GAS WELL PRODUCTION LEDGER CODES

GAS WELL ALLOWABLE CODES

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

GAS DISPOSITION CODES

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

CONDENSATE DISPOSITION CODES

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

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES

10 SWR10
99 INVALID OR OMITTED DISPOSITION

MONTHLY STATUS CODE

B FIELD AND WELL ON ROUTINE BALANCING
C VOLUNTARY CANCELLED UNDERAGE

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

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

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

WILDCAT 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
ATERRA EXPLORATION, LLC 036043
WHITWORTH WELL #: 1H RRCID -> 273598 COMPL. DATE 02/16/2013 TOTAL DEPTH 5940 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BPX OPERATING COMPANY 085408
STS C WELL #: 1P RRCID -> 272110 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 11565 PERF.11115 - 11228

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ARROW S ENERGY OPERATING, LLC 100104
ASE SOUTH WELL #: A200GR RRCID -> 299834 COMPL. DATE 04/30/2025 TOTAL DEPTH 12250 PERF. N/A

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC 100351
SAN PEDRO RANCH WELL #: 1 RRCID -> 229750 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 6220 - 6260

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 32H RRCID -> 264125 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 8112 PERF.13857 - 13860

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

DIAMOND H STATE WELL #: 9H RRCID -> 271554 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 7617 PERF. 8131 - 13030

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC 100797

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TBM CATARINA, LLC 101300

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, 102824

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12718				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12718				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12718				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12718				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12718				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12718				N	-0-			-0-

CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC 103575

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

ZONE RIDGE OPERATING, LLC 103926
RUCKMAN WELL #: 8 RRCID -> 252860 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 16393 PERF.13990 - 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
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
LINDHOLM-PEARL WELL #: 1ST RRCID -> 300991 COMPL. DATE 11/26/2025 TOTAL DEPTH 12900 PERF. N/A

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
UHC PETROLEUM CORPORATION 875653
WARDLAW WELL #: 801 RRCID -> 234000 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 9971 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	838 N	838	-0-	-0-	-0-	241	1	597	2	Y	-0-					90
02	1260 N	7	-0-	-1253	-0-	3	1	4	2	Y	-0-					90
03	1395 N	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-					90
04	810 N	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-					90
05	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					90
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90

BRACKEN RANCH WELL #: 43R RRCID -> 147124 COMPL. DATE 10/14/1993 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9417 - 9465

01	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	485	1	1201	2	Y	9					59
						10	9									
02	2800 N	2998	-0-	198	198	1195	1	1759	2	Y	40	40	1			59
						44	9									
03	2446 N	2248	-0-	-198	-0-	713	1	1535	2	Y	-0-					59
04	1650 N	1285	-0-	-365	-0-	395	1	851	2	Y	35	47	1			47
						39	9									
05	2728 X	1303	-0-	-1425	-0-	426	1	852	2	Y	23					70
						25	9									
06	2640 X	1221	-0-	-1419	-0-	390	1	792	2	Y	35	47	1			58
						39	9									

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

01	436 N	436	-0-	-0-	-0-	123	1	304	2	Y	8					75
						9	9									
02	577 N	577	-0-	-0-	-0-	222	1	327	2	Y	25	25	1			75
						28	9									
03	558 N	442	-0-	-116	-0-	140	1	302	2	Y	-0-					75
04	540 N	540	-0-	-0-	-0-	171	1	369	2	Y	-0-					75
05	651 N	615	-0-	-36	-0-	205	1	410	2	Y	-0-					75
06	593 N	593	-0-	-0-	-0-	196	1	397	2	Y	-0-					75

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
01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	21	1	51	2	Y	-0-					37
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	34	1	51	2	Y	3	3	1			37
							3	9									
03	93	N	68	-0-	-25	-0-	22	1	46	2	Y	-0-					37
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	29	1	63	2	Y	-0-					37
05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	42	1	84	2	Y	-0-					37
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	41	1	84	2	Y	-0-					37

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1324	X	1324	-0-	-0-	-0-	381	1	943	2	Y	-0-					64
02	1820	X	1709	-0-	-111	-0-	675	1	994	2	Y	36	36	1			64
							40	9									
03	1984	X	1614	-0-	-370	-0-	509	1	1094	2	Y	10					74
							11	9									
04	1830	X	1568	-0-	-262	-0-	489	1	1053	2	Y	24	24	1			74
							26	9									
05	1891	X	1529	-0-	-362	-0-	500	1	1001	2	Y	25	25	1			74
							28	9									
06	1560	N	1451	-0-	-109	-0-	479	1	972	2	Y	-0-					74

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	459	N	459	-0-	-0-	-0-	132	1	327	2	Y	-0-					25
02	531	N	531	-0-	-0-	-0-	199	1	292	2	Y	36	36	1			25
							40	9									
03	620	N	384	-0-	-236	-0-	122	1	262	2	Y	-0-					25
04	450	N	443	-0-	-7	-0-	140	1	303	2	Y	-0-					25
05	589	N	477	-0-	-112	-0-	159	1	318	2	Y	-0-					25
06	401	N	401	-0-	-0-	-0-	132	1	269	2	Y	-0-					25

BPX OPERATING COMPANY 085408
RYAN WELL #: 2H RRCID -> 271427 COMPL. DATE 07/10/2013 TOTAL DEPTH 11532 PERF.11715 - 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
*01	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	3			Y	-0-					60
02	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1243	3	63	4	Y	-0-					60
03	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	3			Y	-0-					60
*04	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	3			Y	-0-					60
*05	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1500	3	37	9	Y	34					94
06	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1550	3	25	9	Y	23					117

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
*01	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					-0-
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
*04	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
*05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
RYAN O WELL #: 1H RRCID -> 273335 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 11659 PERF.11722 - 14912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					200
12	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					200
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					200
02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					200
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
*05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					200
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200

VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, 102824
BRACKEN ET AL WELL #: 5 RRCID -> 106497 COMPL. DATE 02/22/1983 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9539 - 9578

01	279	N	189	-0-	-90	-0-	10	1	179	3	Y	-0-	1	1			1
02	196	N	29	-0-	-167	-0-	3	1	26	3	Y	-0-					1
03	155	N	79	-0-	-76	-0-	5	1	74	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	203	N	203	-0-	-0-	-0-	19	1	184	3	Y	-0-					-0-
05	211	N	211	-0-	-0-	-0-	16	1	187	3	Y	7	4	1			3
							8	9									
06	164	N	164	-0-	-0-	-0-	15	1	143	3	Y	5	6	1			2
							6	9									

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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		36	-0-	36	36	3	1	33	3	Y	-0-					-0-

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

01	341	N	320	-0-	-21	-0-	17	1	303	3	Y	-0-	1	1			1
02	344	N	344	-0-	-0-	-0-	37	1	307	3	Y	-0-					1
03	394	N	394	-0-	-0-	-0-	23	1	371	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	300	N	295	-0-	-5	-0-	27	1	268	3	Y	-0-					-0-
05	372	N	302	-0-	-70	-0-	24	1	272	3	Y	5	3	1			2
							6	9									
06	475	N	475	-0-	-0-	-0-	44	1	419	3	Y	11	10	1			3
							12	9									

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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					-0-
03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	8	1	126	3	Y	5	2	1			3
							6	9									
04	315	N	315	-0-	-0-	-0-	28	1	274	3	Y	12	9	1			6
							13	9									
05	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	Y	1	3	1			4
							1	9									
06	150	N	120	-0-	-30	-0-	11	1	105	3	Y	4	6	1			2
							4	9									

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
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	H15	VIOL	-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
01	T. A.		82	-0-	82	82	4	1	78	3	Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	82					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	82					Y	-0-					-0-
04	T. A.		150	-0-	150	232	14	1	136	3	Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	232					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	232					Y	-0-					-0-

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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	14B2	EXT	82	-0-	82	256	4	1	78	3	Y	-0-					-0-
02	256	X	-0-	-0-	-256	-0-					Y	-0-					-0-
03	46	X	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	76	-0-	-14	-0-	7	1	69	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	279	-0-	-0-	-0-	23	1	256	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	20	-0-	20	20	1	1	19	3	Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	76	-0-	76	96	7	1	69	3	Y	-0-					-0-
05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	96					Y	-0-					-0-
06	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	96					Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

01	341 N	145	-0-	-196	-0-	7	1	135	3	Y	3	4	1			3
						3	9									
02	252 N	243	-0-	-9	-0-	26	1	215	3	Y	2	2	1			3
						2	9									
03	341 N	290	-0-	-51	-0-	17	1	265	3	Y	7	3	1			7
						8	9									
04	283 N	283	-0-	-0-	-0-	25	1	251	3	Y	6	8	1			5
						7	9									
05	323 N	323	-0-	-0-	-0-	25	1	288	3	Y	9	7	1			7
						10	9									
06	457 N	457	-0-	-0-	-0-	42	1	400	3	Y	14	16	1			5
						15	9									

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	5	-0-	5	5	5	3			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	1	-0-	1	6	1	3			N	-0-					-0-
06	6 X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

01	923 N	923	-0-	-0-	-0-	923	3			Y	-0-					4
02	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			Y	-0-					4
03	397 N	397	-0-	-0-	-0-	396	3	1	9	Y	1					5
04	900 N	491	-0-	-409	-0-	491	3			Y	-0-					5
05	744 N	274	-0-	-470	-0-	274	3			Y	-0-					5
06	390 N	219	-0-	-171	-0-	219	3			Y	-0-					5

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824

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
01	217	N	133	-0-	-84	-0-	7	1	126	3	Y	-0-	1	1			1
02	258	N	258	-0-	-0-	-0-	28	1	230	3	Y	-0-					1
03	155	N	31	-0-	-124	-0-	2	1	29	3	Y	-0-					1
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
05	279	N	76	-0-	-203	-0-	6	1	68	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
06	89	N	89	-0-	-0-	-0-	8	1	79	3	Y	2	2	1			1
							2	9									

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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	3	Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		75	-0-	75	75	7	1	68	3	Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	75					Y	-0-					-0-
06	T. A.		141	-0-	141	216	13	1	128	3	Y	-0-					-0-

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

01	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			Y	-0-					17
02	140	N	38	-0-	-102	-0-	38	3			Y	-0-					17
03	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			Y	-0-					17
04	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	3			Y	-0-					17
05	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			Y	-0-					17
06	540	N	213	-0-	-327	-0-	213	3			Y	-0-					17

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

01	403 N	293	-0-	-110	-0-	15	1	267	3	Y	10	9	1			7
						11	9									
02	280 N	206	-0-	-74	-0-	22	1	178	3	Y	5	5	1			7
						6	9									
03	372 N	320	-0-	-52	-0-	18	1	289	3	Y	12	6	1			13
						13	9									
04	392 N	392	-0-	-0-	-0-	34	1	337	3	Y	19	19	1			13
						21	9									
05	243 N	243	-0-	-0-	-0-	19	1	220	3	Y	4	8	1			9
						4	9									
06	300 N	280	-0-	-20	-0-	26	1	247	3	Y	6	11	1			4
						7	9									

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	91	-0-	91	91	91	3			Y	-0-					-0-
04	14B DENY	42	-0-	42	133	42	3			Y	-0-					-0-
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	133					Y	-0-					-0-
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	133					Y	-0-					-0-

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	42	-0-	42	42	42	3			Y	-0-					-0-

MCCLAUGHERTY, I. O. "A" WELL #: 1 RRCID -> 114489 COMPL. DATE 01/07/1985 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9910 - 9950

01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
02	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
03	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
04	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
05	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
06	8 N	6	-0-	-2	-0-	6	3			Y	-0-					-0-

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-					1
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-					1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-					1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-					1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-					1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-					1

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824

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
01	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			Y	-0-					8
02	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			Y	-0-					8
03	217	N	63	-0-	-154	-0-	63	3			Y	-0-					8
04	150	N	109	-0-	-41	-0-	109	3			Y	-0-					8
05	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	3			Y	-0-					8
*06	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			Y	-0-					8

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

01	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			Y	-0-					18
02	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			Y	-0-					18
03	289	N	289	-0-	-0-	-0-	288	3	1	9	Y	1					19
04	480	N	363	-0-	-117	-0-	363	3			Y	-0-					19
05	403	N	73	-0-	-330	-0-	73	3			Y	-0-					19
06	270	N	77	-0-	-193	-0-	77	3			Y	-0-					19

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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

01	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			Y	-0-					14
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					14
03	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			Y	-0-					14
04	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3			Y	-0-					14
05	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			Y	-0-					14
06	630	N	562	-0-	-68	-0-	562	3			Y	-0-					14

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

01	372	X	349	-0-	-23	-0-	349	3			Y	-0-					22
02	336	X	300	-0-	-36	-0-	300	3			Y	-0-					22
03	465	X	344	-0-	-121	-0-	343	3	1	9	Y	1					23
04	450	X	82	-0-	-368	-0-	82	3			Y	-0-					23
05	465	X	199	-0-	-266	-0-	199	3			Y	-0-					23
*06	564	X	564	-0-	-0-	-0-	564	3			Y	-0-					23

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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

01	222	X	222	-0-	-0-	-0-	222	3			Y	-0-					3
02	112	X	100	-0-	-12	-0-	100	3			Y	-0-					3
03	279	X	115	-0-	-164	-0-	115	3			Y	-0-					3
04	270	X	149	-0-	-121	-0-	149	3			Y	-0-					3
05	279	X	134	-0-	-145	-0-	134	3			Y	-0-					3
06	210	X	186	-0-	-24	-0-	186	3			Y	-0-					3

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824

HUFF WELL #: 1A RRCID -> 117344 COMPL. DATE 06/07/1985 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10816 - 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
01	1860	N	442	-0-	-1418	-0-	442	3			Y	-0-					4
02	868	N	379	-0-	-489	-0-	379	3			Y	-0-					4
03	1054	N	713	-0-	-341	-0-	713	3			Y	-0-					4
04	956	N	956	-0-	-0-	-0-	121	1	835	3	Y	-0-					4
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					4
06	953	N	953	-0-	-0-	-0-	121	1	832	3	Y	-0-					4

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	496	N	150	-0-	-346	-0-	150	3			Y	-0-					-0-
02	756	N	268	-0-	-488	-0-	268	3			Y	-0-					-0-
03	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	3			Y	-0-					-0-
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	19	1	134	3	Y	-0-					-0-
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
06	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	149	1	1023	3	Y	-0-					-0-

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
01	167	N	167	-0-	-0-	-0-	10	1	157	3	Y	-0-					1
02	140	N	55	-0-	-85	-0-	4	1	51	3	Y	-0-					1
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	15	1	140	3	Y	-0-					1
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					1
05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	5	1	89	3	Y	-0-					1
*06	193	N	193	-0-	-0-	-0-	18	1	175	3	Y	-0-					1

BRACKEN "A" WELL #: 1052 RRCID -> 119023 COMPL. DATE 10/29/1985 TOTAL DEPTH 10158 PERF. 9912 - 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
01	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			Y	-0-					5
02	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			Y	-0-					5
03	372	N	176	-0-	-196	-0-	176	3			Y	-0-					5
04	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			Y	-0-					5
05	248	N	138	-0-	-110	-0-	138	3			Y	-0-					5
*06	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			Y	-0-					5

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	14B2	EXT	81	-0-	81	81	10	1	71	3	N	-0-					39

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	H15	VIOL	53	-0-	53	53	7	1	46	3	N	-0-					8

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	-0-	-0-	-3100	3075					N	-0-					-0-
02	2800	N	472	-0-	-2328	747	87	1	385	3	N	-0-					-0-
03	1457	N	709	-0-	-748	-0-	72	1	637	3	N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	591	N	591	-0-	-0-	-0-	74	1	517	3	N	-0-					-0-
06	902	N	902	-0-	-0-	-0-	115	1	787	3	N	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	H15 VIOL	52	-0-	52	52	7	1	45	3	N	-0-					28

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
06	H15 VIOL	86	-0-	86	86	11	1	75	3	N	-0-					6

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

01	2482 N	426	-0-	-2056	-0-	22	1	404	3	Y	-0-					-0-
02	504 N	204	-0-	-300	-0-	22	1	182	3	Y	-0-					-0-
03	775 N	101	-0-	-674	-0-	6	1	95	3	Y	-0-					-0-
04	420 N	330	-0-	-90	-0-	30	1	300	3	Y	-0-					-0-
05	217 N	128	-0-	-89	-0-	10	1	118	3	Y	-0-					-0-
06	90 N	80	-0-	-10	-0-	8	1	72	3	Y	-0-					-0-

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

01	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					30
02	364 N	309	-0-	-55	-0-	57	1	252	3	N	-0-					30
03	434 N	282	-0-	-152	-0-	29	1	253	3	N	-0-					30
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	762 N	762	-0-	-0-	-0-	95	1	667	3	N	-0-					30
06	439 N	439	-0-	-0-	-0-	56	1	383	3	N	-0-					30

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

01	14B2 EXT	40	-0-	40	299	40	3			Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	299					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	166	-0-	166	465	166	3			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	465					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	201	-0-	201	666	201	3			Y	-0-					-0-
*06	797 X	131	-0-	-666	-0-	131	3			Y	-0-					-0-

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

01	532 N	532	-0-	-0-	-0-	530	3	2	9	Y	2	1	1			1
02	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			Y	-0-	1	1			-0-
03	465 N	352	-0-	-113	-0-	351	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	510 N	273	-0-	-237	-0-	272	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	465 N	222	-0-	-243	-0-	218	3	4	9	Y	4	3	1			1
06	330 N	104	-0-	-226	-0-	101	3	3	9	Y	3	3	1			1

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

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-					-0-
03	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
04	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			Y	-0-					-0-
05	65 N	65	-0-	-0-	-0-	62	3	3	9	Y	3	2	1			1
06	60 N	49	-0-	-11	-0-	46	3	3	9	Y	3	3	1			1

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824

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
01	514	N	514	-0-	-0-	-0-	26	1	475	3	Y	12	10	1			8
							13	9									
02	308	N	270	-0-	-38	-0-	29	1	238	3	Y	3	4	1			7
							3	9									
03	372	N	158	-0-	-214	-0-	9	1	145	3	Y	4	3	1			8
							4	9									
04	510	N	337	-0-	-173	-0-	30	1	293	3	Y	13	13	1			8
							14	9									
05	310	N	240	-0-	-70	-0-	19	1	214	3	Y	6	7	1			7
							7	9									
06	596	N	596	-0-	-0-	-0-	55	1	527	3	Y	13	15	1			5
							14	9									

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

01	310	N	117	-0-	-193	-0-	6	1	101	3	Y	9	10	1			8
							10	9									
02	252	N	97	-0-	-155	-0-	10	1	84	3	Y	3	4	1			7
							3	9									
03	319	N	319	-0-	-0-	-0-	17	1	274	3	Y	25	11	1			21
							28	9									
04	340	N	340	-0-	-0-	-0-	28	1	276	3	Y	33	33	1			21
							36	9									
05	345	N	345	-0-	-0-	-0-	27	1	311	3	Y	6	12	1			15
							7	9									
06	354	N	354	-0-	-0-	-0-	33	1	313	3	Y	7	16	1			6
							8	9									

BRACKEN "D" WELL #: 10100 RRCID -> 132930 COMPL. DATE 10/26/1989 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10454 - 10475

01	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
02	168	X	-0-	-0-	-168	-0-					Y	-0-					-0-
03	93	X	55	-0-	-38	-0-	54	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	106	X	106	-0-	-0-	-0-	105	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	54	X	54	-0-	-0-	-0-	54	3			Y	-0-					-0-
*06	68	X	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-					-0-

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

01	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			Y	-0-					-0-
02	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			Y	-0-					-0-
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			Y	-0-					-0-
05	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			Y	-0-					-0-
06	120	N	74	-0-	-46	-0-	74	3			Y	-0-					-0-

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

01	417	N	417	-0-	-0-	-0-	410	3	7	9	Y	6	5	1			2
02	370	N	370	-0-	-0-	-0-	366	3	4	9	Y	4	5	1			1
03	589	N	469	-0-	-120	-0-	463	3	6	9	Y	5	5	1			1
04	390	N	330	-0-	-60	-0-	326	3	4	9	Y	4	4	1			1
05	403	N	284	-0-	-119	-0-	274	3	10	9	Y	9	8	1			2
06	450	N	307	-0-	-143	-0-	296	3	11	9	Y	10	9	1			3

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824

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
01	558	N	364	-0-	-194	-0-	18	1	334	3	Y	11	13	1			10
							12	9									
02	532	N	275	-0-	-257	-0-	29	1	238	3	Y	7	7	1			10
							8	9									
03	713	N	254	-0-	-459	-0-	14	1	229	3	Y	10	6	1			14
							11	9									
04	360	N	311	-0-	-49	-0-	27	1	266	3	Y	16	18	1			12
							18	9									
05	310	N	222	-0-	-88	-0-	17	1	196	3	Y	8	10	1			10
							9	9									
06	240	N	189	-0-	-51	-0-	17	1	162	3	Y	9	14	1			5
							10	9									

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

01	186	N	141	-0-	-45	-0-	7	1	132	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
02	140	N	89	-0-	-51	-0-	9	1	79	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
03	186	N	146	-0-	-40	-0-	8	1	135	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
04	225	N	225	-0-	-0-	-0-	20	1	197	3	Y	7	6	1			4
							8	9									
05	276	N	276	-0-	-0-	-0-	22	1	246	3	Y	7	6	1			5
							8	9									
06	207	N	207	-0-	-0-	-0-	19	1	180	3	Y	7	9	1			3
							8	9									

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

01	186	N	134	-0-	-52	-0-	7	1	126	3	Y	1	4	1			3
							1	9									
02	206	N	206	-0-	-0-	-0-	22	1	182	3	Y	2	2	1			3
							2	9									
03	186	N	91	-0-	-95	-0-	5	1	83	3	Y	3	2	1			4
							3	9									
04	120	N	111	-0-	-9	-0-	10	1	98	3	Y	3	4	1			3
							3	9									
05	217	N	128	-0-	-89	-0-	10	1	111	3	Y	6	5	1			4
							7	9									
06	271	N	271	-0-	-0-	-0-	24	1	226	3	Y	19	18	1			5
							21	9									

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

01	279	N	102	-0-	-177	-0-	5	1	97	3	Y	-0-	1	1			1
02	196	N	138	-0-	-58	-0-	15	1	123	3	Y	-0-					1
03	279	N	168	-0-	-111	-0-	10	1	158	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	195	N	195	-0-	-0-	-0-	18	1	177	3	Y	-0-					-0-
05	213	N	213	-0-	-0-	-0-	17	1	194	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
06	178	N	178	-0-	-0-	-0-	17	1	159	3	Y	2	2	1			1
							2	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
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
01	360 N	360	-0-	-0-	-0-	19	1	341	3	Y	-0-	2	1			1
02	224 N	204	-0-	-20	-0-	22	1	182	3	Y	-0-					1
03	341 N	232	-0-	-109	-0-	14	1	218	3	Y	-0-					1
04	360 N	117	-0-	-243	-0-	11	1	106	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	247 N	247	-0-	-0-	-0-	20	1	225	3	Y	2	1	1			1
						2	9									
06	212 N	212	-0-	-0-	-0-	20	1	190	3	Y	2	2	1			1
						2	9									

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

01	T. A.	88	-0-	88	88	5	1	83	3	Y	-0-					15
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	88					Y	-0-					15
03	T. A.	18	-0-	18	106	1	1	17	3	Y	-0-					15
04	T. A.	94	-0-	94	200	9	1	85	3	Y	-0-					15
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	200					Y	-0-					15
06	200 X	-0-	-0-	-200	-0-					Y	-0-					15

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

01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-	1	1			1
02	56 N	28	-0-	-28	-0-	3	1	24	3	Y	1	1	1			1
						1	9									
03	217 N	34	-0-	-183	-0-	2	1	31	3	Y	1	1	1			1
						1	9									
04	286 N	286	-0-	-0-	-0-	25	1	244	3	Y	15	10	1			6
						17	9									
05	77 N	77	-0-	-0-	-0-	6	1	70	3	Y	1	3	1			4
						1	9									
06	126 N	126	-0-	-0-	-0-	12	1	111	3	Y	3	5	1			2
						3	9									

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

01	664 N	664	-0-	-0-	-0-	34	1	621	3	Y	8	7	1			6
						9	9									
02	224 N	146	-0-	-78	-0-	15	1	128	3	Y	3	3	1			6
						3	9									
03	310 N	199	-0-	-111	-0-	11	1	181	3	Y	6	4	1			8
						7	9									
04	630 N	310	-0-	-320	-0-	27	1	270	3	Y	12	12	1			8
						13	9									
05	267 N	267	-0-	-0-	-0-	21	1	235	3	Y	10	9	1			9
						11	9									
06	187 N	187	-0-	-0-	-0-	17	1	162	3	Y	7	12	1			4
						8	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
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
01	248	N	113	-0-	-135	-0-	6	1	103	3	Y	4	4	1			4
							4	9									
02	196	N	46	-0-	-150	-0-	5	1	39	3	Y	2	2	1			4
							2	9									
03	279	N	140	-0-	-139	-0-	8	1	125	3	Y	6	3	1			7
							7	9									
04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	14	1	139	3	Y	8	9	1			6
							9	9									
05	111	N	111	-0-	-0-	-0-	9	1	100	3	Y	2	4	1			4
							2	9									
06	150	N	130	-0-	-20	-0-	12	1	115	3	Y	3	5	1			2
							3	9									

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

01	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			Y	-0-					-0-
02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			Y	-0-					-0-
03	248	N	232	-0-	-16	-0-	231	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	191	N	191	-0-	-0-	-0-	190	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	161	3	3	9	Y	3	2	1			1
06	210	N	155	-0-	-55	-0-	153	3	2	9	Y	2	2	1			1

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

01	256	N	256	-0-	-0-	-0-	255	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	285	N	285	-0-	-0-	-0-	284	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	217	N	197	-0-	-20	-0-	196	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	240	N	137	-0-	-103	-0-	137	3			Y	-0-					-0-
05	310	N	205	-0-	-105	-0-	199	3	6	9	Y	5	4	1			1
06	180	N	156	-0-	-24	-0-	149	3	7	9	Y	6	5	1			2

BRACKEN "B" WELL #: 1083 RRCID -> 144920 COMPL. DATE 11/26/1992 TOTAL DEPTH 10564 PERF.10322 - 10376

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

01	434	N	356	-0-	-78	-0-	18	1	321	3	Y	15	12	1			10
							17	9									
02	262	N	262	-0-	-0-	-0-	27	1	226	3	Y	8	8	1			10
							9	9									
03	496	N	337	-0-	-159	-0-	18	1	295	3	Y	22	10	1			22
							24	9									
04	363	N	363	-0-	-0-	-0-	31	1	301	3	Y	28	30	1			20
							31	9									
05	329	N	329	-0-	-0-	-0-	26	1	293	3	Y	9	14	1			15
							10	9									
06	344	N	344	-0-	-0-	-0-	32	1	300	3	Y	11	19	1			7
							12	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824

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
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	6	1	51	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	170	N	170	-0-	-0-	-0-	10	1	153	3	Y	6	2	1			5
							7	9									
04	402	N	402	-0-	-0-	-0-	35	1	344	3	Y	21	16	1			10
							23	9									
05	313	N	313	-0-	-0-	-0-	25	1	288	3	Y	-0-	4	1			6
06	272	N	272	-0-	-0-	-0-	26	1	246	3	Y	-0-	4	1			2

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

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
02	140	N	82	-0-	-58	-0-	9	1	73	3	Y	-0-					-0-
03	155	N	75	-0-	-80	-0-	4	1	71	3	Y	-0-					-0-
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	3	Y	-0-					-0-
05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	10	1	117	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
06	207	N	207	-0-	-0-	-0-	19	1	180	3	Y	7	6	1			2
							8	9									

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

01	310	N	288	-0-	-22	-0-	287	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	252	N	226	-0-	-26	-0-	225	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	309	N	309	-0-	-0-	-0-	308	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	279	N	279	-0-	-0-	-0-	278	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	248	N	199	-0-	-49	-0-	192	3	7	9	Y	6	5	1			1
06	300	N	212	-0-	-88	-0-	204	3	8	9	Y	7	6	1			2

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

01	708	N	708	-0-	-0-	-0-	707	3	1	9	Y	1	1	1			1
02	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			Y	-0-	1	1			-0-
03	622	N	622	-0-	-0-	-0-	621	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	690	N	535	-0-	-155	-0-	534	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	558	N	443	-0-	-115	-0-	435	3	8	9	Y	7	5	1			2
06	600	N	505	-0-	-95	-0-	496	3	9	9	Y	8	7	1			3

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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
BRACKEN ET AL WELL #: 70 RRCID -> 155321 COMPL. DATE 07/18/1995 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9704 - 9736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	117	-0-	-100	-0-	6	1	110	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	168	N	127	-0-	-41	-0-	14	1	113	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	279	N	224	-0-	-55	-0-	13	1	211	3	Y	-0-					-0-
04	377	N	377	-0-	-0-	-0-	35	1	340	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
05	155	N	130	-0-	-25	-0-	10	1	117	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
06	321	N	321	-0-	-0-	-0-	29	1	280	3	Y	11	10	1			3
							12	9									

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

01	248	N	58	-0-	-190	-0-	3	1	54	3	Y	1	2	1			2
							1	9									
02	168	N	76	-0-	-92	-0-	8	1	68	3	Y	-0-	1	1			1
03	248	N	168	-0-	-80	-0-	10	1	154	3	Y	4	2	1			3
							4	9									
04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	12	1	115	3	Y	4	4	1			3
							4	9									
05	162	N	162	-0-	-0-	-0-	13	1	146	3	Y	3	3	1			3
							3	9									
06	150	N	115	-0-	-35	-0-	11	1	102	3	Y	2	4	1			1
							2	9									

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

01	824	N	824	-0-	-0-	-0-	807	3	17	9	Y	15	12	1			6
02	812	N	639	-0-	-173	-0-	625	3	14	9	Y	13	15	1			4
03	744	N	727	-0-	-17	-0-	710	3	17	9	Y	15	15	1			4
04	810	N	523	-0-	-287	-0-	510	3	13	9	Y	12	14	1			2
05	713	N	540	-0-	-173	-0-	530	3	10	9	Y	9	8	1			3
06	690	N	655	-0-	-35	-0-	640	3	15	9	Y	14	12	1			5

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

01	677	N	677	-0-	-0-	-0-	670	3	7	9	Y	6	5	1			3
02	784	N	546	-0-	-238	-0-	539	3	7	9	Y	6	7	1			2
03	626	N	626	-0-	-0-	-0-	618	3	8	9	Y	7	7	1			2
04	660	N	187	-0-	-473	-0-	184	3	3	9	Y	3	5	1			-0-
05	620	N	493	-0-	-127	-0-	480	3	13	9	Y	12	9	1			3
06	600	N	413	-0-	-187	-0-	396	3	17	9	Y	15	13	1			5

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

01	288	N	288	-0-	-0-	-0-	287	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	224	N	218	-0-	-6	-0-	217	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	257	N	257	-0-	-0-	-0-	256	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	270	N	114	-0-	-156	-0-	114	3			Y	-0-					-0-
05	248	N	75	-0-	-173	-0-	74	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	240	N	220	-0-	-20	-0-	212	3	8	9	Y	7	5	1			2

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

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

01	365 N	365	-0-	-0-	-0-	364	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	308 N	203	-0-	-105	-0-	202	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	260 N	260	-0-	-0-	-0-	259	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	360 N	224	-0-	-136	-0-	223	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	217 N	194	-0-	-23	-0-	194	3			Y	-0-					-0-
06	240 N	116	-0-	-124	-0-	116	3			Y	-0-					-0-

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

01	744 X	354	-0-	-390	-0-	341	3	13	9	Y	12	10	1			5
02	812 X	305	-0-	-507	-0-	293	3	12	9	Y	11	12	1			4
03	899 X	258	-0-	-641	-0-	250	3	8	9	Y	7	9	1			2
04	870 X	290	-0-	-580	-0-	282	3	8	9	Y	7	8	1			1
05	496 X	304	-0-	-192	-0-	298	3	6	9	Y	5	4	1			2
06	449 X	449	-0-	-0-	-0-	439	3	10	9	Y	9	8	1			3

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

01	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
02	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			Y	-0-					-0-
03	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			Y	-0-					-0-
04	290 N	290	-0-	-0-	-0-	289	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	93 N	52	-0-	-41	-0-	52	3			Y	-0-					-0-
06	120 N	44	-0-	-76	-0-	44	3			Y	-0-					-0-

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

01	620 N	453	-0-	-167	-0-	445	3	8	9	Y	7	6	1			3
02	588 N	462	-0-	-126	-0-	452	3	10	9	Y	9	9	1			3
03	353 N	353	-0-	-0-	-0-	344	3	9	9	Y	8	9	1			2
04	489 N	489	-0-	-0-	-0-	477	3	12	9	Y	11	11	1			2
05	527 N	262	-0-	-265	-0-	251	3	11	9	Y	10	9	1			3
06	337 N	337	-0-	-0-	-0-	320	3	17	9	Y	15	13	1			5

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

01	279 N	184	-0-	-95	-0-	184	3			Y	-0-					-0-
02	187 N	187	-0-	-0-	-0-	186	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	279 N	230	-0-	-49	-0-	229	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	283 N	283	-0-	-0-	-0-	282	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	217 N	81	-0-	-136	-0-	81	3			Y	-0-					-0-
06	210 N	128	-0-	-82	-0-	128	3			Y	-0-					-0-

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

01	651 N	226	-0-	-425	-0-	224	3	2	9	Y	2	2	1			1
02	532 N	306	-0-	-226	-0-	303	3	3	9	Y	3	3	1			1
03	465 N	292	-0-	-173	-0-	289	3	3	9	Y	3	3	1			1
04	311 N	311	-0-	-0-	-0-	308	3	3	9	Y	3	3	1			1
05	341 N	189	-0-	-152	-0-	186	3	3	9	Y	3	3	1			1
06	270 N	208	-0-	-62	-0-	204	3	4	9	Y	4	4	1			1

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			Y	-0-					-0-
02	812	N	549	-0-	-263	-0-	549	3			Y	-0-					-0-
03	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			Y	-0-					-0-
04	660	N	595	-0-	-65	-0-	595	3			Y	-0-					-0-
05	620	N	229	-0-	-391	-0-	222	3	7	9	Y	6	5	1			1
06	450	N	116	-0-	-334	-0-	112	3	4	9	Y	4	4	1			1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	699	X	699	-0-	-0-	-0-	698	3	1	9	Y	1	1	1			1
02	812	X	602	-0-	-210	-0-	601	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
03	1023	X	941	-0-	-82	-0-	938	3	3	9	Y	3	2	1			1
04	990	X	613	-0-	-377	-0-	612	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
05	1023	X	574	-0-	-449	-0-	564	3	10	9	Y	9	7	1			2
06	900	X	628	-0-	-272	-0-	611	3	17	9	Y	15	12	1			5

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	X	112	-0-	-260	-0-	112	3			Y	-0-					-0-
02	392	X	305	-0-	-87	-0-	305	3			Y	-0-					-0-
03	496	X	188	-0-	-308	-0-	188	3			Y	-0-					-0-
04	480	X	269	-0-	-211	-0-	269	3			Y	-0-					-0-
05	496	X	148	-0-	-348	-0-	145	3	3	9	Y	3	2	1			1
06	330	X	177	-0-	-153	-0-	174	3	3	9	Y	3	3	1			1

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
01	403	X	293	-0-	-110	-0-	292	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	364	X	171	-0-	-193	-0-	170	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	403	X	225	-0-	-178	-0-	225	3			Y	-0-					-0-
04	360	X	123	-0-	-237	-0-	123	3			Y	-0-					-0-
05	279	X	276	-0-	-3	-0-	272	3	4	9	Y	4	3	1			1
06	270	X	69	-0-	-201	-0-	67	3	2	9	Y	2	2	1			1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			Y	-0-					-0-
02	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			Y	-0-					-0-
03	589	N	490	-0-	-99	-0-	490	3			Y	-0-					-0-
04	540	N	416	-0-	-124	-0-	416	3			Y	-0-					-0-
05	620	N	600	-0-	-20	-0-	586	3	14	9	Y	13	10	1			3
06	480	N	405	-0-	-75	-0-	391	3	14	9	Y	13	12	1			4

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	313	-0-	-90	-0-	16	1	291	3	Y	5	6	1			4
							6	9									
02	800	N	800	-0-	-0-	-0-	86	1	708	3	Y	5	4	1			5
							6	9									
03	248	N	211	-0-	-37	-0-	12	1	193	3	Y	5	3	1			7
							6	9									
04	300	N	269	-0-	-31	-0-	24	1	236	3	Y	8	9	1			6
							9	9									
05	837	N	403	-0-	-434	-0-	32	1	360	3	Y	10	9	1			7
							11	9									
06	338	N	338	-0-	-0-	-0-	31	1	293	3	Y	13	15	1			5
							14	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	33	-0-	33	33	33	3			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	44	-0-	44	44	44	3			Y	-0-					-0-
03	T. A.	29	-0-	29	73	29	3			Y	-0-					-0-
04	T. A.	38	-0-	38	111	38	3			Y	-0-					-0-
05	160 X	49	-0-	-111	-0-	49	3			Y	-0-					-0-
06	79 X	79	-0-	-0-	-0-	79	3			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	860 N	860	-0-	-0-	-0-	121	1	726	3	Y	12					18
						13	9									
02	588 N	419	-0-	-169	-0-	71	1	313	3	Y	32	41	1			9
						35	9									
03	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	134	1	1192	3	Y	57	42	1			24
						63	9									
04	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	171	1	1123	3	Y	30	39	1			15
						33	9									
05	1354 X	1354	-0-	-0-	-0-	169	1	1185	3	Y	-0-					15
06	1350 X	1270	-0-	-80	-0-	157	1	1081	3	Y	29	43	1			1
						32	9									

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
01	452 N	452	-0-	-0-	-0-	26	1	409	3	Y	15	13	1			6
						17	9									
02	345 N	345	-0-	-0-	-0-	22	1	309	3	Y	13	15	1			4
						14	9									
03	587 N	587	-0-	-0-	-0-	55	1	511	3	Y	19	18	1			5
						21	9									
04	537 N	537	-0-	-0-	-0-	44	1	469	3	Y	22	22	1			5
						24	9									
05	529 N	529	-0-	-0-	-0-	26	1	503	3	Y	-0-	3	1			2
06	731 N	731	-0-	-0-	-0-	67	1	664	3	Y	-0-	2	1			-0-

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
01	473 N	473	-0-	-0-	-0-	67	1	399	3	Y	6					8
						7	9									
02	588 N	347	-0-	-241	-0-	60	1	265	3	Y	20	22	1			6
						22	9									
03	755 N	755	-0-	-0-	-0-	74	1	652	3	Y	26	21	1			11
						29	9									
04	869 N	869	-0-	-0-	-0-	112	1	739	3	Y	16	20	1			7
						18	9									
05	691 N	691	-0-	-0-	-0-	86	1	605	3	Y	-0-					7
06	720 N	436	-0-	-284	-0-	50	1	345	3	Y	37	41	1			3
						41	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
F. T. WELL #: 9 RRCID -> 157229 COMPL. DATE 02/06/1996 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10514 - 10572

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713 N	463	-0-	-250	-0-	65	1	391	3	Y	6					9
						7	9									
02	420 N	315	-0-	-105	-0-	54	1	241	3	Y	18	22	1			5
						20	9									
03	566 N	566	-0-	-0-	-0-	54	1	480	3	Y	29	22	1			12
						32	9									
04	677 N	677	-0-	-0-	-0-	86	1	567	3	Y	22	25	1			9
						24	9									
05	341 N	336	-0-	-5	-0-	42	1	294	3	Y	-0-					9
06	907 N	907	-0-	-0-	-0-	102	1	700	3	Y	95	101	1			3
						105	9									

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
01	134 N	-0-	-0-	-134	-0-					Y	-0-					-0-
02	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			Y	-0-					-0-
03	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
04	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			Y	-0-					-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	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
01	459 N	459	-0-	-0-	-0-	26	1	402	3	Y	28	23	1			12
						31	9									
02	392 N	287	-0-	-105	-0-	17	1	249	3	Y	19	24	1			7
						21	9									
03	553 N	553	-0-	-0-	-0-	50	1	470	3	Y	30	29	1			8
						33	9									
04	450 N	384	-0-	-66	-0-	30	1	324	3	Y	27	30	1			5
						30	9									
05	310 N	116	-0-	-194	-0-	6	1	110	3	Y	-0-	3	1			2
06	540 N	433	-0-	-107	-0-	40	1	393	3	Y	-0-	2	1			-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
01	124 N	34	-0-	-90	-0-	2	1	30	3	Y	2	1	1			1
						2	9									
02	28 N	26	-0-	-2	-0-	2	1	24	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	356 N	356	-0-	-0-	-0-	33	1	310	3	Y	12	9	1			3
						13	9									
04	204 N	204	-0-	-0-	-0-	17	1	179	3	Y	7	9	1			1
						8	9									
05	369 N	369	-0-	-0-	-0-	18	1	350	3	Y	1	1	1			1
						1	9									
06	330 N	144	-0-	-186	-0-	13	1	131	3	Y	-0-	1	1			-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824

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
01	217	X	207	-0-	-10	-0-	207	3			Y	-0-					-0-
02	196	X	108	-0-	-88	-0-	108	3			Y	-0-					-0-
03	279	X	184	-0-	-95	-0-	184	3			Y	-0-					-0-
04	270	X	226	-0-	-44	-0-	226	3			Y	-0-					-0-
05	279	X	264	-0-	-15	-0-	264	3			Y	-0-					-0-
06	427	X	427	-0-	-0-	-0-	427	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
01	403	N	224	-0-	-179	-0-	14	1	209	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	364	N	79	-0-	-285	-0-	5	1	73	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	465	N	30	-0-	-435	-0-	3	1	27	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	35	-0-	-175	-0-	3	1	32	3	Y	-0-					-0-
05	136	N	136	-0-	-0-	-0-	7	1	129	3	Y	-0-					-0-
06	45	N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	864	N	864	-0-	-0-	-0-	856	3	8	9	Y	7	6	1			3
02	924	N	434	-0-	-490	-0-	428	3	6	9	Y	5	6	1			2
03	779	N	779	-0-	-0-	-0-	771	3	8	9	Y	7	7	1			2
04	840	N	539	-0-	-301	-0-	533	3	6	9	Y	5	6	1			1
05	496	N	345	-0-	-151	-0-	344	3	1	9	Y	1	1	1			1
06	750	N	419	-0-	-331	-0-	419	3			Y	-0-	1	1			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	278	-0-	-63	-0-	14	1	260	3	Y	4	4	1			3
							4	9									
02	224	N	168	-0-	-56	-0-	18	1	148	3	Y	2	2	1			3
							2	9									
03	303	N	303	-0-	-0-	-0-	17	1	278	3	Y	7	3	1			7
							8	9									
04	302	N	302	-0-	-0-	-0-	27	1	266	3	Y	8	9	1			6
							9	9									
05	247	N	247	-0-	-0-	-0-	20	1	223	3	Y	4	5	1			5
							4	9									
06	300	N	228	-0-	-72	-0-	21	1	200	3	Y	6	8	1			3
							7	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	447	N	447	-0-	-0-	-0-	446	3	1	9	Y	1	1	1			1
02	756	N	553	-0-	-203	-0-	553	3			Y	-0-	1	1			-0-
03	682	N	548	-0-	-134	-0-	547	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	420	N	401	-0-	-19	-0-	400	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	620	N	191	-0-	-429	-0-	185	3	6	9	Y	5	4	1			1
06	540	N	528	-0-	-12	-0-	515	3	13	9	Y	12	9	1			4

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
BRACKEN ET AL WELL #: 73 RRCID -> 157264 COMPL. DATE 11/16/1995 TOTAL DEPTH 10032 PERF. 9741 - 9778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	135	-0-	-237	-0-	7	1	125	3	Y	3	4	1			3
							3	9									
02	328	N	328	-0-	-0-	-0-	35	1	287	3	Y	5	4	1			4
							6	9									
03	339	N	339	-0-	-0-	-0-	19	1	309	3	Y	10	5	1			9
							11	9									
04	120	N	101	-0-	-19	-0-	9	1	88	3	Y	4	8	1			5
							4	9									
05	372	N	313	-0-	-59	-0-	25	1	285	3	Y	3	4	1			4
							3	9									
06	330	N	205	-0-	-125	-0-	19	1	183	3	Y	3	5	1			2
							3	9									

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

01	424	N	424	-0-	-0-	-0-	59	1	356	3	Y	8					12
							9	9									
02	410	N	410	-0-	-0-	-0-	70	1	308	3	Y	29	33	1			8
							32	9									
03	731	N	731	-0-	-0-	-0-	70	1	618	3	Y	39	31	1			16
							43	9									
04	647	N	647	-0-	-0-	-0-	82	1	539	3	Y	24	29	1			11
							26	9									
05	769	N	769	-0-	-0-	-0-	96	1	673	3	Y	-0-					11
06	720	N	78	-0-	-642	-0-	9	1	59	3	Y	9	19	1			1
							10	9									

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

01	462	N	462	-0-	-0-	-0-	66	1	393	3	Y	3					5
							3	9									
02	588	N	306	-0-	-282	-0-	54	1	240	3	Y	11	13	1			3
							12	9									
03	787	N	787	-0-	-0-	-0-	78	1	690	3	Y	17	13	1			7
							19	9									
04	606	N	606	-0-	-0-	-0-	78	1	515	3	Y	12	14	1			5
							13	9									
05	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	148	1	1033	3	Y	-0-					5
06	750	N	520	-0-	-230	-0-	64	1	438	3	Y	16	20	1			1
							18	9									

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

01	744	N	419	-0-	-325	-0-	24	1	373	3	Y	20	19	1			9
							22	9									
02	700	N	575	-0-	-125	-0-	36	1	507	3	Y	29	29	1			9
							32	9									
03	620	N	489	-0-	-131	-0-	45	1	421	3	Y	21	24	1			6
							23	9									
04	420	N	414	-0-	-6	-0-	33	1	356	3	Y	23	24	1			5
							25	9									
05	651	N	88	-0-	-563	-0-	4	1	83	3	Y	1	4	1			2
							1	9									
06	480	N	147	-0-	-333	-0-	13	1	131	3	Y	3	4	1			1
							3	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

F. T. WELL #: 10 RRCID -> 157480 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10715 PERF.10482 - 10502

01	1612 X	703	-0-	-909	-0-	99	1	592	3	Y	11					17
						12	9									
02	1120 X	539	-0-	-581	-0-	93	1	411	3	Y	32	40	1			9
						35	9									
03	1364 X	980	-0-	-384	-0-	94	1	835	3	Y	46	36	1			19
						51	9									
04	1320 X	654	-0-	-666	-0-	82	1	541	3	Y	28	34	1			13
						31	9									
05	1364 X	837	-0-	-527	-0-	105	1	732	3	Y	-0-					13
06	1324 X	1324	-0-	-0-	-0-	158	1	1087	3	Y	72	76	1			9
						79	9									

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

01	814 N	814	-0-	-0-	-0-	115	1	692	3	Y	6					9
						7	9									
02	616 N	480	-0-	-136	-0-	85	1	377	3	Y	16	20	1			5
						18	9									
03	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	100	1	891	3	Y	23	18	1			10
						25	9									
04	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	154	1	1009	3	Y	15	18	1			7
						17	9									
05	761 X	761	-0-	-0-	-0-	95	1	666	3	Y	-0-					7
06	1315 X	1315	-0-	-0-	-0-	159	1	1091	3	Y	59	62	1			4
						65	9									

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

01	155 N	60	-0-	-95	-0-	24	1	33	3	Y	3	11	1			5
						3	9									
02	140 N	89	-0-	-51	-0-	32	1	53	3	Y	4	4	1			5
						4	9									
03	93 N	88	-0-	-5	-0-	24	1	61	3	Y	3	3	1			5
						3	9									
04	90 N	90	-0-	-0-	-0-	32	1	55	3	Y	3	3	1			5
						3	9									
05	116 N	116	-0-	-0-	-0-	35	1	77	3	Y	4	4	1			5
						4	9									
06	119 N	119	-0-	-0-	-0-	37	1	76	3	Y	5	6	1			4
						6	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	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	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

W. R. WELL #: 3 RRCID -> 157981 COMPL. DATE 03/25/1996 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10652 - 10676

01	124 N	121	-0-	-3	-0-	46	1	63	3	Y	11	18	1			7
						12	9									
02	112 N	90	-0-	-22	-0-	31	1	51	3	Y	7	6	1			8
						8	9									
03	138 N	138	-0-	-0-	-0-	36	1	90	3	Y	11	7	1			12
						12	9									
04	120 N	107	-0-	-13	-0-	37	1	64	3	Y	5	7	1			10
						6	9									
05	175 N	175	-0-	-0-	-0-	50	1	111	3	Y	13	12	1			11
						14	9									
06	120 N	103	-0-	-17	-0-	29	1	60	3	Y	13	13	1			11
						14	9									

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

01	186 N	99	-0-	-87	-0-	6	1	93	3	Y	-0-					-0-
02	133 N	133	-0-	-0-	-0-	9	1	124	3	Y	-0-					-0-
03	155 N	69	-0-	-86	-0-	7	1	62	3	Y	-0-					-0-
04	110 N	110	-0-	-0-	-0-	9	1	101	3	Y	-0-					-0-
05	155 N	31	-0-	-124	-0-	2	1	29	3	Y	-0-					-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-

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

01	558 X	319	-0-	-239	-0-	283	3	36	9	Y	33	29	1			15
02	504 X	218	-0-	-286	-0-	190	3	28	9	Y	25	31	1			9
03	558 X	478	-0-	-80	-0-	427	3	51	9	Y	46	43	1			12
04	540 X	282	-0-	-258	-0-	242	3	40	9	Y	36	41	1			7
05	558 X	242	-0-	-316	-0-	239	3	3	9	Y	3	7	1			3
06	450 X	332	-0-	-118	-0-	325	3	7	9	Y	6	7	1			2

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	456	-0-	-9	-0-	27	1	414	3	Y	14	12	1			6
							15	9									
02	367	N	367	-0-	-0-	-0-	23	1	330	3	Y	13	15	1			4
							14	9									
03	552	N	552	-0-	-0-	-0-	52	1	483	3	Y	15	15	1			4
							17	9									
04	515	N	515	-0-	-0-	-0-	42	1	451	3	Y	20	20	1			4
							22	9									
05	413	N	413	-0-	-0-	-0-	20	1	381	3	Y	11	11	1			4
							12	9									
06	540	N	430	-0-	-110	-0-	38	1	380	3	Y	11	11	1			4
							12	9									

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

01	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			Y	-0-					-0-
02	224	N	192	-0-	-32	-0-	191	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	241	N	241	-0-	-0-	-0-	240	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	210	N	148	-0-	-62	-0-	147	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	217	N	140	-0-	-77	-0-	140	3			Y	-0-					-0-
06	311	N	311	-0-	-0-	-0-	310	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	27	1	36	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
02	77	N	77	-0-	-0-	-0-	29	1	47	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	30	1	74	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
04	147	N	147	-0-	-0-	-0-	54	1	93	3	Y	-0-	1	1			1
05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	39	1	88	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	49	1	102	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

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

01	365	N	365	-0-	-0-	-0-	364	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	280	N	196	-0-	-84	-0-	195	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	341	N	189	-0-	-152	-0-	188	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	360	N	164	-0-	-196	-0-	163	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	217	N	127	-0-	-90	-0-	124	3	3	9	Y	3	2	1			1
06	180	N	167	-0-	-13	-0-	164	3	3	9	Y	3	3	1			1

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824

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
01	14B2 EXT	182	-0-	182	182	182	3			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	103	-0-	103	285	103	3			Y	-0-					-0-
03	14B DENY	64	-0-	64	349	64	3			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	51	-0-	51	400	51	3			Y	-0-					-0-
05	706 X	306	-0-	-400	-0-	306	3			Y	-0-					-0-
06	83 X	83	-0-	-0-	-0-	83	3			Y	-0-					-0-

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

01	443 N	443	-0-	-0-	-0-	26	1	402	3	Y	14	12	1			6
						15	9									
02	372 N	372	-0-	-0-	-0-	23	1	335	3	Y	13	15	1			4
						14	9									
03	465 N	456	-0-	-9	-0-	43	1	398	3	Y	14	14	1			4
						15	9									
04	425 N	425	-0-	-0-	-0-	35	1	371	3	Y	17	17	1			4
						19	9									
05	403 N	398	-0-	-5	-0-	19	1	368	3	Y	10	10	1			4
						11	9									
06	450 N	257	-0-	-193	-0-	23	1	225	3	Y	8	9	1			3
						9	9									

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

01	369 N	369	-0-	-0-	-0-	368	3	1	9	Y	1	1	1			1
02	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			Y	-0-	1	1			-0-
03	465 N	177	-0-	-288	-0-	176	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	360 N	266	-0-	-94	-0-	265	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	341 N	228	-0-	-113	-0-	221	3	7	9	Y	6	5	1			1
06	224 N	224	-0-	-0-	-0-	216	3	8	9	Y	7	6	1			2

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

01	248 N	203	-0-	-45	-0-	12	1	191	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	224 N	113	-0-	-111	-0-	7	1	105	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
03	186 N	104	-0-	-82	-0-	10	1	94	3	Y	-0-					-0-
04	210 N	194	-0-	-16	-0-	17	1	176	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
05	132 N	132	-0-	-0-	-0-	6	1	120	3	Y	5	4	1			1
						6	9									
06	172 N	172	-0-	-0-	-0-	15	1	151	3	Y	5	4	1			2
						6	9									

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

01	433 N	433	-0-	-0-	-0-	26	1	407	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	356 N	356	-0-	-0-	-0-	23	1	333	3	Y	-0-					-0-
03	403 N	364	-0-	-39	-0-	35	1	329	3	Y	-0-					-0-
04	420 N	375	-0-	-45	-0-	32	1	343	3	Y	-0-					-0-
05	403 N	168	-0-	-235	-0-	8	1	153	3	Y	6	5	1			1
						7	9									
06	360 N	115	-0-	-245	-0-	10	1	98	3	Y	6	5	1			2
						7	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824

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
01	186	N	184	-0-	-2	-0-	11	1	172	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	106	N	106	-0-	-0-	-0-	7	1	98	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	155	N	66	-0-	-89	-0-	6	1	60	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	41	-0-	-139	-0-	4	1	37	3	Y	-0-					-0-
05	303	N	303	-0-	-0-	-0-	15	1	282	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	7	1	69	3	Y	2	2	1			1
							2	9									

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

01	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			Y	-0-					-0-
02	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			Y	-0-					-0-
03	403	N	360	-0-	-43	-0-	360	3			Y	-0-					-0-
04	360	N	232	-0-	-128	-0-	232	3			Y	-0-					-0-
05	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			Y	-0-					-0-
06	360	N	152	-0-	-208	-0-	152	3			Y	-0-					-0-

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

01	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			Y	-0-					-0-
02	56	N	42	-0-	-14	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			Y	-0-					-0-
04	180	N	35	-0-	-145	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
05	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	3			Y	-0-					-0-
06	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			Y	-0-					-0-

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

01	153	N	153	-0-	-0-	-0-	9	1	137	3	Y	6	5	1			3
							7	9									
02	110	N	110	-0-	-0-	-0-	7	1	97	3	Y	5	6	1			2
							6	9									
03	155	N	148	-0-	-7	-0-	14	1	127	3	Y	6	6	1			2
							7	9									
04	150	N	105	-0-	-45	-0-	8	1	90	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
05	147	N	147	-0-	-0-	-0-	7	1	137	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	150	N	50	-0-	-100	-0-	4	1	44	3	Y	2	2	1			1
							2	9									

SBR "B" WELL #: 56 RRCID -> 158721 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9994 PERF. 9818 - 9844

01	T. A.		44	-0-	44	44	44	3			Y	-0-					-0-
02	T. A.		63	-0-	63	107	63	3			Y	-0-					-0-
03	T. A.		72	-0-	72	179	72	3			Y	-0-					-0-
04	T. A.		45	-0-	45	224	45	3			Y	-0-					-0-
05	290	X	66	-0-	-224	-0-	66	3			Y	-0-					-0-
06	91	X	91	-0-	-0-	-0-	91	3			Y	-0-					-0-

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

01	620	N	543	-0-	-77	-0-	541	3	2	9	Y	2	1	1			1
02	588	N	416	-0-	-172	-0-	416	3			Y	-0-	1	1			-0-
03	651	N	387	-0-	-264	-0-	386	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	540	N	193	-0-	-347	-0-	193	3			Y	-0-					-0-
05	465	N	337	-0-	-128	-0-	330	3	7	9	Y	6	5	1			1
06	525	N	525	-0-	-0-	-0-	511	3	14	9	Y	13	10	1			4

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824

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
01	1094	N	-0-	-0-	-1094	-0-					Y	-0-					-0-
02	644	N	296	-0-	-348	-0-	296	3			Y	-0-					-0-
03	341	N	275	-0-	-66	-0-	274	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	259	N	259	-0-	-0-	-0-	258	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	341	N	121	-0-	-220	-0-	120	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	340	N	340	-0-	-0-	-0-	332	3	8	9	Y	7	5	1			2

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

01	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			Y	-0-					-0-
02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			Y	-0-					-0-
03	341	N	267	-0-	-74	-0-	266	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	374	N	374	-0-	-0-	-0-	373	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	327	N	327	-0-	-0-	-0-	326	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	270	N	244	-0-	-26	-0-	243	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

01	341	N	117	-0-	-224	-0-	117	3			Y	-0-					-0-
02	336	N	202	-0-	-134	-0-	202	3			Y	-0-					-0-
03	403	N	159	-0-	-244	-0-	159	3			Y	-0-					-0-
04	360	N	360	-0-	-0-	-0-	359	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	217	N	165	-0-	-52	-0-	165	3			Y	-0-					-0-
06	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			Y	-0-					-0-

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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	37					Y	-0-					-0-
02	37	X	-0-	-0-	-37	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

01	171	N	171	-0-	-0-	-0-	165	3	6	9	Y	5	4	1			2
02	160	N	160	-0-	-0-	-0-	157	3	3	9	Y	3	4	1			1
03	271	N	271	-0-	-0-	-0-	263	3	8	9	Y	7	6	1			2
04	360	N	360	-0-	-0-	-0-	351	3	9	9	Y	8	8	1			2
05	395	N	395	-0-	-0-	-0-	388	3	7	9	Y	6	6	1			2
06	626	N	626	-0-	-0-	-0-	616	3	10	9	Y	9	8	1			3

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	379	-0-	-86	-0-	22	1	336	3	Y	19	16	1			8
							21	9									
02	375	N	375	-0-	-0-	-0-	23	1	331	3	Y	19	21	1			6
							21	9									
03	540	N	540	-0-	-0-	-0-	50	1	465	3	Y	23	23	1			6
							25	9									
04	506	N	506	-0-	-0-	-0-	41	1	434	3	Y	28	28	1			6
							31	9									
05	530	N	530	-0-	-0-	-0-	26	1	494	3	Y	9	11	1			4
							10	9									
06	659	N	659	-0-	-0-	-0-	59	1	586	3	Y	13	13	1			4
							14	9									

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

01	279	N	112	-0-	-167	-0-	7	1	101	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
02	140	N	65	-0-	-75	-0-	4	1	58	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	14	1	133	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
04	174	N	174	-0-	-0-	-0-	14	1	150	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	9	1	177	3	Y	-0-	1	1			1
06	238	N	238	-0-	-0-	-0-	22	1	216	3	Y	-0-	1	1			-0-

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

01	558	N	532	-0-	-26	-0-	520	3	12	9	Y	11	9	1			4
02	568	N	568	-0-	-0-	-0-	554	3	14	9	Y	13	13	1			4
03	641	N	641	-0-	-0-	-0-	626	3	15	9	Y	14	14	1			4
04	510	N	326	-0-	-184	-0-	316	3	10	9	Y	9	11	1			2
05	620	N	114	-0-	-506	-0-	113	3	1	9	Y	1	2	1			1
06	630	N	385	-0-	-245	-0-	378	3	7	9	Y	6	5	1			2

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

01	124	N	119	-0-	-5	-0-	7	1	112	3	Y	-0-					-0-
02	140	N	135	-0-	-5	-0-	9	1	126	3	Y	-0-					-0-
03	217	N	114	-0-	-103	-0-	11	1	103	3	Y	-0-					-0-
04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	13	1	143	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	129	-0-	-26	-0-	6	1	123	3	Y	-0-					-0-
06	241	N	241	-0-	-0-	-0-	22	1	219	3	Y	-0-					-0-

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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

01	868	X	467	-0-	-401	-0-	454	3	13	9	Y	12	10	1			5
02	532	X	361	-0-	-171	-0-	351	3	10	9	Y	9	11	1			3
03	496	X	247	-0-	-249	-0-	239	3	8	9	Y	7	8	1			2
04	480	X	300	-0-	-180	-0-	291	3	9	9	Y	8	8	1			2
05	496	X	216	-0-	-280	-0-	210	3	6	9	Y	5	5	1			2
06	450	X	339	-0-	-111	-0-	329	3	10	9	Y	9	8	1			3

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824

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
01	310	N	192	-0-	-118	-0-	186	3	6	9	Y	5	5	1			2
02	196	N	116	-0-	-80	-0-	113	3	3	9	Y	3	4	1			1
03	403	N	231	-0-	-172	-0-	227	3	4	9	Y	4	4	1			1
04	180	N	75	-0-	-105	-0-	71	3	4	9	Y	4	4	1			1
05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			Y	-0-	1	1			-0-
06	210	N	158	-0-	-52	-0-	158	3			Y	-0-					-0-

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

01	465	N	212	-0-	-253	-0-	212	3			Y	-0-					-0-
02	364	N	97	-0-	-267	-0-	97	3			Y	-0-					-0-
03	558	N	97	-0-	-461	-0-	97	3			Y	-0-					-0-
04	210	N	126	-0-	-84	-0-	126	3			Y	-0-					-0-
05	93	N	67	-0-	-26	-0-	67	3			Y	-0-					-0-
06	90	N	67	-0-	-23	-0-	67	3			Y	-0-					-0-

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

01	286	N	286	-0-	-0-	-0-	278	3	8	9	Y	7	6	1			3
02	308	N	205	-0-	-103	-0-	198	3	7	9	Y	6	7	1			2
03	279	N	193	-0-	-86	-0-	189	3	4	9	Y	4	5	1			1
04	270	N	213	-0-	-57	-0-	206	3	7	9	Y	6	6	1			1
05	217	N	64	-0-	-153	-0-	62	3	2	9	Y	2	2	1			1
06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	176	3	13	9	Y	12	9	1			4

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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

01	341	N	265	-0-	-76	-0-	15	1	236	3	Y	13	11	1			6
							14	9									
02	256	N	256	-0-	-0-	-0-	16	1	227	3	Y	12	14	1			4
							13	9									
03	341	N	289	-0-	-52	-0-	27	1	247	3	Y	14	14	1			4
							15	9									
04	270	N	205	-0-	-65	-0-	17	1	176	3	Y	11	13	1			2
							12	9									
05	279	N	195	-0-	-84	-0-	9	1	182	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
06	270	N	46	-0-	-224	-0-	4	1	41	3	Y	1	2	1			1
							1	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824

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
01	434	N	385	-0-	-49	-0-	22	1	343	3	Y	18	15	1			8
							20	9									
02	381	N	381	-0-	-0-	-0-	24	1	336	3	Y	19	21	1			6
							21	9									
03	554	N	554	-0-	-0-	-0-	51	1	478	3	Y	23	23	1			6
							25	9									
04	540	N	540	-0-	-0-	-0-	44	1	464	3	Y	29	29	1			6
							32	9									
05	462	N	462	-0-	-0-	-0-	23	1	439	3	Y	-0-	4	1			2
06	540	N	269	-0-	-271	-0-	25	1	244	3	Y	-0-	2	1			-0-

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
01	806	N	284	-0-	-522	-0-	16	1	248	3	Y	18	18	1			9
							20	9									
02	728	N	309	-0-	-419	-0-	19	1	267	3	Y	21	23	1			7
							23	9									
03	558	N	353	-0-	-205	-0-	32	1	302	3	Y	17	19	1			5
							19	9									
04	352	N	352	-0-	-0-	-0-	28	1	298	3	Y	24	24	1			5
							26	9									
05	341	N	270	-0-	-71	-0-	13	1	257	3	Y	-0-	3	1			2
06	330	N	203	-0-	-127	-0-	19	1	184	3	Y	-0-	2	1			-0-

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	T. A.		60	-0-	60	60	9	1	51	3	Y	-0-					-0-
02	T. A.		33	-0-	33	93	5	1	28	3	Y	-0-					-0-
03	T. A.		77	-0-	77	170	7	1	70	3	Y	-0-					-0-
04	T. A.		40	-0-	40	210	5	1	35	3	Y	-0-					-0-
05	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
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
01	265	N	265	-0-	-0-	-0-	38	1	227	3	Y	-0-					36
02	252	N	90	-0-	-162	-0-	14	1	76	3	Y	-0-					36
03	476	N	476	-0-	-0-	-0-	42	1	433	3	Y	1					37
							1	9									
04	385	N	385	-0-	-0-	-0-	51	1	334	3	Y	-0-					37
05	348	N	348	-0-	-0-	-0-	36	1	312	3	Y	-0-					37
06	450	N	367	-0-	-83	-0-	37	1	327	3	Y	3					40
							3	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	368	X	368	-0-	-0-	-0-	364	3	4	9	Y	4	3	1			2
02	289	X	289	-0-	-0-	-0-	287	3	2	9	Y	2	3	1			1
03	651	X	259	-0-	-392	-0-	256	3	3	9	Y	3	3	1			1
04	630	X	107	-0-	-523	-0-	106	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
05	651	X	141	-0-	-510	-0-	141	3			Y	-0-					-0-
06	360	X	46	-0-	-314	-0-	46	3			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	190	N	190	-0-	-0-	-0-	27	1	163	3	Y	-0-					3
02	140	N	123	-0-	-17	-0-	18	1	105	3	Y	-0-					3
03	325	N	325	-0-	-0-	-0-	29	1	296	3	Y	-0-					3
04	485	N	485	-0-	-0-	-0-	64	1	421	3	Y	-0-					3
05	412	N	412	-0-	-0-	-0-	43	1	369	3	Y	-0-					3
06	424	N	424	-0-	-0-	-0-	43	1	379	3	Y	2					5
							2	9									

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
01	279	N	126	-0-	-153	-0-	7	1	115	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
02	168	N	117	-0-	-51	-0-	7	1	106	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
03	213	N	213	-0-	-0-	-0-	20	1	187	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	11	1	113	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
05	179	N	179	-0-	-0-	-0-	9	1	167	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	210	N	134	-0-	-76	-0-	12	1	119	3	Y	3	3	1			1
							3	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824

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
01	217	N	30	-0-	-187	-0-	2	1	26	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	112	N	111	-0-	-1	-0-	7	1	100	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
03	208	N	208	-0-	-0-	-0-	20	1	182	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
04	224	N	224	-0-	-0-	-0-	18	1	197	3	Y	8	7	1			2
							9	9									
05	150	N	150	-0-	-0-	-0-	7	1	137	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
06	229	N	229	-0-	-0-	-0-	20	1	199	3	Y	9	8	1			3
							10	9									

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

01	258	N	258	-0-	-0-	-0-	16	1	241	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	217	N	217	-0-	-0-	-0-	14	1	202	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	290	N	290	-0-	-0-	-0-	28	1	261	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	261	N	261	-0-	-0-	-0-	22	1	238	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	358	N	358	-0-	-0-	-0-	17	1	333	3	Y	7	5	1			2
							8	9									
06	270	N	95	-0-	-175	-0-	9	1	84	3	Y	2	3	1			1
							2	9									

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

01	891	N	891	-0-	-0-	-0-	52	1	809	3	Y	27	22	1			11
							30	9									
02	660	N	660	-0-	-0-	-0-	42	1	594	3	Y	22	26	1			7
							24	9									
03	975	N	975	-0-	-0-	-0-	92	1	853	3	Y	27	27	1			7
							30	9									
04	870	N	835	-0-	-35	-0-	69	1	733	3	Y	30	31	1			6
							33	9									
05	744	N	660	-0-	-84	-0-	31	1	598	3	Y	28	25	1			9
							31	9									
06	930	N	878	-0-	-52	-0-	77	1	759	3	Y	38	34	1			13
							42	9									

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

01	400	N	400	-0-	-0-	-0-	53	1	318	3	Y	26	39	1			15
							29	9									
02	448	N	239	-0-	-209	-0-	33	1	192	3	Y	13	12	1			16
							14	9									
03	476	N	476	-0-	-0-	-0-	40	1	410	3	Y	24	15	1			25
							26	9									
04	390	N	52	-0-	-338	-0-	6	1	40	3	Y	5	11	1			19
							6	9									
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-	7	1			12
06	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-	5	1			7

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
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
01	248	N	232	-0-	-16	-0-	33	1	199	3	Y	-0-					24
02	224	N	170	-0-	-54	-0-	25	1	145	3	Y	-0-					24
03	253	N	253	-0-	-0-	-0-	22	1	230	3	Y	1					25
							1	9									
04	263	N	263	-0-	-0-	-0-	35	1	228	3	Y	-0-					25
05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	29	1	253	3	Y	-0-					25
06	286	N	286	-0-	-0-	-0-	29	1	255	3	Y	2					27
							2	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	180	N	180	-0-	-0-	-0-	10	1	161	3	Y	8	7	1			3
							9	9									
02	251	N	251	-0-	-0-	-0-	15	1	221	3	Y	14	13	1			4
							15	9									
03	277	N	277	-0-	-0-	-0-	26	1	239	3	Y	11	12	1			3
							12	9									
04	278	N	278	-0-	-0-	-0-	22	1	238	3	Y	16	16	1			3
							18	9									
05	279	N	249	-0-	-30	-0-	12	1	233	3	Y	4	5	1			2
							4	9									
06	335	N	335	-0-	-0-	-0-	30	1	299	3	Y	5	5	1			2
							6	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
01	248	N	223	-0-	-25	-0-	13	1	199	3	Y	10	9	1			4
							11	9									
02	252	N	176	-0-	-76	-0-	11	1	155	3	Y	9	10	1			3
							10	9									
03	279	N	234	-0-	-45	-0-	22	1	201	3	Y	10	10	1			3
							11	9									
04	302	N	302	-0-	-0-	-0-	24	1	261	3	Y	15	15	1			3
							17	9									
05	228	N	228	-0-	-0-	-0-	11	1	209	3	Y	7	7	1			3
							8	9									
06	248	N	248	-0-	-0-	-0-	22	1	220	3	Y	5	6	1			2
							6	9									

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
01	155	N	133	-0-	-22	-0-	45	1	62	3	Y	24	37	1			14
							26	9									
02	140	N	113	-0-	-27	-0-	35	1	58	3	Y	18	14	1			18
							20	9									
03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	32	1	79	3	Y	21	15	1			24
							23	9									
04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	44	1	76	3	Y	14	16	1			22
							15	9									
05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	46	1	103	3	Y	6	12	1			16
							7	9									
06	136	N	136	-0-	-0-	-0-	42	1	85	3	Y	8	12	1			12
							9	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	93	-0-	93	93	91	3	2	9	N	2	1	1			1
06	0	W	-0-	-0-	-0-	93					N	-0-	1	1			-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824

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
01	T. A.	40	-0-	40	40	2	1	38	3	Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	40					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	40					Y	-0-					-0-
04	T. A.	35	-0-	35	75	3	1	32	3	Y	-0-					-0-
05	T. A.	82	-0-	82	157	4	1	77	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
06	157 X	-0-	-0-	-157	-0-					Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 93 RRCID -> 160535 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10854 PERF.10452 - 10520

01	465 N	365	-0-	-100	-0-	21	1	331	3	Y	12	10	1			5
						13	9									
02	337 N	337	-0-	-0-	-0-	21	1	303	3	Y	12	13	1			4
						13	9									
03	485 N	485	-0-	-0-	-0-	46	1	425	3	Y	13	13	1			4
						14	9									
04	516 N	516	-0-	-0-	-0-	43	1	453	3	Y	18	18	1			4
						20	9									
05	372 N	334	-0-	-38	-0-	16	1	311	3	Y	6	7	1			3
						7	9									
06	613 N	613	-0-	-0-	-0-	55	1	546	3	Y	11	10	1			4
						12	9									

HUFF WELL #: 1 RRCID -> 160569 COMPL. DATE 10/07/1996 TOTAL DEPTH 11294 PERF.10896 - 10918

01	1105 X	1105	-0-	-0-	-0-	1105	3			Y	-0-					4
02	260 X	260	-0-	-0-	-0-	260	3			Y	-0-					4
03	372 X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					4
04	1080 X	272	-0-	-808	-0-	35	1	237	3	Y	-0-					4
05	1116 X	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-					4
06	1080 X	208	-0-	-872	-0-	26	1	182	3	Y	-0-					4

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

01	620 N	346	-0-	-274	-0-	345	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	560 N	208	-0-	-352	-0-	207	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	279 N	38	-0-	-241	-0-	38	3			Y	-0-					-0-
04	330 N	121	-0-	-209	-0-	121	3			Y	-0-					-0-
05	419 N	419	-0-	-0-	-0-	410	3	9	9	Y	8	6	1			2
06	516 N	516	-0-	-0-	-0-	502	3	14	9	Y	13	11	1			4

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

01	129 N	129	-0-	-0-	-0-	16	1	89	3	Y	22	25	1			17
						24	9									
02	84 N	47	-0-	-37	-0-	5	1	27	3	Y	14	13	1			18
						15	9									
03	144 N	144	-0-	-0-	-0-	11	1	115	3	Y	16	25	1			9
						18	9									
04	132 N	132	-0-	-0-	-0-	13	1	94	3	Y	23	14	1			18
						25	9									
05	86 N	86	-0-	-0-	-0-	8	1	70	3	Y	7	10	1			15
						8	9									
06	150 N	127	-0-	-23	-0-	13	1	107	3	Y	6	9	1			12
						7	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	110	N	110	-0-	-0-	-0-	12	1	98	3	Y	-0-					5
02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	16	1	159	3	Y	-0-					5
03	372	N	278	-0-	-94	-0-	27	1	251	3	Y	-0-					5
04	209	N	209	-0-	-0-	-0-	23	1	186	3	Y	-0-					5
05	186	N	160	-0-	-26	-0-	19	1	141	3	Y	-0-					5
06	270	N	168	-0-	-102	-0-	17	1	151	3	Y	-0-					5

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	8	-0-	-488	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
02	364	N	233	-0-	-131	-0-	21	1	212	3	Y	-0-					-0-
03	682	N	225	-0-	-457	-0-	22	1	203	3	Y	-0-					-0-
04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	21	1	166	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	119	-0-	-129	-0-	14	1	105	3	Y	-0-					-0-
06	327	N	327	-0-	-0-	-0-	33	1	294	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	113	-0-	-11	-0-	12	1	98	3	Y	3					24
							3	9									
02	420	N	78	-0-	-342	-0-	7	1	71	3	Y	-0-					24
03	310	N	53	-0-	-257	-0-	5	1	48	3	Y	-0-					24
04	239	N	239	-0-	-0-	-0-	26	1	213	3	Y	-0-					24
05	174	N	174	-0-	-0-	-0-	21	1	153	3	Y	-0-					24
06	298	N	298	-0-	-0-	-0-	30	1	268	3	Y	-0-					24

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	110	-0-	-45	-0-	12	1	98	3	Y	-0-					18
02	252	N	78	-0-	-174	-0-	7	1	71	3	Y	-0-					18
03	434	N	53	-0-	-381	-0-	5	1	48	3	Y	-0-					18
04	120	N	105	-0-	-15	-0-	12	1	93	3	Y	-0-					18
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					18
06	246	N	246	-0-	-0-	-0-	25	1	221	3	Y	-0-					18

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
01	465	N	373	-0-	-92	-0-	21	1	331	3	Y	19	16	1			8
							21	9									
02	392	N	266	-0-	-126	-0-	16	1	235	3	Y	14	17	1			5
							15	9									
03	465	N	380	-0-	-85	-0-	35	1	326	3	Y	17	17	1			5
							19	9									
04	435	N	435	-0-	-0-	-0-	35	1	376	3	Y	22	22	1			5
							24	9									
05	368	N	368	-0-	-0-	-0-	18	1	340	3	Y	9	10	1			4
							10	9									
06	630	N	630	-0-	-0-	-0-	56	1	555	3	Y	17	15	1			6
							19	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		163	-0-	163	163	16	1	147	3	Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		169	-0-	169	332	19	1	150	3	Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		119	-0-	119	451	14	1	105	3	Y	-0-					-0-
06	880	X	429	-0-	-451	-0-	44	1	385	3	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
MCCLAUGHERTY, I. O. WELL #: 5 RRCID -> 160946 COMPL. DATE 11/05/1996 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9772 - 9808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	79	-0-	-138	-0-	79	3			Y	-0-					-0-
02	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			Y	-0-					-0-
03	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			Y	-0-					-0-
04	90	N	56	-0-	-34	-0-	56	3			Y	-0-					-0-
05	155	N	14	-0-	-141	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	3			Y	-0-					2
02	616	N	290	-0-	-326	-0-	290	3			Y	-0-					2
03	651	N	104	-0-	-547	-0-	104	3			Y	-0-					2
04	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	199	1	1371	3	Y	-0-					2
05	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	79	1	1548	3	Y	-0-					2
06	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	250	1	1718	3	Y	-0-					2

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	213	N	213	-0-	-0-	-0-	30	1	171	3	Y	11	14	1			9
							12	9									
02	84	N	63	-0-	-21	-0-	8	1	44	3	Y	10	8	1			11
							11	9									
03	209	N	209	-0-	-0-	-0-	15	1	162	3	Y	29	30	1			10
							32	9									
04	210	N	129	-0-	-81	-0-	13	1	92	3	Y	22	14	1			18
							24	9									
05	62	N	29	-0-	-33	-0-	3	1	25	3	Y	1	7	1			12
							1	9									
06	210	N	195	-0-	-15	-0-	21	1	174	3	Y	-0-	4	1			8

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	269	-0-	-41	-0-	260	3	9	9	Y	8	7	1			3
02	340	N	340	-0-	-0-	-0-	332	3	8	9	Y	7	8	1			2
03	403	N	280	-0-	-123	-0-	272	3	8	9	Y	7	7	1			2
04	345	N	345	-0-	-0-	-0-	336	3	9	9	Y	8	8	1			2
05	372	N	178	-0-	-194	-0-	168	3	10	9	Y	9	8	1			3
06	299	N	299	-0-	-0-	-0-	279	3	20	9	Y	18	15	1			6

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
01	84	N	84	-0-	-0-	-0-	29	1	40	3	Y	14	23	1			9
							15	9									
02	84	N	30	-0-	-54	-0-	8	1	14	3	Y	7	7	1			9
							8	9									
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	15	1	37	3	Y	11	8	1			12
							12	9									
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	29	1	50	3	Y	10	10	1			12
							11	9									
05	87	N	87	-0-	-0-	-0-	25	1	55	3	Y	6	8	1			10
							7	9									
06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	28	1	58	3	Y	7	9	1			8
							8	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824

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
01	124	N	111	-0-	-13	-0-	38	1	52	3	Y	19	31	1			13
							21	9									
02	112	N	107	-0-	-5	-0-	35	1	57	3	Y	14	12	1			15
							15	9									
03	152	N	152	-0-	-0-	-0-	38	1	95	3	Y	17	12	1			20
							19	9									
04	120	N	93	-0-	-27	-0-	31	1	53	3	Y	8	11	1			17
							9	9									
05	124	N	116	-0-	-8	-0-	34	1	76	3	Y	5	9	1			13
							6	9									
06	150	N	139	-0-	-11	-0-	43	1	88	3	Y	7	10	1			10
							8	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
01	194	N	194	-0-	-0-	-0-	68	1	94	3	Y	29	79	1			31
							32	9									
02	252	N	135	-0-	-117	-0-	42	1	70	3	Y	21	22	1			30
							23	9									
03	239	N	239	-0-	-0-	-0-	60	1	149	3	Y	27	21	1			36
							30	9									
04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	71	1	121	3	Y	17	22	1			31
							19	9									
05	287	N	287	-0-	-0-	-0-	75	1	165	3	Y	43	39	1			35
							47	9									
06	285	N	285	-0-	-0-	-0-	75	1	153	3	Y	52	49	1			38
							57	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	58	-0-	58	58	5	1	53	3	Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	57	-0-	57	115	7	1	50	3	Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	24	-0-	24	139	3	1	21	3	Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	64	-0-	64	203	7	1	55	3	Y	2	1	1			1
							2	9									

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
01	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	3			Y	-0-					5
02	504	N	252	-0-	-252	-0-	252	3			Y	-0-					5
03	527	N	357	-0-	-170	-0-	357	3			Y	-0-					5
04	840	N	183	-0-	-657	-0-	23	1	160	3	Y	-0-					5
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					5
06	898	N	898	-0-	-0-	-0-	114	1	784	3	Y	-0-					5

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
01	186	N	8	-0-	-178	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					14
02	252	N	201	-0-	-51	-0-	18	1	183	3	Y	-0-					14
03	380	N	380	-0-	-0-	-0-	37	1	343	3	Y	-0-					14
04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	14	1	114	3	Y	-0-					14
05	217	N	160	-0-	-57	-0-	19	1	141	3	Y	-0-					14
06	360	N	203	-0-	-157	-0-	21	1	182	3	Y	-0-					14

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
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
01	186	N	139	-0-	-47	-0-	20	1	119	3	Y	-0-					25
02	252	N	88	-0-	-164	-0-	13	1	75	3	Y	-0-					25
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	19	1	198	3	Y	-0-					25
04	225	N	225	-0-	-0-	-0-	30	1	195	3	Y	-0-					25
05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	17	1	142	3	Y	-0-					25
06	303	N	303	-0-	-0-	-0-	31	1	271	3	Y	1					26
							1	9									

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

01	217	N	103	-0-	-114	-0-	15	1	84	3	Y	4	29	1			16
							4	9									
02	112	N	35	-0-	-77	-0-	5	1	26	3	Y	4	9	1			11
							4	9									
03	217	N	216	-0-	-1	-0-	18	1	189	3	Y	8	14	1			5
							9	9									
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	11	1	83	3	Y	7	5	1			7
							8	9									
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	7	1	58	3	Y	37	19	1			25
							41	9									
06	210	N	177	-0-	-33	-0-	17	1	136	3	Y	22	21	1			26
							24	9									

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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

01	409	N	409	-0-	-0-	-0-	24	1	370	3	Y	14	11	1			6
							15	9									
02	369	N	369	-0-	-0-	-0-	23	1	333	3	Y	12	14	1			4
							13	9									
03	525	N	525	-0-	-0-	-0-	49	1	459	3	Y	15	15	1			4
							17	9									
04	574	N	574	-0-	-0-	-0-	47	1	503	3	Y	22	21	1			5
							24	9									
05	499	N	499	-0-	-0-	-0-	24	1	466	3	Y	8	9	1			4
							9	9									
06	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-	3	1			1

SBR WELL #: 106 RRCID -> 161608 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10645 PERF.10411 - 10452

01	434	N	392	-0-	-42	-0-	23	1	356	3	Y	12	10	1			5
							13	9									
02	308	N	273	-0-	-35	-0-	17	1	246	3	Y	9	11	1			3
							10	9									
03	434	N	366	-0-	-68	-0-	34	1	321	3	Y	10	10	1			3
							11	9									
04	458	N	458	-0-	-0-	-0-	38	1	403	3	Y	15	15	1			3
							17	9									
05	310	N	220	-0-	-90	-0-	10	1	201	3	Y	8	8	1			3
							9	9									
06	439	N	439	-0-	-0-	-0-	39	1	383	3	Y	15	13	1			5
							17	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824

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
01	682	N	8	-0-	-674	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
02	140	N	78	-0-	-62	-0-	7	1	71	3	Y	-0-					-0-
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	14	1	114	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	66	-0-	-27	-0-	8	1	58	3	Y	-0-					-0-
06	215	N	215	-0-	-0-	-0-	22	1	193	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	723	N	8	-0-	-715	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					2
02	126	N	126	-0-	-0-	-0-	11	1	115	3	Y	-0-					2
03	341	N	125	-0-	-216	-0-	12	1	113	3	Y	-0-					2
04	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					2
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					2
06	225	N	225	-0-	-0-	-0-	23	1	202	3	Y	-0-					2

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	70	-0-	-147	-0-	10	1	60	3	Y	-0-					16
02	196	N	120	-0-	-76	-0-	18	1	102	3	Y	-0-					16
03	181	N	181	-0-	-0-	-0-	16	1	165	3	Y	-0-					16
04	139	N	139	-0-	-0-	-0-	18	1	121	3	Y	-0-					16
05	151	N	151	-0-	-0-	-0-	16	1	135	3	Y	-0-					16
06	180	N	101	-0-	-79	-0-	10	1	90	3	Y	1					17
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	735	-0-	-102	-0-	94	1	613	3	Y	25	36	1			51
							28	9									
02	868	N	346	-0-	-522	-0-	59	1	279	3	Y	7	33	1			25
							8	9									
03	806	N	310	-0-	-496	-0-	25	1	265	3	Y	18					43
							20	9									
04	720	N	406	-0-	-314	-0-	60	1	342	3	Y	4	25	1			22
							4	9									
05	482	N	482	-0-	-0-	-0-	45	1	406	3	Y	28	27	1			23
							31	9									
06	300	N	289	-0-	-11	-0-	28	1	237	3	Y	22					45
							24	9									

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
01	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	5	1	9	3	Y	-0-					-0-
03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	14	1	36	3	Y	-0-					-0-
04	54	N	54	-0-	-0-	-0-	20	1	34	3	Y	-0-					-0-
05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	30	1	67	3	Y	7	4	1			3
							8	9									
06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	28	1	58	3	Y	7	6	1			4
							8	9									

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
01	248	N	8	-0-	-240	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					15
02	308	N	154	-0-	-154	-0-	14	1	140	3	Y	-0-					15
03	503	N	503	-0-	-0-	-0-	49	1	454	3	Y	-0-					15
04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	14	1	114	3	Y	-0-					15
05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	23	1	173	3	Y	-0-					15
06	666	N	666	-0-	-0-	-0-	68	1	598	3	Y	-0-					15

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824

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
01	620	N	533	-0-	-87	-0-	531	3	2	9	Y	2	1	1			1
02	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			Y	-0-	1	1			-0-
03	527	N	248	-0-	-279	-0-	247	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	510	N	477	-0-	-33	-0-	476	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	527	N	349	-0-	-178	-0-	340	3	9	9	Y	8	6	1			2
06	240	N	148	-0-	-92	-0-	145	3	3	9	Y	3	4	1			1

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	49	-0-	49	49	3	1	46	3	Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	400	-0-	400	449	39	1	361	3	Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	112	-0-	112	561	10	1	102	3	Y	-0-					-0-
05	721	X	160	-0-	-561	-0-	8	1	152	3	Y	-0-					-0-
06	160	X	160	-0-	-0-	-0-	15	1	145	3	Y	-0-					-0-

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
01	14B2	EXT	177	-0-	177	177	177	3			Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	298	-0-	298	475	298	3			Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	466	-0-	466	941	466	3			Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	637	-0-	637	1578	637	3			Y	-0-					-0-
05	2084	X	506	-0-	-1578	-0-	506	3			Y	-0-					-0-
06	350	X	350	-0-	-0-	-0-	350	3			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	939	X	939	-0-	-0-	-0-	939	3			Y	-0-					2
02	792	X	792	-0-	-0-	-0-	792	3			Y	-0-					2
03	775	X	641	-0-	-134	-0-	641	3			Y	-0-					2
04	900	X	183	-0-	-717	-0-	23	1	160	3	Y	-0-					2
05	930	X	634	-0-	-296	-0-	31	1	603	3	Y	-0-					2
06	1216	X	1216	-0-	-0-	-0-	154	1	1062	3	Y	-0-					2

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
01	682	N	110	-0-	-572	-0-	12	1	98	3	Y	-0-					13
02	140	N	111	-0-	-29	-0-	10	1	101	3	Y	-0-					13
03	310	N	278	-0-	-32	-0-	27	1	251	3	Y	-0-					13
04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	15	1	118	3	Y	-0-					13
05	124	N	100	-0-	-24	-0-	12	1	88	3	Y	-0-					13
06	398	N	398	-0-	-0-	-0-	41	1	357	3	Y	-0-					13

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	43	-0-	-50	-0-	6	1	33	3	Y	4	11	1			5
							4	9									
02	308	N	67	-0-	-241	-0-	10	1	55	3	Y	2	3	1			4
							2	9									
03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	12	1	119	3	Y	5	3	1			6
							6	9									
04	58	N	58	-0-	-0-	-0-	7	1	45	3	Y	5	5	1			6
							6	9									
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	2	1			4
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-	2	1			2

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824

WR "K" WELL #: 6 RRCID -> 162046 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10758 PERF.10496 - 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
01	281	N	281	-0-	-0-	-0-	33	1	213	3	Y	32	43	1			62
							35	9									
02	140	N	120	-0-	-20	-0-	18	1	88	3	Y	13	43	1			32
							14	9									
03	325	N	325	-0-	-0-	-0-	24	1	255	3	Y	42					74
							46	9									
04	270	N	99	-0-	-171	-0-	14	1	79	3	Y	5	41	1			38
							6	9									
05	208	N	208	-0-	-0-	-0-	20	1	180	3	Y	7	31	1			14
							8	9									
06	334	N	334	-0-	-0-	-0-	35	1	289	3	Y	9					23
							10	9									

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

01	152	N	152	-0-	-0-	-0-	20	1	119	3	Y	12	18	1			7
							13	9									
02	168	N	102	-0-	-66	-0-	14	1	79	3	Y	8	7	1			8
							9	9									
03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	11	1	109	3	Y	8	6	1			10
							9	9									
04	150	N	54	-0-	-96	-0-	6	1	42	3	Y	5	6	1			9
							6	9									
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	3	1			6
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-	3	1			3

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

01	T. A.		236	-0-	236	236	31	1	205	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	T. A.		67	-0-	67	303	12	1	55	3	Y	-0-					-0-
03	T. A.		224	-0-	224	527	19	1	205	3	Y	-0-					-0-
04	T. A.		42	-0-	42	569	6	1	36	3	Y	-0-					-0-
05	767	X	198	-0-	-569	-0-	18	1	165	3	Y	14	5	1			9
							15	9									
06	148	X	148	-0-	-0-	-0-	15	1	124	3	Y	8					17
							9	9									

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

01	403	N	267	-0-	-136	-0-	35	1	213	3	Y	17	33	1			13
							19	9									
02	644	N	366	-0-	-278	-0-	52	1	299	3	Y	14	12	1			15
							15	9									
03	527	N	502	-0-	-25	-0-	43	1	442	3	Y	15	11	1			19
							17	9									
04	270	N	240	-0-	-30	-0-	31	1	203	3	Y	5	9	1			15
							6	9									
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-	5	1			10
06	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-	4	1			6

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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824

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
01	279	N	267	-0-	-12	-0-	16	1	241	3	Y	9	8	1			4
							10	9									
02	319	N	319	-0-	-0-	-0-	20	1	286	3	Y	12	12	1			4
							13	9									
03	361	N	361	-0-	-0-	-0-	34	1	316	3	Y	10	11	1			3
							11	9									
04	502	N	502	-0-	-0-	-0-	41	1	441	3	Y	18	17	1			4
							20	9									
05	388	N	388	-0-	-0-	-0-	19	1	361	3	Y	7	8	1			3
							8	9									
06	360	N	352	-0-	-8	-0-	32	1	313	3	Y	6	7	1			2
							7	9									

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

01	465	N	190	-0-	-275	-0-	12	1	178	3	Y	-0-					-0-
02	337	N	337	-0-	-0-	-0-	22	1	315	3	Y	-0-					-0-
03	537	N	537	-0-	-0-	-0-	52	1	485	3	Y	-0-					-0-
04	535	N	535	-0-	-0-	-0-	46	1	489	3	Y	-0-					-0-
05	575	N	575	-0-	-0-	-0-	28	1	547	3	Y	-0-					-0-
06	510	N	412	-0-	-98	-0-	38	1	374	3	Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 116 RRCID -> 162056 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10942 PERF.10748 - 10768

01	465	N	375	-0-	-90	-0-	21	1	330	3	Y	22	18	1			9
							24	9									
02	364	N	254	-0-	-110	-0-	15	1	220	3	Y	17	20	1			6
							19	9									
03	365	N	365	-0-	-0-	-0-	33	1	308	3	Y	22	22	1			6
							24	9									
04	360	N	360	-0-	-0-	-0-	29	1	305	3	Y	24	25	1			5
							26	9									
05	279	N	277	-0-	-2	-0-	14	1	263	3	Y	-0-	3	1			2
06	406	N	406	-0-	-0-	-0-	37	1	369	3	Y	-0-	2	1			-0-

SBR WELL #: 115 RRCID -> 162063 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11023 PERF.10800 - 10824

01	713	N	110	-0-	-603	-0-	12	1	98	3	Y	-0-					-0-
02	551	N	551	-0-	-0-	-0-	49	1	502	3	Y	-0-					-0-
03	465	N	465	-0-	-0-	-0-	45	1	420	3	Y	-0-					-0-
04	209	N	209	-0-	-0-	-0-	23	1	186	3	Y	-0-					-0-
05	620	N	185	-0-	-435	-0-	22	1	163	3	Y	-0-					-0-
06	450	N	333	-0-	-117	-0-	34	1	299	3	Y	-0-					-0-

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

01	93	N	55	-0-	-38	-0-	19	1	26	3	Y	9	30	1			12
							10	9									
02	84	N	43	-0-	-41	-0-	13	1	22	3	Y	7	8	1			11
							8	9									
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	17	1	43	3	Y	11	8	1			14
							12	9									
04	60	N	52	-0-	-8	-0-	17	1	29	3	Y	5	8	1			11
							6	9									
05	62	N	49	-0-	-13	-0-	13	1	28	3	Y	7	8	1			10
							8	9									
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	17	1	35	3	Y	9	10	1			9
							10	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824

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
01	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	3			Y	-0-					-0-
02	448	N	446	-0-	-2	-0-	446	3			Y	-0-					-0-
03	620	N	351	-0-	-269	-0-	351	3			Y	-0-					-0-
04	1020	N	153	-0-	-867	-0-	19	1	134	3	Y	-0-					-0-
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
06	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	160	1	1099	3	Y	-0-					-0-

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

01	186	N	110	-0-	-76	-0-	12	1	98	3	Y	-0-					-0-
02	504	N	107	-0-	-397	-0-	10	1	97	3	Y	-0-					-0-
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
04	146	N	146	-0-	-0-	-0-	16	1	130	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
06	174	N	174	-0-	-0-	-0-	18	1	156	3	Y	-0-					-0-

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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

01	2170	X	1082	-0-	-1088	-0-	1082	3			Y	-0-					1
02	1204	X	655	-0-	-549	-0-	655	3			Y	-0-					1
03	1302	X	615	-0-	-687	-0-	615	3			Y	-0-					1
04	1050	X	183	-0-	-867	-0-	23	1	160	3	Y	-0-					1
05	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					1
06	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	181	1	1244	3	Y	-0-					1

