13838 - 14592

05	9889	X	-0-	-0-	-9889	-0-					N	-0-					-0-
06	7710	X	-0-	-0-	-7710	-0-					N	-0-					-0-
07	7006	X	541	-0-	-6465	-0-	541	3			N	-0-					-0-
08	4061	X	469	-0-	-3592	-0-	469	3			N	-0-					-0-
09	1582	X	1582	-0-	-0-	-0-	1582	3			N	-0-					-0-
*10	1672	X	1672	-0-	-0-	-0-	1672	3			N	-0-					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 11 RRCID -> 231906 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 15125 PERF.13703 - 14972

05	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
06	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-
07	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
08	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARLEDGE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 240096 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 15240 PERF.14077 - 14959

05	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
06	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					-0-
07	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	3			N	-0-					-0-
08	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	3			N	-0-					-0-
09	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	3			N	-0-					-0-
*10	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	3			N	-0-					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 16 RRCID -> 242844 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 15256 PERF.14572 - 15092

05	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					-0-
06	1470	X	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-					-0-
07	961	X	412	-0-	-549	-0-	412	3			N	-0-					-0-
08	1889	X	1889	-0-	-0-	-0-	1889	3			N	-0-					-0-
09	753	X	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-					-0-
*10	1494	X	1494	-0-	-0-	-0-	1494	3			N	-0-					-0-

WILL O. (ELLENBURGER) //CONT.// 97474 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WILLO OIL & GAS EXPLORATION, LLC//CONT.// 927659
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
05	5301	X	-0-	-0-	-5301	-0-				N	-0-			-0-
06	4890	X	-0-	-0-	-4890	-0-				N	-0-			-0-
07	4619	X	2692	-0-	-1927	-0-	2692	3		N	-0-			-0-
08	5363	X	5363	-0-	-0-	-0-	5363	3		N	-0-			-0-
09	5065	X	5065	-0-	-0-	-0-	5065	3		N	-0-			-0-
*10	5076	X	5076	-0-	-0-	-0-	5076	3		N	-0-			-0-

MILLS "36" WELL #: 2 RRCID -> 255988 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13757 - 14985

05	6355	X	-0-	-0-	-6355	-0-				N	-0-			-0-
06	5940	X	-0-	-0-	-5940	-0-				N	-0-			-0-
07	4309	X	-0-	-0-	-4309	-0-				N	-0-			-0-
08	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-				N	-0-			-0-
09	10425	X	10425	-0-	-0-	-0-	10425	3		N	-0-			-0-
*10	4915	X	4915	-0-	-0-	-0-	4915	3		N	-0-			-0-

WILL O. (STRAWN) 97474 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WILLO OIL & GAS EXPLORATION, LLC 927659
MOBIL MILLS "40" WELL #: 1 RRCID -> 165374 COMPL. DATE 08/26/1997 TOTAL DEPTH 15186 PERF.12095 - 12157

05	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-				N	-0-			-0-
06	1290	N	-0-	-0-	-1290	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	2340	3		N	-0-			-0-
*10	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	3		N	-0-			-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 2 RRCID -> 184946 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 15200 PERF.11936 - 11996

05	775	N	-0-	-0-	-775	-0-				N	-0-			-0-
06	570	N	-0-	-0-	-570	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ARLEDGE WELL #: 308 RRCID -> 220005 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 12023 PERF.11544 - 11672

05	4402	X	-0-	-0-	-4402	-0-				N	-0-			-0-
06	3960	X	-0-	-0-	-3960	-0-				N	-0-			-0-
07	3627	X	2814	-0-	-813	-0-	2814	3		N	-0-			-0-
08	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	4151	3		N	-0-			-0-
09	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	4816	3		N	-0-			-0-
*10	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	4209	3		N	-0-			-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 14 RRCID -> 228674 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 12568 PERF.11680 - 11832

05	2449	N	-0-	-0-	-2449	-0-				N	-0-			-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
07	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	3		N	-0-			-0-
08	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	2544	3		N	-0-			-0-
09	3000	N	3071	-0-	71	71	3071	3		N	-0-			-0-
*10	3100	N	3114	-0-	14	85	3114	3		N	-0-			-0-