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

01	226	N	226	-0-	-0-	-0-	31	1	183	3	Y	11	35	1			14
							12	9									
02	168	N	109	-0-	-59	-0-	15	1	87	3	Y	6	8	1			12
							7	9									
03	341	N	230	-0-	-111	-0-	19	1	201	3	Y	9	8	1			13
							10	9									
04	210	N	45	-0-	-165	-0-	5	1	34	3	Y	5	7	1			11
							6	9									
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	4	1			7
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-	3	1			4

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

01	124	N	78	-0-	-46	-0-	32	1	45	3	Y	1	7	1			3
							1	9									
02	112	N	55	-0-	-57	-0-	21	1	34	3	Y	-0-	1	1			2
03	124	N	86	-0-	-38	-0-	24	1	61	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	38	1	65	3	Y	-0-	1	1			1
05	147	N	147	-0-	-0-	-0-	42	1	94	3	Y	10	7	1			4
							11	9									
06	163	N	163	-0-	-0-	-0-	49	1	100	3	Y	13	10	1			7
							14	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824

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
01	399	N	399	-0-	-0-	-0-	23	1	362	3	Y	13	10	1			5
							14	9									
02	327	N	327	-0-	-0-	-0-	21	1	293	3	Y	12	13	1			4
							13	9									
03	462	N	462	-0-	-0-	-0-	43	1	405	3	Y	13	13	1			4
							14	9									
04	390	N	315	-0-	-75	-0-	26	1	278	3	Y	10	12	1			2
							11	9									
05	372	N	287	-0-	-85	-0-	14	1	273	3	Y	-0-	1	1			1
06	505	N	505	-0-	-0-	-0-	46	1	459	3	Y	-0-	1	1			-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
01	310	N	140	-0-	-170	-0-	8	1	124	3	Y	7	7	1			3
							8	9									
02	224	N	128	-0-	-96	-0-	8	1	112	3	Y	7	8	1			2
							8	9									
03	310	N	113	-0-	-197	-0-	10	1	97	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	15	1	156	3	Y	10	9	1			2
							11	9									
05	453	N	453	-0-	-0-	-0-	22	1	430	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
06	348	N	348	-0-	-0-	-0-	32	1	316	3	Y	-0-	1	1			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	192	-0-	-56	-0-	23	1	150	3	Y	17	33	1			43
							19	9									
02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	19	1	91	3	Y	8	29	1			22
							9	9									
03	372	N	272	-0-	-100	-0-	21	1	221	3	Y	27					49
							30	9									
04	180	N	89	-0-	-91	-0-	13	1	72	3	Y	4	28	1			25
							4	9									
05	323	N	323	-0-	-0-	-0-	29	1	263	3	Y	28	29	1			24
							31	9									
06	270	N	235	-0-	-35	-0-	22	1	189	3	Y	22					46
							24	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	153	N	153	-0-	-0-	-0-	16	1	107	3	Y	27	25	1			41
							30	9									
02	140	N	49	-0-	-91	-0-	7	1	34	3	Y	7	27	1			21
							8	9									
03	152	N	152	-0-	-0-	-0-	11	1	119	3	Y	20					41
							22	9									
04	150	N	45	-0-	-105	-0-	6	1	35	3	Y	4	24	1			21
							4	9									
05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	12	1	108	3	Y	16	22	1			15
							18	9									
06	150	N	133	-0-	-17	-0-	13	1	107	3	Y	12					27
							13	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
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
01	372	N	272	-0-	-100	-0-	37	1	223	3	Y	11	24	1			9
							12	9									
02	420	N	182	-0-	-238	-0-	26	1	148	3	Y	7	7	1			9
							8	9									
03	467	N	467	-0-	-0-	-0-	40	1	416	3	Y	10	7	1			12
							11	9									
04	270	N	124	-0-	-146	-0-	16	1	102	3	Y	5	7	1			10
							6	9									
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-	4	1			6
06	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	1	3	1			4

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
01	303	X	303	-0-	-0-	-0-	286	3	17	9	Y	15	13	1			19
02	224	X	219	-0-	-5	-0-	209	3	10	9	Y	9	11	1			17
03	341	X	222	-0-	-119	-0-	212	3	10	9	Y	9	21	1			5
04	330	X	235	-0-	-95	-0-	223	3	12	9	Y	11	10	1			6
05	341	X	104	-0-	-237	-0-	104	3			Y	-0-					6
06	300	X	131	-0-	-169	-0-	128	3	3	9	Y	3	7	1			2

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
01	465	N	414	-0-	-51	-0-	24	1	369	3	Y	19	17	1			8
							21	9									
02	336	N	301	-0-	-35	-0-	19	1	265	3	Y	15	18	1			5
							17	9									
03	487	N	487	-0-	-0-	-0-	45	1	418	3	Y	22	21	1			6
							24	9									
04	421	N	421	-0-	-0-	-0-	34	1	361	3	Y	24	25	1			5
							26	9									
05	429	N	429	-0-	-0-	-0-	21	1	397	3	Y	10	11	1			4
							11	9									
06	572	N	572	-0-	-0-	-0-	51	1	504	3	Y	15	14	1			5
							17	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
01	T. A.		230	-0-	230	230	14	1	216	3	Y	-0-					-0-
02	T. A.		207	-0-	207	437	14	1	193	3	Y	-0-					-0-
03	T. A.		259	-0-	259	696	25	1	234	3	Y	-0-					-0-
04	T. A.		535	-0-	535	1231	46	1	489	3	Y	-0-					-0-
05	1551	X	320	-0-	-1231	-0-	15	1	298	3	Y	6	5	1			1
							7	9									
06	437	X	437	-0-	-0-	-0-	39	1	385	3	Y	12	9	1			4
							13	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
01	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			Y	-0-					-0-
02	168	N	55	-0-	-113	-0-	55	3			Y	-0-					-0-
03	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			Y	-0-					-0-
04	341	N	341	-0-	-0-	-0-	340	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	231	N	231	-0-	-0-	-0-	225	3	6	9	Y	5	4	1			1
06	260	N	260	-0-	-0-	-0-	249	3	11	9	Y	10	8	1			3

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824

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
01	422	N	422	-0-	-0-	-0-	421	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	542	N	542	-0-	-0-	-0-	541	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	666	N	666	-0-	-0-	-0-	664	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	420	N	408	-0-	-12	-0-	407	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	589	N	304	-0-	-285	-0-	304	3			Y	-0-					-0-
06	630	N	422	-0-	-208	-0-	422	3			Y	-0-					-0-

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

01	155	N	15	-0-	-140	-0-	2	1	13	3	Y	-0-					10
02	224	N	113	-0-	-111	-0-	17	1	95	3	Y	1					11
							1	9									
03	426	N	426	-0-	-0-	-0-	38	1	388	3	Y	-0-					11
04	265	N	265	-0-	-0-	-0-	35	1	230	3	Y	-0-					11
05	253	N	253	-0-	-0-	-0-	26	1	227	3	Y	-0-					11
06	420	N	401	-0-	-19	-0-	40	1	355	3	Y	5					16
							6	9									

SBR WELL #: 138 RRCID -> 162869 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10645 PERF.10434 - 10440

01	434	N	314	-0-	-120	-0-	19	1	295	3	Y	-0-					-0-
02	364	N	364	-0-	-0-	-0-	24	1	340	3	Y	-0-					-0-
03	341	N	282	-0-	-59	-0-	27	1	255	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	242	-0-	-58	-0-	21	1	221	3	Y	-0-					-0-
05	403	N	131	-0-	-272	-0-	6	1	125	3	Y	-0-					-0-
06	270	N	74	-0-	-196	-0-	7	1	67	3	Y	-0-					-0-

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

01	689	N	197	-0-	-492	-0-	197	3			Y	-0-					-0-
02	84	N	83	-0-	-1	-0-	83	3			Y	-0-					-0-
03	248	N	118	-0-	-130	-0-	118	3			Y	-0-					-0-
04	244	N	244	-0-	-0-	-0-	243	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	93	N	23	-0-	-70	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
06	120	N	17	-0-	-103	-0-	17	3			Y	-0-					-0-

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

01	122	N	122	-0-	-0-	-0-	15	1	88	3	Y	17	29	1			19
							19	9									
02	112	N	53	-0-	-59	-0-	5	1	29	3	Y	17	15	1			21
							19	9									
03	225	N	225	-0-	-0-	-0-	17	1	183	3	Y	23	32	1			12
							25	9									
04	140	N	140	-0-	-0-	-0-	14	1	104	3	Y	20	14	1			18
							22	9									
05	121	N	121	-0-	-0-	-0-	10	1	86	3	Y	23	17	1			24
							25	9									
06	210	N	141	-0-	-69	-0-	14	1	112	3	Y	14	16	1			22
							15	9									

SBR WELL #: 135 RRCID -> 163034 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10598 PERF.10362 - 10386

01	341	X	318	-0-	-23	-0-	317	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	308	X	207	-0-	-101	-0-	206	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	341	X	234	-0-	-107	-0-	233	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	330	X	184	-0-	-146	-0-	183	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	341	X	286	-0-	-55	-0-	282	3	4	9	Y	4	3	1			1
06	300	X	187	-0-	-113	-0-	181	3	6	9	Y	5	4	1			2

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824

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
01	403	N	294	-0-	-109	-0-	17	1	262	3	Y	14	12	1			6
							15	9									
02	280	N	280	-0-	-0-	-0-	17	1	248	3	Y	14	16	1			4
							15	9									
03	372	N	276	-0-	-96	-0-	25	1	236	3	Y	14	14	1			4
							15	9									
04	276	N	276	-0-	-0-	-0-	22	1	237	3	Y	15	16	1			3
							17	9									
05	310	N	168	-0-	-142	-0-	8	1	157	3	Y	3	4	1			2
							3	9									
06	332	N	332	-0-	-0-	-0-	30	1	295	3	Y	6	6	1			2
							7	9									

SBR WELL #: 140 RRCID -> 163038 COMPL. DATE 05/05/1997 TOTAL DEPTH 10474 PERF.10324 - 10354

01	653	N	653	-0-	-0-	-0-	644	3	9	9	Y	8	6	1			3
02	448	N	448	-0-	-0-	-0-	442	3	6	9	Y	5	6	1			2
03	527	N	474	-0-	-53	-0-	467	3	7	9	Y	6	6	1			2
04	630	N	298	-0-	-332	-0-	294	3	4	9	Y	4	5	1			1
05	496	N	307	-0-	-189	-0-	307	3			Y	-0-	1	1			-0-
06	450	N	232	-0-	-218	-0-	231	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

SBR WELL #: 143 RRCID -> 163044 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10580 PERF.10328 - 10350

01	326	N	326	-0-	-0-	-0-	323	3	3	9	Y	3	3	1			1
02	280	N	141	-0-	-139	-0-	139	3	2	9	Y	2	2	1			1
03	341	N	278	-0-	-63	-0-	275	3	3	9	Y	3	3	1			1
04	330	N	245	-0-	-85	-0-	243	3	2	9	Y	2	3	1			-0-
05	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			Y	-0-					-0-
06	270	N	221	-0-	-49	-0-	221	3			Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 144 RRCID -> 163045 COMPL. DATE 05/08/1997 TOTAL DEPTH 10454 PERF.10232 - 10260

01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			Y	-0-					-0-
05	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 130 RRCID -> 163047 COMPL. DATE 04/28/1997 TOTAL DEPTH 10250 PERF.10090 - 10122

01	124	N	83	-0-	-41	-0-	83	3			Y	-0-					-0-
02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			Y	-0-					-0-
03	239	N	239	-0-	-0-	-0-	238	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	364	N	364	-0-	-0-	-0-	363	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	212	N	212	-0-	-0-	-0-	206	3	6	9	Y	5	4	1			1
06	338	N	338	-0-	-0-	-0-	327	3	11	9	Y	10	8	1			3

SBR WELL #: 136 RRCID -> 163115 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10612 PERF.10264 - 10298

01	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			Y	-0-					-0-
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			Y	-0-					-0-
03	124	N	76	-0-	-48	-0-	76	3			Y	-0-					-0-
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			Y	-0-					-0-
05	93	N	45	-0-	-48	-0-	44	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	96	3	3	9	Y	3	2	1			1

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824

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
01	279	X	274	-0-	-5	-0-	272	3	2	9	Y	2	2	1			1
02	420	X	218	-0-	-202	-0-	216	3	2	9	Y	2	2	1			1
03	465	X	321	-0-	-144	-0-	318	3	3	9	Y	3	3	1			1
04	450	X	153	-0-	-297	-0-	152	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
05	403	X	205	-0-	-198	-0-	199	3	6	9	Y	5	4	1			1
06	381	X	381	-0-	-0-	-0-	370	3	11	9	Y	10	8	1			3

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	34					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	34					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	34					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	34					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	34					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	34					Y	-0-					-0-

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
01	480	X	480	-0-	-0-	-0-	478	3	2	9	Y	2	1	1			1
02	700	X	690	-0-	-10	-0-	690	3			Y	-0-	1	1			-0-
03	775	X	622	-0-	-153	-0-	621	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	750	X	508	-0-	-242	-0-	507	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	775	X	526	-0-	-249	-0-	513	3	13	9	Y	12	9	1			3
06	750	X	493	-0-	-257	-0-	479	3	14	9	Y	13	12	1			4

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	147	-0-	-8	-0-	9	1	138	3	Y	-0-					-0-
02	84	N	25	-0-	-59	-0-	2	1	23	3	Y	-0-					-0-
03	141	N	141	-0-	-0-	-0-	14	1	127	3	Y	-0-					-0-
04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	13	1	141	3	Y	-0-					-0-
05	92	N	92	-0-	-0-	-0-	4	1	85	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	467	N	467	-0-	-0-	-0-	27	1	423	3	Y	15	12	1			6
							17	9									
02	336	N	330	-0-	-6	-0-	21	1	296	3	Y	12	14	1			4
							13	9									
03	519	N	519	-0-	-0-	-0-	49	1	453	3	Y	15	15	1			4
							17	9									
04	497	N	497	-0-	-0-	-0-	41	1	438	3	Y	16	17	1			3
							18	9									
05	372	N	332	-0-	-40	-0-	16	1	309	3	Y	6	6	1			3
							7	9									
06	510	N	361	-0-	-149	-0-	32	1	320	3	Y	8	8	1			3
							9	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824

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
01	418	N	418	-0-	-0-	-0-	24	1	373	3	Y	19	16	1			8
							21	9									
02	280	N	256	-0-	-24	-0-	16	1	226	3	Y	13	16	1			5
							14	9									
03	372	N	356	-0-	-16	-0-	33	1	305	3	Y	16	17	1			4
							18	9									
04	396	N	396	-0-	-0-	-0-	32	1	341	3	Y	21	21	1			4
							23	9									
05	279	N	276	-0-	-3	-0-	13	1	257	3	Y	5	6	1			3
							6	9									
06	330	N	213	-0-	-117	-0-	19	1	188	3	Y	5	6	1			2
							6	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
01	531	N	531	-0-	-0-	-0-	30	1	467	3	Y	31	25	1			13
							34	9									
02	392	N	381	-0-	-11	-0-	23	1	330	3	Y	25	30	1			8
							28	9									
03	611	N	611	-0-	-0-	-0-	55	1	517	3	Y	35	34	1			9
							39	9									
04	582	N	582	-0-	-0-	-0-	46	1	489	3	Y	43	43	1			9
							47	9									
05	604	N	604	-0-	-0-	-0-	29	1	553	3	Y	20	21	1			8
							22	9									
06	895	N	895	-0-	-0-	-0-	79	1	780	3	Y	33	30	1			11
							36	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
01	403	N	372	-0-	-31	-0-	22	1	338	3	Y	11	10	1			5
							12	9									
02	367	N	367	-0-	-0-	-0-	23	1	330	3	Y	13	14	1			4
							14	9									
03	596	N	596	-0-	-0-	-0-	56	1	523	3	Y	15	15	1			4
							17	9									
04	512	N	512	-0-	-0-	-0-	42	1	448	3	Y	20	20	1			4
							22	9									
05	614	N	614	-0-	-0-	-0-	29	1	568	3	Y	15	14	1			5
							17	9									
06	919	N	919	-0-	-0-	-0-	82	1	811	3	Y	24	21	1			8
							26	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
01	310	N	223	-0-	-87	-0-	222	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	354	N	354	-0-	-0-	-0-	353	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	341	N	136	-0-	-205	-0-	135	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	210	N	157	-0-	-53	-0-	156	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	403	N	122	-0-	-281	-0-	119	3	3	9	Y	3	2	1			1
06	120	N	102	-0-	-18	-0-	96	3	6	9	Y	5	4	1			2

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
SWR "D" WELL #: 4 RRCID -> 163382 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10562 - 10592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	117	-0-	-38	-0-	46	1	64	3	Y	6	17	1			7
							7	9									
02	112	N	94	-0-	-18	-0-	34	1	56	3	Y	4	5	1			6
							4	9									
03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	31	1	77	3	Y	5	4	1			7
							6	9									
04	120	N	103	-0-	-17	-0-	37	1	63	3	Y	3	4	1			6
							3	9									
05	147	N	147	-0-	-0-	-0-	43	1	95	3	Y	8	7	1			7
							9	9									
06	120	N	113	-0-	-7	-0-	34	1	70	3	Y	8	8	1			7
							9	9									

SBR WELL #: 154 RRCID -> 163383 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10678 PERF.10428 - 10456

01	341	N	117	-0-	-224	-0-	7	1	104	3	Y	5	6	1			3
							6	9									
02	280	N	176	-0-	-104	-0-	11	1	157	3	Y	7	8	1			2
							8	9									
03	518	N	518	-0-	-0-	-0-	48	1	448	3	Y	20	17	1			5
							22	9									
04	425	N	425	-0-	-0-	-0-	35	1	368	3	Y	20	21	1			4
							22	9									
05	328	N	328	-0-	-0-	-0-	16	1	305	3	Y	6	7	1			3
							7	9									
06	510	N	315	-0-	-195	-0-	28	1	281	3	Y	5	6	1			2
							6	9									

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

01	228	N	228	-0-	-0-	-0-	13	1	206	3	Y	8	7	1			3
							9	9									
02	280	N	228	-0-	-52	-0-	14	1	206	3	Y	7	8	1			2
							8	9									
03	338	N	338	-0-	-0-	-0-	32	1	297	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
04	389	N	389	-0-	-0-	-0-	32	1	340	3	Y	15	14	1			3
							17	9									
05	423	N	423	-0-	-0-	-0-	20	1	394	3	Y	8	8	1			3
							9	9									
06	330	N	263	-0-	-67	-0-	24	1	235	3	Y	4	5	1			2
							4	9									

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

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		206	-0-	206	206	206	3			Y	-0-					-0-
06	420	X	214	-0-	-206	-0-	214	3			Y	-0-					-0-

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

01	447	N	447	-0-	-0-	-0-	441	3	6	9	Y	5	4	1			2
02	504	N	382	-0-	-122	-0-	376	3	6	9	Y	5	5	1			2
03	434	N	360	-0-	-74	-0-	356	3	4	9	Y	4	5	1			1
04	420	N	328	-0-	-92	-0-	324	3	4	9	Y	4	4	1			1
05	434	N	299	-0-	-135	-0-	299	3			Y	-0-	1	1			-0-
06	360	N	348	-0-	-12	-0-	347	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	407	N	407	-0-	-0-	-0-	396	3	11	9	Y	10	8	1			4
02	591	N	591	-0-	-0-	-0-	577	3	14	9	Y	13	13	1			4
03	640	N	640	-0-	-0-	-0-	623	3	17	9	Y	15	15	1			4
04	429	N	429	-0-	-0-	-0-	418	3	11	9	Y	10	12	1			2
05	651	N	463	-0-	-188	-0-	456	3	7	9	Y	6	6	1			2
06	655	N	655	-0-	-0-	-0-	644	3	11	9	Y	10	9	1			3

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
01	489	N	489	-0-	-0-	-0-	488	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	280	N	216	-0-	-64	-0-	215	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	496	N	328	-0-	-168	-0-	327	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	480	N	424	-0-	-56	-0-	423	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	248	N	247	-0-	-1	-0-	241	3	6	9	Y	5	4	1			1
06	432	N	432	-0-	-0-	-0-	421	3	11	9	Y	10	8	1			3

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	X	43	-0-	-298	-0-	41	3	2	9	Y	2	2	1			1
02	308	X	-0-	-0-	-308	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
03	341	X	328	-0-	-13	-0-	319	3	9	9	Y	8	6	1			2
04	240	X	198	-0-	-42	-0-	192	3	6	9	Y	5	6	1			1
05	248	X	63	-0-	-185	-0-	63	3			Y	-0-	1	1			-0-
06	330	X	123	-0-	-207	-0-	123	3			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	488	N	488	-0-	-0-	-0-	486	3	2	9	Y	2	1	1			1
02	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			Y	-0-	1	1			-0-
03	497	N	497	-0-	-0-	-0-	496	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	480	N	259	-0-	-221	-0-	258	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	465	N	434	-0-	-31	-0-	433	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	480	N	210	-0-	-270	-0-	209	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	X	329	-0-	-105	-0-	328	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	504	X	288	-0-	-216	-0-	287	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	558	X	344	-0-	-214	-0-	343	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	540	X	256	-0-	-284	-0-	255	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	434	X	400	-0-	-34	-0-	391	3	9	9	Y	8	6	1			2
06	330	X	221	-0-	-109	-0-	215	3	6	9	Y	5	5	1			2

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
01	310	N	138	-0-	-172	-0-	8	1	129	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	224	N	151	-0-	-73	-0-	10	1	140	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	217	N	158	-0-	-59	-0-	15	1	142	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	293	N	293	-0-	-0-	-0-	25	1	267	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	178	N	178	-0-	-0-	-0-	9	1	165	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
06	235	N	235	-0-	-0-	-0-	21	1	208	3	Y	5	4	1			2
							6	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	215	-0-	215	215	215	3			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	182	-0-	182	397	182	3			Y	-0-					-0-
03	14B DENY	225	-0-	225	622	225	3			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	637	-0-	637	1259	637	3			Y	-0-					-0-
05	1535 X	276	-0-	-1259	-0-	276	3			Y	-0-					-0-
06	359 X	359	-0-	-0-	-0-	359	3			Y	-0-					-0-

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

01	346 N	346	-0-	-0-	-0-	343	3	3	9	Y	3	3	1			1
02	336 N	241	-0-	-95	-0-	238	3	3	9	Y	3	3	1			1
03	260 N	260	-0-	-0-	-0-	257	3	3	9	Y	3	3	1			1
04	409 N	409	-0-	-0-	-0-	405	3	4	9	Y	4	4	1			1
05	279 N	193	-0-	-86	-0-	189	3	4	9	Y	4	4	1			1
06	240 N	236	-0-	-4	-0-	229	3	7	9	Y	6	5	1			2

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

01	2196 N	49	-0-	-2147	-0-	49	3			Y	-0-					9
02	840 N	655	-0-	-185	-0-	655	3			Y	-0-					9
03	558 N	145	-0-	-413	-0-	145	3			Y	-0-					9
04	646 N	646	-0-	-0-	-0-	82	1	564	3	Y	-0-					9
05	1729 X	1729	-0-	-0-	-0-	84	1	1645	3	Y	-0-					9
06	426 X	426	-0-	-0-	-0-	54	1	372	3	Y	-0-					9

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

01	514 N	110	-0-	-404	-0-	12	1	98	3	Y	-0-					5
02	183 N	183	-0-	-0-	-0-	16	1	167	3	Y	-0-					5
03	412 N	412	-0-	-0-	-0-	40	1	372	3	Y	-0-					5
04	215 N	215	-0-	-0-	-0-	24	1	191	3	Y	-0-					5
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					5
06	390 N	210	-0-	-180	-0-	21	1	189	3	Y	-0-					5

SBR WELL #: 173 RRCID -> 163894 COMPL. DATE 07/11/1997 TOTAL DEPTH 10180 PERF.10008 - 10050

01	279 X	243	-0-	-36	-0-	242	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	336 X	211	-0-	-125	-0-	210	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	372 X	173	-0-	-199	-0-	173	3			Y	-0-					-0-
04	360 X	273	-0-	-87	-0-	272	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	372 X	154	-0-	-218	-0-	150	3	4	9	Y	4	3	1			1
06	240 X	216	-0-	-24	-0-	210	3	6	9	Y	5	4	1			2

SBR WELL #: 170 RRCID -> 163895 COMPL. DATE 07/09/1997 TOTAL DEPTH 10177 PERF. 9966 - 10006

01	248 X	144	-0-	-104	-0-	144	3			Y	-0-					-0-
02	392 X	358	-0-	-34	-0-	357	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	434 X	210	-0-	-224	-0-	210	3			Y	-0-					-0-
04	420 X	55	-0-	-365	-0-	55	3			Y	-0-					-0-
05	403 X	368	-0-	-35	-0-	362	3	6	9	Y	5	4	1			1
06	622 X	622	-0-	-0-	-0-	611	3	11	9	Y	10	8	1			3

ZR UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 163898 COMPL. DATE 06/04/1997 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10306 - 10337

01	124 N	48	-0-	-76	-0-	37	3	11	9	Y	10	3	1			7
02	249 N	249	-0-	-0-	-0-	215	3	34	9	Y	31					38
03	212 N	212	-0-	-0-	-0-	186	3	26	9	Y	24	52	1			10
04	110 N	110	-0-	-0-	-0-	81	3	29	9	Y	26					36
05	279 N	114	-0-	-165	-0-	114	3			Y	-0-					36
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-	36	1			-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155 N	128	-0-	-27	-0-	18	1	110	3	Y	-0-					11
02	252 N	49	-0-	-203	-0-	7	1	42	3	Y	-0-					11
03	380 N	380	-0-	-0-	-0-	33	1	346	3	Y	1					12
						1	9									
04	245 N	245	-0-	-0-	-0-	32	1	213	3	Y	-0-					12
05	286 N	286	-0-	-0-	-0-	30	1	256	3	Y	-0-					12
06	360 N	302	-0-	-58	-0-	31	1	271	3	Y	-0-					12

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

01	248 N	237	-0-	-11	-0-	34	1	203	3	Y	-0-					20
02	252 N	173	-0-	-79	-0-	26	1	147	3	Y	-0-					20
03	305 N	305	-0-	-0-	-0-	27	1	277	3	Y	1					21
						1	9									
04	272 N	272	-0-	-0-	-0-	36	1	236	3	Y	-0-					21
05	194 N	194	-0-	-0-	-0-	20	1	174	3	Y	-0-					21
06	352 N	352	-0-	-0-	-0-	35	1	310	3	Y	6					27
						7	9									

SBR WELL #: 174 RRCID -> 164087 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9978 - 10002

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 150 RRCID -> 164101 COMPL. DATE 06/16/1997 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9706 - 9730

01	248 X	84	-0-	-164	-0-	77	3	7	9	Y	6	6	1			3
02	252 X	167	-0-	-85	-0-	156	3	11	9	Y	10	10	1			3
03	279 X	183	-0-	-96	-0-	169	3	14	9	Y	13	13	1			3
04	270 X	164	-0-	-106	-0-	153	3	11	9	Y	10	11	1			2
05	186 X	123	-0-	-63	-0-	121	3	2	9	Y	2	3	1			1
06	180 X	133	-0-	-47	-0-	130	3	3	9	Y	3	3	1			1

SBR WELL #: 175 RRCID -> 164342 COMPL. DATE 07/21/1997 TOTAL DEPTH 10250 PERF.10040 - 10070

01	14B2 EXT	120	-0-	120	740	120	3			Y	-0-					-0-
02	878 X	138	-0-	-740	-0-	138	3			Y	-0-					-0-
03	305 X	305	-0-	-0-	-0-	305	3			Y	-0-					-0-
04	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			Y	-0-					-0-
05	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			Y	-0-					-0-
06	300 N	130	-0-	-170	-0-	130	3			Y	-0-					-0-

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

01	629 N	629	-0-	-0-	-0-	627	3	2	9	Y	2	1	1			1
02	616 N	481	-0-	-135	-0-	481	3			Y	-0-	1	1			-0-
03	465 N	408	-0-	-57	-0-	407	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	600 N	340	-0-	-260	-0-	339	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	527 N	331	-0-	-196	-0-	331	3			Y	-0-					-0-
06	390 N	361	-0-	-29	-0-	361	3			Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

01	248 N	8	-0-	-240	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					19
02	112 N	96	-0-	-16	-0-	9	1	87	3	Y	-0-					19
03	434 N	331	-0-	-103	-0-	32	1	299	3	Y	-0-					19
04	296 N	296	-0-	-0-	-0-	33	1	263	3	Y	-0-					19
05	220 N	220	-0-	-0-	-0-	26	1	194	3	Y	-0-					19
06	330 N	184	-0-	-146	-0-	19	1	165	3	Y	-0-					19

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

01	620 N	353	-0-	-267	-0-	21	1	320	3	Y	11	10	1			5
						12	9									
02	476 N	391	-0-	-85	-0-	25	1	352	3	Y	13	14	1			4
						14	9									
03	465 N	252	-0-	-213	-0-	24	1	220	3	Y	7	9	1			2
						8	9									
04	330 N	229	-0-	-101	-0-	19	1	199	3	Y	10	10	1			2
						11	9									
05	434 N	364	-0-	-70	-0-	17	1	337	3	Y	9	8	1			3
						10	9									
06	314 N	314	-0-	-0-	-0-	28	1	277	3	Y	8	8	1			3
						9	9									

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

01	527 N	8	-0-	-519	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					1
02	201 N	201	-0-	-0-	-0-	18	1	183	3	Y	-0-					1
03	155 N	112	-0-	-43	-0-	11	1	101	3	Y	-0-					1
04	169 N	169	-0-	-0-	-0-	19	1	150	3	Y	-0-					1
05	217 N	143	-0-	-74	-0-	17	1	126	3	Y	-0-					1
06	434 N	434	-0-	-0-	-0-	44	1	390	3	Y	-0-					1

SBR WELL #: 179 RRCID -> 164613 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11000 PERF.10782 - 10802

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUFF WELL #: 10 RRCID -> 164614 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11075 PERF.10856 - 10876

01	1674 N	1102	-0-	-572	-0-	1102	3			Y	-0-					2
02	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	3			Y	-0-					2
03	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3			Y	-0-					2
04	1080 N	153	-0-	-927	-0-	19	1	134	3	Y	-0-					2
05	1488 N	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-					2
06	990 N	777	-0-	-213	-0-	99	1	678	3	Y	-0-					2

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
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
01	2027	X	97	-0-	-1930	-0-	89	3	8	9	Y	7	8	1			4
02	448	X	256	-0-	-192	-0-	239	3	17	9	Y	15	15	1			4
03	496	X	286	-0-	-210	-0-	268	3	18	9	Y	16	16	1			4
04	480	X	190	-0-	-290	-0-	175	3	15	9	Y	14	15	1			3
05	434	X	137	-0-	-297	-0-	137	3			Y	-0-	2	1			1
06	270	X	72	-0-	-198	-0-	72	3			Y	-0-	1	1			-0-

SBR WELL #: 167 RRCID -> 164750 COMPL. DATE 09/03/1997 TOTAL DEPTH 10745 PERF.10471 - 10506

01	414	N	414	-0-	-0-	-0-	24	1	365	3	Y	23	20	1			10
							25	9									
02	308	N	272	-0-	-36	-0-	16	1	235	3	Y	19	23	1			6
							21	9									
03	500	N	500	-0-	-0-	-0-	45	1	423	3	Y	29	27	1			8
							32	9									
04	436	N	436	-0-	-0-	-0-	34	1	366	3	Y	33	34	1			7
							36	9									
05	584	N	584	-0-	-0-	-0-	28	1	535	3	Y	19	19	1			7
							21	9									
06	578	N	578	-0-	-0-	-0-	51	1	505	3	Y	20	20	1			7
							22	9									

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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

01	190	N	190	-0-	-0-	-0-	27	1	163	3	Y	-0-					11
02	191	N	191	-0-	-0-	-0-	28	1	162	3	Y	1					12
							1	9									
03	219	N	219	-0-	-0-	-0-	19	1	199	3	Y	1					13
							1	9									
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	24	1	156	3	Y	-0-					13
05	217	N	201	-0-	-16	-0-	21	1	180	3	Y	-0-					13
06	246	N	246	-0-	-0-	-0-	25	1	219	3	Y	2					15
							2	9									

SBR WELL #: 168 RRCID -> 164933 COMPL. DATE 09/17/1997 TOTAL DEPTH 10722 PERF.10509 - 10529

01	248	N	149	-0-	-99	-0-	9	1	132	3	Y	7	6	1			3
							8	9									
02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	12	1	177	3	Y	10	10	1			3
							11	9									
03	217	N	69	-0-	-148	-0-	6	1	60	3	Y	3	5	1			1
							3	9									
04	150	N	133	-0-	-17	-0-	11	1	114	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
05	217	N	164	-0-	-53	-0-	8	1	153	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	89	N	89	-0-	-0-	-0-	8	1	78	3	Y	3	3	1			1
							3	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824

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
01	181	N	181	-0-	-0-	-0-	26	1	155	3	Y	-0-					16
02	252	N	184	-0-	-68	-0-	27	1	157	3	Y	-0-					16
03	333	N	333	-0-	-0-	-0-	29	1	303	3	Y	1					17
							1	9									
04	278	N	278	-0-	-0-	-0-	37	1	241	3	Y	-0-					17
05	239	N	239	-0-	-0-	-0-	25	1	214	3	Y	-0-					17
06	330	N	281	-0-	-49	-0-	28	1	250	3	Y	3					20
							3	9									

SBR WELL #: 169 RRCID -> 165004 COMPL. DATE 10/07/1997 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10746 - 10766

01	279	N	110	-0-	-169	-0-	12	1	98	3	Y	-0-					-0-
02	392	N	233	-0-	-159	-0-	21	1	212	3	Y	-0-					-0-
03	535	N	535	-0-	-0-	-0-	52	1	483	3	Y	-0-					-0-
04	215	N	215	-0-	-0-	-0-	24	1	191	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	196	-0-	-52	-0-	23	1	173	3	Y	-0-					-0-
06	510	N	257	-0-	-253	-0-	26	1	231	3	Y	-0-					-0-

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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

01	188	N	188	-0-	-0-	-0-	27	1	161	3	Y	-0-					8
02	136	N	136	-0-	-0-	-0-	20	1	115	3	Y	1					9
							1	9									
03	353	N	353	-0-	-0-	-0-	31	1	322	3	Y	-0-					9
04	292	N	292	-0-	-0-	-0-	39	1	253	3	Y	-0-					9
05	300	N	300	-0-	-0-	-0-	31	1	269	3	Y	-0-					9
06	330	N	189	-0-	-141	-0-	19	1	170	3	Y	-0-					9

HUFF WELL #: 9 RRCID -> 165199 COMPL. DATE 09/23/1997 TOTAL DEPTH 11123 PERF.10890 - 10910

01	957	X	957	-0-	-0-	-0-	957	3			Y	-0-					-0-
02	812	X	462	-0-	-350	-0-	462	3			Y	-0-					-0-
03	806	X	475	-0-	-331	-0-	475	3			Y	-0-					-0-
04	2102	X	2102	-0-	-0-	-0-	266	1	1836	3	Y	-0-					-0-
05	961	X	527	-0-	-434	-0-	26	1	501	3	Y	-0-					-0-
06	1185	X	1185	-0-	-0-	-0-	150	1	1035	3	Y	-0-					-0-

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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
SWR WELL #: 7 RRCID -> 165372 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10628 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	46	-0-	-16	-0-	18	1	24	3	Y	4	11	1			4
							4	9									
02	84	N	30	-0-	-54	-0-	10	1	17	3	Y	3	3	1			4
							3	9									
03	80	N	80	-0-	-0-	-0-	21	1	52	3	Y	6	4	1			6
							7	9									
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	15	1	25	3	Y	2	3	1			5
							2	9									
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	12	1	26	3	Y	2	3	1			4
							2	9									
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	32	1	66	3	Y	4	4	1			4
							4	9									

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

01	276	N	276	-0-	-0-	-0-	39	1	237	3	Y	-0-					-0-
02	308	N	210	-0-	-98	-0-	31	1	179	3	Y	-0-					-0-
03	310	N	269	-0-	-41	-0-	24	1	245	3	Y	-0-					-0-
04	361	N	361	-0-	-0-	-0-	48	1	313	3	Y	-0-					-0-
05	249	N	249	-0-	-0-	-0-	26	1	223	3	Y	-0-					-0-
06	328	N	328	-0-	-0-	-0-	33	1	295	3	Y	-0-					-0-

ZR UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 165572 COMPL. DATE 10/29/1997 TOTAL DEPTH 10635 PERF.10360 - 10420

01	62	N	36	-0-	-26	-0-	34	3	2	9	Y	2	5	1			1
02	140	N	70	-0-	-70	-0-	68	3	2	9	Y	2					3
03	93	N	28	-0-	-65	-0-	27	3	1	9	Y	1	4	1			-0-
04	88	N	88	-0-	-0-	-0-	85	3	3	9	Y	3					3
05	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	3			Y	-0-					3
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			Y	-0-	2	1			1

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

01	14B2 EXT		777	-0-	777	777	83	1	694	3	Y	-0-					8
02	0	K	78	-0-	78	855	7	1	71	3	Y	-0-					8
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	855					Y	-0-					8
04	14B DENY		244	-0-	244	1099	27	1	217	3	Y	-0-					8
05	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	1099					Y	-0-					8
06	H15 VIOL		69	-0-	69	1168	7	1	62	3	Y	-0-					8

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

01	T. A.		225	-0-	225	225	24	1	201	3	Y	-0-					10
02	T. A.		350	-0-	350	575	31	1	319	3	Y	-0-					10
03	T. A.		2007	-0-	2007	2582	195	1	1812	3	Y	-0-					10
04	T. A.		763	-0-	763	3345	84	1	679	3	Y	-0-					10
05	3568	X	223	-0-	-3345	-0-	26	1	197	3	Y	-0-					10
06	352	X	352	-0-	-0-	-0-	36	1	316	3	Y	-0-					10

ZR UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 166046 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10660 PERF.10378 - 10398

01	186	N	56	-0-	-130	-0-	53	3	3	9	Y	3	8	1			1
02	84	N	77	-0-	-7	-0-	74	3	3	9	Y	3					4
03	93	N	79	-0-	-14	-0-	76	3	3	9	Y	3	6	1			1
04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	126	3	6	9	Y	5					6
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					6
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	74	3	47	9	Y	43	18	1			31

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-

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

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	273					Y	-0-					5
02	T. A.	411	-0-	411	684	37	1	374	3	Y	-0-					5
03	T. A.	449	-0-	449	1133	44	1	405	3	Y	-0-					5
04	T. A.	538	-0-	538	1671	59	1	479	3	Y	-0-					5
05	1730 X	59	-0-	-1671	-0-	7	1	52	3	Y	-0-					5
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2 EXT	79	-0-	79	79	7	1	72	3	Y	-0-					2
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	79					Y	-0-					2
04	14B2 EXT	244	-0-	244	323	27	1	217	3	Y	-0-					2
05	323 X	-0-	-0-	-323	-0-					Y	-0-					2
06	69 X	69	-0-	-0-	-0-	7	1	62	3	Y	-0-					2

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

01	T. A.	429	-0-	429	429	46	1	383	3	Y	-0-					23
02	T. A.	129	-0-	129	558	12	1	117	3	Y	-0-					23
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	558					Y	-0-					23
04	T. A.	256	-0-	256	814	28	1	228	3	Y	-0-					23
05	814 X	-0-	-0-	-814	-0-					Y	-0-					23
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

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

01	125 N	125	-0-	-0-	-0-	124	3	1	9	Y	1	1	1			1
02	336 N	49	-0-	-287	-0-	49	3			Y	-0-	1	1			-0-
03	341 N	156	-0-	-185	-0-	155	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	120 N	108	-0-	-12	-0-	106	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	217 N	217	-0-	-0-	-0-	211	3	6	9	Y	5	4	1			1
06	151 N	151	-0-	-0-	-0-	147	3	4	9	Y	4	4	1			1

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

01	14B2 EXT	528	-0-	528	567	56	1	472	3	Y	-0-					3
02	0 K	110	-0-	110	677	10	1	100	3	Y	-0-					3
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	677					Y	-0-					3
04	14B DENY	139	-0-	139	816	15	1	124	3	Y	-0-					3
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	816					Y	-0-					3
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	816					Y	-0-					3

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

01	217 N	119	-0-	-98	-0-	17	1	102	3	Y	-0-					3
02	61 N	61	-0-	-0-	-0-	9	1	52	3	Y	-0-					3
03	186 N	158	-0-	-28	-0-	14	1	144	3	Y	-0-					3
04	120 N	112	-0-	-8	-0-	15	1	97	3	Y	-0-					3
05	113 N	113	-0-	-0-	-0-	12	1	101	3	Y	-0-					3
06	150 N	57	-0-	-93	-0-	6	1	51	3	Y	-0-					3

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
ZR UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 166750 COMPL. DATE 12/24/1997 TOTAL DEPTH 11470 PERF.11148 - 11168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	794	N	794	-0-	-0-	-0-	85	1	709	3	Y	-0-					7
02	96	N	96	-0-	-0-	-0-	9	1	87	3	Y	-0-					7
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					7
04	780	N	230	-0-	-550	-0-	25	1	205	3	Y	-0-					7
05	146	N	146	-0-	-0-	-0-	17	1	129	3	Y	-0-					7
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

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

01	218	N	218	-0-	-0-	-0-	12	1	191	3	Y	14	12	1			6
							15	9									
02	332	N	332	-0-	-0-	-0-	20	1	286	3	Y	24	23	1			7
							26	9									
03	263	N	263	-0-	-0-	-0-	24	1	222	3	Y	15	17	1			5
							17	9									
04	371	N	371	-0-	-0-	-0-	29	1	312	3	Y	27	26	1			6
							30	9									
05	372	N	260	-0-	-112	-0-	13	1	245	3	Y	2	5	1			3
							2	9									
06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	27	1	270	3	Y	3	5	1			1
							3	9									

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

01	221	N	221	-0-	-0-	-0-	32	1	189	3	Y	-0-					19
02	182	N	182	-0-	-0-	-0-	27	1	154	3	Y	1					20
							1	9									
03	451	N	451	-0-	-0-	-0-	40	1	411	3	Y	-0-					20
04	383	N	383	-0-	-0-	-0-	51	1	332	3	Y	-0-					20
05	244	N	244	-0-	-0-	-0-	25	1	219	3	Y	-0-					20
06	450	N	403	-0-	-47	-0-	40	1	357	3	Y	5					25
							6	9									

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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

01	597	N	597	-0-	-0-	-0-	596	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	522	N	522	-0-	-0-	-0-	521	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	620	N	441	-0-	-179	-0-	440	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	570	N	227	-0-	-343	-0-	226	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	589	N	357	-0-	-232	-0-	351	3	6	9	Y	5	4	1			1
06	420	N	244	-0-	-176	-0-	237	3	7	9	Y	6	5	1			2

BRACKEN "A" WELL #: 2039 RRCID -> 167507 COMPL. DATE 02/27/1998 TOTAL DEPTH 10293 PERF. 9804 - 9836

01	465	N	427	-0-	-38	-0-	421	3	6	9	Y	5	4	1			2
02	518	N	518	-0-	-0-	-0-	512	3	6	9	Y	5	5	1			2
03	465	N	397	-0-	-68	-0-	393	3	4	9	Y	4	5	1			1
04	555	N	555	-0-	-0-	-0-	547	3	8	9	Y	7	7	1			1
05	589	N	339	-0-	-250	-0-	328	3	11	9	Y	10	8	1			3
*06	397	N	397	-0-	-0-	-0-	380	3	17	9	Y	15	13	1			5

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	760	N	760	-0-	-0-	-0-	754	3	6	9	Y	5	4	1			2
02	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1191	3	7	9	Y	6	6	1			2
03	833	N	833	-0-	-0-	-0-	826	3	7	9	Y	6	6	1			2
04	750	N	553	-0-	-197	-0-	549	3	4	9	Y	4	5	1			1
05	1333	N	489	-0-	-844	-0-	476	3	13	9	Y	12	10	1			3
06	810	N	469	-0-	-341	-0-	452	3	17	9	Y	15	13	1			5

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

01	465	N	465	-0-	-0-	-0-	458	3	7	9	Y	6	5	1			2
02	588	N	450	-0-	-138	-0-	443	3	7	9	Y	6	6	1			2
03	651	N	494	-0-	-157	-0-	490	3	4	9	Y	4	5	1			1
04	450	N	307	-0-	-143	-0-	303	3	4	9	Y	4	4	1			1
05	496	N	407	-0-	-89	-0-	395	3	12	9	Y	11	9	1			3
*06	687	N	687	-0-	-0-	-0-	666	3	21	9	Y	19	16	1			6

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

01	584	X	584	-0-	-0-	-0-	582	3	2	9	Y	2	1	1			1
02	336	X	159	-0-	-177	-0-	159	3			Y	-0-	1	1			-0-
03	558	X	371	-0-	-187	-0-	370	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	570	X	348	-0-	-222	-0-	347	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	589	X	410	-0-	-179	-0-	401	3	9	9	Y	8	6	1			2
06	570	X	470	-0-	-100	-0-	458	3	12	9	Y	11	9	1			4

BRACKEN "B" WELL #: 2056 RRCID -> 167761 COMPL. DATE 03/24/1998 TOTAL DEPTH 10365 PERF.10050 - 10080

01	275	N	275	-0-	-0-	-0-	273	3	2	9	Y	2	1	1			1
02	301	N	301	-0-	-0-	-0-	299	3	2	9	Y	2	2	1			1
03	310	N	288	-0-	-22	-0-	287	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
04	270	N	220	-0-	-50	-0-	219	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	341	N	60	-0-	-281	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
06	270	N	51	-0-	-219	-0-	51	3			Y	-0-					-0-

BRACKEN "A" WELL #: 2024 RRCID -> 168157 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 9812 - 9852

01	248	X	123	-0-	-125	-0-	123	3			Y	-0-					-0-
02	224	X	164	-0-	-60	-0-	164	3			Y	-0-					-0-
03	248	X	134	-0-	-114	-0-	134	3			Y	-0-					-0-
04	210	X	200	-0-	-10	-0-	200	3			Y	-0-					-0-
05	217	X	179	-0-	-38	-0-	175	3	4	9	Y	4	3	1			1
06	180	X	98	-0-	-82	-0-	95	3	3	9	Y	3	3	1			1

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

01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-					-0-
05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	43	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*06	87	N	87	-0-	-0-	-0-	84	3	3	9	Y	3	2	1			1

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

01	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			Y	-0-					10
02	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			Y	-0-					10
03	248	N	199	-0-	-49	-0-	199	3			Y	-0-					10
04	300	N	284	-0-	-16	-0-	284	3			Y	-0-					10
05	527	N	227	-0-	-300	-0-	227	3			Y	-0-					10
06	180	N	163	-0-	-17	-0-	163	3			Y	-0-					10

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558 X	545	-0-	-13	-0-	537	3	8	9	Y	7	5	1			3
02	609 X	609	-0-	-0-	-0-	603	3	6	9	Y	5	6	1			2
03	776 X	776	-0-	-0-	-0-	768	3	8	9	Y	7	7	1			2
04	854 X	854	-0-	-0-	-0-	845	3	9	9	Y	8	8	1			2
05	744 X	504	-0-	-240	-0-	493	3	11	9	Y	10	9	1			3
06	750 X	547	-0-	-203	-0-	530	3	17	9	Y	15	13	1			5

MCCLAUGHERTY, I. O. WELL #: 6 RRCID -> 168807 COMPL. DATE 06/02/1998 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9759 - 9787

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 K	18	-0-	18	18	18	3			Y	-0-					-0-
03	14B DENY	13	-0-	13	31	13	3			Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	31					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	31					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	31					Y	-0-					-0-

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

01	558 X	126	-0-	-432	-0-	126	3			Y	-0-					-0-
02	504 X	155	-0-	-349	-0-	155	3			Y	-0-					-0-
03	558 X	392	-0-	-166	-0-	391	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	374 X	374	-0-	-0-	-0-	373	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	311 X	311	-0-	-0-	-0-	302	3	9	9	Y	8	6	1			2
*06	405 X	405	-0-	-0-	-0-	392	3	13	9	Y	12	10	1			4

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

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
06	55 X	55	-0-	-0-	-0-	6	1	98	3	Y	-0-					77

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

01	217 X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					2
02	672 X	223	-0-	-449	-0-	20	1	203	3	Y	-0-					2
03	744 X	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					2
04	720 X	572	-0-	-148	-0-	63	1	509	3	Y	-0-					2
05	248 X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					2
06	240 X	55	-0-	-185	-0-	6	1	49	3	Y	-0-					2

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

01	14B DENY	412	-0-	412	4724	411	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	14B DENY	232	-0-	232	4956	231	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	14B DENY	252	-0-	252	5208	252	3			Y	-0-					-0-
04	3000 N	359	-0-	-2641	2567	358	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	2685 N	118	-0-	-2567	-0-	117	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	14B DENY	199	-0-	199	199	196	3	3	9	Y	3	2	1			1

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
ZR "A" WELL #: 11 RRCID -> 169211 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10954 - 10976

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	14B2 EXT	139	-0-	139	139	15	1	124	3	Y	-0-					5
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	139					Y	-0-					5
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	139					Y	-0-					5

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

01	3100 N	115	-0-	-2985	552	115	3			Y	-0-					-0-
02	1269 N	717	-0-	-552	-0-	717	3			Y	-0-					-0-
03	930 N	145	-0-	-785	-0-	145	3			Y	-0-					-0-
04	568 N	568	-0-	-0-	-0-	72	1	496	3	Y	-0-					-0-
05	2154 X	2154	-0-	-0-	-0-	104	1	2050	3	Y	-0-					-0-
06	444 X	444	-0-	-0-	-0-	56	1	388	3	Y	-0-					-0-

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

01	403 X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					5
02	504 X	496	-0-	-8	-0-	44	1	452	3	Y	-0-					5
03	558 X	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					5
04	540 X	522	-0-	-18	-0-	58	1	464	3	Y	-0-					5
05	558 X	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					5
06	540 X	55	-0-	-485	-0-	6	1	49	3	Y	-0-					5

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

01	682 X	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					2
02	952 X	618	-0-	-334	-0-	55	1	563	3	Y	-0-					2
03	1054 X	316	-0-	-738	-0-	31	1	285	3	Y	-0-					2
04	1020 X	955	-0-	-65	-0-	105	1	850	3	Y	-0-					2
05	682 X	61	-0-	-621	-0-	7	1	54	3	Y	-0-					2
06	660 X	67	-0-	-593	-0-	7	1	60	3	Y	-0-					2

BRACKEN "B" WELL #: 2083 RRCID -> 171469 COMPL. DATE 12/10/1998 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10238 - 10282

01	434 N	404	-0-	-30	-0-	25	1	378	3	Y	1	1	1			1
						1	9									
02	364 N	363	-0-	-1	-0-	24	1	338	3	Y	1	2	1			-0-
						1	9									
03	590 N	590	-0-	-0-	-0-	57	1	531	3	Y	2	2	1			-0-
						2	9									
04	523 N	523	-0-	-0-	-0-	45	1	476	3	Y	2	2	1			-0-
						2	9									
05	404 N	404	-0-	-0-	-0-	19	1	372	3	Y	12	9	1			3
						13	9									
*06	710 N	710	-0-	-0-	-0-	63	1	627	3	Y	18	15	1			6
						20	9									

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

01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					9
02	196 N	107	-0-	-89	-0-	10	1	97	3	Y	-0-					9
03	496 N	125	-0-	-371	-0-	12	1	113	3	Y	-0-					9
04	123 N	123	-0-	-0-	-0-	14	1	109	3	Y	-0-					9
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					9
06	297 N	297	-0-	-0-	-0-	30	1	267	3	Y	-0-					9

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	469	N	469	-0-	-0-	-0-	462	3	7	9	Y	6	5	1			2
02	289	N	289	-0-	-0-	-0-	286	3	3	9	Y	3	4	1			1
03	527	N	350	-0-	-177	-0-	344	3	6	9	Y	5	5	1			1
04	450	N	179	-0-	-271	-0-	175	3	4	9	Y	4	4	1			1
05	310	N	159	-0-	-151	-0-	159	3			Y	-0-	1	1			-0-
06	330	N	282	-0-	-48	-0-	282	3			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	815	N	-0-	-0-	-815	-0-					Y	-0-					-0-
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					Y	-0-					-0-
03	93	N	52	-0-	-41	-0-	5	1	47	3	Y	-0-					-0-
04	58	N	58	-0-	-0-	-0-	6	1	52	3	Y	-0-					-0-
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	8	1	57	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	52	-0-	-8	-0-	5	1	47	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	X	1081	-0-	-934	-0-	115	1	966	3	Y	-0-					-0-
02	1820	X	272	-0-	-1548	-0-	24	1	248	3	Y	-0-					-0-
03	2201	X	692	-0-	-1509	-0-	67	1	625	3	Y	-0-					-0-
04	2130	X	464	-0-	-1666	-0-	51	1	413	3	Y	-0-					-0-
05	2201	X	346	-0-	-1855	-0-	41	1	305	3	Y	-0-					-0-
06	1050	X	481	-0-	-569	-0-	49	1	429	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

BRACKEN, R. WELL #: 4 RRCID -> 175201 COMPL. DATE 11/06/1999 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10712 - 10742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29	N	29	-0-	-0-	-0-	3	1	26	3	Y	-0-					-0-
02	448	N	44	-0-	-404	-0-	4	1	40	3	Y	-0-					-0-
03	775	N	21	-0-	-754	-0-	2	1	19	3	Y	-0-					-0-
04	262	N	262	-0-	-0-	-0-	29	1	233	3	Y	-0-					-0-
05	264	N	264	-0-	-0-	-0-	31	1	233	3	Y	-0-					-0-
06	282	N	282	-0-	-0-	-0-	29	1	252	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	166	N	166	-0-	-0-	-0-	9	1	145	3	Y	11	9	1			5
							12	9									
02	161	N	161	-0-	-0-	-0-	10	1	140	3	Y	10	12	1			3
							11	9									
03	257	N	257	-0-	-0-	-0-	23	1	219	3	Y	14	13	1			4
							15	9									
04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	13	1	137	3	Y	11	13	1			2
							12	9									
05	255	N	255	-0-	-0-	-0-	12	1	236	3	Y	6	6	1			2
							7	9									
06	240	N	213	-0-	-27	-0-	19	1	187	3	Y	6	6	1			2
							7	9									

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

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

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824

SBR WELL #: 181 RRCID -> 175782 COMPL. DATE 12/31/1999 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10601 - 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
01	483	N	483	-0-	-0-	-0-	28	1	427	3	Y	25	19	1			10
							28	9									
02	448	N	356	-0-	-92	-0-	22	1	315	3	Y	17	21	1			6
							19	9									
03	403	N	271	-0-	-132	-0-	25	1	233	3	Y	12	14	1			4
							13	9									
04	480	N	357	-0-	-123	-0-	29	1	306	3	Y	20	20	1			4
							22	9									
05	462	N	462	-0-	-0-	-0-	23	1	438	3	Y	1	3	1			2
							1	9									
06	270	N	211	-0-	-59	-0-	19	1	192	3	Y	-0-	2	1			-0-

SBR WELL #: 185 RRCID -> 176737 COMPL. DATE 04/07/2000 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10440 - 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
01	806	N	480	-0-	-326	-0-	27	1	421	3	Y	29	25	1			13
							32	9									
02	700	N	227	-0-	-473	-0-	14	1	196	3	Y	15	22	1			6
							17	9									
03	527	N	125	-0-	-402	-0-	11	1	107	3	Y	6	10	1			2
							7	9									
04	450	N	338	-0-	-112	-0-	27	1	283	3	Y	25	21	1			6
							28	9									
05	498	N	498	-0-	-0-	-0-	24	1	464	3	Y	9	11	1			4
							10	9									
06	713	N	713	-0-	-0-	-0-	64	1	634	3	Y	14	13	1			5
							15	9									

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
01	T. A.		131	-0-	131	131	8	1	123	3	Y	-0-					-0-
02	T. A.		68	-0-	68	199	4	1	64	3	Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	199					Y	-0-					-0-
04	T. A.		90	-0-	90	289	8	1	82	3	Y	-0-					-0-
05	335	X	46	-0-	-289	-0-	2	1	43	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*06	44	X	44	-0-	-0-	-0-	4	1	39	3	Y	1	1	1			-0-
							1	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
01	290	N	50	-0-	-240	-0-	5	1	45	3	Y	-0-					-0-
02	52	N	52	-0-	-0-	-0-	5	1	47	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	H15	VIOL	126	-0-	126	126	15	1	111	3	Y	-0-					-0-
06	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-					-0-

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
01	899	X	270	-0-	-629	-0-	260	3	10	9	Y	9	7	1			4
02	812	X	299	-0-	-513	-0-	291	3	8	9	Y	7	9	1			2
03	341	X	241	-0-	-100	-0-	234	3	7	9	Y	6	6	1			2
04	330	X	127	-0-	-203	-0-	123	3	4	9	Y	4	5	1			1
05	341	X	171	-0-	-170	-0-	168	3	3	9	Y	3	3	1			1
06	330	X	194	-0-	-136	-0-	190	3	4	9	Y	4	4	1			1

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824

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
01	397	N	397	-0-	-0-	-0-	23	1	361	3	Y	12	10	1			5
							13	9									
02	336	N	283	-0-	-53	-0-	18	1	255	3	Y	9	11	1			3
							10	9									
03	403	N	372	-0-	-31	-0-	35	1	325	3	Y	11	11	1			3
							12	9									
04	390	N	388	-0-	-2	-0-	32	1	341	3	Y	14	14	1			3
							15	9									
05	396	N	396	-0-	-0-	-0-	20	1	376	3	Y	-0-	2	1			1
*06	459	N	459	-0-	-0-	-0-	42	1	417	3	Y	-0-	1	1			-0-

BRACKEN "B" WELL #: 2070 RRCID -> 178511 COMPL. DATE 05/04/2000 TOTAL DEPTH 10510 PERF.10224 - 10251

01	465	X	403	-0-	-62	-0-	399	3	4	9	Y	4	3	1			2
02	420	X	261	-0-	-159	-0-	258	3	3	9	Y	3	4	1			1
03	465	X	288	-0-	-177	-0-	285	3	3	9	Y	3	3	1			1
04	450	X	357	-0-	-93	-0-	353	3	4	9	Y	4	4	1			1
05	403	X	254	-0-	-149	-0-	254	3			Y	-0-	1	1			-0-
06	390	X	157	-0-	-233	-0-	157	3			Y	-0-					-0-

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

01	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					4
02	252	N	155	-0-	-97	-0-	14	1	141	3	Y	-0-					4
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					4
04	160	N	160	-0-	-0-	-0-	18	1	142	3	Y	-0-					4
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					4
06	282	N	282	-0-	-0-	-0-	29	1	253	3	Y	-0-					4

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

01	186	N	57	-0-	-129	-0-	8	1	49	3	Y	-0-					21
02	209	N	209	-0-	-0-	-0-	31	1	178	3	Y	-0-					21
03	507	N	507	-0-	-0-	-0-	45	1	461	3	Y	1					22
							1	9									
04	348	N	348	-0-	-0-	-0-	46	1	302	3	Y	-0-					22
05	239	N	239	-0-	-0-	-0-	25	1	214	3	Y	-0-					22
06	480	N	379	-0-	-101	-0-	38	1	337	3	Y	4					26
							4	9									

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

01	310	N	187	-0-	-123	-0-	10	1	173	3	Y	4	6	1			5
							4	9									
02	280	N	168	-0-	-112	-0-	18	1	148	3	Y	2	3	1			4
							2	9									
03	341	N	150	-0-	-191	-0-	8	1	135	3	Y	6	3	1			7
							7	9									
04	180	N	108	-0-	-72	-0-	9	1	93	3	Y	5	7	1			5
							6	9									
05	200	N	200	-0-	-0-	-0-	16	1	178	3	Y	5	5	1			5
							6	9									
06	259	N	259	-0-	-0-	-0-	24	1	226	3	Y	8	10	1			3
							9	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	428	-0-	-378	-0-	24 36	1 9	368	3	Y	33	30	1			15
02	728	N	389	-0-	-339	-0-	23 35	1 9	331	3	Y	32	37	1			10
03	558	N	417	-0-	-141	-0-	38 28	1 9	351	3	Y	25	28	1			7
04	433	N	433	-0-	-0-	-0-	34 42	1 9	357	3	Y	38	37	1			8
05	604	N	604	-0-	-0-	-0-	29 12	1 9	563	3	Y	11	13	1			6
06	635	N	635	-0-	-0-	-0-	57 13	1 9	565	3	Y	12	14	1			4

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

01	3100	N	115	-0-	-2985	543	115	3			Y	-0-					5
02	1198	N	655	-0-	-543	-0-	655	3			Y	-0-					5
03	868	N	145	-0-	-723	-0-	145	3			Y	-0-					5
04	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	151	1	1042	3	Y	-0-					5
05	1313	X	1313	-0-	-0-	-0-	64	1	1249	3	Y	-0-					5
06	433	X	433	-0-	-0-	-0-	55	1	378	3	Y	-0-					5

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

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	K	52	-0-	52	52	5	1	47	3	Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	52					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	39	-0-	39	91	4	1	35	3	Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	43	-0-	43	134	5	1	38	3	Y	-0-					-0-
06	H15	VIOL	312	-0-	312	446	32	1	280	3	Y	-0-					-0-

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

01	217	N	110	-0-	-107	-0-	12	1	98	3	Y	-0-					-0-
02	252	N	107	-0-	-145	-0-	10	1	97	3	Y	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
04	273	N	273	-0-	-0-	-0-	30	1	243	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	10	1	89	3	Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 191 RRCID -> 179164 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 10565 PERF.10326 - 10342

01	837	N	369	-0-	-468	-0-	22 13	1 9	334	3	Y	12	11	1			6
02	644	N	217	-0-	-427	-0-	14 8	1 9	195	3	Y	7	10	1			3
03	496	N	437	-0-	-59	-0-	41 14	1 9	382	3	Y	13	13	1			3
04	383	N	383	-0-	-0-	-0-	32 15	1 9	336	3	Y	14	14	1			3
05	404	N	404	-0-	-0-	-0-	20 8	1 9	376	3	Y	7	7	1			3
06	420	N	406	-0-	-14	-0-	36 9	1 9	361	3	Y	8	8	1			3

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824

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
01	186	N	174	-0-	-12	-0-	10	1	158	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
02	186	N	186	-0-	-0-	-0-	12	1	166	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
03	272	N	272	-0-	-0-	-0-	25	1	238	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
04	233	N	233	-0-	-0-	-0-	19	1	204	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
05	236	N	236	-0-	-0-	-0-	11	1	216	3	Y	8	7	1			3
							9	9									
06	270	N	190	-0-	-80	-0-	17	1	165	3	Y	7	7	1			3
							8	9									

SBR WELL #: 189 RRCID -> 179214 COMPL. DATE 09/29/2000 TOTAL DEPTH 10675 PERF.10444 - 10504

01	837	N	280	-0-	-557	-0-	17	1	263	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	672	N	152	-0-	-520	-0-	10	1	142	3	Y	-0-					-0-
03	527	N	37	-0-	-490	-0-	4	1	33	3	Y	-0-					-0-
04	270	N	139	-0-	-131	-0-	12	1	127	3	Y	-0-					-0-
05	238	N	238	-0-	-0-	-0-	12	1	222	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
06	765	N	765	-0-	-0-	-0-	69	1	682	3	Y	13	10	1			4
							14	9									

SBR WELL #: 192 RRCID -> 179789 COMPL. DATE 10/06/2000 TOTAL DEPTH 10965 PERF.10696 - 10724

01	117	N	-0-	-0-	-117	-0-					Y	-0-					-0-
02	107	N	107	-0-	-0-	-0-	10	1	97	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	198	-0-	198	198	22	1	176	3	Y	-0-					-0-
05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	198					Y	-0-					-0-
06	H15	VIOL	203	-0-	203	401	21	1	182	3	Y	-0-					-0-

BRACKEN, R. WELL #: 6 RRCID -> 180328 COMPL. DATE 08/13/2000 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10738 - 10810

01	456	N	456	-0-	-0-	-0-	49	1	407	3	Y	-0-					-0-
02	541	N	541	-0-	-0-	-0-	48	1	493	3	Y	-0-					-0-
03	527	N	398	-0-	-129	-0-	39	1	359	3	Y	-0-					-0-
04	450	N	319	-0-	-131	-0-	35	1	284	3	Y	-0-					-0-
05	589	N	330	-0-	-259	-0-	39	1	291	3	Y	-0-					-0-
06	390	N	318	-0-	-72	-0-	32	1	283	3	Y	3	2	1			1
							3	9									

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

01	234	N	234	-0-	-0-	-0-	33	1	201	3	Y	-0-					18
02	196	N	121	-0-	-75	-0-	18	1	103	3	Y	-0-					18
03	217	N	185	-0-	-32	-0-	16	1	169	3	Y	-0-					18
04	240	N	144	-0-	-96	-0-	19	1	125	3	Y	-0-					18
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	16	1	139	3	Y	-0-					18
06	180	N	157	-0-	-23	-0-	16	1	140	3	Y	1					19
							1	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	154	N	154	-0-	-0-	-0-	16	1	138	3	Y	-0-					-0-
02	504	N	-0-	-0-	-504	-0-					Y	-0-					-0-
03	1550	N	240	-0-	-1310	-0-	23	1	217	3	Y	-0-					-0-
04	281	N	281	-0-	-0-	-0-	31	1	250	3	Y	-0-					-0-
05	152	N	152	-0-	-0-	-0-	18	1	134	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	181	-0-	-59	-0-	18	1	162	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	390	N	390	-0-	-0-	-0-	23	1	354	3	Y	12	10	1			5
							13	9									
02	321	N	321	-0-	-0-	-0-	20	1	290	3	Y	10	12	1			3
							11	9									
03	361	N	361	-0-	-0-	-0-	34	1	315	3	Y	11	11	1			3
							12	9									
04	495	N	495	-0-	-0-	-0-	41	1	435	3	Y	17	16	1			4
							19	9									
05	341	N	330	-0-	-11	-0-	16	1	308	3	Y	5	6	1			3
							6	9									
06	360	N	177	-0-	-183	-0-	16	1	158	3	Y	3	5	1			1
							3	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	7	1	59	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	93	N	16	-0-	-77	-0-	1	1	14	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	49	N	49	-0-	-0-	-0-	4	1	43	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	7	1	70	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					2
02	420	N	154	-0-	-266	-0-	14	1	140	3	Y	-0-					2
03	868	N	234	-0-	-634	-0-	23	1	211	3	Y	-0-					2
04	472	N	472	-0-	-0-	-0-	52	1	420	3	Y	-0-					2
05	461	N	461	-0-	-0-	-0-	55	1	406	3	Y	-0-					2
06	240	N	136	-0-	-104	-0-	14	1	121	3	Y	1	2	1			1
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	339	N	339	-0-	-0-	-0-	19	1	299	3	Y	19	16	1			8
							21	9									
02	234	N	234	-0-	-0-	-0-	14	1	203	3	Y	15	18	1			5
							17	9									
03	341	N	279	-0-	-62	-0-	25	1	234	3	Y	18	18	1			5
							20	9									
04	330	N	292	-0-	-38	-0-	23	1	249	3	Y	18	19	1			4
							20	9									
05	322	N	322	-0-	-0-	-0-	16	1	304	3	Y	2	4	1			2
							2	9									
06	270	N	203	-0-	-67	-0-	18	1	183	3	Y	2	3	1			1
							2	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	217	N	8	-0-	-209	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
02	513	N	513	-0-	-0-	-0-	46	1	467	3	Y	-0-					-0-
03	341	N	244	-0-	-97	-0-	24	1	220	3	Y	-0-					-0-
04	215	N	215	-0-	-0-	-0-	24	1	191	3	Y	-0-					-0-
05	558	N	209	-0-	-349	-0-	25	1	184	3	Y	-0-					-0-
06	330	N	330	-0-	-0-	-0-	34	1	296	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	310	N	304	-0-	-6	-0-	18	1	284	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
02	308	N	50	-0-	-258	-0-	3	1	47	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	341	N	42	-0-	-299	-0-	4	1	38	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	75	-0-	-225	-0-	6	1	69	3	Y	-0-					-0-
05	230	N	230	-0-	-0-	-0-	11	1	219	3	Y	-0-					-0-
06	361	N	361	-0-	-0-	-0-	33	1	327	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	470	N	470	-0-	-0-	-0-	50	1	420	3	Y	-0-					6
02	588	N	164	-0-	-424	-0-	15	1	149	3	Y	-0-					6
03	682	N	316	-0-	-366	-0-	31	1	285	3	Y	-0-					6
04	450	N	332	-0-	-118	-0-	37	1	295	3	Y	-0-					6
05	186	N	121	-0-	-65	-0-	14	1	107	3	Y	-0-					6
06	300	N	241	-0-	-59	-0-	24	1	210	3	Y	6	8	1			4
							7	9									

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
01	181	N	181	-0-	-0-	-0-	10	1	159	3	Y	11	9	1			4
							12	9									
02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	7	1	100	3	Y	9	10	1			3
							10	9									
03	141	N	141	-0-	-0-	-0-	13	1	119	3	Y	8	9	1			2
							9	9									
04	180	N	50	-0-	-130	-0-	4	1	43	3	Y	3	5	1			-0-
							3	9									
05	124	N	47	-0-	-77	-0-	2	1	44	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	179	N	179	-0-	-0-	-0-	16	1	159	3	Y	4	3	1			1
							4	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	25	-0-	25	25	25	3			Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	25					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	25					Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465 N	429	-0-	-36	-0-	26	1	401	3	Y	2	1	1			1
						2	9									
02	398 N	398	-0-	-0-	-0-	26	1	371	3	Y	1	2	1			-0-
						1	9									
03	434 N	322	-0-	-112	-0-	31	1	290	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
04	434 N	434	-0-	-0-	-0-	37	1	395	3	Y	2	2	1			-0-
						2	9									
05	434 N	389	-0-	-45	-0-	19	1	370	3	Y	-0-					-0-
06	300 N	254	-0-	-46	-0-	23	1	231	3	Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 201 RRCID -> 196280 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 10680 PERF.10492 - 10522

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
02	28 N	26	-0-	-2	-0-	2	1	24	3	Y	-0-					-0-
03	124 N	115	-0-	-9	-0-	11	1	104	3	Y	-0-					-0-
04	208 N	208	-0-	-0-	-0-	18	1	189	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
05	57 N	57	-0-	-0-	-0-	3	1	54	3	Y	-0-					-0-
06	192 N	192	-0-	-0-	-0-	18	1	174	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372 N	327	-0-	-45	-0-	19	1	297	3	Y	10	9	1			4
						11	9									
02	336 N	317	-0-	-19	-0-	20	1	285	3	Y	11	12	1			3
						12	9									
03	465 N	277	-0-	-188	-0-	26	1	240	3	Y	10	10	1			3
						11	9									
04	330 N	286	-0-	-44	-0-	24	1	251	3	Y	10	11	1			2
						11	9									
05	400 N	400	-0-	-0-	-0-	20	1	379	3	Y	1	2	1			1
						1	9									
06	627 N	627	-0-	-0-	-0-	57	1	569	3	Y	1	2	1			-0-
						1	9									

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	440 N	440	-0-	-0-	-0-	27	1	412	3	Y	1	1	1			1
						1	9									
02	311 N	311	-0-	-0-	-0-	20	1	291	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	372 N	362	-0-	-10	-0-	35	1	326	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
04	420 N	397	-0-	-23	-0-	34	1	362	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
05	383 N	383	-0-	-0-	-0-	19	1	360	3	Y	4	3	1			1
						4	9									
06	484 N	484	-0-	-0-	-0-	44	1	436	3	Y	4	4	1			1
						4	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824

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
01	217	N	110	-0-	-107	-0-	12	1	98	3	Y	-0-					14
02	280	N	173	-0-	-107	-0-	15	1	158	3	Y	-0-					14
03	310	N	235	-0-	-75	-0-	23	1	212	3	Y	-0-					14
04	215	N	215	-0-	-0-	-0-	24	1	191	3	Y	-0-					14
05	186	N	149	-0-	-37	-0-	18	1	131	3	Y	-0-					14
06	434	N	434	-0-	-0-	-0-	44	1	390	3	Y	-0-					14

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

01	496	N	110	-0-	-386	-0-	12	1	98	3	Y	-0-					14
02	277	N	277	-0-	-0-	-0-	25	1	252	3	Y	-0-					14
03	341	N	216	-0-	-125	-0-	21	1	195	3	Y	-0-					14
04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	21	1	166	3	Y	-0-					14
05	310	N	196	-0-	-114	-0-	23	1	173	3	Y	-0-					14
06	210	N	164	-0-	-46	-0-	17	1	147	3	Y	-0-					14

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

01	651	N	89	-0-	-562	-0-	5	1	83	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	672	N	344	-0-	-328	-0-	22	1	321	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	527	N	215	-0-	-312	-0-	21	1	193	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	18	1	194	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	469	N	469	-0-	-0-	-0-	23	1	446	3	Y	-0-					-0-
06	662	N	662	-0-	-0-	-0-	61	1	601	3	Y	-0-					-0-

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

01	651	N	56	-0-	-595	-0-	3	1	53	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	644	N	204	-0-	-440	-0-	13	1	190	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	558	N	185	-0-	-373	-0-	18	1	166	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	165	N	165	-0-	-0-	-0-	14	1	150	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	385	N	385	-0-	-0-	-0-	19	1	358	3	Y	7	5	1			2
							8	9									
06	180	N	138	-0-	-42	-0-	12	1	124	3	Y	2	3	1			1
							2	9									

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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

01	391	N	391	-0-	-0-	-0-	390	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	392	N	353	-0-	-39	-0-	352	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	326	N	326	-0-	-0-	-0-	325	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	390	N	100	-0-	-290	-0-	99	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	403	N	164	-0-	-239	-0-	161	3	3	9	Y	3	2	1			1
06	330	N	138	-0-	-192	-0-	132	3	6	9	Y	5	4	1			2

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824

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
01	374	N	374	-0-	-0-	-0-	40	1	334	3	Y	-0-					-0-
02	380	N	380	-0-	-0-	-0-	34	1	346	3	Y	-0-					-0-
03	1271	N	789	-0-	-482	-0-	77	1	712	3	Y	-0-					-0-
04	789	N	789	-0-	-0-	-0-	87	1	702	3	Y	-0-					-0-
05	643	N	643	-0-	-0-	-0-	76	1	567	3	Y	-0-					-0-
06	750	N	524	-0-	-226	-0-	53	1	465	3	Y	5	4	1			1
							6	9									

SBR WELL #: 210 RRCID -> 201560 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10423 - 10474

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

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

01	309	N	309	-0-	-0-	-0-	33	1	276	3	Y	-0-					-0-
02	448	N	327	-0-	-121	-0-	29	1	298	3	Y	-0-					-0-
03	930	N	549	-0-	-381	-0-	53	1	496	3	Y	-0-					-0-
04	500	N	500	-0-	-0-	-0-	55	1	445	3	Y	-0-					-0-
05	423	N	423	-0-	-0-	-0-	50	1	373	3	Y	-0-					-0-
06	540	N	480	-0-	-60	-0-	49	1	427	3	Y	4	3	1			1
							4	9									

BRACKEN, R. WELL #: 13 RRCID -> 201827 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 11045 PERF.10705 - 10775

01	450	N	450	-0-	-0-	-0-	48	1	402	3	Y	-0-					3
02	336	N	257	-0-	-79	-0-	23	1	234	3	Y	-0-					3
03	1023	N	488	-0-	-535	-0-	47	1	441	3	Y	-0-					3
04	450	N	190	-0-	-260	-0-	21	1	169	3	Y	-0-					3
05	279	N	130	-0-	-149	-0-	15	1	115	3	Y	-0-					3
06	480	N	161	-0-	-319	-0-	16	1	142	3	Y	3	4	1			2
							3	9									

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

01	279	N	235	-0-	-44	-0-	14	1	221	3	Y	-0-					-0-
02	308	N	197	-0-	-111	-0-	13	1	184	3	Y	-0-					-0-
03	465	N	313	-0-	-152	-0-	30	1	283	3	Y	-0-					-0-
04	335	N	335	-0-	-0-	-0-	29	1	306	3	Y	-0-					-0-
05	316	N	316	-0-	-0-	-0-	16	1	300	3	Y	-0-					-0-
06	375	N	375	-0-	-0-	-0-	34	1	341	3	Y	-0-					-0-

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

01	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	3			Y	-0-					2
02	784	N	661	-0-	-123	-0-	661	3			Y	-0-					2
03	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	3			Y	-0-					2
04	3000	N	9809	-0-	6809	6809	1240	1	8569	3	Y	-0-					2
05	3100	N	8675	-0-	5575	12384	420	1	8255	3	Y	-0-					2
06	3000	N	4499	-0-	1499	13883	571	1	3928	3	Y	-0-					2

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1824	N	8	-0-	-1816	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
02	158	N	158	-0-	-0-	-0-	14	1	144	3	Y	-0-					-0-
03	434	N	110	-0-	-324	-0-	11	1	99	3	Y	-0-					-0-
04	257	N	257	-0-	-0-	-0-	28	1	229	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	109	-0-	-77	-0-	13	1	96	3	Y	-0-					-0-
06	479	N	479	-0-	-0-	-0-	49	1	430	3	Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 212 RRCID -> 205249 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 11136 PERF.10704 - 10760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	216	N	-0-	-0-	-216	-0-					Y	-0-					3
02	107	N	107	-0-	-0-	-0-	10	1	97	3	Y	-0-					3
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					3
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

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
01	459	N	459	-0-	-0-	-0-	49	1	410	3	Y	-0-					2
02	364	N	266	-0-	-98	-0-	24	1	242	3	Y	-0-					2
03	434	N	115	-0-	-319	-0-	11	1	104	3	Y	-0-					2
04	524	N	524	-0-	-0-	-0-	58	1	466	3	Y	-0-					2
05	310	N	261	-0-	-49	-0-	31	1	230	3	Y	-0-					2
06	120	N	101	-0-	-19	-0-	10	1	91	3	Y	-0-	1	1			1

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
01	544	N	544	-0-	-0-	-0-	58	1	486	3	Y	-0-					-0-
02	644	N	389	-0-	-255	-0-	35	1	354	3	Y	-0-					-0-
03	638	N	638	-0-	-0-	-0-	62	1	576	3	Y	-0-					-0-
04	540	N	450	-0-	-90	-0-	50	1	400	3	Y	-0-					-0-
05	642	N	642	-0-	-0-	-0-	76	1	566	3	Y	-0-					-0-
06	630	N	452	-0-	-178	-0-	45	1	400	3	Y	6	5	1			1
							7	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
01	527	X	63	-0-	-464	-0-	63	3			Y	-0-					-0-
02	336	X	176	-0-	-160	-0-	176	3			Y	-0-					-0-
03	372	X	224	-0-	-148	-0-	224	3			Y	-0-					-0-
04	300	X	128	-0-	-172	-0-	128	3			Y	-0-					-0-
05	310	X	129	-0-	-181	-0-	129	3			Y	-0-					-0-
06	210	X	28	-0-	-182	-0-	28	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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		175	-0-	175	175	175	3			Y	-0-					-0-
04	T. A.		187	-0-	187	362	187	3			Y	-0-					-0-
05	T. A.		121	-0-	121	483	121	3			Y	-0-					-0-
06	590	X	107	-0-	-483	-0-	106	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 221 RRCID -> 209845 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10472 - 10558

01	279 N	110	-0-	-169	-0-	110	3			Y	-0-					-0-
02	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			Y	-0-					-0-
03	310 N	164	-0-	-146	-0-	164	3			Y	-0-					-0-
04	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			Y	-0-					-0-
05	164 N	164	-0-	-0-	-0-	161	3	3	9	Y	3	2	1			1
06	150 N	62	-0-	-88	-0-	62	3			Y	-0-	1	1			-0-

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

01	434 N	297	-0-	-137	-0-	18	1	279	3	Y	-0-					-0-
02	280 N	228	-0-	-52	-0-	15	1	213	3	Y	-0-					-0-
03	341 N	297	-0-	-44	-0-	29	1	268	3	Y	-0-					-0-
04	300 N	185	-0-	-115	-0-	16	1	169	3	Y	-0-					-0-
05	248 N	176	-0-	-72	-0-	9	1	164	3	Y	3	2	1			1
						3	9									
06	300 N	102	-0-	-198	-0-	9	1	92	3	Y	1	2	1			-0-
						1	9									

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

01	155 X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
02	140 X	59	-0-	-81	-0-	59	3			Y	-0-					-0-
03	310 X	35	-0-	-275	-0-	34	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	300 X	153	-0-	-147	-0-	152	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	310 X	45	-0-	-265	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
06	60 X	57	-0-	-3	-0-	57	3			Y	-0-					-0-

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

01	54 N	-0-	-0-	-54	-0-					Y	-0-					-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	47 N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	3	Y	-0-					-0-
04	154 N	154	-0-	-0-	-0-	14	1	140	3	Y	-0-					-0-
05	156 N	156	-0-	-0-	-0-	13	1	143	3	Y	-0-					-0-
06	127 N	127	-0-	-0-	-0-	12	1	115	3	Y	-0-					-0-

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

01	566 N	566	-0-	-0-	-0-	553	3	13	9	Y	12	9	1			5
02	456 N	456	-0-	-0-	-0-	447	3	9	9	Y	8	10	1			3
03	415 N	415	-0-	-0-	-0-	406	3	9	9	Y	8	9	1			2
04	540 N	318	-0-	-222	-0-	311	3	7	9	Y	6	7	1			1
05	496 N	261	-0-	-235	-0-	258	3	3	9	Y	3	3	1			1
06	390 N	353	-0-	-37	-0-	347	3	6	9	Y	5	4	1			2

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
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
01	408	N	408	-0-	-0-	-0-	57	1	340	3	Y	10	21	1			8
							11	9									
02	448	N	344	-0-	-104	-0-	50	1	285	3	Y	8	7	1			9
							9	9									
03	465	N	347	-0-	-118	-0-	30	1	307	3	Y	9	7	1			11
							10	9									
04	390	N	68	-0-	-322	-0-	8	1	56	3	Y	4	6	1			9
							4	9									
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-	3	1			6
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-	2	1			4

MCCLAUGHERTY, I.O. "A" WELL #: 2 RRCID -> 212095 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9732 - 9773

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		3	-0-	3	3	3	3			Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
04	T. A.		288	-0-	288	291	288	3			Y	-0-					-0-
05	1052	X	761	-0-	-291	-0-	761	3			Y	-0-					-0-
06	627	X	627	-0-	-0-	-0-	627	3			Y	-0-					-0-

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

01	585	N	585	-0-	-0-	-0-	579	3	6	9	Y	5	4	1			2
02	532	N	331	-0-	-201	-0-	327	3	4	9	Y	4	5	1			1
03	385	N	385	-0-	-0-	-0-	379	3	6	9	Y	5	5	1			1
04	570	N	365	-0-	-205	-0-	361	3	4	9	Y	4	4	1			1
05	372	N	167	-0-	-205	-0-	167	3			Y	-0-	1	1			-0-
06	360	N	267	-0-	-93	-0-	267	3			Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 224 RRCID -> 212592 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10241 - 10278

01	310	N	110	-0-	-200	-0-	6	1	100	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
02	168	N	58	-0-	-110	-0-	4	1	52	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
03	310	N	267	-0-	-43	-0-	25	1	233	3	Y	8	7	1			2
							9	9									
04	259	N	259	-0-	-0-	-0-	21	1	228	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
05	387	N	387	-0-	-0-	-0-	19	1	361	3	Y	6	6	1			2
							7	9									
06	270	N	139	-0-	-131	-0-	12	1	124	3	Y	3	4	1			1
							3	9									

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

01	434	N	110	-0-	-324	-0-	12	1	98	3	Y	-0-					-0-
02	252	N	173	-0-	-79	-0-	15	1	158	3	Y	-0-					-0-
03	361	N	361	-0-	-0-	-0-	35	1	326	3	Y	-0-					-0-
04	296	N	296	-0-	-0-	-0-	33	1	263	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	84	-0-	-102	-0-	10	1	74	3	Y	-0-					-0-
06	360	N	121	-0-	-239	-0-	12	1	109	3	Y	-0-					-0-

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

01	240	N	240	-0-	-0-	-0-	228	3	12	9	Y	11	10	1			14
02	196	N	167	-0-	-29	-0-	156	3	11	9	Y	10	9	1			15
03	279	N	279	-0-	-0-	-0-	266	3	13	9	Y	12	21	1			6
04	240	N	212	-0-	-28	-0-	200	3	12	9	Y	11	11	1			6
05	186	N	112	-0-	-74	-0-	112	3			Y	-0-					6
06	270	N	120	-0-	-150	-0-	119	3	1	9	Y	1	6	1			1

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824

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
01	465	N	301	-0-	-164	-0-	300	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	504	N	464	-0-	-40	-0-	463	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	434	N	169	-0-	-265	-0-	168	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	300	N	205	-0-	-95	-0-	204	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	527	N	161	-0-	-366	-0-	158	3	3	9	Y	3	2	1			1
06	256	N	256	-0-	-0-	-0-	249	3	7	9	Y	6	5	1			2

BRACKEN "A" WELL #: 2014 RRCID -> 213529 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 10089 PERF. 9884 - 9958

01	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			Y	-0-					26
02	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			Y	-0-					26
03	310	N	213	-0-	-97	-0-	213	3			Y	-0-					26
04	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			Y	-0-					26
05	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			Y	-0-					26
*06	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			Y	-0-					26

MCCLAUGHERTY, I.O. WELL #: 3 RRCID -> 214242 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9650 - 9683

01	403	N	70	-0-	-333	-0-	70	3			Y	-0-					4
02	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			Y	-0-					4
03	186	N	25	-0-	-161	-0-	25	3			Y	-0-					4
04	205	N	205	-0-	-0-	-0-	204	3	1	9	Y	1					5
05	217	N	26	-0-	-191	-0-	26	3			Y	-0-					5
06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			Y	-0-					5

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

01	248	N	105	-0-	-143	-0-	6	1	99	3	Y	-0-					-0-
02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	10	1	139	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	279	N	64	-0-	-215	-0-	6	1	58	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	36	-0-	-54	-0-	3	1	33	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	52	-0-	-103	-0-	3	1	49	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-

BRACKEN, R. WELL #: 16 RRCID -> 215738 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10752 - 10845

01	1116	N	482	-0-	-634	-0-	51	1	431	3	Y	-0-					-0-
02	779	N	779	-0-	-0-	-0-	70	1	709	3	Y	-0-					-0-
03	1271	N	596	-0-	-675	-0-	58	1	538	3	Y	-0-					-0-
04	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	116	1	932	3	Y	-0-					-0-
05	868	N	683	-0-	-185	-0-	81	1	602	3	Y	-0-					-0-
06	570	N	254	-0-	-316	-0-	26	1	228	3	Y	-0-					-0-

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

01	124	N	76	-0-	-48	-0-	72	3	4	9	Y	4	3	1			4
02	56	N	41	-0-	-15	-0-	38	3	3	9	Y	3	3	1			4
03	62	N	39	-0-	-23	-0-	37	3	2	9	Y	2	5	1			1
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	68	3	4	9	Y	4	3	1			2
05	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3			Y	-0-					2
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	2	1			-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824

WHITEHURST WELL #: 10 RRCID -> 220166 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 10430 PERF.10208 - 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
01	133	X	133	-0-	-0-	-0-	115	3	18	9	Y	16	9	1			15
02	112	X	65	-0-	-47	-0-	57	3	8	9	Y	7	9	1			13
03	169	X	169	-0-	-0-	-0-	160	3	9	9	Y	8	17	1			4
04	120	X	21	-0-	-99	-0-	17	3	4	9	Y	4	6	1			2
05	124	X	20	-0-	-104	-0-	20	3			Y	-0-					2
06	150	X	20	-0-	-130	-0-	17	3	3	9	Y	3	3	1			2

WHITEHURST WELL #: 9 RRCID -> 220904 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 10745 PERF.10360 - 10438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	217	N	163	-0-	-54	-0-	146	3	17	9	Y	15	12	1			17
02	163	N	163	-0-	-0-	-0-	149	3	14	9	Y	13	12	1			18
03	197	N	197	-0-	-0-	-0-	186	3	11	9	Y	10	22	1			6
04	204	N	204	-0-	-0-	-0-	192	3	12	9	Y	11	11	1			6
05	186	N	67	-0-	-119	-0-	67	3			Y	-0-					6
06	180	N	72	-0-	-108	-0-	69	3	3	9	Y	3	7	1			2

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	434	-0-	-0-	-0-	46	1	388	3	Y	-0-					3
02	672	N	538	-0-	-134	-0-	48	1	490	3	Y	-0-					3
03	992	N	621	-0-	-371	-0-	60	1	561	3	Y	-0-					3
04	848	N	848	-0-	-0-	-0-	94	1	754	3	Y	-0-					3
05	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	127	1	942	3	Y	-0-					3
06	710	N	710	-0-	-0-	-0-	72	1	632	3	Y	5	6	1			2
							6	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	374	-0-	-91	-0-	22	1	345	3	Y	6	5	1			2
							7	9									
02	352	N	352	-0-	-0-	-0-	23	1	321	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
03	358	N	358	-0-	-0-	-0-	34	1	317	3	Y	6	6	1			2
							7	9									
04	378	N	378	-0-	-0-	-0-	32	1	339	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
05	403	N	325	-0-	-78	-0-	16	1	302	3	Y	6	5	1			2
							7	9									
06	360	N	236	-0-	-124	-0-	21	1	209	3	Y	5	5	1			2
							6	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	201	N	-0-	-0-	-201	-0-					Y	-0-					-0-
02	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			Y	-0-					-0-
03	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			Y	-0-					-0-
04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			Y	-0-					-0-
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					-0-
06	120	N	54	-0-	-66	-0-	54	3			Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	446	N	446	-0-	-0-	-0-	26	1	403	3	Y	15	12	1			6
							17	9									
02	386	N	386	-0-	-0-	-0-	24	1	348	3	Y	13	15	1			4
							14	9									
03	493	N	493	-0-	-0-	-0-	46	1	430	3	Y	15	15	1			4
							17	9									
04	453	N	453	-0-	-0-	-0-	37	1	398	3	Y	16	17	1			3
							18	9									
05	434	N	385	-0-	-49	-0-	19	1	364	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
06	480	N	429	-0-	-51	-0-	39	1	390	3	Y	-0-	2	1			-0-

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

01	279	N	62	-0-	-217	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
02	112	N	37	-0-	-75	-0-	37	3			Y	-0-					-0-
03	279	N	132	-0-	-147	-0-	132	3			Y	-0-					-0-
04	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			Y	-0-					-0-
05	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			Y	-0-					-0-
06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			Y	-0-					-0-

HUFF WELL #: 11 RRCID -> 225013 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10960 - 11046

01	1209	X	856	-0-	-353	-0-	856	3			Y	-0-					3
02	1092	X	400	-0-	-692	-0-	400	3			Y	-0-					3
03	868	X	858	-0-	-10	-0-	858	3			Y	-0-					3
04	840	X	130	-0-	-710	-0-	16	1	114	3	Y	-0-					3
05	868	X	141	-0-	-727	-0-	7	1	134	3	Y	-0-					3
06	840	X	495	-0-	-345	-0-	63	1	432	3	Y	-0-					3

BRACKEN, R. WELL #: 23 RRCID -> 226097 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10738 - 10828

01	851	N	851	-0-	-0-	-0-	91	1	760	3	Y	-0-					-0-
02	392	N	224	-0-	-168	-0-	20	1	204	3	Y	-0-					-0-
03	1085	N	571	-0-	-514	-0-	55	1	516	3	Y	-0-					-0-
04	810	N	646	-0-	-164	-0-	71	1	575	3	Y	-0-					-0-
05	366	N	366	-0-	-0-	-0-	43	1	323	3	Y	-0-					-0-
06	590	N	590	-0-	-0-	-0-	60	1	524	3	Y	5	4	1			1
							6	9									

BRACKEN, R. WELL #: 17 RRCID -> 231964 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10702 - 10794

01	868	N	318	-0-	-550	-0-	34	1	284	3	Y	-0-					-0-
02	868	N	387	-0-	-481	-0-	35	1	352	3	Y	-0-					-0-
03	651	N	586	-0-	-65	-0-	57	1	529	3	Y	-0-					-0-
04	873	N	873	-0-	-0-	-0-	96	1	777	3	Y	-0-					-0-
05	434	N	183	-0-	-251	-0-	22	1	161	3	Y	-0-					-0-
06	602	N	602	-0-	-0-	-0-	61	1	537	3	Y	4	3	1			1
							4	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824

BRACKEN, R. WELL #: 22R RRCID -> 232671 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10416 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	330	N	330	-0-	-0-	-0-	35	1	295	3	Y	-0-					-0-
02	504	N	19	-0-	-485	-0-	2	1	17	3	Y	-0-					-0-
03	775	N	155	-0-	-620	-0-	15	1	140	3	Y	-0-					-0-
04	400	N	400	-0-	-0-	-0-	44	1	356	3	Y	-0-					-0-
05	303	N	303	-0-	-0-	-0-	36	1	267	3	Y	-0-					-0-
06	351	N	351	-0-	-0-	-0-	36	1	313	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

BRACKEN "A" WELL #: 2017 RRCID -> 232676 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9918 - 10034

01	305	N	305	-0-	-0-	-0-	304	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			Y	-0-					-0-
03	253	N	253	-0-	-0-	-0-	252	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	742	N	742	-0-	-0-	-0-	741	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	171	N	171	-0-	-0-	-0-	163	3	8	9	Y	7	5	1			2
06	240	N	99	-0-	-141	-0-	93	3	6	9	Y	5	5	1			2

BRACKEN "A" WELL #: 2015 RRCID -> 232690 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9832 - 9902

01	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			Y	-0-					-0-
02	56	N	36	-0-	-20	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
04	120	N	58	-0-	-62	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			Y	-0-					-0-
*06	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			Y	-0-					-0-

BRACKEN, R. WELL #: 18 RRCID -> 232723 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10804 - 10890

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRACKEN, R. WELL #: 24 RRCID -> 232726 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10760 - 10840

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRACKEN, R. WELL #: 27 RRCID -> 232728 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10850 - 10930

01	325	N	325	-0-	-0-	-0-	35	1	290	3	Y	-0-					1
02	468	N	468	-0-	-0-	-0-	42	1	426	3	Y	-0-					1
03	1023	N	266	-0-	-757	-0-	26	1	240	3	Y	-0-					1
04	583	N	583	-0-	-0-	-0-	64	1	519	3	Y	-0-					1
05	573	N	573	-0-	-0-	-0-	68	1	505	3	Y	-0-					1
06	485	N	485	-0-	-0-	-0-	49	1	434	3	Y	2	2	1			1
							2	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824

SBR WELL #: 240 RRCID -> 232729 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10614 - 10698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	248	N	235	-0-	-13	-0-	14	1	220	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	565	N	565	-0-	-0-	-0-	37	1	527	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	248	N	222	-0-	-26	-0-	21	1	200	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	240	N	220	-0-	-20	-0-	19	1	200	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	620	N	269	-0-	-351	-0-	13	1	256	3	Y	-0-					-0-
06	396	N	396	-0-	-0-	-0-	36	1	360	3	Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 238 RRCID -> 232731 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10166 - 10220

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRACKEN "C" WELL #: 2093 RRCID -> 232744 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10190 - 10228

01	403	X	310	-0-	-93	-0-	309	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	504	X	486	-0-	-18	-0-	485	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	558	X	268	-0-	-290	-0-	267	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	540	X	156	-0-	-384	-0-	155	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	527	X	235	-0-	-292	-0-	235	3			Y	-0-					-0-
06	510	X	187	-0-	-323	-0-	187	3			Y	-0-					-0-

BRACKEN, R. WELL #: 25 RRCID -> 233677 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10770 - 10826

01	496	N	496	-0-	-0-	-0-	53	1	443	3	Y	-0-					-0-
02	692	N	692	-0-	-0-	-0-	62	1	630	3	Y	-0-					-0-
03	930	N	554	-0-	-376	-0-	54	1	500	3	Y	-0-					-0-
04	480	N	402	-0-	-78	-0-	44	1	358	3	Y	-0-					-0-
05	775	N	579	-0-	-196	-0-	69	1	510	3	Y	-0-					-0-
06	740	N	740	-0-	-0-	-0-	75	1	661	3	Y	4	3	1			1
							4	9									

BRACKEN "B" WELL #: 3070 RRCID -> 233825 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10258 - 10326

01	412	N	412	-0-	-0-	-0-	25	1	385	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
02	336	N	330	-0-	-6	-0-	22	1	308	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	494	N	494	-0-	-0-	-0-	48	1	445	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	407	N	407	-0-	-0-	-0-	35	1	370	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	392	N	392	-0-	-0-	-0-	19	1	372	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*06	593	N	593	-0-	-0-	-0-	54	1	538	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

SBR WELL #: 241 RRCID -> 233828 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10400 - 10458

01	806	X	354	-0-	-452	-0-	353	3	1	9	Y	1	1	1			1
02	728	X	410	-0-	-318	-0-	410	3			Y	-0-	1	1			-0-
03	899	X	572	-0-	-327	-0-	571	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	870	X	323	-0-	-547	-0-	322	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	899	X	251	-0-	-648	-0-	242	3	9	9	Y	8	6	1			2
06	540	X	513	-0-	-27	-0-	489	3	24	9	Y	22	17	1			7

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824

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
01	488	N	488	-0-	-0-	-0-	52	1	436	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	88	-0-	-80	-0-	8	1	80	3	Y	-0-					-0-
03	667	N	667	-0-	-0-	-0-	65	1	602	3	Y	-0-					-0-
04	480	N	56	-0-	-424	-0-	6	1	50	3	Y	-0-					-0-
05	428	N	428	-0-	-0-	-0-	51	1	377	3	Y	-0-					-0-
06	669	N	669	-0-	-0-	-0-	68	1	594	3	Y	6	5	1			1
							7	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
02	672	N	161	-0-	-511	-0-	161	3			Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	16	1	114	3	Y	-0-					-0-
05	634	N	634	-0-	-0-	-0-	31	1	603	3	Y	-0-					-0-
06	261	N	261	-0-	-0-	-0-	33	1	228	3	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
01	281	N	281	-0-	-0-	-0-	14	1	260	3	Y	6	6	1			4
							7	9									
02	252	N	252	-0-	-0-	-0-	27	1	222	3	Y	3	3	1			4
							3	9									
03	279	N	216	-0-	-63	-0-	12	1	197	3	Y	6	3	1			7
							7	9									
04	329	N	329	-0-	-0-	-0-	29	1	285	3	Y	14	13	1			8
							15	9									
05	321	N	321	-0-	-0-	-0-	25	1	287	3	Y	8	8	1			8
							9	9									
06	258	N	258	-0-	-0-	-0-	24	1	224	3	Y	9	13	1			4
							10	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	49	-0-	-509	-0-	49	3			Y	-0-					4
02	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			Y	-0-					4
03	1147	N	145	-0-	-1002	-0-	145	3			Y	-0-					4
04	682	N	682	-0-	-0-	-0-	86	1	596	3	Y	-0-					4
05	1169	X	1169	-0-	-0-	-0-	57	1	1112	3	Y	-0-					4
06	535	X	535	-0-	-0-	-0-	68	1	467	3	Y	-0-					4

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
01	308	X	308	-0-	-0-	-0-	307	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	252	X	165	-0-	-87	-0-	164	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	279	X	214	-0-	-65	-0-	213	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	300	X	76	-0-	-224	-0-	76	3			Y	-0-					-0-
05	310	X	188	-0-	-122	-0-	185	3	3	9	Y	3	2	1			1
06	300	X	200	-0-	-100	-0-	197	3	3	9	Y	3	3	1			1

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
01	465	N	8	-0-	-457	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					16
02	252	N	196	-0-	-56	-0-	18	1	178	3	Y	-0-					16
03	473	N	473	-0-	-0-	-0-	46	1	427	3	Y	-0-					16
04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	14	1	114	3	Y	-0-					16
05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	26	1	194	3	Y	-0-					16
06	450	N	278	-0-	-172	-0-	28	1	250	3	Y	-0-					16

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824

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
01	310	N	8	-0-	-302	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					17
02	392	N	258	-0-	-134	-0-	23	1	235	3	Y	-0-					17
03	550	N	550	-0-	-0-	-0-	53	1	497	3	Y	-0-					17
04	264	N	264	-0-	-0-	-0-	29	1	235	3	Y	-0-					17
05	279	N	196	-0-	-83	-0-	23	1	173	3	Y	-0-					17
06	709	N	709	-0-	-0-	-0-	72	1	637	3	Y	-0-					17

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

01	437	N	437	-0-	-0-	-0-	47	1	390	3	Y	-0-					-0-
02	700	N	445	-0-	-255	-0-	40	1	405	3	Y	-0-					-0-
03	1333	N	490	-0-	-843	-0-	48	1	442	3	Y	-0-					-0-
04	712	N	712	-0-	-0-	-0-	79	1	633	3	Y	-0-					-0-
05	663	N	663	-0-	-0-	-0-	79	1	584	3	Y	-0-					-0-
06	480	N	272	-0-	-208	-0-	28	1	242	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

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

01	493	N	493	-0-	-0-	-0-	26	1	466	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	152	N	152	-0-	-0-	-0-	16	1	136	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	186	N	168	-0-	-18	-0-	10	1	158	3	Y	-0-					-0-
04	480	N	174	-0-	-306	-0-	16	1	158	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	92	-0-	-63	-0-	7	1	83	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
06	150	N	82	-0-	-68	-0-	8	1	72	3	Y	2	2	1			1
							2	9									

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

01	166	N	166	-0-	-0-	-0-	24	1	142	3	Y	-0-					18
02	174	N	174	-0-	-0-	-0-	26	1	147	3	Y	1					19
							1	9									
03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	22	1	228	3	Y	-0-					19
04	365	N	365	-0-	-0-	-0-	48	1	317	3	Y	-0-					19
05	249	N	249	-0-	-0-	-0-	26	1	223	3	Y	-0-					19
06	296	N	296	-0-	-0-	-0-	30	1	263	3	Y	3					22
							3	9									

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

01	437	N	437	-0-	-0-	-0-	47	1	390	3	Y	-0-					1
02	644	N	242	-0-	-402	-0-	22	1	220	3	Y	-0-					1
03	1209	N	532	-0-	-677	-0-	52	1	480	3	Y	-0-					1
04	760	N	760	-0-	-0-	-0-	84	1	676	3	Y	-0-					1
05	503	N	503	-0-	-0-	-0-	60	1	443	3	Y	-0-					1
06	510	N	254	-0-	-256	-0-	26	1	225	3	Y	3	3	1			1
							3	9									

SBR WELL #: 247 RRCID -> 243071 COMPL. DATE 09/23/2009 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9952 - 10016

01	372	X	48	-0-	-324	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
02	364	X	251	-0-	-113	-0-	251	3			Y	-0-					-0-
03	403	X	148	-0-	-255	-0-	148	3			Y	-0-					-0-
04	390	X	221	-0-	-169	-0-	221	3			Y	-0-					-0-
05	341	X	177	-0-	-164	-0-	174	3	3	9	Y	3	2	1			1
06	298	X	298	-0-	-0-	-0-	290	3	8	9	Y	7	6	1			2

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824

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
01	585	N	585	-0-	-0-	-0-	583	3	2	9	Y	2	1	1			1
02	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			Y	-0-	1	1			-0-
03	682	N	616	-0-	-66	-0-	615	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	570	N	502	-0-	-68	-0-	501	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					-0-
06	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					-0-

WHITEHURST WELL #: 15 RRCID -> 243837 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10388 - 10400

01	186	X	172	-0-	-14	-0-	113	3	59	9	Y	54	41	1			61
02	196	X	61	-0-	-135	-0-	41	3	20	9	Y	18	32	1			47
03	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-	40	1			7
04	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-	7	1			-0-
05	186	X	139	-0-	-47	-0-	139	3			Y	-0-					-0-
06	180	X	79	-0-	-101	-0-	77	3	2	9	Y	2	1	1			1

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

01	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	291	1	2438	3	N	-0-					-0-
02	336	N	316	-0-	-20	-0-	28	1	288	3	N	-0-					-0-
03	248	N	198	-0-	-50	-0-	19	1	179	3	N	-0-					-0-
04	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	115	1	924	3	N	-0-					-0-
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
06	180	N	55	-0-	-125	-0-	6	1	49	3	N	-0-					-0-

SBR WELL #: 245 RRCID -> 243845 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10492 - 10562

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRACKEN, R. WELL #: 31 RRCID -> 245147 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10644 - 10738

01	14B2 EXT		1515	-0-	1515	1515	162	1	1353	3	Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		2402	-0-	2402	3917	215	1	2187	3	Y	-0-					-0-
03	14B DENY		2079	-0-	2079	5996	202	1	1877	3	Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		1570	-0-	1570	7566	173	1	1397	3	Y	-0-					-0-
05	9834	X	2268	-0-	-7566	-0-	269	1	1999	3	Y	-0-					-0-
06	1864	X	1864	-0-	-0-	-0-	190	1	1674	3	Y	-0-					-0-

BRACKEN, R. WELL #: 33H RRCID -> 247469 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 14322 PERF.11230 - 13711

01	4061	X	1745	-0-	-2316	-0-	186	1	1559	3	Y	-0-					-0-
02	3668	X	1180	-0-	-2488	-0-	106	1	1074	3	Y	-0-					-0-
03	4061	X	167	-0-	-3894	-0-	16	1	151	3	Y	-0-					-0-
04	2850	X	21	-0-	-2829	-0-	2	1	19	3	Y	-0-					-0-
05	2945	X	79	-0-	-2866	-0-	9	1	70	3	Y	-0-					-0-
06	1680	X	186	-0-	-1494	-0-	19	1	165	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
SBR WELL #: 248 RRCID -> 247481 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10034 - 10084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	576	N	576	-0-	-0-	-0-	30	1	542	3	Y	4	5	1			4
							4	9									
02	322	N	322	-0-	-0-	-0-	34	1	285	3	Y	3	3	1			4
							3	9									
03	294	N	294	-0-	-0-	-0-	17	1	270	3	Y	6	3	1			7
							7	9									
04	570	N	278	-0-	-292	-0-	25	1	244	3	Y	8	9	1			6
							9	9									
05	372	N	213	-0-	-159	-0-	16	1	184	3	Y	12	10	1			8
							13	9									
06	270	N	88	-0-	-182	-0-	8	1	72	3	Y	7	11	1			4
							8	9									

HUFF WELL #: 14 RRCID -> 247637 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10227 - 11186

01	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					1
02	700	X	446	-0-	-254	-0-	446	3			Y	-0-					1
03	775	X	238	-0-	-537	-0-	238	3			Y	-0-					1
04	750	X	153	-0-	-597	-0-	19	1	134	3	Y	-0-					1
05	496	X	384	-0-	-112	-0-	19	1	365	3	Y	-0-					1
06	831	X	831	-0-	-0-	-0-	106	1	725	3	Y	-0-					1

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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		58	-0-	58	58	6	1	52	3	Y	-0-					-0-
06	96	X	38	-0-	-58	-0-	4	1	34	3	Y	-0-					-0-

HUFF WELL #: 12 RRCID -> 248150 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10822 - 10918

01	1182	X	1182	-0-	-0-	-0-	1182	3			Y	-0-					-0-
02	756	X	263	-0-	-493	-0-	263	3			Y	-0-					-0-
03	744	X	357	-0-	-387	-0-	357	3			Y	-0-					-0-
04	1140	X	130	-0-	-1010	-0-	16	1	114	3	Y	-0-					-0-
05	1178	X	384	-0-	-794	-0-	19	1	365	3	Y	-0-					-0-
06	1140	X	-0-	-0-	-1140	-0-					Y	-0-					-0-

HUFF WELL #: 15 RRCID -> 248932 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11032 - 11084

01	1209	X	1033	-0-	-176	-0-	1033	3			Y	-0-					2
02	1092	X	462	-0-	-630	-0-	462	3			Y	-0-					2
03	858	X	858	-0-	-0-	-0-	858	3			Y	-0-					2
04	1611	X	1611	-0-	-0-	-0-	204	1	1407	3	Y	-0-					2
05	1023	X	657	-0-	-366	-0-	32	1	625	3	Y	-0-					2
06	990	X	951	-0-	-39	-0-	121	1	830	3	Y	-0-					2

BRACKEN "A" WELL #: 2018 RRCID -> 249882 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9934 - 9980

01	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			Y	-0-					28
02	364	N	249	-0-	-115	-0-	249	3			Y	-0-					28
03	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			Y	-0-					28
04	390	N	310	-0-	-80	-0-	310	3			Y	-0-					28
05	279	N	123	-0-	-156	-0-	123	3			Y	-0-					28
06	330	N	210	-0-	-120	-0-	210	3			Y	-0-					28

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824

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
01	734	N	734	-0-	-0-	-0-	78	1	656	3	Y	-0-					-0-
02	812	N	513	-0-	-299	-0-	46	1	467	3	Y	-0-					-0-
03	651	N	476	-0-	-175	-0-	46	1	430	3	Y	-0-					-0-
04	801	N	801	-0-	-0-	-0-	88	1	713	3	Y	-0-					-0-
05	803	N	803	-0-	-0-	-0-	95	1	708	3	Y	-0-					-0-
06	634	N	634	-0-	-0-	-0-	64	1	566	3	Y	4	3	1			1
							4	9									

BRACKEN, R. WELL #: 34H RRCID -> 254474 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 11083 PERF.11256 - 14735

01	3224	X	1711	-0-	-1513	-0-	183	1	1528	3	Y	-0-					2
02	2912	X	1216	-0-	-1696	-0-	109	1	1107	3	Y	-0-					2
03	3224	X	2066	-0-	-1158	-0-	201	1	1865	3	Y	-0-					2
04	1920	X	1204	-0-	-716	-0-	133	1	1071	3	Y	-0-					2
05	1767	X	1701	-0-	-66	-0-	202	1	1499	3	Y	-0-					2
06	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	284	1	2495	3	Y	16	15	1			3
							18	9									

ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 1H RRCID -> 255265 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 10372 PERF.11206 - 15046

01	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	798	1	3095	3	Y	122	156	1			60
							134	9									
02	3388	X	2571	-0-	-817	-0-	570	1	1936	3	Y	59	83	1			36
							65	9									
03	3689	X	2925	-0-	-764	-0-	354	1	2528	3	Y	39	44	1			31
							43	9									
04	3690	X	2578	-0-	-1112	-0-	302	1	2250	3	Y	24	26	1			29
							26	9									
05	3813	X	3108	-0-	-705	-0-	311	1	2797	3	Y	-0-					29
06	3690	X	2917	-0-	-773	-0-	348	1	2540	3	Y	26					55
							29	9									

BRACKEN, R. WELL #: 35H RRCID -> 255873 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 10436 PERF. 9460 - 14380

01	2511	X	1965	-0-	-546	-0-	210	1	1755	3	Y	-0-					4
02	2632	X	2152	-0-	-480	-0-	193	1	1959	3	Y	-0-					4
03	2914	X	1678	-0-	-1236	-0-	163	1	1515	3	Y	-0-					4
04	2820	X	2169	-0-	-651	-0-	239	1	1930	3	Y	-0-					4
05	2542	X	2135	-0-	-407	-0-	253	1	1882	3	Y	-0-					4
06	2310	X	1776	-0-	-534	-0-	180	1	1583	3	Y	12	12	1			4
							13	9									

BRACKEN, R. WELL #: 36H RRCID -> 256159 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11230 - 13574

01	4774	X	541	-0-	-4233	-0-	58	1	483	3	Y	-0-					11
02	4312	X	495	-0-	-3817	-0-	44	1	451	3	Y	-0-					11
03	4774	X	1101	-0-	-3673	-0-	107	1	994	3	Y	-0-					11
04	4050	X	826	-0-	-3224	-0-	91	1	735	3	Y	-0-					11
05	2232	X	844	-0-	-1388	-0-	100	1	744	3	Y	-0-					11
06	1080	X	936	-0-	-144	-0-	90	1	788	3	Y	53	50	1			14
							58	9									

HUFF WELL #: 1H RRCID -> 257695 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 11042 PERF.10955 - 14176

01	3999	X	1255	-0-	-2744	-0-	1255	3			Y	-0-					3
02	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	4003	3			Y	-0-					3
03	3999	X	1490	-0-	-2509	-0-	1490	3			Y	-0-					3
04	3870	X	632	-0-	-3238	-0-	80	1	552	3	Y	-0-					3
05	3999	X	1404	-0-	-2595	-0-	68	1	1336	3	Y	-0-					3
06	3870	X	1526	-0-	-2344	-0-	194	1	1332	3	Y	-0-					3

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
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
01	2588	X	2588	-0-	-0-	-0-	512	1	1982	3	Y	85	138	1			42
							94	9									
02	2128	X	1700	-0-	-428	-0-	376	1	1280	3	Y	40	57	1			25
							44	9									
03	2600	X	2600	-0-	-0-	-0-	314	1	2250	3	Y	33	35	1			23
							36	9									
04	2490	X	158	-0-	-2332	-0-	18	1	133	3	Y	6	11	1			18
							7	9									
05	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	301	1	2707	3	Y	-0-					18
06	2520	X	2069	-0-	-451	-0-	249	1	1819	3	Y	1					19
							1	9									

WHITEHURST WELL #: 1H RRCID -> 260166 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 10457 PERF.10545 - 14722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	X	1441	-0-	-171	-0-	292	1	1109	3	Y	36	38	1			11
							40	9									
02	1801	X	1801	-0-	-0-	-0-	486	1	1249	3	Y	60	36	1			35
							66	9									
03	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	712	1	2589	3	Y	83	72	1			46
							91	9									
04	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	693	1	2838	3	Y	92	101	1			37
							101	9									
05	2424	X	2424	-0-	-0-	-0-	583	1	1784	3	Y	52	49	1			40
							57	9									
06	3270	X	2730	-0-	-540	-0-	682	1	1936	3	Y	102	108	1			34
							112	9									

LESTER OL WELL #: 1H RRCID -> 260169 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 11206 PERF.11189 - 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
01	4505	X	4505	-0-	-0-	-0-	4505	3			N	-0-					92
02	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	4005	3			N	-0-					92
03	4984	X	4984	-0-	-0-	-0-	4984	3			N	-0-					92
04	4964	X	4964	-0-	-0-	-0-	4964	3			N	-0-					92
05	4495	X	3951	-0-	-544	-0-	3951	3			N	-0-					92
06	4740	X	4315	-0-	-425	-0-	4315	3			N	-0-					92

ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 3H RRCID -> 261043 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 10640 PERF.11040 - 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
01	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	218	1	845	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	644	N	460	-0-	-184	-0-	104	1	355	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	868	N	547	-0-	-321	-0-	67	1	479	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	124	1	927	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	553	N	553	-0-	-0-	-0-	55	1	498	3	Y	-0-					1
06	706	N	706	-0-	-0-	-0-	85	1	621	3	Y	-0-					1

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824

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
01	3069	X	1025	-0-	-2044	-0-	109	1	916	3	Y	-0-					-0-
02	2772	X	1943	-0-	-829	-0-	174	1	1769	3	Y	-0-					-0-
03	3069	X	2313	-0-	-756	-0-	225	1	2088	3	Y	-0-					-0-
04	2760	X	1102	-0-	-1658	-0-	122	1	980	3	Y	-0-					-0-
05	2139	X	56	-0-	-2083	-0-	7	1	49	3	Y	-0-					-0-
06	2250	X	1753	-0-	-497	-0-	177	1	1554	3	Y	20	17	1			3
							22	9									

ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 4H RRCID -> 261456 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 10829 PERF.10714 - 15630

01	2872	N	2872	-0-	-0-	-0-	576	1	2229	3	Y	61	85	1			30
							67	9									
02	2436	N	1550	-0-	-886	-0-	344	1	1170	3	Y	33	44	1			19
							36	9									
03	2883	N	2038	-0-	-845	-0-	247	1	1766	3	Y	23	25	1			17
							25	9									
04	2790	N	2167	-0-	-623	-0-	255	1	1900	3	Y	11	13	1			15
							12	9									
05	1705	N	1531	-0-	-174	-0-	153	1	1378	3	Y	-0-					15
06	1980	N	1858	-0-	-122	-0-	223	1	1631	3	Y	4					19
							4	9									

BRACKEN, R. WELL #: 38H RRCID -> 261613 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 10897 PERF.11198 - 16883

01	9238	X	8253	-0-	-985	-0-	881	1	7372	3	Y	-0-					-0-
02	10304	X	10304	-0-	-0-	-0-	922	1	9382	3	Y	-0-					-0-
03	11121	X	11121	-0-	-0-	-0-	1080	1	10041	3	Y	-0-					-0-
04	8940	X	8633	-0-	-307	-0-	953	1	7680	3	Y	-0-					-0-
05	9238	X	7991	-0-	-1247	-0-	948	1	7043	3	Y	-0-					-0-
06	8940	X	8098	-0-	-842	-0-	826	1	7262	3	Y	9	8	1			1
							10	9									

R. BRACKEN WELL #: 40H RRCID -> 261615 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 11140 PERF.11264 - 16730

01	3720	X	2270	-0-	-1450	-0-	242	1	2028	3	Y	-0-					3
02	3360	X	2175	-0-	-1185	-0-	195	1	1980	3	Y	-0-					3
03	3720	X	2661	-0-	-1059	-0-	258	1	2403	3	Y	-0-					3
04	2190	X	1574	-0-	-616	-0-	174	1	1400	3	Y	-0-					3
05	2418	X	1636	-0-	-782	-0-	194	1	1442	3	Y	-0-					3
06	2580	X	1245	-0-	-1335	-0-	126	1	1108	3	Y	10	10	1			3
							11	9									

ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 5H RRCID -> 263066 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 10422 PERF.11188 - 16711

01	2759	X	2381	-0-	-378	-0-	476	1	1843	3	Y	56	79	1			28
							62	9									
02	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	720	1	2450	3	Y	37	45	1			20
							41	9									
03	3162	X	2065	-0-	-1097	-0-	250	1	1792	3	Y	21	24	1			17
							23	9									
04	3060	X	1571	-0-	-1489	-0-	184	1	1373	3	Y	13	14	1			16
							14	9									
05	3565	X	1932	-0-	-1633	-0-	193	1	1739	3	Y	-0-					16
06	3450	X	1241	-0-	-2209	-0-	144	1	1055	3	Y	38					54
							42	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
SIDDONS OL WELL #: 3H RRCID -> 263799 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 10919 PERF.11110 - 16483

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5301 X	5301	-0-	-0-	-0-	5301	3			N	-0-					16
02	5824 X	3956	-0-	-1868	-0-	3956	3			N	-0-					16
03	6448 X	5393	-0-	-1055	-0-	5393	3			N	-0-					16
04	7255 X	7255	-0-	-0-	-0-	7255	3			N	-0-					16
05	5423 X	5423	-0-	-0-	-0-	5423	3			N	-0-					16
06	5220 X	4236	-0-	-984	-0-	4236	3			N	-0-					16

R. BRACKEN WELL #: 39H RRCID -> 264126 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 10967 PERF.11334 - 16765

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 7H RRCID -> 264203 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10686 - 16956

01	4867 X	3548	-0-	-1319	-0-	714	1	2762	3	Y	65	102	1			32
						72	9									
02	4396 X	2544	-0-	-1852	-0-	567	1	1931	3	Y	42	51	1			23
						46	9									
03	4867 X	3012	-0-	-1855	-0-	365	1	2615	3	Y	29	31	1			21
						32	9									
04	4230 X	3558	-0-	-672	-0-	419	1	3124	3	Y	14	16	1			19
						15	9									
05	4123 X	2693	-0-	-1430	-0-	269	1	2424	3	Y	-0-					19
06	3420 X	2900	-0-	-520	-0-	349	1	2549	3	Y	2					21
						2	9									

R. BRACKEN WELL #: 41H RRCID -> 266276 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 11089 PERF.11153 - 13021

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 9H RRCID -> 266725 COMPL. DATE 06/14/2012 TOTAL DEPTH 10681 PERF.10502 - 16639

01	3472 X	2574	-0-	-898	-0-	516	1	1995	3	Y	57	79	1			28
						63	9									
02	2409 X	2409	-0-	-0-	-0-	539	1	1836	3	Y	31	41	1			18
						34	9									
03	2945 X	2332	-0-	-613	-0-	283	1	2023	3	Y	24	25	1			17
						26	9									
04	2970 X	2970	-0-	-0-	-0-	350	1	2610	3	Y	9	11	1			15
						10	9									
05	2945 X	2547	-0-	-398	-0-	255	1	2292	3	Y	-0-					15
06	3228 X	3228	-0-	-0-	-0-	388	1	2836	3	Y	4					19
						4	9									

ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 11H RRCID -> 266953 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 10921 PERF.10932 - 15558

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
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
01	3627	X	2977	-0-	-650	-0-	598	1	2316	3	Y	57	73	1			28
							63	9									
02	3276	X	1926	-0-	-1350	-0-	427	1	1455	3	Y	40	47	1			21
							44	9									
03	3627	X	2937	-0-	-690	-0-	357	1	2555	3	Y	23	26	1			18
							25	9									
04	2880	X	2555	-0-	-325	-0-	300	1	2241	3	Y	13	14	1			17
							14	9									
05	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	318	1	2864	3	Y	-0-					17
06	2880	X	2447	-0-	-433	-0-	294	1	2151	3	Y	2					19
							2	9									

SIDDONS OL WELL #: 4H RRCID -> 270305 COMPL. DATE 11/10/2013 TOTAL DEPTH 10960 PERF.11210 - 15305

01	5394	X	3342	-0-	-2052	-0-	3342	3			N	-0-					56
02	4956	X	4212	-0-	-744	-0-	4212	3			N	-0-					56
03	5798	X	5798	-0-	-0-	-0-	5798	3			N	-0-					56
04	7692	X	7692	-0-	-0-	-0-	7692	3			N	-0-					56
05	5019	X	5019	-0-	-0-	-0-	5019	3			N	-0-					56
06	5610	X	3430	-0-	-2180	-0-	3430	3			N	-0-					56

WHITEHURST WELL #: 5H RRCID -> 271047 COMPL. DATE 08/05/2013 TOTAL DEPTH 10075 PERF.10673 - 16233

01	4371	X	3400	-0-	-971	-0-	256	1	3008	3	Y	124	133	1			38
							136	9									
02	8876	X	3699	-0-	-5177	-0-	309	1	3215	3	Y	159	101	1			96
							175	9									
03	9827	X	1774	-0-	-8053	-0-	172	1	1535	3	Y	61	99	1			58
							67	9									
04	9510	X	3367	-0-	-6143	-0-	257	1	2959	3	Y	137	142	1			53
							151	9									
05	7812	X	3915	-0-	-3897	-0-	265	1	3564	3	Y	78	72	1			59
							86	9									
06	5659	X	5659	-0-	-0-	-0-	401	1	4988	3	Y	245	218	1			86
							270	9									

BRACKEN ET AL WELL #: 78 RRCID -> 277775 COMPL. DATE 04/13/1998 TOTAL DEPTH 10236 PERF.10047 - 10076

01	204	N	204	-0-	-0-	-0-	11	1	193	3	N	-0-					-0-
02	168	N	34	-0-	-134	-0-	4	1	30	3	N	-0-					-0-
03	154	N	154	-0-	-0-	-0-	9	1	145	3	N	-0-					-0-
04	259	N	259	-0-	-0-	-0-	24	1	235	3	N	-0-					-0-
05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	6	1	65	3	N	-0-					-0-
06	221	N	221	-0-	-0-	-0-	21	1	200	3	N	-0-					-0-

BRACKEN ET AL WELL #: 91 RRCID -> 277776 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10060 - 10100

01	185	N	185	-0-	-0-	-0-	10	1	175	3	N	-0-					-0-
02	151	N	151	-0-	-0-	-0-	16	1	135	3	N	-0-					-0-
03	147	N	147	-0-	-0-	-0-	9	1	138	3	N	-0-					-0-
04	271	N	271	-0-	-0-	-0-	25	1	246	3	N	-0-					-0-
05	169	N	169	-0-	-0-	-0-	14	1	155	3	N	-0-					-0-
06	120	N	80	-0-	-40	-0-	8	1	72	3	N	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
SBR WELL #: 22 RRCID -> 277777 COMPL. DATE 11/10/1995 TOTAL DEPTH 10223 PERF. 9948 - 9954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SBR WELL #: 230 RRCID -> 278990 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 10341 PERF.10156 - 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
01	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
02	308	N	236	-0-	-72	-0-	236	3			N	-0-					-0-
03	217	N	121	-0-	-96	-0-	121	3			N	-0-					-0-
04	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
05	248	N	108	-0-	-140	-0-	108	3			N	-0-					-0-
06	120	N	103	-0-	-17	-0-	103	3			N	-0-					-0-

SBR WELL #: 195 RRCID -> 279036 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 10390 PERF.10070 - 10090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	680	N	680	-0-	-0-	-0-	676	3	4	9	N	4	3	1			2
02	616	N	616	-0-	-0-	-0-	613	3	3	9	N	3	4	1			1
03	476	N	476	-0-	-0-	-0-	472	3	4	9	N	4	4	1			1
04	252	N	252	-0-	-0-	-0-	251	3	1	9	N	1	2	1			-0-
05	324	N	324	-0-	-0-	-0-	321	3	3	9	N	3	2	1			1
06	368	N	368	-0-	-0-	-0-	366	3	2	9	N	2	2	1			1

MCCLAUGHERTY, I. O. WELL #: 8 RRCID -> 301141 COMPL. DATE 02/01/2026 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9760 - 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
01	17	X	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
02	136	X	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
03	106	X	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
04	17	X	17	-0-	-0-	-0-	4	2	13	9	N	12					12
05	28	X	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					12
06	90	X	14	-0-	-76	-0-	14	3			N	-0-					12

CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC 103575
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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
01	16275	X	81	-0-	-16194	-0-	5	1	76	3	Y	-0-					-0-
02	9464	X	50	-0-	-9414	-0-	3	1	47	3	Y	-0-					-0-
03	7688	X	16	-0-	-7672	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					-0-
04	6488	X	6488	-0-	-0-	-0-	278	1	6196	3	Y	7	5	1			2
							6	4	8	9							
05	7216	X	7216	-0-	-0-	-0-	351	1	6865	3	Y	-0-	2	1			-0-
06	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	159	1	2771	3	Y	31	24	1			7
							34	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575

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
01	T. A.	1698	-0-	1698	1698	98	1	1596	3	Y	1	9	1			-0-
						3	4	1	9							
02	T. A.	1656	-0-	1656	3354	99	1	1537	3	Y	18	15	1			3
						20	9									
03	T. A.	794	-0-	794	4148	52	1	724	3	Y	16	14	1			5
						18	9									
04	4819 X	671	-0-	-4148	-0-	27	1	612	3	Y	28	25	1			8
						1	4	31	9							
05	2108 X	1172	-0-	-936	-0-	55	1	1070	3	Y	43	42	1			9
						47	9									
06	1770 X	1	-0-	-1769	-0-	1	3			Y	-0-	9	1			-0-

STS 'A' WELL #: 6H RRCID -> 279804 COMPL. DATE 06/21/2015 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 9705 - 16441

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	1			-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	11	-0-	11	11	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					-0-

STS 'A' WELL #: 8H RRCID -> 279805 COMPL. DATE 09/14/2015 TOTAL DEPTH 9224 PERF. 9700 - 15151

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	2800 N	4871	-0-	2071	2071	293	1	4556	3	Y	20	17	1			3
						22	9									
03	3087 N	1016	-0-	-2071	-0-	69	1	947	3	Y	-0-	3	1			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	2728 X	-0-	-0-	-2728	-0-					Y	-0-					-0-
06	2640 X	70	-0-	-2570	-0-	4	1	66	3	Y	-0-					-0-

STS 'A' WELL #: 10H RRCID -> 279806 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 9582 PERF. 9690 - 15531

01	22416 X	3367	-0-	-19049	-0-	195	1	3165	3	Y	-0-	6	1			-0-
						7	4									
02	8372 X	1874	-0-	-6498	-0-	113	1	1761	3	Y	-0-					-0-
03	3007 X	1036	-0-	-1971	-0-	70	1	966	3	Y	-0-					-0-
04	3270 X	2084	-0-	-1186	-0-	90	1	1992	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
05	3379 X	1343	-0-	-2036	-0-	65	1	1278	3	Y	-0-					-0-
06	3270 X	2063	-0-	-1207	-0-	112	1	1951	3	Y	-0-					-0-

STS 'A' WELL #: 7H RRCID -> 280114 COMPL. DATE 08/30/2015 TOTAL DEPTH 9069 PERF. 9600 - 16261

01	5595 X	5595	-0-	-0-	-0-	322	1	5217	3	Y	41	57	1			3
						11	4	45	9							
02	4874 X	4874	-0-	-0-	-0-	290	1	4517	3	Y	61	53	1			11
						67	9									
03	5363 X	1680	-0-	-3683	-0-	113	1	1560	3	Y	6	15	1			2
						7	9									
04	5400 X	2179	-0-	-3221	-0-	93	1	2076	3	Y	7	7	1			2
						2	4	8	9							
05	5945 X	5945	-0-	-0-	-0-	287	1	5608	3	Y	45	38	1			9
						50	9									
06	5401 X	5401	-0-	-0-	-0-	291	1	5075	3	Y	32	34	1			7
						35	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575
STS 'D' WELL #: 1H RRCID -> 281506 COMPL. DATE 05/25/2016 TOTAL DEPTH 9659 PERF.10470 - 16561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	910	N	910	-0-	-0-	-0-	818	3	92	9	N	84	188	1			139
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
03	1891	N	1798	-0-	-93	-0-	1613	3	185	9	N	168	188	1			119
04	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1114	3	140	9	N	127					246
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					246
06	1740	N	1087	-0-	-653	-0-	996	3	91	9	N	83					329

STS 'A' WELL #: 14H RRCID -> 281690 COMPL. DATE 08/27/2016 TOTAL DEPTH 8887 PERF. 9800 - 19446

01	11377	X	5224	-0-	-6153	-0-	298	1	4830	3	Y	78	132	1			5
							10	4	86	9							
02	10276	X	6244	-0-	-4032	-0-	361	1	5622	3	Y	237	201	1			41
							261	9									
03	11377	X	2731	-0-	-8646	-0-	182	1	2516	3	Y	30	61	1			10
							33	9									
04	8880	X	5547	-0-	-3333	-0-	234	1	5217	3	Y	83	69	1			24
							5	4	91	9							
05	9176	X	7967	-0-	-1209	-0-	378	1	7392	3	Y	179	166	1			37
							197	9									
06	6690	X	5105	-0-	-1585	-0-	271	1	4727	3	Y	97	113	1			21
							107	9									

STS 'A' WELL #: 18H RRCID -> 284164 COMPL. DATE 09/07/2017 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 9620 - 20651

01	20832	X	9466	-0-	-11366	-0-	541	1	8784	3	Y	112	129	1			8
							18	4	123	9							
02	10612	X	8986	-0-	-1626	-0-	534	1	8312	3	Y	127	113	1			22
							140	9									
03	10881	X	3965	-0-	-6916	-0-	263	1	3622	3	Y	73	70	1			25
							80	9									
04	10530	X	9002	-0-	-1528	-0-	380	1	8459	3	Y	141	125	1			41
							8	4	155	9							
05	14611	X	14611	-0-	-0-	-0-	703	1	13751	3	Y	143	154	1			30
							157	9									
06	9630	X	9453	-0-	-177	-0-	505	1	8797	3	Y	137	137	1			30
							151	9									

STS A - NMC UNIT 1 WELL #: 17H RRCID -> 284239 COMPL. DATE 11/07/2017 TOTAL DEPTH 9477 PERF. 9543 - 19969

01	15624	X	8397	-0-	-7227	-0-	471	1	7634	3	Y	251	323	1			17
							16	4	276	9							
02	14112	X	9712	-0-	-4400	-0-	572	1	8894	3	Y	224	202	1			39
							246	9									
03	10726	X	3883	-0-	-6843	-0-	252	1	3482	3	Y	135	128	1			46
							149	9									
04	10080	X	8030	-0-	-2050	-0-	335	1	7448	3	Y	218	201	1			63
							7	4	240	9							
05	10757	X	9709	-0-	-1048	-0-	456	1	8920	3	Y	303	303	1			63
							333	9									
06	10410	X	7983	-0-	-2427	-0-	415	1	7229	3	Y	308	303	1			68
							339	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575

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
01	3379 X	2381	-0-	-998	-0-	179	1	2067	3	Y	123	83	1			63
						135	9									
02	2352 X	2155	-0-	-197	-0-	171	1	1819	3	Y	150	176	1			37
						165	9									
03	2325 X	1952	-0-	-373	-0-	131	1	1753	3	Y	62	72	1			27
						68	9									
04	2310 X	2080	-0-	-230	-0-	177	1	1808	3	Y	86	94	1			19
						95	9									
05	2387 X	1863	-0-	-524	-0-	133	1	1679	3	Y	46	53	1			12
						51	9									
06	2310 X	1392	-0-	-918	-0-	113	1	1242	3	Y	34	29	1			17
						37	9									

SR BREGMAN WELL #: 2H RRCID -> 287448 COMPL. DATE 02/01/2019 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 9474 - 18593

01	T. A.	520	-0-	520	520	41	1	479	3	Y	-0-					-0-
02	T. A.	273	-0-	273	793	23	1	250	3	Y	-0-					-0-
03	T. A.	678	-0-	678	1471	47	1	631	3	Y	-0-					-0-
04	2096 X	625	-0-	-1471	-0-	56	1	569	3	Y	-0-					-0-
05	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	129	1	1624	3	Y	-0-					-0-
06	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	128	1	1408	3	Y	-0-					-0-

STS 'A' STATE UNIT WELL #: 20H RRCID -> 290365 COMPL. DATE 08/24/2020 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9801 - 18984

01	15593 X	15022	-0-	-571	-0-	859	1	13943	3	Y	174	229	1			12
						29	4	191	9							
02	15430 X	15430	-0-	-0-	-0-	916	1	14251	3	Y	239	209	1			42
						263	9									
03	18321 X	5663	-0-	-12658	-0-	377	1	5202	3	Y	76	92	1			26
						84	9									
04	17730 X	8674	-0-	-9056	-0-	367	1	8159	3	Y	128	117	1			37
						7	4	141	9							
05	18321 X	17297	-0-	-1024	-0-	826	1	16156	3	Y	286	263	1			60
						315	9									
06	16530 X	15905	-0-	-625	-0-	852	1	14848	3	Y	186	205	1			41
						205	9									

STS 'A' WELL #: 21H RRCID -> 291182 COMPL. DATE 05/05/2021 TOTAL DEPTH 8903 PERF. 9550 - 16817

01	15593 X	12614	-0-	-2979	-0-	705	1	11438	3	Y	406	491	1			28
						24	4	447	9							
02	14084 X	13931	-0-	-153	-0-	817	1	12717	3	Y	361	326	1			63
						397	9									
03	14291 X	5109	-0-	-9182	-0-	330	1	4549	3	Y	209	201	1			71
						230	9									
04	14325 X	14325	-0-	-0-	-0-	591	1	13160	3	Y	511	434	1			148
						12	4	562	9							
05	15438 X	11971	-0-	-3467	-0-	558	1	10917	3	Y	451	505	1			94
						496	9									
06	14940 X	14005	-0-	-935	-0-	732	1	12750	3	Y	475	464	1			105
						523	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575
STS 'A' WELL #: 24H RRCID -> 291911 COMPL. DATE 09/25/2021 TOTAL DEPTH 9487 PERF. 9765 - 18760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14446	X	13023	-0-	-1423	-0-	743	1	12060	3	Y	177	232	1			12
							25	4	195	9							
02	13048	X	12766	-0-	-282	-0-	757	1	11779	3	Y	209	185	1			36
							230	9									
03	14446	X	4934	-0-	-9512	-0-	328	1	4521	3	Y	77	87	1			26
							85	9									
04	14867	X	14867	-0-	-0-	-0-	630	1	14029	3	Y	177	152	1			51
							13	4	195	9							
05	14353	X	13023	-0-	-1330	-0-	618	1	12089	3	Y	287	278	1			60
							316	9									
06	13680	X	11270	-0-	-2410	-0-	599	1	10436	3	Y	214	227	1			47
							235	9									

STS 'A' WELL #: 23H RRCID -> 292295 COMPL. DATE 11/06/2021 TOTAL DEPTH 9308 PERF. 9470 - 19350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10633	X	10381	-0-	-252	-0-	766	1	8848	3	Y	697	485	1			357
							767	9									
02	9016	X	8410	-0-	-606	-0-	665	1	7092	3	Y	594	804	1			147
							653	9									
03	9613	X	9613	-0-	-0-	-0-	622	1	8312	3	Y	617	495	1			269
							679	9									
04	10050	X	8401	-0-	-1649	-0-	699	1	7151	3	Y	501	658	1			112
							551	9									
05	10385	X	7034	-0-	-3351	-0-	473	1	5965	3	Y	542	514	1			140
							596	9									
06	10050	X	5832	-0-	-4218	-0-	447	1	4927	3	Y	416	349	1			207
							458	9									

STS 'A' WELL #: 25H RRCID -> 293594 COMPL. DATE 04/07/2022 TOTAL DEPTH 8877 PERF. 9824 - 20703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	29450	X	26664	-0-	-2786	-0-	1503	1	24388	3	Y	657	839	1			45
							50	4	723	9							
02	26600	X	24463	-0-	-2137	-0-	1436	1	22343	3	Y	622	559	1			108
							684	9									
03	29450	X	9191	-0-	-20259	-0-	603	1	8313	3	Y	250	273	1			85
							275	9									
04	27810	X	22935	-0-	-4875	-0-	954	1	21227	3	Y	668	559	1			194
							19	4	735	9							
05	28737	X	24639	-0-	-4098	-0-	1150	1	22503	3	Y	896	903	1			187
							986	9									
06	26220	X	21452	-0-	-4768	-0-	1122	1	19535	3	Y	723	750	1			160
							795	9									

DORADO DRILLING, INC. 223295
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
01	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
02	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
03	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
06	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					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
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					121
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					121
03	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					121
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					121
05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					121
06	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					121

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. 246973
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
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

ORX RESOURCES, L.L.C. 627136
TYLER RANCH WELL #: 1 RRCID -> 257603 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9021 PERF. 8846 - 8876

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					195
02	430 N	430	-0-	-0-	-0-	394	2	36	9	N	33					228
03	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-	45	1			183
04	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					183
05	936 N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			N	-0-					183
06	585 N	585	-0-	-0-	-0-	583	2	2	9	N	2					183

PEELER WELL #: 1 RRCID -> 257604 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8778 - 8796

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

PEELER WELL #: 2 RRCID -> 281920 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8801 - 8825

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

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
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

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
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SPARKMAN ENERGY, LLC 807295
EDWARDS SWD WELL #: 1H RRCID -> 281766 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 12797 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
HORTON, R. P. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 105663 COMPL. DATE 03/30/1983 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9470 - 9524

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/26/2026

SMITH, C. C. WELL #: 1 RRCID -> 107058 COMPL. DATE 08/01/1983 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9702 - 9756

01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-			-0-
02	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2	Y	-0-			-0-
03	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	2	Y	-0-			-0-
04	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2	Y	-0-			-0-
05	976 N	976	-0-	-0-	-0-	976	2	Y	-0-			-0-
06	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	2	Y	-0-			-0-

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

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-

HORTON WELL #: 11 RRCID -> 111167 COMPL. DATE 04/17/1984 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 9503 - 9556

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-

SMITH, C. C. WELL #: 2 RRCID -> 111687 COMPL. DATE 06/06/1984 TOTAL DEPTH 9812 PERF. 9636 - 9679

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-

HORTON WELL #: 12 RRCID -> 111801 COMPL. DATE 06/28/1984 TOTAL DEPTH 9681 PERF. 9468 - 9518

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-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
02	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-					-0-
03	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			Y	-0-					-0-
04	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			Y	-0-					-0-
05	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			Y	-0-					-0-
06	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			Y	-0-					-0-

HORTON, R. P. WELL #: 23 RRCID -> 125176 COMPL. DATE 08/27/1987 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9478 - 9528

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-

HORTON, R. P. WELL #: 24 RRCID -> 126364 COMPL. DATE 12/17/1987 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 9508 - 9558

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-

BLM "A" WELL #: 1 RRCID -> 134576 COMPL. DATE 11/29/1989 TOTAL DEPTH 9313 PERF. 9109 - 9139

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-

BLM "A" WELL #: 2 RRCID -> 134577 COMPL. DATE 08/30/1989 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 9055 - 9084

01	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					62
02	588 N	-0-	-0-	-588	-0-					Y	-0-					62
03	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					62
04	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			Y	-0-					62
05	411 N	411	-0-	-0-	-0-	397	2	14	9	Y	13					75
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75

HORTON, R. P. WELL #: 27 RRCID -> 161442 COMPL. DATE 12/12/1996 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 9383 - 9412

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-

SMITH WELL #: 5 RRCID -> 162326 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9675 - 9726

01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
02	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			Y	-0-					-0-
03	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	2			Y	-0-					-0-
04	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			Y	-0-					-0-
05	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			Y	-0-					-0-
06	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/29/2026

SMITH, C. C. WELL #: 6 RRCID -> 164306 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9611 - 9636

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
02	113 N	113	-0-	-0-	-0-	109	2	4	9	Y	4					13
03	242 N	242	-0-	-0-	-0-	233	2	9	9	Y	8					21
04	372 N	372	-0-	-0-	-0-	369	2	3	9	Y	3					24
05	198 N	198	-0-	-0-	-0-	195	2	3	9	Y	3					27
06	388 N	388	-0-	-0-	-0-	386	2	2	9	Y	2					29

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

01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					29
02	389 N	389	-0-	-0-	-0-	380	2	9	9	Y	8					37
03	2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	2097	2	33	9	Y	30					67
04	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1284	2	6	9	Y	5					72
05	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1133	2	13	9	Y	12					84
06	540 N	516	-0-	-24	-0-	516	2			Y	-0-					84

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

01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					29
02	402 N	402	-0-	-0-	-0-	393	2	9	9	Y	8					37
03	2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	2169	2	33	9	Y	30					67
04	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1328	2	6	9	Y	5					72
05	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1172	2	13	9	Y	12					84
06	540 N	534	-0-	-6	-0-	534	2			Y	-0-					84

WILLIAMS, GRANT H. -A- WELL #: 1A RRCID -> 299629 COMPL. DATE 02/01/2024 TOTAL DEPTH 10167 PERF. 9950 - 10006

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					2
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					2
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					2

BILLINGS, A. WELL #: 5 RRCID -> 299660 COMPL. DATE 02/13/2024 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10182 - 10224

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/23/2026

TAYLOR, H.D. WELL #: 3 RRCID -> 301528 COMPL. DATE 02/24/1987 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9639 - 9698

01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HENRY, A.L. WELL #: 1 RRCID -> 301630 COMPL. DATE 12/15/1983 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 9784 - 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
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ADAMS (OLMOS NAVARRO) 00621 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MEDINA
ATLAS OPERATING LLC 036587
FASELER, DORA M. WELL #: 2A RRCID -> 063935 COMPL. DATE 09/10/1975 TOTAL DEPTH 1000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	1			N	-0-					-0-
02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	1			N	-0-					-0-
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	1			N	-0-					-0-
04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	1			N	-0-					-0-
05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	1			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	1			N	-0-					-0-
02	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	1			N	-0-					-0-
03	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	1			N	-0-					-0-
04	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	1			N	-0-					-0-
05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	1			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FASELER, DORA M. WELL #: 10A RRCID -> 064313 COMPL. DATE 10/04/1975 TOTAL DEPTH 1000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	1			N	-0-					-0-
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	1			N	-0-					-0-
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	1			N	-0-					-0-
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	1			N	-0-					-0-
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	1			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HICKEY WELL #: 1 RRCID -> 075088 COMPL. DATE 01/01/1930 TOTAL DEPTH 1200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ADAMS (OLMOS NAVARRO) //CONT.// 00621 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MEDINA
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587

HICKEY WELL #: 1A RRCID -> 082205 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 992 PERF. 962 - 968

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FASELER, DORA M. WELL #: 1 RRCID -> 157614 COMPL. DATE 09/01/1945 TOTAL DEPTH 950 PERF. 928 - 936

01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HICKEY WELL #: 6 RRCID -> 210944 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 1140 PERF. 948 - 976

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HICKEY WELL #: 2 RRCID -> 214486 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 971 PERF. 925 - 971

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HICKEY WELL #: 3 RRCID -> 214487 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 997 PERF. 975 - 997

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HICKEY WELL #: 4 RRCID -> 214488 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 983 PERF. 965 - 983

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FASELER WELL #: 11 RRCID -> 229812 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 931 PERF. 893 - 931

01	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	1	N	-0-			-0-
02	84 N	74	-0-	-10	-0-	74	1	N	-0-			-0-
03	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	1	N	-0-			-0-
04	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	1	N	-0-			-0-
05	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	1	N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ADAMS (OLMOS NAVARRO) //CONT.// 00621 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MEDINA
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587
HICKEY WELL #: 7 RRCID -> 232955 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 1000 PERF. 706 - 722

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
01	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	1		N	-0-			-0-
02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	1		N	-0-			-0-
03	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	1		N	-0-			-0-
04	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	1		N	-0-			-0-
05	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	1		N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HICKEY WELL #: 8 RRCID -> 233333 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 1000 PERF. 940 - 955

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCANELLY, G. C. WELL #: 3 RRCID -> 233334 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 923 PERF. 890 - 923

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HICKEY WELL #: 9 RRCID -> 247403 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 1004 PERF. 750 - 760

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	#	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0	#	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0	#	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0	#	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0	#	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

ALTIZER "56" WELL #: 2 RRCID -> 241706 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 13556 PERF.13362 - 13484

01	0	#	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0	#	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0	#	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0	#	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0	#	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

AMMANN (BUDA) 02396 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC 100351
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 19H RRCID -> 269948 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 8622 - 13299

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BEINHORN RANCH WELL #: 32H RRCID -> 271379 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 8151 PERF.13228 - 13580

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEINHORN RANCH WELL #: 35H RRCID -> 271401 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 8182 PERF.13423 - 13678

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 9H RRCID -> 271464 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 9292 - 14119

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

AMMANN (BUDA) //CONT.// 02396 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 61H RRCID -> 271864 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 8378 - 14666

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 32H RRCID -> 271930 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7705 - 11779

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 11H RRCID -> 272509 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8910 - 14375

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 32H RRCID -> 272827 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 9042 - 14621

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STUMBERG RANCH WELL #: 35H RRCID -> 272828 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 8240 - 12941

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STUMBERG RANCH WELL #: 27HR RRCID -> 273038 COMPL. DATE 04/13/2013 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 8445 - 13182

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

AMMANN (BUDA) //CONT.// 02396 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 36H RRCID -> 273444 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 8260 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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 24H RRCID -> 273518 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8589 - 12571

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORTHEY RANCH WELL #: 24H RRCID -> 275374 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 8539 PERF. 9231 - 14928

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STANLEY RANCH WELL #: 8H RRCID -> 275395 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 8642 PERF. 9216 - 13776

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 70H RRCID -> 275922 COMPL. DATE 06/22/2013 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 8094 - 8281

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRISCOE SPRINGMAN UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 277692 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8844 - 14873

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 1B RRCID -> 279086 COMPL. DATE 10/20/2014 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 7591 - 13958

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

AMMANN (BUDA) //CONT.// 02396 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC 103575
FAITH-BONITA WELL #: A 1H RRCID -> 271408 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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NMC EF WELL #: 1H RRCID -> 283983 COMPL. DATE 06/04/2017 TOTAL DEPTH 12709 PERF. N/A

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

NBR EF WELL #: 4H RRCID -> 284496 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 11977 PERF.12460 - 16301

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FAITH-YANA WELL #: M 3H RRCID -> 284772 COMPL. DATE 07/27/2017 TOTAL DEPTH 7079 PERF. 8670 - 9050

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC 254231
CERRITO WELL #: 37HR RRCID -> 287623 COMPL. DATE 05/05/2019 TOTAL DEPTH 11395 PERF.11438 - 21494

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

INEOS USA OIL & GAS LLC 424176
FOSTER UNIT III LAS WELL #: B 2H RRCID -> 279484 COMPL. DATE 09/28/2013 TOTAL DEPTH 9980 PERF.10099 - 10190

01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

AMMANN (BUDA) //CONT.// 02396 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
COTULLA WELL #: 67H RRCID -> 279147 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 8464 PERF. 8835 - 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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

COTULLA WELL #: 76H RRCID -> 279596 COMPL. DATE 12/14/2013 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8590 - 13631

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OWENS 1080 WELL #: 13H RRCID -> 280149 COMPL. DATE 01/03/2015 TOTAL DEPTH 10374 PERF.10762 - 15195

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COTULLA WELL #: 39H RRCID -> 280762 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 8583 - 13016

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COTULLA WELL #: 20H RRCID -> 281042 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 8237 PERF. 8701 - 13390

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROSETTA RESOURCES OPERATING LP 728883
GATES 05D UNIT K WELL #: 5021A RRCID -> 285994 COMPL. DATE 11/03/2017 TOTAL DEPTH 8843 PERF. 9365 - 17133

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH WELL #: A462H RRCID -> 282579 COMPL. DATE 05/24/2015 TOTAL DEPTH 9176 PERF. 9441 - 14939

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH WELL #: A355H RRCID -> 283483 COMPL. DATE 04/01/2017 TOTAL DEPTH 9262 PERF. 9880 - 16516

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAN AMBROSIA F (SA16) 13 WELL #: 2H RRCID -> 283849 COMPL. DATE 11/16/2015 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7353 - 15440

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRISCOE R (SA10) WELL #: 282H RRCID -> 288811 COMPL. DATE 11/11/2018 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 7680 - 17735

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRINITY OPERATING (USG), LLC 870209
SPOHN RANCH WELL #: 12H RRCID -> 282801 COMPL. DATE 05/22/2017 TOTAL DEPTH 10239 PERF. 9869 - 19277

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

AMMANN (BUDA) //CONT.// 02396 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
SPOHN RANCH WELL #: 10H RRCID -> 283210 COMPL. DATE 03/24/2016 TOTAL DEPTH 10424 PERF.18904 - 19660

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JCR WELL #: 2H RRCID -> 283430 COMPL. DATE 07/12/2017 TOTAL DEPTH 10513 PERF.11134 - 18276

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SPOHN RANCH WELL #: 28H RRCID -> 290402 COMPL. DATE 11/09/2020 TOTAL DEPTH 10302 PERF.10226 - 21368

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

APPURCEON (OLMOS) 03328 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
SOUTH COAST OIL & GAS CO. 802633
STUMBERG WELL #: 2 RRCID -> 090921 COMPL. DATE 12/12/1980 TOTAL DEPTH 5030 PERF. 4627 - 4652

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

STUMBERG WELL #: 1 RRCID -> 091077 COMPL. DATE 05/28/1980 TOTAL DEPTH 5105 PERF. 4710 - 4728

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

APPURCEON (OLMOS) //CONT.// 03328 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
TARINA OIL COMPANY 836120
LIFE SCIENCE CHURCH WELL #: 9152 RRCID -> 092036 COMPL. DATE 01/15/1981 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4801 - 4812

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ARMER SOUTH (ELLENBURGER) 03650 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
EARWOOD "37" WELL #: 1 RRCID -> 241872 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9210 - 9536

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	67 N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	2	N	-0-					-0-
02	56 N	49	-0-	-7	-0-	2	1	47	2	N	-0-					-0-
03	2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	210	1	1918	2	N	-0-					-0-
04	114 N	114	-0-	-0-	-0-	7	1	107	2	N	-0-					-0-
05	62 N	2	-0-	-60	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	300 N	50	-0-	-250	-0-	2	1	48	2	N	-0-					-0-

ARTESIA WELLS, W. (WILCOX 3630) 03950 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE
AMSYS ENERGY, LLC. 020508
LA SALLE SWD WELL #: 1 RRCID -> 263709 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 4995 PERF. 4364 - 4570

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA SALLE SWD WELL #: 3 RRCID -> 272907 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4200 - 5000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NGL WATERSOLUTIONS EAGLEFORD,LLC 609267
ARTESIA WELLS SWD WELL #: 1 RRCID -> 266626 COMPL. DATE 11/28/2012 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4440 - 4555

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARTESIA WELLS, W. (WILCOX 3630) //CONT.// 03950 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE
NGL WATERSOLUTIONS EAGLEFORD,LLC//CONT.// 609267
ARTESIA WELLS SWD WELL #: 2 RRCID -> 268141 COMPL. DATE 11/29/2012 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4401 - 4558

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	101 N	101	-0-	-0-	-0-	37	1	64	3	Y	-0-					1
02	126 N	126	-0-	-0-	-0-	46	1	80	3	Y	-0-					1
03	165 N	165	-0-	-0-	-0-	59	1	106	3	Y	-0-					1
04	177 N	177	-0-	-0-	-0-	63	1	114	3	Y	-0-					1
05	204 N	204	-0-	-0-	-0-	83	1	121	3	Y	-0-					1
06	60 N	10	-0-	-50	-0-	4	1	6	3	Y	-0-					1

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

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

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

01	911 N	911	-0-	-0-	-0-	194	1	714	3	N	3	13	1			-0-
						3	9									
02	841 N	841	-0-	-0-	-0-	192	1	646	3	N	3					3
						3	9									
03	872 N	872	-0-	-0-	-0-	205	1	667	3	N	-0-					3
04	780 N	754	-0-	-26	-0-	179	1	575	3	N	-0-					3
05	806 N	691	-0-	-115	-0-	137	1	553	3	N	1					4
						1	9									
06	780 N	702	-0-	-78	-0-	148	1	554	3	N	-0-					4

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

01	201 N	201	-0-	-0-	-0-	25	1	173	3	Y	3	16	1			3
						3	9									
02	28 N	8	-0-	-20	-0-	8	3			Y	-0-					3
03	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					3
04	30 N	4	-0-	-26	-0-	4	3			Y	-0-					3
05	8 N	4	-0-	-4	-0-	4	3			Y	-0-					3
06	8 N	3	-0-	-5	-0-	3	3			Y	-0-					3

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

KILLAM 299 WELL #: 4 RRCID -> 176801 COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 7084 - 7127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	30	N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	25	3	Y	2	16	1			-0-
							2	9									
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	3	Y	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
04	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-

KILLAM 299 WELL #: 3 RRCID -> 181657 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 6972 - 7000

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KILLAM 299 WELL #: 7 RRCID -> 182823 COMPL. DATE 03/28/2001 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 7160 - 7204

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KILLAM 299 WELL #: 5 RRCID -> 184933 COMPL. DATE 07/01/2001 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7184 - 7252

01	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	142	1	995	3	Y	5	25	1			1
							6	9									
02	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	49	1	1102	3	Y	-0-					1
03	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	56	1	1251	3	Y	-0-					1
04	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	9	1	1238	3	Y	-0-					1
05	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	34	1	1134	3	Y	-0-					1
06	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	8	1	1107	3	Y	-0-					1

ALDERMAN WELL #: 1 RRCID -> 186437 COMPL. DATE 10/01/2001 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 7098 - 7142

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALDERMAN WELL #: 2 RRCID -> 188870 COMPL. DATE 03/16/2002 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7052 - 7064

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
KILLAM 299 WELL #: 6 RRCID -> 189060 COMPL. DATE 05/02/2002 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7136 - 7170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-	1	1			-0-
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
05	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-

VT KILLAM & GONZALEZ 299 WELL #: 2 RRCID -> 195831 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7213 - 7230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	101	N	101	-0-	-0-	-0-	21	1	79	3	Y	1	6	1			1
							1	9									
02	112	N	105	-0-	-7	-0-	24	1	80	3	Y	1					2
							1	9									
03	58	N	58	-0-	-0-	-0-	14	1	44	3	Y	-0-					2
04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	29	1	94	3	Y	1					3
							1	9									
05	143	N	143	-0-	-0-	-0-	28	1	115	3	Y	-0-					3
06	87	N	87	-0-	-0-	-0-	19	1	68	3	Y	-0-					3

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
01	6	N	5	-0-	-1	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-

VT KILLAM & GONZALEZ 299 WELL #: 1 RRCID -> 196027 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7264 - 7282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	180	-0-	-595	-0-	38	1	141	3	Y	1	7	1			3
							1	9									
02	616	N	549	-0-	-67	-0-	126	1	423	3	Y	-0-					3
03	475	N	475	-0-	-0-	-0-	112	1	363	3	Y	-0-					3
04	445	N	445	-0-	-0-	-0-	106	1	338	3	Y	1					4
							1	9									
05	620	N	181	-0-	-439	-0-	36	1	145	3	Y	-0-					4
06	450	N	234	-0-	-216	-0-	49	1	185	3	Y	-0-					4

VT KILLAM & GONZALEZ 299 WELL #: 3 RRCID -> 196260 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 7220 - 7236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	500	-0-	-58	-0-	107	1	392	3	Y	1	4	1			1
							1	9									
02	588	N	427	-0-	-161	-0-	98	1	329	3	Y	-0-					1
03	451	N	451	-0-	-0-	-0-	106	1	345	3	Y	-0-					1
04	480	N	463	-0-	-17	-0-	110	1	353	3	Y	-0-					1
05	501	N	501	-0-	-0-	-0-	100	1	401	3	Y	-0-					1
06	461	N	461	-0-	-0-	-0-	97	1	364	3	Y	-0-					1

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
VT KILLAM & GONZALEZ 299 WELL #: 5 RRCID -> 196290 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7435 - 7453

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	515 N	515	-0-	-0-	-0-	110	1	403	3	Y	2	10	1			-0-
						2	9									
02	476 N	472	-0-	-4	-0-	107	1	363	3	Y	2					2
						2	9									
03	529 N	529	-0-	-0-	-0-	125	1	404	3	Y	-0-					2
04	565 N	565	-0-	-0-	-0-	134	1	431	3	Y	-0-					2
05	527 N	428	-0-	-99	-0-	85	1	342	3	Y	1					3
						1	9									
06	510 N	476	-0-	-34	-0-	100	1	376	3	Y	-0-					3

ALDERMAN WELL #: 7 RRCID -> 196645 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7087 - 7102

01	76 N	76	-0-	-0-	-0-	10	1	66	3	Y	-0-					-0-
02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	3	Y	-0-					-0-
03	70 N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	67	3	Y	-0-					-0-
04	97 N	97	-0-	-0-	-0-	1	1	96	3	Y	-0-					-0-
05	67 N	67	-0-	-0-	-0-	2	1	65	3	Y	-0-					-0-
06	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-					-0-

ALDERMAN WELL #: 5 RRCID -> 197079 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7072 - 7088

01	221 N	221	-0-	-0-	-0-	28	1	193	3	N	-0-					22
02	66 N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	3	N	-0-					22
03	70 N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	67	3	N	-0-					22
04	150 N	118	-0-	-32	-0-	1	1	117	3	N	-0-					22
05	62 N	30	-0-	-32	-0-	1	1	29	3	N	-0-					22
06	60 N	8	-0-	-52	-0-	8	3			N	-0-					22

VT KILLAM & GONZALEZ 299 WELL #: 4 RRCID -> 197474 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 7517 PERF. 7294 - 7350

01	682 N	599	-0-	-83	-0-	128	1	470	3	Y	1	6	1			-0-
						1	9									
02	560 N	522	-0-	-38	-0-	119	1	401	3	Y	2					2
						2	9									
03	552 N	552	-0-	-0-	-0-	130	1	422	3	Y	-0-					2
04	570 N	500	-0-	-70	-0-	119	1	381	3	Y	-0-					2
05	589 N	450	-0-	-139	-0-	89	1	360	3	Y	1					3
						1	9									
06	540 N	375	-0-	-165	-0-	79	1	296	3	Y	-0-					3

VT KILLIAM & GONZALEZ 299 WELL #: 6 RRCID -> 198518 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 7263 - 7278

01	775 N	638	-0-	-137	-0-	136	1	501	3	Y	1	4	1			-0-
						1	9									
02	592 N	592	-0-	-0-	-0-	135	1	457	3	Y	-0-					-0-
03	697 N	697	-0-	-0-	-0-	164	1	533	3	Y	-0-					-0-
04	667 N	667	-0-	-0-	-0-	158	1	509	3	Y	-0-					-0-
05	651 N	616	-0-	-35	-0-	122	1	494	3	Y	-0-					-0-
06	668 N	668	-0-	-0-	-0-	141	1	527	3	Y	-0-					-0-

KILLAM 299 WELL #: 10 RRCID -> 199471 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7028 - 7043

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
01	184 N	184	-0-	-0-	-0-	23	1	161	3	N	-0-					-0-
02	131 N	131	-0-	-0-	-0-	6	1	125	3	N	-0-					-0-
03	121 N	121	-0-	-0-	-0-	5	1	116	3	N	-0-					-0-
04	89 N	89	-0-	-0-	-0-	1	1	88	3	N	-0-					-0-
05	95 N	95	-0-	-0-	-0-	3	1	92	3	N	-0-					-0-
06	90 N	90	-0-	-0-	-0-	1	1	89	3	N	-0-					-0-

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

01	558 N	555	-0-	-3	-0-	69	1	486	3	Y	-0-					-0-
02	686 N	686	-0-	-0-	-0-	29	1	657	3	Y	-0-					-0-
03	890 N	890	-0-	-0-	-0-	38	1	852	3	Y	-0-					-0-
04	703 N	703	-0-	-0-	-0-	5	1	698	3	Y	-0-					-0-
05	775 N	624	-0-	-151	-0-	18	1	606	3	Y	-0-					-0-
06	870 N	478	-0-	-392	-0-	3	1	475	3	Y	-0-					-0-

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

01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	8	1	54	3	Y	-0-					-0-
02	57 N	57	-0-	-0-	-0-	2	1	55	3	Y	-0-					-0-
03	63 N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	3	Y	-0-					-0-
04	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-					-0-
05	75 N	75	-0-	-0-	-0-	2	1	73	3	Y	-0-					-0-
06	93 N	93	-0-	-0-	-0-	1	1	92	3	Y	-0-					-0-

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

01	248 N	240	-0-	-8	-0-	30	1	210	3	Y	-0-					11
02	275 N	275	-0-	-0-	-0-	12	1	263	3	Y	-0-					11
03	303 N	303	-0-	-0-	-0-	13	1	289	3	Y	1					12
						1	9									
04	264 N	264	-0-	-0-	-0-	2	1	262	3	Y	-0-	12	1			-0-
05	310 N	245	-0-	-65	-0-	7	1	238	3	Y	-0-					-0-
06	300 N	206	-0-	-94	-0-	1	1	205	3	Y	-0-					-0-

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

01	457 N	457	-0-	-0-	-0-	57	1	400	3	Y	-0-					4
02	473 N	473	-0-	-0-	-0-	20	1	453	3	Y	-0-					4
03	516 N	516	-0-	-0-	-0-	22	1	492	3	Y	2					6
						2	9									
04	503 N	503	-0-	-0-	-0-	4	1	499	3	Y	-0-	6	1			-0-
05	537 N	537	-0-	-0-	-0-	16	1	521	3	Y	-0-					-0-
06	521 N	521	-0-	-0-	-0-	4	1	517	3	Y	-0-					-0-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	481	-0-	-15	-0-	60	1	421	3	Y	-0-					-0-
02	501	N	501	-0-	-0-	-0-	21	1	480	3	Y	-0-					-0-
03	536	N	536	-0-	-0-	-0-	23	1	513	3	Y	-0-					-0-
04	508	N	508	-0-	-0-	-0-	4	1	504	3	Y	-0-					-0-
05	527	N	431	-0-	-96	-0-	13	1	418	3	Y	-0-					-0-
06	510	N	411	-0-	-99	-0-	3	1	408	3	Y	-0-					-0-

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

01	150	N	150	-0-	-0-	-0-	19	1	131	3	N	-0-					-0-
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	5	1	109	3	N	-0-					-0-
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	4	1	90	3	N	-0-					-0-
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	1	1	89	3	N	-0-					-0-
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	3	1	90	3	N	-0-					-0-
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	1	1	89	3	N	-0-					-0-

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

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	31	N	19	-0-	-12	-0-	2	1	17	3	Y	-0-					-0-
02	28	N	22	-0-	-6	-0-	1	1	21	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
04	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-

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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

VT KILLAM & GONZALEZ 299 WELL #: 7 RRCID -> 220376 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7266 - 7282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	682	N	666	-0-	-16	-0-	142	1	523	3	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
02	578	N	578	-0-	-0-	-0-	132	1	446	3	Y	-0-					-0-
03	567	N	567	-0-	-0-	-0-	134	1	433	3	Y	-0-					-0-
04	630	N	614	-0-	-16	-0-	146	1	468	3	Y	-0-					-0-
05	666	N	666	-0-	-0-	-0-	132	1	534	3	Y	-0-					-0-
06	688	N	688	-0-	-0-	-0-	145	1	543	3	Y	-0-					-0-

VT KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 9R RRCID -> 221545 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 7564 - 7624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	406	N	406	-0-	-0-	-0-	151	1	255	3	N	-0-					-0-
02	404	N	404	-0-	-0-	-0-	148	1	256	3	N	-0-					-0-
03	416	N	416	-0-	-0-	-0-	149	1	267	3	N	-0-					-0-
04	391	N	391	-0-	-0-	-0-	140	1	251	3	N	-0-					-0-
05	430	N	430	-0-	-0-	-0-	174	1	256	3	N	-0-					-0-
06	390	N	380	-0-	-10	-0-	144	1	236	3	N	-0-					-0-

VT BURKHOLDER, NELL JONES GU WELL #: 1 RRCID -> 223623 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 7569 - 7828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	191	-0-	-212	-0-	71	1	120	3	Y	-0-					-0-
02	196	N	182	-0-	-14	-0-	67	1	115	3	Y	-0-					-0-
03	185	N	185	-0-	-0-	-0-	66	1	119	3	Y	-0-					-0-
04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	65	1	118	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	203	-0-	-14	-0-	82	1	121	3	Y	-0-					-0-
06	182	N	182	-0-	-0-	-0-	69	1	113	3	Y	-0-					-0-

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
01	313	N	313	-0-	-0-	-0-	39	1	273	3	Y	1					1
							1	9									
02	330	N	330	-0-	-0-	-0-	14	1	316	3	Y	-0-					1
03	337	N	337	-0-	-0-	-0-	15	1	322	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	259	N	259	-0-	-0-	-0-	2	1	257	3	Y	-0-					-0-
05	301	N	301	-0-	-0-	-0-	9	1	291	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	245	N	245	-0-	-0-	-0-	2	1	243	3	Y	-0-					-0-

VT 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

CRISP, WILLARD E. 26 WELL #: 1C RRCID -> 228375 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 10471 PERF. 7052 - 7074

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	24839					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	24839					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	24839					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	24839					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	24839					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	24839					N	NO RPT					-0-

CRISP, WILLARD E. 26 WELL #: 7 RRCID -> 232775 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7203 - 7212

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-

TV BURKHOLDER, NELL JONES GU WELL #: 4 RRCID -> 234006 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7626 - 7672

01	589 N	524	-0-	-65	-0-	194	1	330	3	Y	-0-					-0-
02	563 N	563	-0-	-0-	-0-	206	1	357	3	Y	-0-					-0-
03	632 N	632	-0-	-0-	-0-	227	1	405	3	Y	-0-					-0-
04	560 N	560	-0-	-0-	-0-	200	1	360	3	Y	-0-					-0-
05	601 N	601	-0-	-0-	-0-	244	1	357	3	Y	-0-					-0-
06	588 N	588	-0-	-0-	-0-	223	1	365	3	Y	-0-					-0-

VT BURKHOLDER, NELL JONES GU WELL #: 3 RRCID -> 234007 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7590 - 7651

01	527 N	486	-0-	-41	-0-	180	1	306	3	Y	-0-					-0-
02	380 N	380	-0-	-0-	-0-	139	1	241	3	Y	-0-					-0-
03	467 N	467	-0-	-0-	-0-	168	1	299	3	Y	-0-					-0-
04	480 N	389	-0-	-91	-0-	139	1	250	3	Y	-0-					-0-
05	479 N	479	-0-	-0-	-0-	194	1	285	3	Y	-0-					-0-
06	450 N	412	-0-	-38	-0-	157	1	255	3	Y	-0-					-0-

VT BURKHOLDER, NELL JONES GU WELL #: 2 RRCID -> 235223 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7607 - 7660

01	886 N	886	-0-	-0-	-0-	329	1	557	3	Y	-0-					-0-
02	852 N	852	-0-	-0-	-0-	312	1	540	3	Y	-0-					-0-
03	921 N	921	-0-	-0-	-0-	331	1	590	3	Y	-0-					-0-
04	859 N	859	-0-	-0-	-0-	307	1	552	3	Y	-0-					-0-
05	913 N	913	-0-	-0-	-0-	370	1	543	3	Y	-0-					-0-
06	869 N	869	-0-	-0-	-0-	330	1	539	3	Y	-0-					-0-

VT BURKHOLDER, NELL JONES GU WELL #: 5 RRCID -> 240103 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7638 - 7696

01	217 N	176	-0-	-41	-0-	65	1	111	3	Y	-0-					-0-
02	196 N	163	-0-	-33	-0-	60	1	103	3	Y	-0-					-0-
03	182 N	182	-0-	-0-	-0-	65	1	117	3	Y	-0-					-0-
04	180 N	172	-0-	-8	-0-	61	1	111	3	Y	-0-					-0-
05	186 N	175	-0-	-11	-0-	71	1	104	3	Y	-0-					-0-
06	304 N	304	-0-	-0-	-0-	115	1	189	3	Y	-0-					-0-

VT BURKHOLDER, NELL JONES GU WELL #: 6 RRCID -> 240108 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7579 - 7637

01	116 N	116	-0-	-0-	-0-	43	1	73	3	Y	-0-					-0-
02	113 N	113	-0-	-0-	-0-	41	1	72	3	Y	-0-					-0-
03	120 N	120	-0-	-0-	-0-	43	1	77	3	Y	-0-					-0-
04	120 N	115	-0-	-5	-0-	41	1	74	3	Y	-0-					-0-
05	124 N	124	-0-	-0-	-0-	50	1	74	3	Y	-0-					-0-
06	120 N	111	-0-	-9	-0-	42	1	69	3	Y	-0-					-0-

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

VT KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 241723 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7538 - 7583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	543	N	543	-0-	-0-	-0-	201	1	342	3	N	-0-					-0-
02	848	N	848	-0-	-0-	-0-	311	1	537	3	N	-0-					-0-
03	587	N	587	-0-	-0-	-0-	211	1	376	3	N	-0-					-0-
04	500	N	500	-0-	-0-	-0-	179	1	321	3	N	-0-					-0-
05	372	N	316	-0-	-56	-0-	128	1	188	3	N	-0-					-0-
06	360	N	296	-0-	-64	-0-	112	1	184	3	N	-0-					-0-

VT HOLLAND HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243055 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7603 - 7660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	772	N	772	-0-	-0-	-0-	286	1	486	3	N	-0-					2
02	631	N	631	-0-	-0-	-0-	231	1	400	3	N	-0-					2
03	870	N	870	-0-	-0-	-0-	312	1	558	3	N	-0-					2
04	821	N	821	-0-	-0-	-0-	293	1	528	3	N	-0-					2
05	789	N	789	-0-	-0-	-0-	320	1	469	3	N	-0-					2
06	758	N	758	-0-	-0-	-0-	288	1	470	3	N	-0-					2

VT COLEMAN HEIRS WELL #: 7201 RRCID -> 243063 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7672 - 7706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	42	1	73	3	N	-0-					-0-
03	123	N	123	-0-	-0-	-0-	44	1	79	3	N	-0-					-0-
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	2	1	4	3	N	-0-					-0-
05	124	N	7	-0-	-117	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-

VT COLEMAN HEIRS A WELL #: 5011 RRCID -> 243064 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7615 - 7669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	425	-0-	-9	-0-	158	1	267	3	N	-0-					8
02	454	N	454	-0-	-0-	-0-	167	1	287	3	N	-0-					8
03	460	N	460	-0-	-0-	-0-	165	1	295	3	N	-0-					8
04	438	N	438	-0-	-0-	-0-	156	1	282	3	N	-0-					8
05	465	N	454	-0-	-11	-0-	184	1	270	3	N	-0-					8
06	450	N	449	-0-	-1	-0-	166	1	270	3	N	12					20
							13	9									

VT KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 243073 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7512 - 7562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	386	-0-	-110	-0-	143	1	243	3	N	-0-					-0-
02	476	N	305	-0-	-171	-0-	112	1	193	3	N	-0-					-0-
03	771	N	771	-0-	-0-	-0-	277	1	494	3	N	-0-					-0-
04	498	N	498	-0-	-0-	-0-	178	1	320	3	N	-0-					-0-
05	500	N	500	-0-	-0-	-0-	203	1	297	3	N	-0-					-0-
06	510	N	493	-0-	-17	-0-	187	1	306	3	N	-0-					-0-

VT 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
01	992	N	828	-0-	-164	-0-	307	1	521	3	N	-0-					-0-
02	896	N	818	-0-	-78	-0-	300	1	518	3	N	-0-					-0-
03	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	384	1	686	3	N	-0-					-0-
04	974	N	974	-0-	-0-	-0-	348	1	626	3	N	-0-					-0-
05	935	N	935	-0-	-0-	-0-	379	1	556	3	N	-0-					-0-
06	960	N	837	-0-	-123	-0-	318	1	519	3	N	-0-					-0-

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

VT BURKHOLDER WELL #: 6 RRCID -> 243075 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7617 - 7664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	11	1	20	3	Y	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-

VT BURKHOLDER WELL #: 5 RRCID -> 243076 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 7562 - 7609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	6	-0-	-87	-0-	2	1	4	3	Y	-0-					-0-
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	42	1	73	3	Y	-0-					-0-
03	167	N	167	-0-	-0-	-0-	60	1	107	3	Y	-0-					-0-
04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	44	1	80	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	62	-0-	-62	-0-	25	1	37	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	2	-0-	-148	-0-	1	1	1	3	Y	-0-					-0-

VT BURKHOLDER WELL #: 7 RRCID -> 243363 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7628 - 7646

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
01	494	N	494	-0-	-0-	-0-	183	1	311	3	Y	-0-					-0-
02	392	N	377	-0-	-15	-0-	138	1	239	3	Y	-0-					-0-
03	385	N	385	-0-	-0-	-0-	138	1	247	3	Y	-0-					-0-
04	532	N	532	-0-	-0-	-0-	190	1	342	3	Y	-0-					-0-
05	459	N	459	-0-	-0-	-0-	186	1	273	3	Y	-0-					-0-
06	480	N	480	-0-	-0-	-0-	182	1	298	3	Y	-0-					-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	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	965	-0-	-182	-0-	358	1	607	3	Y	-0-					25
02	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	393	1	679	3	Y	-0-					25
03	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	402	1	718	3	Y	-0-					25
04	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	376	1	676	3	Y	-0-					25
05	1147	N	991	-0-	-156	-0-	402	1	589	3	Y	-0-					25
06	1080	N	948	-0-	-132	-0-	360	1	588	3	Y	-0-					25

VT BURKHOLDER WELL #: 9 RRCID -> 244585 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 7612 - 7662

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
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	62	-0-	62	62	25	1	37	3	Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	50	-0-	50	112	19	1	31	3	Y	-0-					-0-

VT BURKHOLDER WELL #: 8 RRCID -> 244588 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7614 - 7658

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
01	434	N	240	-0-	-194	-0-	89	1	151	3	Y	-0-					-0-
02	285	N	285	-0-	-0-	-0-	105	1	180	3	Y	-0-					-0-
03	265	N	265	-0-	-0-	-0-	95	1	170	3	Y	-0-					-0-
04	281	N	281	-0-	-0-	-0-	100	1	181	3	Y	-0-					-0-
05	310	N	240	-0-	-70	-0-	97	1	143	3	Y	-0-					-0-
06	270	N	247	-0-	-23	-0-	94	1	153	3	Y	-0-					-0-

VT 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	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
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
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			36
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			36
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			36
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			36
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			36
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			36

CONVERTED TO FRESH WATER.. 07/01/2010

LIGHT, GEORGE III WELL #: RRCID -> 109141 COMPL. DATE 12/14/1983 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7574 - 7606

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			39
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			39
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			39
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			39
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			39
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			39

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/18/2009

BAKER (2500) 05122 750 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: MCMULLEN
FIELD PETROLEUM CORP. 266906
EARL BAKER WELL #: 14W RRCID -> 287256 COMPL. DATE 04/11/2026 TOTAL DEPTH 2598 PERF. 1718 - 2572

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
03	DELQ	PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85

BANDERA TANK (SAN MIGUEL) 05434 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC. 174017
CHAPPAROSA RANCH WELL #: 49 RRCID -> 079223 COMPL. DATE 10/02/1978 TOTAL DEPTH 2418 PERF. 1923 - 1979

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BANDERA TANK, NW. (SAN MIGUEL) 05438 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC. 174017
NORTON, RICHARD W. JR. WELL #: 14 RRCID -> 039933 COMPL. DATE 06/27/1966 TOTAL DEPTH 2507 PERF. 2319 - 2358

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTON, RICHARD W. JR. WELL #: 15 RRCID -> 040835 COMPL. DATE 11/15/1966 TOTAL DEPTH 2529 PERF. 2452 - 2462

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTON, RICHARD W. JR. WELL #: 22 RRCID -> 044917 COMPL. DATE 07/02/1968 TOTAL DEPTH 1888 PERF. N/A

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BANDERA TANK, NW. (SAN MIGUEL) //CONT.// 05438 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC.//CONT.// 174017

NORTON, 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
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NORTON, R. W. JR. WELL #: 13 RRCID -> 055131 COMPL. DATE 05/08/1973 TOTAL DEPTH 2096 PERF. N/A

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	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

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	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

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHAPPAROSA RANCH WELL #: 38 RRCID -> 056205 COMPL. DATE 08/17/1973 TOTAL DEPTH 2102 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAXTER-WENTWORTH (CANYON SAND) 06262 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
DAWSON ENERGY, LLC 103891
DEATON 123 WELL #: 2 RRCID -> 121194 COMPL. DATE 04/23/1986 TOTAL DEPTH 4217 PERF. 3151 - 3188

01	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2		N	-0-					-0-
02	616	N	571	-0-	-45	-0-	571	2		N	-0-					-0-
03	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2		N	-0-					-0-
04	660	N	361	-0-	-299	-0-	361	2		N	-0-					-0-
05	620	N	59	-0-	-561	-0-	59	2		N	-0-					-0-
*06	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2		N	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HACKBERRY CANYON "121-1/2" WELL #: 1 RRCID -> 114792 COMPL. DATE 01/05/1985 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3960 - 4157

01	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2		N	-0-					-0-
02	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	2		N	-0-					-0-
03	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	2		N	-0-					-0-
04	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2		N	-0-					-0-
05	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-				N	-0-					-0-
*06	1410	N	-0-	-0-	-1410	-0-				N	-0-					-0-

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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

HACKBERRY CANYON "120" WELL #: 1 RRCID -> 115314 COMPL. DATE 01/21/1985 TOTAL DEPTH 5002 PERF. 4065 - 4839

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	8	N	-0-	-0-	-8	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

HACKBERRY CANYON "122" WELL #: 4 RRCID -> 119021 COMPL. DATE 10/12/1985 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3122 - 3784

01	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2		N	-0-					-0-
02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2		N	-0-					-0-
03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2		N	-0-					-0-
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2		N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-					-0-
*06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-					-0-

BAXTER-WENTWORTH (CANYON SAND) //CONT.// 06262 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

HACKBERRY CANYON "124" WELL #: 1 RRCID -> 197971 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 4191 PERF. 3400 - 3410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					-0-
03	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HACKENBERRY CANYON 121 1/2 WELL #: 2 RRCID -> 201027 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3417 - 3420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-

DEATON "123" WELL #: 3 RRCID -> 201028 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3039 - 3800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			Y	-0-					-0-
02	392	N	337	-0-	-55	-0-	337	2			Y	-0-					-0-
03	434	N	369	-0-	-65	-0-	369	2			Y	-0-					-0-
04	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			Y	-0-					-0-
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
*06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-

DEATON "123" WELL #: 5 RRCID -> 204701 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 4617 PERF. 3636 - 4342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
02	28	N	2	-0-	-26	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DEATON "123" WELL #: 4 RRCID -> 204703 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3402 - 4345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
02	28	N	1	-0-	-27	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BUNGER "5" WELL #: 1 RRCID -> 204704 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 4614 PERF. 3596 - 4072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
*06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-					-0-

DEATON "125" WELL #: 1 RRCID -> 209209 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2900 - 3308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAXTER-WENTWORTH (CANYON SAND) //CONT.// 06262 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
TIDWELL PRODUCTION COMPANY 859824
HACKBERRY WELL #: 1201 RRCID -> 109283 COMPL. DATE 09/21/1983 TOTAL DEPTH 15420 PERF. 3710 - 4425

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DEATON 1-121 WELL #: 1 RRCID -> 111767 COMPL. DATE 05/11/1984 TOTAL DEPTH 16689 PERF. 4038 - 4704

01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BUNGER 31 WELL #: 1 RRCID -> 122593 COMPL. DATE 04/17/1986 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3079 - 3582

01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWBY "A" WELL #: 2T RRCID -> 168768 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9694 - 9850

01	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	87	1	1590	2	N	-0-			-0-
02	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	71	1	1346	2	N	-0-			-0-
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			-0-
04	240 N	30	-0-	-210	-0-	2	1	28	2	N	-0-			-0-
05	248 N	2	-0-	-246	-0-	2	2			N	-0-			-0-
06	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	81	1	1885	2	N	-0-			-0-

NEWBY G.U. 2 WELL #: 2T RRCID -> 195485 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9694 - 9850

01	256 N	256	-0-	-0-	-0-	13	1	243	2	N	-0-			-0-
02	257 N	257	-0-	-0-	-0-	13	1	244	2	N	-0-			-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
04	60 N	24	-0-	-36	-0-	2	1	22	2	N	-0-			-0-
05	62 N	2	-0-	-60	-0-	2	2			N	-0-			-0-
06	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 #: 5 RRCID -> 196901 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9725 - 9988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	960	N	960	-0-	-0-	-0-	50	1	910	2	N	-0-					-0-
02	946	N	946	-0-	-0-	-0-	47	1	899	2	N	-0-					-0-
03	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
04	780	N	129	-0-	-651	-0-	8	1	121	2	N	-0-					-0-
05	806	N	3	-0-	-803	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	43	1	988	2	N	-0-					-0-

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

01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWBY G.U. 1 WELL #: 4 T RRCID -> 221371 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9542 - 9784

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BELLE BRANCH 06924 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ATASCOSA
J. D. PRODUCTION 427566
HENKE, H. A. WELL #: 1 RRCID -> 066898 COMPL. DATE 09/19/1973 TOTAL DEPTH 500 PERF. N/A

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/17/2007

BENTON CITY (ANACACHO) //CONT.// 07210 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ATASCOSA
KRUEGER, M. A., OPERATOR 478407
DAVENPORT, FRED WELL #: RRCID -> 132332 COMPL. DATE 09/22/1988 TOTAL DEPTH 1912 PERF. 1843 - 1853

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			90
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			90
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			90
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			90
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			90
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			90

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/18/2001

BENTON CITY (OLMOS) 07210 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ATASCOSA
REGENCY ENERGY, INC. 698761
MEUTH, WILLIAM WELL #: 3 RRCID -> 132128 COMPL. DATE 02/13/1989 TOTAL DEPTH 1820 PERF. 1580 - 1624

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

01	953 N	953	-0-	-0-	-0-	953	2	N	-0-			-0-
02	922 N	922	-0-	-0-	-0-	922	2	N	-0-			-0-
03	992 N	987	-0-	-5	-0-	987	2	N	-0-			-0-
04	952 N	952	-0-	-0-	-0-	952	2	N	-0-			-0-
05	992 N	961	-0-	-31	-0-	961	2	N	-0-			-0-
06	997 N	997	-0-	-0-	-0-	997	2	N	-0-			-0-

BIG ALAMO (5550) 07743 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE
4020 SWD, LLC 100604
GREENBRANCH SWD WELL #: 2VI RRCID -> 293765 COMPL. DATE 09/30/2022 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5576 - 5868

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GB EAST WELL #: 2D RRCID -> 299565 COMPL. DATE 05/11/2025 TOTAL DEPTH 6105 PERF. 5785 - 5868

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC 103575
STS A WELL #: 2S RRCID -> 283332 COMPL. DATE 01/23/2018 TOTAL DEPTH 9428 PERF. 5704 - 5734

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BIG ALAMO (5550) //CONT.// 07743 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575
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
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	341 N	277	-0-	-64	-0-	277	3			N	-0-					-0-
02	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
03	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
04	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-

BIG FOOT (OLMOS) 07850 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FRIO
ELITEENERGYHOLDINGS LLC 103834
HERNANDEZ, ROMAN WELL #: 1 RRCID -> 058693 COMPL. DATE 02/11/1974 TOTAL DEPTH 3040 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIG FOOT, N. (OLMOS) 07851 270 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FRIO
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. 681459
BROWN WELL #: 1 RRCID -> 173127 COMPL. DATE 02/09/1999 TOTAL DEPTH 3346 PERF. 2701 - 2711

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIG FOOT, WEST (GAS) 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
ELITEENERGYHOLDINGS LLC 103834
BERRY, MARTHA F. WELL #: 5 RRCID -> 000017 COMPL. DATE 10/25/1957 TOTAL DEPTH 3085 PERF. 2974 - 3020

01	252 N	252	-0-	-0-	-0-	70	1	182	2	N	-0-					-0-
02	224 N	93	-0-	-131	-0-	15	1	78	2	N	-0-					-0-
03	449 N	449	-0-	-0-	-0-	46	1	403	2	N	-0-					-0-
04	315 N	315	-0-	-0-	-0-	31	1	284	2	N	-0-					-0-
05	365 N	365	-0-	-0-	-0-	67	1	298	2	N	-0-					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BERRY, MARTHA F. WELL #: 8 RRCID -> 000020 COMPL. DATE 09/21/1962 TOTAL DEPTH 3061 PERF. 2955 - 2975

01	217 N	215	-0-	-2	-0-	60	1	155	2	N	-0-					-0-
02	199 N	199	-0-	-0-	-0-	31	1	168	2	N	-0-					-0-
03	186 N	38	-0-	-148	-0-	4	1	34	2	N	-0-					-0-
04	172 N	172	-0-	-0-	-0-	17	1	155	2	N	-0-					-0-
05	172 N	172	-0-	-0-	-0-	32	1	140	2	N	-0-					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
ELITEENERGYHOLDINGS LLC //CONT.// 103834

BERRY, MARTHA F. WELL #: 9 RRCID -> 000021 COMPL. DATE 10/02/1962 TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2892 - 2914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	390	N	390	-0-	-0-	-0-	109	1	281	2	N	-0-					-0-
02	308	N	308	-0-	-0-	-0-	48	1	260	2	N	-0-					-0-
03	468	N	468	-0-	-0-	-0-	48	1	420	2	N	-0-					-0-
04	405	N	405	-0-	-0-	-0-	40	1	365	2	N	-0-					-0-
05	87	N	87	-0-	-0-	-0-	16	1	71	2	N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BERRY, MARTHA F. WELL #: 10 RRCID -> 000022 COMPL. DATE 09/25/1962 TOTAL DEPTH 3182 PERF. 3068 - 3088

01	50	N	50	-0-	-0-	-0-	14	1	36	2	N	-0-					-0-
02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	7	1	37	2	N	-0-					-0-
03	52	N	52	-0-	-0-	-0-	5	1	47	2	N	-0-					-0-
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	6	1	56	2	N	-0-					-0-
05	61	N	61	-0-	-0-	-0-	11	1	50	2	N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN, EDGAR A. WELL #: 1 RRCID -> 000024 COMPL. DATE 10/24/1958 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2953 - 2971

01	62	N	15	-0-	-47	-0-	4	1	11	2	N	-0-					-0-
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	2	N	-0-					-0-
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	2	N	-0-					-0-
04	25	N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	2	N	-0-					-0-
05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	9	1	41	2	N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHILES, M. R., GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 000025 COMPL. DATE 11/13/1952 TOTAL DEPTH 3042 PERF. 2982 - 3042

01	583	N	583	-0-	-0-	-0-	162	1	421	2	N	-0-					-0-
02	644	N	644	-0-	-0-	-0-	101	1	543	2	N	-0-					-0-
03	671	N	671	-0-	-0-	-0-	68	1	603	2	N	-0-					-0-
04	630	N	630	-0-	-0-	-0-	62	1	568	2	N	-0-					-0-
05	578	N	578	-0-	-0-	-0-	106	1	472	2	N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHILES, M. R., GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 000026 COMPL. DATE 12/18/1952 TOTAL DEPTH 3029 PERF. 2996 - 3029

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CURTIS, SAM WELL #: 1 RRCID -> 000027 COMPL. DATE 10/21/1957 TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2919 - 2938

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CURTIS, SAM WELL #: 3 RRCID -> 000029 COMPL. DATE 12/14/1959 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2962 - 2980