WILL O. (WOLFCAMP) 97474 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WILLO OIL & GAS EXPLORATION, LLC 927659

MILLS "15" WELL #: 2 RRCID -> 208280 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 3616 PERF. 2840 - 3537

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLS "18" WELL #: 3 RRCID -> 210843 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 3531 PERF. 2774 - 3324

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KINCAID WELL #: 1011 RRCID -> 212069 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 4521 PERF. 3650 - 3660

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	4154 X	-0-	-0-	-4154	-0-					N	-0-					-0-
06	3780 X	-0-	-0-	-3780	-0-					N	-0-					-0-
07	3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					-0-
08	1674 X	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					-0-
09	3 X	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
*10	2722 X	2722	-0-	-0-	-0-	2722	3			N	-0-					-0-

MILLS 16 WELL #: 2 RRCID -> 243037 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 11128 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
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-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 7 RRCID -> 269300 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 15853 PERF. 3260 - 4568

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILL O. (WOLFCAMP) //CONT.// 97474 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WOLFCAMP ENERGY, LLC 935660
MILLS WELL #: 218 RRCID -> 074939 COMPL. DATE 12/13/1977 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2778 - 2808

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KINCAID WELL #: 3012 RRCID -> 120515 COMPL. DATE 07/31/1985 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3345 - 3401

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

COLE WELL #: 1358 RRCID -> 212888 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 4760 PERF. 3495 - 3764

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

KINCAID A WELL #: 7012 RRCID -> 212890 COMPL. DATE 10/23/2005 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4036 - 4600

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

KINCAID A WELL #: 2012 RRCID -> 213268 COMPL. DATE 10/23/2005 TOTAL DEPTH 4294 PERF. 3905 - 4106

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

WILL O, NORTH (WOLFCAMP) 97476 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WOLFCAMP ENERGY, LLC 935660
KINCAID WELL #: 1012 RRCID -> 099242 COMPL. DATE 02/01/1982 TOTAL DEPTH 12797 PERF. 3275 - 3326

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

WILL O, NORTH (WOLFCAMP) //CONT.// 97476 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WOLFCAMP ENERGY, LLC //CONT.// 935660
KINCAID WELL #: 1064 RRCID -> 187461 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 3640 PERF. 3104 - 3414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIFORD (1650) 97660 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
LA RONYA OIL & GAS 487108
BUCHANAN, E. A. WELL #: 1 RRCID -> 086176 COMPL. DATE 09/04/1979 TOTAL DEPTH 2075 PERF. 1668 - 1678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	62	N	62	-0-	-0- B	-0-	62	1			N	-0-					-0-
06	56	N	56	-0-	-0- B	-0-	56	1			N	-0-					-0-
07	63	N	63	-0-	-0- B	-0-	63	1			N	-0-					-0-
08	54	N	54	-0-	-0- B	-0-	54	1			N	-0-					-0-
09	53	N	53	-0-	-0- B	-0-	53	1			N	-0-					-0-
*10	55	N	55	-0-	-0- B	-0-	55	1			N	-0-					-0-

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
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-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	64	N	64	-0-	-0- B	-0-	64	1			N	-0-					-0-
06	49	N	49	-0-	-0- B	-0-	49	1			N	-0-					-0-
07	50	N	50	-0-	-0- B	-0-	50	1			N	-0-					-0-
08	47	N	47	-0-	-0- B	-0-	47	1			N	-0-					-0-
09	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	65	1			N	-0-					-0-
*10	45	N	45	-0-	-0- B	-0-	45	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 63 T RRCID -> 100166 COMPL. DATE 05/11/1982 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2908 - 2936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	61	N	61	-0-	-0- B	-0-	61	1			N	-0-					-0-
06	59	N	59	-0-	-0- B	-0-	59	1			N	-0-					-0-
07	62	N	62	-0-	-0- B	-0-	62	1			N	-0-					-0-
08	55	N	55	-0-	-0- B	-0-	55	1			N	-0-					-0-
09	54	N	54	-0-	-0- B	-0-	54	1			N	-0-					-0-
*10	59	N	59	-0-	-0- B	-0-	59	1			N	-0-					-0-

WINN-DULCE (BRACERO) //CONT.// 98075 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675

PRYOR RANCH WELL #: 59 T RRCID -> 100551 COMPL. DATE 05/06/1982 TOTAL DEPTH 2923 PERF. 2752 - 2783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	55	N	55	-0-	-0- B	-0-	55	1			N	-0-					-0-
06	48	N	48	-0-	-0- B	-0-	48	1			N	-0-					-0-
07	59	N	59	-0-	-0- B	-0-	59	1			N	-0-					-0-
08	54	N	54	-0-	-0- B	-0-	54	1			N	-0-					-0-
09	47	N	47	-0-	-0- B	-0-	47	1			N	-0-					-0-
*10	53	N	53	-0-	-0- B	-0-	53	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 79 T RRCID -> 102559 COMPL. DATE 08/30/1982 TOTAL DEPTH 2936 PERF. 2765 - 2788

05	93	N	73	-0-	-20 B	-0-	73	1			N	-0-					-0-
06	60	N	55	-0-	-5 B	-0-	55	1			N	-0-					-0-
07	93	N	75	-0-	-18 B	-0-	75	1			N	-0-					-0-
08	62	N	58	-0-	-4 B	-0-	58	1			N	-0-					-0-
09	60	N	57	-0-	-3 B	-0-	57	1			N	-0-					-0-
*10	64	N	64	-0-	-0- B	-0-	64	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 93 T RRCID -> 102696 COMPL. DATE 09/01/1982 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2920 - 2942

05	93	N	78	-0-	-15 B	-0-	78	1			N	-0-					-0-
06	70	N	70	-0-	-0- B	-0-	70	1			N	-0-					-0-
07	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	65	1			N	-0-					-0-
08	93	N	72	-0-	-21 B	-0-	72	1			N	-0-					-0-
09	72	N	72	-0-	-0- B	-0-	72	1			N	-0-					-0-
*10	67	N	67	-0-	-0- B	-0-	67	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 141 C RRCID -> 106224 COMPL. DATE 03/28/1983 TOTAL DEPTH 2962 PERF. 2750 - 2760

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-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 151 T RRCID -> 106225 COMPL. DATE 02/12/1983 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2846 - 2866

05	72	N	72	-0-	-0- B	-0-	72	1			N	-0-					-0-
06	75	N	75	-0-	-0- B	-0-	75	1			N	-0-					-0-
07	66	N	66	-0-	-0- B	-0-	66	1			N	-0-					-0-
08	70	N	70	-0-	-0- B	-0-	70	1			N	-0-					-0-
09	90	N	68	-0-	-22 B	-0-	68	1			N	-0-					-0-
*10	68	N	68	-0-	-0- B	-0-	68	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 12 RRCID -> 110834 COMPL. DATE 05/14/1984 TOTAL DEPTH 2770 PERF. 2595 - 2599

05	93	N	74	-0-	-19 B	-0-	74	1			N	-0-					-0-
06	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	65	1			N	-0-					-0-
07	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	65	1			N	-0-					-0-
08	62	N	57	-0-	-5 B	-0-	57	1			N	-0-					-0-
09	73	N	73	-0-	-0- B	-0-	73	1			N	-0-					-0-
*10	72	N	72	-0-	-0- B	-0-	72	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 64 RRCID -> 113235 COMPL. DATE 09/25/1984 TOTAL DEPTH 2704 PERF. 2592 - 2596

05	93	N	79	-0-	-14 B	-0-	79	1			N	-0-					-0-
06	70	N	70	-0-	-0- B	-0-	70	1			N	-0-					-0-
07	93	N	57	-0-	-36 B	-0-	57	1			N	-0-					-0-
08	93	N	66	-0-	-27 B	-0-	66	1			N	-0-					-0-
09	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	65	1			N	-0-					-0-
10	62	N	62	-0-	-0- B	-0-	62	1			N	-0-					-0-

WINN-DULCE (BRACERO) //CONT.// 98075 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675
PRYOR RANCH WELL #: 143 RRCID -> 118191 COMPL. DATE 09/05/1985 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2944 - 2952