01	155	N	143	-0-	-12	-0-	40	1	103	2	N	-0-					-0-
02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	19	1	104	2	N	-0-					-0-
03	93	N	83	-0-	-10	-0-	8	1	75	2	N	-0-					-0-
04	286	N	286	-0-	-0-	-0-	28	1	258	2	N	-0-					-0-
05	194	N	194	-0-	-0-	-0-	36	1	158	2	N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
ELITEENERGYHOLDINGS LLC //CONT.// 103834
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOWARD, DELLA F. WELL #: 1 RRCID -> 000034 COMPL. DATE 09/27/1953 TOTAL DEPTH 3209 PERF. 3175 - 3209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	459	N	459	-0-	-0-	-0-	128	1	331	2	N	-0-					-0-
02	442	N	442	-0-	-0-	-0-	69	1	373	2	N	-0-					-0-
03	469	N	469	-0-	-0-	-0-	48	1	421	2	N	-0-					-0-
04	520	N	520	-0-	-0-	-0-	51	1	469	2	N	-0-					-0-
05	508	N	508	-0-	-0-	-0-	93	1	415	2	N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MANN, A. A. WELL #: 1 RRCID -> 000038 COMPL. DATE 07/14/1957 TOTAL DEPTH 3122 PERF. 2055 - 2984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	498	N	498	-0-	-0-	-0-	139	1	359	2	N	-0-					-0-
02	179	N	179	-0-	-0-	-0-	28	1	151	2	N	-0-					-0-
03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	8	1	71	2	N	-0-					-0-
04	149	N	149	-0-	-0-	-0-	15	1	134	2	N	-0-					-0-
05	405	N	405	-0-	-0-	-0-	74	1	331	2	N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TATE, GORDON E. WELL #: 4 RRCID -> 000046 COMPL. DATE 02/08/1954 TOTAL DEPTH 3058 PERF. 3010 - 3055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	333	N	333	-0-	-0-	-0-	93	1	240	2	N	-0-					-0-
02	307	N	307	-0-	-0-	-0-	48	1	259	2	N	-0-					-0-
03	421	N	421	-0-	-0-	-0-	43	1	378	2	N	-0-					-0-
04	367	N	367	-0-	-0-	-0-	36	1	331	2	N	-0-					-0-
05	422	N	422	-0-	-0-	-0-	78	1	344	2	N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON, C. R., ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 000048 COMPL. DATE 07/04/1959 TOTAL DEPTH 3120 PERF. 3025 - 3048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USSERY, CLAUDE WELL #: 1 RRCID -> 000049 COMPL. DATE 09/16/1957 TOTAL DEPTH 2829 PERF. 2812 - 2850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALDEN, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 000050 COMPL. DATE 06/08/1957 TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2866 - 2883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	493	N	493	-0-	-0-	-0-	137	1	356	2	N	-0-					-0-
02	628	N	628	-0-	-0-	-0-	98	1	530	2	N	-0-					-0-
03	673	N	673	-0-	-0-	-0-	69	1	604	2	N	-0-					-0-
04	648	N	648	-0-	-0-	-0-	63	1	585	2	N	-0-					-0-
05	681	N	681	-0-	-0-	-0-	125	1	556	2	N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
ELITEENERGYHOLDINGS LLC //CONT.// 103834

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
01	454	N	454	-0-	-0-	-0-	127	1	327	2	N	-0-					-0-
02	425	N	425	-0-	-0-	-0-	66	1	359	2	N	-0-					-0-
03	471	N	471	-0-	-0-	-0-	48	1	423	2	N	-0-					-0-
04	445	N	445	-0-	-0-	-0-	44	1	401	2	N	-0-					-0-
05	390	N	390	-0-	-0-	-0-	72	1	318	2	N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 2 RRCID -> 000055 COMPL. DATE 03/21/1957 TOTAL DEPTH 3276 PERF. 3007 - 3042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	45	-0-	-17	-0-	13	1	32	2	N	-0-					-0-
02	45	N	45	-0-	-0-	-0-	7	1	38	2	N	-0-					-0-
03	52	N	52	-0-	-0-	-0-	5	1	47	2	N	-0-					-0-
04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	5	1	45	2	N	-0-					-0-
05	61	N	61	-0-	-0-	-0-	11	1	50	2	N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 4 RRCID -> 000057 COMPL. DATE 03/27/1957 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2976 - 3008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	137	N	137	-0-	-0-	-0-	38	1	99	2	N	-0-					-0-
02	129	N	129	-0-	-0-	-0-	20	1	109	2	N	-0-					-0-
03	262	N	262	-0-	-0-	-0-	27	1	235	2	N	-0-					-0-
04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	15	1	142	2	N	-0-					-0-
05	179	N	179	-0-	-0-	-0-	33	1	146	2	N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
01	155	N	120	-0-	-35	-0-	33	1	87	2	N	-0-					-0-
02	140	N	99	-0-	-41	-0-	15	1	84	2	N	-0-					-0-
03	155	N	123	-0-	-32	-0-	13	1	110	2	N	-0-					-0-
04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	12	1	112	2	N	-0-					-0-
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	20	1	88	2	N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 8 RRCID -> 000061 COMPL. DATE 10/25/1962 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 3054 - 3074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	84	-0-	-319	-0-	23	1	61	2	N	-0-					-0-
02	364	N	80	-0-	-284	-0-	13	1	67	2	N	-0-					-0-
03	403	N	84	-0-	-319	-0-	9	1	75	2	N	-0-					-0-
04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	7	1	61	2	N	-0-					-0-
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	12	1	51	2	N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TATE, GORDON E. WELL #: 7 RRCID -> 030769 COMPL. DATE 08/14/1963 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2998 - 3016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	299	N	299	-0-	-0-	-0-	83	1	216	2	N	-0-					-0-
02	250	N	250	-0-	-0-	-0-	39	1	211	2	N	-0-					-0-
03	401	N	401	-0-	-0-	-0-	41	1	360	2	N	-0-					-0-
04	321	N	321	-0-	-0-	-0-	31	1	290	2	N	-0-					-0-
05	334	N	334	-0-	-0-	-0-	61	1	273	2	N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 12 RRCID -> 030772 COMPL. DATE 08/12/1963 TOTAL DEPTH 2956 PERF. 2928 - 2946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
ELITEENERGYHOLDINGS LLC //CONT.// 103834

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	11	1	29	2	N	-0-					-0-
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	6	1	30	2	N	-0-					-0-
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	2	N	-0-					-0-
04	56	N	56	-0-	-0-	-0-	5	1	51	2	N	-0-					-0-
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	6	1	29	2	N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BERRY, MARTHA F. WELL #: 11 RRCID -> 033699 COMPL. DATE 08/01/1964 TOTAL DEPTH 2890 PERF. 2857 - 2877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	12	1	32	2	N	-0-					-0-
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	6	1	34	2	N	-0-					-0-
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	2	N	-0-					-0-
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	2	N	-0-					-0-
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	7	1	32	2	N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOERING, A. E. WELL #: 1 RRCID -> 033700 COMPL. DATE 07/17/1964 TOTAL DEPTH 2640 PERF. 2674 - 2690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

O'QUINN, WEBSTER WELL #: 3A RRCID -> 166999 COMPL. DATE 11/05/1997 TOTAL DEPTH 3105 PERF. 2952 - 3002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ECHENROTH, ED H. WELL #: 4 RRCID -> 167001 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 3318 PERF. 3166 - 3198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	788	N	788	-0-	-0-	-0-	220	1	568	2	N	-0-					-0-
02	722	N	722	-0-	-0-	-0-	113	1	609	2	N	-0-					-0-
03	769	N	769	-0-	-0-	-0-	78	1	691	2	N	-0-					-0-
04	789	N	789	-0-	-0-	-0-	77	1	712	2	N	-0-					-0-
05	822	N	822	-0-	-0-	-0-	151	1	671	2	N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
01	824	N	824	-0-	-0-	-0-	230	1	594	2	N	-0-					-0-
02	623	N	623	-0-	-0-	-0-	97	1	526	2	N	-0-					-0-
03	677	N	677	-0-	-0-	-0-	69	1	608	2	N	-0-					-0-
04	627	N	627	-0-	-0-	-0-	61	1	566	2	N	-0-					-0-
05	573	N	573	-0-	-0-	-0-	105	1	468	2	N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
ELITEENERGYHOLDINGS LLC //CONT.// 103834

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TATE, GORDON E. WELL #: 9 RRCID -> 167333 COMPL. DATE 11/10/1997 TOTAL DEPTH 3190 PERF. 3010 - 3050

01	722	N	722	-0-	-0-	-0-	201	1	520	2	N	-0-			-0-
02	703	N	703	-0-	-0-	-0-	110	1	593	2	N	-0-			-0-
03	838	N	838	-0-	-0-	-0-	85	1	753	2	N	-0-			-0-
04	739	N	739	-0-	-0-	-0-	72	1	667	2	N	-0-			-0-
05	782	N	782	-0-	-0-	-0-	144	1	638	2	N	-0-			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILLIAMS, GEORGE M. WELL #: 3 RRCID -> 185996 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 3125 PERF. 3033 - 3053

01	186	N	169	-0-	-17	-0-	47	1	122	2	N	-0-			-0-
02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	23	1	122	2	N	-0-			-0-
03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	19	1	171	2	N	-0-			-0-
04	242	N	242	-0-	-0-	-0-	24	1	218	2	N	-0-			-0-
05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	25	1	112	2	N	-0-			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 22 RRCID -> 198500 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 5246 PERF. 2894 - 2914

01	186	N	158	-0-	-28	-0-	44	1	114	2	N	-0-			-0-
02	168	N	112	-0-	-56	-0-	18	1	94	2	N	-0-			-0-
03	186	N	156	-0-	-30	-0-	16	1	140	2	N	-0-			-0-
04	115	N	115	-0-	-0-	-0-	11	1	104	2	N	-0-			-0-
05	274	N	274	-0-	-0-	-0-	50	1	224	2	N	-0-			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WALDEN, R. C. WELL #: 11 RRCID -> 199660 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 3665 PERF. 2728 - 2738

01	129	N	129	-0-	-0-	-0-	36	1	93	2	N	-0-			-0-
02	110	N	110	-0-	-0-	-0-	17	1	93	2	N	-0-			-0-
03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	14	1	123	2	N	-0-			-0-
04	85	N	85	-0-	-0-	-0-	8	1	77	2	N	-0-			-0-
05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	25	1	113	2	N	-0-			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BERRY, MARTHA E. WELL #: 12 RRCID -> 199665 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 3565 PERF. 3028 - 3068

01	546	N	546	-0-	-0-	-0-	152	1	394	2	N	-0-			-0-
02	531	N	531	-0-	-0-	-0-	83	1	448	2	N	-0-			-0-
03	607	N	607	-0-	-0-	-0-	62	1	545	2	N	-0-			-0-
04	569	N	569	-0-	-0-	-0-	56	1	513	2	N	-0-			-0-
05	600	N	600	-0-	-0-	-0-	110	1	490	2	N	-0-			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. 681459
BROWN WELL #: 2 RRCID -> 175945 COMPL. DATE 02/01/2000 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2818 - 2836

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/03/2014

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

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/17/2014

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

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-

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

01	1333 #	433	-0-	-900	-0-	433	3		Y	-0-			-0-
02	308 #	-0-	-0-	-308	-0-				Y	-0-			-0-
03	682 #	-0-	-0-	-682	-0-				Y	-0-			-0-
04	660 #	-0-	-0-	-660	-0-				Y	-0-			-0-
05	682 #	-0-	-0-	-682	-0-				Y	-0-			-0-
06	390 #	-0-	-0-	-390	-0-				Y	-0-			-0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 6001 RRCID -> 055018 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5368 - 5387

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-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) //CONT.// 08072 500 ASSOCIATED 49B CNTY: DIMMIT
FLINT OAK ENERGY, LLC //CONT.// 273933
BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 5901 RRCID -> 056029 COMPL. DATE 08/01/1973 TOTAL DEPTH 5510 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	930 #	888	-0-	-42	-0-	888	3			Y	-0-					-0-
02	812 #	778	-0-	-34	-0-	778	3			Y	-0-					-0-
03	899 #	871	-0-	-28	-0-	871	3			Y	-0-					-0-
04	870 #	815	-0-	-55	-0-	815	3			Y	-0-					-0-
05	899 #	847	-0-	-52	-0-	847	3			Y	-0-					-0-
06	870 #	828	-0-	-42	-0-	828	3			Y	-0-					-0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 203 RRCID -> 150352 COMPL. DATE 03/03/1994 TOTAL DEPTH 9941 PERF. 5402 - 5430

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-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 5902 RRCID -> 151604 COMPL. DATE 09/25/1994 TOTAL DEPTH 9277 PERF. 5262 - 5280

01	1519 #	1503	-0-	-16	-0-	1503	3			Y	-0-					-0-
02	1350 R	1350	-0-	-0-	-0-	1350	3			Y	-0-					-0-
03	1494 R	1494	-0-	-0-	-0-	1494	3			Y	-0-					-0-
04	1440 #	1319	-0-	-121	-0-	1319	3			Y	-0-					-0-
05	1488 #	1255	-0-	-233	-0-	1255	3			Y	-0-					-0-
06	1440 #	1236	-0-	-204	-0-	1236	3			Y	-0-					-0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 204 RRCID -> 152694 COMPL. DATE 01/17/1995 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 5319 - 5359

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-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 5903 RRCID -> 156075 COMPL. DATE 10/31/1995 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5277 - 5325

01	1674 #	1634	-0-	-40	-0-	1634	3			Y	-0-					-0-
02	1471 R	1471	-0-	-0-	-0-	1471	3			Y	-0-					-0-
03	1631 R	1631	-0-	-0-	-0-	1631	3			Y	-0-					-0-
04	1590 #	1443	-0-	-147	-0-	1443	3			Y	-0-					-0-
05	1643 #	1345	-0-	-298	-0-	1345	3			Y	-0-					-0-
06	1590 #	1350	-0-	-240	-0-	1350	3			Y	-0-					-0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) WELL #: 304 RRCID -> 162758 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 5390 - 5416

01	1341 R	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2			Y	-0-					-0-
02	1189 R	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			Y	-0-					-0-
03	1270 R	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2			Y	-0-					-0-
04	1290 #	1280	-0-	-10	-0-	1280	2			Y	-0-					-0-
05	1333 #	1199	-0-	-134	-0-	1199	2			Y	-0-					-0-
06	1290 #	1152	-0-	-138	-0-	1152	2			Y	-0-					-0-

BAGGETT, JOHN B. B WELL #: 1 RRCID -> 165039 COMPL. DATE 09/29/1997 TOTAL DEPTH 10163 PERF. 5314 - 5340

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

BIG WELLS (SAN MIGUEL) //CONT.// 08072 500 ASSOCIATED 49B CNTY: DIMMIT
FLINT OAK ENERGY, LLC //CONT.// 273933
BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 6003 RRCID -> 165041 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 5342 - 5368

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1595 R	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2		Y	-0-			-0-
02	1432 R	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2		Y	-0-			-0-
03	1659 R	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2		Y	-0-			-0-
04	1530 #	1427	-0-	-103	-0-	1427	2		Y	-0-			-0-
05	1581 #	1522	-0-	-59	-0-	1522	2		Y	-0-			-0-
06	1620 #	1456	-0-	-164	-0-	1456	2		Y	-0-			-0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 6004 RRCID -> 199270 COMPL. DATE 01/03/2004 TOTAL DEPTH 5536 PERF. 5388 - 5418

01	124 #	118	-0-	-6	-0-	118	3		N	-0-			-0-
02	112 #	100	-0-	-12	-0-	100	3		N	-0-			-0-
03	124 #	100	-0-	-24	-0-	100	3		N	-0-			-0-
04	120 #	108	-0-	-12	-0-	108	3		N	-0-			-0-
05	124 #	117	-0-	-7	-0-	117	3		N	-0-			-0-
06	120 #	107	-0-	-13	-0-	107	3		N	-0-			-0-

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

01	28 N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26 2	N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BONNE TERRE (MIDDLE HOUSE 8) 10440 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
MARTIN 60 GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 128518 COMPL. DATE 08/12/1988 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11057 - 11216

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BONNE TERRE (REAGAN 9700) 10440 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
SCOTT FOUNDATION 59 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 129281 COMPL. DATE 11/20/1988 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9750 - 9770

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BONNE TERRE (9800) 10440 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
MARTIN 60 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 143064 COMPL. DATE 10/26/1992 TOTAL DEPTH 11370 PERF. 9870 - 9910

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BONNE TERRE (10400) 10440 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
SCOTT FOUNDATION 59 #5 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144058 COMPL. DATE 01/23/1993 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10470 - 10494

01	108	N	-0-	-0-	-108	-0-			N	-0-			112
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			112
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112
*05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			112
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			112

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

01	60	N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	11	N	-0-	-0-	-11	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*05	11	N	-0-	-0-	-11	-0-			N	-0-			-0-
06	11	N	-0-	-0-	-11	-0-			N	-0-			-0-

BONNE TERRE (10600) 10440 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
TEXACO FEE GAS UNIT WELL #: 160 RRCID -> 127409 COMPL. DATE 05/04/1988 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10538 - 10554

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-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SCOTT FOUNDATION 59 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 214705 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 12220 PERF.10464 - 10479

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BONNE TERRE (10770) 10440 770 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
TEXACO FEE GAS UNIT WELL #: 360 C RRCID -> 127660 COMPL. DATE 06/06/1988 TOTAL DEPTH 11405 PERF.10730 - 11046

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

MARTIN 60 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129746 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11400 PERF.10726 - 10746

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SCOTT FOUNDATION 59 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 146074 COMPL. DATE 07/08/1993 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10735 - 10755

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TEXACO FEE GAS UNIT WELL #: 260 RRCID -> 148720 COMPL. DATE 03/26/1994 TOTAL DEPTH 11415 PERF.10726 - 10736

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SCOTT FOUNDATION 59 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 150339 COMPL. DATE 07/23/1994 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10772 - 10780

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BONNE TERRE (10970) 10440 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
TEXACO FEE GAS UNIT WELL #: 360 T RRCID -> 127872 COMPL. DATE 06/06/1988 TOTAL DEPTH 11405 PERF.10730 - 11046

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BONNE TERRE (11750) 10440 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRAZIL (WILCOX) 11575 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, 102824
LINDHOLM-HANSON GU WELL #: 2 RRCID -> 241828 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 13130 PERF. 9134 - 9154

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BRAZIL, SW. (HOSTETTER) 11581 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, 102824
LINDHOLM-HANSON GU WELL #: 8 RRCID -> 227813 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10354 - 10452

01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
BRAHMAN OIL & GAS, LLC 088581
JX RANCH UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 292517 COMPL. DATE 01/03/2022 TOTAL DEPTH 6121 PERF. 7285 - 14323

01	5580 X	4080	-0-	-1500	-0-	590	1	3135	3	Y	276	286	1			85
						51	4	304	9							
02	4984 X	2635	-0-	-2349	-0-	452	1	1952	3	Y	210	202	1			93
						231	9									
03	4650 X	2163	-0-	-2487	-0-	292	1	1562	3	Y	281	289	1			85
						309	9									
04	4500 X	2665	-0-	-1835	-0-	316	1	1962	3	Y	352	344	1			93
						387	9									
05	4619 X	2397	-0-	-2222	-0-	296	1	1746	3	Y	323	334	1			82
						355	9									
06	3960 X	2365	-0-	-1595	-0-	314	1	1751	3	Y	273	272	1			83
						300	9									

JX RANCH UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 293787 COMPL. DATE 10/11/2022 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 6598 - 16140

01	6615 X	6615	-0-	-0-	-0-	949	1	5038	3	Y	497	567	1			170
						81	4	547	9							
02	6547 X	6547	-0-	-0-	-0-	1123	1	4854	3	Y	518	471	1			217
						570	9									
03	6136 X	6136	-0-	-0-	-0-	880	1	4716	3	Y	491	547	1			161
						540	9									
04	6428 X	6428	-0-	-0-	-0-	819	1	5092	3	Y	470	497	1			134
						517	9									
05	7051 X	7051	-0-	-0-	-0-	950	1	5593	3	Y	462	478	1			118
						508	9									
06	5678 X	5678	-0-	-0-	-0-	789	1	4408	3	Y	437	426	1			129
						481	9									

BRASK-DUMONT RANCH, INC. 089602
BRASK DUMONT WELL #: 1H RRCID -> 266177 COMPL. DATE 03/29/2015 TOTAL DEPTH 8129 PERF. 8450 - 14073

01	DLQ G-10	5999	-0-	5999	5999	5999	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	2	-0-	2	6001	2	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	34	-0-	34	6035	34	3			Y	-0-					-0-
04	6049 X	14	-0-	-6035	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	5820 X	NO RPT	-0-	-5820	-0-					Y	NO RPT					-0-

JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC 100351
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 1H RRCID -> 253223 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 12306 PERF. 7790 - 10600

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
01	276	N	276	-0-	-0-	-0-	269	1	6	2	N	1	1	0			-0-
							1	9									
02	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	1			N	-0-					-0-
03	310	N	300	-0-	-10	-0-	300	1			N	-0-					-0-
04	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	1			N	-0-					-0-
05	310	N	308	-0-	-2	-0-	308	1			N	-0-					-0-
06	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	620	N	557	-0-	-63	-0-	253	1	211	2	Y	84	87	0			3
							1	4	92	9							
02	582	N	582	-0-	-0-	-0-	253	1	246	2	Y	75	75	0			3
							83	9									
03	635	N	635	-0-	-0-	-0-	232	1	282	2	Y	110	106	0			7
							121	9									
04	814	N	814	-0-	-0-	-0-	198	1	454	2	Y	126	124	0			9
							23	4	139	9							
05	911	N	911	-0-	-0-	-0-	221	1	546	2	Y	131	133	0			7
							144	9									
06	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT					7

FOGMT WELL #: 1SP RRCID -> 253236 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 6270 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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOGMT WELL #: 3SH RRCID -> 253301 COMPL. DATE 09/22/2009 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	667	N	667	-0-	-0-	-0-	232	1	373	2	Y	55	55	0			2
							1	4	61	9							
02	703	N	703	-0-	-0-	-0-	233	1	389	2	Y	74	73	0			3
							81	9									
03	822	N	822	-0-	-0-	-0-	216	1	514	2	Y	84	82	0			5
							92	9									
04	711	N	711	-0-	-0-	-0-	161	1	455	2	Y	65	65	0			5
							23	4	72	9							
05	708	N	708	-0-	-0-	-0-	141	1	475	2	Y	84	84	0			5
							92	9									
06	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
01	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	53					163
02	588	N	-0-	-0-	-588	-0-					N	58					221
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	46	179	1			88
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	47					135
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	45					180
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					180

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
01	T. A.		-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	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. 8980 - 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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STANLEY RANCH WELL #: 1H RRCID -> 255427 COMPL. DATE 03/29/2010 TOTAL DEPTH 8768 PERF. 9920 - 13574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5146	X	4424	-0-	-722	-0-	31	1	4217	2	Y	151	113	1			44
							10	4	166	9							
02	4648	X	4231	-0-	-417	-0-	63	1	3992	2	Y	143	172	1			15
							19	4	157	9							
03	5387	X	5387	-0-	-0-	-0-	7	1	5231	2	Y	117	130	1			2
							20	4	129	9							
04	4950	X	4757	-0-	-193	-0-	5	1	4618	2	Y	93	94	1			1
							32	4	102	9							
05	5115	X	4933	-0-	-182	-0-	5	1	4824	2	Y	94	94	1			1
							1	4	103	9							
06	5220	X	NO RPT	-0-	-5220	-0-					Y	NO RPT					1

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
01	386	N	386	-0-	-0-	-0-	231	1	125	2	N	27	29	0			2
							30	9									
02	514	N	514	-0-	-0-	-0-	209	1	269	2	N	33	32	0			3
							36	9									
03	372	N	354	-0-	-18	-0-	225	1	111	2	N	16	18	0			1
							18	9									
04	360	N	299	-0-	-61	-0-	219	1	66	2	N	13	13	0			1
							14	9									
05	372	N	364	-0-	-8	-0-	232	1	109	2	N	21	20	0			2
							23	9									
06	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
01	868	X	637	-0-	-231	-0-	205	1	385	2	Y	42	43	0			5
							1	4	46	9							
02	1027	X	1027	-0-	-0-	-0-	285	1	701	2	Y	37	36	0			6
							41	9									
03	1160	X	1160	-0-	-0-	-0-	302	1	799	2	Y	54	53	0			7
							59	9									
04	861	N	861	-0-	-0-	-0-	261	1	562	2	Y	32	35	0			4
							3	4	35	9							
05	868	N	734	-0-	-134	-0-	264	1	446	2	Y	22	23	0			3
							24	9									
06	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					Y	NO RPT					3

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
01	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	271	1	863	2	Y	186	186	0			8
							2	4	205	9							
02	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	254	1	1305	2	Y	190	190	0			8
							209	9									
03	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	245	1	1010	2	Y	157	155	0			10
							173	9									
04	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	214	1	630	2	Y	125	126	0			9
							32	4	138	9							
05	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	205	1	665	2	Y	167	167	0			9
							184	9									
06	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					Y	NO RPT					9

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
01	372	N	231	-0-	-141	-0-	224	1	5	2	N	2	4	0			-0-
							2	9									
02	280	N	244	-0-	-36	-0-	207	1	27	2	N	9	8	0			1
							10	9									
03	515	N	515	-0-	-0-	-0-	230	1	221	2	N	58	55	0			4
							64	9									
04	582	N	582	-0-	-0-	-0-	220	1	275	2	N	78	76	0			6
							1	4	86	9							
05	663	N	663	-0-	-0-	-0-	233	1	327	2	N	94	93	0			7
							103	9									
06	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					7

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
01	1457	N	1353	-0-	-104	-0-	205	1	949	2	N	179	183	0			13
							2	4	197	9							
02	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	213	1	992	2	N	176	172	0			17
							194	9									
03	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	219	1	1119	2	N	189	193	0			13
							208	9									
04	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	202	1	1977	2	N	368	355	0			26
							9	4	405	9							
05	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	240	1	1550	2	N	297	300	0			23
							327	9									
06	1500	N	NO RPT	-0-	-1500	-0-					N	NO RPT					23

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
01	589	N	387	-0-	-202	-0-	249	1	117	2	N	19	21	0			1
							21	9									
02	532	N	329	-0-	-203	-0-	240	1	76	2	N	12	12	0			1
							13	9									
03	527	N	352	-0-	-175	-0-	250	1	88	2	N	13	13	0			1
							14	9									
04	369	N	369	-0-	-0-	-0-	227	1	120	2	N	19	19	0			1
							1	4	21	9							
05	398	N	398	-0-	-0-	-0-	271	1	107	2	N	18	18	0			1
							20	9									
06	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					1

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 2H RRCID -> 256492 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 8205 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
01	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	314	1	832	2	Y	165	167	0			16
							1	4	182	9							
02	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	294	1	830	2	Y	289	271	0			34
							318	9									
03	999	N	999	-0-	-0-	-0-	290	1	559	2	Y	136	157	0			13
							150	9									
04	903	N	903	-0-	-0-	-0-	302	1	434	2	Y	152	146	0			19
							167	9									
05	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	413	1	471	2	Y	191	187	0			23
							210	9									
06	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					Y	NO RPT					23

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
01	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	293	1	990	2	Y	86	90	0			11
							2	4	95	9							
02	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	302	1	1097	2	Y	61	62	0			10
							67	9									
03	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	317	1	1245	2	Y	128	122	0			16
							141	9									
04	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	325	1	1185	2	Y	111	115	0			12
							6	4	122	9							
05	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	350	1	1214	2	Y	109	108	0			13
							1	4	120	9							
06	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					Y	NO RPT					13

WORTHEY RANCH WELL #: 1H RRCID -> 256915 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 9560 - 13962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5704	X	3325	-0-	-2379	-0-	7	1	3215	2	Y	94	130	1			32
							103	9									
02	5096	X	4712	-0-	-384	-0-	10	1	4559	2	Y	130	133	1			29
							143	9									
03	5828	X	5785	-0-	-43	-0-	13	1	5614	2	Y	144	144	1			29
							158	9									
04	5640	X	5120	-0-	-520	-0-	12	1	4969	2	Y	126	112	1			43
							139	9									
05	5828	X	5427	-0-	-401	-0-	5296	2	131	9	Y	119	72	1			90
06	5610	X	NO RPT	-0-	-5610	-0-					Y	NO RPT					90

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 13H RRCID -> 257699 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 9100 - 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
01	2697	X	2643	-0-	-54	-0-	242	1	1883	2	Y	466	470	0			19
							5	4	513	9							
02	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	277	1	2543	2	Y	481	480	0			20
							1	4	529	9							
03	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	227	1	2168	2	Y	553	537	0			36
							608	9									
04	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	210	1	2118	2	Y	488	488	0			36
							108	4	537	9							
05	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	236	1	1995	2	Y	479	489	0			26
							1	4	527	9							
06	2610	X	NO RPT	-0-	-2610	-0-					Y	NO RPT					26

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
01	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	2229	1	323	9	Y	294	289	0			16
02	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1354	1	374	2	Y	95	105	0			6
							105	9									
03	2077	N	1657	-0-	-420	-0-	1234	1	279	2	Y	131	134	0			3
							144	9									
04	2460	N	1964	-0-	-496	-0-	1756	1	77	2	Y	118	114	0			7
							1	4	130	9							
05	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	2047	1	393	2	Y	87	90	0			4
							96	9									
06	1590	N	NO RPT	-0-	-1590	-0-					Y	NO RPT					4

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
01	1984	N	1836	-0-	-148	-0-	7	1	1620	2	Y	190	186	0			19
							209	9									
02	1708	N	1673	-0-	-35	-0-	7	1	1491	2	Y	158	159	0			18
							1	4	174	9							
03	1953	N	1657	-0-	-296	-0-	7	1	1479	2	Y	155	158	0			15
							171	9									
04	1770	N	1513	-0-	-257	-0-	6	1	1343	2	Y	147	142	0			20
							2	4	162	9							
05	1860	N	1738	-0-	-122	-0-	7	1	1545	2	Y	169	173	0			16
							186	9									
06	1590	N	NO RPT	-0-	-1590	-0-					Y	NO RPT					16

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
01	4107	X	4107	-0-	-0-	-0-	16	1	3471	2	Y	564	552	0			56
							620	9									
02	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	16	1	3272	2	Y	545	539	0			62
							2	4	600	9							
03	4061	X	3978	-0-	-83	-0-	16	1	3345	2	Y	561	569	0			54
							617	9									
04	3930	X	3232	-0-	-698	-0-	13	1	2697	2	Y	471	462	0			63
							4	4	518	9							
05	4061	X	4057	-0-	-4	-0-	16	1	3389	2	Y	593	600	0			56
							652	9									
06	3930	X	NO RPT	-0-	-3930	-0-					Y	NO RPT					56

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
01	5599	X	5599	-0-	-0-	-0-	5387	2	1	4	Y	192	191	1			8
							211	9									
02	5880	X	5880	-0-	-0-	-0-	11	1	5618	2	Y	228	226	1			10
							251	9									
03	6289	X	6289	-0-	-0-	-0-	18	1	6014	2	Y	234	239	1			5
							257	9									
04	6132	X	6132	-0-	-0-	-0-	19	1	5873	2	Y	218	207	1			16
							240	9									
05	6370	X	6370	-0-	-0-	-0-	14	1	6101	2	Y	230	228	1			18
							2	4	253	9							
06	4860	X	NO RPT	-0-	-4860	-0-					Y	NO RPT					18

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
01	4991	X	3961	-0-	-1030	-0-	14	1	3591	2	Y	321	320	0			24
							3	4	353	9							
02	4508	X	4106	-0-	-402	-0-	16	1	3705	2	Y	350	354	0			20
							385	9									
03	4960	X	4600	-0-	-360	-0-	22	1	4154	2	Y	385	390	0			15
							424	9									
04	4740	X	4532	-0-	-208	-0-	21	1	4023	2	Y	397	384	0			28
							51	4	437	9							
05	4743	X	4394	-0-	-349	-0-	20	1	3938	2	Y	395	394	0			29
							1	4	435	9							
06	4440	X	NO RPT	-0-	-4440	-0-					Y	NO RPT					29

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
01	6789	X	4988	-0-	-1801	-0-	3	1	4880	2	Y	95	92	1			16
							105	9									
02	6644	X	6644	-0-	-0-	-0-	3	1	6499	2	Y	129	124	1			21
							142	9									
03	7234	X	7234	-0-	-0-	-0-	3	1	7093	2	Y	125	131	1			15
							138	9									
04	6655	X	6655	-0-	-0-	-0-	4	1	6528	2	Y	112	109	1			18
							123	9									
05	6789	X	6652	-0-	-137	-0-	3	1	6538	2	Y	101	108	1			11
							111	9									
06	6570	X	NO RPT	-0-	-6570	-0-					Y	NO RPT					11

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
01	2976	X	1350	-0-	-1626	-0-	16	1	1284	2	Y	44	37	0			33
							2	4	48	9							
02	1484	X	1350	-0-	-134	-0-	12	1	1245	2	Y	83	55	0			61
							2	4	91	9							
03	1736	X	1052	-0-	-684	-0-	12	1	1009	2	Y	25	68	0			18
							3	4	28	9							
04	1680	X	1192	-0-	-488	-0-	9	1	1144	2	Y	35	36	0			17
							39	9									
05	1736	X	1380	-0-	-356	-0-	11	1	1325	2	Y	40	35	0			22
							44	9									
06	1440	X	NO RPT	-0-	-1440	-0-					Y	NO RPT					22

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
01	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	270	1	2158	2	Y	438	444	0			18
							6	4	482	9							
02	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	274	1	2438	2	Y	374	376	0			16
							1	4	411	9							
03	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	269	1	2485	2	Y	491	475	0			32
							540	9									
04	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	222	1	2326	2	Y	445	444	0			33
							119	4	490	9							
05	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	244	1	3712	2	Y	567	569	0			31
							2	4	624	9							
06	2130	X	NO RPT	-0-	-2130	-0-					Y	NO RPT					31

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
01	589	X	4	-0-	-585	-0-	4	2			Y	-0-	62	0			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	4960	X	-0-	-0-	-4960	-0-					Y	-0-					-0-
04	4800	X	-0-	-0-	-4800	-0-					Y	-0-					-0-
05	4960	X	1668	-0-	-3292	-0-	19	1	1530	2	Y	107	94	0			13
							1	4	118	9							
06	4	X	NO RPT	-0-	-4	-0-					Y	NO RPT					13

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
01	3503	X	2676	-0-	-827	-0-	26	1	2505	2	Y	120	127	0			14
							13	4	132	9							
02	3164	X	2398	-0-	-766	-0-	23	1	2275	2	Y	91	98	0			7
							100	9									
03	3503	X	2693	-0-	-810	-0-	38	1	2498	2	Y	137	132	0			12
							6	4	151	9							
04	3180	X	789	-0-	-2391	-0-	12	1	512	2	Y	238	199	0			51
							3	4	262	9							
05	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	103	1	2817	2	Y	236	243	0			44
							260	9									
06	2610	X	NO RPT	-0-	-2610	-0-					Y	NO RPT					44

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
01	3875	X	3151	-0-	-724	-0-	276	1	2729	2	Y	120	130	0			14
							14	4	132	9							
02	3332	X	2806	-0-	-526	-0-	220	1	2485	2	Y	91	98	0			7
							1	4	100	9							
03	3689	X	3281	-0-	-408	-0-	278	1	2842	2	Y	141	135	0			13
							6	4	155	9							
04	3420	X	1032	-0-	-2388	-0-	247	1	521	2	Y	237	199	0			51
							3	4	261	9							
05	3441	X	3402	-0-	-39	-0-	384	1	2833	2	Y	168	188	0			31
							185	9									
06	3180	X	NO RPT	-0-	-3180	-0-					Y	NO RPT					31

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
01	4185	X	3560	-0-	-625	-0-	282	1	3062	2	Y	183	197	0			21
							15	4	201	9							
02	3780	X	3236	-0-	-544	-0-	243	1	2824	2	Y	153	163	0			11
							1	4	168	9							
03	4123	X	3447	-0-	-676	-0-	291	1	2902	2	Y	225	216	0			20
							6	4	248	9							
04	3960	X	1385	-0-	-2575	-0-	262	1	682	2	Y	397	332	0			85
							4	4	437	9							
05	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	385	1	3386	2	Y	408	417	0			76
							449	9									
06	3480	X	NO RPT	-0-	-3480	-0-					Y	NO RPT					76

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
01	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	258	1	2487	2	Y	551	553	0			23
							7	4	606	9							
02	2673	X	2673	-0-	-0-	-0-	206	1	2083	2	Y	349	357	0			15
							384	9									
03	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	226	1	2409	2	Y	518	499	0			34
							570	9									
04	2410	X	2410	-0-	-0-	-0-	127	1	1794	2	Y	361	368	0			27
							92	4	397	9							
05	2556	X	2556	-0-	-0-	-0-	194	1	1936	2	Y	386	392	0			21
							1	4	425	9							
06	2370	X	NO RPT	-0-	-2370	-0-					Y	NO RPT					21

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
01	3100	N	3906	-0-	806	806	297	1	2863	2	Y	671	660	0			27
							8	4	738	9							
02	2800	N	3757	-0-	957	1763	295	1	2892	2	Y	517	522	0			22
							1	4	569	9							
03	3100	N	2487	-0-	-613	1150	248	1	1784	2	Y	414	409	0			27
							455	9									
04	3710	X	2560	-0-	-1150	-0-	235	1	1790	2	Y	404	401	0			30
							91	4	444	9							
05	2325	X	2264	-0-	-61	-0-	267	1	1531	2	Y	423	430	0			23
							1	4	465	9							
06	2250	X	NO RPT	-0-	-2250	-0-					Y	NO RPT					23

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
01	2635	X	1599	-0-	-1036	-0-	239	1	1265	2	Y	86	75	1			35
							95	9									
02	2380	X	2018	-0-	-362	-0-	324	1	1580	2	Y	104	119	1			20
							114	9									
03	2635	X	2166	-0-	-469	-0-	407	1	1637	2	Y	111	95	1			36
							122	9									
04	2550	X	2170	-0-	-380	-0-	352	1	1670	2	Y	121	123	1			34
							15	4	133	9							
05	2635	X	797	-0-	-1838	-0-	307	1	458	2	Y	29	56	1			7
							32	9									
06	2160	X	NO RPT	-0-	-2160	-0-					Y	NO RPT					7

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
01	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	260	1	2199	2	Y	566	576	0			43
							623	9									
02	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	244	1	2012	2	Y	495	489	0			49
							545	9									
03	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	256	1	2342	2	Y	544	551	0			42
							1	4	598	9							
04	2524	X	2524	-0-	-0-	-0-	257	1	1769	2	Y	438	440	0			40
							16	4	482	9							
05	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	271	1	2301	2	Y	528	526	0			42
							581	9									
06	2130	X	NO RPT	-0-	-2130	-0-					Y	NO RPT					42

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
01	2139	N	1727	-0-	-412	-0-	213	1	1032	2	Y	438	453	0			33
							482	9									
02	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	199	1	1238	2	Y	503	486	0			50
							553	9									
03	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	212	1	1542	2	Y	568	574	0			44
							1	4	625	9							
04	2848	N	2848	-0-	-0-	-0-	228	1	1869	2	Y	667	650	0			61
							17	4	734	9							
05	3087	N	3087	-0-	-0-	-0-	233	1	2150	2	Y	640	650	0			51
							704	9									
06	2070	N	NO RPT	-0-	-2070	-0-					Y	NO RPT					51

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
01	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	245	1	1972	2	Y	547	550	0			41
							602	9									
02	2355	X	2355	-0-	-0-	-0-	224	1	1649	2	Y	438	436	0			43
							482	9									
03	2513	X	2513	-0-	-0-	-0-	248	1	1765	2	Y	454	462	0			35
							1	4	499	9							
04	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	284	1	1664	2	Y	507	496	0			46
							15	4	558	9							
05	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	280	1	1739	2	Y	377	393	0			30
							415	9									
06	1380	N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					Y	NO RPT					30

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
01	12927	X	9896	-0-	-3031	-0-	9603	2	1	4	Y	265	265	1			11
							292	9									
02	11676	X	10957	-0-	-719	-0-	20	1	10572	2	Y	332	329	1			14
							365	9									
03	12586	X	11693	-0-	-893	-0-	34	1	11295	2	Y	331	338	1			7
							364	9									
04	12180	X	10722	-0-	-1458	-0-	33	1	10373	2	Y	287	273	1			21
							316	9									
05	12121	X	11937	-0-	-184	-0-	27	1	11548	2	Y	326	322	1			25
							3	4	359	9							
06	11730	X	NO RPT	-0-	-11730	-0-					Y	NO RPT					25

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 8H RRCID -> 260189 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 8012 - 13083

01	5239	X	4228	-0-	-1011	-0-	242	1	3399	2	N	525	544	0			38
							9	4	578	9							
02	4732	X	4489	-0-	-243	-0-	221	1	3681	2	N	533	519	0			52
							1	4	586	9							
03	5442	X	5442	-0-	-0-	-0-	226	1	4540	2	N	614	622	0			44
							1	4	675	9							
04	5250	X	4727	-0-	-523	-0-	201	1	3900	2	N	553	557	0			40
							18	4	608	9							
05	5425	X	5006	-0-	-419	-0-	256	1	4082	2	N	606	600	0			46
							1	4	667	9							
06	5280	X	NO RPT	-0-	-5280	-0-					N	NO RPT					46

BEINHORN RANCH WELL #: 5H RRCID -> 260190 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 8448 - 12995

01	2790	X	2200	-0-	-590	-0-	116	1	1907	2	Y	158	165	0			20
							3	4	174	9							
02	2520	X	1815	-0-	-705	-0-	151	1	1564	2	Y	91	96	0			15
							100	9									
03	2790	X	2016	-0-	-774	-0-	155	1	1666	2	Y	177	170	0			22
							195	9									
04	2370	X	1981	-0-	-389	-0-	149	1	1639	2	Y	168	171	0			19
							8	4	185	9							
05	2683	X	2683	-0-	-0-	-0-	140	1	2273	2	Y	244	234	0			29
							2	4	268	9							
06	2130	X	NO RPT	-0-	-2130	-0-					Y	NO RPT					29

WORTHEY RANCH WELL #: 8H RRCID -> 260194 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 8902 PERF. 9795 - 13987

01	6851	X	2424	-0-	-4427	-0-	5	1	2385	2	Y	31	39	1			11
							34	9									
02	6188	X	4066	-0-	-2122	-0-	8	1	4003	2	Y	50	50	1			11
							55	9									
03	5363	X	3996	-0-	-1367	-0-	9	1	3936	2	Y	46	48	1			9
							51	9									
04	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	10	1	4017	2	Y	50	42	1			17
							55	9									
05	4495	X	4090	-0-	-405	-0-	4022	2	68	9	Y	62	32	1			47
06	4350	X	NO RPT	-0-	-4350	-0-					Y	NO RPT					47

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
01	11749	X	2976	-0-	-8773	-0-	6	1	2920	2	Y	45	41	1			15
							50	9									
02	10108	X	7293	-0-	-2815	-0-	15	1	7158	2	Y	109	100	1			24
							120	9									
03	8886	X	8886	-0-	-0-	-0-	20	1	8731	2	Y	123	122	1			25
							135	9									
04	7141	X	7141	-0-	-0-	-0-	17	1	7017	2	Y	97	89	1			33
							107	9									
05	8060	X	7995	-0-	-65	-0-	7882	2	113	9	Y	103	58	1			78
06	8610	X	NO RPT	-0-	-8610	-0-					Y	NO RPT					78

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260221 COMPL. DATE 10/19/2010 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
01	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	251	1	1084	2	Y	172	183	0			16
							189	9									
02	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	262	1	905	2	Y	176	165	0			27
							194	9									
03	1550	N	1466	-0-	-84	-0-	256	1	957	2	Y	230	230	0			27
							253	9									
04	1470	N	1355	-0-	-115	-0-	230	1	902	2	Y	203	203	0			27
							223	9									
05	1519	N	1322	-0-	-197	-0-	314	1	796	2	Y	187	186	0			28
							6	4	206	9							
06	1410	N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					Y	NO RPT					28

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 2H RRCID -> 260223 COMPL. DATE 11/02/2010 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
01	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	105	1	3364	2	Y	412	405	0			38
							453	9									
02	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	143	1	3074	2	Y	317	306	0			49
							349	9									
03	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	143	1	3797	2	Y	383	387	0			45
							421	9									
04	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	125	1	3674	2	Y	349	347	0			47
							384	9									
05	3937	X	3661	-0-	-276	-0-	155	1	3143	2	Y	308	309	0			46
							24	4	339	9							
06	4080	X	NO RPT	-0-	-4080	-0-					Y	NO RPT					46

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 3H RRCID -> 260226 COMPL. DATE 11/15/2010 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
01	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	88	1	1953	2	Y	379	382	0			35
							417	9									
02	2352	N	1854	-0-	-498	-0-	144	1	1421	2	Y	263	257	0			41
							289	9									
03	2604	N	2475	-0-	-129	-0-	193	1	1912	2	Y	336	337	0			40
							370	9									
04	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	153	1	1911	2	Y	314	312	0			42
							345	9									
05	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	177	1	1922	2	Y	328	321	0			49
							14	4	361	9							
06	2400	N	NO RPT	-0-	-2400	-0-					Y	NO RPT					49

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
01	5239	X	2975	-0-	-2264	-0-	2 72	1 9	2901	2	Y	65	66	1			11
02	4732	X	3961	-0-	-771	-0-	2 95	1 9	3864	2	Y	86	83	1			14
03	5239	X	4357	-0-	-882	-0-	2 97	1 9	4258	2	Y	88	92	1			10
04	4020	X	3740	-0-	-280	-0-	2 84	1 9	3654	2	Y	76	74	1			12
05	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	2 94	1 9	4303	2	Y	85	88	1			9
06	4230	X	NO RPT	-0-	-4230	-0-					Y	NO RPT					9

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
01	7688	X	5080	-0-	-2608	-0-	3 68	1 9	5009	2	Y	62	59	1			11
02	6944	X	6891	-0-	-53	-0-	4 90	1 9	6797	2	Y	82	80	1			13
03	7347	X	7293	-0-	-54	-0-	3 90	1 9	7200	2	Y	82	85	1			10
04	6390	X	6329	-0-	-61	-0-	4 89	1 9	6236	2	Y	81	78	1			13
05	7626	X	6453	-0-	-1173	-0-	3 95	1 9	6355	2	Y	86	89	1			10
06	7380	X	NO RPT	-0-	-7380	-0-					Y	NO RPT					10

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
01	5239	X	5172	-0-	-67	-0-	19 11	1 4	4848 294	2 9	Y	267	260	0			21
02	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	19 282	1 9	4515	2	Y	256	256	0			21
03	5207	X	5207	-0-	-0-	-0-	19 1	1 4	4901 286	2 9	Y	260	267	0			14
04	5010	X	4917	-0-	-93	-0-	18 26	1 4	4610 263	2 9	Y	239	232	0			21
05	5332	X	4854	-0-	-478	-0-	19 2	1 4	4559 274	2 9	Y	249	251	0			19
06	5160	X	NO RPT	-0-	-5160	-0-					Y	NO RPT					19

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
01	7878	X	7878	-0-	-0-	-0-	29 16	1 4	7257 576	2 9	Y	524	523	0			41
02	7028	X	6795	-0-	-233	-0-	26 482	1 9	6287	2	Y	438	443	0			36
03	7781	X	7395	-0-	-386	-0-	27 2	1 4	6870 496	2 9	Y	451	462	0			25
04	7620	X	7155	-0-	-465	-0-	26 37	1 4	6631 461	2 9	Y	419	408	0			36
05	7874	X	7489	-0-	-385	-0-	30 4	1 4	6967 488	2 9	Y	444	446	0			34
06	7620	X	NO RPT	-0-	-7620	-0-					Y	NO RPT					34

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
01	4619	X	4577	-0-	-42	-0-	17	1	4184	2	Y	334	335	0			26
							9	4	367	9							
02	4228	X	4186	-0-	-42	-0-	16	1	3848	2	Y	293	295	0			24
							322	9									
03	4681	X	4404	-0-	-277	-0-	16	1	4068	2	Y	290	298	0			16
							1	4	319	9							
04	4530	X	4311	-0-	-219	-0-	15	1	3974	2	Y	273	265	0			24
							22	4	300	9							
05	4681	X	4395	-0-	-286	-0-	17	1	4072	2	Y	276	279	0			21
							2	4	304	9							
06	4500	X	NO RPT	-0-	-4500	-0-					Y	NO RPT					21

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
01	1612	N	1272	-0-	-340	-0-	268	1	977	2	Y	20	23	0			2
							5	4	22	9							
02	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	242	1	1248	2	Y	23	23	0			2
							25	9									
03	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	267	1	1361	2	Y	32	31	0			3
							3	4	35	9							
04	1230	N	499	-0-	-731	-0-	210	1	236	2	Y	47	40	0			10
							1	4	52	9							
05	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	356	1	1629	2	Y	54	54	0			10
							59	9									
06	1560	N	NO RPT	-0-	-1560	-0-					Y	NO RPT					10

BEINHORN RANCH WELL #: 6H RRCID -> 260310 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8510 - 13063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4712	X	147	-0-	-4565	-0-	118	1	26	2	Y	3	4	0			-0-
							3	9									
02	4256	X	155	-0-	-4101	-0-	137	1	16	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
03	713	X	214	-0-	-499	-0-	146	1	58	2	Y	9	8	0			1
							10	9									
04	570	X	184	-0-	-386	-0-	137	1	40	2	Y	6	6	0			1
							7	9									
05	524	X	524	-0-	-0-	-0-	146	1	343	2	Y	32	29	0			4
							35	9									
06	210	X	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 12H RRCID -> 260354 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 8486 - 13353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1031	-0-	-271	-0-	136	1	632	2	Y	239	244	0			10
							263	9									
02	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	121	1	890	2	Y	336	328	0			18
							370	9									
03	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	142	1	733	2	Y	280	283	0			15
							308	9									
04	990	N	823	-0-	-167	-0-	113	1	497	2	Y	190	195	0			10
							4	4	209	9							
05	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	109	1	999	2	Y	349	336	0			23
							3	4	384	9							
06	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					Y	NO RPT					23

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 13H RRCID -> 260364 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8085 - 13309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3875	X	3546	-0-	-329	-0-	205 298	1 9	3043	2	Y	271	273	0			11
02	3416	X	3261	-0-	-155	-0-	169 276	1 9	2816	2	Y	251	248	0			14
03	3689	X	3592	-0-	-97	-0-	194 306	1 9	3092	2	Y	278	277	0			15
04	3480	X	3349	-0-	-131	-0-	158 22	1 4	2888 281	2 9	Y	255	257	0			13
05	3596	X	3586	-0-	-10	-0-	147 9	1 4	3158 272	2 9	Y	247	244	0			16
06	3480	X	NO RPT	-0-	-3480	-0-					Y	NO RPT					16

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
01	3224	X	3081	-0-	-143	-0-	198 257	1 9	2626	2	Y	234	242	0			9
02	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	164 257	1 9	2617	2	Y	234	230	0			13
03	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-	187 386	1 9	3884	2	Y	351	345	0			19
04	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	117 27	1 4	3467 343	2 9	Y	312	315	0			16
05	5428	X	5428	-0-	-0-	-0-	165 13	1 4	4809 441	2 9	Y	401	390	0			27
06	4110	X	NO RPT	-0-	-4110	-0-					Y	NO RPT					27

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
01	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	200 377	1 9	2535	2	Y	343	358	0			15
02	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	187 399	1 9	2706	2	Y	363	346	0			32
03	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	194 421	1 9	2209	2	Y	383	395	0			20
04	3000	N	3152	-0-	152	152	192 27	1 4	2348 585	2 9	Y	532	512	0			40
05	3067	X	2915	-0-	-152	-0-	162 550	1 9	2203	2	Y	500	503	0			37
06	2400	X	NO RPT	-0-	-2400	-0-					Y	NO RPT					37

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
01	1984	X	1155	-0-	-829	-0-	152 130	1 9	873	2	Y	118	118	0			5
02	1064	X	1041	-0-	-23	-0-	141 116	1 9	784	2	Y	105	101	0			9
03	701	N	701	-0-	-0-	-0-	147 68	1 9	486	2	Y	62	68	0			3
04	1110	N	582	-0-	-528	-0-	121 5	1 4	398 58	2 9	Y	53	52	0			4
05	1147	N	285	-0-	-862	-0-	193 12	1 9	80	2	Y	11	14	0			1
06	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
01	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	167	1	2924	2	Y	488	516	0			21
							537	9									
02	3136	X	2900	-0-	-236	-0-	150	1	2325	2	Y	386	373	0			34
							425	9									
03	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	162	1	2812	2	Y	459	469	0			24
							505	9									
04	3450	X	3276	-0-	-174	-0-	155	1	2579	2	Y	465	454	0			35
							30	4	512	9							
05	3565	X	3378	-0-	-187	-0-	138	1	2703	2	Y	488	487	0			36
							537	9									
06	3450	X	NO RPT	-0-	-3450	-0-					Y	NO RPT					36

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
01	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	183	1	2885	2	Y	505	538	0			22
							556	9									
02	3220	X	3025	-0-	-195	-0-	166	1	2412	2	Y	406	392	0			36
							447	9									
03	3565	X	2971	-0-	-594	-0-	174	1	2382	2	Y	377	393	0			20
							415	9									
04	3450	X	3145	-0-	-305	-0-	172	1	2498	2	Y	405	395	0			30
							29	4	446	9							
05	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	153	1	3016	2	Y	475	470	0			35
							523	9									
06	3450	X	NO RPT	-0-	-3450	-0-					Y	NO RPT					35

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
01	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	167	1	3499	2	Y	536	575	0			23
							590	9									
02	4240	X	4240	-0-	-0-	-0-	154	1	3534	2	Y	502	481	0			44
							552	9									
03	5039	X	5039	-0-	-0-	-0-	170	1	4236	2	Y	575	589	0			30
							633	9									
04	4728	X	4728	-0-	-0-	-0-	169	1	3913	2	Y	546	535	0			41
							45	4	601	9							
05	4681	X	4384	-0-	-297	-0-	144	1	3646	2	Y	539	540	0			40
							1	4	593	9							
06	4890	X	NO RPT	-0-	-4890	-0-					Y	NO RPT					40

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
01	4216	X	3959	-0-	-257	-0-	179	1	3063	2	Y	652	691	0			28
							717	9									
02	3808	X	3619	-0-	-189	-0-	194	1	2722	2	Y	639	611	0			56
							703	9									
03	4216	X	3549	-0-	-667	-0-	232	1	2600	2	Y	652	674	0			34
							717	9									
04	4050	X	2670	-0-	-1380	-0-	220	1	1892	2	Y	487	485	0			36
							22	4	536	9							
05	3999	X	3833	-0-	-166	-0-	198	1	2975	2	Y	600	591	0			45
							660	9									
06	3870	X	NO RPT	-0-	-3870	-0-					Y	NO RPT					45

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
STANLEY RANCH WELL #: 3H RRCID -> 260404 COMPL. DATE 01/07/2023 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
01	12462	X	8498	-0-	-3964	-0-	5	1	8348	2	Y	132	140	1			22
							145	9									
02	12181	X	12181	-0-	-0-	-0-	6	1	11982	2	Y	175	169	1			28
							193	9									
03	11780	X	11731	-0-	-49	-0-	5	1	11542	2	Y	167	175	1			20
							184	9									
04	11022	X	11022	-0-	-0-	-0-	7	1	10850	2	Y	150	146	1			24
							165	9									
05	13330	X	10188	-0-	-3142	-0-	5	1	10041	2	Y	129	139	1			14
							142	9									
06	12900	X	NO RPT	-0-	-12900	-0-					Y	NO RPT					14

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
01	2263	N	831	-0-	-1432	-0-	110	1	493	2	Y	207	202	0			97
							228	9									
02	1988	N	638	-0-	-1350	-0-	33	1	467	2	Y	124	136	0			85
							2	4	136	9							
03	2077	N	1663	-0-	-414	-0-	221	1	979	2	Y	419	434	0			70
							2	4	461	9							
04	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	244	1	847	2	Y	449	417	0			102
							7	4	494	9							
05	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	285	1	723	2	Y	410	414	0			98
							26	4	451	9							
06	1620	N	NO RPT	-0-	-1620	-0-					Y	NO RPT					98

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
01	5363	X	5140	-0-	-223	-0-	4966	2	1	4	Y	157	157	1			6
							173	9									
02	5593	X	5593	-0-	-0-	-0-	10	1	5370	2	Y	194	192	1			8
							213	9									
03	5890	X	5880	-0-	-10	-0-	17	1	5647	2	Y	196	200	1			4
							216	9									
04	5700	X	5680	-0-	-20	-0-	17	1	5465	2	Y	180	171	1			13
							198	9									
05	6200	X	5689	-0-	-511	-0-	13	1	5472	2	Y	184	183	1			14
							2	4	202	9							
06	6000	X	NO RPT	-0-	-6000	-0-					Y	NO RPT					14

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
01	9269	X	8216	-0-	-1053	-0-	7927	2	1	4	Y	262	255	1			11
							288	9									
02	8372	X	7138	-0-	-1234	-0-	13	1	6843	2	Y	256	256	1			11
							282	9									
03	9359	X	9359	-0-	-0-	-0-	27	1	8977	2	Y	323	328	1			6
							355	9									
04	8460	X	8292	-0-	-168	-0-	25	1	7966	2	Y	274	260	1			20
							301	9									
05	8215	X	8188	-0-	-27	-0-	18	1	7865	2	Y	275	274	1			21
							2	4	303	9							
06	9060	X	NO RPT	-0-	-9060	-0-					Y	NO RPT					21

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
01	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	184	1	2378	2	Y	492	500	0			20
							541	9									
02	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	160	1	2294	2	Y	475	469	0			26
							523	9									
03	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	190	1	2447	2	Y	512	510	0			28
							563	9									
04	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	155	1	2621	2	Y	547	547	0			28
							20	4	602	9							
05	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	140	1	3040	2	Y	583	572	0			39
							8	4	641	9							
06	2760	X	NO RPT	-0-	-2760	-0-					Y	NO RPT					39

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
01	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	226	1	3311	2	Y	525	526	0			21
							578	9									
02	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	190	1	3158	2	Y	501	495	0			27
							551	9									
03	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	240	1	3095	2	Y	501	501	0			27
							551	9									
04	3930	X	3318	-0-	-612	-0-	188	1	2639	2	Y	428	433	0			22
							20	4	471	9							
05	4061	X	3413	-0-	-648	-0-	171	1	2779	2	Y	414	409	0			27
							8	4	455	9							
06	3930	X	NO RPT	-0-	-3930	-0-					Y	NO RPT					27

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
01	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	207	1	3084	2	Y	313	325	0			13
							344	9									
02	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	170	1	2748	2	Y	279	277	0			15
							307	9									
03	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	194	1	2878	2	Y	296	295	0			16
							326	9									
04	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	158	1	2885	2	Y	296	297	0			15
							22	4	326	9							
05	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	144	1	3029	2	Y	286	282	0			19
							8	4	315	9							
06	3120	X	NO RPT	-0-	-3120	-0-					Y	NO RPT					19

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
01	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	13	1	3274	2	Y	330	329	0			26
							7	4	363	9							
02	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	13	1	3063	2	Y	295	297	0			24
							325	9									
03	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	13	1	3395	2	Y	307	314	0			17
							1	4	338	9							
04	3540	X	3514	-0-	-26	-0-	12	1	3179	2	Y	277	270	0			24
							18	4	305	9							
05	3720	X	3655	-0-	-65	-0-	14	1	3331	2	Y	280	282	0			22
							2	4	308	9							
06	3600	X	NO RPT	-0-	-3600	-0-					Y	NO RPT					22

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
01	473	N	473	-0-	-0-	-0-	69	1	321	2	Y	75	69	0			13
							83	9									
02	464	N	464	-0-	-0-	-0-	60	1	340	2	Y	56	63	0			6
							2	4	62	9							
03	571	N	571	-0-	-0-	-0-	125	1	359	2	Y	79	75	0			10
							87	9									
04	534	N	534	-0-	-0-	-0-	110	1	344	2	Y	73	75	0			8
							80	9									
05	563	N	563	-0-	-0-	-0-	117	1	363	2	Y	75	66	0			17
							83	9									
06	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					17

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
01	1891	N	791	-0-	-1100	-0-	116	1	488	2	Y	170	166	0			80
							187	9									
02	1008	N	636	-0-	-372	-0-	49	1	471	2	Y	104	113	0			71
							2	4	114	9							
03	1891	N	929	-0-	-962	-0-	268	1	464	2	Y	178	219	0			30
							1	4	196	9							
04	1080	N	591	-0-	-489	-0-	271	1	201	2	Y	106	112	0			24
							2	4	117	9							
05	713	N	644	-0-	-69	-0-	323	1	193	2	Y	110	108	0			26
							7	4	121	9							
06	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					Y	NO RPT					26

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
01	463	X	463	-0-	-0-	-0-	10	1	427	2	Y	24	91	1			10
							26	9									
02	8260	X	-0-	-0-	-8260	-0-					Y	-0-	10	1			-0-
03	9145	X	329	-0-	-8816	-0-	6	1	303	2	Y	18	12	1			6
							20	9									
04	8850	X	802	-0-	-8048	-0-	15	1	730	2	Y	45	38	1			13
							7	4	50	9							
05	9145	X	3366	-0-	-5779	-0-	49	1	3137	2	Y	164	136	1			41
							180	9									
06	450	X	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT					41

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 6H RRCID -> 260479 COMPL. DATE 02/08/2023 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
01	7254	X	102	-0-	-7152	-0-	2	1	94	2	Y	5	35	1			2
							6	9									
02	5236	X	-0-	-0-	-5236	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
03	5549	X	-0-	-0-	-5549	-0-					Y	-0-					-0-
04	4860	X	-0-	-0-	-4860	-0-					Y	-0-					-0-
05	5022	X	-0-	-0-	-5022	-0-					Y	-0-					-0-
06	90	X	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
01	5797	X	4736	-0-	-1061	-0-	84	1	4252	2	Y	360	361	0			27
							4	4	396	9							
02	5404	X	5004	-0-	-400	-0-	75	1	4505	2	Y	385	390	0			22
							424	9									
03	5983	X	5459	-0-	-524	-0-	66	1	4942	2	Y	410	416	0			16
							451	9									
04	5790	X	5310	-0-	-480	-0-	67	1	4719	2	Y	422	409	0			29
							60	4	464	9							
05	5921	X	5490	-0-	-431	-0-	72	1	4931	2	Y	442	438	0			33
							1	4	486	9							
06	5370	X	NO RPT	-0-	-5370	-0-					Y	NO RPT					33

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 6H RRCID -> 260505 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 8616 - 13143

01	5084	X	4104	-0-	-980	-0-	15	1	3649	2	Y	397	395	0			30
							3	4	437	9							
02	4374	X	4374	-0-	-0-	-0-	17	1	3896	2	Y	419	425	0			24
							461	9									
03	4798	X	4798	-0-	-0-	-0-	22	1	4288	2	Y	444	451	0			17
							488	9									
04	4647	X	4647	-0-	-0-	-0-	22	1	4102	2	Y	428	415	0			30
							52	4	471	9							
05	4836	X	4730	-0-	-106	-0-	21	1	4239	2	Y	426	424	0			32
							1	4	469	9							
06	4680	X	NO RPT	-0-	-4680	-0-					Y	NO RPT					32

MAUND RANCH 27 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 260507 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 6564 PERF. 7013 - 11977

01	636	N	636	-0-	-0-	-0-	88	1	440	2	Y	98	81	0			17
							108	9									
02	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	188	1	990	2	Y	200	172	0			45
							220	9									
03	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	222	1	1245	2	Y	309	296	0			58
							340	9									
04	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	159	1	1099	2	Y	335	311	0			82
							369	9									
05	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	152	1	891	2	Y	346	382	0			46
							381	9									
06	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					46

WORTHEY RANCH WELL #: 10H RRCID -> 260508 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 9772 - 14922

01	10726	X	7166	-0-	-3560	-0-	15	1	7018	2	Y	121	104	1			41
							133	9									
02	9380	X	5856	-0-	-3524	-0-	12	1	5736	2	Y	98	117	1			22
							108	9									
03	8498	X	8498	-0-	-0-	-0-	19	1	8339	2	Y	127	123	1			26
							140	9									
04	7815	X	7815	-0-	-0-	-0-	19	1	7689	2	Y	97	90	1			33
							107	9									
05	9800	X	9800	-0-	-0-	-0-	9688	2	112	9	Y	102	58	1			77
06	8220	X	NO RPT	-0-	-8220	-0-					Y	NO RPT					77

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
01	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-	168	1	2545	2	N	53	179	1			120
							58	9									
02	2352	X	1938	-0-	-414	-0-	39	1	1870	2	N	26					146
							29	9									
03	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	119	1	3796	2	N	57					203
							63	9									
04	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	711	1	2177	2	N	52					255
							57	9									
05	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	288	1	2710	2	N	47	168	1			134
							52	9									
06	3030	X	NO RPT	-0-	-3030	-0-					N	NO RPT					134

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
01	2580	X	2580	-0-	-0-	-0-	25	1	2361	2	Y	173	173	0			22
							4	4	190	9							
02	2100	X	1945	-0-	-155	-0-	24	1	1816	2	Y	95	101	0			16
							105	9									
03	2325	X	2199	-0-	-126	-0-	20	1	1974	2	Y	186	179	0			23
							205	9									
04	2490	X	2182	-0-	-308	-0-	25	1	1957	2	Y	173	177	0			19
							10	4	190	9							
05	2573	X	2299	-0-	-274	-0-	25	1	2075	2	Y	180	178	0			21
							1	4	198	9							
06	2490	X	NO RPT	-0-	-2490	-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
01	13086	X	13086	-0-	-0-	-0-	289	1	11162	2	Y	1477	1391	0			112
							10	4	1625	9							
02	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	212	1	3578	2	Y	478	562	0			28
							526	9									
03	3968	X	3598	-0-	-370	-0-	240	1	2940	2	Y	380	394	0			14
							418	9									
04	4110	X	3613	-0-	-497	-0-	237	1	2918	2	Y	383	370	0			27
							37	4	421	9							
05	4247	X	3780	-0-	-467	-0-	276	1	3075	2	Y	389	387	0			29
							1	4	428	9							
06	4110	X	NO RPT	-0-	-4110	-0-					Y	NO RPT					29

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
01	2945	X	2289	-0-	-656	-0-	611	1	1241	2	Y	394	371	0			88
							4	4	433	9							
02	2660	X	1812	-0-	-848	-0-	641	1	862	2	Y	277	270	0			95
							4	4	305	9							
03	2945	X	1847	-0-	-1098	-0-	427	1	1004	2	Y	375	374	0			96
							3	4	413	9							
04	2660	X	2660	-0-	-0-	-0-	376	1	1708	2	Y	519	487	0			128
							5	4	571	9							
05	2574	X	2574	-0-	-0-	-0-	296	1	1710	2	Y	514	530	0			112
							3	4	565	9							
06	2220	X	NO RPT	-0-	-2220	-0-					Y	NO RPT					112

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
01	3038	X	2526	-0-	-512	-0-	25	1	2357	2	Y	120	127	0			14
							12	4	132	9							
02	2744	X	2272	-0-	-472	-0-	22	1	2154	2	Y	87	95	0			6
							96	9									
03	3038	X	2472	-0-	-566	-0-	35	1	2318	2	Y	104	101	0			9
							5	4	114	9							
04	2820	X	695	-0-	-2125	-0-	11	1	460	2	Y	201	167	0			43
							3	4	221	9							
05	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-	93	1	2550	2	Y	155	169	0			29
							171	9									
06	2430	X	NO RPT	-0-	-2430	-0-					Y	NO RPT					29

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
01	465	N	330	-0-	-135	-0-	294	1	26	2	N	9	9	0			1
							10	9									
02	364	N	316	-0-	-48	-0-	279	1	28	2	N	8	8	0			1
							9	9									
03	460	N	460	-0-	-0-	-0-	307	1	120	2	N	30	29	0			2
							33	9									
04	449	N	449	-0-	-0-	-0-	294	1	120	2	N	31	31	0			2
							1	4	34	9							
05	396	N	396	-0-	-0-	-0-	310	1	67	2	N	17	18	0			1
							19	9									
06	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					1

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
01	2170	N	1611	-0-	-559	-0-	269	1	1187	2	Y	140	140	0			11
							1	4	154	9							
02	1876	N	1782	-0-	-94	-0-	261	1	1346	2	Y	159	161	0			9
							175	9									
03	2015	N	1996	-0-	-19	-0-	291	1	1512	2	Y	175	177	0			7
							193	9									
04	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	286	1	1494	2	Y	173	168	0			12
							19	4	190	9							
05	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	309	1	1519	2	Y	171	170	0			13
							188	9									
06	1920	N	NO RPT	-0-	-1920	-0-					Y	NO RPT					13

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
01	4433	X	3261	-0-	-1172	-0-	276	1	2646	2	Y	306	310	0			23
							2	4	337	9							
02	4004	X	3148	-0-	-856	-0-	263	1	2556	2	Y	299	305	0			17
							329	9									
03	4495	X	3138	-0-	-1357	-0-	296	1	2526	2	Y	287	293	0			11
							316	9									
04	4541	X	4541	-0-	-0-	-0-	290	1	3732	2	Y	429	410	0			30
							47	4	472	9							
05	4495	X	4314	-0-	-181	-0-	376	1	3504	2	Y	394	395	0			29
							1	4	433	9							
06	3360	X	NO RPT	-0-	-3360	-0-					Y	NO RPT					29

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260881 COMPL. DATE 03/02/2011 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
01	775	N	730	-0-	-45	-0-	260	1	392	2	Y	71	72	0			7
							78	9									
02	840	N	615	-0-	-225	-0-	283	1	211	2	Y	110	100	0			17
							121	9									
03	837	N	709	-0-	-128	-0-	302	1	260	2	Y	134	135	0			16
							147	9									
04	720	N	674	-0-	-46	-0-	279	1	241	2	Y	140	137	0			19
							154	9									
05	854	N	854	-0-	-0-	-0-	344	1	302	2	Y	187	178	0			28
							2	4	206	9							
06	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					Y	NO RPT					28

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 5H RRCID -> 260882 COMPL. DATE 03/12/2011 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
01	609	N	609	-0-	-0-	-0-	246	1	298	2	Y	59	61	0			5
							65	9									
02	686	N	686	-0-	-0-	-0-	303	1	195	2	Y	171	150	0			26
							188	9									
03	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	316	1	400	2	Y	355	339	0			42
							391	9									
04	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	280	1	387	2	Y	322	321	0			43
							354	9									
05	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	359	1	545	2	Y	249	255	0			37
							4	4	274	9							
06	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					37

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
01	868	N	759	-0-	-109	-0-	267	1	418	2	Y	67	68	0			6
							74	9									
02	995	N	995	-0-	-0-	-0-	313	1	566	2	Y	105	95	0			16
							116	9									
03	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	321	1	588	2	Y	119	121	0			14
							131	9									
04	904	N	904	-0-	-0-	-0-	288	1	509	2	Y	97	98	0			13
							107	9									
05	1116	N	1087	-0-	-29	-0-	262	1	674	2	Y	133	126	0			20
							5	4	146	9							
06	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					Y	NO RPT					20

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
01	518	N	518	-0-	-0-	-0-	5	1	487	2	Y	23	23	0			3
							1	4	25	9							
02	422	N	422	-0-	-0-	-0-	5	1	403	2	Y	13	14	0			2
							14	9									
03	528	N	528	-0-	-0-	-0-	5	1	491	2	Y	29	27	0			4
							32	9									
04	510	N	400	-0-	-110	-0-	5	1	371	2	Y	20	22	0			2
							2	4	22	9							
05	465	N	454	-0-	-11	-0-	5	1	424	2	Y	23	22	0			3
							25	9									
06	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
01	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	207	1	623	2	Y	377	385	0			36
							415	9									
02	728	N	625	-0-	-103	-0-	84	1	356	2	Y	168	184	0			20
							185	9									
03	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	421	1	989	2	Y	462	437	0			45
							508	9									
04	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	408	1	754	2	Y	443	433	0			55
							487	9									
05	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	395	1	633	2	Y	432	435	0			52
							475	9									
06	1530	N	NO RPT	-0-	-1530	-0-					Y	NO RPT					52

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
01	1178	N	820	-0-	-358	-0-	120	1	555	2	Y	132	121	0			22
							145	9									
02	843	N	843	-0-	-0-	-0-	107	1	601	2	Y	119	128	0			13
							4	4	131	9							
03	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	222	1	639	2	Y	209	196	0			26
							230	9									
04	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	196	1	612	2	Y	195	199	0			22
							215	9									
05	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	205	1	633	2	Y	195	173	0			44
							215	9									
06	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					Y	NO RPT					44

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	1674	N	954	-0-	-720	-0-	15	1	638	2	Y	274	290	0			26
							301	9									
02	1344	N	760	-0-	-584	-0-	7	1	424	2	Y	299	290	0			35
							329	9									
03	1333	N	682	-0-	-651	-0-	5	1	352	2	Y	295	301	0			29
							325	9									
04	930	N	540	-0-	-390	-0-	4	1	275	2	Y	237	237	0			29
							261	9									
05	837	N	337	-0-	-500	-0-	3	1	204	2	Y	118	133	0			14
							130	9									
06	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					Y	NO RPT					14

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
01	1674	X	1413	-0-	-261	-0-	15	1	1166	2	Y	211	278	0			45
							232	9									
02	140	X	116	-0-	-24	-0-	1	1	94	2	Y	19	59	0			5
							21	9									
03	2449	X	49	-0-	-2400	-0-	1	1	40	2	Y	7	10	0			2
							8	9									
04	2370	X	66	-0-	-2304	-0-	1	1	53	2	Y	11	10	0			3
							12	9									
05	2449	X	66	-0-	-2383	-0-	1	1	51	2	Y	13	12	0			4
							14	9									
06	1380	X	NO RPT	-0-	-1380	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 9H RRCID -> 261451 COMPL. DATE 01/16/2023 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
01	744	N	463	-0-	-281	-0-	50	1	314	2	Y	90	94	0			24
							99	9									
02	812	N	485	-0-	-327	-0-	27	1	313	2	Y	132	125	0			31
							145	9									
03	589	N	216	-0-	-373	-0-	25	1	116	2	Y	68	84	0			15
							75	9									
04	450	N	391	-0-	-59	-0-	103	1	203	2	Y	77	74	0			18
							85	9									
05	959	N	959	-0-	-0-	-0-	250	1	483	2	Y	205	168	0			55
							226	9									
06	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					55

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
01	3410	X	1360	-0-	-2050	-0-	309	1	736	2	Y	285	290	0			27
							1	4	314	9							
02	3080	X	1639	-0-	-1441	-0-	288	1	998	2	Y	321	311	0			37
							353	9									
03	2542	X	1298	-0-	-1244	-0-	220	1	789	2	Y	263	274	0			26
							289	9									
04	1740	X	888	-0-	-852	-0-	168	1	472	2	Y	225	223	0			28
							248	9									
05	1829	X	1332	-0-	-497	-0-	232	1	629	2	Y	428	404	0			52
							471	9									
06	1770	X	NO RPT	-0-	-1770	-0-					Y	NO RPT					52

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
01	713	N	619	-0-	-94	-0-	219	1	286	2	Y	104	112	0			28
							114	9									
02	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	54	1	623	2	Y	333	282	0			79
							366	9									
03	682	N	610	-0-	-72	-0-	64	1	300	2	Y	224	253	0			50
							246	9									
04	600	N	445	-0-	-155	-0-	94	1	230	2	Y	110	134	0			26
							121	9									
05	1147	N	740	-0-	-407	-0-	237	1	316	2	Y	170	150	0			46
							187	9									
06	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT					46

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
01	2511	N	2446	-0-	-65	-0-	271	1	1820	2	Y	318	304	0			71
							5	4	350	9							
02	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	478	1	1632	2	Y	287	260	0			98
							7	4	316	9							
03	2294	N	2278	-0-	-16	-0-	123	1	1856	2	Y	267	297	0			68
							5	4	294	9							
04	2370	N	2172	-0-	-198	-0-	115	1	1817	2	Y	214	229	0			53
							5	4	235	9							
05	2697	N	2185	-0-	-512	-0-	168	1	1785	2	Y	207	215	0			45
							4	4	228	9							
06	2190	N	NO RPT	-0-	-2190	-0-					Y	NO RPT					45

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
01	2852	X	1124	-0-	-1728	-0-	1	1	1090	2	Y	26	23	1			4
							4	4	29	9							
02	2576	X	2553	-0-	-23	-0-	3	1	2487	2	Y	53	49	1			8
							5	4	58	9							
03	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	1	1	4019	2	Y	98	100	1			6
							17	4	108	9							
04	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	3905	2	16	4	Y	85	76	1			15
							94	9									
05	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	3795	2	108	9	Y	98	96	1			17
06	3750	X	NO RPT	-0-	-3750	-0-					Y	NO RPT					17

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
01	2573	N	2118	-0-	-455	-0-	21	1	1989	2	Y	89	95	0			10
							10	4	98	9							
02	2212	N	1955	-0-	-257	-0-	19	1	1858	2	Y	71	76	0			5
							78	9									
03	2294	N	1970	-0-	-324	-0-	28	1	1835	2	Y	94	91	0			8
							4	4	103	9							
04	2040	N	574	-0-	-1466	-0-	9	1	379	2	Y	167	139	0			36
							2	4	184	9							
05	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	76	1	2083	2	Y	172	176	0			32
							189	9									
06	1920	N	NO RPT	-0-	-1920	-0-					Y	NO RPT					32

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
01	3038	X	2866	-0-	-172	-0-	519	1	1932	2	Y	372	387	0			83
							6	4	409	9							
02	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	1832	1	1475	2	Y	267	259	0			91
							7	4	294	9							
03	3038	X	2617	-0-	-421	-0-	428	1	1818	2	Y	333	339	0			85
							5	4	366	9							
04	2940	X	2537	-0-	-403	-0-	429	1	1805	2	Y	271	289	0			67
							5	4	298	9							
05	3038	X	2425	-0-	-613	-0-	416	1	1725	2	Y	255	266	0			56
							3	4	281	9							
06	2940	X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					Y	NO RPT					56

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
01	992	N	992	-0-	-0-	-0-	206	1	753	2	Y	30	30	1			5
							33	9									
02	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	189	1	865	2	Y	36	31	1			10
							40	9									
03	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	184	1	948	2	Y	31	36	1			5
							34	9									
04	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	130	1	871	2	Y	29	30	1			4
							32	9									
05	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	145	1	1041	2	Y	42	39	1			7
							1	4	46	9							
06	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT					7

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
01	2263	X	2256	-0-	-7	-0-	165	1	1905	2	Y	169	168	1			27
							186	9									
02	2381	X	2381	-0-	-0-	-0-	173	1	2006	2	Y	184	161	1			50
							202	9									
03	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	186	1	2634	2	Y	195	216	1			29
							215	9									
04	2539	X	2539	-0-	-0-	-0-	131	1	2223	2	Y	168	175	1			22
							185	9									
05	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	141	1	3118	2	Y	157	152	1			27
							4	4	173	9							
06	2190	N	NO RPT	-0-	-2190	-0-					Y	NO RPT					27

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
01	4898	X	4519	-0-	-379	-0-	36	1	3947	2	Y	487	489	0			83
							536	9									
02	4368	X	3761	-0-	-607	-0-	60	1	3234	2	Y	422	437	0			68
							3	4	464	9							
03	4898	X	3562	-0-	-1336	-0-	141	1	2922	2	Y	444	457	0			55
							11	4	488	9							
04	4740	X	3550	-0-	-1190	-0-	46	1	3061	2	Y	401	397	0			59
							2	4	441	9							
05	4898	X	3631	-0-	-1267	-0-	22	1	3112	2	Y	452	455	0			56
							497	9									
06	4380	X	NO RPT	-0-	-4380	-0-					Y	NO RPT					56

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
01	4836	X	4812	-0-	-24	-0-	39	1	4333	2	Y	400	400	0			68
							440	9									
02	4368	X	3934	-0-	-434	-0-	64	1	3472	2	Y	359	369	0			58
							3	4	395	9							
03	4836	X	3848	-0-	-988	-0-	156	1	3250	2	Y	391	401	0			48
							12	4	430	9							
04	4680	X	3762	-0-	-918	-0-	51	1	3356	2	Y	321	322	0			47
							2	4	353	9							
05	4836	X	3785	-0-	-1051	-0-	24	1	3369	2	Y	356	359	0			44
							392	9									
06	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					Y	NO RPT					44

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
01	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2089	1	120	9	Y	109	109	0			6
02	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1284	1	230	2	Y	75	76	0			5
							83	9									
03	1829	N	1358	-0-	-471	-0-	1248	1	51	2	Y	54	58	0			1
							59	9									
04	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2044	1	24	2	Y	88	84	0			5
							97	9									
05	3100	N	3436	-0-	336	336	2722	1	466	2	Y	225	219	0			11
							248	9									
06	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					Y	NO RPT					11

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
01	8246	X	3582	-0-	-4664	-0-	7	1	3501	2	Y	67	68	1			23
							74	9									
02	7448	X	4910	-0-	-2538	-0-	10	1	4813	2	Y	79	84	1			18
							87	9									
03	5240	X	5240	-0-	-0-	-0-	12	1	5161	2	Y	61	67	1			12
							67	9									
04	5027	X	5027	-0-	-0-	-0-	12	1	4950	2	Y	59	51	1			20
							65	9									
05	5425	X	5204	-0-	-221	-0-	5132	2	72	9	Y	65	36	1			49
06	5250	X	NO RPT	-0-	-5250	-0-					Y	NO RPT					49

WORTHEY RANCH WELL #: 18H RRCID -> 263435 COMPL. DATE 11/06/2022 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
01	8339	X	3702	-0-	-4637	-0-	8	1	3633	2	Y	55	47	1			19
							61	9									
02	7392	X	5337	-0-	-2055	-0-	11	1	5252	2	Y	67	71	1			15
							74	9									
03	6105	X	6105	-0-	-0-	-0-	14	1	5980	2	Y	101	96	1			20
							111	9									
04	5843	X	5843	-0-	-0-	-0-	14	1	5728	2	Y	92	81	1			31
							101	9									
05	6126	X	6126	-0-	-0-	-0-	6032	2	94	9	Y	85	52	1			64
06	5910	X	NO RPT	-0-	-5910	-0-					Y	NO RPT					64

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
01	11253	X	8475	-0-	-2778	-0-	8250	2	1	4	Y	204	204	1			8
							224	9									
02	10060	X	10060	-0-	-0-	-0-	19	1	9769	2	Y	247	244	1			11
							272	9									
03	10819	X	9690	-0-	-1129	-0-	28	1	9436	2	Y	205	212	1			4
							226	9									
04	10350	X	8765	-0-	-1585	-0-	27	1	8542	2	Y	178	169	1			13
							196	9									
05	11129	X	9879	-0-	-1250	-0-	22	1	9660	2	Y	176	175	1			14
							3	4	194	9							
06	10770	X	NO RPT	-0-	-10770	-0-					Y	NO RPT					14

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
01	1209	X	1054	-0-	-155	-0-	150	1	718	2	Y	168	174	0			10
							1	4	185	9							
02	1092	N	987	-0-	-105	-0-	132	1	646	2	Y	188	186	0			12
							2	4	207	9							
03	1209	N	1151	-0-	-58	-0-	118	1	790	2	Y	220	220	0			12
							1	4	242	9							
04	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	156	1	847	2	Y	183	185	0			10
							201	9									
05	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	130	1	931	2	Y	160	161	0			9
							6	4	176	9							
06	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					Y	NO RPT					9

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
01	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	120	1	3308	2	Y	456	461	0			27
							3	4	502	9							
02	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	111	1	2852	2	Y	373	376	0			24
							7	4	410	9							
03	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	114	1	2987	2	Y	435	435	0			24
							3	4	479	9							
04	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	117	1	3223	2	Y	475	473	0			26
							1	4	523	9							
05	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	149	1	3795	2	Y	421	423	0			24
							25	4	463	9							
06	2970	X	NO RPT	-0-	-2970	-0-					Y	NO RPT					24

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
01	2387	N	1621	-0-	-766	-0-	112	1	1302	2	Y	187	194	0			11
							1	4	206	9							
02	2156	N	1773	-0-	-383	-0-	103	1	1403	2	Y	240	235	0			16
							3	4	264	9							
03	2046	N	1246	-0-	-800	-0-	141	1	940	2	Y	149	157	0			8
							1	4	164	9							
04	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	332	1	1446	2	Y	219	215	0			12
							241	9									
05	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	190	1	1746	2	Y	211	211	0			12
							11	4	232	9							
06	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					Y	NO RPT					12

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
01	4185	X	4002	-0-	-183	-0-	104	1	3416	2	Y	438	411	1			66
							482	9									
02	3920	X	3814	-0-	-106	-0-	102	1	3248	2	Y	422	401	1			87
							464	9									
03	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	132	1	3777	2	Y	468	516	1			39
							515	9									
04	4200	X	3946	-0-	-254	-0-	76	1	3393	2	Y	423	344	1			118
							12	4	465	9							
05	4579	X	4579	-0-	-0-	-0-	103	1	3960	2	Y	468	467	1			119
							1	4	515	9							
06	4290	X	NO RPT	-0-	-4290	-0-					Y	NO RPT					119

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
01	9486	X	7128	-0-	-2358	-0-	15	1	7005	2	Y	98	105	1			33
							108	9									
02	10015	X	10015	-0-	-0-	-0-	21	1	9816	2	Y	162	159	1			36
							178	9									
03	9300	X	7997	-0-	-1303	-0-	18	1	7873	2	Y	96	113	1			19
							106	9									
04	9000	X	8261	-0-	-739	-0-	20	1	8133	2	Y	98	84	1			33
							108	9									
05	11098	X	9337	-0-	-1761	-0-	9219	2	118	9	Y	107	59	1			81
06	10740	X	NO RPT	-0-	-10740	-0-					Y	NO RPT					81

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
01	3038	X	2730	-0-	-308	-0-	2188	1	542	9	Y	493	480	0			27
02	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	1351	1	1375	2	Y	244	256	0			15
							268	9									
03	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	894	1	1462	2	Y	482	487	0			10
							1	4	530	9							
04	2640	X	1801	-0-	-839	-0-	648	1	523	2	Y	567	543	0			34
							6	4	624	9							
05	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	1263	1	2015	2	Y	488	499	0			23
							537	9									
06	2940	X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					Y	NO RPT					23

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
01	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	24	1	2946	2	Y	319	325	0			29
							1	4	351	9							
02	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	20	1	2572	2	Y	272	273	0			28
							299	9									
03	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	22	1	3008	2	Y	293	296	0			25
							322	9									
04	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	24	1	3008	2	Y	341	335	0			31
							20	4	375	9							
05	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	22	1	2984	2	Y	350	362	0			19
							385	9									
06	2910	X	NO RPT	-0-	-2910	-0-					Y	NO RPT					19

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
01	11408	X	9409	-0-	-1999	-0-	9	1	9125	2	Y	223	207	1			33
							30	4	245	9							
02	10304	X	9186	-0-	-1118	-0-	9	1	8922	2	Y	215	217	1			31
							18	4	237	9							
03	11408	X	8926	-0-	-2482	-0-	2	1	8627	2	Y	237	254	1			14
							36	4	261	9							
04	9120	X	7324	-0-	-1796	-0-	1	1	7104	2	Y	174	157	1			31
							28	4	191	9							
05	10168	X	7549	-0-	-2619	-0-	7365	2	184	9	Y	167	169	1			29
06	9840	X	NO RPT	-0-	-9840	-0-					Y	NO RPT					29

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
01	3007	X	2910	-0-	-97	-0-	33	1	2640	2	Y	215	240	0			46
							237	9									
02	2716	X	2459	-0-	-257	-0-	21	1	2264	2	Y	158	161	0			43
							174	9									
03	3038	X	2639	-0-	-399	-0-	41	1	2409	2	Y	172	160	0			55
							189	9									
04	2940	X	1894	-0-	-1046	-0-	24	1	1718	2	Y	138	151	0			42
							152	9									
05	3038	X	75	-0-	-2963	-0-	2	1	66	2	Y	6	46	0			2
							7	9									
06	2820	X	NO RPT	-0-	-2820	-0-					Y	NO RPT					2

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
01	1581	X	1026	-0-	-555	-0-	467	1	481	2	Y	70	106	0			23
							1	4	77	9							
02	1484	X	896	-0-	-588	-0-	398	1	425	2	Y	66	65	0			24
							73	9									
03	1643	X	961	-0-	-682	-0-	253	1	590	2	Y	107	103	0			28
							118	9									
04	1590	X	891	-0-	-699	-0-	233	1	561	2	Y	86	79	0			35
							2	4	95	9							
05	1364	X	405	-0-	-959	-0-	43	1	242	2	Y	109	125	0			19
							120	9									
06	990	X	NO RPT	-0-	-990	-0-					Y	NO RPT					19

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
01	1116	N	332	-0-	-784	-0-	107	1	149	2	Y	69	74	0			33
							76	9									
02	980	N	259	-0-	-721	-0-	54	1	154	2	Y	45	47	0			31
							1	4	50	9							
03	992	N	488	-0-	-504	-0-	309	1	114	2	Y	59	80	0			10
							65	9									
04	450	N	315	-0-	-135	-0-	274	1	21	2	Y	18	24	0			4
							20	9									
05	362	N	362	-0-	-0-	-0-	318	1	21	2	Y	20	19	0			5
							1	4	22	9							
06	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT					5

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
01	1364	N	594	-0-	-770	-0-	116	1	335	2	Y	130	131	0			61
							143	9									
02	1232	N	460	-0-	-772	-0-	48	1	323	2	Y	80	87	0			54
							1	4	88	9							
03	1457	N	543	-0-	-914	-0-	279	1	167	2	Y	88	127	0			15
							97	9									
04	810	N	356	-0-	-454	-0-	296	1	21	2	Y	35	42	0			8
							39	9									
05	496	N	350	-0-	-146	-0-	294	1	18	2	Y	34	34	0			8
							1	4	37	9							
06	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT					8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
01	7440	X	7024	-0-	-416	-0-	26	1	6449	2	Y	486	486	0			38
							14	4	535	9							
02	6804	X	6290	-0-	-514	-0-	24	1	5805	2	Y	419	423	0			34
							461	9									
03	7533	X	7065	-0-	-468	-0-	26	1	6512	2	Y	477	485	0			26
							2	4	525	9							
04	7290	X	6815	-0-	-475	-0-	24	1	6266	2	Y	445	432	0			39
							35	4	490	9							
05	7068	X	7058	-0-	-10	-0-	28	1	6555	2	Y	428	434	0			33
							4	4	471	9							
06	6840	X	NO RPT	-0-	-6840	-0-					Y	NO RPT					33

WORTHEY RANCH WELL #: 38H RRCID -> 263655 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 8928 - 14657

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	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

01	2015	X	937	-0-	-1078	-0-	109	1	638	2	Y	173	176	0			81
							190	9									
02	1820	X	639	-0-	-1181	-0-	37	1	505	2	Y	86	108	0			59
							2	4	95	9							
03	2291	X	2291	-0-	-0-	-0-	338	1	1496	2	Y	413	403	0			69
							3	4	454	9							
04	1950	X	1709	-0-	-241	-0-	235	1	1066	2	Y	364	351	0			82
							8	4	400	9							
05	2015	X	1678	-0-	-337	-0-	313	1	949	2	Y	348	347	0			83
							33	4	383	9							
06	1950	N	NO RPT	-0-	-1950	-0-					Y	NO RPT					83

STANLEY RANCH WELL #: 22H RRCID -> 263722 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8633 PERF. 9138 - 14091

01	5146	X	196	-0-	-4950	-0-	188	2	1	4	Y	6	6	1			1
							7	9									
02	4706	X	4706	-0-	-0-	-0-	5	1	4546	2	Y	133	115	1			19
							9	4	146	9							
03	5104	X	5104	-0-	-0-	-0-	1	1	4870	2	Y	194	202	1			11
							20	4	213	9							
04	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	4423	2	18	4	Y	163	145	1			29
							179	9									
05	5208	X	4722	-0-	-486	-0-	4554	2	168	9	Y	153	156	1			26
06	5040	X	NO RPT	-0-	-5040	-0-					Y	NO RPT					26

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 19H RRCID -> 263724 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 8264 - 12935

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
01	2790	N	2575	-0-	-215	-0-	161	1	2092	2	Y	293	312	0			13
							322	9									
02	2576	N	1934	-0-	-642	-0-	146	1	1537	2	Y	228	221	0			20
							251	9									
03	2635	N	1879	-0-	-756	-0-	154	1	1476	2	Y	226	234	0			12
							249	9									
04	2490	N	1893	-0-	-597	-0-	150	1	1472	2	Y	231	226	0			17
							17	4	254	9							
05	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	131	1	1919	2	Y	295	290	0			22
							325	9									
06	1830	N	NO RPT	-0-	-1830	-0-					Y	NO RPT					22

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 31H RRCID -> 263740 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 8107 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
01	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	314	1	1334	2	Y	124	93	0			41
							2	4	136	9							
02	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	273	1	1375	2	Y	69	85	0			25
							76	9									
03	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	218	1	1370	2	Y	69	76	0			18
							76	9									
04	1740	N	1439	-0-	-301	-0-	294	1	1091	2	Y	46	45	0			19
							3	4	51	9							
05	1922	N	443	-0-	-1479	-0-	52	1	345	2	Y	42	54	0			7
							46	9									
06	1620	N	NO RPT	-0-	-1620	-0-					Y	NO RPT					7

CAGE WELL #: 8TV RRCID -> 263743 COMPL. DATE 06/25/2021 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
01	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	228	1	1107	2	Y	162	149	0			36
							3	4	178	9							
02	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	683	1	998	2	Y	155	138	0			53
							4	4	171	9							
03	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	188	1	1087	2	Y	191	195	0			49
							3	4	210	9							
04	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	156	1	971	2	Y	139	154	0			34
							3	4	153	9							
05	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	162	1	1012	2	Y	144	147	0			31
							2	4	158	9							
06	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					Y	NO RPT					31

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
01	1953	N	832	-0-	-1121	-0-	128	1	541	2	Y	148	144	0			69
							163	9									
02	1680	N	665	-0-	-1015	-0-	53	1	512	2	Y	89	97	0			61
							2	4	98	9							
03	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	362	1	1310	2	Y	403	396	0			68
							3	4	443	9							
04	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	387	1	1076	2	Y	423	395	0			96
							8	4	465	9							
05	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	316	1	888	2	Y	375	381	0			90
							31	4	413	9							
06	2040	N	NO RPT	-0-	-2040	-0-					Y	NO RPT					90

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
01	4569	X	4569	-0-	-0-	-0-	36	1	3979	2	Y	504	501	0			86
							554	9									
02	3892	X	3774	-0-	-118	-0-	60	1	3239	2	Y	429	446	0			69
							3	4	472	9							
03	4309	X	3456	-0-	-853	-0-	137	1	2837	2	Y	428	444	0			53
							11	4	471	9							
04	4170	X	3212	-0-	-958	-0-	42	1	2792	2	Y	342	345	0			50
							2	4	376	9							
05	4309	X	3213	-0-	-1096	-0-	20	1	2796	2	Y	361	367	0			44
							397	9									
06	4170	X	NO RPT	-0-	-4170	-0-					Y	NO RPT					44