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	93 N	61	-0-	-32 B	-0-	61	1		N	-0-			-0-
06	65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65	1		N	-0-			-0-
07	93 N	67	-0-	-26 B	-0-	67	1		N	-0-			-0-
08	69 N	69	-0-	-0- B	-0-	69	1		N	-0-			-0-
09	60 N	58	-0-	-2 B	-0-	58	1		N	-0-			-0-
*10	72 N	72	-0-	-0- B	-0-	72	1		N	-0-			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 45 RRCID -> 125281 COMPL. DATE 09/21/1987 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2868 - 2891

05	93 N	67	-0-	-26 B	-0-	67	1		N	-0-			-0-
06	61 N	61	-0-	-0- B	-0-	61	1		N	-0-			-0-
07	93 N	71	-0-	-22 B	-0-	71	1		N	-0-			-0-
08	68 N	68	-0-	-0- B	-0-	68	1		N	-0-			-0-
09	75 N	75	-0-	-0- B	-0-	75	1		N	-0-			-0-
10	62 N	61	-0-	-1 B	-0-	61	1		N	-0-			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 200 RRCID -> 130996 COMPL. DATE 05/03/1989 TOTAL DEPTH 2790 PERF. 2619 - 2625

05	62 N	60	-0-	-2 B	-0-	60	1		N	-0-			-0-
06	60 N	54	-0-	-6 B	-0-	54	1		N	-0-			-0-
07	63 N	63	-0-	-0- B	-0-	63	1		N	-0-			-0-
08	62 N	58	-0-	-4 B	-0-	58	1		N	-0-			-0-
09	65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65	1		N	-0-			-0-
10	62 N	57	-0-	-5 B	-0-	57	1		N	-0-			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 125 RRCID -> 131854 COMPL. DATE 07/28/1989 TOTAL DEPTH 3069 PERF. 2898 - 2904

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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 190 RRCID -> 135052 COMPL. DATE 05/17/1990 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2598 - 2606

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-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WINN-DULCE (BRACERO 2825) 98075 215 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 175 T RRCID -> 106222 COMPL. DATE 04/13/1983 TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2825 - 2831

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	1		N	-0-					-0-
06	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	1		N	-0-					-0-
07	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	1		N	-0-					-0-
08	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	1		N	-0-					-0-
09	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	1		N	-0-					-0-
10	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	1		N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 32 T RRCID -> 094315 COMPL. DATE 11/30/1979 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2962 - 2972

05	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	1		N	-0-					-0-
06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	1		N	-0-					-0-
07	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	1		N	-0-					-0-
08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	1		N	-0-					-0-
09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	1		N	-0-					-0-
*10	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	1		N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 20 T RRCID -> 094317 COMPL. DATE 11/20/1979 TOTAL DEPTH 3217 PERF. 2993 - 3000

05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	1		N	-0-					-0-
06	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	1		N	-0-					-0-
07	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	1		N	-0-					-0-
08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	1		N	-0-					-0-
09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	1		N	-0-					-0-
*10	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	1		N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 4 C RRCID -> 094319 COMPL. DATE 06/30/1979 TOTAL DEPTH 3122 PERF. 2902 - 2914

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-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINN-DULCE (DEL MONTE) //CONT.// 98075 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675

PRYOR RANCH WELL #: 11 T RRCID -> 094320 COMPL. DATE 07/13/1979 TOTAL DEPTH 3058 PERF. 2830 - 2850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	1			N	-0-					-0-
06	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	1			N	-0-					-0-
07	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	1			N	-0-					-0-
08	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	1			N	-0-					-0-
09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	1			N	-0-					-0-
*10	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 29 T RRCID -> 095064 COMPL. DATE 06/11/1981 TOTAL DEPTH 3055 PERF. 2790 - 2810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	1			N	-0-					-0-
06	90	N	56	-0-	-34	-0-	56	1			N	-0-					-0-
07	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	1			N	-0-					-0-
08	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	1			N	-0-					-0-
09	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	1			N	-0-					-0-
*10	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 61 T RRCID -> 100438 COMPL. DATE 05/08/1982 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2774 - 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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	65	-0-	-28	-0-	65	1			N	-0-					-0-
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	1			N	-0-					-0-
07	93	N	55	-0-	-38	-0-	55	1			N	-0-					-0-
08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	1			N	-0-					-0-
09	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	1			N	-0-					-0-
*10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	1			N	-0-					-0-