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
01	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	2273	1	321	9	Y	292	286	0			16
02	2800	N	2811	-0-	11	11	1612	1	972	2	Y	206	209	0			13
							227	9									
03	2320	N	2309	-0-	-11	-0-	934	1	961	2	Y	376	381	0			8
							414	9									
04	2460	N	1677	-0-	-783	-0-	819	1	353	2	Y	455	436	0			27
							4	4	501	9							
05	2956	N	2956	-0-	-0-	-0-	1211	1	1340	2	Y	368	377	0			18
							405	9									
06	2220	N	NO RPT	-0-	-2220	-0-					Y	NO RPT					18

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
01	1302	X	1297	-0-	-5	-0-	291	1	709	2	Y	268	262	0			60
							2	4	295	9							
02	1997	X	1997	-0-	-0-	-0-	954	1	732	2	Y	280	244	0			96
							3	4	308	9							
03	1302	X	267	-0-	-1035	-0-	43	1	150	2	Y	67	146	0			17
							74	9									
04	1260	X	1236	-0-	-24	-0-	161	1	767	2	Y	278	226	0			69
							2	4	306	9							
05	2201	X	1210	-0-	-991	-0-	214	1	714	2	Y	255	268	0			56
							1	4	281	9							
06	2130	X	NO RPT	-0-	-2130	-0-					Y	NO RPT					56

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
01	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	772	1	1280	2	Y	148	140	0			33
							4	4	163	9							
02	2800	N	3480	-0-	680	680	2181	1	1163	2	Y	119	111	0			41
							5	4	131	9							
03	2892	N	2212	-0-	-680	-0-	481	1	1547	2	Y	164	163	0			42
							4	4	180	9							
04	2160	N	2089	-0-	-71	-0-	463	1	1480	2	Y	129	139	0			32
							4	4	142	9							
05	2666	X	2019	-0-	-647	-0-	454	1	1428	2	Y	122	127	0			27
							3	4	134	9							
06	2580	X	NO RPT	-0-	-2580	-0-					Y	NO RPT					27

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
01	2604	X	2558	-0-	-46	-0-	343	1	2008	2	Y	183	178	0			41
							6	4	201	9							
02	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	835	1	1953	2	Y	193	168	0			66
							9	4	212	9							
03	2728	X	2710	-0-	-18	-0-	243	1	2166	2	Y	269	266	0			69
							5	4	296	9							
04	2640	X	2452	-0-	-188	-0-	228	1	1997	2	Y	202	221	0			50
							5	4	222	9							
05	3317	X	1618	-0-	-1699	-0-	226	1	1251	2	Y	125	148	0			27
							3	4	138	9							
06	3210	X	NO RPT	-0-	-3210	-0-					Y	NO RPT					27

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
01	2852	X	1035	-0-	-1817	-0-	20	1	951	2	Y	58	72	0			19
							64	9									
02	4750	X	4750	-0-	-0-	-0-	71	1	4364	2	Y	286	260	0			45
							315	9									
03	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	56	1	3774	2	Y	253	259	0			39
							5	4	278	9							
04	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	52	1	3078	2	Y	248	235	0			52
							38	4	273	9							
05	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	61	1	3570	2	Y	298	291	0			59
							328	9									
06	2760	X	NO RPT	-0-	-2760	-0-					Y	NO RPT					59

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
01	3596	X	1721	-0-	-1875	-0-	33	1	1597	2	Y	82	77	0			28
							1	4	90	9							
02	4443	X	4443	-0-	-0-	-0-	67	1	4125	2	Y	228	220	0			36
							251	9									
03	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	54	1	3602	2	Y	208	212	0			32
							4	4	229	9							
04	3150	X	3006	-0-	-144	-0-	46	1	2753	2	Y	157	156	0			33
							34	4	173	9							
05	3813	X	3324	-0-	-489	-0-	53	1	3100	2	Y	155	157	0			31
							171	9									
06	3690	X	NO RPT	-0-	-3690	-0-					Y	NO RPT					31

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
01	2263	X	1663	-0-	-600	-0-	33	1	1566	2	Y	57	48	0			19
							1	4	63	9							
02	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	55	1	3366	2	Y	135	133	0			21
							149	9									
03	2263	X	737	-0-	-1526	-0-	10	1	694	2	Y	29	46	0			4
							1	4	32	9							
04	1620	X	-0-	-0-	-1620	-0-					Y	-0-	4	0			-0-
05	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	69	1	4079	2	Y	217	174	0			43
							239	9									
06	3840	X	NO RPT	-0-	-3840	-0-					Y	NO RPT					43

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
01	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	265	1	1077	2	Y	97	105	0			4
							107	9									
02	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	222	1	907	2	Y	84	81	0			7
							92	9									
03	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	150	1	984	2	Y	90	92	0			5
							99	9									
04	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	210	1	1353	2	Y	125	121	0			9
							16	4	138	9							
05	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	214	1	1789	2	Y	153	151	0			11
							168	9									
06	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					Y	NO RPT					11

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 9H RRCID -> 263881 COMPL. DATE 01/25/2023 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
01	1054	N	499	-0-	-555	-0-	242	1	217	2	Y	36	46	0			2
							40	9									
02	1008	N	631	-0-	-377	-0-	209	1	369	2	Y	48	46	0			4
							53	9									
03	964	N	964	-0-	-0-	-0-	201	1	672	2	Y	83	83	0			4
							91	9									
04	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	231	1	668	2	Y	85	83	0			6
							8	4	94	9							
05	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	195	1	752	2	Y	113	111	0			8
							124	9									
06	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					8

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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
01	899	N	607	-0-	-292	-0-	34	1	510	2	N	57	180	1			173
							63	9									
02	812	N	761	-0-	-51	-0-	14	1	683	2	N	58					231
							64	9									
03	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	30	1	955	2	N	33					264
							36	9									
04	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	231	1	708	2	N	58					322
							64	9									
05	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	98	1	928	2	N	62	178	1			206
							68	9									
06	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT					206

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
01	4650	X	3657	-0-	-993	-0-	25	1	3176	2	Y	413	418	0			38
							2	4	454	9							
02	3808	X	3273	-0-	-535	-0-	22	1	2847	2	Y	367	368	0			37
							404	9									
03	4216	X	3763	-0-	-453	-0-	24	1	3284	2	Y	414	415	0			36
							455	9									
04	3930	X	3667	-0-	-263	-0-	25	1	3170	2	Y	410	409	0			37
							21	4	451	9							
05	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	26	1	3467	2	Y	409	423	0			23
							450	9									
06	3630	X	NO RPT	-0-	-3630	-0-					Y	NO RPT					23

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
01	3658	X	3051	-0-	-607	-0-	21	1	2605	2	Y	385	386	0			35
							1	4	424	9							
02	3304	X	2716	-0-	-588	-0-	18	1	2327	2	Y	337	338	0			34
							371	9									
03	3658	X	3065	-0-	-593	-0-	20	1	2663	2	Y	347	351	0			30
							382	9									
04	3390	X	2973	-0-	-417	-0-	20	1	2549	2	Y	352	350	0			32
							17	4	387	9							
05	3286	X	2979	-0-	-307	-0-	19	1	2580	2	Y	345	358	0			19
							380	9									
06	2970	X	NO RPT	-0-	-2970	-0-					Y	NO RPT					19

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
01	4650	X	4319	-0-	-331	-0-	30	1	3800	2	Y	443	446	0			40
							2	4	487	9							
02	4200	X	3822	-0-	-378	-0-	26	1	3372	2	Y	385	386	0			39
							424	9									
03	4650	X	4424	-0-	-226	-0-	29	1	3936	2	Y	417	420	0			36
							459	9									
04	4500	X	4301	-0-	-199	-0-	30	1	3792	2	Y	413	412	0			37
							25	4	454	9							
05	4650	X	4551	-0-	-99	-0-	30	1	4056	2	Y	423	437	0			23
							465	9									
06	4290	X	NO RPT	-0-	-4290	-0-					Y	NO RPT					23

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
01	4526	X	4151	-0-	-375	-0-	30	1	3698	2	Y	383	385	0			35
							2	4	421	9							
02	4088	X	3755	-0-	-333	-0-	26	1	3356	2	Y	339	340	0			34
							373	9									
03	4526	X	4389	-0-	-137	-0-	29	1	3952	2	Y	371	373	0			32
							408	9									
04	4380	X	4235	-0-	-145	-0-	30	1	3780	2	Y	364	363	0			33
							25	4	400	9							
05	4526	X	4350	-0-	-176	-0-	29	1	3923	2	Y	362	375	0			20
							398	9									
06	4260	X	NO RPT	-0-	-4260	-0-					Y	NO RPT					20

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
01	5456	X	4996	-0-	-460	-0-	36	1	4540	2	Y	380	382	0			35
							2	4	418	9							
02	4928	X	4480	-0-	-448	-0-	31	1	4083	2	Y	333	334	0			34
							366	9									
03	5363	X	5220	-0-	-143	-0-	35	1	4787	2	Y	362	365	0			31
							398	9									
04	5190	X	4994	-0-	-196	-0-	35	1	4540	2	Y	354	353	0			32
							30	4	389	9							
05	5363	X	5118	-0-	-245	-0-	35	1	4673	2	Y	373	384	0			21
							410	9									
06	5040	X	NO RPT	-0-	-5040	-0-					Y	NO RPT					21

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
01	3813	X	3443	-0-	-370	-0-	214	1	2823	2	Y	366	374	0			21
							3	4	403	9							
02	4032	X	3694	-0-	-338	-0-	229	1	2940	2	Y	471	461	0			31
							7	4	518	9							
03	4464	X	3809	-0-	-655	-0-	244	1	3041	2	Y	474	479	0			26
							3	4	521	9							
04	4320	X	4189	-0-	-131	-0-	234	1	3406	2	Y	498	497	0			27
							1	4	548	9							
05	4625	X	4625	-0-	-0-	-0-	339	1	3775	2	Y	442	444	0			25
							25	4	486	9							
06	3960	X	NO RPT	-0-	-3960	-0-					Y	NO RPT					25

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
01	5277	X	5277	-0-	-0-	-0-	103	1	4920	2	Y	229	201	0			77
							2	4	252	9							
02	4620	X	4596	-0-	-24	-0-	69	1	4226	2	Y	274	308	0			43
							301	9									
03	5115	X	4871	-0-	-244	-0-	66	1	4452	2	Y	316	311	0			48
							5	4	348	9							
04	4950	X	3933	-0-	-1017	-0-	61	1	3615	2	Y	194	201	0			41
							44	4	213	9							
05	5115	X	4764	-0-	-351	-0-	75	1	4429	2	Y	236	230	0			47
							260	9									
06	4950	X	NO RPT	-0-	-4950	-0-					Y	NO RPT					47

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
01	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	126	1	1158	2	Y	91	90	1			15
							100	9									
02	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	180	1	1356	2	Y	110	95	1			30
							121	9									
03	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	186	1	1595	2	Y	104	119	1			15
							114	9									
04	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	138	1	1531	2	Y	103	105	1			13
							113	9									
05	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	148	1	1539	2	Y	139	128	1			24
							2	4	153	9							
06	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					Y	NO RPT					24

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 2H RRCID -> 264023 COMPL. DATE 05/30/2010 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 7670 - 11772

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 17H RRCID -> 264027 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8370 - 13625

01	6544	X	6544	-0-	-0-	-0-	24	1	5967	2	Y	491	492	0			38
							13	4	540	9							
02	6048	X	5761	-0-	-287	-0-	22	1	5278	2	Y	419	423	0			34
							461	9									
03	6696	X	6312	-0-	-384	-0-	23	1	5811	2	Y	433	443	0			24
							2	4	476	9							
04	6480	X	6223	-0-	-257	-0-	22	1	5699	2	Y	427	414	0			37
							32	4	470	9							
05	6572	X	6194	-0-	-378	-0-	24	1	5705	2	Y	420	425	0			32
							3	4	462	9							
06	6330	X	NO RPT	-0-	-6330	-0-					Y	NO RPT					32

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 9H RRCID -> 264028 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 8540 - 13518

01	5549	X	4136	-0-	-1413	-0-	15	1	3737	2	Y	346	344	0			26
							3	4	381	9							
02	4620	X	4025	-0-	-595	-0-	16	1	3612	2	Y	361	366	0			21
							397	9									
03	5115	X	5010	-0-	-105	-0-	23	1	4502	2	Y	441	445	0			17
							485	9									
04	4950	X	4669	-0-	-281	-0-	22	1	4164	2	Y	391	381	0			27
							53	4	430	9							
05	4803	X	4803	-0-	-0-	-0-	22	1	4350	2	Y	391	389	0			29
							1	4	430	9							
06	4860	X	NO RPT	-0-	-4860	-0-					Y	NO RPT					29

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
01	3565	X	3184	-0-	-381	-0-	212	1	2744	2	Y	207	205	1			33
							228	9									
02	3360	X	3022	-0-	-338	-0-	191	1	2607	2	Y	204	182	1			55
							224	9									
03	3720	X	2974	-0-	-746	-0-	204	1	2591	2	Y	163	194	1			24
							179	9									
04	3600	X	3273	-0-	-327	-0-	142	1	2923	2	Y	189	188	1			25
							208	9									
05	3627	X	3591	-0-	-36	-0-	154	1	3167	2	Y	242	226	1			41
							4	4	266	9							
06	3240	X	NO RPT	-0-	-3240	-0-					Y	NO RPT					41

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
01	3534	X	1495	-0-	-2039	-0-	59	1	1351	2	Y	71	107	1			28
							7	4	78	9							
02	3192	X	1192	-0-	-2000	-0-	45	1	1095	2	Y	47	35	1			40
							52	9									
03	2945	X	1065	-0-	-1880	-0-	38	1	992	2	Y	32	57	1			15
							35	9									
04	1440	X	1122	-0-	-318	-0-	47	1	981	2	Y	43	34	1			24
							47	4	47	9							
05	1692	X	1692	-0-	-0-	-0-	100	1	1498	2	Y	85	58	1			51
							94	9									
06	1440	X	NO RPT	-0-	-1440	-0-					Y	NO RPT					51

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
01	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	283	1	2994	2	Y	236	292	1			54
							22	4	260	9							
02	2940	X	2690	-0-	-250	-0-	243	1	2265	2	Y	165	147	1			72
							182	9									
03	3255	X	1727	-0-	-1528	-0-	204	1	1408	2	Y	55	52	1			75
							54	4	61	9							
04	3450	X	161	-0-	-3289	-0-	111	1	42	2	Y	3	75	1			3
							5	4	3	9							
05	3565	X	1984	-0-	-1581	-0-	288	1	1429	2	Y	154	83	1			74
							98	4	169	9							
06	3450	X	NO RPT	-0-	-3450	-0-					Y	NO RPT					74

CAGE WELL #: 5TV RRCID -> 264105 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 5696 PERF. 6144 - 10335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	139	1	2114	2	N	58					290
							64	9									
02	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	42	1	2050	2	N	50	177	1			163
							55	9									
03	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	75	1	2403	2	N	54					217
							59	9									
04	2250	N	1977	-0-	-273	-0-	475	1	1455	2	N	43					260
							47	9									
05	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	236	1	2221	2	N	58					318
							64	9									
06	2310	N	NO RPT	-0-	-2310	-0-					N	NO RPT					318

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
CAGE WELL #: 7TV RRCID -> 264106 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 5687 PERF. 6050 - 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
01	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	114	1	1729	2	N	69	170	1			73
							76	9									
02	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	44	1	2114	2	N	79					152
							87	9									
03	1643	N	242	-0-	-1401	-0-	6	1	177	2	N	54					206
							59	9									
04	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					206
05	2263	N	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					206
06	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					206

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 18H RRCID -> 264114 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 9082 - 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
01	3224	X	3172	-0-	-52	-0-	411	1	2581	2	Y	159	186	0			53
							5	4	175	9							
02	2912	X	2655	-0-	-257	-0-	355	1	2184	2	Y	105	120	0			38
							116	9									
03	2976	X	1553	-0-	-1423	-0-	206	1	1268	2	Y	72	91	0			19
							79	9									
04	3060	X	1867	-0-	-1193	-0-	364	1	1425	2	Y	67	59	0			27
							4	4	74	9							
05	3162	X	1601	-0-	-1561	-0-	174	1	1234	2	Y	175	172	0			30
							193	9									
06	3060	X	NO RPT	-0-	-3060	-0-					Y	NO RPT					30

STUMBERG RANCH WELL #: 4HR RRCID -> 264116 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7785 - 12194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	798	N	798	-0-	-0-	-0-	85	1	381	2	Y	297	272	0			43
							5	4	327	9							
02	498	N	498	-0-	-0-	-0-	48	1	255	2	Y	176	197	0			22
							1	4	194	9							
03	865	N	865	-0-	-0-	-0-	89	1	448	2	Y	298	290	0			30
							328	9									
04	863	N	863	-0-	-0-	-0-	86	1	468	2	Y	275	275	0			30
							6	4	303	9							
05	950	N	950	-0-	-0-	-0-	103	1	518	2	Y	297	299	0			28
							2	4	327	9							
06	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					Y	NO RPT					28

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
01	515	N	515	-0-	-0-	-0-	47	1	212	2	Y	230	207	0			33
							3	4	253	9							
02	364	N	263	-0-	-101	-0-	22	1	117	2	Y	113	132	0			14
							124	9									
03	222	N	222	-0-	-0-	-0-	20	1	101	2	Y	92	97	0			9
							101	9									
04	510	N	276	-0-	-234	-0-	24	1	131	2	Y	108	105	0			12
							2	4	119	9							
05	691	N	691	-0-	-0-	-0-	66	1	332	2	Y	265	252	0			25
							1	4	292	9							
06	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					25

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
STUMBERG RANCH WELL #: 6H RRCID -> 264118 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 8076 - 12314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	736	N	736	-0-	-0-	-0-	71	1	319	2	Y	311	318	0			45
							4	4	342	9							
02	670	N	670	-0-	-0-	-0-	59	1	313	2	Y	270	281	0			34
							1	4	297	9							
03	930	N	716	-0-	-214	-0-	67	1	340	2	Y	281	287	0			28
							309	9									
04	720	N	493	-0-	-227	-0-	45	1	246	2	Y	181	189	0			20
							3	4	199	9							
05	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	132	1	664	2	Y	477	451	0			46
							2	4	525	9							
06	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					Y	NO RPT					46

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 32H RRCID -> 264120 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8694 - 13860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	428	1	2002	2	Y	181	221	0			60
							4	4	199	9							
02	2296	N	2027	-0-	-269	-0-	315	1	1596	2	Y	105	127	0			38
							116	9									
03	2263	N	1531	-0-	-732	-0-	222	1	1210	2	Y	90	104	0			24
							99	9									
04	2460	N	1886	-0-	-574	-0-	381	1	1405	2	Y	87	75	0			36
							4	4	96	9							
05	2232	N	336	-0-	-1896	-0-	40	1	246	2	Y	45	73	0			8
							50	9									
06	1470	N	NO RPT	-0-	-1470	-0-					Y	NO RPT					8

STANLEY RANCH WELL #: 23H RRCID -> 264123 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 9580 - 14132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5177	X	29	-0-	-5148	-0-	28	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	4676	X	4089	-0-	-587	-0-	4	1	3986	2	Y	83	71	1			12
							8	4	91	9							
03	7162	X	7162	-0-	-0-	-0-	2	1	6918	2	Y	194	195	1			11
							29	4	213	9							
04	5914	X	5914	-0-	-0-	-0-	5731	2	23	4	Y	145	130	1			26
							160	9									
05	6304	X	6304	-0-	-0-	-0-	6152	2	152	9	Y	138	140	1			24
06	5010	X	NO RPT	-0-	-5010	-0-					Y	NO RPT					24

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
01	3131	X	1339	-0-	-1792	-0-	1	1	1298	2	Y	33	35	1			5
							4	4	36	9							
02	9590	X	9590	-0-	-0-	-0-	10	1	9324	2	Y	215	189	1			31
							19	4	237	9							
03	5456	X	5179	-0-	-277	-0-	1	1	4999	2	Y	144	167	1			8
							21	4	158	9							
04	5280	X	4561	-0-	-719	-0-	4411	2	18	4	Y	120	107	1			21
							132	9									
05	6541	X	4398	-0-	-2143	-0-	4275	2	123	9	Y	112	114	1			19
06	6330	X	NO RPT	-0-	-6330	-0-					Y	NO RPT					19

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
01	4433	X	4	-0-	-4429	-0-	4	2			Y	-0-	7	1			-0-
02	5431	X	5431	-0-	-0-	-0-	6	1	5239	2	Y	159	136	1			23
							11	4	175	9							
03	5099	X	5099	-0-	-0-	-0-	1	1	4891	2	Y	170	183	1			10
							20	4	187	9							
04	4351	X	4351	-0-	-0-	-0-	4191	2	17	4	Y	130	117	1			23
							143	9									
05	4650	X	4381	-0-	-269	-0-	4265	2	116	9	Y	105	110	1			18
06	4500	X	NO RPT	-0-	-4500	-0-					Y	NO RPT					18

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 25H RRCID -> 264135 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 8468 - 12976

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 23H RRCID -> 264136 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 7199 PERF. 8301 - 12924

01	1643	X	1387	-0-	-256	-0-	591	1	710	2	Y	76	71	0			17
							2	4	84	9							
02	2454	X	2454	-0-	-0-	-0-	1135	1	1170	2	Y	131	103	0			45
							5	4	144	9							
03	1643	X	1606	-0-	-37	-0-	381	1	1080	2	Y	129	141	0			33
							3	4	142	9							
04	1350	X	1333	-0-	-17	-0-	361	1	878	2	Y	84	96	0			21
							2	4	92	9							
05	2728	X	1382	-0-	-1346	-0-	366	1	919	2	Y	86	88	0			19
							2	4	95	9							
06	2640	X	NO RPT	-0-	-2640	-0-					Y	NO RPT					19

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 17H RRCID -> 264138 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8496 - 13586

01	3503	X	1409	-0-	-2094	-0-	487	1	789	2	Y	120	101	0			40
							1	4	132	9							
02	1015	X	1015	-0-	-0-	-0-	311	1	624	2	Y	73	86	0			27
							80	9									
03	744	X	649	-0-	-95	-0-	225	1	370	2	Y	49	63	0			13
							54	9									
04	1350	X	1140	-0-	-210	-0-	280	1	766	2	Y	84	63	0			34
							2	4	92	9							
05	1395	X	409	-0-	-986	-0-	46	1	266	2	Y	88	107	0			15
							97	9									
06	1350	X	NO RPT	-0-	-1350	-0-					Y	NO RPT					15

WORTHEY RANCH WELL #: 20H RRCID -> 264174 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 9102 - 13325

01	7688	X	6950	-0-	-738	-0-	187	1	6552	2	Y	191	189	1			10
							1	4	210	9							
02	9487	X	9487	-0-	-0-	-0-	135	1	9050	2	Y	270	265	1			15
							5	4	297	9							
03	9443	X	9443	-0-	-0-	-0-	150	1	9000	2	Y	266	265	1			16
							293	9									
04	8427	X	8427	-0-	-0-	-0-	28	1	8050	2	Y	298	292	1			22
							21	4	328	9							
05	9362	X	8443	-0-	-919	-0-	27	1	8136	2	Y	253	252	1			23
							2	4	278	9							
06	9060	X	NO RPT	-0-	-9060	-0-					Y	NO RPT					23

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
01	2356	X	1593	-0-	-763	-0-	43	1	1515	2	Y	32	32	1			2
							35	9									
02	2128	X	1780	-0-	-348	-0-	25	1	1713	2	Y	37	37	1			2
							1	4	41	9							
03	2356	X	6	-0-	-2350	-0-	6	2			Y	-0-	2	1			-0-
04	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	13	1	3764	2	Y	72	67	1			5
							10	4	79	9							
05	1984	X	1001	-0-	-983	-0-	3	1	980	2	Y	16	20	1			1
							18	9									
06	6	N	NO RPT	-0-	-6	-0-					Y	NO RPT					1

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
01	542	N	542	-0-	-0-	-0-	533	1	8	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
02	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1782	1	9	2	Y	3	2	0			1
							3	9									
03	398	N	398	-0-	-0-	-0-	385	1	10	2	Y	3	3	0			1
							3	9									
04	510	N	407	-0-	-103	-0-	371	1	29	2	Y	6	5	0			2
							7	9									
05	1984	N	260	-0-	-1724	-0-	210	1	41	2	Y	8	8	0			2
							9	9									
06	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT					2

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
01	802	N	802	-0-	-0-	-0-	228	1	202	2	Y	338	347	0			91
							372	9									
02	700	N	399	-0-	-301	-0-	9	1	105	2	Y	259	289	0			61
							285	9									
03	775	N	359	-0-	-416	-0-	15	1	72	2	Y	247	253	0			55
							272	9									
04	780	N	505	-0-	-275	-0-	101	1	118	2	Y	260	253	0			62
							286	9									
05	720	N	720	-0-	-0-	-0-	230	1	131	2	Y	326	300	0			88
							359	9									
06	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					88

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
01	6076	X	6076	-0-	-0-	-0-	117	1	5575	2	Y	346	296	0			116
							3	4	381	9							
02	4924	X	4924	-0-	-0-	-0-	74	1	4524	2	Y	296	365	0			47
							326	9									
03	5294	X	5294	-0-	-0-	-0-	72	1	4844	2	Y	338	333	0			52
							6	4	372	9							
04	5010	X	4638	-0-	-372	-0-	71	1	4204	2	Y	283	275	0			60
							52	4	311	9							
05	5283	X	5283	-0-	-0-	-0-	83	1	4890	2	Y	282	286	0			56
							310	9									
06	5010	X	NO RPT	-0-	-5010	-0-					Y	NO RPT					56

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
01	7254	X	5892	-0-	-1362	-0-	5675	2	1	4	Y	196	196	1			8
							216	9									
02	7100	X	7100	-0-	-0-	-0-	13	1	6795	2	Y	265	262	1			11
							292	9									
03	7616	X	7616	-0-	-0-	-0-	22	1	7293	2	Y	274	280	1			5
							301	9									
04	7020	X	6821	-0-	-199	-0-	21	1	6541	2	Y	235	223	1			17
							259	9									
05	7254	X	6327	-0-	-927	-0-	14	1	6068	2	Y	221	221	1			17
							2	4	243	9							
06	7020	X	NO RPT	-0-	-7020	-0-					Y	NO RPT					17

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 7H RRCID -> 264299 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 8344 PERF. 8850 - 13403

01	1736	N	738	-0-	-998	-0-	266	1	250	2	Y	202	201	0			19
							222	9									
02	1512	N	1143	-0-	-369	-0-	375	1	518	2	Y	227	220	0			26
							250	9									
03	1116	N	758	-0-	-358	-0-	325	1	316	2	Y	106	122	0			10
							117	9									
04	748	N	748	-0-	-0-	-0-	308	1	323	2	Y	106	103	0			13
							117	9									
05	1271	N	674	-0-	-597	-0-	249	1	318	2	Y	97	98	0			12
							107	9									
06	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					Y	NO RPT					12

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 5H RRCID -> 264300 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 7188 - 12990

01	7516	X	7516	-0-	-0-	-0-	220	1	6635	2	Y	595	601	0			35
							6	4	655	9							
02	6580	X	6040	-0-	-540	-0-	199	1	5287	2	Y	492	495	0			32
							13	4	541	9							
03	7254	X	6598	-0-	-656	-0-	212	1	5788	2	Y	538	540	0			30
							6	4	592	9							
04	7260	X	6609	-0-	-651	-0-	224	1	5823	2	Y	509	511	0			28
							2	4	560	9							
05	7502	X	5939	-0-	-1563	-0-	267	1	5235	2	Y	366	373	0			21
							34	4	403	9							
06	7260	X	NO RPT	-0-	-7260	-0-					Y	NO RPT					21

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 8H RRCID -> 264301 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 9900 - 14228

01	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	247	1	795	2	Y	755	742	0			203
							831	9									
02	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	38	1	438	2	Y	614	672	0			145
							675	9									
03	1271	N	1132	-0-	-139	-0-	71	1	336	2	Y	659	657	0			147
							725	9									
04	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	177	1	457	2	Y	575	585	0			137
							633	9									
05	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	273	1	480	2	Y	677	632	0			182
							745	9									
06	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					Y	NO RPT					182

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
01	3162	X	1462	-0-	-1700	-0-	14	1	1352	2	Y	81	90	0			9
							7	4	89	9							
02	2856	X	1115	-0-	-1741	-0-	11	1	1046	2	Y	53	58	0			4
							58	9									
03	3162	X	1591	-0-	-1571	-0-	22	1	1459	2	Y	97	92	0			9
							3	4	107	9							
04	1770	X	430	-0-	-1340	-0-	6	1	263	2	Y	145	123	0			31
							1	4	160	9							
05	1829	X	1779	-0-	-50	-0-	57	1	1561	2	Y	146	150	0			27
							161	9									
06	1530	X	NO RPT	-0-	-1530	-0-					Y	NO RPT					27

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
01	2449	X	2047	-0-	-402	-0-	255	1	1524	2	Y	244	235	0			32
							268	9									
02	2408	X	1378	-0-	-1030	-0-	140	1	1058	2	Y	164	176	0			20
							180	9									
03	2666	X	2048	-0-	-618	-0-	150	1	1641	2	Y	234	233	0			21
							257	9									
04	2580	X	1829	-0-	-751	-0-	176	1	1419	2	Y	212	212	0			21
							1	4	233	9							
05	2635	X	2290	-0-	-345	-0-	337	1	1658	2	Y	268	266	0			23
							295	9									
06	1980	X	NO RPT	-0-	-1980	-0-					Y	NO RPT					23

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 21H RRCID -> 264608 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 8454 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
01	2449	X	1448	-0-	-1001	-0-	222	1	935	2	Y	264	272	0			25
							1	4	290	9							
02	2598	X	2598	-0-	-0-	-0-	237	1	1824	2	Y	488	456	0			57
							537	9									
03	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	267	1	2524	2	Y	194	232	0			19
							213	9									
04	2567	X	2567	-0-	-0-	-0-	248	1	2040	2	Y	254	242	0			31
							279	9									
05	2883	X	2365	-0-	-518	-0-	253	1	1822	2	Y	264	263	0			32
							290	9									
06	2910	X	NO RPT	-0-	-2910	-0-					Y	NO RPT					32

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
01	3100	X	242	-0-	-2858	-0-	82	1	149	2	Y	9	14	1			2
							1	4	10	9							
02	2800	X	226	-0-	-2574	-0-	76	1	140	2	Y	9	7	1			4
							10	9									
03	961	X	112	-0-	-849	-0-	45	1	63	2	Y	2	3	1			3
							2	4	2	9							
04	390	X	194	-0-	-196	-0-	78	1	97	2	Y	6	3	1			6
							12	4	7	9							
05	401	X	401	-0-	-0-	-0-	129	1	233	2	Y	21	17	1			10
							16	4	23	9							
06	240	X	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
01	1581	N	1049	-0-	-532	-0-	169	1	763	2	Y	106	120	0			28
							117	9									
02	2072	N	713	-0-	-1359	-0-	47	1	544	2	Y	111	113	0			26
							122	9									
03	1240	N	510	-0-	-730	-0-	71	1	334	2	Y	95	100	0			21
							105	9									
04	1020	N	495	-0-	-525	-0-	85	1	341	2	Y	63	69	0			15
							69	9									
05	775	N	23	-0-	-752	-0-	15	1	7	2	Y	1	16	0			-0-
							1	9									
06	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOVAR WEST-LLOYD 75 A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264810 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 5431 PERF. 5725 - 9580

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69

TOVAR WEST-LLOYD 77 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264811 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 5731 PERF. 6080 - 9903

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 2H RRCID -> 264834 COMPL. DATE 11/20/2011 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 8658 - 13633

01	1488	X	1036	-0-	-452	-0-	119	1	755	2	Y	145	151	0			6
							2	4	160	9							
02	1484	X	721	-0-	-763	-0-	135	1	490	2	Y	87	90	0			3
							96	9									
03	1643	X	688	-0-	-955	-0-	158	1	454	2	Y	69	68	0			4
							76	9									
04	1590	X	1254	-0-	-336	-0-	137	1	773	2	Y	313	298	0			19
							344	9									
05	1648	X	1648	-0-	-0-	-0-	156	1	1053	2	Y	399	403	0			15
							439	9									
06	990	X	NO RPT	-0-	-990	-0-					Y	NO RPT					15

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 6H RRCID -> 264835 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 9005 - 13468

01	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	309	1	738	2	Y	576	592	0			55
							1	4	634	9							
02	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	242	1	772	2	Y	471	471	0			55
							518	9									
03	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	327	1	1477	2	Y	569	569	0			55
							626	9									
04	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	249	1	1048	2	Y	459	457	0			57
							505	9									
05	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	295	1	1023	2	Y	488	486	0			59
							537	9									
06	1500	N	NO RPT	-0-	-1500	-0-					Y	NO RPT					59

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
01	2666	X	2619	-0-	-47	-0-	152	1	2300	2	N	152	170	1			204
							167	9									
02	2528	X	2528	-0-	-0-	-0-	48	1	2319	2	N	146					350
							161	9									
03	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	80	1	2559	2	N	148	347	1			151
							163	9									
04	2670	X	2408	-0-	-262	-0-	555	1	1699	2	N	140					291
							154	9									
05	2790	X	2692	-0-	-98	-0-	243	1	2292	2	N	143	168	1			266
							157	9									
06	2700	X	NO RPT	-0-	-2700	-0-					N	NO RPT					266

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 9H RRCID -> 264957 COMPL. DATE 09/14/2011 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
01	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					Y	-0-					-0-
02	2968	X	-0-	-0-	-2968	-0-					Y	-0-					-0-
03	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 10H RRCID -> 264958 COMPL. DATE 09/26/2011 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
01	2883	X	1831	-0-	-1052	-0-	18	1	1685	2	Y	111	112	0			2
							6	4	122	9							
02	2604	X	2038	-0-	-566	-0-	33	1	1880	2	Y	112	112	0			2
							2	4	123	9							
03	2397	X	2397	-0-	-0-	-0-	41	1	2221	2	Y	122	121	0			3
							1	4	134	9							
04	2288	X	2288	-0-	-0-	-0-	42	1	2093	2	Y	126	126	0			3
							14	4	139	9							
05	2356	X	2356	-0-	-0-	-0-	53	1	2183	2	Y	108	109	0			2
							1	4	119	9							
06	2310	X	NO RPT	-0-	-2310	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 14H RRCID -> 264959 COMPL. DATE 09/01/2011 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
01	1021	X	1021	-0-	-0-	-0-	10	1	923	2	Y	77	76	0			1
							3	4	85	9							
02	2636	X	2636	-0-	-0-	-0-	42	1	2411	2	Y	164	162	0			3
							3	4	180	9							
03	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	61	1	3261	2	Y	218	216	0			5
							1	4	240	9							
04	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	65	1	3277	2	Y	249	249	0			5
							23	4	274	9							
05	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	69	1	2820	2	Y	178	180	0			3
							1	4	196	9							
06	3450	X	NO RPT	-0-	-3450	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
01	2852	X	2554	-0-	-298	-0-	69	1	2422	2	Y	57	57	1			3
							63	9									
02	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	42	1	2799	2	Y	67	66	1			4
							2	4	74	9							
03	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	50	1	3004	2	Y	71	71	1			4
							78	9									
04	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	9	1	2760	2	Y	64	63	1			5
							7	4	70	9							
05	3224	X	2922	-0-	-302	-0-	9	1	2845	2	Y	61	60	1			6
							1	4	67	9							
06	3120	X	NO RPT	-0-	-3120	-0-					Y	NO RPT					6

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
01	3100	N	3150	-0-	50	50	172	1	2812	2	Y	132	102	1			30
							21	4	145	9							
02	2800	N	3658	-0-	858	908	270	1	3233	2	Y	141	110	1			61
							155	9									
03	2931	N	2023	-0-	-908	-0-	201	1	1712	2	Y	40	44	1			57
							66	4	44	9							
04	3000	X	2619	-0-	-381	-0-	417	1	1875	2	Y	94	61	1			90
							224	4	103	9							
05	3100	X	2477	-0-	-623	-0-	361	1	1858	2	Y	119	152	1			57
							127	4	131	9							
06	3000	X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					Y	NO RPT					57

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
01	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	209	1	1705	2	Y	278	222	1			63
							13	4	306	9							
02	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	188	1	1004	2	Y	145	145	1			63
							160	9									
03	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	175	1	813	2	Y	55	46	1			72
							31	4	61	9							
04	1350	N	1131	-0-	-219	-0-	275	1	670	2	Y	96	76	1			92
							80	4	106	9							
05	1395	N	149	-0-	-1246	-0-	144	1	5	2	Y	-0-	92	1			-0-
06	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 7H RRCID -> 265164 COMPL. DATE 08/07/2011 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
01	3565	X	3270	-0-	-295	-0-	32	1	3009	2	Y	199	200	0			3
							10	4	219	9							
02	4207	X	4207	-0-	-0-	-0-	64	1	3703	2	Y	396	392	0			7
							4	4	436	9							
03	4562	X	4562	-0-	-0-	-0-	76	1	4109	2	Y	342	341	0			8
							1	4	376	9							
04	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	76	1	3825	2	Y	301	303	0			6
							26	4	331	9							
05	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	92	1	3793	2	Y	222	224	0			4
							1	4	244	9							
06	3630	X	NO RPT	-0-	-3630	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 8H RRCID -> 265166 COMPL. DATE 08/18/2011 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
01	3069	X	2491	-0-	-578	-0-	24	1	2269	2	Y	173	175	0			2
							8	4	190	9							
02	2772	X	2224	-0-	-548	-0-	35	1	2046	2	Y	128	128	0			2
							2	4	141	9							
03	3038	X	2464	-0-	-574	-0-	42	1	2268	2	Y	139	138	0			3
							1	4	153	9							
04	2940	X	2891	-0-	-49	-0-	52	1	2620	2	Y	183	182	0			4
							18	4	201	9							
05	3038	X	2629	-0-	-409	-0-	59	1	2416	2	Y	139	141	0			2
							1	4	153	9							
06	2370	N	NO RPT	-0-	-2370	-0-					Y	NO RPT					2

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
01	2294	X	641	-0-	-1653	-0-	114	1	386	2	Y	127	133	0			6
							1	4	140	9							
02	1932	X	137	-0-	-1795	-0-	121	1	6	2	Y	9	15	0			-0-
							10	9									
03	1488	X	142	-0-	-1346	-0-	142	1			Y	-0-					-0-
04	1080	X	794	-0-	-286	-0-	103	1	527	2	Y	149	140	0			9
							164	9									
05	1023	X	960	-0-	-63	-0-	92	1	642	2	Y	205	206	0			8
							226	9									
06	630	X	NO RPT	-0-	-630	-0-					Y	NO RPT					8

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
01	4433	X	3456	-0-	-977	-0-	12	1	3088	2	Y	321	322	0			24
							3	4	353	9							
02	4004	X	3727	-0-	-277	-0-	15	1	3313	2	Y	363	366	0			21
							399	9									
03	4216	X	4169	-0-	-47	-0-	19	1	3709	2	Y	401	407	0			15
							441	9									
04	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	19	1	3632	2	Y	398	385	0			28
							46	4	438	9							
05	4123	X	4065	-0-	-58	-0-	18	1	3625	2	Y	383	383	0			28
							1	4	421	9							
06	4020	X	NO RPT	-0-	-4020	-0-					Y	NO RPT					28

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
01	4030	X	3301	-0-	-729	-0-	12	1	2988	2	Y	271	270	0			21
							3	4	298	9							
02	3640	X	3445	-0-	-195	-0-	14	1	3092	2	Y	308	311	0			18
							339	9									
03	4030	X	3796	-0-	-234	-0-	18	1	3408	2	Y	336	341	0			13
							370	9									
04	3900	X	3730	-0-	-170	-0-	17	1	3308	2	Y	330	320	0			23
							42	4	363	9							
05	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	19	1	3695	2	Y	355	352	0			26
							1	4	391	9							
06	3690	X	NO RPT	-0-	-3690	-0-					Y	NO RPT					26

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
01	1271	N	778	-0-	-493	-0-	123	1	436	2	Y	198	201	0			9
							1	4	218	9							
02	1036	N	782	-0-	-254	-0-	177	1	406	2	Y	181	184	0			6
							199	9									
03	771	N	771	-0-	-0-	-0-	217	1	396	2	Y	144	141	0			9
							158	9									
04	750	N	334	-0-	-416	-0-	163	1	123	2	Y	44	50	0			3
							48	9									
05	868	N	137	-0-	-731	-0-	137	1			Y	-0-	3	0			-0-
06	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
01	6634	X	5289	-0-	-1345	-0-	5	1	5137	2	Y	118	116	1			18
							17	4	130	9							
02	6102	X	6102	-0-	-0-	-0-	6	1	5949	2	Y	123	123	1			18
							12	4	135	9							
03	6913	X	5548	-0-	-1365	-0-	1	1	5384	2	Y	127	138	1			7
							23	4	140	9							
04	6690	X	5243	-0-	-1447	-0-	5103	2	20	4	Y	109	97	1			19
							120	9									
05	6913	X	5245	-0-	-1668	-0-	5125	2	120	9	Y	109	109	1			19
06	6540	X	NO RPT	-0-	-6540	-0-					Y	NO RPT					19

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
01	6324	X	1260	-0-	-5064	-0-	1	1	1213	2	Y	38	41	1			6
							4	4	42	9							
02	6040	X	6040	-0-	-0-	-0-	6	1	5843	2	Y	163	145	1			24
							12	4	179	9							
03	6324	X	5401	-0-	-923	-0-	1	1	5195	2	Y	166	180	1			10
							22	4	183	9							
04	4793	X	4793	-0-	-0-	-0-	4622	2	19	4	Y	138	123	1			25
							152	9									
05	6696	X	4859	-0-	-1837	-0-	4716	2	143	9	Y	130	133	1			22
06	6480	X	NO RPT	-0-	-6480	-0-					Y	NO RPT					22

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
01	1798	N	1643	-0-	-155	-0-	210	1	1231	2	Y	184	188	0			7
							202	9									
02	1512	N	1310	-0-	-202	-0-	184	1	970	2	Y	142	141	0			8
							156	9									
03	1643	N	1471	-0-	-172	-0-	219	1	1077	2	Y	159	158	0			9
							175	9									
04	1590	N	1419	-0-	-171	-0-	166	1	1072	2	Y	157	158	0			8
							8	4	173	9							
05	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	156	1	1280	2	Y	173	170	0			11
							4	4	190	9							
06	1410	N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					Y	NO RPT					11

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
01	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	4	1	4352	2	Y	110	94	1			16
							14	4	121	9							
02	1764	X	1498	-0-	-266	-0-	2	1	1456	2	Y	34	45	1			5
							3	4	37	9							
03	6346	X	6346	-0-	-0-	-0-	2	1	6143	2	Y	159	155	1			9
							26	4	175	9							
04	6580	X	6580	-0-	-0-	-0-	6367	2	26	4	Y	170	149	1			30
							187	9									
05	6458	X	6458	-0-	-0-	-0-	6274	2	184	9	Y	167	168	1			29
06	6150	X	NO RPT	-0-	-6150	-0-					Y	NO RPT					29

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
01	372	N	207	-0-	-165	-0-	193	1	13	2	Y	1	2	0			-0-
							1	9									
02	308	N	169	-0-	-139	-0-	163	1	5	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
03	372	N	201	-0-	-171	-0-	201	1			Y	-0-					-0-
04	210	N	166	-0-	-44	-0-	160	1	5	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
05	186	N	176	-0-	-10	-0-	150	1	24	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
06	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
01	4681	X	4253	-0-	-428	-0-	49	1	3908	2	Y	269	295	0			58
							296	9									
02	4788	X	3821	-0-	-967	-0-	32	1	3506	2	Y	257	245	0			70
							283	9									
03	5301	X	4151	-0-	-1150	-0-	65	1	3830	2	Y	233	229	0			74
							256	9									
04	5130	X	3635	-0-	-1495	-0-	48	1	3344	2	Y	221	228	0			67
							243	9									
05	4464	X	3263	-0-	-1201	-0-	72	1	2890	2	Y	274	251	0			90
							301	9									
06	4110	X	NO RPT	-0-	-4110	-0-					Y	NO RPT					90

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
01	6915	X	6915	-0-	-0-	-0-	6	1	6700	2	Y	170	145	1			25
							22	4	187	9							
02	7998	X	7998	-0-	-0-	-0-	8	1	7778	2	Y	178	177	1			26
							16	4	196	9							
03	7383	X	7383	-0-	-0-	-0-	2	1	7146	2	Y	186	201	1			11
							30	4	205	9							
04	6690	X	6027	-0-	-663	-0-	5854	2	23	4	Y	136	123	1			24
							150	9									
05	8091	X	6094	-0-	-1997	-0-	5953	2	141	9	Y	128	130	1			22
06	7830	X	NO RPT	-0-	-7830	-0-					Y	NO RPT					22

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
01	1961	X	1961	-0-	-0-	-0-	239	1	1547	2	Y	159	164	0			6
							175	9									
02	1479	X	1479	-0-	-0-	-0-	196	1	1144	2	Y	126	125	0			7
							139	9									
03	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	253	1	2176	2	Y	266	258	0			15
							293	9									
04	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	196	1	1328	2	Y	164	171	0			8
							10	4	180	9							
05	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	184	1	1448	2	Y	166	163	0			11
							4	4	183	9							
06	1470	N	NO RPT	-0-	-1470	-0-					Y	NO RPT					11

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
01	1116	N	886	-0-	-230	-0-	221	1	578	2	Y	75	149	1			17
							4	4	83	9							
02	1008	N	350	-0-	-658	-0-	161	1	166	2	Y	21	29	1			9
							23	9									
03	1240	N	409	-0-	-831	-0-	134	1	247	2	Y	16	6	1			19
							10	4	18	9							
04	870	N	283	-0-	-587	-0-	174	1	86	2	Y	12	19	1			12
							10	4	13	9							
05	403	N	162	-0-	-241	-0-	146	1	13	2	Y	2	13	1			1
							1	4	2	9							
06	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT					1

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
01	2108	X	1718	-0-	-390	-0-	237	1	1165	2	Y	287	294	0			22
							316	9									
02	1904	X	1634	-0-	-270	-0-	220	1	1124	2	Y	264	260	0			26
							290	9									
03	2182	X	2182	-0-	-0-	-0-	242	1	1449	2	Y	445	436	0			35
							1	4	490	9							
04	2326	X	2326	-0-	-0-	-0-	254	1	1568	2	Y	445	439	0			41
							14	4	490	9							
05	2297	X	2297	-0-	-0-	-0-	257	1	1626	2	Y	376	387	0			30
							414	9									
06	2100	X	NO RPT	-0-	-2100	-0-					Y	NO RPT					30

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
01	3875	X	3857	-0-	-18	-0-	17	1	3627	2	Y	189	169	1			92
							5	4	208	9							
02	3500	X	3449	-0-	-51	-0-	13	1	3252	2	Y	167	166	1			93
							184	9									
03	3906	X	3629	-0-	-277	-0-	7	1	3429	2	Y	175	218	1			50
							193	9									
04	3780	X	3554	-0-	-226	-0-	6	1	3201	2	Y	166	158	1			58
							164	4	183	9							
05	3906	X	3696	-0-	-210	-0-	4	1	3499	2	Y	170	159	1			69
							6	4	187	9							
06	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					Y	NO RPT					69

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
01	3534	X	3273	-0-	-261	-0-	14	1	3036	2	Y	199	178	1			97
							4	4	219	9							
02	3164	X	2897	-0-	-267	-0-	10	1	2705	2	Y	165	170	1			92
							182	9									
03	3503	X	3440	-0-	-63	-0-	6	1	3229	2	Y	186	225	1			53
							205	9									
04	3270	X	3005	-0-	-265	-0-	5	1	2664	2	Y	181	171	1			63
							137	4	199	9							
05	3317	X	3192	-0-	-125	-0-	3	1	2985	2	Y	181	171	1			73
							5	4	199	9							
06	3330	X	NO RPT	-0-	-3330	-0-					Y	NO RPT					73

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
01	4774	X	4409	-0-	-365	-0-	19	1	4128	2	Y	233	207	1			114
							6	4	256	9							
02	4312	X	3954	-0-	-358	-0-	14	1	3720	2	Y	200	203	1			111
							220	9									
03	4774	X	4288	-0-	-486	-0-	8	1	4038	2	Y	220	268	1			63
							242	9									
04	4440	X	4305	-0-	-135	-0-	8	1	3854	2	Y	223	208	1			78
							198	4	245	9							
05	4433	X	4321	-0-	-112	-0-	4	1	4083	2	Y	207	201	1			84
							6	4	228	9							
06	4260	X	NO RPT	-0-	-4260	-0-					Y	NO RPT					84

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
01	551	N	551	-0-	-0-	-0-	135	1	294	2	Y	111	143	0			30
							122	9									
02	476	N	251	-0-	-225	-0-	13	1	147	2	Y	83	93	0			20
							91	9									
03	527	N	261	-0-	-266	-0-	27	1	126	2	Y	98	96	0			22
							108	9									
04	524	N	524	-0-	-0-	-0-	119	1	261	2	Y	131	122	0			31
							144	9									
05	323	N	323	-0-	-0-	-0-	214	1	67	2	Y	38	59	0			10
							42	9									
06	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 18H RRCID -> 266349 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 9325 - 13837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	812	N	812	-0-	-0-	-0-	264	1	410	2	Y	123	120	1			28
							3	4	135	9							
02	624	N	624	-0-	-0-	-0-	211	1	316	2	Y	88	78	1			38
							97	9									
03	866	N	866	-0-	-0-	-0-	113	1	624	2	Y	95	28	1			105
							24	4	105	9							
04	780	N	672	-0-	-108	-0-	127	1	370	2	Y	119	110	1			114
							44	4	131	9							
05	708	N	708	-0-	-0-	-0-	170	1	353	2	Y	146	190	1			70
							24	4	161	9							
06	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					Y	NO RPT					70

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

STUMBERG RANCH WELL #: 8H RRCID -> 266353 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7587 PERF. 8085 - 12995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4397	X	4397	-0-	-0-	-0-	265	1	3609	2	Y	475	484	0			36
							523	9									
02	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	235	1	3047	2	Y	384	382	0			38
							422	9									
03	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	244	1	2971	2	Y	351	362	0			27
							1	4	386	9							
04	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	255	1	3095	2	Y	356	351	0			32
							28	4	392	9							
05	3007	X	2427	-0-	-580	-0-	224	1	1830	2	Y	339	344	0			27
							373	9									
06	2910	X	NO RPT	-0-	-2910	-0-					Y	NO RPT					27

STUMBERG RANCH WELL #: 9H RRCID -> 266357 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 8067 - 12881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	1692	-0-	-168	-0-	255	1	1096	2	Y	310	317	0			23
							341	9									
02	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	235	1	1104	2	Y	300	293	0			30
							330	9									
03	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	254	1	1225	2	Y	330	334	0			26
							363	9									
04	1650	N	1646	-0-	-4	-0-	257	1	1046	2	Y	304	302	0			28
							9	4	334	9							
05	1860	N	1440	-0-	-420	-0-	255	1	907	2	Y	253	261	0			20
							278	9									
06	1770	N	NO RPT	-0-	-1770	-0-					Y	NO RPT					20

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 1H RRCID -> 266406 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 8030 - 11153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					89
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					89
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					89
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					89
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					89
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1					N	NO RPT					89

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
01	3813	X	3238	-0-	-575	-0-	11	1	2929	2	Y	267	261	0			17
							4	4	294	9							
02	3444	X	3136	-0-	-308	-0-	9	1	2864	2	Y	238	238	0			17
							1	4	262	9							
03	3534	X	3163	-0-	-371	-0-	7	1	2911	2	Y	222	227	0			12
							1	4	244	9							
04	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	9	1	3312	2	Y	266	260	0			18
							15	4	293	9							
05	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	9	1	3210	2	Y	239	240	0			17
							263	9									
06	3360	X	NO RPT	-0-	-3360	-0-					Y	NO RPT					17

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
01	4526	X	3819	-0-	-707	-0-	13	1	3511	2	Y	264	257	0			17
							5	4	290	9							
02	4088	X	3778	-0-	-310	-0-	11	1	3502	2	Y	240	240	0			17
							1	4	264	9							
03	4340	X	4000	-0-	-340	-0-	9	1	3736	2	Y	231	235	0			13
							1	4	254	9							
04	4200	X	4103	-0-	-97	-0-	10	1	3816	2	Y	235	232	0			16
							18	4	259	9							
05	4185	X	4089	-0-	-96	-0-	11	1	3827	2	Y	228	228	0			16
							251	9									
06	4050	X	NO RPT	-0-	-4050	-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
01	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	105	1	1696	2	Y	326	312	1			83
							1	4	359	9							
02	2016	N	1843	-0-	-173	-0-	82	1	1412	2	Y	317	307	1			93
							349	9									
03	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	92	1	1910	2	Y	394	442	1			45
							433	9									
04	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	84	1	1865	2	Y	357	350	1			52
							5	4	393	9							
05	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	94	1	1903	2	Y	296	290	1			58
							326	9									
06	2340	N	NO RPT	-0-	-2340	-0-					Y	NO RPT					58

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 19H RRCID -> 266443 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 8796 - 13725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4154	X	4064	-0-	-90	-0-	127	1	3747	2	Y	173	125	1			71
							190	9									
02	4144	X	3441	-0-	-703	-0-	103	1	3182	2	Y	142	185	1			28
							156	9									
03	4588	X	3758	-0-	-830	-0-	102	1	3482	2	Y	158	135	1			51
							174	9									
04	4440	X	3540	-0-	-900	-0-	102	1	3233	2	Y	160	166	1			45
							29	4	176	9							
05	4756	X	4756	-0-	-0-	-0-	102	1	4446	2	Y	189	187	1			47
							208	9									
06	3930	X	NO RPT	-0-	-3930	-0-					Y	NO RPT					47

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
01	2232	N	1999	-0-	-233	-0-	277	1	1507	2	Y	195	140	1			80
							215	9									
02	2044	N	1787	-0-	-257	-0-	304	1	1301	2	Y	165	213	1			32
							182	9									
03	2201	N	1961	-0-	-240	-0-	302	1	1453	2	Y	187	159	1			60
							206	9									
04	1920	N	1862	-0-	-58	-0-	342	1	1307	2	Y	183	192	1			51
							12	4	201	9							
05	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	318	1	1808	2	Y	218	215	1			54
							240	9									
06	1890	N	NO RPT	-0-	-1890	-0-					Y	NO RPT					54

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
01	4371	X	1766	-0-	-2605	-0-	38	1	1610	2	Y	107	90	1			44
							118	9									
02	3948	X	3660	-0-	-288	-0-	72	1	3348	2	Y	218	219	1			43
							240	9									
03	4371	X	3161	-0-	-1210	-0-	54	1	2897	2	Y	191	172	1			62
							210	9									
04	3900	X	1564	-0-	-2336	-0-	29	1	1411	2	Y	101	135	1			28
							13	4	111	9							
05	4061	X	91	-0-	-3970	-0-	1	1	84	2	Y	5	32	1			1
							6	9									
06	3930	X	NO RPT	-0-	-3930	-0-					Y	NO RPT					1

TOVAR WEST-LLOYD 34 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266450 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 5672 PERF. 6238 - 9568

01	434	N	233	-0-	-201	-0-	71	1	126	2	Y	30	12	1			41
							3	4	33	9							
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					Y	-0-	21	1			20
03	93	N	23	-0-	-70	-0-	10	1	10	2	Y	3	11	1			12
							3	9									
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					12
05	398	N	398	-0-	-0-	-0-	192	1	157	2	Y	38	5	1			45
							7	4	42	9							
06	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					45

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 11H RRCID -> 266562 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 7263 - 10878

01	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	322	1	524	2	Y	143	120	0			29
							157	9									
02	482	N	482	-0-	-0-	-0-	280	1	160	2	Y	38	60	0			7
							42	9									
03	589	N	357	-0-	-232	-0-	307	1	33	2	Y	15	20	0			2
							17	9									
04	960	N	327	-0-	-633	-0-	327	1			Y	-0-	2	0			-0-
05	661	N	661	-0-	-0-	-0-	579	1	60	2	Y	20	19	0			1
							22	9									
06	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 21H RRCID -> 266564 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8711 - 12329

01	1860	N	1687	-0-	-173	-0-	306	1	1261	2	Y	109	81	1			45
							120	9									
02	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	285	1	1276	2	Y	108	132	1			21
							119	9									
03	1860	N	1803	-0-	-57	-0-	302	1	1371	2	Y	118	101	1			38
							130	9									
04	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	304	1	1286	2	Y	120	124	1			34
							12	4	132	9							
05	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	288	1	1717	2	Y	137	137	1			34
							151	9									
06	1740	N	NO RPT	-0-	-1740	-0-					Y	NO RPT					34

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
01	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	199	1	1793	2	Y	271	273	0			11
							298	9									
02	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	177	1	1538	2	Y	233	231	0			13
							256	9									
03	1922	N	1328	-0-	-594	-0-	210	1	960	2	Y	144	149	0			8
							158	9									
04	2160	N	414	-0-	-1746	-0-	165	1	213	2	Y	31	37	0			2
							2	4	34	9							
05	2170	N	564	-0-	-1606	-0-	153	1	358	2	Y	47	46	0			3
							1	4	52	9							
06	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					Y	NO RPT					3

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
01	511	N	511	-0-	-0-	-0-	233	1	223	2	Y	50	54	0			2
							55	9									
02	887	N	887	-0-	-0-	-0-	188	1	559	2	Y	127	122	0			7
							140	9									
03	949	N	949	-0-	-0-	-0-	243	1	595	2	Y	101	102	0			6
							111	9									
04	880	N	880	-0-	-0-	-0-	195	1	586	2	Y	85	87	0			4
							5	4	94	9							
05	972	N	972	-0-	-0-	-0-	179	1	689	2	Y	93	91	0			6
							2	4	102	9							
06	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					Y	NO RPT					6

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
01	868	N	703	-0-	-165	-0-	233	1	390	2	Y	73	75	0			3
							80	9									
02	789	N	789	-0-	-0-	-0-	187	1	516	2	Y	78	77	0			4
							86	9									
03	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	229	1	760	2	Y	111	109	0			6
							122	9									
04	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	188	1	743	2	Y	107	108	0			5
							6	4	118	9							
05	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	182	1	834	2	Y	111	109	0			7
							2	4	122	9							
06	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					Y	NO RPT					7

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
01	1612	N	587	-0-	-1025	-0-	96	1	362	2	Y	117	116	0			55
							129	9									
02	1512	N	470	-0-	-1042	-0-	49	1	343	2	Y	70	77	0			48
							1	4	77	9							
03	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	349	1	1527	2	Y	392	374	0			66
							3	4	431	9							
04	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	308	1	1137	2	Y	357	342	0			81
							9	4	393	9							
05	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	430	1	1251	2	Y	421	401	0			101
							44	4	463	9							
06	1740	N	NO RPT	-0-	-1740	-0-					Y	NO RPT					101

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
01	744	N	310	-0-	-434	-0-	131	1	134	2	Y	41	39	0			19
							45	9									
02	728	N	200	-0-	-528	-0-	46	1	126	2	Y	25	27	0			17
							28	9									
03	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	345	1	620	2	Y	101	101	0			17
							1	4	111	9							
04	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	403	1	550	2	Y	107	100	0			24
							4	4	118	9							
05	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	518	1	466	2	Y	121	116	0			29
							16	4	133	9							
06	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					Y	NO RPT					29

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
01	2201	N	956	-0-	-1245	-0-	108	1	742	2	Y	96	95	0			45
							106	9									
02	2212	N	782	-0-	-1430	-0-	47	1	673	2	Y	54	62	0			37
							3	4	59	9							
03	2356	N	2041	-0-	-315	-0-	260	1	1554	2	Y	204	207	0			34
							3	4	224	9							
04	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	267	1	1303	2	Y	211	197	0			48
							10	4	232	9							
05	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	466	1	1249	2	Y	217	213	0			52
							44	4	239	9							
06	1980	N	NO RPT	-0-	-1980	-0-					Y	NO RPT					52

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
01	1395	N	699	-0-	-696	-0-	228	1	420	2	Y	45	44	0			3
							1	4	50	9							
02	707	N	707	-0-	-0-	-0-	205	1	455	2	Y	43	43	0			3
							47	9									
03	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	236	1	858	2	Y	75	74	0			4
							83	9									
04	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	230	1	714	2	Y	67	66	0			5
							3	4	74	9							
05	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	211	1	900	2	Y	81	80	0			6
							89	9									
06	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					Y	NO RPT					6

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
01	4588	X	3594	-0-	-994	-0-	88	1	3096	2	Y	369	362	0			24
							4	4	406	9							
02	4144	X	3951	-0-	-193	-0-	25	1	3508	2	Y	379	377	0			26
							1	4	417	9							
03	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	10	1	4043	2	Y	405	409	0			22
							1	4	446	9							
04	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	10	1	3886	2	Y	410	404	0			28
							18	4	451	9							
05	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	11	1	3974	2	Y	381	382	0			27
							419	9									
06	4350	X	NO RPT	-0-	-4350	-0-					Y	NO RPT					27

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
01	5362	X	5362	-0-	-0-	-0-	297	1	4552	2	Y	461	444	0			30
							6	4	507	9							
02	4172	X	4137	-0-	-35	-0-	247	1	3533	2	Y	324	331	0			23
							1	4	356	9							
03	4495	X	4094	-0-	-401	-0-	265	1	3501	2	Y	297	304	0			16
							1	4	327	9							
04	5190	X	4356	-0-	-834	-0-	280	1	3692	2	Y	334	327	0			23
							17	4	367	9							
05	5363	X	4393	-0-	-970	-0-	256	1	3775	2	Y	329	329	0			23
							362	9									
06	5190	X	NO RPT	-0-	-5190	-0-					Y	NO RPT					23

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
01	2077	X	1569	-0-	-508	-0-	255	1	1097	2	Y	195	190	0			13
							2	4	215	9							
02	1876	X	1681	-0-	-195	-0-	217	1	1302	2	Y	147	150	0			10
							162	9									
03	2161	X	2161	-0-	-0-	-0-	245	1	1735	2	Y	164	165	0			9
							1	4	180	9							
04	1976	X	1976	-0-	-0-	-0-	272	1	1529	2	Y	153	152	0			10
							7	4	168	9							
05	1860	X	1842	-0-	-18	-0-	255	1	1434	2	Y	139	139	0			10
							153	9									
06	2100	X	NO RPT	-0-	-2100	-0-					Y	NO RPT					10

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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		351	-0-	351	351	34	1	305	2	Y	11					11
							12	9									
04	14B2 EXT		1086	-0-	1086	1437	81	1	940	2	Y	31	5	0			37
							31	4	34	9							
05	14B2 EXT		1068	-0-	1068	2505	118	1	906	2	Y	38	11	0			64
							2	4	42	9							
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	2505					Y	NO RPT					64

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
01	2511	N	129	-0-	-2382	-0-	3	1	119	2	Y	6					87
							7	9									
02	2352	N	14	-0-	-2338	-0-	2	1	12	2	Y	-0-					87
03	2511	N	-0-	-0-	-2511	-0-					Y	-0-					87
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-	42	0			45
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	13	0			32
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					32

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
01	4030	X	201	-0-	-3829	-0-	4	1	185	2	Y	11					144
							12	9									
02	3640	X	-0-	-0-	-3640	-0-					Y	-0-					144
03	3999	X	-0-	-0-	-3999	-0-					Y	-0-					144
04	3780	X	-0-	-0-	-3780	-0-					Y	-0-	69	0			75
*05	3906	X	-0-	-0-	-3906	-0-					Y	-0-	21	0			54
06	180	X	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					54

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
01	349	N	349	-0-	-0-	-0-	7	1	300	2	Y	38	39	0			-0-
							42	9									
02	280	N	161	-0-	-119	-0-	3	1	126	2	Y	29	29	0			-0-
							32	9									
03	310	N	201	-0-	-109	-0-	3	1	133	2	Y	59	58	0			1
							65	9									
04	330	N	243	-0-	-87	-0-	6	1	194	2	Y	38	38	0			1
							1	4	42	9							
05	203	N	203	-0-	-0-	-0-	4	1	162	2	Y	34	34	0			1
							37	9									
06	180	N	NO RPT	-0-	-180	-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
01	5084	X	4062	-0-	-1022	-0-	15	1	3703	2	Y	310	308	0			24
							3	4	341	9							
02	4536	X	4255	-0-	-281	-0-	17	1	3879	2	Y	326	331	0			19
							359	9									
03	5022	X	4697	-0-	-325	-0-	22	1	4290	2	Y	350	356	0			13
							385	9									
04	4683	X	4683	-0-	-0-	-0-	22	1	4223	2	Y	349	338	0			24
							54	4	384	9							
05	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	22	1	4368	2	Y	349	347	0			26
							1	4	384	9							
06	4560	X	NO RPT	-0-	-4560	-0-					Y	NO RPT					26

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
01	5611	X	4826	-0-	-785	-0-	18	1	4438	2	Y	333	331	0			25
							4	4	366	9							
02	5068	X	4580	-0-	-488	-0-	18	1	4174	2	Y	353	358	0			20
							388	9									
03	5518	X	5304	-0-	-214	-0-	25	1	4805	2	Y	431	435	0			16
							474	9									
04	5340	X	4996	-0-	-344	-0-	24	1	4486	2	Y	390	379	0			27
							57	4	429	9							
05	5332	X	5267	-0-	-65	-0-	24	1	4790	2	Y	411	407	0			31
							1	4	452	9							
06	5130	X	NO RPT	-0-	-5130	-0-					Y	NO RPT					31

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 25H RRCID -> 266600 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 8651 - 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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 20H RRCID -> 266601 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 8600 - 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
01	4185	X	3340	-0-	-845	-0-	12	1	2997	2	Y	298	296	0			23
							3	4	328	9							
02	3780	X	3370	-0-	-410	-0-	13	1	3012	2	Y	314	319	0			18
							345	9									
03	4061	X	3837	-0-	-224	-0-	18	1	3436	2	Y	348	353	0			13
							383	9									
04	3930	X	3818	-0-	-112	-0-	18	1	3387	2	Y	336	326	0			23
							43	4	370	9							
05	3999	X	3850	-0-	-149	-0-	18	1	3469	2	Y	329	328	0			24
							1	4	362	9							
06	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					Y	NO RPT					24

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 21H RRCID -> 266602 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 8160 - 13001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4557	X	3485	-0-	-1072	-0-	276	1	2968	2	Y	216	216	0			16
							3	4	238	9							
02	4116	X	3634	-0-	-482	-0-	250	1	3131	2	Y	230	233	0			13
							253	9									
03	5210	X	5210	-0-	-0-	-0-	285	1	4567	2	Y	325	326	0			12
							358	9									
04	4260	X	3464	-0-	-796	-0-	274	1	2910	2	Y	221	218	0			15
							37	4	243	9							
05	4185	X	3995	-0-	-190	-0-	295	1	3429	2	Y	245	242	0			18
							1	4	270	9							
06	5040	X	NO RPT	-0-	-5040	-0-					Y	NO RPT					18

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
01	4278	X	3438	-0-	-840	-0-	12	1	3100	2	Y	294	294	0			22
							3	4	323	9							
02	3864	X	3611	-0-	-253	-0-	14	1	3250	2	Y	315	319	0			18
							347	9									
03	4278	X	3977	-0-	-301	-0-	19	1	3580	2	Y	344	349	0			13
							378	9									
04	4140	X	3964	-0-	-176	-0-	19	1	3527	2	Y	339	328	0			24
							45	4	373	9							
05	4185	X	4100	-0-	-85	-0-	19	1	3719	2	Y	328	328	0			24
							1	4	361	9							
06	3870	X	NO RPT	-0-	-3870	-0-					Y	NO RPT					24

DIAMOND H STATE WELL #: 7H RRCID -> 266611 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 7538 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
01	1736	N	1544	-0-	-192	-0-	157	1	1135	2	Y	227	225	0			7
							2	4	250	9							
02	1596	N	1387	-0-	-209	-0-	342	1	821	2	Y	204	204	0			7
							224	9									
03	1581	N	1485	-0-	-96	-0-	408	1	834	2	Y	221	220	0			8
							243	9									
04	1500	N	1089	-0-	-411	-0-	166	1	744	2	Y	162	164	0			6
							1	4	178	9							
05	1550	N	989	-0-	-561	-0-	228	1	623	2	Y	125	126	0			5
							138	9									
06	1440	N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
DIAMOND H STATE WELL #: 8H RRCID -> 266614 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 7548 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
01	1860	N	1642	-0-	-218	-0-	193	1	1333	2	Y	103	103	0			3
							3	4	113	9							
02	1708	N	1675	-0-	-33	-0-	463	1	1035	2	Y	161	159	0			5
							177	9									
03	1798	N	1455	-0-	-343	-0-	417	1	858	2	Y	164	163	0			6
							180	9									
04	1590	N	1238	-0-	-352	-0-	177	1	907	2	Y	139	140	0			5
							1	4	153	9							
05	1860	N	1193	-0-	-667	-0-	226	1	834	2	Y	121	122	0			4
							133	9									
06	1410	N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					Y	NO RPT					4

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
01	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	14	1	1585	2	Y	59	67	0			18
							9	4	65	9							
02	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	16	1	1604	2	Y	71	61	0			28
							31	4	78	9							
03	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	14	1	1644	2	Y	66	71	0			23
							2	4	73	9							
04	1620	N	835	-0-	-785	-0-	14	1	783	2	Y	33	43	0			13
							2	4	36	9							
05	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	14	1	2390	2	Y	97	81	0			29
							1	4	107	9							
06	1680	N	NO RPT	-0-	-1680	-0-					Y	NO RPT					29

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
01	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	18	1	1971	2	Y	83	89	0			25
							11	4	91	9							
02	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	16	1	1592	2	Y	84	76	0			33
							31	4	92	9							
03	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	15	1	1764	2	Y	85	88	0			30
							2	4	94	9							
04	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	33	1	1796	2	Y	76	77	0			29
							4	4	84	9							
05	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	11	1	1820	2	Y	76	82	0			23
							1	4	84	9							
06	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					Y	NO RPT					23

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
01	1891	N	1018	-0-	-873	-0-	8	1	918	2	Y	79	129	0			24
							5	4	87	9							
02	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	18	1	1850	2	Y	179	133	0			70
							36	4	197	9							
03	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	18	1	2043	2	Y	181	188	0			63
							3	4	199	9							
04	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	35	1	1898	2	Y	157	160	0			60
							5	4	173	9							
05	2755	N	2755	-0-	-0-	-0-	15	1	2511	2	Y	207	205	0			62
							1	4	228	9							
06	2190	N	NO RPT	-0-	-2190	-0-					Y	NO RPT					62

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
01	2637 N	2637	-0-	-0-	-0-	32 51	1 9	2554	2	Y	46	50	0			10
02	2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	21 41	1 9	2231	2	Y	37	37	0			10
03	2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	36 39	1 9	2098	2	Y	35	34	0			11
04	2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	31 43	1 9	2158	2	Y	39	38	0			12
05	2423 N	2423	-0-	-0-	-0-	58 51	1 9	2314	2	Y	46	43	0			15
06	1380 N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					Y	NO RPT					15

RANCHO ENCANTADO WELL #: 19H RRCID -> 266651 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8410 - 13593

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RANCHO ENCANTADO WELL #: 20H RRCID -> 266654 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8556 - 13684

01	2405 N	2405	-0-	-0-	-0-	28 136	1 9	2241	2	Y	124	143	0			27
02	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	14 100	1 9	1567	2	Y	91	93	0			25
03	2622 N	2622	-0-	-0-	-0-	41 154	1 9	2427	2	Y	140	120	0			45
04	2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	27 86	1 9	1906	2	Y	78	99	0			24
05	2453 N	2453	-0-	-0-	-0-	55 178	1 9	2220	2	Y	162	133	0			53
06	1320 N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					Y	NO RPT					53

RANCHO ENCANTADO WELL #: 18H RRCID -> 266672 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8686 - 13447

01	1749 X	1749	-0-	-0-	-0-	20 96	1 9	1633	2	Y	87	90	0			19
02	1473 X	1473	-0-	-0-	-0-	13 94	1 9	1366	2	Y	85	81	0			23
03	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	24 95	1 9	1395	2	Y	86	82	0			27
04	1680 N	1088	-0-	-592	-0-	14 74	1 9	1000	2	Y	67	74	0			20
05	2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	51 108	1 9	2035	2	Y	98	86	0			32
06	1470 N	NO RPT	-0-	-1470	-0-					Y	NO RPT					32

RANCHO ENCANTADO WELL #: 7H RRCID -> 266695 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 7996 PERF.13561 - 13776

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

RANCHO ENCANTADO WELL #: 27H RRCID -> 266696 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 8980 - 13661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2176	X	2176	-0-	-0-	-0-	18	1	2067	2	Y	73	106	0			22
							11	4	80	9							
02	3080	X	2876	-0-	-204	-0-	27	1	2695	2	Y	93	79	0			36
							52	4	102	9							
03	3410	X	1856	-0-	-1554	-0-	15	1	1776	2	Y	57	73	0			20
							2	4	63	9							
04	3300	X	902	-0-	-2398	-0-	16	1	853	2	Y	28	37	0			11
							2	4	31	9							
05	3193	X	981	-0-	-2212	-0-	6	1	932	2	Y	39	38	0			12
							43	9									
06	3090	X	NO RPT	-0-	-3090	-0-					Y	NO RPT					12

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
01	3627	X	3498	-0-	-129	-0-	42	1	3354	2	Y	93	105	0			20
							102	9									
02	3276	X	3163	-0-	-113	-0-	28	1	3037	2	Y	89	85	0			24
							98	9									
03	3627	X	3348	-0-	-279	-0-	54	1	3194	2	Y	91	86	0			29
							100	9									
04	3510	X	3253	-0-	-257	-0-	44	1	3108	2	Y	92	93	0			28
							101	9									
05	3627	X	3339	-0-	-288	-0-	78	1	3148	2	Y	103	97	0			34
							113	9									
06	3390	X	NO RPT	-0-	-3390	-0-					Y	NO RPT					34

RANCHO ENCANTADO WELL #: 28H RRCID -> 266716 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 9182 - 14018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2755	X	2755	-0-	-0-	-0-	33	1	2669	2	Y	48	75	0			10
							53	9									
02	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	27	1	2954	2	Y	99	82	0			27
							109	9									
03	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	56	1	3294	2	Y	143	124	0			46
							157	9									
04	3120	X	2777	-0-	-343	-0-	37	1	2617	2	Y	112	124	0			34
							123	9									
05	4999	X	4999	-0-	-0-	-0-	116	1	4650	2	Y	212	176	0			70
							233	9									
06	3390	X	NO RPT	-0-	-3390	-0-					Y	NO RPT					70

RANCHO ENCANTADO WELL #: 13H RRCID -> 266717 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 9658 - 13802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	X	1142	-0-	-129	-0-	9	1	1043	2	Y	76	90	0			23
							6	4	84	9							
02	1568	X	859	-0-	-709	-0-	8	1	777	2	Y	54	56	0			21
							15	4	59	9							
03	1736	X	819	-0-	-917	-0-	7	1	758	2	Y	48	52	0			17
							1	4	53	9							
04	1680	X	716	-0-	-964	-0-	12	1	655	2	Y	43	43	0			17
							2	4	47	9							
05	1939	X	1939	-0-	-0-	-0-	11	1	1809	2	Y	107	92	0			32
							1	4	118	9							
06	1110	X	NO RPT	-0-	-1110	-0-					Y	NO RPT					32

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

STUMBERG RANCH WELL #: 11H RRCID -> 266718 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7985 - 13413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	257	N	257	-0-	-0-	-0-	4	1	189	2	Y	58	59	0			1
							64	9									
02	252	N	165	-0-	-87	-0-	3	1	106	2	Y	51	51	0			1
							56	9									
03	276	N	276	-0-	-0-	-0-	4	1	167	2	Y	95	95	0			1
							105	9									
04	325	N	325	-0-	-0-	-0-	7	1	248	2	Y	62	62	0			1
							2	4	68	9							
05	334	N	334	-0-	-0-	-0-	6	1	253	2	Y	68	68	0			1
							75	9									
06	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					1

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
01	598	N	598	-0-	-0-	-0-	12	1	506	2	Y	73	73	0	1	1	1
							80	9									
02	504	N	449	-0-	-55	-0-	9	1	370	2	Y	64	64	0			1
							70	9									
03	698	N	698	-0-	-0-	-0-	13	1	516	2	Y	153	152	0			2
							1	4	168	9							
04	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	29	1	999	2	Y	86	87	0			1
							8	4	95	9							
05	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	41	1	1764	2	Y	75	75	0			1
							1	4	83	9							
06	690	N	NO RPT	-0-	-690	-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
01	10509	X	8549	-0-	-1960	-0-	73	1	8073	2	Y	366	370	0			62
							403	9									
02	9492	X	7023	-0-	-2469	-0-	121	1	6534	2	Y	330	339	0			53
							5	4	363	9							
03	10416	X	3628	-0-	-6788	-0-	157	1	3265	2	Y	176	207	0			22
							12	4	194	9							
04	10080	X	74	-0-	-10006	-0-	1	1	71	2	Y	2	24	0			-0-
							2	9									
05	10416	X	80	-0-	-10336	-0-	1	1	75	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
06	8280	X	NO RPT	-0-	-8280	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
01	14B2	EXT	182	-0-	182	182	2	1	167	2	Y	12	10	0			2
							13	9									
02	14B2	EXT	4	-0-	4	186	4	2			Y	-0-	2	0			-0-
03	14B2	EXT	280	-0-	280	466	12	1	246	2	Y	19	17	0			2
							1	4	21	9							
04	4066	X	3600	-0-	-466	-0-	51	1	3353	2	Y	176	152	0			26
							2	4	194	9							
05	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	19	1	2620	2	Y	92	107	0			11
							101	9									
06	270	X	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					11

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
01	1587	X	1587	-0-	-0-	-0-	13	1	1469	2	Y	95	79	0			16
							105	9									
02	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	31	1	1689	2	Y	116	113	0			19
							1	4	128	9							
03	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	94	1	1959	2	Y	139	141	0			17
							7	4	153	9							
04	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	18	1	1192	2	Y	68	75	0			10
							1	4	75	9							
05	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	10	1	1449	2	Y	106	103	0			13
							117	9									
06	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					13

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
01	3906	X	2426	-0-	-1480	-0-	2	1	2365	2	Y	46	39	1			7
							8	4	51	9							
02	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	4	1	3651	2	Y	64	62	1			9
							8	4	70	9							
03	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	1	1	4041	2	Y	102	105	1			6
							17	4	112	9							
04	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	3331	2	13	4	Y	113	99	1			20
							124	9									
05	4092	X	3126	-0-	-966	-0-	3035	2	91	9	Y	83	89	1			14
06	3960	X	NO RPT	-0-	-3960	-0-					Y	NO RPT					14

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
01	1860	N	89	-0-	-1771	-0-	2	1	81	2	Y	5					72
							6	9									
02	1596	N	-0-	-0-	-1596	-0-					Y	-0-					72
03	1705	N	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	-0-					72
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-	35	0			37
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	11	0			27
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27

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
01	930	N	759	-0-	-171	-0-	208	1	427	2	Y	113	114	1			34
							124	9									
02	700	N	684	-0-	-16	-0-	196	1	378	2	Y	100	89	1			45
							110	9									
03	837	N	635	-0-	-202	-0-	213	1	335	2	Y	79	97	1			27
							87	9									
04	740	N	740	-0-	-0-	-0-	177	1	449	2	Y	103	107	1			23
							1	4	113	9							
05	749	N	749	-0-	-0-	-0-	195	1	437	2	Y	106	87	1			42
							117	9									
06	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT					42

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
01	341	N	238	-0-	-103	-0-	238	1			Y	-0-	1	1			-0-
02	231	N	231	-0-	-0-	-0-	225	1	4	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	1			Y	-0-	1	1			-0-
04	240	N	204	-0-	-36	-0-	202	1	1	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	266	N	266	-0-	-0-	-0-	233	1	14	2	Y	17	10	1			7
							19	9									
06	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					7

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
01	2077	X	1894	-0-	-183	-0-	16	1	1781	2	Y	79	115	0			24
							10	4	87	9							
02	1978	X	1978	-0-	-0-	-0-	18	1	1843	2	Y	74	69	0			29
							36	4	81	9							
03	2656	X	2656	-0-	-0-	-0-	22	1	2528	2	Y	94	90	0			33
							3	4	103	9							
04	2753	X	2753	-0-	-0-	-0-	47	1	2590	2	Y	100	94	0			39
							6	4	110	9							
05	2278	X	2278	-0-	-0-	-0-	13	1	2150	2	Y	104	112	0			31
							1	4	114	9							
06	2580	X	NO RPT	-0-	-2580	-0-					Y	NO RPT					31

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
01	4154	X	2808	-0-	-1346	-0-	323	1	2356	2	Y	117	117	0			17
							129	9									
02	3752	X	2425	-0-	-1327	-0-	237	1	2086	2	Y	93	91	0			19
							102	9									
03	4154	X	2980	-0-	-1174	-0-	301	1	2537	2	Y	125	124	0			20
							4	4	138	9							
04	3600	X	2633	-0-	-967	-0-	248	1	2255	2	Y	111	107	0			24
							8	4	122	9							
05	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	339	1	2781	2	Y	131	139	0			16
							2	4	144	9							
06	2880	X	NO RPT	-0-	-2880	-0-					Y	NO RPT					16

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
01	2573	X	1086	-0-	-1487	-0-	225	1	829	2	Y	29	25	0			4
							32	9									
02	2128	X	1338	-0-	-790	-0-	158	1	1141	2	Y	35	32	0			7
							39	9									
03	744	X	250	-0-	-494	-0-	176	1	72	2	Y	2	9	0			-0-
							2	9									
04	1050	X	323	-0-	-727	-0-	128	1	187	2	Y	6	5	0			1
							1	4	7	9							
05	1488	X	1402	-0-	-86	-0-	277	1	1085	2	Y	35	32	0			4
							1	4	39	9							
06	1440	X	NO RPT	-0-	-1440	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
01	5921	X	4557	-0-	-1364	-0-	316	1	4042	2	Y	181	188	0			26
							199	9									
02	5964	X	3662	-0-	-2302	-0-	215	1	3300	2	Y	134	133	0			27
							147	9									
03	6603	X	4918	-0-	-1685	-0-	254	1	4438	2	Y	199	194	0			32
							7	4	219	9							
04	6390	X	3840	-0-	-2550	-0-	171	1	3484	2	Y	156	154	0			34
							13	4	172	9							
05	5828	X	4341	-0-	-1487	-0-	297	1	3861	2	Y	164	178	0			20
							3	4	180	9							
06	4770	X	NO RPT	-0-	-4770	-0-					Y	NO RPT					20

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 38H RRCID -> 266907 COMPL. DATE 01/01/2012 TOTAL DEPTH 7620 PERF. N/A

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 39H RRCID -> 266908 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 8076 - 13052

01	371	N	371	-0-	-0-	-0-	3	1	348	2	Y	18	17	0			3
							20	9									
02	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	23	1	1229	2	Y	69	61	0			11
							1	4	76	9							
03	3100	N	3805	-0-	705	705	168	1	3493	2	Y	119	115	0			15
							13	4	131	9							
04	705	N	-0-	-0-	-705	-0-					Y	-0-	15	0			-0-
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
06	330	X	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 40H RRCID -> 266910 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 8028 - 13165

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	95	-0-	95	95	4	1	88	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
04	14B2	EXT	12981	-0-	12981	13076	185	1	12253	2	Y	486	415	0			71
							8	4	535	9							
05	14B2	EXT	11484	-0-	11484	24560	78	1	10966	2	Y	400	422	0			49
							440	9									
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	24560					Y	NO RPT					49

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 44H RRCID -> 266938 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 8092 - 12156

01	806	N	727	-0-	-79	-0-	315	1	368	2	Y	40	40	0			6
							44	9									
02	687	N	687	-0-	-0-	-0-	228	1	415	2	Y	40	38	0			8
							44	9									
03	741	N	741	-0-	-0-	-0-	287	1	405	2	Y	44	45	0			7
							1	4	48	9							
04	813	N	813	-0-	-0-	-0-	239	1	517	2	Y	50	46	0			11
							2	4	55	9							
05	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	327	1	766	2	Y	69	71	0			9
							1	4	76	9							
06	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
01	868	N	821	-0-	-47	-0-	315	1	469	2	Y	34	34	0			5
							37	9									
02	777	N	777	-0-	-0-	-0-	229	1	512	2	Y	33	31	0			7
							36	9									
03	846	N	846	-0-	-0-	-0-	289	1	516	2	Y	36	37	0			6
							1	4	40	9							
04	780	N	726	-0-	-54	-0-	240	1	440	2	Y	40	37	0			9
							2	4	44	9							
05	928	N	928	-0-	-0-	-0-	327	1	545	2	Y	51	54	0			6
							56	9									
06	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					Y	NO RPT					6

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
01	1054	N	642	-0-	-412	-0-	313	1	315	2	Y	13	13	0			2
							14	9									
02	986	N	986	-0-	-0-	-0-	230	1	727	2	Y	26	23	0			5
							29	9									
03	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	291	1	727	2	Y	30	30	0			5
							1	4	33	9							
04	897	N	897	-0-	-0-	-0-	241	1	624	2	Y	27	26	0			6
							2	4	30	9							
05	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	237	1	1514	2	Y	67	65	0			8
							1	4	74	9							
06	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					Y	NO RPT					8

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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		3045	-0-	3045	3045	1	1	2971	2	Y	55	52	1			3
							12	4	61	9							
04	T. A.		3952	-0-	3952	6997	3831	2	15	4	Y	96	82	1			17
							106	9									
05	T. A.		4079	-0-	4079	11076	3945	2	134	9	Y	122	118	1			21
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	11076					Y	NO RPT					21

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
01	7936	X	4590	-0-	-3346	-0-	3	1	4491	2	Y	87	85	1			15
							96	9									
02	7257	X	7257	-0-	-0-	-0-	4	1	7104	2	Y	135	128	1			22
							149	9									
03	7440	X	7376	-0-	-64	-0-	3	1	7231	2	Y	129	136	1			15
							142	9									
04	7185	X	7185	-0-	-0-	-0-	4	1	7042	2	Y	126	121	1			20
							139	9									
05	8029	X	7266	-0-	-763	-0-	3	1	7131	2	Y	120	127	1			13
							132	9									
06	7770	X	NO RPT	-0-	-7770	-0-					Y	NO RPT					13

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
01	9021	X	6865	-0-	-2156	-0-	26	1	6477	2	Y	316	314	0			25
							14	4	348	9							
02	8148	X	6300	-0-	-1848	-0-	24	1	5957	2	Y	290	291	0			24
							319	9									
03	9021	X	6864	-0-	-2157	-0-	26	1	6509	2	Y	297	305	0			16
							2	4	327	9							
04	8010	X	6412	-0-	-1598	-0-	23	1	6061	2	Y	267	260	0			23
							34	4	294	9							
05	9040	X	9040	-0-	-0-	-0-	36	1	8588	2	Y	374	368	0			29
							5	4	411	9							
06	6750	X	NO RPT	-0-	-6750	-0-					Y	NO RPT					29

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
01	1550	N	1293	-0-	-257	-0-	5	1	1217	2	Y	62	62	0			5
							3	4	68	9							
02	1260	N	1179	-0-	-81	-0-	5	1	1112	2	Y	56	56	0			5
							62	9									
03	1333	N	1317	-0-	-16	-0-	5	1	1248	2	Y	58	60	0			3
							64	9									
04	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	5	1	1208	2	Y	49	48	0			4
							7	4	54	9							
05	1302	N	1245	-0-	-57	-0-	5	1	1192	2	Y	43	44	0			3
							1	4	47	9							
06	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					Y	NO RPT					3

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
01	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	10	1	2400	2	Y	204	204	0			16
							5	4	224	9							
02	2429	X	2429	-0-	-0-	-0-	9	1	2221	2	Y	181	182	0			15
							199	9									
03	2759	X	2681	-0-	-78	-0-	10	1	2464	2	Y	187	192	0			10
							1	4	206	9							
04	2670	X	2536	-0-	-134	-0-	9	1	2326	2	Y	171	166	0			15
							13	4	188	9							
05	2759	X	2511	-0-	-248	-0-	10	1	2315	2	Y	168	170	0			13
							1	4	185	9							
06	2610	X	NO RPT	-0-	-2610	-0-					Y	NO RPT					13

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
01	4469	X	4469	-0-	-0-	-0-	271	1	4095	2	Y	94					218
							103	9									
02	4004	X	3749	-0-	-255	-0-	74	1	3584	2	Y	83					301
							91	9									
03	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	132	1	4208	2	Y	85	178	1			208
							94	9									
04	4320	X	4276	-0-	-44	-0-	1030	1	3152	2	Y	85					293
							94	9									
05	4464	X	4190	-0-	-274	-0-	394	1	3712	2	Y	76	178	1			191
							84	9									
06	4320	X	NO RPT	-0-	-4320	-0-					Y	NO RPT					191

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
01	3255	X	2567	-0-	-688	-0-	305	1	1840	2	Y	384	397	0			42
							422	9									
02	2772	X	2282	-0-	-490	-0-	218	1	1700	2	Y	331	342	0			31
							364	9									
03	3069	X	2854	-0-	-215	-0-	215	1	2164	2	Y	430	417	0			44
							2	4	473	9							
04	2790	X	2419	-0-	-371	-0-	241	1	1814	2	Y	321	330	0			35
							11	4	353	9							
05	2573	X	2533	-0-	-40	-0-	286	1	1897	2	Y	318	318	0			35
							350	9									
06	2760	X	NO RPT	-0-	-2760	-0-					Y	NO RPT					35

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
01	744	X	611	-0-	-133	-0-	2	1	540	2	Y	62	61	0			5
							1	4	68	9							
02	672	X	556	-0-	-116	-0-	2	1	495	2	Y	54	55	0			4
							59	9									
03	651	X	625	-0-	-26	-0-	2	1	547	2	Y	69	69	0			4
							76	9									
04	612	X	612	-0-	-0-	-0-	2	1	534	2	Y	66	64	0			6
							3	4	73	9							
05	620	X	594	-0-	-26	-0-	2	1	522	2	Y	64	65	0			5
							70	9									
06	600	X	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT					5

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
01	2044	X	2044	-0-	-0-	-0-	230	1	1481	2	Y	303	303	0			33
							333	9									
02	2041	X	2041	-0-	-0-	-0-	145	1	1554	2	Y	311	315	0			29
							342	9									
03	1860	X	1857	-0-	-3	-0-	152	1	1470	2	Y	212	219	0			22
							2	4	233	9							
04	1800	X	1549	-0-	-251	-0-	172	1	1185	2	Y	168	172	0			18
							7	4	185	9							
05	2263	X	1718	-0-	-545	-0-	189	1	1310	2	Y	199	195	0			22
							219	9									
06	2190	X	NO RPT	-0-	-2190	-0-					Y	NO RPT					22

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
01	2356	N	2197	-0-	-159	-0-	135	1	1730	2	Y	302	310	0			33
							332	9									
02	1988	N	1928	-0-	-60	-0-	119	1	1536	2	Y	248	258	0			23
							273	9									
03	2139	N	2016	-0-	-123	-0-	147	1	1556	2	Y	283	277	0			29
							2	4	311	9							
04	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	140	1	1218	2	Y	211	217	0			23
							7	4	232	9							
05	2139	N	2111	-0-	-28	-0-	233	1	1553	2	Y	295	286	0			32
							325	9									
06	1950	N	NO RPT	-0-	-1950	-0-					Y	NO RPT					32

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
01	992	X	941	-0-	-51	-0-	3	1	835	2	Y	92	91	0			7
							2	4	101	9							
02	857	X	857	-0-	-0-	-0-	3	1	765	2	Y	81	81	0			7
							89	9									
03	899	X	840	-0-	-59	-0-	3	1	756	2	Y	74	77	0			4
							81	9									
04	900	X	783	-0-	-117	-0-	3	1	702	2	Y	67	65	0			6
							4	4	74	9							
05	961	X	754	-0-	-207	-0-	3	1	681	2	Y	64	65	0			5
							70	9									
06	930	X	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					5

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
01	1426	N	1376	-0-	-50	-0-	5	1	1315	2	Y	48	48	0			4
							3	4	53	9							
02	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	5	1	1258	2	Y	76	74	0			6
							84	9									
03	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	6	1	1446	2	Y	87	88	0			5
							96	9									
04	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	5	1	1359	2	Y	78	76	0			7
							8	4	86	9							
05	1488	N	1446	-0-	-42	-0-	6	1	1354	2	Y	77	78	0			6
							1	4	85	9							
06	1500	N	NO RPT	-0-	-1500	-0-					Y	NO RPT					6

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 47H RRCID -> 267120 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 8001 - 12177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4495	X	4432	-0-	-63	-0-	32	1	3950	2	Y	407	409	0			37
							2	4	448	9							
02	4340	X	3956	-0-	-384	-0-	27	1	3538	2	Y	355	356	0			36
							391	9									
03	4805	X	4370	-0-	-435	-0-	29	1	3923	2	Y	380	383	0			33
							418	9									
04	4650	X	3977	-0-	-673	-0-	28	1	3545	2	Y	346	348	0			31
							23	4	381	9							
05	4805	X	4088	-0-	-717	-0-	28	1	3683	2	Y	343	355	0			19
							377	9									
06	4290	X	NO RPT	-0-	-4290	-0-					Y	NO RPT					19

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 48H RRCID -> 267122 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 7957 - 12113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4030	X	3183	-0-	-847	-0-	24	1	2953	2	Y	186	188	0			17
							1	4	205	9							
02	3528	X	3347	-0-	-181	-0-	24	1	3115	2	Y	189	187	0			19
							208	9									
03	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	29	1	3915	2	Y	221	221	0			19
							243	9									
04	3570	X	2516	-0-	-1054	-0-	18	1	2329	2	Y	140	146	0			13
							15	4	154	9							
05	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	29	1	3926	2	Y	237	237	0			13
							261	9									
06	4050	X	NO RPT	-0-	-4050	-0-					Y	NO RPT					13

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 49H RRCID -> 267133 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 8000 - 12182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	29	1	3642	2	Y	204	203	0			19
							2	4	224	9							
02	3668	X	3205	-0-	-463	-0-	23	1	2991	2	Y	174	175	0			18
							191	9									
03	4061	X	3462	-0-	-599	-0-	24	1	3249	2	Y	172	175	0			15
							189	9									
04	3930	X	3542	-0-	-388	-0-	26	1	3309	2	Y	168	168	0			15
							22	4	185	9							
05	3906	X	3202	-0-	-704	-0-	23	1	3002	2	Y	161	167	0			9
							177	9									
06	3780	X	NO RPT	-0-	-3780	-0-					Y	NO RPT					9