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
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	1			N	-0-					-0-
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	1			N	-0-					-0-
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	1			N	-0-					-0-
08	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	1			N	-0-					-0-
09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	1			N	-0-					-0-
10	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 180 T RRCID -> 107059 COMPL. DATE 03/14/1983 TOTAL DEPTH 3335 PERF. 2998 - 3006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINN-DULCE (DEL MONTE) //CONT.// 98075 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675

PRYOR RANCH WELL #: 9 RRCID -> 127883 COMPL. DATE 07/14/1988 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2814 - 2819

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
10	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

05	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	1		N	-0-			-0-
06	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	1		N	-0-			-0-
07	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	1		N	-0-			-0-
08	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	1		N	-0-			-0-
09	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	1		N	-0-			-0-
*10	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	1		N	-0-			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 65 RRCID -> 130831 COMPL. DATE 03/03/1989 TOTAL DEPTH 3109 PERF. 2778 - 2786

05	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	1		N	-0-			-0-
06	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	1		N	-0-			-0-
07	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	1		N	-0-			-0-
08	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	1		N	-0-			-0-
09	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	1		N	-0-			-0-
*10	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	1		N	-0-			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 25 RRCID -> 131507 COMPL. DATE 08/02/1989 TOTAL DEPTH 3163 PERF. 2982 - 2994

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 14 RRCID -> 132336 COMPL. DATE 09/23/1989 TOTAL DEPTH 3090 PERF. 2897 - 2905

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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
05	93 N	57	-0-	-36	-0-	57	1		N	-0-			-0-
06	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	1		N	-0-			-0-
07	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	1		N	-0-			-0-
08	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	1		N	-0-			-0-
09	60 N	58	-0-	-2	-0-	58	1		N	-0-			-0-
10	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	1		N	-0-			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 186 RRCID -> 116837 COMPL. DATE 05/30/1985 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2592 - 2622

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	1		N	-0-			-0-
06	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	1		N	-0-			-0-
07	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	1		N	-0-			-0-
08	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	1		N	-0-			-0-
09	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	1		N	-0-			-0-
*10	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	1		N	-0-			-0-

WINN-DULCE (DEL MONTE 2825) 98075 281 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 19 C RRCID -> 094318 COMPL. DATE 08/04/1979 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2828 - 2840

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

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-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WINN-DULCE (ESCONDIDO) //CONT.// 98075 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675
PRYOR RANCH WELL #: 62 RRCID -> 129756 COMPL. DATE 12/22/1988 TOTAL DEPTH 2795 PERF. 1930 - 1944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	1			N	-0-					-0-
06	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	1			N	-0-					-0-
07	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	1			N	-0-					-0-
08	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	1			N	-0-					-0-
09	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	1			N	-0-					-0-
*10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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-
10	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

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-
10	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

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-
10	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 17 C RRCID -> 094330 COMPL. DATE 07/23/1979 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2534 - 2546

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-
10	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINN-DULCE (OLMOS) //CONT.// 98075 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675

PRYOR RANCH WELL #: 9 C RRCID -> 094331 COMPL. DATE 07/03/1979 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2522 - 2540

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

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-
10	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

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-
10	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

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-
10	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

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-
10	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

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-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 61 C RRCID -> 100549 COMPL. DATE 05/07/1982 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2510 - 2520

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-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WINN-DULCE (OLMOS) //CONT.// 98075 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675

PRYOR RANCH WELL #: 59 C RRCID -> 100550 COMPL. DATE 05/05/1982 TOTAL DEPTH 2923 PERF. 2384 - 2400

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
10	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

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-
10	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

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-
10	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

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-
10	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

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-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 129 RRCID -> 106193 COMPL. DATE 05/05/1983 TOTAL DEPTH 3195 PERF. 2604 - 2607

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WINN-DULCE (OLMOS) //CONT.// 98075 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675
PRYOR RANCH WELL #: 175 C RRCID -> 106221 COMPL. DATE 04/13/1983 TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2553 - 2559

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

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-
10	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

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-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 77 T RRCID -> 103974 COMPL. DATE 09/30/1982 TOTAL DEPTH 2628 PERF. 2523 - 2533

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-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WINN-DULCE (OLMOS, LOWER) //CONT.// 98075 525 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675
PRYOR RANCH WELL #: 118 RRCID -> 105664 COMPL. DATE 02/15/1983 TOTAL DEPTH 2780 PERF. 2278 - 2284

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINN-DULCE (OLMOS 2600) 98075 545 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 177 C RRCID -> 106227 COMPL. DATE 04/26/1983 TOTAL DEPTH 3025 PERF. 2600 - 2607

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
10	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

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-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WISHBONE (HOUSE 3) 98270 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
LINDHOLM-HANSON GU WELL #: 4T RRCID -> 207366 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 13026 PERF.12788 - 12820

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-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WISHBONE (UPPER HOUSE) 98270 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
LINDHOLM-HANSON GU WELL #: 5 RRCID -> 208364 COMPL. DATE 11/26/2004 TOTAL DEPTH 14790 PERF.12200 - 12444

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LINDHOLM-HANSON GU WELL #: 4C RRCID -> 214307 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 13026 PERF.12206 - 12230

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-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WISHBONE, EAST (HOUSE 1) 98271 218 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
LINDHOLM FEE WELL #: 1 RRCID -> 215022 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12126 - 12146

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	341 N	280	-0-	-61	-0-	39	1	241	2	N	-0-			-0-
06	335 N	335	-0-	-0-	-0-	42	1	293	2	N	-0-			-0-
07	347 N	347	-0-	-0-	-0-	42	1	305	2	N	-0-			-0-
08	279 N	230	-0-	-49	-0-	30	1	200	2	N	-0-			-0-
09	330 N	153	-0-	-177	-0-	18	1	135	2	N	-0-			-0-
10	341 N	193	-0-	-148	-0-	23	1	170	2	N	-0-			-0-

WISHBONE, EAST (HOUSE 2) 98271 219 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
LINDHOLM-HANSON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 215680 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12156 - 12206

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WISHBONE, EAST (HOUSE 3) 98271 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
LINDHOLM-HANSON GU WELL #: 10 RRCID -> 215494 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 12875 PERF.12310 - 12340

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WISHBONE, WEST (HOUSE 1) 98273 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
LINDHOLM-HANSON GU WELL #: 1 RRCID -> 225154 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 14475 PERF.12310 - 12324

05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LINDHOLM-HANSON GU WELL #: 3 RRCID -> 251859 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 14574 PERF.12484 - 12510

05	455 N	455	-0-	-0-	-0-	63	1	392	2	N	-0-			-0-
06	300 N	258	-0-	-42	-0-	32	1	226	2	N	-0-			-0-
07	351 N	351	-0-	-0-	-0-	42	1	309	2	N	-0-			-0-
08	465 N	254	-0-	-211	-0-	33	1	221	2	N	-0-			-0-
09	341 N	341	-0-	-0-	-0-	39	1	302	2	N	-0-			-0-
*10	447 N	447	-0-	-0-	-0-	53	1	394	2	N	-0-			-0-

WOODLEY (ANACACHO 700) 98584 332 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: UVALDE
TIGER OIL & GAS CO. 860060
WOODLEY RANCH WELL #: 4 RRCID -> 038594 COMPL. DATE 02/03/1966 TOTAL DEPTH 678 PERF. N/A

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WOODLEY (1200) 98584 830 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: UVALDE
TIGER OIL & GAS CO. 860060
WOODLEY RANCH WELL #: 2 RRCID -> 038278 COMPL. DATE 10/12/1965 TOTAL DEPTH 1210 PERF. 1138 - 1144

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODLEY RANCH WELL #: 3 T RRCID -> 039326 COMPL. DATE 06/09/1966 TOTAL DEPTH 1129 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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-