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
01	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	7	1	2383	2	Y	134	137	0			3
							147	9									
02	2240	N	2222	-0-	-18	-0-	6	1	2096	2	Y	109	109	0			3
							120	9									
03	2449	N	1858	-0-	-591	-0-	5	1	1744	2	Y	99	100	0			2
							109	9									
04	2460	N	1346	-0-	-1114	-0-	3	1	1220	2	Y	107	105	0			4
							5	4	118	9							
05	2449	N	1135	-0-	-1314	-0-	3	1	1045	2	Y	79	80	0			3
							87	9									
06	1800	N	NO RPT	-0-	-1800	-0-					Y	NO RPT					3

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
01	2883	X	2353	-0-	-530	-0-	6	1	2174	2	Y	157	163	0			3
							173	9									
02	2604	X	2320	-0-	-284	-0-	6	1	2151	2	Y	148	147	0			4
							163	9									
03	2759	X	2109	-0-	-650	-0-	5	1	1949	2	Y	141	142	0			3
							155	9									
04	2670	X	1986	-0-	-684	-0-	5	1	1812	2	Y	146	144	0			5
							8	4	161	9							
05	2635	X	1910	-0-	-725	-0-	12	1	1752	2	Y	133	134	0			4
							146	9									
06	2490	X	NO RPT	-0-	-2490	-0-					Y	NO RPT					4

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	5412	-0-	5412	5412	161	1	4852	2	Y	363	354	0			9
							399	9									
04	14B2	EXT	2980	-0-	2980	8392	301	1	2451	2	Y	197	199	0			7
							11	4	217	9							
05	14B2	EXT	2918	-0-	2918	11310	293	1	2534	2	Y	83	87	0			3
							91	9									
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	11310					Y	NO RPT					3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
01	1395	N	968	-0-	-427	-0-	299	1	458	2	Y	192	191	0			7
							211	9									
02	2800	N	2906	-0-	106	106	293	1	2064	2	Y	499	490	0			16
							549	9									
03	1750	N	1644	-0-	-106	-0-	355	1	951	2	Y	307	314	0			9
							338	9									
04	984	N	984	-0-	-0-	-0-	400	1	427	2	Y	140	143	0			6
							3	4	154	9							
05	2294	X	1070	-0-	-1224	-0-	393	1	547	2	Y	118	120	0			4
							130	9									
06	2220	X	NO RPT	-0-	-2220	-0-					Y	NO RPT					4

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
01	2945	X	2770	-0-	-175	-0-	153	1	2311	2	Y	278	276	0			10
							306	9									
02	2688	X	2635	-0-	-53	-0-	131	1	2328	2	Y	160	165	0			5
							176	9									
03	2976	X	1962	-0-	-1014	-0-	157	1	1636	2	Y	153	153	0			5
							1	4	168	9							
04	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	172	1	2821	2	Y	352	342	0			15
							18	4	387	9							
05	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	163	1	2572	2	Y	216	224	0			7
							238	9									
06	2820	X	NO RPT	-0-	-2820	-0-					Y	NO RPT					7

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
01	682	N	521	-0-	-161	-0-	4	1	481	2	Y	30	30	0			3
							3	4	33	9							
02	476	N	457	-0-	-19	-0-	3	1	423	2	Y	28	29	0			2
							31	9									
03	523	N	523	-0-	-0-	-0-	3	1	485	2	Y	32	30	0			4
							35	9									
04	513	N	513	-0-	-0-	-0-	3	1	457	2	Y	36	36	0			4
							13	4	40	9							
05	516	N	516	-0-	-0-	-0-	5	1	445	2	Y	60	59	0			5
							66	9									
06	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT					5

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
01	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	24	1	3249	2	Y	235	229	0			25
							17	4	259	9							
02	3332	X	3115	-0-	-217	-0-	22	1	2856	2	Y	214	221	0			18
							2	4	235	9							
03	3689	X	3073	-0-	-616	-0-	19	1	2844	2	Y	191	187	0			22
							210	9									
04	3570	X	3061	-0-	-509	-0-	18	1	2770	2	Y	175	180	0			17
							80	4	193	9							
05	3534	X	3287	-0-	-247	-0-	33	1	3026	2	Y	206	205	0			18
							1	4	227	9							
06	3420	X	NO RPT	-0-	-3420	-0-					Y	NO RPT					18

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
01	2976	X	2246	-0-	-730	-0-	83	1	2015	2	Y	125	123	0			13
							10	4	138	9							
02	2688	X	2265	-0-	-423	-0-	106	1	2012	2	Y	133	135	0			11
							1	4	146	9							
03	2511	X	2269	-0-	-242	-0-	112	1	2012	2	Y	132	128	0			15
							145	9									
04	2162	X	2162	-0-	-0-	-0-	112	1	1866	2	Y	118	121	0			12
							54	4	130	9							
05	2511	X	2068	-0-	-443	-0-	135	1	1799	2	Y	121	122	0			11
							1	4	133	9							
06	2430	X	NO RPT	-0-	-2430	-0-					Y	NO RPT					11

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
01	3627	X	3098	-0-	-529	-0-	32	1	2788	2	Y	250	244	0			26
							3	4	275	9							
02	3276	X	2189	-0-	-1087	-0-	21	1	1981	2	Y	165	180	0			11
							5	4	182	9							
03	3627	X	2713	-0-	-914	-0-	22	1	2456	2	Y	209	207	0			13
							5	4	230	9							
04	3510	X	2841	-0-	-669	-0-	24	1	2541	2	Y	228	225	0			16
							25	4	251	9							
05	3627	X	2951	-0-	-676	-0-	24	1	2661	2	Y	241	240	0			17
							1	4	265	9							
06	3000	X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					Y	NO RPT					17

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
01	2476	X	2476	-0-	-0-	-0-	26	1	2267	2	Y	164	147	0			17
							3	4	180	9							
02	2311	X	2311	-0-	-0-	-0-	23	1	2133	2	Y	135	143	0			9
							6	4	149	9							
03	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	26	1	2915	2	Y	142	142	0			9
							5	4	156	9							
04	3000	N	3037	-0-	37	37	27	1	2826	2	Y	142	141	0			10
							28	4	156	9							
05	3028	N	2991	-0-	-37	-0-	25	1	2831	2	Y	122	124	0			8
							1	4	134	9							
06	840	N	NO RPT	-0-	-840	-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
01	3999	X	3619	-0-	-380	-0-	39	1	3369	2	Y	188	183	0			20
							4	4	207	9							
02	3640	X	2482	-0-	-1158	-0-	25	1	2326	2	Y	114	126	0			8
							6	4	125	9							
03	4030	X	1619	-0-	-2411	-0-	13	1	1527	2	Y	69	73	0			4
							3	4	76	9							
04	3900	X	2319	-0-	-1581	-0-	21	1	2160	2	Y	105	102	0			7
							22	4	116	9							
05	4030	X	1318	-0-	-2712	-0-	11	1	1239	2	Y	61	64	0			4
							1	4	67	9							
06	3510	X	NO RPT	-0-	-3510	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
01	10757 X	7539	-0-	-3218	-0-	54	1	7258	2	Y	191	143	1			55
						17	4	210	9							
02	9044 X	8325	-0-	-719	-0-	126	1	7932	2	Y	208	242	1			21
						38	4	229	9							
03	8370 X	8370	-0-	-0-	-0-	11	1	8172	2	Y	142	160	1			3
						31	4	156	9							
04	7770 X	6316	-0-	-1454	-0-	7	1	6153	2	Y	104	105	1			2
						42	4	114	9							
05	9207 X	6185	-0-	-3022	-0-	7	1	6126	2	Y	46	47	1			1
						1	4	51	9							
06	8910 X	NO RPT	-0-	-8910	-0-					Y	NO RPT					1

STANLEY RANCH WELL #: 9H RRCID -> 267280 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 9586 - 13965

01	7223 X	443	-0-	-6780	-0-	3	1	420	2	Y	17	16	1			5
						1	4	19	9							
02	6524 X	1726	-0-	-4798	-0-	26	1	1624	2	Y	62	61	1			6
						8	4	68	9							
03	7279 X	7279	-0-	-0-	-0-	9	1	7046	2	Y	180	182	1			4
						26	4	198	9							
04	5550 X	3085	-0-	-2465	-0-	3	1	2979	2	Y	75	78	1			1
						20	4	83	9							
05	7731 X	7731	-0-	-0-	-0-	8	1	7516	2	Y	186	184	1			3
						2	4	205	9							
06	7050 X	NO RPT	-0-	-7050	-0-					Y	NO RPT					3

STANLEY RANCH WELL #: 10H RRCID -> 267284 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 8683 PERF. 9665 - 13898

01	7285 X	6088	-0-	-1197	-0-	43	1	5819	2	Y	193	145	1			56
						14	4	212	9							
02	6580 X	5640	-0-	-940	-0-	85	1	5335	2	Y	176	214	1			18
						26	4	194	9							
03	7285 X	7104	-0-	-181	-0-	9	1	6903	2	Y	151	166	1			3
						26	4	166	9							
04	6720 X	6447	-0-	-273	-0-	7	1	6259	2	Y	125	126	1			2
						43	4	138	9							
05	6944 X	6752	-0-	-192	-0-	7	1	6648	2	Y	87	88	1			1
						1	4	96	9							
06	6870 X	NO RPT	-0-	-6870	-0-					Y	NO RPT					1

STANLEY RANCH WELL #: 11H RRCID -> 267320 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 8692 PERF. 9413 - 13665

01	7068 X	6109	-0-	-959	-0-	43	1	5845	2	Y	188	141	1			54
						14	4	207	9							
02	6590 X	6590	-0-	-0-	-0-	99	1	6240	2	Y	201	234	1			21
						30	4	221	9							
03	6882 X	6286	-0-	-596	-0-	8	1	6113	2	Y	129	147	1			3
						23	4	142	9							
04	6570 X	5466	-0-	-1104	-0-	6	1	5301	2	Y	112	113	1			2
						36	4	123	9							
05	7285 X	4819	-0-	-2466	-0-	5	1	4730	2	Y	75	76	1			1
						1	4	83	9							
06	7050 X	NO RPT	-0-	-7050	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 14H RRCID -> 267344 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 8156 PERF. 9028 - 11670

01	T. A.	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
01	957	N	-0-	-0-	-957	-0-					Y	-0-					9
02	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	158	1	1178	2	Y	27					36
							2	4	30	9							
03	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	135	1	1210	2	Y	59					95
							2	4	65	9							
04	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	111	1	1288	2	Y	57	46	0			106
							43	4	63	9							
05	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	172	1	1325	2	Y	72	30	0			148
							3	4	79	9							
06	1380	N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					Y	NO RPT					148

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
01	2015	N	95	-0-	-1920	-0-	2	1	90	2	Y	3					55
							3	9									
02	1792	N	-0-	-0-	-1792	-0-					Y	-0-					55
03	1891	N	-0-	-0-	-1891	-0-					Y	-0-					55
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-	27	0			28
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	0			20
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20

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
01	2914	X	1595	-0-	-1319	-0-	291	1	971	2	Y	297	292	0	2	1	5
							6	4	327	9							
02	2324	X	1191	-0-	-1133	-0-	174	1	598	2	Y	376	376	0			5
							5	4	414	9							
03	2573	X	1418	-0-	-1155	-0-	193	1	827	2	Y	359	356	0			8
							3	4	395	9							
04	1692	X	1692	-0-	-0-	-0-	217	1	1139	2	Y	303	295	0			16
							3	4	333	9							
05	1748	X	1748	-0-	-0-	-0-	182	1	1049	2	Y	469	470	0			15
							1	4	516	9							
06	1530	X	NO RPT	-0-	-1530	-0-					Y	NO RPT					15

DIAMOND H STATE WELL #: 4H RRCID -> 267385 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 7552 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
01	961	N	912	-0-	-49	-0-	349	1	400	2	Y	147	146	0			4
							1	4	162	9							
02	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	595	1	383	2	Y	147	146	0			5
							162	9									
03	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	821	1	344	2	Y	138	138	0			5
							152	9									
04	870	N	537	-0-	-333	-0-	227	1	168	2	Y	129	129	0			5
							142	9									
05	1271	N	892	-0-	-379	-0-	470	1	185	2	Y	215	212	0			8
							237	9									
06	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					Y	NO RPT					8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
01	3534	X	173	-0-	-3361	-0-	3	1	153	2	Y	15					189
							17	9									
02	3192	X	-0-	-0-	-3192	-0-					Y	-0-	1	0			188
03	3534	X	-0-	-0-	-3534	-0-					Y	-0-					188
04	3420	X	-0-	-0-	-3420	-0-					Y	-0-	91	0			97
05	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					Y	-0-	27	0			70
06	180	X	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					70

RANCHO ENCANTADO WELL #: 23H RRCID -> 267387 COMPL. DATE 03/17/2012 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 15H RRCID -> 267388 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8316 - 14333

01	2449	X	2357	-0-	-92	-0-	25	1	2197	2	Y	120	115	0			13
							3	4	132	9							
02	2072	N	1913	-0-	-159	-0-	19	1	1797	2	Y	84	91	0			6
							5	4	92	9							
03	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	21	1	2355	2	Y	103	102	0			7
							4	4	113	9							
04	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	22	1	2335	2	Y	109	108	0			8
							23	4	120	9							
05	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	21	1	2321	2	Y	112	112	0			8
							1	4	123	9							
06	2400	N	NO RPT	-0-	-2400	-0-					Y	NO RPT					8

LA BANDERA RANCH WELL #: 9H RRCID -> 267389 COMPL. DATE 06/04/2012 TOTAL DEPTH 6438 PERF. 7205 - 12352

01	868	N	824	-0-	-44	-0-	203	1	448	2	Y	157	173	1			47
							173	9									
02	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	196	1	635	2	Y	206	160	1			93
							227	9									
03	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	218	1	737	2	Y	237	249	1			81
							261	9									
04	837	N	837	-0-	-0-	-0-	145	1	523	2	Y	153	200	1			34
							1	4	168	9							
05	1178	N	944	-0-	-234	-0-	232	1	538	2	Y	158	129	1			63
							174	9									
06	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					Y	NO RPT					63

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 28H RRCID -> 267390 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8298 - 14391

01	775	N	710	-0-	-65	-0-	126	1	538	2	Y	41	38	0			4
							1	4	45	9							
02	695	N	695	-0-	-0-	-0-	108	1	550	2	Y	33	35	0			2
							1	4	36	9							
03	917	N	917	-0-	-0-	-0-	127	1	744	2	Y	41	40	0			3
							1	4	45	9							
04	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	110	1	865	2	Y	49	49	0			3
							9	4	54	9							
05	898	N	898	-0-	-0-	-0-	112	1	736	2	Y	45	45	0			3
							50	9									
06	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
01	2449	N	2350	-0-	-99	-0-	24	1	2124	2	Y	182	175	0			19
							2	4	200	9							
02	2268	N	2076	-0-	-192	-0-	21	1	1905	2	Y	132	142	0			9
							5	4	145	9							
03	2511	N	2489	-0-	-22	-0-	20	1	2304	2	Y	146	146	0			9
							4	4	161	9							
04	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	23	1	2376	2	Y	161	159	0			11
							24	4	177	9							
05	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	22	1	2479	2	Y	170	169	0			12
							1	4	187	9							
06	2400	N	NO RPT	-0-	-2400	-0-					Y	NO RPT					12

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
01	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	30	1	2641	2	Y	229	220	0			24
							3	4	252	9							
02	2912	X	2392	-0-	-520	-0-	23	1	2153	2	Y	191	202	0			13
							6	4	210	9							
03	3224	X	2820	-0-	-404	-0-	22	1	2553	2	Y	218	217	0			14
							5	4	240	9							
04	3120	X	3092	-0-	-28	-0-	26	1	2762	2	Y	251	247	0			18
							28	4	276	9							
05	3069	X	2958	-0-	-111	-0-	24	1	2665	2	Y	244	245	0			17
							1	4	268	9							
06	2820	X	NO RPT	-0-	-2820	-0-					Y	NO RPT					17

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
01	3627	X	2980	-0-	-647	-0-	33	1	2846	2	Y	89	88	0			9
							3	4	98	9							
02	3108	X	2300	-0-	-808	-0-	24	1	2180	2	Y	82	85	0			6
							6	4	90	9							
03	3410	X	2548	-0-	-862	-0-	27	1	2416	2	Y	92	92	0			6
							4	4	101	9							
04	3270	X	2739	-0-	-531	-0-	25	1	2574	2	Y	104	103	0			7
							26	4	114	9							
05	3255	X	2901	-0-	-354	-0-	25	1	2751	2	Y	113	112	0			8
							1	4	124	9							
06	2880	X	NO RPT	-0-	-2880	-0-					Y	NO RPT					8

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
01	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	23	1	1976	2	Y	94	84	0			10
							2	4	103	9							
02	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	16	1	1478	2	Y	57	63	0			4
							4	4	63	9							
03	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	13	1	1503	2	Y	54	55	0			3
							3	4	59	9							
04	2040	N	1397	-0-	-643	-0-	13	1	1312	2	Y	54	53	0			4
							13	4	59	9							
05	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	15	1	1712	2	Y	72	71	0			5
							1	4	79	9							
06	1530	N	NO RPT	-0-	-1530	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
01	2139	X	1535	-0-	-604	-0-	13	1	1470	2	Y	40	60	0			12
							8	4	44	9							
02	1981	X	1981	-0-	-0-	-0-	19	1	1873	2	Y	48	41	0			19
							36	4	53	9							
03	2139	X	1661	-0-	-478	-0-	14	1	1604	2	Y	37	43	0			13
							2	4	41	9							
04	2010	X	1548	-0-	-462	-0-	27	1	1474	2	Y	39	37	0			15
							4	4	43	9							
05	2201	X	1644	-0-	-557	-0-	9	1	1565	2	Y	63	59	0			19
							1	4	69	9							
06	2130	X	NO RPT	-0-	-2130	-0-					Y	NO RPT					19

RANCHO ENCANTADO WELL #: 25H RRCID -> 267396 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8758 - 13439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	X	819	-0-	-1444	-0-	7	1	784	2	Y	22	35	0			7
							4	4	24	9							
02	2044	X	1275	-0-	-769	-0-	12	1	1205	2	Y	32	26	0			13
							23	4	35	9							
03	2263	X	705	-0-	-1558	-0-	6	1	680	2	Y	16	23	0			6
							1	4	18	9							
04	1500	X	74	-0-	-1426	-0-	1	1	71	2	Y	2	7	0			1
							2	9									
05	1426	X	47	-0-	-1379	-0-	46	2	1	9	Y	1	2	0			-0-
06	1380	X	NO RPT	-0-	-1380	-0-					Y	NO RPT					-0-

RANCHO ENCANTADO WELL #: 26H RRCID -> 267397 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 8803 - 13494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3131	X	2546	-0-	-585	-0-	22	1	2453	2	Y	52	70	0			16
							14	4	57	9							
02	2688	X	1791	-0-	-897	-0-	17	1	1706	2	Y	32	35	0			13
							33	4	35	9							
03	2604	X	2048	-0-	-556	-0-	17	1	1991	2	Y	34	35	0			12
							3	4	37	9							
04	2460	X	2330	-0-	-130	-0-	41	1	2239	2	Y	41	37	0			16
							5	4	45	9							
05	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	16	1	2687	2	Y	87	77	0			26
							1	4	96	9							
06	2460	X	NO RPT	-0-	-2460	-0-					Y	NO RPT					26

SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 267398 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7704 - 12878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	111	1	1372	2	Y	119	112	1			18
							131	9									
02	1512	N	1415	-0-	-97	-0-	108	1	1197	2	Y	100	97	1			21
							110	9									
03	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	133	1	1523	2	Y	121	132	1			10
							133	9									
04	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	113	1	1456	2	Y	117	94	1			33
							5	4	129	9							
05	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	109	1	1469	2	Y	111	116	1			28
							122	9									
06	1740	N	NO RPT	-0-	-1740	-0-					Y	NO RPT					28

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
01	2379	X	2379	-0-	-0-	-0-	122	1	2069	2	Y	171	157	1			26
							188	9									
02	1932	X	1365	-0-	-567	-0-	95	1	1163	2	Y	97	103	1			20
							107	9									
03	2139	X	1420	-0-	-719	-0-	121	1	1196	2	Y	94	106	1			8
							103	9									
04	2310	X	1083	-0-	-1227	-0-	98	1	904	2	Y	71	59	1			20
							3	4	78	9							
05	2387	X	1223	-0-	-1164	-0-	65	1	1071	2	Y	79	79	1			20
							87	9									
06	2310	X	NO RPT	-0-	-2310	-0-					Y	NO RPT					20

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
01	2666	X	2616	-0-	-50	-0-	146	1	1904	2	Y	514	450	1			131
							1	4	565	9							
02	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	118	1	2036	2	Y	469	463	1			137
							516	9									
03	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	132	1	2713	2	Y	624	689	1			72
							686	9									
04	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	109	1	2516	2	Y	558	548	1			82
							6	4	614	9							
05	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	109	1	2598	2	Y	456	448	1			90
							502	9									
06	3420	X	NO RPT	-0-	-3420	-0-					Y	NO RPT					90

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
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

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
01	1860	X	1006	-0-	-854	-0-	160	1	644	2	Y	184	192	1			47
							202	9									
02	1484	X	775	-0-	-709	-0-	134	1	498	2	Y	130	139	1			38
							143	9									
03	1643	X	338	-0-	-1305	-0-	201	1	105	2	Y	29	64	1			3
							32	9									
04	1350	X	352	-0-	-998	-0-	146	1	160	2	Y	42	39	1			6
							46	9									
05	1271	X	1241	-0-	-30	-0-	119	1	837	2	Y	259	214	1			51
							285	9									
06	960	X	NO RPT	-0-	-960	-0-					Y	NO RPT					51

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
01	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	87	1	1412	2	Y	278	268	1			71
							1	4	306	9							
02	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	97	1	1627	2	Y	292	278	1			85
							321	9									
03	1891	N	1684	-0-	-207	-0-	123	1	1300	2	Y	237	295	1			27
							261	9									
04	1740	N	1663	-0-	-77	-0-	109	1	1300	2	Y	228	222	1			33
							3	4	251	9							
05	2263	N	1352	-0-	-911	-0-	85	1	981	2	Y	260	242	1			51
							286	9									
06	1620	N	NO RPT	-0-	-1620	-0-					Y	NO RPT					51

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 24H RRCID -> 267548 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8558 - 15306

01	2418	N	2297	-0-	-121	-0-	6	1	2174	2	Y	106	109	0			2
							117	9									
02	2044	N	2011	-0-	-33	-0-	5	1	1905	2	Y	92	91	0			3
							101	9									
03	2325	N	1978	-0-	-347	-0-	5	1	1866	2	Y	97	98	0			2
							107	9									
04	2220	N	1901	-0-	-319	-0-	5	1	1777	2	Y	101	99	0			4
							8	4	111	9							
05	2232	N	2074	-0-	-158	-0-	6	1	1944	2	Y	113	113	0			4
							124	9									
06	1920	N	NO RPT	-0-	-1920	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 25H RRCID -> 267550 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 7891 PERF. N/A

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 26H RRCID -> 267551 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8616 - 15378

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	8376	-0-	8376	8376	21	1	7762	2	Y	539	526	0			13
							593	9									
04	14B2	EXT	6770	-0-	6770	15146	17	1	6145	2	Y	528	522	0			19
							27	4	581	9							
05	14B2	EXT	5502	-0-	5502	20648	14	1	5003	2	Y	441	446	0			14
							485	9									
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	20648					Y	NO RPT					14

STANLEY RANCH WELL #: 13H RRCID -> 267552 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 8672 PERF. 9580 - 14039

01	10726	X	8014	-0-	-2712	-0-	57	1	7734	2	Y	186	142	1			54
							18	4	205	9							
02	9688	X	7901	-0-	-1787	-0-	120	1	7563	2	Y	165	202	1			17
							36	4	182	9							
03	11036	X	8063	-0-	-2973	-0-	10	1	7889	2	Y	123	137	1			3
							29	4	135	9							
04	10680	X	6264	-0-	-4416	-0-	7	1	6068	2	Y	134	135	1			2
							42	4	147	9							
05	11036	X	6241	-0-	-4795	-0-	7	1	6090	2	Y	130	130	1			2
							1	4	143	9							
06	8460	X	NO RPT	-0-	-8460	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
01	2497	X	2497	-0-	-0-	-0-	50	1	2132	2	Y	286	289	0	2	1	3
							315	9									
02	2016	X	1484	-0-	-532	-0-	29	1	1217	2	Y	216	217	0			2
							238	9									
03	2263	X	2138	-0-	-125	-0-	44	1	1742	2	Y	318	316	0			4
							2	4	350	9							
04	2575	X	2575	-0-	-0-	-0-	67	1	2289	2	Y	184	185	0			3
							17	4	202	9							
05	2511	X	2331	-0-	-180	-0-	48	1	2066	2	Y	196	196	0			3
							1	4	216	9							
06	2430	X	NO RPT	-0-	-2430	-0-					Y	NO RPT					3

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
01	7223	X	6782	-0-	-441	-0-	25	1	6206	2	Y	488	488	0			38
							14	4	537	9							
02	6188	X	6093	-0-	-95	-0-	23	1	5607	2	Y	421	425	0			34
							463	9									
03	6851	X	6696	-0-	-155	-0-	24	1	6189	2	Y	437	447	0			24
							2	4	481	9							
04	6630	X	6620	-0-	-10	-0-	24	1	6105	2	Y	415	403	0			36
							34	4	457	9							
05	6820	X	6249	-0-	-571	-0-	25	1	5793	2	Y	389	395	0			30
							3	4	428	9							
06	6570	X	NO RPT	-0-	-6570	-0-					Y	NO RPT					30

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
01	4278	X	2551	-0-	-1727	-0-	53	1	2232	2	Y	242	245	0	2	1	2
							266	9									
02	3416	X	1647	-0-	-1769	-0-	33	1	1372	2	Y	220	220	0			2
							242	9									
03	3038	X	2138	-0-	-900	-0-	44	1	1754	2	Y	307	306	0			3
							2	4	338	9							
04	2940	X	2789	-0-	-151	-0-	72	1	2477	2	Y	201	201	0			3
							19	4	221	9							
05	2790	X	2457	-0-	-333	-0-	52	1	2222	2	Y	165	165	0			3
							1	4	182	9							
06	2460	X	NO RPT	-0-	-2460	-0-					Y	NO RPT					3

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
01	2780	X	2780	-0-	-0-	-0-	56	1	2374	2	Y	318	321	0	3	1	3
							350	9									
02	2184	X	1732	-0-	-452	-0-	33	1	1383	2	Y	287	287	0			3
							316	9									
03	2635	X	2489	-0-	-146	-0-	48	1	1914	2	Y	477	475	0			5
							2	4	525	9							
04	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	72	1	2461	2	Y	270	271	0			4
							18	4	297	9							
05	2790	X	2458	-0-	-332	-0-	50	1	2151	2	Y	233	233	0			4
							1	4	256	9							
06	2700	X	NO RPT	-0-	-2700	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	6501	-0-	6501	6501	8	1	6373	2	Y	87	85	1			2
						24	4	96	9							
04	T. A.	7035	-0-	7035	13536	8	1	6884	2	Y	87	88	1			1
						47	4	96	9							
05	T. A.	6874	-0-	6874	20410	7	1	6759	2	Y	96	96	1			1
						2	4	106	9							
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	20410					Y	NO RPT					1

WORTHEY RANCH WELL #: 15H RRCID -> 267586 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 8621 PERF. 9324 - 14233

01	3968 X	3464	-0-	-504	-0-	94	1	3316	2	Y	49	48	1			3
						54	9									
02	4242 X	4242	-0-	-0-	-0-	61	1	4112	2	Y	61	61	1			3
						2	4	67	9							
03	3975 X	3975	-0-	-0-	-0-	64	1	3848	2	Y	57	57	1			3
						63	9									
04	3750 X	3659	-0-	-91	-0-	12	1	3585	2	Y	47	47	1			3
						10	4	52	9							
05	4247 X	3842	-0-	-405	-0-	13	1	3783	2	Y	41	40	1			4
						1	4	45	9							
06	4110 X	NO RPT	-0-	-4110	-0-					Y	NO RPT					4

WORTHEY RANCH WELL #: 24H RRCID -> 267588 COMPL. DATE 01/23/2013 TOTAL DEPTH 8539 PERF. 9231 - 14928

01	3099 X	3099	-0-	-0-	-0-	83	1	2929	2	Y	79	75	1			4
						87	9									
02	13004 X	13004	-0-	-0-	-0-	185	1	12434	2	Y	344	329	1			19
						7	4	378	9							
03	3100 N	9202	-0-	6102	6102	147	1	8805	2	Y	227	233	1			13
						250	9									
04	3000 N	1608	-0-	-1392	4710	5	1	1564	2	Y	32	43	1			2
						4	4	35	9							
05	4710 X	-0-	-0-	-4710	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
06	3000 X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					Y	NO RPT					-0-

DIAMOND H RANCH WELL #: 2H RRCID -> 267618 COMPL. DATE 02/01/2023 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 8044 - 13268

01	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	207	1	675	2	Y	392	386	0	3	1	7
						4	4	431	9							
02	868 N	594	-0-	-274	-0-	169	1	168	2	Y	233	237	0			3
						1	4	256	9							
03	1364 N	940	-0-	-424	-0-	156	1	342	2	Y	401	395	0			9
						1	4	441	9							
04	1260 N	614	-0-	-646	-0-	165	1	198	2	Y	227	224	0			12
						1	4	250	9							
05	651 N	492	-0-	-159	-0-	219	1	105	2	Y	153	160	0			5
						168	9									
06	900 N	NO RPT	-0-	-900	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
01	1116	N	473	-0-	-643	-0-	274	1	128	2	Y	64	65	0			1
							1	4	70	9							
02	906	N	906	-0-	-0-	-0-	171	1	466	2	Y	241	239	0			3
							4	4	265	9							
03	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	165	1	748	2	Y	303	300	0			6
							2	4	333	9							
04	965	N	965	-0-	-0-	-0-	189	1	547	2	Y	206	201	0			11
							2	4	227	9							
05	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	176	1	715	2	Y	449	446	0			14
							1	4	494	9							
06	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					Y	NO RPT					14

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
01	2387	X	1125	-0-	-1262	-0-	171	1	751	2	Y	184	177	0	9	1	5
							1	4	202	9							
02	1596	X	960	-0-	-636	-0-	183	1	630	2	Y	134	133	0			6
							147	9									
03	1364	X	904	-0-	-460	-0-	159	1	621	2	Y	113	112	0			7
							124	9									
04	1230	X	1017	-0-	-213	-0-	168	1	695	2	Y	139	143	0			3
							1	4	153	9							
05	1240	X	1121	-0-	-119	-0-	130	1	590	2	Y	364	361	0			6
							1	4	400	9							
06	1080	X	NO RPT	-0-	-1080	-0-					Y	NO RPT					6

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
01	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	46	1	1951	2	Y	245	248	0	2	1	2
							270	9									
02	1596	N	1144	-0-	-452	-0-	20	1	840	2	Y	258	257	0			3
							284	9									
03	2077	N	1702	-0-	-375	-0-	30	1	1189	2	Y	438	436	0			5
							1	4	482	9							
04	2190	N	1902	-0-	-288	-0-	46	1	1565	2	Y	254	255	0			4
							12	4	279	9							
05	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	35	1	1491	2	Y	207	208	0			3
							1	4	228	9							
06	1650	N	NO RPT	-0-	-1650	-0-					Y	NO RPT					3

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
01	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	34	1	1440	2	Y	223	225	0	2	1	2
							245	9									
02	1400	N	1025	-0-	-375	-0-	19	1	796	2	Y	191	191	0			2
							210	9									
03	1581	N	1550	-0-	-31	-0-	29	1	1158	2	Y	329	327	0			4
							1	4	362	9							
04	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	43	1	1488	2	Y	165	166	0			3
							11	4	182	9							
05	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	30	1	1279	2	Y	162	162	0			3
							1	4	178	9							
06	1500	N	NO RPT	-0-	-1500	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
01	2524	X	2524	-0-	-0-	-0-	51	1	2143	2	Y	300	303	0	2	1	3
							330	9									
02	1988	X	1532	-0-	-456	-0-	29	1	1214	2	Y	263	263	0			3
							289	9									
03	2201	X	2155	-0-	-46	-0-	41	1	1643	2	Y	426	424	0			5
							2	4	469	9							
04	2430	X	2271	-0-	-159	-0-	57	1	1957	2	Y	220	222	0			3
							15	4	242	9							
05	2511	X	1942	-0-	-569	-0-	39	1	1660	2	Y	220	219	0			4
							1	4	242	9							
06	2430	X	NO RPT	-0-	-2430	-0-					Y	NO RPT					4

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
01	3751	X	3026	-0-	-725	-0-	11	1	2865	2	Y	131	130	0			10
							6	4	144	9							
02	2772	X	2552	-0-	-220	-0-	10	1	2424	2	Y	107	108	0			9
							118	9									
03	3069	X	2343	-0-	-726	-0-	9	1	2232	2	Y	92	96	0			5
							1	4	101	9							
04	2940	X	2478	-0-	-462	-0-	9	1	2354	2	Y	93	90	0			8
							13	4	102	9							
05	3038	X	2575	-0-	-463	-0-	10	1	2458	2	Y	96	97	0			7
							1	4	106	9							
06	2940	X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					Y	NO RPT					7

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 36H RRCID -> 267890 COMPL. DATE 11/04/2022 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
01	7874	X	6314	-0-	-1560	-0-	24	1	6000	2	Y	252	254	0			20
							13	4	277	9							
02	6944	X	6053	-0-	-891	-0-	24	1	5774	2	Y	232	233	0			19
							255	9									
03	7688	X	7203	-0-	-485	-0-	27	1	6889	2	Y	259	264	0			14
							2	4	285	9							
04	7440	X	5853	-0-	-1587	-0-	21	1	5578	2	Y	203	199	0			18
							31	4	223	9							
05	7099	X	6822	-0-	-277	-0-	28	1	6533	2	Y	234	234	0			18
							4	4	257	9							
06	6960	X	NO RPT	-0-	-6960	-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
01	3782	X	2754	-0-	-1028	-0-	10	1	2610	2	Y	116	116	0			9
							6	4	128	9							
02	2884	X	2535	-0-	-349	-0-	10	1	2405	2	Y	109	109	0			9
							120	9									
03	3038	X	2878	-0-	-160	-0-	11	1	2733	2	Y	121	123	0			7
							1	4	133	9							
04	2850	X	2791	-0-	-59	-0-	10	1	2642	2	Y	113	110	0			10
							15	4	124	9							
05	2883	X	1617	-0-	-1266	-0-	7	1	1537	2	Y	65	70	0			5
							1	4	72	9							
06	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
01	5301	X	4758	-0-	-543	-0-	17	1	4369	2	Y	329	329	0			26
							10	4	362	9							
02	4508	X	4313	-0-	-195	-0-	16	1	3978	2	Y	290	292	0			24
							319	9									
03	4991	X	4666	-0-	-325	-0-	17	1	4323	2	Y	295	303	0			16
							1	4	325	9							
04	4830	X	4487	-0-	-343	-0-	16	1	4154	2	Y	267	260	0			23
							23	4	294	9							
05	4867	X	4543	-0-	-324	-0-	18	1	4231	2	Y	265	268	0			20
							2	4	292	9							
06	4620	X	NO RPT	-0-	-4620	-0-					Y	NO RPT					20

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
01	2852	X	1066	-0-	-1786	-0-	4	1	909	2	Y	137	137	0			11
							2	4	151	9							
02	2576	X	981	-0-	-1595	-0-	3	1	844	2	Y	122	123	0			10
							134	9									
03	2511	X	1070	-0-	-1441	-0-	4	1	927	2	Y	126	129	0			7
							139	9									
04	1050	X	1008	-0-	-42	-0-	3	1	875	2	Y	114	111	0			10
							5	4	125	9							
05	1226	X	1226	-0-	-0-	-0-	5	1	1068	2	Y	138	137	0			11
							1	4	152	9							
06	1050	X	NO RPT	-0-	-1050	-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
01	9083	X	5767	-0-	-3316	-0-	157	1	5514	2	Y	87	87	1			5
							96	9									
02	7840	X	7411	-0-	-429	-0-	107	1	7172	2	Y	116	114	1			7
							4	4	128	9							
03	7440	X	6195	-0-	-1245	-0-	100	1	5990	2	Y	95	96	1			6
							105	9									
04	7050	X	5572	-0-	-1478	-0-	19	1	5453	2	Y	77	77	1			6
							15	4	85	9							
05	8215	X	730	-0-	-7485	-0-	2	1	719	2	Y	8	13	1			1
							9	9									
06	7950	X	NO RPT	-0-	-7950	-0-					Y	NO RPT					1

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
01	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	117	1	4116	2	Y	478	454	0			51
							21	4	526	9							
02	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	170	1	3403	2	Y	407	423	0			35
							2	4	448	9							
03	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	171	1	3843	2	Y	449	433	0			51
							494	9									
04	4620	X	4338	-0-	-282	-0-	167	1	3628	2	Y	398	410	0			39
							105	4	438	9							
05	4774	X	4664	-0-	-110	-0-	199	1	3975	2	Y	444	444	0			39
							2	4	488	9							
06	4620	X	NO RPT	-0-	-4620	-0-					Y	NO RPT					39

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
01	4216	X	4151	-0-	-65	-0-	139	1	3585	2	Y	371	360	0			39
							19	4	408	9							
02	3808	X	3319	-0-	-489	-0-	207	1	2779	2	Y	301	314	0			26
							2	4	331	9							
03	4542	X	4542	-0-	-0-	-0-	235	1	3881	2	Y	387	369	0			44
							426	9									
04	4999	X	4999	-0-	-0-	-0-	257	1	4190	2	Y	391	396	0			39
							122	4	430	9							
05	4154	X	3873	-0-	-281	-0-	328	1	3257	2	Y	261	277	0			23
							1	4	287	9							
06	4170	X	NO RPT	-0-	-4170	-0-					Y	NO RPT					23

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
01	5084	X	4352	-0-	-732	-0-	112	1	3768	2	Y	411	398	0			44
							20	4	452	9							
02	4480	X	3972	-0-	-508	-0-	217	1	3337	2	Y	378	390	0			32
							2	4	416	9							
03	4836	X	4543	-0-	-293	-0-	235	1	3834	2	Y	431	414	0			49
							474	9									
04	4429	X	4429	-0-	-0-	-0-	255	1	3643	2	Y	386	397	0			38
							106	4	425	9							
05	5222	X	5222	-0-	-0-	-0-	348	1	4412	2	Y	418	419	0			37
							2	4	460	9							
06	4410	X	NO RPT	-0-	-4410	-0-					Y	NO RPT					37

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 11H RRCID -> 267937 COMPL. DATE 05/09/2012 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
01	341	N	4	-0-	-337	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
02	112	N	1	-0-	-111	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
04	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
01	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	361	1	862	2	Y	244	236	0			50
							268	9									
02	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	327	1	1196	2	Y	295	289	0			56
							1	4	325	9							
03	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	384	1	1955	2	Y	348	358	0			46
							383	9									
04	3000	N	3790	-0-	790	790	416	1	2830	2	Y	490	457	0			79
							5	4	539	9							
05	3100	N	3063	-0-	-37	753	655	1	2301	2	Y	96	168	0			7
							1	4	106	9							
06	2040	N	NO RPT	-0-	-2040	-0-					Y	NO RPT					7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 12H RRCID -> 268064 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8695 - 13948

01	3565	X	2627	-0-	-938	-0-	25	1	2315	2	Y	254	254	0			4
							8	4	279	9							
02	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	48	1	2782	2	Y	225	225	0			4
							3	4	248	9							
03	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	57	1	3090	2	Y	155	156	0			3
							1	4	171	9							
04	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	62	1	3110	2	Y	205	204	0			4
							21	4	226	9							
05	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	81	1	3330	2	Y	182	183	0			3
							1	4	200	9							
06	3300	X	NO RPT	-0-	-3300	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 13H RRCID -> 268067 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 8579 - 13823

01	3224	X	1899	-0-	-1325	-0-	19	1	1743	2	Y	119	120	0			2
							6	4	131	9							
02	2632	X	2008	-0-	-624	-0-	32	1	1861	2	Y	103	103	0			2
							2	4	113	9							
03	2728	X	2489	-0-	-239	-0-	43	1	2307	2	Y	125	124	0			3
							1	4	138	9							
04	2432	X	2432	-0-	-0-	-0-	44	1	2215	2	Y	144	144	0			3
							15	4	158	9							
05	2589	X	2589	-0-	-0-	-0-	57	1	2340	2	Y	174	174	0			3
							1	4	191	9							
06	2400	X	NO RPT	-0-	-2400	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 15H RRCID -> 268069 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8556 - 13827

01	4836	X	3565	-0-	-1271	-0-	35	1	3273	2	Y	224	226	0			3
							11	4	246	9							
02	4424	X	3711	-0-	-713	-0-	59	1	3427	2	Y	201	201	0			3
							4	4	221	9							
03	4898	X	4427	-0-	-471	-0-	76	1	4090	2	Y	236	234	0			5
							1	4	260	9							
04	4740	X	4163	-0-	-577	-0-	75	1	3787	2	Y	250	250	0			5
							26	4	275	9							
05	4898	X	4461	-0-	-437	-0-	101	1	4149	2	Y	191	193	0			3
							1	4	210	9							
06	4290	X	NO RPT	-0-	-4290	-0-					Y	NO RPT					3

WORTHEY RANCH WELL #: 12H RRCID -> 268070 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 8642 PERF. 9222 - 13963

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
01	31	N	24	-0-	-7	-0-	23	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
02	28	N	6	-0-	-22	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 17H RRCID -> 268073 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8738 - 14212

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WORTHEY RANCH WELL #: 13H RRCID -> 268087 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 9275 - 14116

01	9889	X	6710	-0-	-3179	-0-	184	1	6456	2	Y	63	64	1			3
							1	4	69	9							
02	9059	X	9059	-0-	-0-	-0-	131	1	8825	2	Y	89	87	1			5
							5	4	98	9							
03	9920	X	8921	-0-	-999	-0-	145	1	8681	2	Y	86	86	1			5
							95	9									
04	9600	X	7719	-0-	-1881	-0-	26	1	7599	2	Y	67	67	1			5
							20	4	74	9							
05	10044	X	8880	-0-	-1164	-0-	29	1	8751	2	Y	89	86	1			8
							2	4	98	9							
06	9720	X	NO RPT	-0-	-9720	-0-					Y	NO RPT					8

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 10H RRCID -> 268186 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7661 PERF. 8040 - 13756

01	1488	N	1347	-0-	-141	-0-	269	1	911	2	Y	152	152	0			18
							167	9									
02	1316	N	586	-0-	-730	-0-	265	1	262	2	Y	54	67	0			5
							59	9									
03	1488	N	429	-0-	-1059	-0-	244	1	153	2	Y	29	32	0			2
							32	9									
04	1290	N	344	-0-	-946	-0-	262	1	66	2	Y	14	15	0			1
							1	4	15	9							
05	651	N	579	-0-	-72	-0-	279	1	254	2	Y	42	41	0			2
							46	9									
06	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 11H RRCID -> 268188 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7667 PERF. 8466 - 13350

01	558	N	181	-0-	-377	-0-	181	1			Y	-0-					-0-
02	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	91	1	1704	2	Y	310	282	0			28
							341	9									
03	3100	N	4816	-0-	1716	1716	124	1	4017	2	Y	614	594	0			48
							675	9									
04	3000	N	4375	-0-	1375	3091	101	1	3572	2	Y	597	589	0			56
							45	4	657	9							
05	3100	N	4722	-0-	1622	4713	104	1	3926	2	Y	629	653	0			32
							692	9									
06	660	X	NO RPT	-0-	-660	4053					Y	NO RPT					32

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
01	868	N	763	-0-	-105	-0-	164	1	566	2	Y	30	29	0			4
							33	9									
02	731	N	731	-0-	-0-	-0-	160	1	536	2	Y	32	33	0			3
							35	9									
03	861	N	861	-0-	-0-	-0-	179	1	642	2	Y	36	36	0			3
							40	9									
04	785	N	785	-0-	-0-	-0-	165	1	574	2	Y	35	35	0			3
							7	4	39	9							
05	823	N	823	-0-	-0-	-0-	176	1	611	2	Y	33	34	0			2
							36	9									
06	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					Y	NO RPT					2

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
01	8184	X	7847	-0-	-337	-0-	251	1	7320	2	Y	251	249	0			30
							276	9									
02	7392	X	7053	-0-	-339	-0-	235	1	6548	2	Y	245	253	0			22
							270	9									
03	8277	X	7595	-0-	-682	-0-	253	1	7109	2	Y	212	217	0			17
							233	9									
04	8010	X	7480	-0-	-530	-0-	235	1	6908	2	Y	226	222	0			21
							88	4	249	9							
05	8277	X	7581	-0-	-696	-0-	239	1	7092	2	Y	227	236	0			12
							250	9									
06	7590	X	NO RPT	-0-	-7590	-0-					Y	NO RPT					12

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
01	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	1			Y	-0-					-0-
02	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	1			Y	-0-					-0-
03	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	1			Y	-0-					-0-
04	210	N	195	-0-	-15	-0-	195	1			Y	-0-					-0-
05	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	1			Y	-0-					-0-
06	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
01	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	228	1	2329	2	Y	538	525	0			65
							592	9									
02	2128	X	1368	-0-	-760	-0-	219	1	908	2	Y	219	264	0			20
							241	9									
03	3100	X	1182	-0-	-1918	-0-	225	1	774	2	Y	166	173	0			13
							183	9									
04	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	242	1	2452	2	Y	579	538	0			54
							31	4	637	9							
05	3162	X	2567	-0-	-595	-0-	252	1	1847	2	Y	425	457	0			22
							468	9									
06	3060	X	NO RPT	-0-	-3060	-0-					Y	NO RPT					22

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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 53H RRCID -> 268295 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 1609 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 54H RRCID -> 268297 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 1609 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 55H RRCID -> 268298 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 1613 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 44H RRCID -> 268301 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 8400 - 13763

01	2740 X	2740	-0-	-0-	-0-	145	1	2217	2	Y	337	344	0			15
						7	4	371	9							
02	3668 X	1903	-0-	-1765	-0-	124	1	1370	2	Y	371	373	0			13
						1	4	408	9							
03	4061 X	1574	-0-	-2487	-0-	148	1	1179	2	Y	224	223	0			14
						1	4	246	9							
04	3930 X	1536	-0-	-2394	-0-	102	1	1172	2	Y	237	237	0			14
						1	4	261	9							
05	3782 X	1369	-0-	-2413	-0-	139	1	1045	2	Y	168	176	0			6
						185	9									
06	2640 X	NO RPT	-0-	-2640	-0-					Y	NO RPT					6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
01	7966	X	7966	-0-	-0-	-0-	223	1	6623	2	Y	998	1049	0			44
							22	4	1098	9							
02	3864	X	1619	-0-	-2245	-0-	127	1	1362	2	Y	117	157	0			4
							1	4	129	9							
03	5084	X	2133	-0-	-2951	-0-	176	1	1757	2	Y	181	174	0			11
							1	4	199	9							
04	4920	X	1285	-0-	-3635	-0-	139	1	1017	2	Y	117	121	0			7
							129	9									
05	5084	X	1242	-0-	-3842	-0-	179	1	826	2	Y	215	214	0			8
							237	9									
06	4920	X	NO RPT	-0-	-4920	-0-					Y	NO RPT					8

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
01	1364	X	1128	-0-	-236	-0-	151	1	687	2	Y	262	274	0			12
							2	4	288	9							
02	1633	X	1633	-0-	-0-	-0-	159	1	865	2	Y	554	546	0			20
							609	9									
03	2019	X	2019	-0-	-0-	-0-	202	1	1098	2	Y	653	632	0			41
							1	4	718	9							
04	1955	X	1955	-0-	-0-	-0-	140	1	1063	2	Y	684	683	0			42
							752	9									
05	2342	X	2342	-0-	-0-	-0-	185	1	1253	2	Y	822	833	0			31
							904	9									
06	1950	X	NO RPT	-0-	-1950	-0-					Y	NO RPT					31

CAGE WELL #: 9TV RRCID -> 268306 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 4837 PERF. 5319 - 9573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3875	X	1745	-0-	-2130	-0-	107	1	1626	2	N	11					161
							12	9									
02	3528	X	2767	-0-	-761	-0-	56	1	2698	2	N	12					173
							13	9									
03	3906	X	2827	-0-	-1079	-0-	85	1	2723	2	N	17					190
							19	9									
04	3780	X	2040	-0-	-1740	-0-	502	1	1537	2	N	1					191
							1	9									
05	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	328	1	3088	2	N	25					216
							28	9									
06	2970	X	NO RPT	-0-	-2970	-0-					N	NO RPT					216

TOVAR WEST-LLOYD 34 B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268307 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 5679 PERF. 6394 - 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
01	9610	X	3342	-0-	-6268	-0-	1126	1	1985	2	Y	160	167	1			314
							55	4	176	9							
02	8680	X	2553	-0-	-6127	-0-	1329	1	1074	2	Y	136	159	1			291
							150	9									
03	9610	X	2506	-0-	-7104	-0-	1167	1	1195	2	Y	131	159	1			263
							144	9									
04	8910	X	2687	-0-	-6223	-0-	1552	1	984	2	Y	137					400
							151	9									
05	6572	X	3646	-0-	-2926	-0-	1891	1	1546	2	Y	125	173	1			352
							71	4	138	9							
06	3240	X	NO RPT	-0-	-3240	-0-					Y	NO RPT					352

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
TOVAR WEST-LLOYD 69 A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268308 COMPL. DATE 09/04/2012 TOTAL DEPTH 4907 PERF. 5314 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5864	X	5864	-0-	-0-	-0-	353	1	5353	2	N	144	170	1			81
							158	9									
02	5431	X	5431	-0-	-0-	-0-	106	1	5159	2	N	151					232
							166	9									
03	5487	X	5000	-0-	-487	-0-	148	1	4722	2	N	118	173	1			177
							130	9									
04	5550	X	5138	-0-	-412	-0-	1234	1	3777	2	N	115	162	1			130
							127	9									
05	6367	X	6367	-0-	-0-	-0-	596	1	5619	2	N	138					268
							152	9									
06	5550	X	NO RPT	-0-	-5550	-0-					N	NO RPT					268

MAUND RANCH 19 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268309 COMPL. DATE 02/04/2023 TOTAL DEPTH 6301 PERF. 7226 - 11735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	566	-0-	-612	-0-	20	1	453	2	Y	83	90	1			32
							2	4	91	9							
02	647	N	647	-0-	-0-	-0-	23	1	546	2	Y	71	43	1			60
							78	9									
03	696	N	696	-0-	-0-	-0-	23	1	603	2	Y	64	94	1			30
							70	9									
04	744	N	744	-0-	-0-	-0-	30	1	606	2	Y	72	61	1			41
							29	4	79	9							
05	713	N	429	-0-	-284	-0-	24	1	360	2	Y	41	57	1			25
							45	9									
06	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					Y	NO RPT					25

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
01	8649	X	7916	-0-	-733	-0-	33	1	7227	2	Y	596	580	0			59
							656	9									
02	7812	X	7347	-0-	-465	-0-	32	1	6722	2	Y	535	533	0			61
							4	4	589	9							
03	8432	X	7458	-0-	-974	-0-	32	1	6789	2	Y	579	584	0			56
							637	9									
04	7800	X	6758	-0-	-1042	-0-	29	1	6117	2	Y	549	532	0			73
							8	4	604	9							
05	8122	X	7178	-0-	-944	-0-	31	1	6503	2	Y	585	603	0			55
							644	9									
06	7860	X	NO RPT	-0-	-7860	-0-					Y	NO RPT					55

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
01	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
02	140	X	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
01	10354	X	8325	-0-	-2029	-0-	35	1	7803	2	Y	443	434	0			44
							487	9									
02	9352	X	7892	-0-	-1460	-0-	36	1	7403	2	Y	408	405	0			47
							4	4	449	9							
03	9083	X	8329	-0-	-754	-0-	37	1	7786	2	Y	460	462	0			45
							506	9									
04	8790	X	7056	-0-	-1734	-0-	32	1	6567	2	Y	407	398	0			54
							9	4	448	9							
05	9083	X	8448	-0-	-635	-0-	38	1	7870	2	Y	491	499	0			46
							540	9									
06	8460	X	NO RPT	-0-	-8460	-0-					Y	NO RPT					46

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 50H RRCID -> 268330 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 1609 PERF. N/A

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 42H RRCID -> 268331 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 8464 - 14640

01	6541	X	6242	-0-	-299	-0-	27	1	5955	2	Y	236	229	0			23
							260	9									
02	5908	X	5834	-0-	-74	-0-	27	1	5602	2	Y	184	186	0			21
							3	4	202	9							
03	6541	X	5846	-0-	-695	-0-	26	1	5547	2	Y	248	245	0			24
							273	9									
04	6180	X	5376	-0-	-804	-0-	24	1	5078	2	Y	243	235	0			32
							7	4	267	9							
05	6448	X	6026	-0-	-422	-0-	28	1	5697	2	Y	274	280	0			26
							301	9									
06	6240	X	NO RPT	-0-	-6240	-0-					Y	NO RPT					26

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 44H RRCID -> 268332 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8434 - 14800

01	6324	X	6062	-0-	-262	-0-	26	1	5692	2	Y	313	309	0			31
							344	9									
02	5712	X	5489	-0-	-223	-0-	25	1	5158	2	Y	275	275	0			31
							3	4	303	9							
03	6324	X	5634	-0-	-690	-0-	25	1	5277	2	Y	302	304	0			29
							332	9									
04	6120	X	4958	-0-	-1162	-0-	22	1	4610	2	Y	291	281	0			39
							6	4	320	9							
05	6324	X	5569	-0-	-755	-0-	25	1	5142	2	Y	365	370	0			34
							402	9									
06	5880	X	NO RPT	-0-	-5880	-0-					Y	NO RPT					34

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
01	2387	N	2156	-0-	-231	-0-	67	1	1921	2	Y	153	139	1			23
							168	9									
02	1848	N	1744	-0-	-104	-0-	62	1	1547	2	Y	123	121	1			25
							135	9									
03	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	113	1	1976	2	Y	151	163	1			13
							166	9									
04	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	104	1	2175	2	Y	165	132	1			46
							7	4	182	9							
05	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	87	1	2223	2	Y	162	167	1			41
							178	9									
06	2190	N	NO RPT	-0-	-2190	-0-					Y	NO RPT					41

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
01	891	X	891	-0-	-0-	-0-	4	1	837	2	Y	45	41	0			4
							50	9									
02	437	X	437	-0-	-0-	-0-	2	1	411	2	Y	22	24	0			2
							24	9									
03	1546	X	1546	-0-	-0-	-0-	7	1	1449	2	Y	82	76	0			8
							90	9									
04	3000	N	3097	-0-	97	97	14	1	2891	2	Y	171	156	0			23
							4	4	188	9							
05	3100	N	3471	-0-	371	468	16	1	3243	2	Y	193	198	0			18
							212	9									
06	1500	N	NO RPT	-0-	-1500	-0-					Y	NO RPT					18

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
01	1674	X	446	-0-	-1228	-0-	13	1	290	2	Y	128	110	1			50
							2	4	141	9							
02	1512	X	478	-0-	-1034	-0-	15	1	366	2	Y	88	63	1			75
							97	9									
03	1488	X	515	-0-	-973	-0-	15	1	398	2	Y	93	124	1			44
							102	9									
04	619	X	619	-0-	-0-	-0-	24	1	462	2	Y	101	88	1			57
							22	4	111	9							
05	632	X	632	-0-	-0-	-0-	33	1	491	2	Y	98	96	1			59
							108	9									
06	510	X	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT					59

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
01	2635	N	2447	-0-	-188	-0-	97	1	2215	2	Y	123	114	1			19
							135	9									
02	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	92	1	2247	2	Y	135	126	1			28
							149	9									
03	2894	N	2894	-0-	-0-	-0-	117	1	2625	2	Y	138	154	1			12
							152	9									
04	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	95	1	2397	2	Y	122	100	1			34
							8	4	134	9							
05	2863	N	2863	-0-	-0-	-0-	93	1	2630	2	Y	127	129	1			32
							140	9									
06	2790	N	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					32

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
01	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	66	1	1645	2	Y	117	108	1			18
							129	9									
02	1512	N	1487	-0-	-25	-0-	61	1	1318	2	Y	98	96	1			20
							108	9									
03	1798	N	1582	-0-	-216	-0-	91	1	1413	2	Y	71	85	1			6
							78	9									
04	1770	N	1423	-0-	-347	-0-	84	1	1266	2	Y	63	51	1			18
							4	4	69	9							
05	1643	N	1455	-0-	-188	-0-	83	1	1304	2	Y	62	64	1			16
							68	9									
06	1530	N	NO RPT	-0-	-1530	-0-					Y	NO RPT					16

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 63H RRCID -> 268363 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 8482 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
01	2170	X	1679	-0-	-491	-0-	152	1	1425	2	Y	93	57	1			69
							102	9									
02	1960	X	1435	-0-	-525	-0-	96	1	1250	2	Y	81	75	1			75
							89	9									
03	2170	X	2054	-0-	-116	-0-	159	1	1776	2	Y	103	70	1			108
							6	4	113	9							
04	1920	X	1694	-0-	-226	-0-	120	1	1444	2	Y	108	131	1			85
							11	4	119	9							
05	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	139	1	2672	2	Y	67	122	1			30
							74	9									
06	1980	X	NO RPT	-0-	-1980	-0-					Y	NO RPT					30

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
01	3627	X	3083	-0-	-544	-0-	151	1	2557	2	Y	334	339	0			15
							8	4	367	9							
02	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	170	1	2891	2	Y	388	389	0			14
							2	4	427	9							
03	3627	X	3580	-0-	-47	-0-	199	1	2990	2	Y	354	346	0			22
							2	4	389	9							
04	3480	X	1961	-0-	-1519	-0-	108	1	1621	2	Y	210	219	0			13
							1	4	231	9							
05	3875	X	2554	-0-	-1321	-0-	194	1	2044	2	Y	287	289	0			11
							316	9									
06	3750	X	NO RPT	-0-	-3750	-0-					Y	NO RPT					11

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 62H RRCID -> 268455 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 8483 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
01	2530	X	2530	-0-	-0-	-0-	221	1	2149	2	Y	145	93	1			108
							160	9									
02	2744	X	2281	-0-	-463	-0-	139	1	1997	2	Y	132	117	1			123
							145	9									
03	3038	X	2633	-0-	-405	-0-	225	1	2253	2	Y	134	115	1			142
							8	4	147	9							
04	2940	X	2321	-0-	-619	-0-	203	1	1956	2	Y	134	171	1			105
							15	4	147	9							
05	2728	X	2038	-0-	-690	-0-	218	1	1689	2	Y	119	170	1			54
							131	9									
06	2550	X	NO RPT	-0-	-2550	-0-					Y	NO RPT					54

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
01	5983	X	5797	-0-	-186	-0-	41	1	5104	2	Y	591	593	0			54
							2	4	650	9							
02	5404	X	5092	-0-	-312	-0-	35	1	4506	2	Y	501	504	0			51
							551	9									
03	5983	X	5887	-0-	-96	-0-	39	1	5258	2	Y	536	541	0			46
							590	9									
04	5790	X	5755	-0-	-35	-0-	40	1	5090	2	Y	537	534	0			49
							34	4	591	9							
05	6004	X	6004	-0-	-0-	-0-	40	1	5370	2	Y	540	559	0			30
							594	9									
06	5700	X	NO RPT	-0-	-5700	-0-					Y	NO RPT					30

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 57H RRCID -> 268457 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 8241 - 12485

01	5859	X	5517	-0-	-342	-0-	41	1	5079	2	Y	359	360	0			33
							2	4	395	9							
02	5264	X	4829	-0-	-435	-0-	34	1	4457	2	Y	307	309	0			31
							338	9									
03	5828	X	5686	-0-	-142	-0-	39	1	5276	2	Y	337	339	0			29
							371	9									
04	5640	X	5375	-0-	-265	-0-	39	1	4963	2	Y	309	310	0			28
							33	4	340	9							
05	5828	X	5474	-0-	-354	-0-	38	1	5114	2	Y	293	305	0			16
							322	9									
06	5490	X	NO RPT	-0-	-5490	-0-					Y	NO RPT					16

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 58H RRCID -> 268458 COMPL. DATE 09/03/2012 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 8088 - 12298

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 59H RRCID -> 268481 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 7466 PERF. 8079 - 12315

01	2263	N	1686	-0-	-577	-0-	98	1	1481	2	Y	96	98	0			9
							1	4	106	9							
02	2380	N	1668	-0-	-712	-0-	109	1	1459	2	Y	91	91	0			9
							100	9									
03	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	291	1	2023	2	Y	118	117	0			10
							130	9									
04	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	76	1	1696	2	Y	102	103	0			9
							11	4	112	9							
05	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	13	1	1748	2	Y	101	104	0			6
							111	9									
06	2370	N	NO RPT	-0-	-2370	-0-					Y	NO RPT					6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
01	14B2	EXT	5619	-0-	5619	5619	360	1	5119	2	Y	125	114	0			11
							2	4	138	9							
02	10687	X	5068	-0-	-5619	-0-	434	1	4515	2	Y	108	108	0			11
							119	9									
03	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	251	1	2827	2	Y	62	68	0			5
							68	9									
04	5430	X	3772	-0-	-1658	-0-	309	1	3356	2	Y	77	75	0			7
							22	4	85	9							
05	5611	X	2544	-0-	-3067	-0-	206	1	2206	2	Y	120	120	0			7
							132	9									
06	5430	X	NO RPT	-0-	-5430	-0-					Y	NO RPT					7

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
01	341	N	43	-0-	-298	-0-	32	1	11	2	Y	-0-					-0-
02	336	N	-0-	-0-	-336	-0-					Y	-0-					-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
04	141	N	141	-0-	-0-	-0-	132	1	9	2	Y	-0-					-0-
05	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	747	1	326	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 61H RRCID -> 268488 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 8503 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
01	2139	X	1850	-0-	-289	-0-	172	1	1527	2	Y	137	99	1			102
							151	9									
02	2324	X	1710	-0-	-614	-0-	101	1	1466	2	Y	130	111	1			121
							143	9									
03	2573	X	2062	-0-	-511	-0-	183	1	1723	2	Y	136	113	1			144
							6	4	150	9							
04	2490	X	2095	-0-	-395	-0-	164	1	1747	2	Y	155	178	1			121
							13	4	171	9							
05	2496	X	2496	-0-	-0-	-0-	180	1	2122	2	Y	176	218	1			79
							194	9									
06	2010	X	NO RPT	-0-	-2010	-0-					Y	NO RPT					79

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 40H RRCID -> 268496 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 7796 PERF. 8545 - 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
01	2294	N	2167	-0-	-127	-0-	157	1	1708	2	Y	269	269	0			12
							6	4	296	9							
02	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	145	1	1880	2	Y	339	339	0			12
							1	4	373	9							
03	2867	N	2867	-0-	-0-	-0-	184	1	2285	2	Y	360	349	0			23
							2	4	396	9							
04	2100	N	1551	-0-	-549	-0-	116	1	1280	2	Y	140	154	0			9
							1	4	154	9							
05	2542	N	2109	-0-	-433	-0-	168	1	1791	2	Y	136	140	0			5
							150	9									
06	2460	N	NO RPT	-0-	-2460	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 41H RRCID -> 268498 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 8327 - 14167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2666	X	666	-0-	-2000	-0-	169	1	417	2	Y	72	69	0			3
							1	4	79	9							
02	2408	X	1522	-0-	-886	-0-	168	1	1145	2	Y	189	185	0			7
							1	4	208	9							
03	2666	X	2288	-0-	-378	-0-	201	1	1807	2	Y	254	245	0			16
							1	4	279	9							
04	1320	X	994	-0-	-326	-0-	105	1	779	2	Y	100	110	0			6
							110	9									
05	1674	X	949	-0-	-725	-0-	140	1	707	2	Y	93	95	0			4
							102	9									
06	2220	X	NO RPT	-0-	-2220	-0-					Y	NO RPT					4

BEINHORN RANCH WELL #: 23H RRCID -> 268629 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 8650 - 13422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4154	X	4058	-0-	-96	-0-	160	1	3560	2	Y	290	285	0			31
							19	4	319	9							
02	3752	X	3314	-0-	-438	-0-	240	1	2810	2	Y	238	249	0			20
							2	4	262	9							
03	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	247	1	4135	2	Y	349	329	0			40
							384	9									
04	4020	X	3563	-0-	-457	-0-	254	1	2966	2	Y	234	251	0			23
							86	4	257	9							
05	4061	X	3132	-0-	-929	-0-	198	1	2696	2	Y	215	219	0			19
							1	4	237	9							
06	4020	X	NO RPT	-0-	-4020	-0-					Y	NO RPT					19

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
01	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	164	1	3527	2	Y	232	223	0			25
							18	4	255	9							
02	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	201	1	2627	2	Y	179	189	0			15
							2	4	197	9							
03	3472	X	3433	-0-	-39	-0-	240	1	2971	2	Y	202	194	0			23
							222	9									
04	3840	X	2458	-0-	-1382	-0-	246	1	2012	2	Y	129	139	0			13
							58	4	142	9							
05	3968	X	3283	-0-	-685	-0-	317	1	2759	2	Y	187	183	0			17
							1	4	206	9							
06	3840	X	NO RPT	-0-	-3840	-0-					Y	NO RPT					17

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 64H RRCID -> 268650 COMPL. DATE 10/17/2012 TOTAL DEPTH 8501 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
01	2356	N	2198	-0-	-158	-0-	93	1	2011	2	Y	85	55	1			63
							94	9									
02	2072	N	1199	-0-	-873	-0-	46	1	1102	2	Y	46	66	1			43
							51	9									
03	2387	N	1332	-0-	-1055	-0-	70	1	1208	2	Y	45	40	1			48
							4	4	50	9							
04	2130	N	1354	-0-	-776	-0-	78	1	1212	2	Y	50	59	1			39
							9	4	55	9							
05	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	93	1	1478	2	Y	58	71	1			26
							64	9									
06	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					Y	NO RPT					26

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
01	2635	X	2274	-0-	-361	-0-	149	1	1940	2	Y	159	153	0			17
							10	4	175	9							
02	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	253	1	1680	2	Y	134	140	0			11
							1	4	147	9							
03	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	242	1	1806	2	Y	121	118	0			14
							133	9									
04	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	247	1	2208	2	Y	138	138	0			14
							64	4	152	9							
05	2964	N	2964	-0-	-0-	-0-	290	1	2491	2	Y	165	164	0			15
							1	4	182	9							
06	2100	N	NO RPT	-0-	-2100	-0-					Y	NO RPT					15

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
01	3937	X	3899	-0-	-38	-0-	180	1	3424	2	Y	252	251	0			27
							18	4	277	9							
02	3528	X	3192	-0-	-336	-0-	256	1	2705	2	Y	208	217	0			18
							2	4	229	9							
03	4247	X	3637	-0-	-610	-0-	253	1	3123	2	Y	237	228	0			27
							261	9									
04	4110	X	3469	-0-	-641	-0-	238	1	2916	2	Y	209	215	0			21
							85	4	230	9							
05	4247	X	3571	-0-	-676	-0-	292	1	3026	2	Y	229	230	0			20
							1	4	252	9							
06	3780	X	NO RPT	-0-	-3780	-0-					Y	NO RPT					20

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 68H RRCID -> 268679 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8635 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
01	155	N	3	-0-	-152	-0-	3	1			Y	-0-					-0-
02	28	N	9	-0-	-19	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
05	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
06	6	N	NO RPT	-0-	-6	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 69H RRCID -> 268680 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8663 PERF. 9259 - 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
01	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	54	1	4186	2	Y	192	138	1			99
							3	4	211	9							
02	3248	X	2139	-0-	-1109	-0-	29	1	2028	2	Y	74	128	1			45
							1	4	81	9							
03	3596	X	2418	-0-	-1178	-0-	46	1	2264	2	Y	98	87	1			56
							108	9									
04	4320	X	1537	-0-	-2783	-0-	25	1	1437	2	Y	68	93	1			31
							75	9									
05	4464	X	1422	-0-	-3042	-0-	37	1	1324	2	Y	55	49	1			37
							61	9									
06	4320	X	NO RPT	-0-	-4320	-0-					Y	NO RPT					37

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 70H RRCID -> 268681 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8634 PERF. 9262 - 14219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1085	N	622	-0-	-463	-0-	12	1	530	2	Y	73	39	1			38
							80	9									
02	390	N	390	-0-	-0-	-0-	5	1	339	2	Y	42	54	1			26
							46	9									
03	124	N	34	-0-	-90	-0-	1	1	27	2	Y	5	28	1			3
							6	9									
04	600	N	13	-0-	-587	-0-	11	2	2	9	Y	2	4	1			1
05	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	25	1	880	2	Y	164	55	1			110
							180	9									
06	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					110

DIAMOND H RANCH WELL #: 8H RRCID -> 268688 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 8276 - 13622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	386	N	386	-0-	-0-	-0-	308	1	78	9	Y	71	69	0	3	1	1
02	420	N	420	-0-	-0-	-0-	311	1	7	2	Y	93	91	0			3
							102	9									
03	534	N	534	-0-	-0-	-0-	388	1	14	2	Y	120	121	0			2
							132	9									
04	494	N	494	-0-	-0-	-0-	256	1	97	2	Y	128	125	0	3	1	2
							141	9									
05	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	311	1	786	2	Y	215	202	0	9	1	6
							237	9									
06	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT					6

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 67H RRCID -> 268697 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8639 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
01	2263	X	1195	-0-	-1068	-0-	17	1	1098	2	Y	72	67	1			37
							1	4	79	9							
02	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	41	1	2856	2	Y	190	112	1			115
							1	4	209	9							
03	1949	X	1949	-0-	-0-	-0-	36	1	1772	2	Y	128	170	1			73
							141	9									
04	1943	X	1943	-0-	-0-	-0-	31	1	1760	2	Y	138	148	1			63
							152	9									
05	3441	X	1671	-0-	-1770	-0-	42	1	1511	2	Y	107	98	1			72
							118	9									
06	3330	X	NO RPT	-0-	-3330	-0-					Y	NO RPT					72

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 18H RRCID -> 268735 COMPL. DATE 05/21/2012 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
01	10748	X	10748	-0-	-0-	-0-	110	1	9945	2	Y	599	595	0			8
							34	4	659	9							
02	3472	X	3157	-0-	-315	-0-	50	1	2880	2	Y	204	209	0			3
							3	4	224	9							
03	3999	X	2414	-0-	-1585	-0-	41	1	2181	2	Y	174	173	0			4
							1	4	191	9							
04	4620	X	2990	-0-	-1630	-0-	53	1	2666	2	Y	230	229	0			5
							18	4	253	9							
05	4774	X	2755	-0-	-2019	-0-	61	1	2502	2	Y	174	176	0			3
							1	4	191	9							
06	4620	X	NO RPT	-0-	-4620	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 19H RRCID -> 268736 COMPL. DATE 05/11/2012 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
01	3441	X	2593	-0-	-848	-0-	29	1	2330	2	Y	205	206	0			3
							8	4	226	9							
02	2968	X	2570	-0-	-398	-0-	41	1	2373	2	Y	140	141	0			2
							2	4	154	9							
03	3286	X	3002	-0-	-284	-0-	52	1	2783	2	Y	151	150	0			3
							1	4	166	9							
04	3180	X	2682	-0-	-498	-0-	49	1	2449	2	Y	152	152	0			3
							17	4	167	9							
05	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	81	1	3310	2	Y	170	170	0			3
							1	4	187	9							
06	2910	X	NO RPT	-0-	-2910	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 20H RRCID -> 268738 COMPL. DATE 05/01/2012 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
01	2666	X	1824	-0-	-842	-0-	19	1	1697	2	Y	93	95	0			1
							6	4	102	9							
02	2408	X	2220	-0-	-188	-0-	35	1	2029	2	Y	140	139	0			2
							2	4	154	9							
03	2666	X	2468	-0-	-198	-0-	41	1	2210	2	Y	196	194	0			4
							1	4	216	9							
04	2494	X	2494	-0-	-0-	-0-	44	1	2207	2	Y	207	207	0			4
							15	4	228	9							
05	2608	X	2608	-0-	-0-	-0-	57	1	2354	2	Y	178	179	0			3
							1	4	196	9							
06	2400	X	NO RPT	-0-	-2400	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 21H RRCID -> 268741 COMPL. DATE 04/23/2012 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
01	1240	X	2	-0-	-1238	-0-	2	1			Y	-0-					-0-
02	1120	X	-0-	-0-	-1120	-0-					Y	-0-					-0-
03	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					-0-
04	720	X	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-					-0-
05	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	2	X	NO RPT	-0-	-2	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 22H RRCID -> 268742 COMPL. DATE 04/12/2012 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
01	6696	X	3915	-0-	-2781	-0-	41	1	3699	2	Y	147	148	0			2
							13	4	162	9							
02	6048	X	4912	-0-	-1136	-0-	80	1	4627	2	Y	182	181	0			3
							5	4	200	9							
03	6696	X	4406	-0-	-2290	-0-	77	1	4160	2	Y	153	153	0			3
							1	4	168	9							
04	5460	X	3940	-0-	-1520	-0-	73	1	3671	2	Y	155	155	0			3
							25	4	171	9							
05	5425	X	4066	-0-	-1359	-0-	93	1	3826	2	Y	133	134	0			2
							1	4	146	9							
06	5250	X	NO RPT	-0-	-5250	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 23H RRCID -> 268745 COMPL. DATE 04/02/2012 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
01	3348	X	3083	-0-	-265	-0-	30	1	2680	2	Y	331	333	0			5
							9	4	364	9							
02	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	48	1	2760	2	Y	274	274	0			5
							3	4	301	9							
03	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	58	1	3097	2	Y	280	279	0			6
							1	4	308	9							
04	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	59	1	2980	2	Y	271	272	0			5
							21	4	298	9							
05	3441	X	3251	-0-	-190	-0-	72	1	2941	2	Y	215	216	0			4
							1	4	237	9							
06	3360	X	NO RPT	-0-	-3360	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 66H RRCID -> 268823 COMPL. DATE 10/17/2012 TOTAL DEPTH 8491 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
01	3689	X	2541	-0-	-1148	-0-	119	1	2309	2	Y	103	72	1			77
							113	9									
02	3080	X	2562	-0-	-518	-0-	76	1	2369	2	Y	106	85	1			98
							117	9									
03	3069	X	1293	-0-	-1776	-0-	80	1	1159	2	Y	45	91	1			52
							4	4	50	9							
04	2970	X	2394	-0-	-576	-0-	102	1	2155	2	Y	110	76	1			86
							16	4	121	9							
05	3069	X	2964	-0-	-105	-0-	148	1	2593	2	Y	203	198	1			91
							223	9									
06	2760	X	NO RPT	-0-	-2760	-0-					Y	NO RPT					91

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 65H RRCID -> 268824 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 8486 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
01	2666	X	1636	-0-	-1030	-0-	83	1	1445	2	Y	98	68	1			73
							108	9									
02	2380	X	1996	-0-	-384	-0-	58	1	1806	2	Y	120	81	1			112
							132	9									
03	2635	X	1399	-0-	-1236	-0-	73	1	1242	2	Y	73	104	1			81
							4	4	80	9							
04	2550	X	1829	-0-	-721	-0-	66	1	1634	2	Y	106	104	1			83
							12	4	117	9							
05	2201	X	1566	-0-	-635	-0-	71	1	1421	2	Y	67	120	1			30
							74	9									
06	2130	X	NO RPT	-0-	-2130	-0-					Y	NO RPT					30

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
01	3286	X	2172	-0-	-1114	-0-	336	1	1531	2	Y	277	288	0			15
							305	9									
02	2856	X	1511	-0-	-1345	-0-	276	1	1004	2	Y	210	211	0			14
							231	9									
03	3162	X	920	-0-	-2242	-0-	116	1	626	2	Y	161	145	0			30
							1	4	177	9							
04	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	183	1	2466	2	Y	531	532	0			29
							584	9									
05	2657	X	2657	-0-	-0-	-0-	184	1	2037	2	Y	396	406	0			19
							436	9									
06	2100	X	NO RPT	-0-	-2100	-0-					Y	NO RPT					19

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
01	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	321	1	2179	2	Y	828	861	0			44
							911	9									
02	3276	X	2104	-0-	-1172	-0-	252	1	1273	2	Y	526	536	0			34
							579	9									
03	3627	X	975	-0-	-2652	-0-	102	1	564	2	Y	280	261	0			53
							1	4	308	9							
04	3510	X	3282	-0-	-228	-0-	253	1	2360	2	Y	608	628	0			33
							669	9									
05	3627	X	2903	-0-	-724	-0-	258	1	2221	2	Y	385	400	0			18
							424	9									
06	3300	X	NO RPT	-0-	-3300	-0-					Y	NO RPT					18

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 72H RRCID -> 268885 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8666 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
01	3441	X	2599	-0-	-842	-0-	33	1	2336	2	Y	207	183	1			107
							2	4	228	9							
02	4200	X	2591	-0-	-1609	-0-	35	1	2410	2	Y	132	159	1			80
							1	4	145	9							
03	4650	X	2502	-0-	-2148	-0-	48	1	2330	2	Y	113	128	1			65
							124	9									
04	4500	X	2563	-0-	-1937	-0-	42	1	2386	2	Y	123	131	1			57
							135	9									
05	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	78	1	2769	2	Y	129	99	1			87
							142	9									
06	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					87

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
01	2170	X	1413	-0-	-757	-0-	88	1	1228	2	Y	63	79	1			27
							28	4	69	9							
02	1999	X	1999	-0-	-0-	-0-	67	1	1862	2	Y	62					89
							2	4	68	9							
03	2139	X	1763	-0-	-376	-0-	61	1	1634	2	Y	62	87	1			64
							68	9									
04	1950	X	1899	-0-	-51	-0-	454	1	1372	2	Y	65	79	1			50
							1	4	72	9							
05	2201	X	1458	-0-	-743	-0-	138	1	1247	2	Y	64					114
							3	4	70	9							
06	2130	X	NO RPT	-0-	-2130	-0-					Y	NO RPT					114

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
01	2697	X	1359	-0-	-1338	-0-	110	1	1214	2	Y	6	7	1			2
							28	4	7	9							
02	2436	X	656	-0-	-1780	-0-	94	1	559	2	Y	2					4
							1	4	2	9							
03	2542	X	2410	-0-	-132	-0-	107	1	2293	2	Y	8	4	1			8
							1	4	9	9							
04	2175	X	2175	-0-	-0-	-0-	538	1	1628	2	Y	7	10	1			5
							1	4	8	9							
05	1840	X	1840	-0-	-0-	-0-	182	1	1646	2	Y	8					13
							3	4	9	9							
06	2340	X	NO RPT	-0-	-2340	-0-					Y	NO RPT					13

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

FOGMT WELL #: 8SP RRCID -> 268901 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 6414 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
01	2139	X	2048	-0-	-91	-0-	298	1	1521	2	Y	208	198	0			27
							229	9									
02	1932	X	1922	-0-	-10	-0-	247	1	1460	2	Y	195	198	0			24
							215	9									
03	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	274	1	1621	2	Y	209	215	0			18
							230	9									
04	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	271	1	1548	2	Y	214	211	0			21
							1	4	235	9							
05	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	371	1	1591	2	Y	250	249	0			22
							275	9									
06	2070	N	NO RPT	-0-	-2070	-0-					Y	NO RPT					22

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
01	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	282	1	1205	2	Y	185	178	0			24
							204	9									
02	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	242	1	1138	2	Y	171	174	0			21
							188	9									
03	1922	N	1786	-0-	-136	-0-	273	1	1290	2	Y	203	206	0			18
							223	9									
04	1650	N	1564	-0-	-86	-0-	245	1	1114	2	Y	185	185	0			18
							1	4	204	9							
05	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	350	1	1218	2	Y	223	222	0			19
							245	9									
06	1740	N	NO RPT	-0-	-1740	-0-					Y	NO RPT					19

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
01	2511	X	1309	-0-	-1202	-0-	207	1	812	2	Y	264	274	0			14
							290	9									
02	1876	X	1058	-0-	-818	-0-	205	1	603	2	Y	227	226	0			15
							250	9									
03	2139	X	1013	-0-	-1126	-0-	108	1	596	2	Y	280	242	0			53
							1	4	308	9							
04	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	294	1	1793	2	Y	694	710	0			37
							763	9									
05	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	313	1	1980	2	Y	692	696	0			33
							761	9									
06	1260	X	NO RPT	-0-	-1260	-0-					Y	NO RPT					33

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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
01	11346	X	5965	-0-	-5381	-0-	163	1	5719	2	Y	75	75	1			4
							83	9									
02	10248	X	8803	-0-	-1445	-0-	127	1	8546	2	Y	114	112	1			6
							5	4	125	9							
03	9052	X	8393	-0-	-659	-0-	136	1	8139	2	Y	107	107	1			6
							118	9									
04	8310	X	7824	-0-	-486	-0-	26	1	7679	2	Y	90	89	1			7
							20	4	99	9							
05	9734	X	7949	-0-	-1785	-0-	26	1	7814	2	Y	97	95	1			9
							2	4	107	9							
06	9420	X	NO RPT	-0-	-9420	-0-					Y	NO RPT					9

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
01	4836	X	4006	-0-	-830	-0-	105	1	3696	2	Y	186	186	1			10
							205	9									
02	4536	X	4536	-0-	-0-	-0-	63	1	4230	2	Y	218	216	1			12
							3	4	240	9							
03	4960	X	4832	-0-	-128	-0-	75	1	4506	2	Y	228	227	1			13
							251	9									
04	4800	X	4539	-0-	-261	-0-	15	1	4300	2	Y	194	193	1			14
							11	4	213	9							
05	5022	X	4033	-0-	-989	-0-	13	1	3884	2	Y	123	126	1			11
							1	4	135	9							
06	4860	X	NO RPT	-0-	-4860	-0-					Y	NO RPT					11

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
01	5053	X	1254	-0-	-3799	-0-	33	1	1173	2	Y	44	47	1			2
							48	9									
02	4144	X	1888	-0-	-2256	-0-	27	1	1784	2	Y	69	67	1			4
							1	4	76	9							
03	5588	X	5588	-0-	-0-	-0-	88	1	5280	2	Y	200	192	1			12
							220	9									
04	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	10	1	2991	2	Y	100	105	1			7
							8	4	110	9							
05	5304	X	5304	-0-	-0-	-0-	17	1	5130	2	Y	142	136	1			13
							1	4	156	9							
06	5400	X	NO RPT	-0-	-5400	-0-					Y	NO RPT					13

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
01	432	N	432	-0-	-0-	-0-	248	1	184	9	Y	167	163	0	6	1	2
02	483	N	483	-0-	-0-	-0-	235	1	60	2	Y	171	167	0			6
							188	9									
03	558	N	558	-0-	-0-	-0-	244	1	137	2	Y	161	165	0			2
							177	9									
04	438	N	438	-0-	-0-	-0-	141	1	137	2	Y	145	141	0	3	1	3
							160	9									
05	706	N	706	-0-	-0-	-0-	154	1	372	2	Y	164	155	0	7	1	5
							180	9									
06	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
01	4712	X	4237	-0-	-475	-0-	114	1	3995	2	Y	116	116	1			6
							128	9									
02	4440	X	4440	-0-	-0-	-0-	63	1	4234	2	Y	127	126	1			7
							3	4	140	9							
03	4681	X	4594	-0-	-87	-0-	73	1	4378	2	Y	130	129	1			8
							143	9									
04	4500	X	4267	-0-	-233	-0-	14	1	4123	2	Y	108	108	1			8
							11	4	119	9							
05	4929	X	4391	-0-	-538	-0-	14	1	4276	2	Y	91	91	1			8
							1	4	100	9							
06	4770	X	NO RPT	-0-	-4770	-0-					Y	NO RPT					8

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 24H RRCID -> 268986 COMPL. DATE 04/02/2012 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
01	2325	X	1643	-0-	-682	-0-	16	1	1278	2	Y	314	318	0			4
							4	4	345	9							
02	2151	X	2151	-0-	-0-	-0-	30	1	1736	2	Y	348	346	0			6
							2	4	383	9							
03	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	41	1	2223	2	Y	437	433	0			10
							1	4	481	9							
04	2440	X	2440	-0-	-0-	-0-	39	1	1947	2	Y	401	403	0			8
							13	4	441	9							
05	2387	X	1850	-0-	-537	-0-	38	1	1548	2	Y	240	244	0			4
							264	9									
06	2670	X	NO RPT	-0-	-2670	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 25H RRCID -> 268990 COMPL. DATE 04/13/2012 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
01	2046	X	1044	-0-	-1002	-0-	11	1	856	2	Y	158	161	0			2
							3	4	174	9							
02	1848	X	1567	-0-	-281	-0-	23	1	1303	2	Y	218	216	0			4
							1	4	240	9							
03	1798	X	1771	-0-	-27	-0-	27	1	1462	2	Y	256	254	0			6
							282	9									
04	1724	X	1724	-0-	-0-	-0-	27	1	1383	2	Y	276	276	0			6
							10	4	304	9							
05	1877	X	1877	-0-	-0-	-0-	38	1	1556	2	Y	257	258	0			5
							283	9									
06	1710	X	NO RPT	-0-	-1710	-0-					Y	NO RPT					5

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
01	3813	X	1891	-0-	-1922	-0-	19	1	1516	2	Y	319	321	0			4
							5	4	351	9							
02	3108	X	1862	-0-	-1246	-0-	27	1	1543	2	Y	264	264	0			4
							2	4	290	9							
03	3007	X	2471	-0-	-536	-0-	38	1	2051	2	Y	346	342	0			8
							1	4	381	9							
04	2653	X	2653	-0-	-0-	-0-	43	1	2144	2	Y	410	410	0			8
							15	4	451	9							
05	2646	X	2646	-0-	-0-	-0-	54	1	2206	2	Y	350	352	0			6
							1	4	385	9							
06	2400	X	NO RPT	-0-	-2400	-0-					Y	NO RPT					6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
01	1736	N	1555	-0-	-181	-0-	87	1	1208	2	Y	236	238	0			26
							260	9									
02	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	77	1	1141	2	Y	216	222	0			20
							238	9									
03	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	92	1	1287	2	Y	243	238	0			25
							1	4	267	9							
04	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	96	1	957	2	Y	168	175	0			18
							6	4	185	9							
05	1612	N	1476	-0-	-136	-0-	108	1	1128	2	Y	218	212	0			24
							240	9									
06	1590	N	NO RPT	-0-	-1590	-0-					Y	NO RPT					24

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
01	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	133	1	1576	2	Y	283	288	0			31
							311	9									
02	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	118	1	1404	2	Y	235	244	0			22
							259	9									
03	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	140	1	1445	2	Y	266	261	0			27
							1	4	293	9							
04	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	130	1	1382	2	Y	225	228	0			24
							8	4	248	9							
05	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	147	1	1597	2	Y	255	251	0			28
							281	9									
06	1830	N	NO RPT	-0-	-1830	-0-					Y	NO RPT					28

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
01	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	109	1	1342	2	Y	263	266	0			29
							289	9									
02	1568	N	1564	-0-	-4	-0-	98	1	1221	2	Y	223	231	0			21
							245	9									
03	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	114	1	1516	2	Y	316	305	0			32
							2	4	348	9							
04	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	112	1	1586	2	Y	322	319	0			35
							9	4	354	9							
05	1736	N	1636	-0-	-100	-0-	100	1	1250	2	Y	260	266	0			29
							286	9									
06	1680	N	NO RPT	-0-	-1680	-0-					Y	NO RPT					29

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
01	2077	X	2066	-0-	-11	-0-	217	1	1549	2	Y	273	287	0			30
							300	9									
02	2716	X	1566	-0-	-1150	-0-	100	1	1157	2	Y	281	285	0			26
							309	9									
03	3007	X	1727	-0-	-1280	-0-	115	1	1242	2	Y	335	327	0			34
							1	4	369	9							
04	2910	X	1152	-0-	-1758	-0-	93	1	842	2	Y	193	206	0			21
							5	4	212	9							
05	2635	X	1602	-0-	-1033	-0-	139	1	1164	2	Y	272	263	0			30
							299	9									
06	2010	X	NO RPT	-0-	-2010	-0-					Y	NO RPT					30

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
01	651	N	651	-0-	-0-	-0-	129	1	380	2	Y	129	124	0			14
							142	9									
02	562	N	562	-0-	-0-	-0-	112	1	329	2	Y	110	114	0			10
							121	9									
03	434	N	394	-0-	-40	-0-	130	1	188	2	Y	69	72	0			7
							76	9									
04	693	N	693	-0-	-0-	-0-	153	1	483	2	Y	49	51	0			5
							3	4	54	9							
05	937	N	937	-0-	-0-	-0-	163	1	686	2	Y	80	76	0			9
							88	9									
06	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT					9

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
01	1643	N	1384	-0-	-259	-0-	191	1	611	2	Y	529	550	0			58
							582	9									
02	1008	N	486	-0-	-522	-0-	115	1	196	2	Y	159	202	0			15
							175	9									
03	1426	N	558	-0-	-868	-0-	166	1	181	2	Y	192	187	0			20
							211	9									
04	1080	N	850	-0-	-230	-0-	161	1	409	2	Y	253	246	0			27
							2	4	278	9							
05	999	N	999	-0-	-0-	-0-	136	1	566	2	Y	270	267	0			30
							297	9									
06	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT					30

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
01	1302	N	1214	-0-	-88	-0-	127	1	848	2	Y	217	230	0			24
							239	9									
02	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	115	1	965	2	Y	231	233	0			22
							254	9									
03	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	134	1	1511	2	Y	400	381	0			41
							2	4	440	9							
04	2859	N	2859	-0-	-0-	-0-	161	1	2067	2	Y	563	543	0			61
							12	4	619	9							
05	1488	N	1303	-0-	-185	-0-	174	1	863	2	Y	242	276	0			27
							266	9									
06	1560	N	NO RPT	-0-	-1560	-0-					Y	NO RPT					27

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
01	589	X	235	-0-	-354	-0-	226	1	7	2	Y	2	9	0			-0-
							2	9									
02	784	X	358	-0-	-426	-0-	241	1	94	2	Y	21	19	0			2
							23	9									
03	868	X	566	-0-	-302	-0-	396	1	134	2	Y	33	32	0			3
							36	9									
04	840	X	540	-0-	-300	-0-	416	1	97	2	Y	24	24	0			3
							1	4	26	9							
05	707	X	707	-0-	-0-	-0-	295	1	325	2	Y	79	73	0			9
							87	9									
06	540	X	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
01	4216	X	3081	-0-	-1135	-0-	286	1	2533	2	Y	238	243	0			26
							262	9									
02	3808	X	2749	-0-	-1059	-0-	244	1	2234	2	Y	246	249	0			23
							271	9									
03	3720	X	2841	-0-	-879	-0-	301	1	2240	2	Y	271	266	0			28
							2	4	298	9							
04	3180	X	1493	-0-	-1687	-0-	311	1	1043	2	Y	121	136	0			13
							6	4	133	9							
05	3286	X	1728	-0-	-1558	-0-	404	1	1171	2	Y	139	137	0			15
							153	9									
06	2970	X	NO RPT	-0-	-2970	-0-					Y	NO RPT					15

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
01	961	N	320	-0-	-641	-0-	162	1	125	2	Y	30	34	0			3
							33	9									
02	700	N	420	-0-	-280	-0-	294	1	101	2	Y	23	24	0			2
							25	9									
03	797	N	797	-0-	-0-	-0-	435	1	285	2	Y	70	65	0			7
							77	9									
04	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	469	1	1682	2	Y	397	361	0			43
							10	4	437	9							
05	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	550	1	1660	2	Y	402	401	0			44
							442	9									
06	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					Y	NO RPT					44

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
01	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	117	1	1861	2	Y	318	328	0			35
							350	9									
02	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	113	1	1779	2	Y	282	291	0			26
							310	9									
03	2325	N	2250	-0-	-75	-0-	131	1	1775	2	Y	311	305	0			32
							2	4	342	9							
04	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	140	1	1462	2	Y	246	251	0			27
							9	4	271	9							
05	2449	N	2134	-0-	-315	-0-	155	1	1663	2	Y	287	282	0			32
							316	9									
06	2190	N	NO RPT	-0-	-2190	-0-					Y	NO RPT					32

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
01	2945	X	2716	-0-	-229	-0-	28	1	2417	2	Y	244	230	0			26
							3	4	268	9							
02	6958	X	6958	-0-	-0-	-0-	67	1	6210	2	Y	604	589	0			41
							17	4	664	9							
03	4163	X	4163	-0-	-0-	-0-	33	1	3748	2	Y	341	360	0			22
							7	4	375	9							
04	2640	X	2021	-0-	-619	-0-	17	1	1796	2	Y	173	183	0			12
							18	4	190	9							
05	3782	X	2227	-0-	-1555	-0-	18	1	1995	2	Y	194	193	0			13
							1	4	213	9							
06	3660	X	NO RPT	-0-	-3660	-0-					Y	NO RPT					13

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
01	5146	X	4725	-0-	-421	-0-	4587	2	138	9	Y	125	124	1			5
02	4648	X	4579	-0-	-69	-0-	8	1	4417	2	Y	140	139	1			6
							154	9									
03	5146	X	4786	-0-	-360	-0-	14	1	4617	2	Y	141	144	1			3
							155	9									
04	4740	X	4394	-0-	-346	-0-	13	1	4246	2	Y	123	117	1			9
							135	9									
05	5084	X	4729	-0-	-355	-0-	11	1	4557	2	Y	145	143	1			11
							1	4	160	9							
06	4920	X	NO RPT	-0-	-4920	-0-					Y	NO RPT					11

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
01	5270	X	-0-	-0-	-5270	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
02	7073	X	7073	-0-	-0-	-0-	13	1	6820	2	Y	218	209	1			9
							240	9									
03	6802	X	6802	-0-	-0-	-0-	20	1	6560	2	Y	202	207	1			4
							222	9									
04	5854	X	5854	-0-	-0-	-0-	18	1	5653	2	Y	166	158	1			12
							183	9									
05	5830	X	5830	-0-	-0-	-0-	13	1	5640	2	Y	159	159	1			12
							2	4	175	9							
06	5100	X	NO RPT	-0-	-5100	-0-					Y	NO RPT					12

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
01	5828	X	4290	-0-	-1538	-0-	4165	2	125	9	Y	114	112	1			5
02	5264	X	2511	-0-	-2753	-0-	5	1	2407	2	Y	90	91	1			4
							99	9									
03	5828	X	2779	-0-	-3049	-0-	8	1	2660	2	Y	101	103	1			2
							111	9									
04	5520	X	5075	-0-	-445	-0-	15	1	4853	2	Y	188	176	1			14
							207	9									
05	5704	X	4995	-0-	-709	-0-	11	1	4776	2	Y	188	187	1			15
							1	4	207	9							
06	4140	X	NO RPT	-0-	-4140	-0-					Y	NO RPT					15

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
01	6572	X	3030	-0-	-3542	-0-	2955	2	75	9	Y	68	69	1			3
02	5936	X	2909	-0-	-3027	-0-	5	1	2823	2	Y	74	74	1			3
							81	9									
03	5859	X	3218	-0-	-2641	-0-	9	1	3096	2	Y	103	104	1			2
							113	9									
04	5550	X	2549	-0-	-3001	-0-	8	1	2449	2	Y	84	80	1			6
							92	9									
05	5115	X	2797	-0-	-2318	-0-	6	1	2732	2	Y	53	55	1			4
							1	4	58	9							
06	3120	X	NO RPT	-0-	-3120	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 71H RRCID -> 269279 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8665 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
01	1829	X	549	-0-	-1280	-0-	12 100	1 9	437	2	Y	91	113	1			47
02	980	X	683	-0-	-297	-0-	9 100	1 9	574	2	Y	91	83	1			55
03	1097	X	1097	-0-	-0-	-0-	19 171	1 9	907	2	Y	155	121	1			89
04	720	X	637	-0-	-83	-0-	9 105	1 9	523	2	Y	95	140	1			44
05	744	X	305	-0-	-439	-0-	7 45	1 9	253	2	Y	41	57	1			28
06	1050	X	NO RPT	-0-	-1050	-0-					Y	NO RPT					28

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
01	8060	X	582	-0-	-7478	-0-	13 41	1 9	528	2	Y	37	83	1			15
02	7280	X	-0-	-0-	-7280	-0-					Y	-0-	15	1			-0-
03	8060	X	973	-0-	-7087	-0-	17 68	1 9	888	2	Y	62	42	1			20
04	7770	X	1639	-0-	-6131	-0-	31 13	1 4	1473 122	2 9	Y	111	100	1			31
05	7750	X	2087	-0-	-5663	-0-	30 136	1 9	1921	2	Y	124	124	1			31
06	930	X	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					31

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
01	1023	N	895	-0-	-128	-0-	11 2	1 4	847 35	2 9	Y	32	33	0			8
02	840	N	763	-0-	-77	-0-	10 1	1 4	719 33	2 9	Y	30	31	0			7
03	961	N	919	-0-	-42	-0-	13 39	1 9	867	2	Y	35	30	0			12
04	891	N	891	-0-	-0-	-0-	13 3	1 4	839 36	2 9	Y	33	36	0			9
05	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	14 3	1 4	969 45	2 9	Y	41	42	0			8
06	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					Y	NO RPT					8

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
01	1798	N	1629	-0-	-169	-0-	20 4	1 4	1530 75	2 9	Y	68	71	0			18
02	1680	N	1676	-0-	-4	-0-	22 2	1 4	1577 75	2 9	Y	68	71	0			15
03	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	26 84	1 9	1726	2	Y	76	65	0			26
04	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	26 6	1 4	1642 88	2 9	Y	80	84	0			22
05	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	25 6	1 4	1765 98	2 9	Y	89	94	0			17
06	1770	N	NO RPT	-0-	-1770	-0-					Y	NO RPT					17

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
01	2201	N	2087	-0-	-114	-0-	25	1	1879	2	Y	162	174	0			42
							5	4	178	9							
02	2464	N	1678	-0-	-786	-0-	21	1	1511	2	Y	131	144	0			29
							2	4	144	9							
03	2480	N	1813	-0-	-667	-0-	25	1	1634	2	Y	140	121	0			48
							154	9									
04	2010	N	1681	-0-	-329	-0-	24	1	1507	2	Y	131	143	0			36
							6	4	144	9							
05	1860	N	1797	-0-	-63	-0-	23	1	1597	2	Y	156	163	0			29
							5	4	172	9							
06	1740	N	NO RPT	-0-	-1740	-0-					Y	NO RPT					29

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
01	1116	N	911	-0-	-205	-0-	11	1	835	2	Y	57	52	0			15
							2	4	63	9							
02	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	13	1	934	2	Y	63	64	0			14
							1	4	69	9							
03	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	14	1	955	2	Y	64	56	0			22
							70	9									
04	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	15	1	965	2	Y	55	62	0			15
							4	4	61	9							
05	1116	N	1050	-0-	-66	-0-	14	1	1003	2	Y	27	37	0			5
							3	4	30	9							
06	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					Y	NO RPT					5

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
01	1209	N	1072	-0-	-137	-0-	13	1	998	2	Y	54	58	0			14
							2	4	59	9							
02	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	13	1	978	2	Y	40	45	0			9
							1	4	44	9							
03	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	15	1	979	2	Y	40	35	0			14
							44	9									
04	1050	N	914	-0-	-136	-0-	14	1	860	2	Y	34	39	0			9
							3	4	37	9							
05	1147	N	965	-0-	-182	-0-	13	1	892	2	Y	52	51	0			10
							3	4	57	9							
06	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					Y	NO RPT					10

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
01	992	N	992	-0-	-0-	-0-	12	1	939	2	Y	35	36	0			9
							2	4	39	9							
02	840	N	704	-0-	-136	-0-	9	1	665	2	Y	26	29	0			6
							1	4	29	9							
03	1023	N	903	-0-	-120	-0-	13	1	855	2	Y	32	27	0			11
							35	9									
04	960	N	875	-0-	-85	-0-	13	1	826	2	Y	30	33	0			8
							3	4	33	9							
05	775	N	746	-0-	-29	-0-	10	1	702	2	Y	29	32	0			5
							2	4	32	9							
06	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
01	3596	X	2841	-0-	-755	-0-	346	1	2301	2	Y	174	168	0			18
							3	4	191	9							
02	3164	X	2282	-0-	-882	-0-	263	1	1878	2	Y	124	134	0			8
							5	4	136	9							
03	3131	X	2560	-0-	-571	-0-	282	1	2129	2	Y	132	132	0			8
							4	4	145	9							
04	2940	X	2338	-0-	-602	-0-	253	1	1926	2	Y	127	126	0			9
							19	4	140	9							
05	3007	X	2400	-0-	-607	-0-	248	1	2005	2	Y	133	133	0			9
							1	4	146	9							
06	2760	X	NO RPT	-0-	-2760	-0-					Y	NO RPT					9

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
01	995	N	995	-0-	-0-	-0-	333	1	498	2	Y	149	169	0			8
							164	9									
02	1652	N	1455	-0-	-197	-0-	338	1	823	2	Y	267	258	0			17
							294	9									
03	1860	N	675	-0-	-1185	-0-	102	1	401	2	Y	156	144	0			29
							172	9									
04	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	187	1	760	2	Y	199	217	0			11
							219	9									
05	1612	N	1008	-0-	-604	-0-	184	1	675	2	Y	135	140	0			6
							149	9									
06	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					Y	NO RPT					6

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
01	2231	X	2231	-0-	-0-	-0-	201	1	1330	2	Y	635	617	0	32	1	19
							1	4	699	9							
02	1652	X	1600	-0-	-52	-0-	153	1	1213	2	Y	212	221	0			10
							1	4	233	9							
03	2232	X	1751	-0-	-481	-0-	179	1	1333	2	Y	216	212	0			14
							1	4	238	9							
04	2160	X	1807	-0-	-353	-0-	199	1	1298	2	Y	280	289	0			5
							2	4	308	9							
05	2232	X	1452	-0-	-780	-0-	140	1	1033	2	Y	253	254	0			4
							1	4	278	9							
06	2160	X	NO RPT	-0-	-2160	-0-					Y	NO RPT					4

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
01	3007	X	2005	-0-	-1002	-0-	301	1	1593	2	Y	99	97	0			10
							2	4	109	9							
02	2716	X	1798	-0-	-918	-0-	226	1	1478	2	Y	82	86	0			6
							4	4	90	9							
03	2542	X	1989	-0-	-553	-0-	231	1	1663	2	Y	84	85	0			5
							3	4	92	9							
04	2371	X	2371	-0-	-0-	-0-	216	1	2013	2	Y	111	108	0			8
							20	4	122	9							
05	2381	X	2381	-0-	-0-	-0-	191	1	2064	2	Y	114	114	0			8
							1	4	125	9							
06	1950	X	NO RPT	-0-	-1950	-0-					Y	NO RPT					8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
01	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	279	1	3448	2	Y	331	311	0			35
							4	4	364	9							
02	3136	X	2622	-0-	-514	-0-	214	1	2198	2	Y	185	207	0			13
							6	4	204	9							
03	3472	X	3237	-0-	-235	-0-	231	1	2762	2	Y	217	216	0			14
							5	4	239	9							
04	3960	X	463	-0-	-3497	-0-	48	1	377	2	Y	31	43	0			2
							4	4	34	9							
05	5788	X	5788	-0-	-0-	-0-	147	1	5159	2	Y	435	407	0			30
							3	4	479	9							
06	3960	X	NO RPT	-0-	-3960	-0-					Y	NO RPT					30

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
01	2976	X	1907	-0-	-1069	-0-	230	1	1522	2	Y	139	136	0			15
							2	4	153	9							
02	2576	X	1517	-0-	-1059	-0-	181	1	1225	2	Y	98	106	0			7
							3	4	108	9							
03	2604	X	2580	-0-	-24	-0-	185	1	2209	2	Y	165	161	0			11
							4	4	182	9							
04	2428	X	2428	-0-	-0-	-0-	167	1	2061	2	Y	163	163	0			11
							21	4	179	9							
05	2495	X	2495	-0-	-0-	-0-	171	1	2134	2	Y	172	171	0			12
							1	4	189	9							
06	2490	X	NO RPT	-0-	-2490	-0-					Y	NO RPT					12

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
01	3348	X	109	-0-	-3239	-0-	103	2	6	9	Y	5	32	0			1
02	3024	X	-0-	-0-	-3024	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
03	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					Y	-0-					-0-
04	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					Y	-0-					-0-
05	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					Y	-0-					-0-
06	120	X	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
01	2356	N	2213	-0-	-143	-0-	15	1	1983	2	Y	186	181	0			20
							10	4	205	9							
02	2296	N	1880	-0-	-416	-0-	13	1	1686	2	Y	164	170	0			14
							1	4	180	9							
03	2170	N	2044	-0-	-126	-0-	12	1	1837	2	Y	177	171	0			20
							195	9									
04	2130	N	1953	-0-	-177	-0-	11	1	1720	2	Y	156	161	0			15
							50	4	172	9							
05	2077	N	2008	-0-	-69	-0-	20	1	1797	2	Y	173	173	0			15
							1	4	190	9							
06	1980	N	NO RPT	-0-	-1980	-0-					Y	NO RPT					15

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
01	1767	X	1338	-0-	-429	-0-	14	1	1064	2	Y	234	265	0			61
							3	4	257	9							
02	2156	X	1855	-0-	-301	-0-	20	1	1478	2	Y	323	312	0			72
							2	4	355	9							
03	2387	X	1097	-0-	-1290	-0-	13	1	875	2	Y	190	197	0			65
							209	9									
04	2310	X	358	-0-	-1952	-0-	5	1	285	2	Y	61	109	0			17
							1	4	67	9							
05	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	32	1	2230	2	Y	494	419	0			92
							7	4	543	9							
06	1980	X	NO RPT	-0-	-1980	-0-					Y	NO RPT					92

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 46H RRCID -> 269470 COMPL. DATE 01/28/2023 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
01	3689	X	3473	-0-	-216	-0-	36	1	3134	2	Y	272	261	0			29
							4	4	299	9							
02	3332	X	3280	-0-	-52	-0-	32	1	2966	2	Y	249	261	0			17
							8	4	274	9							
03	3689	X	3551	-0-	-138	-0-	28	1	3228	2	Y	263	263	0			17
							6	4	289	9							
04	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	30	1	3098	2	Y	259	258	0			18
							31	4	285	9							
05	3627	X	1319	-0-	-2308	-0-	110	1	1116	2	Y	84	96	0			6
							1	4	92	9							
06	3510	X	NO RPT	-0-	-3510	-0-					Y	NO RPT					6

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
01	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	233	1	2761	2	Y	358	340	0			47
							1	4	394	9							
02	2996	X	2915	-0-	-81	-0-	184	1	2399	2	Y	302	312	0			37
							332	9									
03	3410	X	2978	-0-	-432	-0-	191	1	2468	2	Y	290	301	0			26
							319	9									
04	3300	X	2772	-0-	-528	-0-	190	1	2296	2	Y	259	259	0			26
							1	4	285	9							
05	3410	X	3051	-0-	-359	-0-	271	1	2435	2	Y	314	313	0			27
							345	9									
06	3270	X	NO RPT	-0-	-3270	-0-					Y	NO RPT					27

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
01	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	29	1	2210	2	Y	262	253	0			68
							5	4	288	9							
02	2128	N	2088	-0-	-40	-0-	25	1	1822	2	Y	216	236	0			48
							3	4	238	9							
03	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	31	1	2081	2	Y	245	209	0			84
							270	9									
04	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	36	1	2283	2	Y	273	282	0			75
							8	4	300	9							
05	2325	N	2316	-0-	-9	-0-	29	1	2008	2	Y	247	276	0			46
							7	4	272	9							
06	2310	N	NO RPT	-0-	-2310	-0-					Y	NO RPT					46

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
01	2200	X	2200	-0-	-0-	-0-	324	1	1642	2	Y	213	201	0			28
							234	9									
02	1904	X	1605	-0-	-299	-0-	252	1	1189	2	Y	149	159	0			18
							164	9									
03	2139	X	1963	-0-	-176	-0-	290	1	1485	2	Y	171	174	0			15
							188	9									
04	2130	X	1731	-0-	-399	-0-	277	1	1282	2	Y	155	155	0			15
							1	4	171	9							
05	2201	X	2147	-0-	-54	-0-	388	1	1515	2	Y	222	218	0			19
							244	9									
06	2130	X	NO RPT	-0-	-2130	-0-					Y	NO RPT					19

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
01	4340	X	2845	-0-	-1495	-0-	29	1	2574	2	Y	217	214	0			23
							3	4	239	9							
02	3808	X	2104	-0-	-1704	-0-	30	1	1918	2	Y	137	151	0			9
							5	4	151	9							
03	4216	X	3641	-0-	-575	-0-	42	1	3347	2	Y	224	219	0			14
							6	4	246	9							
04	3990	X	3912	-0-	-78	-0-	48	1	3551	2	Y	253	249	0			18
							35	4	278	9							
05	4812	X	4812	-0-	-0-	-0-	42	1	4419	2	Y	317	313	0			22
							2	4	349	9							
06	3510	X	NO RPT	-0-	-3510	-0-					Y	NO RPT					22

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
01	3379	X	2826	-0-	-553	-0-	193	1	2305	2	Y	295	282	0			31
							3	4	325	9							
02	3052	X	2709	-0-	-343	-0-	105	1	2303	2	Y	268	281	0			18
							6	4	295	9							
03	3100	X	2549	-0-	-551	-0-	118	1	2170	2	Y	234	237	0			15
							4	4	257	9							
04	2940	X	2892	-0-	-48	-0-	133	1	2428	2	Y	279	274	0			20
							24	4	307	9							
05	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	132	1	2661	2	Y	307	306	0			21
							1	4	338	9							
06	2910	X	NO RPT	-0-	-2910	-0-					Y	NO RPT					21

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
01	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	16	1	1245	2	Y	54	56	0			14
							3	4	59	9							
02	1204	N	987	-0-	-217	-0-	13	1	929	2	Y	40	45	0			9
							1	4	44	9							
03	1271	N	1063	-0-	-208	-0-	15	1	1001	2	Y	43	37	0			15
							47	9									
04	1290	N	830	-0-	-460	-0-	12	1	780	2	Y	32	38	0			9
							3	4	35	9							
05	1085	N	740	-0-	-345	-0-	10	1	695	2	Y	30	33	0			6
							2	4	33	9							
06	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					Y	NO RPT					6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
01	1984	N	1877	-0-	-107	-0-	23	1	1716	2	Y	122	125	0			32
							4	4	134	9							
02	1792	N	1569	-0-	-223	-0-	20	1	1437	2	Y	100	110	0			22
							2	4	110	9							
03	1922	N	1736	-0-	-186	-0-	24	1	1590	2	Y	111	95	0			38
							122	9									
04	1830	N	1787	-0-	-43	-0-	26	1	1620	2	Y	123	127	0			34
							6	4	135	9							
05	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	26	1	1790	2	Y	151	157	0			28
							6	4	166	9							
06	1680	N	NO RPT	-0-	-1680	-0-					Y	NO RPT					28

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
01	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-	81	1	2262	2	Y	342	339	0			7
							376	9									
02	2800	N	3183	-0-	383	383	61	1	2389	2	Y	666	653	0			20
							733	9									
03	3100	N	5154	-0-	2054	2437	64	1	3876	2	Y	1104	1097	0			27
							1214	9									
04	3000	N	2549	-0-	-451	1986	70	1	2351	2	Y	107	130	0			4
							10	4	118	9							
05	4205	X	2219	-0-	-1986	-0-	79	1	2092	2	Y	44	47	0			1
							48	9									
06	1320	X	NO RPT	-0-	-1320	-0-					Y	NO RPT					1

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
01	1426	N	702	-0-	-724	-0-	76	1	548	2	Y	71	83	0			2
							78	9									
02	1652	N	844	-0-	-808	-0-	68	1	689	2	Y	79	79	0			2
							87	9									
03	2697	N	480	-0-	-2217	-0-	63	1	399	2	Y	16	18	0			-0-
							18	9									
04	690	N	631	-0-	-59	-0-	65	1	538	2	Y	24	23	0			1
							2	4	26	9							
05	954	N	954	-0-	-0-	-0-	75	1	828	2	Y	46	46	0			1
							51	9									
06	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT					1

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
01	3658	X	3463	-0-	-195	-0-	12	1	3177	2	Y	249	256	0			5
							274	9									
02	3304	X	1831	-0-	-1473	-0-	54	1	1650	2	Y	115	117	0			3
							127	9									
03	3658	X	1698	-0-	-1960	-0-	67	1	1539	2	Y	84	85	0			2
							92	9									
04	3360	X	2006	-0-	-1354	-0-	79	1	1803	2	Y	105	103	0			4
							8	4	116	9							
05	3472	X	2279	-0-	-1193	-0-	79	1	2097	2	Y	94	95	0			3
							103	9									
06	3360	X	NO RPT	-0-	-3360	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
01	2790	X	1821	-0-	-969	-0-	5	1	1677	2	Y	126	130	0			3
							139	9									
02	2520	X	1561	-0-	-959	-0-	4	1	1448	2	Y	99	99	0			3
							109	9									
03	2015	X	1718	-0-	-297	-0-	4	1	1570	2	Y	131	131	0			3
							144	9									
04	1950	X	1673	-0-	-277	-0-	4	1	1507	2	Y	141	139	0			5
							7	4	155	9							
05	2015	X	1882	-0-	-133	-0-	5	1	1711	2	Y	151	151	0			5
							166	9									
06	1770	X	NO RPT	-0-	-1770	-0-					Y	NO RPT					5

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
01	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	20	1	1532	2	Y	146	148	0			38
							4	4	161	9							
02	1568	N	1560	-0-	-8	-0-	19	1	1393	2	Y	133	141	0			30
							2	4	146	9							
03	1674	N	1639	-0-	-35	-0-	22	1	1464	2	Y	139	121	0			48
							153	9									
04	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	24	1	1472	2	Y	135	146	0			37
							5	4	149	9							
05	1736	N	1513	-0-	-223	-0-	20	1	1376	2	Y	103	121	0			19
							4	4	113	9							
06	1590	N	NO RPT	-0-	-1590	-0-					Y	NO RPT					19

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 35H RRCID -> 269513 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8732 - 13647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3658	X	3618	-0-	-40	-0-	42	1	3179	2	Y	354	359	0			92
							8	4	389	9							
02	3304	X	2975	-0-	-329	-0-	36	1	2615	2	Y	291	318	0			65
							4	4	320	9							
03	3565	X	3483	-0-	-82	-0-	46	1	3062	2	Y	341	289	0			117
							375	9									
04	3510	X	3316	-0-	-194	-0-	46	1	2900	2	Y	326	354	0			89
							11	4	359	9							
05	3627	X	3523	-0-	-104	-0-	44	1	3087	2	Y	347	371	0			65
							10	4	382	9							
06	3510	X	NO RPT	-0-	-3510	-0-					Y	NO RPT					65

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
01	2263	N	799	-0-	-1464	-0-	25	1	720	2	Y	49	47	0			14
							54	9									
02	1736	N	43	-0-	-1693	-0-	34	1	9	9	Y	8					22
03	1891	N	62	-0-	-1829	-0-	62	1			Y	-0-					22
04	780	N	560	-0-	-220	-0-	77	1	472	2	Y	10	19	0			13
							11	9									
05	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	301	1	1479	2	Y	49	51	0			11
							80	4	54	9							
06	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					11

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
01	2511	N	824	-0-	-1687	-0-	25	1	734	2	Y	59	63	0			17
							65	9									
02	2156	N	-0-	-0-	-2156	-0-					Y	-0-					17
03	2232	N	-0-	-0-	-2232	-0-					Y	-0-					17
04	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	98	1	1030	2	Y	26	14	0			29
							29	9									
05	3100	N	3254	-0-	154	154	291	1	2702	2	Y	105	111	0			23
							145	4	116	9							
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	154					Y	NO RPT					23

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
01	1643	N	531	-0-	-1112	-0-	16	1	473	2	Y	38	41	0			11
							42	9									
02	1456	N	9	-0-	-1447	-0-	9	1			Y	-0-					11
03	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-					11
04	510	N	2	-0-	-508	-0-	2	1			Y	-0-	10	0			1
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	1			Y	-0-	1	0			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
01	1736	N	597	-0-	-1139	-0-	18	1	522	2	Y	52	55	0			15
							57	9									
02	1484	N	14	-0-	-1470	-0-	14	1			Y	-0-					15
03	1581	N	22	-0-	-1559	-0-	22	1			Y	-0-					15
04	570	N	41	-0-	-529	-0-	39	1	2	2	Y	-0-	13	0			2
05	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	1			Y	-0-	2	0			-0-
06	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
01	2139	X	504	-0-	-1635	-0-	15	1	446	2	Y	39	51	0			11
							43	9									
02	1932	X	-0-	-0-	-1932	-0-					Y	-0-					11
03	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					Y	-0-					11
04	2424	X	2424	-0-	-0-	-0-	135	1	2228	2	Y	55	10	0			56
							61	9									
05	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	293	1	3401	2	Y	124	153	0			27
							183	4	136	9							
06	480	X	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT					27

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
01	744	N	681	-0-	-63	-0-	244	1	346	2	Y	83	80	0	4	1	2
							91	9									
02	672	N	516	-0-	-156	-0-	222	1	235	2	Y	54	53	0			3
							59	9									
03	663	N	663	-0-	-0-	-0-	162	1	286	2	Y	195	186	0			12
							215	9									
04	660	N	292	-0-	-368	-0-	118	1	99	2	Y	68	79	0			1
							75	9									
05	558	N	525	-0-	-33	-0-	116	1	284	2	Y	114	113	0			2
							125	9									
06	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
01	2170	X	1635	-0-	-535	-0-	215	1	648	2	Y	701	669	0	34	1	21
							1	4	771	9							
02	1676	X	1676	-0-	-0-	-0-	172	1	903	2	Y	545	540	0			26
							1	4	600	9							
03	1879	X	1879	-0-	-0-	-0-	206	1	964	2	Y	644	629	0			41
							1	4	708	9							
04	2030	X	2030	-0-	-0-	-0-	215	1	1123	2	Y	628	658	0			11
							1	4	691	9							
05	1860	X	1795	-0-	-65	-0-	172	1	964	2	Y	598	598	0			11
							1	4	658	9							
06	1830	X	NO RPT	-0-	-1830	-0-					Y	NO RPT					11

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
01	2666	X	2213	-0-	-453	-0-	146	1	1886	2	Y	163	157	0			17
							2	4	179	9							
02	2757	X	2757	-0-	-0-	-0-	75	1	2468	2	Y	188	192	0			13
							7	4	207	9							
03	2728	X	2728	-0-	-0-	-0-	55	1	2475	2	Y	175	177	0			11
							5	4	193	9							
04	2280	X	1310	-0-	-970	-0-	53	1	1150	2	Y	87	92	0			6
							11	4	96	9							
05	3038	X	2329	-0-	-709	-0-	82	1	2072	2	Y	158	153	0			11
							1	4	174	9							
06	2940	X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					Y	NO RPT					11

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
01	2728	X	2106	-0-	-622	-0-	141	1	1759	2	Y	185	184	0			19
							2	4	204	9							
02	2464	X	1106	-0-	-1358	-0-	190	1	829	2	Y	77	91	0			5
							2	4	85	9							
03	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	253	1	2573	2	Y	222	213	0			14
							5	4	244	9							
04	2700	X	2563	-0-	-137	-0-	245	1	2087	2	Y	191	192	0			13
							21	4	210	9							
05	2790	X	2444	-0-	-346	-0-	213	1	2023	2	Y	188	188	0			13
							1	4	207	9							
06	2970	X	NO RPT	-0-	-2970	-0-					Y	NO RPT					13

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 42H RRCID -> 269530 COMPL. DATE 01/31/2023 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
01	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	80	1	966	2	Y	27	27	0			1
							30	9									
02	1092	N	781	-0-	-311	-0-	71	1	691	2	Y	17	17	0			1
							19	9									
03	1240	N	418	-0-	-822	-0-	49	1	359	2	Y	9	10	0			-0-
							10	9									
04	1050	N	810	-0-	-240	-0-	15	1	751	2	Y	37	36	0			1
							3	4	41	9							
05	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	3	1	1006	2	Y	54	53	0			2
							59	9									
06	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT					2

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
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
01	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	82	1	1832	2	Y	109	110	0			2
							120	9									
02	2744	N	2744	-0-	-0-	-0-	73	1	2515	2	Y	142	140	0			4
							156	9									
03	3100	N	3520	-0-	420	420	30	1	3281	2	Y	190	189	0			5
							209	9									
04	2584	N	2164	-0-	-420	-0-	20	1	1999	2	Y	124	124	0			5
							9	4	136	9							
05	3100	N	4251	-0-	1151	1151	12	1	4085	2	Y	140	141	0			4
							154	9									
06	1980	X	NO RPT	-0-	-1980	-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
01	868	N	594	-0-	-274	-0-	18	1	522	2	Y	49	51	0			1
							54	9									
02	756	N	420	-0-	-336	-0-	29	1	358	2	Y	30	30	0			1
							33	9									
03	651	N	239	-0-	-412	-0-	57	1	167	2	Y	14	15	0			-0-
							15	9									
04	632	N	632	-0-	-0-	-0-	18	1	555	2	Y	52	50	0			2
							2	4	57	9							
05	823	N	823	-0-	-0-	-0-	2	1	745	2	Y	69	69	0			2
							76	9									
06	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					2

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
01	1984	X	1910	-0-	-74	-0-	5	1	1802	2	Y	94	97	0			2
							103	9									
02	1792	X	1530	-0-	-262	-0-	4	1	1442	2	Y	76	76	0			2
							84	9									
03	1984	X	1663	-0-	-321	-0-	4	1	1554	2	Y	95	95	0			2
							105	9									
04	1860	X	1671	-0-	-189	-0-	4	1	1551	2	Y	99	97	0			4
							7	4	109	9							
05	1922	X	1563	-0-	-359	-0-	4	1	1458	2	Y	92	93	0			3
							101	9									
06	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					3

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
01	2015	N	663	-0-	-1352	-0-	20	1	577	2	Y	60	63	0			17
							66	9									
02	1708	N	31	-0-	-1677	-0-	31	1			Y	-0-					17
03	1829	N	58	-0-	-1771	-0-	58	1			Y	-0-					17
04	630	N	100	-0-	-530	-0-	100	1			Y	-0-	15	0			2
05	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	1			Y	-0-	2	0			-0-
06	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
01	1023	N	365	-0-	-658	-0-	12	1	340	2	Y	12	12	0			3
							13	9									
02	868	N	37	-0-	-831	-0-	31	1	6	9	Y	5					8
03	868	N	30	-0-	-838	-0-	30	1			Y	-0-					8
04	360	N	195	-0-	-165	-0-	32	1	161	2	Y	2	7	0			3
							2	9									
05	980	N	980	-0-	-0-	-0-	198	1	729	2	Y	13	13	0			3
							39	4	14	9							
06	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					3

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
01	589	N	95	-0-	-494	-0-	2	1	65	2	Y	25	31	0			7
							28	9									
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					Y	-0-					7
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					7
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-	6	0			1
05	564	N	564	-0-	-0-	-0-	143	1	334	2	Y	63	50	0			14
							18	4	69	9							
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

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
01	558	N	34	-0-	-524	-0-	1	1	29	2	Y	4	6	0			1
							4	9									
02	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					1
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					1
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
05	333	N	333	-0-	-0-	-0-	135	1	177	2	Y	10	8	0			2
							10	4	11	9							
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

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
01	403	N	25	-0-	-378	-0-	1	1	20	2	Y	4	5	0			1
							4	9									
02	308	N	-0-	-0-	-308	-0-					Y	-0-					1
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					1
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
05	253	N	253	-0-	-0-	-0-	205	1	40	2	Y	5	4	0			1
							2	4	6	9							
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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
01	217	N	13	-0-	-204	-0-	9	2	4	9	Y	4	4	0			1
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					Y	-0-					1
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					1
04	13	N	3	-0-	-10	-0-	3	1			Y	-0-	1	0			-0-
05	233	N	233	-0-	-0-	-0-	163	1	57	2	Y	9	7	0			2
							3	4	10	9							
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
01	3379	X	1018	-0-	-2361	-0-	31	1	909	2	Y	71	77	0			20
							78	9									
02	3052	X	67	-0-	-2985	-0-	49	1	18	9	Y	16					36
03	3162	X	71	-0-	-3091	-0-	70	1	1	9	Y	1					37
04	2850	X	1378	-0-	-1472	-0-	91	1	1252	2	Y	32	32	0			37
							35	9									
05	2945	X	2242	-0-	-703	-0-	283	1	1788	2	Y	68	90	0			15
							96	4	75	9							
06	990	X	NO RPT	-0-	-990	-0-					Y	NO RPT					15

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
01	3844	X	2	-0-	-3842	-0-	2	2			Y	-0-	21	0			-0-
02	3360	X	1	-0-	-3359	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
03	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					Y	-0-					-0-
04	3600	X	-0-	-0-	-3600	-0-					Y	-0-					-0-
05	2046	X	1749	-0-	-297	-0-	9	1	1665	2	Y	67	50	0			17
							1	4	74	9							
06	2	X	NO RPT	-0-	-2	-0-					Y	NO RPT					17

FOGMT WELL #: 14SP RRCID -> 269656 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 6418 PERF. 7060 - 12408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	X	1760	-0-	-472	-0-	189	1	1295	2	Y	251	240	0			33
							276	9									
02	1848	X	1675	-0-	-173	-0-	135	1	1276	2	Y	240	243	0			30
							264	9									
03	2046	X	1508	-0-	-538	-0-	116	1	1171	2	Y	201	213	0			18
							221	9									
04	1980	X	1546	-0-	-434	-0-	169	1	1147	2	Y	208	205	0			21
							1	4	229	9							
05	2393	X	2393	-0-	-0-	-0-	337	1	1694	2	Y	329	321	0			29
							362	9									
06	1800	X	NO RPT	-0-	-1800	-0-					Y	NO RPT					29

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
01	3224	X	3080	-0-	-144	-0-	182	1	2421	2	Y	434	415	0			100
							477	9									
02	2884	X	1824	-0-	-1060	-0-	72	1	1464	2	Y	262	304	0			58
							288	9									
03	3193	X	2880	-0-	-313	-0-	160	1	2272	2	Y	407	377	0			88
							448	9									
04	3090	X	2714	-0-	-376	-0-	181	1	2098	2	Y	389	375	0			102
							7	4	428	9							
05	3069	X	2454	-0-	-615	-0-	186	1	1871	2	Y	361	367	0			96
							397	9									
06	2970	X	NO RPT	-0-	-2970	-0-					Y	NO RPT					96

FOGMT WELL #: E 2SP RRCID -> 269723 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 6343 PERF. 6878 - 13279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	N	1834	-0-	-305	-0-	297	1	1291	2	Y	224	223	0			52
							246	9									
02	1932	N	1507	-0-	-425	-0-	143	1	1146	2	Y	198	206	0			44
							218	9									
03	1984	N	1916	-0-	-68	-0-	239	1	1410	2	Y	243	234	0			53
							267	9									
04	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	333	1	1217	2	Y	201	201	0			53
							4	4	221	9							
05	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	324	1	1296	2	Y	196	197	0			52
							216	9									
06	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					52

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 19H RRCID -> 269931 COMPL. DATE 01/01/2013 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 8622 - 13299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	157	1	1060	2	Y	254	244	0	12	1	7
							1	4	279	9							
02	909	N	909	-0-	-0-	-0-	156	1	619	2	Y	122	123	0			6
							134	9									
03	1023	N	810	-0-	-213	-0-	163	1	509	2	Y	125	123	0			8
							138	9									
04	1440	N	879	-0-	-561	-0-	179	1	533	2	Y	151	156	0			3
							1	4	166	9							
05	992	N	975	-0-	-17	-0-	165	1	586	2	Y	203	202	0			4
							1	4	223	9							
06	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					Y	NO RPT					4

LA BANDERA RANCH UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 269960 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 6292 PERF. 7041 - 11901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	238	1	1967	2	Y	180	195	0			45
							1	4	198	9							
02	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	242	1	1869	2	Y	90	117	0			18
							99	9									
03	2988	N	2988	-0-	-0-	-0-	240	1	2518	2	Y	209	164	0			63
							230	9									
04	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	207	1	2181	2	Y	184	174	0			73
							20	4	202	9							
05	2792	N	2792	-0-	-0-	-0-	227	1	2321	2	Y	221	231	0			63
							1	4	243	9							
06	2310	N	NO RPT	-0-	-2310	-0-					Y	NO RPT					63

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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	47	-0-	47	47	44	2	3	9	Y	3	2	0			1
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	47					Y	NO RPT					1

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
01	3100	X	467	-0-	-2633	-0-	5	1	418	2	Y	40	68	0			10
							44	9									
02	2800	X	3	-0-	-2797	-0-	3	2			Y	-0-	10	0			-0-
03	3100	X	1598	-0-	-1502	-0-	42	1	1437	2	Y	108	84	0			24
							119	9									
04	1590	X	2	-0-	-1588	-0-	2	2			Y	-0-	24	0			-0-
05	1643	X	782	-0-	-861	-0-	13	1	714	2	Y	50	38	0			12
							55	9									
06	1560	X	NO RPT	-0-	-1560	-0-					Y	NO RPT					12

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
01	2449	X	2076	-0-	-373	-0-	17	1	1957	2	Y	83	99	0			25
							11	4	91	9							
02	1932	X	1913	-0-	-19	-0-	17	1	1757	2	Y	95	83	0			37
							34	4	105	9							
03	2245	X	2245	-0-	-0-	-0-	18	1	2107	2	Y	106	106	0			37
							3	4	117	9							
04	2239	X	2239	-0-	-0-	-0-	38	1	2082	2	Y	104	101	0			40
							5	4	114	9							
05	2108	X	2094	-0-	-14	-0-	12	1	1986	2	Y	86	100	0			26
							1	4	95	9							
06	2160	X	NO RPT	-0-	-2160	-0-					Y	NO RPT					26

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
01	527	N	123	-0-	-404	-0-	3	1	101	2	Y	17	15	0			5
							19	9									
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-					5
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					5
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-	4	0			1
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	21	1	47	2	Y	4	4	0			1
							3	4	4	9							
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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
01	3793	X	-0-	-0-	-3793	-0-					Y	-0-					-0-
02	3416	X	-0-	-0-	-3416	-0-					Y	-0-					-0-
03	3782	X	-0-	-0-	-3782	-0-					Y	-0-					-0-
04	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
01	3255	X	23	-0-	-3232	-0-	22	2	1	9	Y	1	21	0			-0-
02	2800	X	-0-	-0-	-2800	-0-					Y	-0-					-0-
03	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					Y	-0-					-0-
04	2820	X	-0-	-0-	-2820	-0-					Y	-0-					-0-
05	2914	X	1642	-0-	-1272	-0-	8	1	1585	2	Y	44	33	0			11
							1	4	48	9							
06	30	X	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					11

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 270094 COMPL. DATE 11/04/2022 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
01	2108	X	575	-0-	-1533	-0-	17	1	499	2	Y	54	61	0			15
							59	9									
02	1932	X	-0-	-0-	-1932	-0-					Y	-0-					15
03	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					Y	-0-					15
04	2070	X	918	-0-	-1152	-0-	86	1	800	2	Y	29	13	0			31
							32	9									
05	1922	X	1790	-0-	-132	-0-	266	1	1371	2	Y	72	87	0			16
							74	4	79	9							
06	570	X	NO RPT	-0-	-570	-0-					Y	NO RPT					16

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 270096 COMPL. DATE 11/09/2022 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
01	1891	N	578	-0-	-1313	-0-	16	1	465	2	Y	88	101	0			25
							97	9									
02	1652	N	3	-0-	-1649	-0-	3	1			Y	-0-					25
03	1984	N	2	-0-	-1982	-0-	2	1			Y	-0-					25
04	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	103	1	1199	2	Y	73	21	0			77
							80	9									
05	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	282	1	1958	2	Y	179	217	0			39
							105	4	197	9							
06	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					Y	NO RPT					39

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
01	4526	X	-0-	-0-	-4526	-0-					N	-0-					187
02	4088	X	2810	-0-	-1278	-0-	2633	2	177	9	N	161	179	1			169
03	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	4040	2	332	9	N	302	356	1			115
04	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	3230	2	270	9	N	245	180	1			180
05	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	3240	2	259	9	N	235	177	1			238
06	4230	X	NO RPT	-0-	-4230	-0-					N	NO RPT					238

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
01	2387	X	1617	-0-	-770	-0-	318	1	1069	2	Y	209	214	0			11
							230	9									
02	1358	X	1358	-0-	-0-	-0-	300	1	857	2	Y	183	182	0			12
							201	9									
03	1488	X	690	-0-	-798	-0-	134	1	447	2	Y	99	92	0			19
							109	9									
04	1560	N	1139	-0-	-421	-0-	300	1	700	2	Y	126	138	0			7
							139	9									
05	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	353	1	1237	2	Y	201	198	0			10
							221	9									
06	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					Y	NO RPT					10

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
01	2449	N	5	-0-	-2444	-0-	5	2			Y	-0-	15	0			-0-
02	2184	N	12	-0-	-2172	-0-	11	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
03	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-					-0-
04	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
05	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
01	2062	X	2062	-0-	-0-	-0-	17	1	1888	2	Y	133	141	0			40
							11	4	146	9							
02	1848	X	1580	-0-	-268	-0-	14	1	1431	2	Y	97	99	0			38
							28	4	107	9							
03	2046	X	1056	-0-	-990	-0-	8	1	981	2	Y	60	77	0			21
							1	4	66	9							
04	2112	X	2112	-0-	-0-	-0-	35	1	1934	2	Y	125	98	0			48
							5	4	138	9							
05	2077	X	1587	-0-	-490	-0-	9	1	1471	2	Y	96	115	0			29
							1	4	106	9							
06	2010	X	NO RPT	-0-	-2010	-0-					Y	NO RPT					29

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
01	3720	X	992	-0-	-2728	-0-	4	1	912	2	Y	68	80	0			18
							1	4	75	9							
02	3220	X	2347	-0-	-873	-0-	9	1	2164	2	Y	157	141	0			34
							1	4	173	9							
03	3565	X	2977	-0-	-588	-0-	13	1	2741	2	Y	199	181	0			52
							4	4	219	9							
04	3450	X	2930	-0-	-520	-0-	14	1	2658	2	Y	208	198	0			62
							29	4	229	9							
05	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	14	1	2697	2	Y	170	189	0			43
							1	4	187	9							
06	2880	X	NO RPT	-0-	-2880	-0-					Y	NO RPT					43

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
01	2046	X	1757	-0-	-289	-0-	14	1	1602	2	Y	120	136	0			36
							9	4	132	9							
02	1605	X	1605	-0-	-0-	-0-	14	1	1451	2	Y	102	98	0			40
							28	4	112	9							
03	1922	X	900	-0-	-1022	-0-	7	1	833	2	Y	54	75	0			19
							1	4	59	9							
04	1860	X	717	-0-	-1143	-0-	12	1	655	2	Y	44	46	0			17
							2	4	48	9							
05	2773	X	2773	-0-	-0-	-0-	16	1	2625	2	Y	119	100	0			36
							1	4	131	9							
06	1710	X	NO RPT	-0-	-1710	-0-					Y	NO RPT					36

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
01	1736	X	1457	-0-	-279	-0-	12	1	1319	2	Y	108	120	0			33
							7	4	119	9							
02	1568	X	806	-0-	-762	-0-	7	1	724	2	Y	55	66	0			22
							14	4	61	9							
03	1736	X	826	-0-	-910	-0-	7	1	760	2	Y	53	56	0			19
							1	4	58	9							
04	1410	X	23	-0-	-1387	-0-	21	2	2	9	Y	2	20	0			1
05	1457	X	36	-0-	-1421	-0-	33	2	3	9	Y	3	3	0			1
06	1410	X	NO RPT	-0-	-1410	-0-					Y	NO RPT					1

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
01	3007	X	2663	-0-	-344	-0-	134	1	2350	2	Y	152	147	0			16
							12	4	167	9							
02	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	250	1	2597	2	Y	175	176	0			15
							2	4	193	9							
03	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	266	1	2501	2	Y	167	163	0			19
							184	9									
04	2654	X	2654	-0-	-0-	-0-	252	1	2187	2	Y	138	143	0			14
							63	4	152	9							
05	3379	X	2857	-0-	-522	-0-	310	1	2372	2	Y	158	158	0			14
							1	4	174	9							
06	3270	X	NO RPT	-0-	-3270	-0-					Y	NO RPT					14

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
01	4340	X	3103	-0-	-1237	-0-	140	1	2770	2	Y	163	161	0			17
							14	4	179	9							
02	3500	X	2814	-0-	-686	-0-	201	1	2445	2	Y	151	155	0			13
							2	4	166	9							
03	3689	X	3194	-0-	-495	-0-	237	1	2760	2	Y	179	172	0			20
							197	9									
04	3300	X	2585	-0-	-715	-0-	233	1	2115	2	Y	160	164	0			16
							61	4	176	9							
05	3255	X	2943	-0-	-312	-0-	310	1	2421	2	Y	192	191	0			17
							1	4	211	9							
06	3090	X	NO RPT	-0-	-3090	-0-					Y	NO RPT					17

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
01	2666	N	2332	-0-	-334	-0-	15	1	2098	2	Y	189	185	0			20
							11	4	208	9							
02	2380	N	2312	-0-	-68	-0-	16	1	2066	2	Y	208	210	0			18
							1	4	229	9							
03	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	14	1	2063	2	Y	212	206	0			24
							233	9									
04	2250	N	2191	-0-	-59	-0-	12	1	1932	2	Y	174	181	0			17
							56	4	191	9							
05	2573	N	2195	-0-	-378	-0-	22	1	1966	2	Y	187	187	0			17
							1	4	206	9							
06	2250	N	NO RPT	-0-	-2250	-0-					Y	NO RPT					17

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
01	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	67	1	1836	2	Y	126	123	0			13
							10	4	139	9							
02	1820	N	1637	-0-	-183	-0-	73	1	1449	2	Y	104	108	0			9
							1	4	114	9							
03	1953	N	1881	-0-	-72	-0-	68	1	1686	2	Y	115	111	0			13
							127	9									
04	1980	N	1840	-0-	-140	-0-	67	1	1623	2	Y	94	98	0			9
							47	4	103	9							
05	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	87	1	1725	2	Y	104	104	0			9
							1	4	114	9							
06	1830	N	NO RPT	-0-	-1830	-0-					Y	NO RPT					9

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
01	2502	X	2502	-0-	-0-	-0-	17	1	2279	2	Y	176	171	0			19
							12	4	194	9							
02	2352	X	2052	-0-	-300	-0-	15	1	1871	2	Y	150	156	0			13
							1	4	165	9							
03	2604	X	2278	-0-	-326	-0-	14	1	2077	2	Y	170	164	0			19
							187	9									
04	2520	X	2276	-0-	-244	-0-	13	1	1995	2	Y	191	191	0			19
							58	4	210	9							
05	2511	X	2316	-0-	-195	-0-	23	1	2061	2	Y	210	210	0			19
							1	4	231	9							
06	2430	X	NO RPT	-0-	-2430	-0-					Y	NO RPT					19

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
01	3255	X	3150	-0-	-105	-0-	21	1	2903	2	Y	192	187	0			20
							15	4	211	9							
02	2940	X	2601	-0-	-339	-0-	19	1	2397	2	Y	166	172	0			14
							2	4	183	9							
03	3224	X	2868	-0-	-356	-0-	18	1	2650	2	Y	182	175	0			21
							200	9									
04	3060	X	2821	-0-	-239	-0-	16	1	2541	2	Y	173	177	0			17
							74	4	190	9							
05	3162	X	2971	-0-	-191	-0-	30	1	2709	2	Y	210	208	0			19
							1	4	231	9							
06	3060	X	NO RPT	-0-	-3060	-0-					Y	NO RPT					19

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
01	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	12	1	1626	2	Y	251	244	0			27
							8	4	276	9							
02	1736	N	1580	-0-	-156	-0-	10	1	1334	2	Y	214	223	0			18
							1	4	235	9							
03	1767	N	1753	-0-	-14	-0-	10	1	1483	2	Y	236	227	0			27
							260	9									
04	1860	N	1678	-0-	-182	-0-	9	1	1397	2	Y	210	216	0			21
							41	4	231	9							
05	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	16	1	1480	2	Y	235	235	0			21
							1	4	259	9							
06	1710	N	NO RPT	-0-	-1710	-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
01	4658	X	4658	-0-	-0-	-0-	89	1	4227	2	Y	309	271	0			104
							2	4	340	9							
02	4172	X	3991	-0-	-181	-0-	59	1	3620	2	Y	284	343	0			45
							312	9									
03	4619	X	4441	-0-	-178	-0-	60	1	4017	2	Y	326	321	0			50
							5	4	359	9							
04	4500	X	3947	-0-	-553	-0-	59	1	3501	2	Y	313	297	0			66
							43	4	344	9							
05	4650	X	4131	-0-	-519	-0-	63	1	3706	2	Y	329	330	0			65
							362	9									
06	4500	X	NO RPT	-0-	-4500	-0-					Y	NO RPT					65

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
01	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	45	1	2133	2	Y	128	111	0			43
							1	4	141	9							
02	2044	N	1993	-0-	-51	-0-	30	1	1825	2	Y	125	148	0			20
							138	9									
03	2201	N	2190	-0-	-11	-0-	30	1	2002	2	Y	142	140	0			22
							2	4	156	9							
04	2250	N	1945	-0-	-305	-0-	30	1	1751	2	Y	129	124	0			27
							22	4	142	9							
05	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	35	1	2042	2	Y	147	145	0			29
							162	9									
06	2130	N	NO RPT	-0-	-2130	-0-					Y	NO RPT					29

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
01	1085	N	1055	-0-	-30	-0-	21	1	981	2	Y	48	40	0			16
							53	9									
02	952	N	910	-0-	-42	-0-	14	1	845	2	Y	46	55	0			7
							51	9									
03	1023	N	941	-0-	-82	-0-	13	1	872	2	Y	50	49	0			8
							1	4	55	9							
04	1020	N	865	-0-	-155	-0-	13	1	788	2	Y	49	47	0			10
							10	4	54	9							
05	1023	N	922	-0-	-101	-0-	14	1	849	2	Y	54	53	0			11
							59	9									
06	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					Y	NO RPT					11

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
01	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	57	1	2725	2	Y	172	148	0			58
							1	4	189	9							
02	2632	X	2169	-0-	-463	-0-	32	1	1988	2	Y	135	172	0			21
							149	9									
03	2914	X	2592	-0-	-322	-0-	35	1	2369	2	Y	168	163	0			26
							3	4	185	9							
04	2880	X	2040	-0-	-840	-0-	31	1	1831	2	Y	142	138	0			30
							22	4	156	9							
05	2976	X	2917	-0-	-59	-0-	45	1	2646	2	Y	205	194	0			41
							226	9									
06	2880	X	NO RPT	-0-	-2880	-0-					Y	NO RPT					41

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 28H RRCID -> 270534 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 9020 - 14171

01	4464	X	1	-0-	-4463	-0-	1	2			Y	-0-	53	0			-0-
02	3976	X	-0-	-0-	-3976	-0-					Y	-0-					-0-
03	4340	X	-0-	-0-	-4340	-0-					Y	-0-					-0-
04	4200	X	-0-	-0-	-4200	-0-					Y	-0-					-0-
05	4340	X	-0-	-0-	-4340	-0-					Y	-0-					-0-
06	1	X	NO RPT	-0-	-1	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 29H RRCID -> 270536 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8765 - 14396

01	2728	X	1145	-0-	-1583	-0-	5	1	1086	2	Y	48	62	0			13
							1	4	53	9							
02	2464	X	671	-0-	-1793	-0-	3	1	637	2	Y	28	35	0			6
							31	9									
03	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					Y	-0-	6	0			-0-
04	2760	X	-0-	-0-	-2760	-0-					Y	-0-					-0-
05	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					Y	-0-					-0-
06	1110	X	NO RPT	-0-	-1110	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 31H RRCID -> 270538 COMPL. DATE 03/24/2013 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 8882 - 14490

01	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					Y	-0-	19	0			-0-
02	2688	X	-0-	-0-	-2688	-0-					Y	-0-					-0-
03	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					Y	-0-					-0-
04	2850	X	-0-	-0-	-2850	-0-					Y	-0-					-0-
05	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 34H RRCID -> 270539 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 8283 PERF. 9410 - 14977

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 67H RRCID -> 270544 COMPL. DATE 10/30/2022 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
01	2697	X	2218	-0-	-479	-0-	10	1	2028	2	Y	164	162	0			24
							180	9									
02	2352	X	2129	-0-	-223	-0-	8	1	1964	2	Y	143	138	0			29
							157	9									
03	2263	X	2174	-0-	-89	-0-	13	1	1982	2	Y	160	163	0			26
							3	4	176	9							
04	2190	X	2012	-0-	-178	-0-	9	1	1834	2	Y	147	141	0			32
							7	4	162	9							
05	2487	X	2487	-0-	-0-	-0-	12	1	2279	2	Y	176	186	0			22
							2	4	194	9							
06	2280	X	NO RPT	-0-	-2280	-0-					Y	NO RPT					22

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 66H RRCID -> 270545 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 8269 - 12272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	868	-0-	-124	-0-	316	1	512	2	Y	36	36	0			5
							40	9									
02	842	N	842	-0-	-0-	-0-	229	1	573	2	Y	36	34	0			7
							40	9									
03	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	288	1	686	2	Y	48	47	0			8
							1	4	53	9							
04	902	N	902	-0-	-0-	-0-	239	1	615	2	Y	42	41	0			9
							2	4	46	9							
05	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	328	1	861	2	Y	57	59	0			7
							1	4	63	9							
06	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					Y	NO RPT					7

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 73H RRCID -> 270553 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 8123 - 12760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5084	X	4414	-0-	-670	-0-	286	1	3962	2	Y	151	154	0			22
							166	9									
02	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	209	1	3446	2	Y	118	116	0			24
							130	9									
03	4092	X	4090	-0-	-2	-0-	267	1	3666	2	Y	138	140	0			22
							5	4	152	9							
04	4260	X	4017	-0-	-243	-0-	220	1	3631	2	Y	138	130	0			30
							14	4	152	9							
05	4402	X	3919	-0-	-483	-0-	294	1	3450	2	Y	157	168	0			19
							2	4	173	9							
06	4260	X	NO RPT	-0-	-4260	-0-					Y	NO RPT					19

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 68H RRCID -> 270591 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 8174 - 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
01	1953	X	1701	-0-	-252	-0-	52	1	1518	2	Y	119	116	0			17
							131	9									
02	1540	X	1501	-0-	-39	-0-	39	1	1356	2	Y	96	94	0			19
							106	9									
03	1674	N	1346	-0-	-328	-0-	49	1	1194	2	Y	92	96	0			15
							2	4	101	9							
04	1650	N	1113	-0-	-537	-0-	41	1	1000	2	Y	62	63	0			14
							4	4	68	9							
05	1674	N	1514	-0-	-160	-0-	54	1	1370	2	Y	81	85	0			10
							1	4	89	9							
06	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
01	1147 X	267	-0-	-880	-0-	267	1			Y	-0-					-0-
02	1036 X	725	-0-	-311	-0-	196	1	399	2	Y	118	94	0			24
						130	9									
03	1147 X	245	-0-	-902	-0-	245	1			Y	-0-	24	0			-0-
04	570 X	206	-0-	-364	-0-	204	1	2	2	Y	-0-					-0-
05	806 X	291	-0-	-515	-0-	280	1	9	2	Y	2	2	0			-0-
						2	9									
06	780 X	NO RPT	-0-	-780	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
01	2635 N	2539	-0-	-96	-0-	361	1	1982	2	Y	178	176	0			26
						196	9									
02	2295 N	2295	-0-	-0-	-0-	244	1	1884	2	Y	152	147	0			31
						167	9									
03	2449 N	2383	-0-	-66	-0-	308	1	1887	2	Y	168	172	0			27
						3	4	185	9							
04	2460 N	2125	-0-	-335	-0-	239	1	1712	2	Y	153	146	0			34
						6	4	168	9							
05	2831 N	2831	-0-	-0-	-0-	326	1	2290	2	Y	194	204	0			24
						2	4	213	9							
06	2310 N	NO RPT	-0-	-2310	-0-					Y	NO RPT					24

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
01	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	77	1	1414	2	Y	78	77	0			11
						86	9									
02	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	50	1	1486	2	Y	74	70	0			15
						81	9									
03	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	62	1	1734	2	Y	98	97	0			16
						3	4	108	9							
04	1350 N	1182	-0-	-168	-0-	58	1	1039	2	Y	74	74	0			16
						4	4	81	9							
05	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	66	1	1587	2	Y	108	111	0			13
						1	4	119	9							
06	1350 N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					Y	NO RPT					13

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
01	3596 X	2294	-0-	-1302	-0-	277	1	1927	2	Y	82	83	0			12
						90	9									
02	3192 X	1438	-0-	-1754	-0-	198	1	1189	2	Y	46	49	0			9
						51	9									
03	3503 X	1861	-0-	-1642	-0-	253	1	1533	2	Y	66	64	0			11
						2	4	73	9							
04	3390 X	2918	-0-	-472	-0-	215	1	2572	2	Y	110	97	0			24
						10	4	121	9							
05	3241 X	3241	-0-	-0-	-0-	293	1	2819	2	Y	115	125	0			14
						2	4	127	9							
06	2220 X	NO RPT	-0-	-2220	-0-					Y	NO RPT					14

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
01	5431	X	5431	-0-	-0-	-0-	362	1	4736	2	Y	303	304	0			44
							333	9									
02	4956	X	3455	-0-	-1501	-0-	258	1	3008	2	Y	172	181	0			35
							189	9									
03	5787	X	5787	-0-	-0-	-0-	283	1	5137	2	Y	326	309	0			52
							8	4	359	9							
04	8272	X	8272	-0-	-0-	-0-	239	1	7500	2	Y	459	410	0			101
							28	4	505	9							
05	5487	X	4855	-0-	-632	-0-	301	1	4365	2	Y	169	249	0			21
							3	4	186	9							
06	5310	X	NO RPT	-0-	-5310	-0-					Y	NO RPT					21

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
01	4433	X	3861	-0-	-572	-0-	294	1	3182	2	Y	350	344	0			51
							385	9									
02	3500	X	3063	-0-	-437	-0-	185	1	2568	2	Y	282	276	0			57
							310	9									
03	3937	X	3172	-0-	-765	-0-	223	1	2596	2	Y	317	323	0			51
							4	4	349	9							
04	3810	X	2662	-0-	-1148	-0-	175	1	2185	2	Y	267	259	0			59
							8	4	294	9							
05	3937	X	3314	-0-	-623	-0-	217	1	2748	2	Y	315	335	0			39
							2	4	347	9							
06	3750	X	NO RPT	-0-	-3750	-0-					Y	NO RPT					39

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
01	2294	X	1862	-0-	-432	-0-	186	1	1558	2	Y	107	105	0			16
							118	9									
02	2358	X	2358	-0-	-0-	-0-	111	1	2122	2	Y	114	107	0			23
							125	9									
03	2723	X	2723	-0-	-0-	-0-	57	1	2497	2	Y	150	149	0			24
							4	4	165	9							
04	2525	X	2525	-0-	-0-	-0-	18	1	2343	2	Y	141	134	0			31
							9	4	155	9							
05	2604	X	1882	-0-	-722	-0-	9	1	1765	2	Y	97	116	0			12
							1	4	107	9							
06	2640	X	NO RPT	-0-	-2640	-0-					Y	NO RPT					12

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
01	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	269	1	1633	2	Y	202	198	0			26
							222	9									
02	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	232	1	1659	2	Y	211	211	0			26
							232	9									
03	2046	N	1829	-0-	-217	-0-	203	1	1442	2	Y	167	178	0			15
							184	9									
04	1980	N	1536	-0-	-444	-0-	190	1	1193	2	Y	138	139	0			14
							1	4	152	9							
05	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	329	1	1568	2	Y	191	188	0			17
							210	9									
06	1770	N	NO RPT	-0-	-1770	-0-					Y	NO RPT					17

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
01	2201	N	2160	-0-	-41	-0-	310	1	1686	2	Y	149	136	0			19
							164	9									
02	1904	N	1539	-0-	-365	-0-	229	1	1199	2	Y	101	108	0			12
							111	9									
03	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	235	1	1265	2	Y	98	101	0			9
							108	9									
04	2100	N	1814	-0-	-286	-0-	264	1	1430	2	Y	108	106	0			11
							1	4	119	9							
05	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	383	1	1609	2	Y	113	114	0			10
							124	9									
06	1560	N	NO RPT	-0-	-1560	-0-					Y	NO RPT					10

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
01	2542	X	2058	-0-	-484	-0-	357	1	1482	2	Y	199	199	0			29
							219	9									
02	2296	X	1948	-0-	-348	-0-	241	1	1507	2	Y	182	174	0			37
							200	9									
03	2155	X	2155	-0-	-0-	-0-	302	1	1614	2	Y	215	217	0			35
							2	4	237	9							
04	2040	X	1969	-0-	-71	-0-	235	1	1507	2	Y	201	192	0			44
							6	4	221	9							
05	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	330	1	2185	2	Y	303	309	0			38
							2	4	333	9							
06	2100	X	NO RPT	-0-	-2100	-0-					Y	NO RPT					38

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
01	3565	X	694	-0-	-2871	-0-	181	1	484	2	Y	26	24	0			4
							29	9									
02	2744	X	1418	-0-	-1326	-0-	134	1	1219	2	Y	59	51	0			12
							65	9									
03	2294	X	542	-0-	-1752	-0-	267	1	260	2	Y	14	24	0			2
							15	9									
04	660	X	215	-0-	-445	-0-	215	1			Y	-0-	2	0			-0-
05	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					Y	-0-					-0-
06	1530	X	NO RPT	-0-	-1530	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
01	2727	N	2727	-0-	-0-	-0-	277	1	2142	2	Y	280	274	0			41
							308	9									
02	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	199	1	2274	2	Y	238	231	0			48
							262	9									
03	2863	N	2863	-0-	-0-	-0-	259	1	2306	2	Y	268	273	0			43
							3	4	295	9							
04	2640	N	2446	-0-	-194	-0-	213	1	1980	2	Y	224	218	0			49
							7	4	246	9							
05	2988	N	2988	-0-	-0-	-0-	291	1	2446	2	Y	226	247	0			28
							2	4	249	9							
06	2760	N	NO RPT	-0-	-2760	-0-					Y	NO RPT					28

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
01	651	N	413	-0-	-238	-0-	315	1	97	2	Y	1	3	0			-0-
							1	9									
02	739	N	739	-0-	-0-	-0-	231	1	497	2	Y	10	8	0			2
							11	9									
03	837	N	549	-0-	-288	-0-	288	1	255	2	Y	5	6	0			1
							6	9									
04	490	N	490	-0-	-0-	-0-	241	1	242	2	Y	5	5	0			1
							1	4	6	9							
05	806	N	358	-0-	-448	-0-	327	1	29	2	Y	2	3	0			-0-
							2	9									
06	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
01	464	N	464	-0-	-0-	-0-	229	1	212	2	Y	21	19	0			3
							23	9									
02	364	N	136	-0-	-228	-0-	136	1			Y	-0-	3	0			-0-
03	372	N	234	-0-	-138	-0-	234	1			Y	-0-					-0-
04	390	N	170	-0-	-220	-0-	168	1	2	2	Y	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
06	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
01	4960	X	3968	-0-	-992	-0-	13	1	3540	2	Y	373	364	0			24
							5	4	410	9							
02	4480	X	3667	-0-	-813	-0-	10	1	3261	2	Y	359	358	0			25
							1	4	395	9							
03	4557	X	4147	-0-	-410	-0-	9	1	3697	2	Y	400	403	0			22
							1	4	440	9							
04	4380	X	4081	-0-	-299	-0-	9	1	3600	2	Y	414	408	0			28
							17	4	455	9							
05	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	11	1	3731	2	Y	415	414	0			29
							457	9									
06	4020	X	NO RPT	-0-	-4020	-0-					Y	NO RPT					29

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
01	3720	X	3348	-0-	-372	-0-	14	1	2966	2	Y	331	323	0			22
							4	4	364	9							
02	3472	X	3049	-0-	-423	-0-	10	1	2734	2	Y	276	279	0			19
							1	4	304	9							
03	3844	X	2827	-0-	-1017	-0-	24	1	2540	2	Y	238	244	0			13
							1	4	262	9							
04	3720	X	1815	-0-	-1905	-0-	50	1	1584	2	Y	158	160	0			11
							7	4	174	9							
05	3410	X	2403	-0-	-1007	-0-	66	1	2114	2	Y	203	200	0			14
							223	9									
06	3270	X	NO RPT	-0-	-3270	-0-					Y	NO RPT					14

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
01	744	N	477	-0-	-267	-0-	137	1	287	2	Y	48	48	0			3
							53	9									
02	604	N	604	-0-	-0-	-0-	101	1	439	2	Y	58	57	0			4
							64	9									
03	651	N	333	-0-	-318	-0-	128	1	183	2	Y	20	23	0			1
							22	9									
04	450	N	344	-0-	-106	-0-	148	1	173	2	Y	20	20	0			1
							1	4	22	9							
05	682	N	595	-0-	-87	-0-	151	1	396	2	Y	44	42	0			3
							48	9									
06	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT					3

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
01	3131	X	1581	-0-	-1550	-0-	253	1	1206	2	Y	109	108	0			7
							2	4	120	9							
02	2828	X	1101	-0-	-1727	-0-	204	1	822	2	Y	68	70	0			5
							75	9									
03	2511	X	879	-0-	-1632	-0-	229	1	600	2	Y	45	48	0			2
							50	9									
04	2100	X	760	-0-	-1340	-0-	224	1	489	2	Y	41	40	0			3
							2	4	45	9							
05	1922	X	1026	-0-	-896	-0-	222	1	740	2	Y	58	57	0			4
							64	9									
06	1530	X	NO RPT	-0-	-1530	-0-					Y	NO RPT					4

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
01	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	42	1	1076	2	Y	61	59	0			6
							6	4	67	9							
02	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	56	1	887	2	Y	52	54	0			4
							1	4	57	9							
03	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	74	1	960	2	Y	56	54	0			6
							62	9									
04	1140	N	1096	-0-	-44	-0-	72	1	940	2	Y	52	53	0			5
							27	4	57	9							
05	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	87	1	981	2	Y	57	57	0			5
							63	9									
06	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					Y	NO RPT					5

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
01	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	323	1	3006	2	Y	371	366	0			54
							408	9									
02	3248	X	1550	-0-	-1698	-0-	224	1	1148	2	Y	162	183	0			33
							178	9									
03	3534	X	1608	-0-	-1926	-0-	267	1	1143	2	Y	178	182	0			29
							2	4	196	9							
04	3630	X	1656	-0-	-1974	-0-	224	1	1218	2	Y	190	177	0			42
							5	4	209	9							
05	3751	X	2206	-0-	-1545	-0-	314	1	1626	2	Y	241	253	0			30
							1	4	265	9							
06	3630	X	NO RPT	-0-	-3630	-0-					Y	NO RPT					30

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
01	4495	X	3686	-0-	-809	-0-	161	1	2826	2	Y	629	630	0			26
							7	4	692	9							
02	3752	X	3724	-0-	-28	-0-	143	1	2995	2	Y	532	535	0			23
							1	4	585	9							
03	3720	X	3437	-0-	-283	-0-	95	1	2670	2	Y	611	594	0			40
							672	9									
04	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	93	1	2811	2	Y	575	572	0			43
							144	4	633	9							
05	4123	X	3766	-0-	-357	-0-	103	1	3001	2	Y	601	611	0			33
							1	4	661	9							
06	3990	X	NO RPT	-0-	-3990	-0-					Y	NO RPT					33

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
01	3596	X	3594	-0-	-2	-0-	284	1	2988	2	Y	285	288	0			12
							8	4	314	9							
02	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	285	1	3249	2	Y	228	230	0			10
							1	4	251	9							
03	4092	X	2795	-0-	-1297	-0-	260	1	2311	2	Y	204	201	0			13
							224	9									
04	3960	X	1723	-0-	-2237	-0-	219	1	1313	2	Y	113	118	0			8
							67	4	124	9							
05	4185	X	2042	-0-	-2143	-0-	198	1	1565	2	Y	253	247	0			14
							1	4	278	9							
06	4050	X	NO RPT	-0-	-4050	-0-					Y	NO RPT					14

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
01	3720	X	2997	-0-	-723	-0-	282	1	2185	2	Y	476	479	0			19
							6	4	524	9							
02	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	291	1	2519	2	Y	409	411	0			17
							1	4	450	9							
03	3255	X	2911	-0-	-344	-0-	252	1	2172	2	Y	443	431	0			29
							487	9									
04	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	238	1	2537	2	Y	456	451	0			34
							130	4	502	9							
05	3596	X	3323	-0-	-273	-0-	220	1	2605	2	Y	452	461	0			25
							1	4	497	9							
06	3480	X	NO RPT	-0-	-3480	-0-					Y	NO RPT					25

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
01	1705	X	1421	-0-	-284	-0-	342	1	920	2	Y	141	142	0			1
							4	4	155	9							
02	1708	X	968	-0-	-740	-0-	160	1	692	2	Y	105	105	0			1
							116	9									
03	1891	X	1514	-0-	-377	-0-	270	1	1124	2	Y	109	109	0			1
							120	9									
04	1830	X	1600	-0-	-230	-0-	302	1	1167	2	Y	111	99	0	12	1	1
							9	4	122	9							
05	1729	X	1729	-0-	-0-	-0-	346	1	1219	2	Y	148	147	0			2
							1	4	163	9							
06	1470	X	NO RPT	-0-	-1470	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
01	2015	X	1752	-0-	-263	-0-	410	1	1187	2	Y	136	137	0			1
							5	4	150	9							
02	1810	X	1810	-0-	-0-	-0-	407	1	1247	2	Y	142	142	0			1
							156	9									
03	1860	X	1439	-0-	-421	-0-	325	1	984	2	Y	118	118	0			1
							130	9									
04	1800	X	1327	-0-	-473	-0-	306	1	895	2	Y	108	96	0	12	1	1
							7	4	119	9							
05	2015	X	1873	-0-	-142	-0-	387	1	1303	2	Y	165	163	0			3
							1	4	182	9							
06	1950	X	NO RPT	-0-	-1950	-0-					Y	NO RPT					3

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	1989	-0-	1989	1989	148	1	1622	2	Y	199	185	0			14
							219	9									
03	14B2	EXT	3206	-0-	3206	5195	85	1	2883	2	Y	215	217	0			12
							1	4	237	9							
04	14B2	EXT	3109	-0-	3109	8304	69	1	2773	2	Y	231	227	0			16
							13	4	254	9							
05	11405	X	3101	-0-	-8304	-0-	73	1	2782	2	Y	224	224	0			16
							246	9									
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16

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
01	5270	X	5128	-0-	-142	-0-	19	1	4478	2	Y	563	560	0			22
							12	4	619	9							
02	4732	X	4627	-0-	-105	-0-	13	1	4053	2	Y	509	510	0			21
							1	4	560	9							
03	5270	X	5063	-0-	-207	-0-	13	1	4457	2	Y	539	534	0			26
							593	9									
04	5100	X	4778	-0-	-322	-0-	15	1	4204	2	Y	492	489	0			29
							18	4	541	9							
05	5270	X	5163	-0-	-107	-0-	17	1	4566	2	Y	523	531	0			21
							5	4	575	9							
06	4950	X	NO RPT	-0-	-4950	-0-					Y	NO RPT					21

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
01	5192	X	5192	-0-	-0-	-0-	19	1	4550	2	Y	555	552	0			21
							12	4	611	9							
02	4736	X	4736	-0-	-0-	-0-	14	1	4174	2	Y	497	498	0			20
							1	4	547	9							
03	5027	X	5027	-0-	-0-	-0-	13	1	4463	2	Y	501	497	0			24
							551	9									
04	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	15	1	4120	2	Y	442	440	0			26
							18	4	486	9							
05	4964	X	4964	-0-	-0-	-0-	17	1	4433	2	Y	464	472	0			18
							4	4	510	9							
06	4620	X	NO RPT	-0-	-4620	-0-					Y	NO RPT					18

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
01	6411	X	6411	-0-	-0-	-0-	24	1	5699	2	Y	612	609	0			24
							15	4	673	9							
02	5908	X	5681	-0-	-227	-0-	16	1	5068	2	Y	542	544	0			22
							1	4	596	9							
03	6572	X	6057	-0-	-515	-0-	16	1	5417	2	Y	567	561	0			28
							624	9									
04	6360	X	5615	-0-	-745	-0-	18	1	5033	2	Y	493	492	0			29
							22	4	542	9							
05	6572	X	6366	-0-	-206	-0-	22	1	5730	2	Y	553	560	0			22
							6	4	608	9							
06	6210	X	NO RPT	-0-	-6210	-0-					Y	NO RPT					22

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 24H RRCID -> 270955 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 8068 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
01	2914	X	1611	-0-	-1303	-0-	361	1	743	2	Y	460	326	0			153
							1	4	506	9							
02	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	381	1	1841	2	Y	888	719	0			322
							977	9									
03	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-	267	1	1560	2	Y	894	981	0			235
							983	9									
04	1890	X	1732	-0-	-158	-0-	282	1	951	2	Y	451	502	0			184
							3	4	496	9							
05	3534	X	241	-0-	-3293	-0-	19	1	87	2	Y	123	286	0			21
							135	9									
06	3420	X	NO RPT	-0-	-3420	-0-					Y	NO RPT					21

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 19H RRCID -> 270962 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 7996 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
01	3782	X	3204	-0-	-578	-0-	372	1	2618	2	Y	190	250	0			63
							5	4	209	9							
02	3416	X	2474	-0-	-942	-0-	257	1	2086	2	Y	119	139	0			43
							131	9									
03	3410	X	2770	-0-	-640	-0-	326	1	2276	2	Y	153	156	0			40
							168	9									
04	3300	X	1524	-0-	-1776	-0-	290	1	1159	2	Y	65	79	0			26
							3	4	72	9							
05	3410	X	549	-0-	-2861	-0-	65	1	408	2	Y	69	83	0			12
							76	9									
06	3090	X	NO RPT	-0-	-3090	-0-					Y	NO RPT					12

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 25H RRCID -> 270963 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 8038 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
01	5456	X	1970	-0-	-3486	-0-	410	1	1424	2	Y	121	231	0			40
							3	4	133	9							
02	6871	X	6871	-0-	-0-	-0-	766	1	5793	2	Y	284	221	0			103
							312	9									
03	5456	X	4209	-0-	-1247	-0-	476	1	3509	2	Y	204	253	0			54
							224	9									
04	4560	X	281	-0-	-4279	-0-	53	1	216	2	Y	10	60	0			4
							1	4	11	9							
05	5983	X	2199	-0-	-3784	-0-	236	1	1695	2	Y	244	206	0			42
							268	9									
06	5790	X	NO RPT	-0-	-5790	-0-					Y	NO RPT					42

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
01	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	407	1	1660	2	Y	91	91	0			1
							6	4	100	9							
02	2016	N	1040	-0-	-976	-0-	192	1	801	2	Y	43	44	0			-0-
							47	9									
03	2511	N	1098	-0-	-1413	-0-	314	1	688	2	Y	87	86	0			1
							96	9									
04	2100	N	839	-0-	-1261	-0-	268	1	501	2	Y	60	54	0	7	1	-0-
							4	4	66	9							
05	1147	N	844	-0-	-303	-0-	329	1	454	2	Y	55	54	0			1
							61	9									
06	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					Y	NO RPT					1

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
01	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	388	1	1085	2	Y	102	101	0			1
							4	4	112	9							
02	935	N	935	-0-	-0-	-0-	307	1	571	2	Y	52	53	0			-0-
							57	9									
03	706	N	706	-0-	-0-	-0-	261	1	398	2	Y	43	43	0			-0-
							47	9									
04	1320	N	746	-0-	-574	-0-	270	1	423	2	Y	45	40	0	5	1	-0-
							3	4	50	9							
05	1023	N	774	-0-	-249	-0-	301	1	418	2	Y	50	49	0			1
							55	9									
06	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 33H RRCID -> 270969 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7669 - 11556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	X	2262	-0-	-373	-0-	329	1	1795	2	Y	119	119	0			1
							7	4	131	9							
02	2660	X	2629	-0-	-31	-0-	307	1	2206	2	Y	105	105	0			1
							116	9									
03	2945	X	1662	-0-	-1283	-0-	258	1	1357	2	Y	43	44	0			-0-
							47	9									
04	2190	N	1415	-0-	-775	-0-	262	1	1106	2	Y	35	31	0	4	1	-0-
							8	4	39	9							
05	2914	N	1001	-0-	-1913	-0-	298	1	676	2	Y	24	24	0			-0-
							1	4	26	9							
06	1620	N	NO RPT	-0-	-1620	-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
01	636	X	636	-0-	-0-	-0-	387	1	223	2	Y	23	23	0			-0-
							1	4	25	9							
02	583	X	583	-0-	-0-	-0-	355	1	205	2	Y	21	21	0			-0-
							23	9									
03	651	N	533	-0-	-118	-0-	316	1	195	2	Y	20	20	0			-0-
							22	9									
04	630	N	609	-0-	-21	-0-	318	1	260	2	Y	26	23	0	3	1	-0-
							2	4	29	9							
05	732	N	732	-0-	-0-	-0-	355	1	341	2	Y	33	32	0			1
							36	9									
06	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
01	2418	N	1516	-0-	-902	-0-	323	1	1027	2	Y	147	147	0			1
							4	4	162	9							
02	1848	N	1307	-0-	-541	-0-	306	1	866	2	Y	123	123	0			1
							135	9									
03	1364	N	1284	-0-	-80	-0-	288	1	863	2	Y	121	121	0			1
							133	9									
04	1470	N	1128	-0-	-342	-0-	277	1	733	2	Y	102	91	0	11	1	1
							6	4	112	9							
05	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	305	1	1373	2	Y	94	94	0			1
							1	4	103	9							
06	1230	N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					Y	NO RPT					1

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
01	6375	X	6375	-0-	-0-	-0-	24	1	5670	2	Y	605	603	0			23
							15	4	666	9							
02	5824	X	5824	-0-	-0-	-0-	17	1	5161	2	Y	586	585	0			24
							1	4	645	9							
03	6324	X	6310	-0-	-14	-0-	17	1	5574	2	Y	654	646	0			32
							719	9									
04	6387	X	6387	-0-	-0-	-0-	21	1	5650	2	Y	628	623	0			37
							25	4	691	9							
05	6324	X	5725	-0-	-599	-0-	19	1	5096	2	Y	550	565	0			22
							5	4	605	9							
06	6120	X	NO RPT	-0-	-6120	-0-					Y	NO RPT					22

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
01	5735	X	5402	-0-	-333	-0-	20	1	4804	2	Y	514	509	0			20
							13	4	565	9							
02	5180	X	4920	-0-	-260	-0-	14	1	4375	2	Y	482	482	0			20
							1	4	530	9							
03	5673	X	5505	-0-	-168	-0-	15	1	4903	2	Y	534	528	0			26
							587	9									
04	5490	X	5085	-0-	-405	-0-	17	1	4591	2	Y	415	417	0			24
							20	4	457	9							
05	5580	X	4636	-0-	-944	-0-	16	1	4219	2	Y	361	371	0			14
							4	4	397	9							
06	5340	X	NO RPT	-0-	-5340	-0-					Y	NO RPT					14

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
01	4495	X	4162	-0-	-333	-0-	284	1	3600	2	Y	252	239	0			33
							1	4	277	9							
02	4060	X	3540	-0-	-520	-0-	210	1	3101	2	Y	208	215	0			26
							229	9									
03	4371	X	3648	-0-	-723	-0-	215	1	3225	2	Y	189	198	0			17
							208	9									
04	4110	X	3466	-0-	-644	-0-	217	1	3047	2	Y	183	182	0			18
							1	4	201	9							
05	4247	X	3922	-0-	-325	-0-	339	1	3351	2	Y	211	211	0			18
							232	9									
06	4020	X	NO RPT	-0-	-4020	-0-					Y	NO RPT					18

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
01	2883	X	2544	-0-	-339	-0-	92	1	2317	2	Y	123	120	0			18
							135	9									
02	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	64	1	3046	2	Y	145	134	0			29
							160	9									
03	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	60	1	2756	2	Y	129	137	0			21
							4	4	142	9							
04	2460	X	2187	-0-	-273	-0-	45	1	2059	2	Y	68	74	0			15
							8	4	75	9							
05	3627	X	2427	-0-	-1200	-0-	57	1	2226	2	Y	129	128	0			16
							2	4	142	9							
06	3510	X	NO RPT	-0-	-3510	-0-					Y	NO RPT					16

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
01	2573	X	2033	-0-	-540	-0-	265	1	1383	2	Y	350	356	0			25
							385	9									
02	2324	X	2077	-0-	-247	-0-	358	1	1337	2	Y	347	346	0			26
							382	9									
03	2573	X	2445	-0-	-128	-0-	366	1	1584	2	Y	450	421	0			55
							495	9									
04	2370	X	1937	-0-	-433	-0-	435	1	1070	2	Y	393	421	0			27
							432	9									
05	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	416	1	1398	2	Y	518	512	0			33
							3	4	570	9							
06	2370	N	NO RPT	-0-	-2370	-0-					Y	NO RPT					33

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
01	2732	X	2732	-0-	-0-	-0-	84	1	2276	2	Y	338	336	0			24
							372	9									
02	2520	N	2312	-0-	-208	-0-	104	1	1889	2	Y	289	291	0			22
							1	4	318	9							
03	2635	N	2270	-0-	-365	-0-	116	1	1871	2	Y	257	248	0			31
							283	9									
04	2640	N	2329	-0-	-311	-0-	115	1	1863	2	Y	319	328	0			22
							351	9									
05	2573	N	2391	-0-	-182	-0-	110	1	1934	2	Y	311	313	0			20
							5	4	342	9							
06	2190	N	NO RPT	-0-	-2190	-0-					Y	NO RPT					20

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
01	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	286	1	2021	2	Y	531	522	0			38
							584	9									
02	2505	X	2505	-0-	-0-	-0-	330	1	1676	2	Y	453	457	0			34
							1	4	498	9							
03	2480	X	2480	-0-	-0-	-0-	348	1	1741	2	Y	355	346	0			43
							391	9									
04	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	407	1	1657	2	Y	243	269	0			17
							267	9									
05	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	389	1	1793	2	Y	251	252	0			16
							4	4	276	9							
06	1680	N	NO RPT	-0-	-1680	-0-					Y	NO RPT					16

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
01	2728	X	1703	-0-	-1025	-0-	294	1	1280	2	Y	117	118	0			8
							129	9									
02	2464	X	1560	-0-	-904	-0-	360	1	1082	2	Y	107	107	0			8
							118	9									
03	2356	X	1658	-0-	-698	-0-	399	1	1125	2	Y	122	115	0			15
							134	9									
04	2280	X	1692	-0-	-588	-0-	407	1	1124	2	Y	146	151	0			10
							161	9									
05	1736	X	1570	-0-	-166	-0-	389	1	1004	2	Y	158	158	0			10
							3	4	174	9							
06	1680	X	NO RPT	-0-	-1680	-0-					Y	NO RPT					10

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
01	2294	X	1562	-0-	-732	-0-	242	1	1196	2	Y	113	112	0			8
							124	9									
02	1904	X	1438	-0-	-466	-0-	304	1	1022	2	Y	102	102	0			8
							112	9									
03	1725	X	1725	-0-	-0-	-0-	345	1	1234	2	Y	133	125	0			16
							146	9									
04	1650	X	1631	-0-	-19	-0-	349	1	1121	2	Y	146	152	0			10
							161	9									
05	1771	X	1771	-0-	-0-	-0-	334	1	1251	2	Y	166	165	0			11
							3	4	183	9							
06	1680	X	NO RPT	-0-	-1680	-0-					Y	NO RPT					11

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 17H RRCID -> 271080 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 7774 - 12277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	705	-0-	-566	-0-	158	1	499	2	Y	44	45	0			3
							48	9									
02	980	N	980	-0-	-0-	-0-	259	1	655	2	Y	60	59	0			4
							66	9									
03	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	257	1	674	2	Y	68	64	0			8
							75	9									
04	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	313	1	775	2	Y	93	95	0			6
							102	9									
05	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	305	1	849	2	Y	104	103	0			7
							2	4	114	9							
06	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					Y	NO RPT					7

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 32H RRCID -> 271082 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7705 - 11779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	706	-0-	-286	-0-	425	1	266	2	Y	13	13	0			-0-
							1	4	14	9							
02	840	N	757	-0-	-83	-0-	394	1	338	2	Y	23	23	0			-0-
							25	9									
03	922	N	922	-0-	-0-	-0-	350	1	532	2	Y	36	36	0			-0-
							40	9									
04	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	355	1	831	2	Y	56	50	0	6	1	-0-
							6	4	62	9							
05	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	401	1	1116	2	Y	79	78	0			1
							1	4	87	9							
06	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 30H RRCID -> 271083 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 7803 - 12336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5735	X	5692	-0-	-43	-0-	230	1	5259	2	Y	165	167	0			1
							21	4	182	9							
02	5726	X	5726	-0-	-0-	-0-	244	1	5309	2	Y	157	157	0			1
							173	9									
03	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	224	1	3787	2	Y	111	111	0			1
							1	4	122	9							
04	5520	X	2911	-0-	-2609	-0-	212	1	2596	2	Y	75	67	0	8	1	1
							20	4	83	9							
05	5735	X	1947	-0-	-3788	-0-	228	1	1658	2	Y	54	54	0			1
							2	4	59	9							
06	5550	X	NO RPT	-0-	-5550	-0-					Y	NO RPT					1

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
01	1240	N	837	-0-	-403	-0-	90	1	616	2	Y	118	114	0			8
							1	4	130	9							
02	1092	N	645	-0-	-447	-0-	77	1	462	2	Y	96	97	0			7
							106	9									
03	899	N	670	-0-	-229	-0-	84	1	477	2	Y	99	101	0			5
							109	9									
04	810	N	590	-0-	-220	-0-	80	1	408	2	Y	91	90	0			6
							2	4	100	9							
05	748	N	748	-0-	-0-	-0-	84	1	575	2	Y	81	81	0			6
							89	9									
06	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					Y	NO RPT					6

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
01	5859	X	5829	-0-	-30	-0-	65	1	4991	2	Y	673	667	0			27
							33	4	740	9							
02	5292	X	5190	-0-	-102	-0-	49	1	4460	2	Y	616	609	0			34
							3	4	678	9							
03	5859	X	5580	-0-	-279	-0-	45	1	4823	2	Y	647	643	0			38
							712	9									
04	5670	X	5319	-0-	-351	-0-	35	1	4326	2	Y	625	635	0			28
							270	4	688	9							
05	5859	X	5572	-0-	-287	-0-	48	1	4822	2	Y	629	625	0			32
							10	4	692	9							
06	5640	X	NO RPT	-0-	-5640	-0-					Y	NO RPT					32

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
01	4928	X	4928	-0-	-0-	-0-	56	1	4275	2	Y	517	511	0			21
							28	4	569	9							
02	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	43	1	3899	2	Y	455	451	0			25
							3	4	501	9							
03	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	40	1	4338	2	Y	460	458	0			27
							506	9									
04	4671	X	4671	-0-	-0-	-0-	32	1	3900	2	Y	450	457	0			20
							244	4	495	9							
05	4858	X	4858	-0-	-0-	-0-	42	1	4303	2	Y	459	455	0			24
							8	4	505	9							
06	4560	X	NO RPT	-0-	-4560	-0-					Y	NO RPT					24

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
01	6262	X	4907	-0-	-1355	-0-	56	1	4274	2	Y	499	496	0			20
							28	4	549	9							
02	5656	X	4447	-0-	-1209	-0-	43	1	3895	2	Y	460	455	0			25
							3	4	506	9							
03	5425	X	5020	-0-	-405	-0-	41	1	4414	2	Y	514	509	0			30
							565	9									
04	5250	X	4441	-0-	-809	-0-	30	1	3658	2	Y	476	485	0			21
							229	4	524	9							
05	5332	X	5236	-0-	-96	-0-	45	1	4599	2	Y	530	524	0			27
							9	4	583	9							
06	4860	X	NO RPT	-0-	-4860	-0-					Y	NO RPT					27

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
01	5704	X	5073	-0-	-631	-0-	57	1	4371	2	Y	560	554	0			23
							29	4	616	9							
02	5152	X	4495	-0-	-657	-0-	43	1	3891	2	Y	507	502	0			28
							3	4	558	9							
03	5704	X	5038	-0-	-666	-0-	41	1	4368	2	Y	572	566	0			34
							629	9									
04	5130	X	5004	-0-	-126	-0-	34	1	4115	2	Y	544	554	0			24
							257	4	598	9							
05	5115	X	4648	-0-	-467	-0-	40	1	4051	2	Y	499	497	0			26
							8	4	549	9							
06	4920	X	NO RPT	-0-	-4920	-0-					Y	NO RPT					26

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
01	7874	X	6657	-0-	-1217	-0-	76	1	5835	2	Y	644	639	0			26
							38	4	708	9							
02	7112	X	6234	-0-	-878	-0-	60	1	5497	2	Y	612	604	0			34
							4	4	673	9							
03	6975	X	6802	-0-	-173	-0-	56	1	6041	2	Y	641	637	0			38
							705	9									
04	6660	X	6479	-0-	-181	-0-	44	1	5397	2	Y	637	646	0			29
							337	4	701	9							
05	6913	X	6321	-0-	-592	-0-	55	1	5584	2	Y	610	608	0			31
							11	4	671	9							
06	6690	X	NO RPT	-0-	-6690	-0-					Y	NO RPT					31

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
01	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	46	1	3496	2	Y	462	457	0			19
							23	4	508	9							
02	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	34	1	3095	2	Y	410	406	0			23
							2	4	451	9							
03	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	31	1	3296	2	Y	448	444	0			27
							493	9									
04	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	26	1	3132	2	Y	444	451	0			20
							196	4	488	9							
05	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	36	1	3636	2	Y	460	456	0			24
							7	4	506	9							
06	3630	X	NO RPT	-0-	-3630	-0-					Y	NO RPT					24

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
01	4536	X	4536	-0-	-0-	-0-	49	1	3778	2	Y	622	616	0			25
							25	4	684	9							
02	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	38	1	3467	2	Y	567	561	0			31
							3	4	624	9							
03	4503	X	4503	-0-	-0-	-0-	36	1	3825	2	Y	584	580	0			35
							642	9									
04	4260	X	4166	-0-	-94	-0-	28	1	3375	2	Y	502	514	0			23
							211	4	552	9							
05	4460	X	4460	-0-	-0-	-0-	37	1	3777	2	Y	581	574	0			30
							7	4	639	9							
06	4260	X	NO RPT	-0-	-4260	-0-					Y	NO RPT					30

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
01	6727	X	6341	-0-	-386	-0-	23	1	5513	2	Y	718	714	0			28
							15	4	790	9							
02	6350	X	6350	-0-	-0-	-0-	18	1	5577	2	Y	685	685	0			28
							1	4	754	9							
03	7035	X	7035	-0-	-0-	-0-	19	1	6183	2	Y	757	748	0			37
							833	9									
04	6510	X	6261	-0-	-249	-0-	20	1	5517	2	Y	636	636	0			37
							24	4	700	9							
05	6727	X	6047	-0-	-680	-0-	20	1	5380	2	Y	584	598	0			23
							5	4	642	9							
06	6510	X	NO RPT	-0-	-6510	-0-					Y	NO RPT					23

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
01	2325	N	2108	-0-	-217	-0-	7	1	1912	2	Y	169	165	0			11
							3	4	186	9							
02	2184	N	2157	-0-	-27	-0-	6	1	1976	2	Y	159	159	0			11
							175	9									
03	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	6	1	2342	2	Y	174	176	0			9
							1	4	191	9							
04	2788	N	2788	-0-	-0-	-0-	9	1	2545	2	Y	202	197	0			14
							12	4	222	9							
05	2793	N	2793	-0-	-0-	-0-	33	1	2545	2	Y	195	195	0			14
							215	9									
06	2460	N	NO RPT	-0-	-2460	-0-					Y	NO RPT					14

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
01	3720	X	2821	-0-	-899	-0-	119	1	2508	2	Y	173	169	0			11
							4	4	190	9							
02	3360	X	2778	-0-	-582	-0-	102	1	2503	2	Y	156	156	0			11
							1	4	172	9							
03	3348	X	3101	-0-	-247	-0-	107	1	2815	2	Y	162	164	0			9
							1	4	178	9							
04	3180	X	2918	-0-	-262	-0-	95	1	2634	2	Y	161	159	0			11
							12	4	177	9							
05	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	105	1	2948	2	Y	174	173	0			12
							191	9									
06	3000	X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					Y	NO RPT					12

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
01	3875	X	3538	-0-	-337	-0-	13	1	3146	2	Y	337	336	0			13
							8	4	371	9							
02	3416	X	3117	-0-	-299	-0-	9	1	2778	2	Y	299	300	0			12
							1	4	329	9							
03	3720	X	3581	-0-	-139	-0-	10	1	3195	2	Y	342	337	0			17
							376	9									
04	3570	X	3472	-0-	-98	-0-	11	1	3098	2	Y	317	315	0			19
							14	4	349	9							
05	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	13	1	3390	2	Y	339	345	0			13
							3	4	373	9							
06	3480	X	NO RPT	-0-	-3480	-0-					Y	NO RPT					13

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 68H RRCID -> 271275 COMPL. DATE 09/09/2013 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 8827 - 14868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5518	X	5317	-0-	-201	-0-	20	1	4819	2	Y	423	421	0			16
							13	4	465	9							
02	5154	X	5154	-0-	-0-	-0-	15	1	4685	2	Y	412	411	0			17
							1	4	453	9							
03	5704	X	5680	-0-	-24	-0-	16	1	5170	2	Y	449	444	0			22
							494	9									
04	5520	X	5489	-0-	-31	-0-	18	1	4995	2	Y	413	411	0			24
							22	4	454	9							
05	5704	X	5576	-0-	-128	-0-	20	1	5215	2	Y	305	317	0			12
							5	4	336	9							
06	5520	X	NO RPT	-0-	-5520	-0-					Y	NO RPT					12

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
01	6955	X	6955	-0-	-0-	-0-	26	1	6183	2	Y	664	661	0			26
							16	4	730	9							
02	6293	X	6293	-0-	-0-	-0-	18	1	5599	2	Y	614	615	0			25
							1	4	675	9							
03	6882	X	6821	-0-	-61	-0-	18	1	6030	2	Y	703	694	0			34
							773	9									
04	6660	X	6657	-0-	-3	-0-	21	1	5881	2	Y	663	658	0			39
							26	4	729	9							
05	6882	X	6453	-0-	-429	-0-	22	1	5729	2	Y	633	647	0			25
							6	4	696	9							
06	6660	X	NO RPT	-0-	-6660	-0-					Y	NO RPT					25

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
01	5580	X	4666	-0-	-914	-0-	17	1	4087	2	Y	501	499	0			19
							11	4	551	9							
02	5040	X	4316	-0-	-724	-0-	12	1	3782	2	Y	474	474	0			19
							1	4	521	9							
03	5580	X	4713	-0-	-867	-0-	12	1	4160	2	Y	492	487	0			24
							541	9									
04	4920	X	4209	-0-	-711	-0-	13	1	3696	2	Y	440	438	0			26
							16	4	484	9							
05	4774	X	4475	-0-	-299	-0-	15	1	3950	2	Y	460	468	0			18
							4	4	506	9							
06	4620	X	NO RPT	-0-	-4620	-0-					Y	NO RPT					18

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
01	5084	X	1298	-0-	-3786	-0-	79	1	1143	2	Y	67	188	0			22
							2	4	74	9							
02	4592	X	2532	-0-	-2060	-0-	125	1	2291	2	Y	105	89	0			38
							116	9									
03	5084	X	3028	-0-	-2056	-0-	217	1	2653	2	Y	144	144	0			38
							158	9									
04	4650	X	9	-0-	-4641	-0-	2	1	7	2	Y	-0-	38	0			-0-
05	4805	X	-0-	-0-	-4805	-0-					Y	-0-					-0-
06	2940	X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
01	2325	X	969	-0-	-1356	-0-	61	1	880	2	Y	24	56	0			8
							2	4	26	9							
02	2184	X	270	-0-	-1914	-0-	14	1	250	2	Y	5	11	0			2
							6	9									
03	2418	X	1575	-0-	-843	-0-	117	1	1426	2	Y	29	23	0			8
							32	9									
04	2340	X	11	-0-	-2329	-0-	2	1	9	2	Y	-0-	8	0			-0-
05	2077	X	46	-0-	-2031	-0-	5	1	39	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
06	1530	X	NO RPT	-0-	-1530	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
01	2387	N	1292	-0-	-1095	-0-	73	1	1063	2	Y	140	196	0			46
							2	4	154	9							
02	1764	N	384	-0-	-1380	-0-	18	1	329	2	Y	34	68	0			12
							37	9									
03	1705	N	821	-0-	-884	-0-	55	1	675	2	Y	83	73	0			22
							91	9									
04	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					Y	-0-	22	0			-0-
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
06	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
01	3007	X	2651	-0-	-356	-0-	68	1	2218	2	Y	332	336	0			24
							365	9									
02	2716	X	2414	-0-	-302	-0-	80	1	1999	2	Y	304	305	0			23
							1	4	334	9							
03	2945	X	2773	-0-	-172	-0-	91	1	2287	2	Y	359	338	0			44
							395	9									
04	2850	X	2691	-0-	-159	-0-	83	1	2204	2	Y	367	386	0			25
							404	9									
05	2945	X	2818	-0-	-127	-0-	79	1	2307	2	Y	387	387	0			25
							6	4	426	9							
06	2670	X	NO RPT	-0-	-2670	-0-					Y	NO RPT					25

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
01	2170	N	1358	-0-	-812	-0-	194	1	1022	2	Y	129	132	0			9
							142	9									
02	1988	N	1536	-0-	-452	-0-	252	1	1126	2	Y	144	142	0			11
							158	9									
03	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	270	1	1210	2	Y	164	155	0			20
							180	9									
04	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	295	1	1050	2	Y	162	171	0			11
							178	9									
05	1705	N	1499	-0-	-206	-0-	284	1	1035	2	Y	161	162	0			10
							3	4	177	9							
06	1620	N	NO RPT	-0-	-1620	-0-					Y	NO RPT					10

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
01	1922	N	1743	-0-	-179	-0-	255	1	1314	2	Y	158	160	0			11
							174	9									
02	2044	N	1586	-0-	-458	-0-	313	1	1126	2	Y	134	135	0			10
							147	9									
03	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	357	1	1456	2	Y	183	171	0			22
							201	9									
04	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	349	1	1377	2	Y	209	217	0			14
							230	9									
05	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	334	1	1420	2	Y	217	217	0			14
							4	4	239	9							
06	1950	N	NO RPT	-0-	-1950	-0-					Y	NO RPT					14

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
01	936	X	936	-0-	-0-	-0-	274	1	586	2	Y	69	68	0			5
							76	9									
02	852	X	852	-0-	-0-	-0-	337	1	437	2	Y	71	71	0			5
							78	9									
03	900	X	900	-0-	-0-	-0-	380	1	403	2	Y	106	98	0			13
							117	9									
04	1080	X	1080	-0-	-0-	-0-	378	1	522	2	Y	164	166	0			11
							180	9									
05	1112	X	1112	-0-	-0-	-0-	361	1	556	2	Y	176	176	0			11
							1	4	194	9							
06	900	X	NO RPT	-0-	-900	-0-					Y	NO RPT					11

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
01	3627	X	3026	-0-	-601	-0-	125	1	2448	2	Y	412	417	0			29
							453	9									
02	3472	X	2686	-0-	-786	-0-	239	1	2085	2	Y	328	332	0			25
							1	4	361	9							
03	3844	X	2970	-0-	-874	-0-	350	1	2277	2	Y	312	299	0			38
							343	9									
04	3720	X	3056	-0-	-664	-0-	343	1	2296	2	Y	379	391	0			26
							417	9									
05	3441	X	3252	-0-	-189	-0-	334	1	2462	2	Y	409	409	0			26
							6	4	450	9							
06	2940	X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					Y	NO RPT					26

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
01	7378	X	3521	-0-	-3857	-0-	340	1	3012	2	Y	143	144	0			1
							12	4	157	9							
02	6664	X	2332	-0-	-4332	-0-	309	1	1923	2	Y	91	91	0			1
							100	9									
03	7378	X	2774	-0-	-4604	-0-	281	1	2374	2	Y	107	107	0			1
							1	4	118	9							
04	4290	X	3115	-0-	-1175	-0-	278	1	2694	2	Y	112	100	0	12	1	1
							20	4	123	9							
05	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	311	1	3833	2	Y	191	189	0			3
							4	4	210	9							
06	3420	X	NO RPT	-0-	-3420	-0-					Y	NO RPT					3

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
01	1457	N	1351	-0-	-106	-0-	255	1	868	2	Y	207	206	0			15
							228	9									
02	1372	N	1263	-0-	-109	-0-	302	1	750	2	Y	192	193	0			14
							211	9									
03	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	355	1	775	2	Y	244	228	0			30
							268	9									
04	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	339	1	801	2	Y	301	310	0			21
							331	9									
05	1395	N	1386	-0-	-9	-0-	333	1	742	2	Y	281	284	0			18
							2	4	309	9							
06	1350	N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					Y	NO RPT					18

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
01	3410	X	2836	-0-	-574	-0-	11	1	2545	2	Y	248	246	0			10
							7	4	273	9							
02	3080	X	2533	-0-	-547	-0-	7	1	2286	2	Y	218	219	0			9
							240	9									
03	3317	X	2807	-0-	-510	-0-	8	1	2540	2	Y	235	233	0			11
							259	9									
04	2760	X	2649	-0-	-111	-0-	9	1	2392	2	Y	216	214	0			13
							10	4	238	9							
05	2852	X	2400	-0-	-452	-0-	8	1	2179	2	Y	192	197	0			8
							2	4	211	9							
06	2730	X	NO RPT	-0-	-2730	-0-					Y	NO RPT					8

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
01	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	12	1	2780	2	Y	313	312	0			12
							7	4	344	9							
02	3024	X	2942	-0-	-82	-0-	8	1	2606	2	Y	297	297	0			12
							1	4	327	9							
03	3379	X	3034	-0-	-345	-0-	8	1	2694	2	Y	302	299	0			15
							332	9									
04	3270	X	2861	-0-	-409	-0-	9	1	2536	2	Y	277	276	0			16
							11	4	305	9							
05	3379	X	3091	-0-	-288	-0-	10	1	2748	2	Y	300	304	0			12
							3	4	330	9							
06	3150	X	NO RPT	-0-	-3150	-0-					Y	NO RPT					12

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
01	4433	X	4406	-0-	-27	-0-	17	1	3903	2	Y	433	430	0			17
							10	4	476	9							
02	3948	X	3910	-0-	-38	-0-	11	1	3473	2	Y	386	387	0			16
							1	4	425	9							
03	4459	X	4459	-0-	-0-	-0-	12	1	3964	2	Y	439	434	0			21
							483	9									
04	4290	X	4233	-0-	-57	-0-	14	1	3759	2	Y	404	401	0			24
							16	4	444	9							
05	4486	X	4486	-0-	-0-	-0-	15	1	4080	2	Y	352	362	0			14
							4	4	387	9							
06	4320	X	NO RPT	-0-	-4320	-0-					Y	NO RPT					14

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
01	4154	X	3160	-0-	-994	-0-	331	1	2401	2	Y	384	383	0			16
							6	4	422	9							
02	3752	X	3229	-0-	-523	-0-	331	1	2557	2	Y	309	312	0			13
							1	4	340	9							
03	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	318	1	3187	2	Y	496	477	0			32
							546	9									
04	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	233	1	2339	2	Y	349	355	0			26
							120	4	384	9							
05	3565	X	3100	-0-	-465	-0-	312	1	2414	2	Y	339	346	0			19
							1	4	373	9							
06	3930	X	NO RPT	-0-	-3930	-0-					Y	NO RPT					19

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
01	2015	X	1707	-0-	-308	-0-	16	1	1416	2	Y	246	247	0			10
							4	4	271	9							
02	2143	X	2143	-0-	-0-	-0-	19	1	1860	2	Y	240	240	0			10
							264	9									
03	2015	X	1992	-0-	-23	-0-	17	1	1686	2	Y	263	256	0			17
							289	9									
04	1950	X	1574	-0-	-376	-0-	14	1	1283	2	Y	192	195	0			14
							66	4	211	9							
05	2387	X	2099	-0-	-288	-0-	18	1	1772	2	Y	280	279	0			15
							1	4	308	9							
06	2310	X	NO RPT	-0-	-2310	-0-					Y	NO RPT					15

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
01	2945	X	2402	-0-	-543	-0-	22	1	1980	2	Y	359	359	0			15
							5	4	395	9							
02	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	28	1	2771	2	Y	377	376	0			16
							1	4	415	9							
03	2790	X	2574	-0-	-216	-0-	22	1	2155	2	Y	361	354	0			23
							397	9									
04	2721	X	2721	-0-	-0-	-0-	24	1	2224	2	Y	326	325	0			24
							114	4	359	9							
05	3565	X	2531	-0-	-1034	-0-	22	1	2163	2	Y	314	321	0			17
							1	4	345	9							
06	3450	X	NO RPT	-0-	-3450	-0-					Y	NO RPT					17

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
01	6882	X	5500	-0-	-1382	-0-	27	1	4812	2	Y	589	585	0			23
							13	4	648	9							
02	5656	X	4991	-0-	-665	-0-	19	1	4369	2	Y	547	548	0			22
							1	4	602	9							
03	6262	X	5625	-0-	-637	-0-	19	1	4960	2	Y	587	580	0			29
							646	9									
04	6060	X	5237	-0-	-823	-0-	22	1	4617	2	Y	525	523	0			31
							20	4	578	9							
05	6200	X	6066	-0-	-134	-0-	26	1	5390	2	Y	586	594	0			23
							5	4	645	9							
06	5430	X	NO RPT	-0-	-5430	-0-					Y	NO RPT					23

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
01	5983	X	5095	-0-	-888	-0-	25	1	4483	2	Y	523	516	0			20
							12	4	575	9							
02	5404	X	4848	-0-	-556	-0-	18	1	4248	2	Y	528	527	0			21
							1	4	581	9							
03	5425	X	5395	-0-	-30	-0-	18	1	4714	2	Y	603	595	0			29
							663	9									
04	4920	X	4816	-0-	-104	-0-	20	1	4216	2	Y	511	510	0			30
							18	4	562	9							
05	5363	X	5103	-0-	-260	-0-	21	1	4445	2	Y	575	582	0			23
							4	4	633	9							
06	5220	X	NO RPT	-0-	-5220	-0-					Y	NO RPT					23

DIAMOND H STATE WELL #: 9H RRCID -> 271441 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 7617 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
01	466	N	466	-0-	-0-	-0-	168	1	223	2	Y	67	66	0			1
							1	4	74	9							
02	582	N	582	-0-	-0-	-0-	140	1	322	2	Y	109	94	0	13	1	3
							120	9									
03	993	N	993	-0-	-0-	-0-	213	1	612	2	Y	153	153	0			3
							168	9									
04	814	N	814	-0-	-0-	-0-	280	1	307	2	Y	206	204	0			5
							227	9									
05	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	194	1	473	2	Y	458	459	0	2	1	2
							2	4	504	9							
06	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					Y	NO RPT					2

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
01	3534	X	3433	-0-	-101	-0-	17	1	3028	2	Y	345	344	0			13
							8	4	380	9							
02	3192	X	3074	-0-	-118	-0-	12	1	2703	2	Y	325	325	0			13
							1	4	358	9							
03	3503	X	3269	-0-	-234	-0-	11	1	2887	2	Y	337	334	0			16
							371	9									
04	3390	X	2494	-0-	-896	-0-	11	1	2190	2	Y	257	258	0			15
							10	4	283	9							
05	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	19	1	3969	2	Y	456	453	0			18
							4	4	502	9							
06	3330	X	NO RPT	-0-	-3330	-0-					Y	NO RPT					18

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
01	4278	X	4052	-0-	-226	-0-	19	1	3461	2	Y	512	507	0			20
							9	4	563	9							
02	3808	X	3645	-0-	-163	-0-	14	1	3138	2	Y	447	449	0			18
							1	4	492	9							
03	4123	X	3918	-0-	-205	-0-	13	1	3385	2	Y	473	468	0			23
							520	9									
04	3930	X	2641	-0-	-1289	-0-	11	1	2306	2	Y	285	291	0			17
							10	4	314	9							
05	4061	X	42	-0-	-4019	-0-	38	2	4	9	Y	4	21	0			-0-
06	3930	X	NO RPT	-0-	-3930	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
01	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	24	1	3114	2	Y	71	66	1			58
							78	9									
02	2772	X	2752	-0-	-20	-0-	18	1	2665	2	Y	63	60	1			61
							69	9									
03	3069	X	3064	-0-	-5	-0-	16	1	2979	2	Y	63	65	1			59
							69	9									
04	3120	X	2085	-0-	-1035	-0-	18	1	2027	2	Y	36	62	1			33
							40	9									
05	3224	X	244	-0-	-2980	-0-	1	1	237	2	Y	5	34	1			4
							6	9									
06	3120	X	NO RPT	-0-	-3120	-0-					Y	NO RPT					4

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
01	3999	X	3202	-0-	-797	-0-	24	1	3081	2	Y	88	74	1			72
							97	9									
02	3612	X	2266	-0-	-1346	-0-	15	1	2198	2	Y	48	73	1			47
							53	9									
03	3317	X	2122	-0-	-1195	-0-	11	1	2068	2	Y	39	50	1			36
							43	9									
04	3210	X	2370	-0-	-840	-0-	21	1	2298	2	Y	46	40	1			42
							51	9									
05	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	18	1	3768	2	Y	74	57	1			59
							3	4	81	9							
06	3090	X	NO RPT	-0-	-3090	-0-					Y	NO RPT					59

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
01	2790	X	2076	-0-	-714	-0-	15	1	1994	2	Y	61	83	1			50
							67	9									
02	2492	X	2265	-0-	-227	-0-	15	1	2151	2	Y	90	54	1			86
							99	9									
03	2759	X	2532	-0-	-227	-0-	13	1	2413	2	Y	96	93	1			89
							106	9									
04	2640	X	2348	-0-	-292	-0-	20	1	2237	2	Y	83	96	1			76
							91	9									
05	2604	X	2278	-0-	-326	-0-	11	1	2181	2	Y	76	92	1			60
							2	4	84	9							
06	2460	X	NO RPT	-0-	-2460	-0-					Y	NO RPT					60

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
01	4495	X	4172	-0-	-323	-0-	31	1	4043	2	Y	89	60	1			73
							98	9									
02	4060	X	3572	-0-	-488	-0-	24	1	3479	2	Y	63	75	1			61
							69	9									
03	4495	X	4068	-0-	-427	-0-	21	1	3959	2	Y	80	67	1			74
							88	9									
04	4050	X	3916	-0-	-134	-0-	35	1	3802	2	Y	72	80	1			66
							79	9									
05	4185	X	4170	-0-	-15	-0-	20	1	4066	2	Y	73	81	1			58
							4	4	80	9							
06	4050	X	NO RPT	-0-	-4050	-0-					Y	NO RPT					58

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
01	6355	X	5101	-0-	-1254	-0-	38	1	4954	2	Y	99	75	1			81
							109	9									
02	5740	X	4671	-0-	-1069	-0-	31	1	4546	2	Y	85	84	1			82
							94	9									
03	6355	X	5367	-0-	-988	-0-	28	1	5255	2	Y	76	87	1			71
							84	9									
04	5790	X	5138	-0-	-652	-0-	46	1	5004	2	Y	80	78	1			73
							88	9									
05	6045	X	6045	-0-	-0-	-0-	29	1	5906	2	Y	95	92	1			76
							5	4	105	9							
06	5190	X	NO RPT	-0-	-5190	-0-					Y	NO RPT					76

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
01	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	20	1	3625	2	Y	488	485	0			19
							10	4	537	9							
02	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	14	1	3250	2	Y	452	453	0			18
							1	4	497	9							
03	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	14	1	3740	2	Y	561	552	0			27
							617	9									
04	4462	X	4462	-0-	-0-	-0-	18	1	3816	2	Y	555	549	0			33
							17	4	611	9							
05	4427	X	4427	-0-	-0-	-0-	18	1	3810	2	Y	541	553	0			21
							4	4	595	9							
06	3930	X	NO RPT	-0-	-3930	-0-					Y	NO RPT					21

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
01	3565	X	3496	-0-	-69	-0-	17	1	3107	2	Y	331	329	0			13
							8	4	364	9							
02	3220	X	3144	-0-	-76	-0-	12	1	2806	2	Y	295	296	0			12
							1	4	325	9							
03	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	13	1	3252	2	Y	322	318	0			16
							354	9									
04	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	15	1	3135	2	Y	295	294	0			17
							14	4	325	9							
05	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	17	1	3429	2	Y	304	309	0			12
							3	4	334	9							
06	3450	X	NO RPT	-0-	-3450	-0-					Y	NO RPT					12

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
01	4030	X	3798	-0-	-232	-0-	19	1	3383	2	Y	352	351	0			14
							9	4	387	9							
02	3752	X	3308	-0-	-444	-0-	13	1	2946	2	Y	316	317	0			13
							1	4	348	9							
03	4154	X	3901	-0-	-253	-0-	13	1	3442	2	Y	405	398	0			20
							446	9									
04	4020	X	3581	-0-	-439	-0-	15	1	3160	2	Y	356	355	0			21
							14	4	392	9							
05	3999	X	3903	-0-	-96	-0-	17	1	3452	2	Y	392	398	0			15
							3	4	431	9							
06	3780	X	NO RPT	-0-	-3780	-0-					Y	NO RPT					15

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
01	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	39	1	3390	2	Y	464	464	0			47
							46	4	510	9							
02	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	31	1	2910	2	Y	386	390	0			43
							43	4	425	9							
03	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	37	1	3237	2	Y	363	358	0			48
							23	4	399	9							
04	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	32	1	3185	2	Y	361	365	0			44
							18	4	397	9							
05	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	43	1	3245	2	Y	372	372	0			44
							15	4	409	9							
06	3540	X	NO RPT	-0-	-3540	-0-					Y	NO RPT					44

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
01	2387	X	2274	-0-	-113	-0-	24	1	2049	2	Y	157	161	0			16
							28	4	173	9							
02	2156	X	1997	-0-	-159	-0-	19	1	1799	2	Y	138	139	0			15
							27	4	152	9							
03	2387	X	2284	-0-	-103	-0-	23	1	2032	2	Y	195	184	0			26
							14	4	215	9							
04	2190	X	2103	-0-	-87	-0-	18	1	1863	2	Y	192	195	0			23
							11	4	211	9							
05	2263	X	2237	-0-	-26	-0-	27	1	2003	2	Y	180	182	0			21
							9	4	198	9							
06	2220	X	NO RPT	-0-	-2220	-0-					Y	NO RPT					21

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
01	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	32	1	2723	2	Y	312	315	0			32
							37	4	343	9							
02	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	28	1	2577	2	Y	269	271	0			30
							38	4	296	9							
03	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	32	1	2861	2	Y	288	280	0			38
							20	4	317	9							
04	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	27	1	2730	2	Y	296	298	0			36
							16	4	326	9							
05	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	38	1	2817	2	Y	310	310	0			36
							13	4	341	9							
06	3030	X	NO RPT	-0-	-3030	-0-					Y	NO RPT					36

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
01	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	38	1	3265	2	Y	486	488	0			49
							45	4	535	9							
02	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	30	1	2778	2	Y	351	361	0			39
							41	4	386	9							
03	3503	X	3375	-0-	-128	-0-	33	1	2935	2	Y	351	344	0			46
							21	4	386	9							
04	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	29	1	2972	2	Y	364	366	0			44
							17	4	400	9							
05	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	41	1	3061	2	Y	398	395	0			47
							14	4	438	9							
06	3390	X	NO RPT	-0-	-3390	-0-					Y	NO RPT					47

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
01	2108	N	2037	-0-	-71	-0-	20	1	1722	2	Y	246	248	0			25
							24	4	271	9							
02	1904	N	1833	-0-	-71	-0-	17	1	1550	2	Y	221	222	0			24
							23	4	243	9							
03	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	22	1	1964	2	Y	238	231	0			31
							14	4	262	9							
04	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	20	1	1975	2	Y	240	242	0			29
							11	4	264	9							
05	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	24	1	1796	2	Y	228	230	0			27
							8	4	251	9							
06	2100	N	NO RPT	-0-	-2100	-0-					Y	NO RPT					27

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
01	4991	X	4462	-0-	-529	-0-	22	1	3932	2	Y	453	451	0			17
							10	4	498	9							
02	4480	X	4012	-0-	-468	-0-	15	1	3537	2	Y	417	417	0			17
							1	4	459	9							
03	4867	X	4321	-0-	-546	-0-	15	1	3808	2	Y	453	448	0			22
							498	9									
04	4440	X	4071	-0-	-369	-0-	17	1	3597	2	Y	401	399	0			24
							16	4	441	9							
05	4495	X	4406	-0-	-89	-0-	19	1	3913	2	Y	427	434	0			17
							4	4	470	9							
06	4320	X	NO RPT	-0-	-4320	-0-					Y	NO RPT					17

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
01	4619	X	4549	-0-	-70	-0-	22	1	4008	2	Y	462	460	0			18
							11	4	508	9							
02	4172	X	4122	-0-	-50	-0-	16	1	3644	2	Y	419	420	0			17
							1	4	461	9							
03	4619	X	4597	-0-	-22	-0-	16	1	4077	2	Y	458	453	0			22
							504	9									
04	4470	X	4354	-0-	-116	-0-	19	1	3886	2	Y	393	392	0			23
							17	4	432	9							
05	4619	X	4524	-0-	-95	-0-	20	1	4064	2	Y	396	403	0			16
							4	4	436	9							
06	4440	X	NO RPT	-0-	-4440	-0-					Y	NO RPT					16

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
01	4619	X	4230	-0-	-389	-0-	20	1	3691	2	Y	463	459	0			18
							10	4	509	9							
02	4004	X	3940	-0-	-64	-0-	15	1	3488	2	Y	396	398	0			16
							1	4	436	9							
03	4278	X	4221	-0-	-57	-0-	15	1	3781	2	Y	386	383	0			19
							425	9									
04	4140	X	3932	-0-	-208	-0-	17	1	3519	2	Y	346	345	0			20
							15	4	381	9							
05	4371	X	4294	-0-	-77	-0-	19	1	3861	2	Y	373	378	0			15
							4	4	410	9							
06	4230	X	NO RPT	-0-	-4230	-0-					Y	NO RPT					15

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
01	5301	X	4627	-0-	-674	-0-	23	1	4150	2	Y	403	401	0			16
							11	4	443	9							
02	4312	X	4157	-0-	-155	-0-	16	1	3733	2	Y	370	371	0			15
							1	4	407	9							
03	4774	X	4620	-0-	-154	-0-	16	1	4150	2	Y	413	408	0			20
							454	9									
04	4620	X	4364	-0-	-256	-0-	19	1	3915	2	Y	375	373	0			22
							17	4	413	9							
05	4681	X	4585	-0-	-96	-0-	20	1	4135	2	Y	387	394	0			15
							4	4	426	9							
06	4470	X	NO RPT	-0-	-4470	-0-					Y	NO RPT					15

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
01	5921	X	5359	-0-	-562	-0-	26	1	4629	2	Y	629	627	0			24
							12	4	692	9							
02	5320	X	4872	-0-	-448	-0-	18	1	4220	2	Y	575	576	0			23
							1	4	633	9							
03	5673	X	5367	-0-	-306	-0-	18	1	4652	2	Y	634	626	0			31
							697	9									
04	5460	X	5117	-0-	-343	-0-	21	1	4395	2	Y	620	614	0			37
							19	4	682	9							
05	5511	X	5511	-0-	-0-	-0-	23	1	4747	2	Y	669	680	0			26
							5	4	736	9							
06	5220	X	NO RPT	-0-	-5220	-0-					Y	NO RPT					26

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
01	6045	X	5321	-0-	-724	-0-	101	1	4443	2	Y	688	686	0			30
							20	4	757	9							
02	5260	X	5260	-0-	-0-	-0-	96	1	4444	2	Y	648	641	0			37
							7	4	713	9							
03	5704	X	4645	-0-	-1059	-0-	84	1	3925	2	Y	570	576	0			31
							9	4	627	9							
04	5520	X	4807	-0-	-713	-0-	96	1	3942	2	Y	651	651	0			31
							53	4	716	9							
05	5828	X	5349	-0-	-479	-0-	117	1	4524	2	Y	644	645	0			30
							708	9									
06	5640	X	NO RPT	-0-	-5640	-0-					Y	NO RPT					30

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
01	4929	X	4573	-0-	-356	-0-	87	1	3822	2	Y	587	584	0			25
							18	4	646	9							
02	4674	X	4674	-0-	-0-	-0-	84	1	3922	2	Y	602	592	0			35
							6	4	662	9							
03	4805	X	3886	-0-	-919	-0-	70	1	3278	2	Y	483	491	0			27
							7	4	531	9							
04	5610	X	5610	-0-	-0-	-0-	117	1	4810	2	Y	562	563	0			26
							65	4	618	9							
05	5177	X	4261	-0-	-916	-0-	95	1	3694	2	Y	429	435	0			20
							472	9									
06	5010	X	NO RPT	-0-	-5010	-0-					Y	NO RPT					20

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
01	5022	X	3970	-0-	-1052	-0-	76	1	3331	2	Y	498	497	0			22
							15	4	548	9							
02	4536	X	3584	-0-	-952	-0-	65	1	3021	2	Y	448	444	0			26
							5	4	493	9							
03	5022	X	4209	-0-	-813	-0-	77	1	3567	2	Y	506	504	0			28
							8	4	557	9							
04	4680	X	3157	-0-	-1523	-0-	64	1	2640	2	Y	380	390	0			18
							35	4	418	9							
05	4464	X	3337	-0-	-1127	-0-	69	1	2671	2	Y	543	536	0			25
							597	9									
06	4080	X	NO RPT	-0-	-4080	-0-					Y	NO RPT					25

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
01	4340	X	3895	-0-	-445	-0-	74	1	3232	2	Y	522	521	0			23
							15	4	574	9							
02	3920	X	3511	-0-	-409	-0-	63	1	2931	2	Y	465	461	0			27
							5	4	512	9							
03	4828	X	4828	-0-	-0-	-0-	88	1	4102	2	Y	572	568	0			31
							9	4	629	9							
04	3900	X	3229	-0-	-671	-0-	65	1	2693	2	Y	395	407	0			19
							36	4	435	9							
05	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	87	1	3362	2	Y	544	538	0			25
							598	9									
06	4200	X	NO RPT	-0-	-4200	-0-					Y	NO RPT					25

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
01	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	81	1	3558	2	Y	596	590	0			26
							16	4	656	9							
02	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	72	1	3371	2	Y	556	550	0			32
							5	4	612	9							
03	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	80	1	3739	2	Y	516	520	0			28
							8	4	568	9							
04	4140	X	3871	-0-	-269	-0-	80	1	3301	2	Y	405	414	0			19
							44	4	446	9							
05	4565	X	4565	-0-	-0-	-0-	101	1	3911	2	Y	503	499	0			23
							553	9									
06	4140	X	NO RPT	-0-	-4140	-0-					Y	NO RPT					23

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
01	4123	X	2551	-0-	-1572	-0-	49	1	2132	2	Y	327	327	0			14
							10	4	360	9							
02	3724	X	2321	-0-	-1403	-0-	42	1	1938	2	Y	307	303	0			18
							3	4	338	9							
03	3565	X	2338	-0-	-1227	-0-	42	1	1965	2	Y	297	299	0			16
							4	4	327	9							
04	3450	X	2344	-0-	-1106	-0-	48	1	1962	2	Y	280	283	0			13
							26	4	308	9							
05	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	64	1	2495	2	Y	343	340	0			16
							377	9									
06	2490	X	NO RPT	-0-	-2490	-0-					Y	NO RPT					16

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
01	6727	X	6077	-0-	-650	-0-	117	1	5141	2	Y	723	722	0			31
							24	4	795	9							
02	6076	X	5853	-0-	-223	-0-	107	1	4978	2	Y	691	682	0			40
							8	4	760	9							
03	6727	X	5820	-0-	-907	-0-	106	1	4943	2	Y	691	693	0			38
							11	4	760	9							
04	6450	X	5607	-0-	-843	-0-	113	1	4644	2	Y	716	720	0			34
							62	4	788	9							
05	6770	X	6770	-0-	-0-	-0-	148	1	5723	2	Y	817	813	0			38
							899	9									
06	6270	X	NO RPT	-0-	-6270	-0-					Y	NO RPT					38

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 22H RRCID -> 271640 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 8312 PERF. 9153 - 15094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3534	X	2435	-0-	-1099	-0-	166	1	1878	2	Y	354	357	0			13
							2	4	389	9							
02	3192	X	2498	-0-	-694	-0-	249	1	1852	2	Y	359	350	0			22
							2	4	395	9							
03	3286	X	2387	-0-	-899	-0-	220	1	1768	2	Y	354	363	0			13
							10	4	389	9							
04	2970	X	1749	-0-	-1221	-0-	193	1	1244	2	Y	284	284	0			13
							312	9									
05	2773	X	2773	-0-	-0-	-0-	216	1	2049	2	Y	462	456	0			19
							508	9									
06	2670	X	NO RPT	-0-	-2670	-0-					Y	NO RPT					19

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 23H RRCID -> 271641 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 8740 - 14929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4092	X	3053	-0-	-1039	-0-	182	1	2394	2	Y	431	429	0			16
							3	4	474	9							
02	3640	X	1695	-0-	-1945	-0-	164	1	1291	2	Y	217	220	0			13
							1	4	239	9							
03	3627	X	2368	-0-	-1259	-0-	167	1	1846	2	Y	314	316	0			11
							10	4	345	9							
04	3510	X	2945	-0-	-565	-0-	238	1	2228	2	Y	435	426	0			20
							479	9									
05	3038	X	2274	-0-	-764	-0-	207	1	1718	2	Y	317	324	0			13
							349	9									
06	2940	X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					Y	NO RPT					13

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 28H RRCID -> 271642 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 8336 PERF. 8785 - 14624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2883	X	907	-0-	-1976	-0-	91	1	704	2	Y	101	109	0			4
							1	4	111	9							
02	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	315	1	2942	2	Y	416	394	0			26
							3	4	458	9							
03	3503	X	3072	-0-	-431	-0-	237	1	2428	2	Y	358	371	0			13
							13	4	394	9							
04	3390	X	1455	-0-	-1935	-0-	207	1	1052	2	Y	178	183	0			8
							196	9									
05	4123	X	1378	-0-	-2745	-0-	238	1	990	2	Y	136	138	0			6
							150	9									
06	3990	X	NO RPT	-0-	-3990	-0-					Y	NO RPT					6

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 29H RRCID -> 271645 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 8319 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
01	3503	X	2263	-0-	-1240	-0-	177	1	1744	2	Y	309	316	0			11
							2	4	340	9							
02	3164	X	262	-0-	-2902	-0-	174	1	74	2	Y	13	23	0			1
							14	9									
03	2852	X	2493	-0-	-359	-0-	252	1	1864	2	Y	334	323	0			12
							10	4	367	9							
04	2760	X	1707	-0-	-1053	-0-	197	1	1196	2	Y	285	284	0			13
							314	9									
05	2852	X	2237	-0-	-615	-0-	205	1	1650	2	Y	347	345	0			15
							382	9									
06	2400	X	NO RPT	-0-	-2400	-0-					Y	NO RPT					15

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 30H RRCID -> 271646 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 8319 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
01	4340	X	2687	-0-	-1653	-0-	168	1	2004	2	Y	465	470	0			17
							3	4	512	9							
02	3976	X	3919	-0-	-57	-0-	297	1	3034	2	Y	532	516	0			33
							3	4	585	9							
03	4402	X	3562	-0-	-840	-0-	228	1	2809	2	Y	463	479	0			17
							16	4	509	9							
04	4260	X	2760	-0-	-1500	-0-	248	1	2002	2	Y	464	460	0			21
							510	9									
05	4340	X	3413	-0-	-927	-0-	269	1	2604	2	Y	491	491	0			21
							540	9									
06	4200	X	NO RPT	-0-	-4200	-0-					Y	NO RPT					21

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 34H RRCID -> 271648 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 8288 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
01	2325	X	399	-0-	-1926	-0-	74	1	240	2	Y	77	106	0			3
							85	9									
02	2044	X	391	-0-	-1653	-0-	138	1	186	2	Y	61	60	0			4
							67	9									
03	3565	X	1407	-0-	-2158	-0-	236	1	844	2	Y	293	286	0			11
							5	4	322	9							
04	3450	X	1377	-0-	-2073	-0-	196	1	818	2	Y	330	326	0			15
							363	9									
05	3565	X	2069	-0-	-1496	-0-	217	1	1361	2	Y	446	442	0			19
							491	9									
06	1350	X	NO RPT	-0-	-1350	-0-					Y	NO RPT					19

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 35H RRCID -> 271652 COMPL. DATE 08/05/2013 TOTAL DEPTH 8280 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
01	4340	X	4190	-0-	-150	-0-	249	1	3218	2	Y	654	657	0			24
							4	4	719	9							
02	4773	X	4773	-0-	-0-	-0-	339	1	3720	2	Y	645	629	0			40
							4	4	710	9							
03	4371	X	4011	-0-	-360	-0-	243	1	3194	2	Y	505	527	0			18
							18	4	556	9							
04	4230	X	2482	-0-	-1748	-0-	278	1	1838	2	Y	333	336	0			15
							366	9									
05	5270	X	1896	-0-	-3374	-0-	246	1	1420	2	Y	209	215	0			9
							230	9									
06	5100	X	NO RPT	-0-	-5100	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 36H RRCID -> 271653 COMPL. DATE 08/05/2013 TOTAL DEPTH 8260 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
01	3875	X	2308	-0-	-1567	-0-	171	1	1776	2	Y	326	329	0			12
							2	4	359	9							
02	3192	X	1562	-0-	-1630	-0-	197	1	1127	2	Y	215	214	0			13
							1	4	237	9							
03	2821	X	1510	-0-	-1311	-0-	189	1	1030	2	Y	259	263	0			9
							6	4	285	9							
04	2340	X	1804	-0-	-536	-0-	205	1	1214	2	Y	350	343	0			16
							385	9									
05	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	299	1	2110	2	Y	494	489	0			21
							543	9									
06	2220	X	NO RPT	-0-	-2220	-0-					Y	NO RPT					21

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 37H RRCID -> 271654 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 8256 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
01	3751	X	1383	-0-	-2368	-0-	124	1	930	2	Y	298	293	0			11
							1	4	328	9							
02	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	301	1	2020	2	Y	1056	1002	0			65
							2	4	1162	9							
03	2821	X	2448	-0-	-373	-0-	250	1	1292	2	Y	817	853	0			29
							7	4	899	9							
04	2130	X	1850	-0-	-280	-0-	222	1	905	2	Y	657	656	0			30
							723	9									
05	3844	X	1814	-0-	-2030	-0-	239	1	956	2	Y	563	569	0			24
							619	9									
06	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					Y	NO RPT					24

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 38H RRCID -> 271655 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 8264 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
01	2697	X	314	-0-	-2383	-0-	67	1	181	2	Y	60	61	0			2
							66	9									
02	2156	X	335	-0-	-1821	-0-	137	1	145	2	Y	48	47	0			3
							53	9									
03	1829	X	443	-0-	-1386	-0-	158	1	205	2	Y	72	72	0			3
							1	4	79	9							
04	1770	X	358	-0-	-1412	-0-	107	1	175	2	Y	69	69	0			3
							76	9									
05	403	X	59	-0-	-344	-0-	13	1	34	2	Y	11	14	0			-0-
							12	9									
06	420	X	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 39H RRCID -> 271656 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 8259 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
01	2914	X	2001	-0-	-913	-0-	150	1	1439	2	Y	373	369	0			14
							2	4	410	9							
02	2632	X	1645	-0-	-987	-0-	186	1	1179	2	Y	254	252	0			16
							1	4	279	9							
03	2914	X	2113	-0-	-801	-0-	188	1	1602	2	Y	285	291	0			10
							9	4	314	9							
04	2220	X	1896	-0-	-324	-0-	198	1	1388	2	Y	282	279	0			13
							310	9									
05	2115	X	2115	-0-	-0-	-0-	203	1	1619	2	Y	266	268	0			11
							293	9									
06	2040	X	NO RPT	-0-	-2040	-0-					Y	NO RPT					11

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
01	2108	X	1865	-0-	-243	-0-	8	1	1785	2	Y	64	59	0			17
							2	4	70	9							
02	1987	X	1987	-0-	-0-	-0-	8	1	1904	2	Y	67	69	0			15
							1	4	74	9							
03	2077	X	2024	-0-	-53	-0-	9	1	1937	2	Y	68	65	0			18
							3	4	75	9							
04	2010	X	1973	-0-	-37	-0-	10	1	1866	2	Y	70	67	0			21
							20	4	77	9							
05	2201	X	1979	-0-	-222	-0-	10	1	1904	2	Y	58	64	0			15
							1	4	64	9							
06	2130	X	NO RPT	-0-	-2130	-0-					Y	NO RPT					15

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
01	3534	X	3248	-0-	-286	-0-	14	1	3099	2	Y	119	113	0			32
							4	4	131	9							
02	3108	X	2879	-0-	-229	-0-	11	1	2755	2	Y	101	111	0			22
							2	4	111	9							
03	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	15	1	3158	2	Y	147	131	0			38
							4	4	162	9							
04	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	16	1	3013	2	Y	161	151	0			48
							33	4	177	9							
05	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	16	1	3152	2	Y	136	150	0			34
							1	4	150	9							
06	3240	X	NO RPT	-0-	-3240	-0-					Y	NO RPT					34

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
01	4154	X	2982	-0-	-1172	-0-	13	1	2843	2	Y	112	116	0			30
							3	4	123	9							
02	3444	X	2708	-0-	-736	-0-	11	1	2586	2	Y	99	107	0			22
							2	4	109	9							
03	4092	X	2923	-0-	-1169	-0-	13	1	2788	2	Y	107	101	0			28
							4	4	118	9							
04	3960	X	2726	-0-	-1234	-0-	13	1	2567	2	Y	107	103	0			32
							28	4	118	9							
05	4092	X	2844	-0-	-1248	-0-	14	1	2730	2	Y	90	99	0			23
							1	4	99	9							
06	2910	X	NO RPT	-0-	-2910	-0-					Y	NO RPT					23

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
01	9701	X	9701	-0-	-0-	-0-	41	1	8941	2	Y	644	533	0			172
							11	4	708	9							
02	7732	X	7732	-0-	-0-	-0-	29	1	7149	2	Y	499	561	0			110
							5	4	549	9							
03	8705	X	8705	-0-	-0-	-0-	38	1	8040	2	Y	560	524	0			146
							11	4	616	9							
04	9390	X	8077	-0-	-1313	-0-	39	1	7347	2	Y	555	536	0			165
							80	4	611	9							
05	9703	X	8022	-0-	-1681	-0-	39	1	7483	2	Y	452	503	0			114
							3	4	497	9							
06	9390	X	NO RPT	-0-	-9390	-0-					Y	NO RPT					114

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
01	4123	X	3735	-0-	-388	-0-	16	1	3405	2	Y	282	274	0			75
							4	4	310	9							
02	3668	X	3477	-0-	-191	-0-	13	1	3201	2	Y	237	260	0			52
							2	4	261	9							
03	4061	X	3788	-0-	-273	-0-	16	1	3484	2	Y	257	242	0			67
							5	4	283	9							
04	3900	X	3542	-0-	-358	-0-	17	1	3203	2	Y	261	250	0			78
							35	4	287	9							
05	3844	X	3646	-0-	-198	-0-	17	1	3375	2	Y	229	249	0			58
							2	4	252	9							
06	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					Y	NO RPT					58

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 38H RRCID -> 271677 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 8209 PERF. 8935 - 15154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3782	X	3557	-0-	-225	-0-	15	1	3344	2	Y	176	168	0			47
							4	4	194	9							
02	3276	X	3244	-0-	-32	-0-	12	1	3051	2	Y	163	174	0			36
							2	4	179	9							
03	3596	X	3533	-0-	-63	-0-	15	1	3322	2	Y	174	165	0			45
							5	4	191	9							
04	3480	X	3382	-0-	-98	-0-	16	1	3143	2	Y	172	166	0			51
							34	4	189	9							
05	3596	X	3332	-0-	-264	-0-	16	1	3172	2	Y	130	148	0			33
							1	4	143	9							
06	3480	X	NO RPT	-0-	-3480	-0-					Y	NO RPT					33

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 39H RRCID -> 271678 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 8797 - 15314

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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 40H RRCID -> 271679 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 8818 - 15285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4402	X	4115	-0-	-287	-0-	18	1	3907	2	Y	168	160	0			45
							5	4	185	9							
02	3864	X	3682	-0-	-182	-0-	14	1	3506	2	Y	145	158	0			32
							2	4	160	9							
03	4216	X	4020	-0-	-196	-0-	18	1	3823	2	Y	158	149	0			41
							5	4	174	9							
04	4020	X	3776	-0-	-244	-0-	18	1	3524	2	Y	178	166	0			53
							38	4	196	9							
05	4154	X	3888	-0-	-266	-0-	19	1	3685	2	Y	165	176	0			42
							2	4	182	9							
06	3990	X	NO RPT	-0-	-3990	-0-					Y	NO RPT					42

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
01	5022	X	4478	-0-	-544	-0-	35	1	3889	2	Y	504	505	0			28
							554	9									
02	4340	X	4158	-0-	-182	-0-	36	1	3630	2	Y	447	446	0			29
							492	9									
03	4805	X	4722	-0-	-83	-0-	43	1	4133	2	Y	496	484	0			41
							546	9									
04	4650	X	4250	-0-	-400	-0-	45	1	3714	2	Y	446	444	0			43
							491	9									
05	4774	X	4483	-0-	-291	-0-	43	1	3934	2	Y	460	454	0			49
							506	9									
06	4560	X	NO RPT	-0-	-4560	-0-					Y	NO RPT					49

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
01	6231	X	5670	-0-	-561	-0-	46	1	5086	2	Y	489	491	0			27
							538	9									
02	5600	X	5274	-0-	-326	-0-	47	1	4730	2	Y	452	449	0			30
							497	9									
03	5859	X	5753	-0-	-106	-0-	54	1	5185	2	Y	467	458	0			39
							514	9									
04	5557	X	5557	-0-	-0-	-0-	61	1	4990	2	Y	460	455	0			44
							506	9									
05	5837	X	5837	-0-	-0-	-0-	58	1	5266	2	Y	466	460	0			50
							513	9									
06	5640	X	NO RPT	-0-	-5640	-0-					Y	NO RPT					50

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
01	6541	X	6228	-0-	-313	-0-	50	1	5509	2	Y	608	613	0			34
							669	9									
02	5824	X	5714	-0-	-110	-0-	50	1	5050	2	Y	558	556	0			36
							614	9									
03	6448	X	6187	-0-	-261	-0-	57	1	5477	2	Y	594	581	0			49
							653	9									
04	6240	X	5430	-0-	-810	-0-	58	1	4804	2	Y	516	515	0			50
							568	9									
05	6386	X	5858	-0-	-528	-0-	57	1	5193	2	Y	553	544	0			59
							608	9									
06	6120	X	NO RPT	-0-	-6120	-0-					Y	NO RPT					59

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
01	5797	X	5566	-0-	-231	-0-	44 612	1 9	4910	2	Y	556	558	0			31
02	5236	X	5059	-0-	-177	-0-	44 505	1 9	4510	2	Y	459	460	0			30
03	5797	X	5530	-0-	-267	-0-	51 524	1 9	4955	2	Y	476	467	0			39
04	5580	X	5064	-0-	-516	-0-	55 453	1 9	4556	2	Y	412	411	0			40
05	5704	X	5443	-0-	-261	-0-	54 485	1 9	4904	2	Y	441	434	0			47
06	5430	X	NO RPT	-0-	-5430	-0-					Y	NO RPT					47

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
01	6851	X	6818	-0-	-33	-0-	54 795	1 9	5969	2	Y	723	731	0			40
02	6188	X	5533	-0-	-655	-0-	48 653	1 9	4832	2	Y	594	595	0			39
03	7181	X	7181	-0-	-0-	-0-	65 824	1 9	6292	2	Y	749	726	0			62
04	6630	X	6391	-0-	-239	-0-	67 787	1 9	5537	2	Y	715	708	0			69
05	6851	X	6632	-0-	-219	-0-	63 793	1 9	5776	2	Y	721	713	0			77
06	6630	X	NO RPT	-0-	-6630	-0-					Y	NO RPT					77

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
01	6444	X	6444	-0-	-0-	-0-	24 35	1 4	5504 881	2 9	Y	801	839	1			59
02	5808	X	5808	-0-	-0-	-0-	22 792	1 9	4994	2	Y	720	663	1			116
03	6417	X	6269	-0-	-148	-0-	14 1	1 4	5388 866	2 9	Y	787	813	1			90
04	6210	X	5927	-0-	-283	-0-	20 357	1 4	4792 758	2 9	Y	689	717	1			62
05	6417	X	6118	-0-	-299	-0-	18 810	1 9	5290	2	Y	736	707	1			91
06	6210	X	NO RPT	-0-	-6210	-0-					Y	NO RPT					91

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
01	5952	X	5791	-0-	-161	-0-	45 727	1 9	5019	2	Y	661	664	0			37
02	5376	X	5185	-0-	-191	-0-	44 661	1 9	4480	2	Y	601	599	0			39
03	5952	X	5652	-0-	-300	-0-	51 692	1 9	4909	2	Y	629	616	0			52
04	5700	X	5558	-0-	-142	-0-	59 678	1 9	4821	2	Y	616	609	0			59
05	5913	X	5913	-0-	-0-	-0-	56 729	1 9	5128	2	Y	663	651	0			71
06	5610	X	NO RPT	-0-	-5610	-0-					Y	NO RPT					71

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
01	4247	X	3850	-0-	-397	-0-	223 476	1 9	3151	2	Y	433	465	0			19
02	3836	X	3351	-0-	-485	-0-	205 405	1 9	2741	2	Y	368	355	0			32
03	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	196 476	1 9	3684	2	Y	433	443	0			22
04	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	148 39	1 4	3418 454	2 9	Y	413	404	0			31
05	4223	X	4223	-0-	-0-	-0-	129 1	1 4	3616 477	2 9	Y	434	433	0			32
06	4230	X	NO RPT	-0-	-4230	-0-					Y	NO RPT					32

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
01	3348	X	2944	-0-	-404	-0-	177 309	1 9	2458	2	Y	281	301	0			12
02	3024	X	2903	-0-	-121	-0-	168 304	1 9	2431	2	Y	276	264	0			24
03	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	180 316	1 9	2732	2	Y	287	296	0			15
04	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	177 31	1 4	2706 328	2 9	Y	298	291	0			22
05	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	151 361	1 9	2751	2	Y	328	326	0			24
06	3120	X	NO RPT	-0-	-3120	-0-					Y	NO RPT					24

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
01	4278	X	4239	-0-	-39	-0-	119 399	1 9	3721	2	Y	363	382	0			16
02	3864	X	3131	-0-	-733	-0-	90 284	1 9	2757	2	Y	258	251	0			23
03	4278	X	3704	-0-	-574	-0-	93 323	1 9	3288	2	Y	294	302	0			15
04	4140	X	3623	-0-	-517	-0-	81 37	1 4	3183 322	2 9	Y	293	286	0			22
05	4247	X	4128	-0-	-119	-0-	72 1	1 4	3694 361	2 9	Y	328	326	0			24
06	4110	X	NO RPT	-0-	-4110	-0-					Y	NO RPT					24

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
01	3441	X	3244	-0-	-197	-0-	191 381	1 9	2672	2	Y	346	368	0			15
02	3052	X	3004	-0-	-48	-0-	162 351	1 9	2491	2	Y	319	306	0			28
03	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	181 438	1 9	2931	2	Y	398	405	0			21
04	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	177 30	1 4	2651 452	2 9	Y	411	401	0			31
05	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	153 474	1 9	2795	2	Y	431	430	0			32
06	3330	X	NO RPT	-0-	-3330	-0-					Y	NO RPT					32

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
01	4610	X	4610	-0-	-0-	-0-	18	1	3989	2	Y	525	546	1			39
							25	4	578	9							
02	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	16	1	3569	2	Y	467	431	1			75
							514	9									
03	4525	X	4525	-0-	-0-	-0-	10	1	3910	2	Y	549	561	1			63
							1	4	604	9							
04	4497	X	4497	-0-	-0-	-0-	15	1	3647	2	Y	512	529	1			46
							272	4	563	9							
05	4552	X	4552	-0-	-0-	-0-	14	1	3948	2	Y	536	516	1			66
							590	9									
06	4290	X	NO RPT	-0-	-4290	-0-					Y	NO RPT					66

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
01	4216	X	3770	-0-	-446	-0-	15	1	3277	2	Y	415	426	1			31
							21	4	457	9							
02	3808	X	3332	-0-	-476	-0-	13	1	2937	2	Y	347	322	1			56
							382	9									
03	4092	X	3100	-0-	-992	-0-	7	1	2810	2	Y	256	283	1			29
							1	4	282	9							
04	3810	X	16	-0-	-3794	-0-	14	2	1	4	Y	1	30	1			-0-
							1	9									
05	3906	X	3900	-0-	-6	-0-	12	1	3550	2	Y	307	269	1			38
							338	9									
06	3660	X	NO RPT	-0-	-3660	-0-					Y	NO RPT					38

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
01	7746	X	7746	-0-	-0-	-0-	31	1	6913	2	Y	689	715	1			51
							44	4	758	9							
02	6720	X	6680	-0-	-40	-0-	26	1	6002	2	Y	593	549	1			95
							652	9									
03	7641	X	7641	-0-	-0-	-0-	18	1	6901	2	Y	655	675	1			75
							1	4	721	9							
04	8691	X	8691	-0-	-0-	-0-	30	1	7361	2	Y	683	696	1			62
							549	4	751	9							
05	8121	X	8121	-0-	-0-	-0-	26	1	7370	2	Y	659	640	1			81
							725	9									
06	7200	X	NO RPT	-0-	-7200	-0-					Y	NO RPT					81

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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
01	3658	X	3343	-0-	-315	-0-	175	1	2687	2	Y	437	466	0			19
							481	9									
02	3304	X	2686	-0-	-618	-0-	166	1	2156	2	Y	331	321	0			29
							364	9									
03	3658	X	3421	-0-	-237	-0-	179	1	2829	2	Y	375	385	0			19
							413	9									
04	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	178	1	2844	2	Y	389	379	0			29
							33	4	428	9							
05	3472	X	3438	-0-	-34	-0-	153	1	2858	2	Y	388	388	0			29
							427	9									
06	3300	X	NO RPT	-0-	-3300	-0-					Y	NO RPT					29

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
01	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	169	1	3173	2	Y	341	360	0			15
							375	9									
02	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	175	1	3535	2	Y	376	358	0			33
							414	9									
03	3627	X	3193	-0-	-434	-0-	178	1	2719	2	Y	269	288	0			14
							296	9									
04	3600	X	3298	-0-	-302	-0-	177	1	2779	2	Y	282	275	0			21
							32	4	310	9							
05	4557	X	3144	-0-	-1413	-0-	151	1	2694	2	Y	272	273	0			20
							299	9									
06	4410	X	NO RPT	-0-	-4410	-0-					Y	NO RPT					20

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
01	3782	X	3396	-0-	-386	-0-	186	1	2806	2	Y	367	396	0			16
							404	9									
02	3332	X	3199	-0-	-133	-0-	186	1	2641	2	Y	338	324	0			30
							372	9									
03	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	202	1	3461	2	Y	410	419	0			21
							451	9									
04	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	186	1	3108	2	Y	379	372	0			28
							36	4	417	9							
05	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	173	1	3450	2	Y	419	416	0			31
							461	9									
06	3990	X	NO RPT	-0-	-3990	-0-					Y	NO RPT					31

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
01	6101	X	6101	-0-	-0-	-0-	500	1	4942	2	Y	598	548	0			78
							1	4	658	9							
02	5253	X	5253	-0-	-0-	-0-	397	1	4299	2	Y	506	522	0			62
							557	9									
03	5543	X	5543	-0-	-0-	-0-	426	1	4575	2	Y	493	511	0			44
							542	9									
04	5910	X	5045	-0-	-865	-0-	417	1	4152	2	Y	431	432	0			43
							2	4	474	9							
05	6107	X	5497	-0-	-610	-0-	591	1	4422	2	Y	440	445	0			38
							484	9									
06	5910	X	NO RPT	-0-	-5910	-0-					Y	NO RPT					38

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
01	4929	X	4652	-0-	-277	-0-	298	1	3887	2	Y	424	409	0			55
							1	4	466	9							
02	5236	X	3788	-0-	-1448	-0-	224	1	3190	2	Y	340	353	0			42
							374	9									
03	5797	X	3505	-0-	-2292	-0-	276	1	2918	2	Y	283	300	0			25
							311	9									
04	5610	X	2399	-0-	-3211	-0-	233	1	1945	2	Y	200	205	0			20
							1	4	220	9							
05	5735	X	2642	-0-	-3093	-0-	358	1	2034	2	Y	227	227	0			20
							250	9									
06	4500	X	NO RPT	-0-	-4500	-0-					Y	NO RPT					20

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
01	2294	X	2294	-0-	-0-	-0-	328	1	1824	2	Y	128	118	0			17
							1	4	141	9							
02	2016	X	1775	-0-	-241	-0-	232	1	1436	2	Y	97	102	0			12
							107	9									
03	1705	X	1128	-0-	-577	-0-	142	1	923	2	Y	57	64	0			5
							63	9									
04	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	227	1	2506	2	Y	160	149	0			16
							1	4	176	9							
05	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	277	1	2506	2	Y	157	159	0			14
							173	9									
06	2220	X	NO RPT	-0-	-2220	-0-					Y	NO RPT					14

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
01	5611	X	4265	-0-	-1346	-0-	405	1	3636	2	Y	203	195	0			26
							1	4	223	9							
02	5712	X	3655	-0-	-2057	-0-	322	1	3144	2	Y	172	177	0			21
							189	9									
03	6324	X	2988	-0-	-3336	-0-	303	1	2546	2	Y	126	136	0			11
							139	9									
04	6120	X	1115	-0-	-5005	-0-	219	1	840	2	Y	51	57	0			5
							56	9									
05	5115	X	1548	-0-	-3567	-0-	315	1	1123	2	Y	100	96	0			9
							110	9									
06	4140	X	NO RPT	-0-	-4140	-0-					Y	NO RPT					9

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
01	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	95	1	3091	2	Y	359	376	0			15
							395	9									
02	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	86	1	2743	2	Y	328	314	0			29
							361	9									
03	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	91	1	3275	2	Y	373	383	0			19
							410	9									
04	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	92	1	3189	2	Y	374	365	0			28
							37	4	411	9							
05	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	83	1	3292	2	Y	384	383	0			29
							422	9									
06	3660	X	NO RPT	-0-	-3660	-0-					Y	NO RPT					29

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
01	4433	X	3051	-0-	-1382	-0-	185	1	2511	2	Y	318	316	0			20
							5	4	350	9							
02	4004	X	3275	-0-	-729	-0-	164	1	2746	2	Y	332	323	0			29
							365	9									
03	3875	X	3104	-0-	-771	-0-	178	1	2595	2	Y	300	314	0			15
							1	4	330	9							
04	3240	X	2832	-0-	-408	-0-	171	1	2328	2	Y	271	275	0			11
							35	4	298	9							
05	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	177	1	3122	2	Y	370	364	0			17
							407	9									
06	3510	X	NO RPT	-0-	-3510	-0-					Y	NO RPT					17

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
01	4464	X	3757	-0-	-707	-0-	160	1	3268	2	Y	294	293	0			18
							6	4	323	9							
02	4032	X	3882	-0-	-150	-0-	142	1	3388	2	Y	320	310	0			28
							352	9									
03	4464	X	3158	-0-	-1306	-0-	99	1	2747	2	Y	283	297	0			14
							1	4	311	9							
04	3900	X	3122	-0-	-778	-0-	135	1	2644	2	Y	275	277	0			12
							40	4	303	9							
05	4309	X	3131	-0-	-1178	-0-	143	1	2632	2	Y	324	321	0			15
							356	9									
06	4170	X	NO RPT	-0-	-4170	-0-					Y	NO RPT					15

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
01	3751	X	3242	-0-	-509	-0-	207	1	2722	2	Y	280	279	0			17
							5	4	308	9							
02	3332	X	2721	-0-	-611	-0-	181	1	2303	2	Y	215	213	0			19
							237	9									
03	3689	X	2299	-0-	-1390	-0-	179	1	1920	2	Y	182	192	0			9
							200	9									
04	3150	X	2508	-0-	-642	-0-	197	1	2063	2	Y	197	198	0			8
							31	4	217	9							
05	3255	X	2848	-0-	-407	-0-	203	1	2390	2	Y	232	229	0			11
							255	9									
06	3150	X	NO RPT	-0-	-3150	-0-					Y	NO RPT					11

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
01	6380	X	6380	-0-	-0-	-0-	338	1	5713	2	Y	297	282	0			39
							2	4	327	9							
02	5650	X	5650	-0-	-0-	-0-	265	1	5104	2	Y	255	263	0			31
							281	9									
03	6747	X	6747	-0-	-0-	-0-	309	1	6134	2	Y	276	283	0			24
							304	9									
04	7237	X	7237	-0-	-0-	-0-	361	1	6541	2	Y	302	296	0			30
							3	4	332	9							
05	7410	X	7410	-0-	-0-	-0-	511	1	6615	2	Y	258	266	0			22
							284	9									
06	6540	X	NO RPT	-0-	-6540	-0-					Y	NO RPT					22

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
01	1550	N	702	-0-	-848	-0-	154	1	485	2	Y	57	53	0			7
							63	9									
02	1036	N	109	-0-	-927	-0-	80	1	26	2	Y	3	10	0			-0-
							3	9									
03	541	N	541	-0-	-0-	-0-	90	1	403	2	Y	44	40	0			4
							48	9									
04	690	N	348	-0-	-342	-0-	118	1	196	2	Y	31	32	0			3
							34	9									
05	384	N	384	-0-	-0-	-0-	171	1	174	2	Y	35	35	0			3
							39	9									
06	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT					3

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
01	3162	X	2784	-0-	-378	-0-	351	1	2122	2	Y	282	263	0			37
							1	4	310	9							
02	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	318	1	2512	2	Y	325	322	0			40
							358	9									
03	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	347	1	2623	2	Y	310	323	0			27
							341	9									
04	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	331	1	2306	2	Y	252	254	0			25
							1	4	277	9							
05	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	477	1	2670	2	Y	299	298	0			26
							329	9									
06	3150	X	NO RPT	-0-	-3150	-0-					Y	NO RPT					26

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
01	2852	X	1189	-0-	-1663	-0-	183	1	898	2	Y	96	99	0			6
							2	4	106	9							
02	2716	X	1688	-0-	-1028	-0-	182	1	1348	2	Y	144	137	0			13
							158	9									
03	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	221	1	2883	2	Y	274	274	0			13
							1	4	301	9							
04	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	232	1	3999	2	Y	336	335	0			14
							60	4	370	9							
05	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	232	1	3242	2	Y	358	355	0			17
							394	9									
06	3300	X	NO RPT	-0-	-3300	-0-					Y	NO RPT					17

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
01	11780	X	7166	-0-	-4614	-0-	4	1	6961	2	Y	183	185	1			31
							201	9									
02	10640	X	8875	-0-	-1765	-0-	4	1	8625	2	Y	224	219	1			36
							246	9									
03	11346	X	6613	-0-	-4733	-0-	3	1	6411	2	Y	181	196	1			21
							199	9									
04	10980	X	5201	-0-	-5779	-0-	3	1	5044	2	Y	140	139	1			22
							154	9									
05	11284	X	10636	-0-	-648	-0-	5	1	10374	2	Y	234	230	1			26
							257	9									
06	9510	X	NO RPT	-0-	-9510	-0-					Y	NO RPT					26

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
01	7192	X	4716	-0-	-2476	-0-	3 124	1 9	4589	2	Y	113	113	1			19
02	6496	X	5919	-0-	-577	-0-	3 146	1 9	5770	2	Y	133	130	1			22
03	7192	X	5528	-0-	-1664	-0-	2 201	1 9	5325	2	Y	183	183	1			22
04	5730	X	5227	-0-	-503	-0-	3 206	1 9	5018	2	Y	187	179	1			30
05	6541	X	5308	-0-	-1233	-0-	2 186	1 9	5120	2	Y	169	180	1			19
06	6330	X	NO RPT	-0-	-6330	-0-					Y	NO RPT					19

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
01	21173	X	11978	-0-	-9195	-0-	28 9	1 4	11676 265	2 9	Y	241	245	1			8
02	18116	X	9150	-0-	-8966	-0-	17 12	1 4	8923 198	2 9	Y	180	180	1			8
03	19499	X	9947	-0-	-9552	-0-	19 17	1 4	9725 186	2 9	Y	169	174	1			3
04	24326	X	24326	-0-	-0-	-0-	24 22	1 4	23811 469	2 9	Y	426	422	1			7
05	21020	X	21020	-0-	-0-	-0-	14 8	1 4	20535 463	2 9	Y	421	417	1			11
06	11580	X	NO RPT	-0-	-11580	-0-					Y	NO RPT					11

STANLEY RANCH WELL #: 29H RRCID -> 271896 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 9270 - 13985

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

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 4H RRCID -> 271910 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 8983 - 14234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	X	118	-0-	-2145	-0-	1 4	1 9	113	2	Y	4	4	0			1
02	2044	X	185	-0-	-1859	-0-	2 7	1 9	176	2	Y	6	5	0			2
03	1426	X	254	-0-	-1172	-0-	7 8	1 9	239	2	Y	7	7	0			2
04	150	X	119	-0-	-31	-0-	1 4	1 9	114	2	Y	4	5	0			1
05	217	X	81	-0-	-136	-0-	1 2	1 9	78	2	Y	2	2	0			1
06	240	X	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 5H RRCID -> 271911 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 8851 - 13968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2266	X	2266	-0-	-0-	-0-	27	1	2106	2	Y	120	153	0			30
							1	4	132	9							
02	2114	X	2114	-0-	-0-	-0-	22	1	2003	2	Y	81	85	0			26
							89	9									
03	2263	X	1893	-0-	-370	-0-	51	1	1757	2	Y	77	86	0			17
							85	9									
04	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	28	1	2875	2	Y	171	153	0			35
							1	4	188	9							
05	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	66	1	3602	2	Y	169	163	0			41
							186	9									
06	2280	X	NO RPT	-0-	-2280	-0-					Y	NO RPT					41

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
01	930	X	881	-0-	-49	-0-	516	1	87	4	Y	253	334	1			220
							278	9									
02	840	X	459	-0-	-381	-0-	312	1	147	9	Y	134	162	1			192
03	961	X	692	-0-	-269	-0-	499	1	193	9	Y	175	140	1			227
04	930	X	253	-0-	-677	-0-	183	1	70	9	Y	64	151	1			140
05	961	X	662	-0-	-299	-0-	517	1	145	9	Y	132	100	1			172
06	840	X	NO RPT	-0-	-840	-0-					Y	NO RPT					172

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
01	310	N	74	-0-	-236	-0-	74	1			Y	-0-	1	1			-0-
02	168	N	51	-0-	-117	-0-	51	1			Y	-0-					-0-
03	155	N	7	-0-	-148	-0-	7	1			Y	-0-					-0-
04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	1			Y	-0-					-0-
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	1			Y	-0-					-0-
06	7	N	NO RPT	-0-	-7	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
01	575	N	575	-0-	-0-	-0-	466	1	81	4	Y	25	25	1			21
							28	9									
02	692	N	692	-0-	-0-	-0-	637	1	55	9	Y	50	16	1			55
03	698	N	698	-0-	-0-	-0-	666	1	32	9	Y	29	40	1			44
04	808	N	808	-0-	-0-	-0-	698	1	110	9	Y	100	29	1			115
05	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	977	1	40	9	Y	36	82	1			69
06	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					Y	NO RPT					69

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
01	13857	X	640	-0-	-13217	-0-	1	1	617	2	Y	18	40	1			3
							2	4	20	9							
02	11032	X	49	-0-	-10983	-0-	48	2	1	9	Y	1	4	1			-0-
03	11656	X	-0-	-0-	-11656	-0-					Y	-0-					-0-
04	11280	X	-0-	-0-	-11280	-0-					Y	-0-					-0-
05	11656	X	-0-	-0-	-11656	-0-					Y	-0-					-0-
06	630	X	NO RPT	-0-	-630	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
01	520	N	520	-0-	-0-	-0-	139	1	364	2	Y	15	15	0			4
							17	9									
02	498	N	498	-0-	-0-	-0-	127	1	356	2	Y	14	14	0			4
							15	9									
03	930	N	787	-0-	-143	-0-	187	1	564	2	Y	33	28	0			9
							36	9									
04	899	N	899	-0-	-0-	-0-	201	1	647	2	Y	46	39	0			16
							51	9									
05	821	N	821	-0-	-0-	-0-	202	1	552	2	Y	61	63	0			14
							67	9									
06	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					Y	NO RPT					14

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
01	2728	X	1456	-0-	-1272	-0-	277	1	1105	2	Y	64	65	0			-0-
							4	4	70	9							
02	2464	X	1832	-0-	-632	-0-	354	1	1389	2	Y	81	80	0			1
							89	9									
03	2728	X	1276	-0-	-1452	-0-	342	1	879	2	Y	50	51	0			-0-
							55	9									
04	2310	X	769	-0-	-1541	-0-	354	1	388	2	Y	22	20	0	2	1	-0-
							3	4	24	9							
05	2015	X	1279	-0-	-736	-0-	394	1	826	2	Y	53	52	0			1
							1	4	58	9							
06	1950	X	NO RPT	-0-	-1950	-0-					Y	NO RPT					1

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
01	5270	X	5047	-0-	-223	-0-	185	1	4221	2	Y	583	602	0			47
							641	9									
02	4760	X	4529	-0-	-231	-0-	166	1	3825	2	Y	489	488	0			48
							538	9									
03	5270	X	4423	-0-	-847	-0-	144	1	3724	2	Y	504	497	0			55
							1	4	554	9							
04	4890	X	3862	-0-	-1028	-0-	136	1	3146	2	Y	520	514	0			61
							8	4	572	9							
05	5053	X	3987	-0-	-1066	-0-	146	1	3246	2	Y	541	543	0			59
							595	9									
06	4890	X	NO RPT	-0-	-4890	-0-					Y	NO RPT					59

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
01	4030	X	4008	-0-	-22	-0-	145	1	3223	2	Y	582	602	0			47
							640	9									
02	3640	X	3557	-0-	-83	-0-	130	1	2858	2	Y	517	513	0			51
							569	9									
03	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	125	1	3333	2	Y	579	567	0			63
							1	4	637	9							
04	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	125	1	3271	2	Y	478	485	0			56
							8	4	526	9							
05	4030	X	3793	-0-	-237	-0-	127	1	3157	2	Y	463	469	0			50
							509	9									
06	3900	X	NO RPT	-0-	-3900	-0-					Y	NO RPT					50

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
01	4185	X	3714	-0-	-471	-0-	217	1	3009	2	Y	444	460	0			36
							488	9									
02	3780	X	3328	-0-	-452	-0-	215	1	2684	2	Y	390	388	0			38
							429	9									
03	4185	X	3839	-0-	-346	-0-	220	1	3126	2	Y	447	436	0			49
							1	4	492	9							
04	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	225	1	3145	2	Y	385	389	0			45
							8	4	424	9							
05	4186	X	4186	-0-	-0-	-0-	242	1	3452	2	Y	447	443	0			49
							492	9									
06	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					Y	NO RPT					49

STUMBERG RANCH UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 272036 COMPL. DATE 10/20/2013 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8466 - 13133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4371	X	4262	-0-	-109	-0-	150	1	3529	2	Y	530	547	0			43
							583	9									
02	3864	X	3849	-0-	-15	-0-	150	1	3206	2	Y	448	447	0			44
							493	9									
03	4154	X	4074	-0-	-80	-0-	149	1	3445	2	Y	435	432	0			47
							1	4	479	9							
04	4110	X	4007	-0-	-103	-0-	148	1	3231	2	Y	564	545	0			66
							8	4	620	9							
05	4247	X	4052	-0-	-195	-0-	161	1	3407	2	Y	440	458	0			48
							484	9									
06	4110	X	NO RPT	-0-	-4110	-0-					Y	NO RPT					48

TOVAR WLC A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272039 COMPL. DATE 09/22/2013 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 6130 - 10458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	540	-0-	-917	-0-	58	1	433	2	Y	35	39	1			15
							10	4	39	9							
02	1148	N	524	-0-	-624	-0-	37	1	461	2	Y	24					39
							26	9									
03	758	N	758	-0-	-0-	-0-	101	1	617	2	Y	36	38	1			37
							40	9									
04	726	N	726	-0-	-0-	-0-	205	1	482	2	Y	35	45	1			27
							39	9									
05	668	N	668	-0-	-0-	-0-	172	1	454	2	Y	37					64
							1	4	41	9							
06	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					Y	NO RPT					64

TOVAR WLC A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272040 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 5658 PERF. 6198 - 10477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	X	157	-0-	-1703	-0-	109	1	47	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
02	1680	X	282	-0-	-1398	-0-	81	1	199	2	Y	2					2
							2	9									
03	645	X	645	-0-	-0-	-0-	172	1	467	2	Y	5	2	1			5
							6	9									
04	2378	X	2378	-0-	-0-	-0-	733	1	1622	2	Y	20	9	1			16
							1	4	22	9							
05	310	X	193	-0-	-117	-0-	147	1	46	2	Y	-0-					16
06	630	X	NO RPT	-0-	-630	-0-					Y	NO RPT					16

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
01	2627	X	2627	-0-	-0-	-0-	224	1	2293	2	Y	53	56	1			23
							52	4	58	9							
02	2184	X	1935	-0-	-249	-0-	89	1	1814	2	Y	27					50
							2	4	30	9							
03	2418	X	2026	-0-	-392	-0-	124	1	1866	2	Y	32	49	1			33
							1	4	35	9							
04	2550	X	1154	-0-	-1396	-0-	330	1	805	2	Y	17	37	1			13
							19	9									
05	2635	X	2533	-0-	-102	-0-	278	1	2193	2	Y	52					65
							5	4	57	9							
06	2550	X	NO RPT	-0-	-2550	-0-					Y	NO RPT					65

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
01	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	19	1	1514	2	Y	68	65	0			17
							1	4	75	9							
02	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	14	1	1260	2	Y	72	66	0			23
							79	9									
03	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	35	1	1208	2	Y	71	78	0			16
							78	9									
04	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	18	1	1877	2	Y	102	97	0			21
							112	9									
05	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	33	1	1826	2	Y	58	65	0			14
							64	9									
06	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					Y	NO RPT					14

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
01	1767	X	1384	-0-	-383	-0-	16	1	1279	2	Y	81	90	0			20
							89	9									
02	1596	X	1290	-0-	-306	-0-	13	1	1238	2	Y	35	44	0			11
							39	9									
03	1581	X	1158	-0-	-423	-0-	32	1	1091	2	Y	32	36	0			7
							35	9									
04	1563	X	1563	-0-	-0-	-0-	14	1	1470	2	Y	72	64	0			15
							79	9									
05	2006	X	2006	-0-	-0-	-0-	34	1	1854	2	Y	107	96	0			26
							118	9									
06	1380	X	NO RPT	-0-	-1380	-0-					Y	NO RPT					26

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
01	1889	X	1889	-0-	-0-	-0-	23	1	1764	2	Y	92	97	0			23
							1	4	101	9							
02	2163	X	2163	-0-	-0-	-0-	22	1	2056	2	Y	77	75	0			25
							85	9									
03	2170	X	2078	-0-	-92	-0-	57	1	1960	2	Y	55	68	0			12
							61	9									
04	2220	X	2220	-0-	-0-	-0-	20	1	2138	2	Y	55	56	0			11
							1	4	61	9							
05	2402	X	2402	-0-	-0-	-0-	42	1	2284	2	Y	69	63	0			17
							76	9									
06	2310	X	NO RPT	-0-	-2310	-0-					Y	NO RPT					17

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
01	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	25	1	2121	2	Y	234	232	0			24
							29	4	257	9							
02	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	21	1	1907	2	Y	193	196	0			21
							28	4	212	9							
03	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	24	1	2096	2	Y	209	203	0			27
							15	4	230	9							
04	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	20	1	2067	2	Y	252	248	0			31
							12	4	277	9							
05	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	28	1	2134	2	Y	245	247	0			29
							10	4	270	9							
06	2190	N	NO RPT	-0-	-2190	-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
01	2294	X	2181	-0-	-113	-0-	23	1	1970	2	Y	146	147	0			15
							27	4	161	9							
02	2072	X	1803	-0-	-269	-0-	18	1	1639	2	Y	111	114	0			12
							24	4	122	9							
03	2170	X	2068	-0-	-102	-0-	21	1	1871	2	Y	148	141	0			19
							13	4	163	9							
04	2100	X	1798	-0-	-302	-0-	16	1	1608	2	Y	150	151	0			18
							9	4	165	9							
05	2170	X	1930	-0-	-240	-0-	23	1	1757	2	Y	129	132	0			15
							8	4	142	9							
06	2100	X	NO RPT	-0-	-2100	-0-					Y	NO RPT					15

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
01	1829	X	1567	-0-	-262	-0-	18	1	1446	2	Y	93	100	0			23
							1	4	102	9							
02	1652	X	1329	-0-	-323	-0-	13	1	1251	2	Y	59	63	0			19
							65	9									
03	1829	X	1481	-0-	-348	-0-	40	1	1376	2	Y	59	65	0			13
							65	9									
04	1620	X	1276	-0-	-344	-0-	11	1	1201	2	Y	58	59	0			12
							64	9									
05	1674	X	1349	-0-	-325	-0-	23	1	1269	2	Y	52	51	0			13
							57	9									
06	1530	X	NO RPT	-0-	-1530	-0-					Y	NO RPT					13

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
01	1860	X	1532	-0-	-328	-0-	18	1	1429	2	Y	76	86	0			19
							1	4	84	9							
02	2190	X	2190	-0-	-0-	-0-	22	1	2080	2	Y	80	73	0			26
							88	9									
03	1865	X	1865	-0-	-0-	-0-	51	1	1739	2	Y	68	79	0			15
							75	9									
04	1800	X	1368	-0-	-432	-0-	12	1	1293	2	Y	57	60	0			12
							63	9									
05	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	48	1	2639	2	Y	97	85	0			24
							107	9									
06	2340	X	NO RPT	-0-	-2340	-0-					Y	NO RPT					24

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
01	2170	N	1906	-0-	-264	-0-	20	1	1709	2	Y	140	141	0			14
							23	4	154	9							
02	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	20	1	1820	2	Y	103	106	0			11
							27	4	113	9							
03	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	21	1	1840	2	Y	163	153	0			21
							13	4	179	9							
04	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	17	1	1707	2	Y	134	139	0			16
							10	4	147	9							
05	2201	N	2154	-0-	-47	-0-	26	1	1933	2	Y	169	165	0			20
							9	4	186	9							
06	1980	N	NO RPT	-0-	-1980	-0-					Y	NO RPT					20

STUMBERG RANCH UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 272130 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8390 - 13174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4929	X	4498	-0-	-431	-0-	256	1	3591	2	Y	592	616	0			48
							651	9									
02	4452	X	3784	-0-	-668	-0-	234	1	2969	2	Y	528	524	0			52
							581	9									
03	4929	X	4086	-0-	-843	-0-	221	1	3190	2	Y	613	598	0			67
							1	4	674	9							
04	4530	X	4125	-0-	-405	-0-	224	1	3322	2	Y	519	525	0			61
							8	4	571	9							
05	4681	X	4340	-0-	-341	-0-	214	1	3532	2	Y	540	542	0			59
							594	9									
06	4350	X	NO RPT	-0-	-4350	-0-					Y	NO RPT					59

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 90H RRCID -> 272161 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8446 - 12546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	16	1	1356	2	Y	108	110	0			11
							19	4	119	9							
02	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	13	1	1235	2	Y	133	129	0			15
							18	4	146	9							
03	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	16	1	1399	2	Y	165	158	0			22
							10	4	182	9							
04	1470	N	1264	-0-	-206	-0-	11	1	1100	2	Y	134	140	0			16
							6	4	147	9							
05	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	20	1	1464	2	Y	179	174	0			21
							7	4	197	9							
06	1560	N	NO RPT	-0-	-1560	-0-					Y	NO RPT					21

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 91H RRCID -> 272162 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 8348 - 12523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	16	1	1403	2	Y	195	195	0			20
							19	4	215	9							
02	1512	N	1435	-0-	-77	-0-	13	1	1241	2	Y	148	152	0			16
							18	4	163	9							
03	1643	N	1591	-0-	-52	-0-	16	1	1400	2	Y	150	146	0			20
							10	4	165	9							
04	1590	N	1566	-0-	-24	-0-	14	1	1378	2	Y	151	153	0			18
							8	4	166	9							
05	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	19	1	1440	2	Y	143	144	0			17
							7	4	157	9							
06	1530	N	NO RPT	-0-	-1530	-0-					Y	NO RPT					17

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
01	1767	X	1312	-0-	-455	-0-	14	1	1186	2	Y	87	88	0			9
							16	4	96	9							
02	1596	X	1215	-0-	-381	-0-	12	1	1106	2	Y	74	75	0			8
							16	4	81	9							
03	1519	X	1382	-0-	-137	-0-	14	1	1268	2	Y	83	80	0			11
							9	4	91	9							
04	1260	X	1257	-0-	-3	-0-	11	1	1154	2	Y	77	79	0			9
							7	4	85	9							
05	1338	X	1338	-0-	-0-	-0-	16	1	1225	2	Y	83	82	0			10
							6	4	91	9							
06	1350	X	NO RPT	-0-	-1350	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 93H RRCID -> 272166 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8456 - 12090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3565	X	2263	-0-	-1302	-0-	23	1	1951	2	Y	238	242	0			24
							27	4	262	9							
02	3220	X	2135	-0-	-1085	-0-	20	1	1828	2	Y	236	234	0			26
							27	4	260	9							
03	3565	X	2480	-0-	-1085	-0-	24	1	2144	2	Y	270	261	0			35
							15	4	297	9							
04	2550	X	2217	-0-	-333	-0-	19	1	1924	2	Y	239	245	0			29
							11	4	263	9							
05	2418	X	2305	-0-	-113	-0-	27	1	2023	2	Y	224	227	0			26
							9	4	246	9							
06	2400	X	NO RPT	-0-	-2400	-0-					Y	NO RPT					26

STUMBERG RANCH UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 272167 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 8511 - 13231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3565	X	3282	-0-	-283	-0-	153	1	2675	2	Y	413	429	0			33
							454	9									
02	3108	X	2869	-0-	-239	-0-	157	1	2331	2	Y	346	345	0			34
							381	9									
03	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	158	1	2920	2	Y	399	390	0			43
							1	4	439	9							
04	3300	X	3182	-0-	-118	-0-	150	1	2651	2	Y	341	344	0			40
							6	4	375	9							
05	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	219	1	3071	2	Y	349	351	0			38
							384	9									
06	3390	X	NO RPT	-0-	-3390	-0-					Y	NO RPT					38

STUMBERG RANCH UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 272168 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8455 - 13179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4712	X	4194	-0-	-518	-0-	173	1	3354	2	Y	606	629	0			49
							667	9									
02	4256	X	4055	-0-	-201	-0-	185	1	3270	2	Y	545	541	0			53
							600	9									
03	4712	X	4662	-0-	-50	-0-	188	1	3787	2	Y	624	609	0			68
							1	4	686	9							
04	4230	X	4187	-0-	-43	-0-	171	1	3448	2	Y	509	517	0			60
							8	4	560	9							
05	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	186	1	3768	2	Y	567	565	0			62
							624	9									
06	4500	X	NO RPT	-0-	-4500	-0-					Y	NO RPT					62

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
01	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	38	1	3253	2	Y	315	316	0			32
							44	4	347	9							
02	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	31	1	2844	2	Y	255	259	0			28
							42	4	281	9							
03	3534	X	3513	-0-	-21	-0-	35	1	3085	2	Y	337	321	0			44
							22	4	371	9							
04	3480	X	3341	-0-	-139	-0-	29	1	2944	2	Y	319	324	0			39
							17	4	351	9							
05	3596	X	3267	-0-	-329	-0-	39	1	2906	2	Y	281	287	0			33
							13	4	309	9							
06	3480	X	NO RPT	-0-	-3480	-0-					Y	NO RPT					33

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 101H RRCID -> 272194 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 9081 - 15219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6448	X	4378	-0-	-2070	-0-	45	1	3885	2	Y	359	378	0			37
							53	4	395	9							
02	6381	X	6381	-0-	-0-	-0-	58	1	5426	2	Y	743	698	0			82
							80	4	817	9							
03	6479	X	5263	-0-	-1216	-0-	51	1	4528	2	Y	593	597	0			78
							32	4	652	9							
04	6437	X	6437	-0-	-0-	-0-	57	1	5727	2	Y	564	573	0			69
							33	4	620	9							
05	6913	X	5507	-0-	-1406	-0-	65	1	4883	2	Y	488	500	0			57
							22	4	537	9							
06	6690	X	NO RPT	-0-	-6690	-0-					Y	NO RPT					57

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
01	3317	X	3250	-0-	-67	-0-	33	1	2822	2	Y	324	327	0			33
							39	4	356	9							
02	2996	X	2888	-0-	-108	-0-	27	1	2529	2	Y	268	271	0			30
							37	4	295	9							
03	3224	X	3094	-0-	-130	-0-	31	1	2758	2	Y	260	256	0			34
							19	4	286	9							
04	3150	X	2932	-0-	-218	-0-	26	1	2625	2	Y	242	247	0			29
							15	4	266	9							
05	3255	X	3103	-0-	-152	-0-	37	1	2772	2	Y	255	254	0			30
							13	4	281	9							
06	3150	X	NO RPT	-0-	-3150	-0-					Y	NO RPT					30

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
01	2480	N	2310	-0-	-170	-0-	24	1	2065	2	Y	175	177	0			18
							28	4	193	9							
02	2156	N	2155	-0-	-1	-0-	20	1	1898	2	Y	190	187	0			21
							28	4	209	9							
03	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	25	1	2179	2	Y	211	204	0			28
							15	4	232	9							
04	2250	N	2223	-0-	-27	-0-	20	1	1973	2	Y	199	203	0			24
							11	4	219	9							
05	2387	N	2334	-0-	-53	-0-	28	1	2086	2	Y	191	193	0			22
							10	4	210	9							
06	2370	N	NO RPT	-0-	-2370	-0-					Y	NO RPT					22

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
01	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	32	1	2774	2	Y	244	247	0			25
							38	4	268	9							
02	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	26	1	2422	2	Y	223	223	0			25
							36	4	245	9							
03	3100	X	2999	-0-	-101	-0-	30	1	2679	2	Y	246	239	0			32
							19	4	271	9							
04	3000	X	2943	-0-	-57	-0-	26	1	2651	2	Y	228	232	0			28
							15	4	251	9							
05	3100	X	2968	-0-	-132	-0-	35	1	2637	2	Y	258	256	0			30
							12	4	284	9							
06	3000	X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					Y	NO RPT					30

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
01	4588	X	4144	-0-	-444	-0-	17	1	3758	2	Y	335	326	0			33
							369	9									
02	3920	X	3809	-0-	-111	-0-	17	1	3461	2	Y	299	298	0			34
							2	4	329	9							
03	4340	X	3866	-0-	-474	-0-	16	1	3494	2	Y	324	327	0			31
							356	9									
04	4200	X	2655	-0-	-1545	-0-	11	1	2385	2	Y	233	233	0			31
							3	4	256	9							
05	4247	X	3775	-0-	-472	-0-	17	1	3578	2	Y	164	180	0			15
							180	9									
06	4080	X	NO RPT	-0-	-4080	-0-					Y	NO RPT					15

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
01	1984	X	1914	-0-	-70	-0-	23	1	1827	2	Y	57	62	0			14
							1	4	63	9							
02	1960	X	1696	-0-	-264	-0-	18	1	1637	2	Y	37	39	0			12
							41	9									
03	2170	X	2051	-0-	-119	-0-	57	1	1940	2	Y	49	50	0			11
							54	9									
04	2100	X	1917	-0-	-183	-0-	17	1	1824	2	Y	69	66	0			14
							76	9									
05	1984	X	1721	-0-	-263	-0-	29	1	1600	2	Y	84	78	0			20
							92	9									
06	1980	X	NO RPT	-0-	-1980	-0-					Y	NO RPT					20

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
01	4371	X	3747	-0-	-624	-0-	15	1	3345	2	Y	352	346	0			35
							387	9									
02	5275	X	5275	-0-	-0-	-0-	23	1	4812	2	Y	397	387	0			45
							3	4	437	9							
03	6174	X	6174	-0-	-0-	-0-	27	1	5634	2	Y	466	466	0			45
							513	9									
04	5524	X	5524	-0-	-0-	-0-	24	1	5013	2	Y	436	423	0			58
							7	4	480	9							
05	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	20	1	4067	2	Y	402	422	0			38
							442	9									
06	4230	X	NO RPT	-0-	-4230	-0-					Y	NO RPT					38

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
01	1302	X	1285	-0-	-17	-0-	15 96	1 9	1174	2	Y	87	90	0			22
02	1400	X	1074	-0-	-326	-0-	11 62	1 9	1001	2	Y	56	60	0			18
03	1550	X	1272	-0-	-278	-0-	34 74	1 9	1164	2	Y	67	70	0			15
04	1500	X	1259	-0-	-241	-0-	11 70	1 9	1178	2	Y	64	66	0			13
05	1335	X	1335	-0-	-0-	-0-	23 50	1 9	1262	2	Y	45	47	0			11
06	1230	X	NO RPT	-0-	-1230	-0-					Y	NO RPT					11

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
01	4805	X	3706	-0-	-1099	-0-	15 389	1 9	3302	2	Y	354	350	0			35
02	4284	X	3	-0-	-4281	-0-	3	2			Y	-0-	35	0			-0-
03	6101	X	6101	-0-	-0-	-0-	26 475	1 9	5600	2	Y	432	390	0			42
04	7760	X	7760	-0-	-0-	-0-	34 9	1 4	7098 619	2 9	Y	563	530	0			75
05	4712	X	4704	-0-	-8	-0-	21 301	1 9	4382	2	Y	274	323	0			26
06	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					Y	NO RPT					26

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
01	5270	X	4911	-0-	-359	-0-	20 523	1 9	4368	2	Y	475	462	0			47
02	4760	X	4572	-0-	-188	-0-	20 2	1 4	4067 483	2 9	Y	439	436	0			50
03	5239	X	4648	-0-	-591	-0-	19 524	1 9	4105	2	Y	476	480	0			46
04	4980	X	4166	-0-	-814	-0-	18 5	1 4	3653 490	2 9	Y	445	432	0			59
05	5053	X	4254	-0-	-799	-0-	18 444	1 9	3792	2	Y	404	425	0			38
06	4890	X	NO RPT	-0-	-4890	-0-					Y	NO RPT					38

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
01	8246	X	8181	-0-	-65	-0-	33 776	1 9	7372	2	Y	705	683	0			70
02	7538	X	7538	-0-	-0-	-0-	33 4	1 4	6787 714	2 9	Y	649	645	0			74
03	8246	X	7656	-0-	-590	-0-	32 773	1 9	6851	2	Y	703	709	0			68
04	7980	X	6877	-0-	-1103	-0-	29 8	1 4	6114 726	2 9	Y	660	640	0			88
05	8246	X	7696	-0-	-550	-0-	33 816	1 9	6847	2	Y	742	760	0			70
06	7980	X	NO RPT	-0-	-7980	-0-					Y	NO RPT					70

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
01	7471	X	1601	-0-	-5870	-0-	1	1	1560	2	Y	32	29	1			5
							5	4	35	9							
02	6748	X	5791	-0-	-957	-0-	6	1	5633	2	Y	127	114	1			18
							12	4	140	9							
03	6758	X	20	-0-	-6738	-0-	9	2	11	9	Y	10	27	1			1
04	1560	X	46	-0-	-1514	-0-	27	2	19	9	Y	17	15	1			3
05	6417	X	85	-0-	-6332	-0-	53	2	32	9	Y	29	27	1			5
06	6210	X	NO RPT	-0-	-6210	-0-					Y	NO RPT					5

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
01	4546	X	4546	-0-	-0-	-0-	19	1	4123	2	Y	367	360	0			36
							404	9									
02	4004	X	3988	-0-	-16	-0-	17	1	3595	2	Y	340	337	0			39
							2	4	374	9							
03	4433	X	3863	-0-	-570	-0-	16	1	3453	2	Y	358	362	0			35
							394	9									
04	4290	X	3508	-0-	-782	-0-	15	1	3116	2	Y	339	329	0			45
							4	4	373	9							
05	4433	X	3858	-0-	-575	-0-	17	1	3428	2	Y	375	385	0			35
							413	9									
06	4290	X	NO RPT	-0-	-4290	-0-					Y	NO RPT					35

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
01	372	N	310	-0-	-62	-0-	264	1	32	2	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
02	308	N	219	-0-	-89	-0-	178	1	32	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
01	434	N	341	-0-	-93	-0-	274	1	32	2	Y	32	31	0			1
							35	9									
02	256	N	256	-0-	-0-	-0-	253	1	2	2	Y	1	2	0			-0-
							1	9									
03	279	N	45	-0-	-234	-0-	44	1	1	2	Y	-0-					-0-
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
01	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	237	1	887	2	Y	92	92	0			3
							101	9									
02	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	217	1	900	2	Y	59	60	0			2
							65	9									
03	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	266	1	964	2	Y	75	75	0			2
							83	9									
04	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	310	1	915	2	Y	115	112	0			5
							6	4	127	9							
05	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	296	1	1073	2	Y	90	92	0			3
							99	9									
06	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
01	558	N	475	-0-	-83	-0-	235	1	194	2	Y	42	41	0			2
							46	9									
02	560	N	336	-0-	-224	-0-	217	1	110	2	Y	8	10	0			-0-
							9	9									
03	403	N	261	-0-	-142	-0-	99	1	150	2	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					-0-
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
06	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
01	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	294	1	648	2	Y	155	151	0			6
							171	9									
02	871	N	871	-0-	-0-	-0-	252	1	543	2	Y	69	73	0			2
							76	9									
03	908	N	908	-0-	-0-	-0-	285	1	537	2	Y	78	78	0			2
							86	9									
04	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	338	1	678	2	Y	132	129	0			5
							4	4	145	9							
05	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	310	1	1006	2	Y	130	131	0			4
							143	9									
06	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					Y	NO RPT					4

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
01	847	N	847	-0-	-0-	-0-	294	1	431	2	Y	111	113	0			4
							122	9									
02	588	N	455	-0-	-133	-0-	272	1	158	2	Y	23	26	0			1
							25	9									
03	1085	N	865	-0-	-220	-0-	308	1	418	2	Y	126	123	0			4
							139	9									
04	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	365	1	517	2	Y	209	204	0			9
							3	4	230	9							
05	826	N	826	-0-	-0-	-0-	353	1	371	2	Y	93	99	0			3
							102	9									
06	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					Y	NO RPT					3

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
01	3069	X	2951	-0-	-118	-0-	163	1	2595	2	Y	175	174	0			6
							193	9									
02	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	127	1	2523	2	Y	104	107	0			3
							114	9									
03	2976	X	2249	-0-	-727	-0-	135	1	1996	2	Y	106	106	0			3
							1	4	117	9							
04	2880	X	2678	-0-	-202	-0-	156	1	2323	2	Y	167	163	0			7
							15	4	184	9							
05	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	151	1	2849	2	Y	138	140	0			5
							152	9									
06	2970	X	NO RPT	-0-	-2970	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
STANLEY RANCH WELL #: 27H RRCID -> 272334 COMPL. DATE 11/01/2022 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
01	9021	X	1216	-0-	-7805	-0-	1	1	1168	2	Y	39	55	1			6
							4	4	43	9							
02	7728	X	4226	-0-	-3502	-0-	4	1	4080	2	Y	122	110	1			18
							8	4	134	9							
03	8401	X	7144	-0-	-1257	-0-	2	1	6851	2	Y	238	242	1			14
							29	4	262	9							
04	8130	X	6638	-0-	-1492	-0-	6386	2	26	4	Y	205	182	1			37
							226	9									
05	8401	X	6730	-0-	-1671	-0-	6524	2	206	9	Y	187	192	1			32
06	6900	X	NO RPT	-0-	-6900	-0-					Y	NO RPT					32

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
01	1333	N	1238	-0-	-95	-0-	166	1	873	2	Y	181	175	1			27
							199	9									
02	1372	N	320	-0-	-1052	-0-	93	1	185	2	Y	38	57	1			8
							42	9									
03	1519	N	1019	-0-	-500	-0-	147	1	718	2	Y	140	136	1			12
							154	9									
04	1200	N	782	-0-	-418	-0-	101	1	558	2	Y	110	91	1			31
							2	4	121	9							
05	943	N	943	-0-	-0-	-0-	98	1	702	2	Y	130	128	1			33
							143	9									
06	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					Y	NO RPT					33

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
01	3379	X	1899	-0-	-1480	-0-	203	1	1553	2	Y	130	122	1			20
							143	9									
02	3052	X	2274	-0-	-778	-0-	185	1	1906	2	Y	166	152	1			34
							183	9									
03	2480	X	1560	-0-	-920	-0-	210	1	1197	2	Y	139	161	1			12
							153	9									
04	2010	X	1423	-0-	-587	-0-	179	1	1099	2	Y	128	104	1			36
							4	4	141	9							
05	2511	X	1621	-0-	-890	-0-	173	1	1292	2	Y	142	142	1			36
							156	9									
06	2430	X	NO RPT	-0-	-2430	-0-					Y	NO RPT					36

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
01	2077	N	1739	-0-	-338	-0-	94	1	1526	2	Y	108	103	1			16
							119	9									
02	1680	N	1605	-0-	-75	-0-	85	1	1408	2	Y	102	97	1			21
							112	9									
03	1984	N	1947	-0-	-37	-0-	105	1	1711	2	Y	119	130	1			10
							131	9									
04	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	85	1	1663	2	Y	115	93	1			32
							6	4	127	9							
05	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	88	1	1985	2	Y	131	130	1			33
							144	9									
06	1890	N	NO RPT	-0-	-1890	-0-					Y	NO RPT					33

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
DIAMOND H STATE WELL #: 20H RRCID -> 272345 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 7463 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
01	639	N	639	-0-	-0-	-0-	259	1	225	2	Y	140	139	0			2
							1	4	154	9							
02	616	N	337	-0-	-279	-0-	193	1	78	2	Y	60	52	0	8	1	2
							66	9									
03	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	207	1	1077	2	Y	469	461	0			10
							516	9									
04	630	N	141	-0-	-489	-0-	121	1	17	2	Y	3	13	0			-0-
							3	9									
05	372	N	98	-0-	-274	-0-	85	1	11	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
06	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
01	4526	X	4441	-0-	-85	-0-	302	1	3664	2	Y	432	389	0			202
							475	9									
02	4088	X	4027	-0-	-61	-0-	282	1	3295	2	Y	409	444	0			167
							450	9									
03	4526	X	4276	-0-	-250	-0-	313	1	3500	2	Y	421	460	0			128
							463	9									
04	4380	X	4200	-0-	-180	-0-	320	1	3425	2	Y	412	428	0			112
							2	4	453	9							
05	4526	X	4397	-0-	-129	-0-	321	1	3607	2	Y	426	441	0			97
							469	9									
06	4320	X	NO RPT	-0-	-4320	-0-					Y	NO RPT					97

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
01	3379	X	3075	-0-	-304	-0-	255	1	2417	2	Y	366	331	0			171
							403	9									
02	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	216	1	2466	2	Y	387	400	0			158
							426	9									
03	3441	X	3206	-0-	-235	-0-	227	1	2549	2	Y	391	430	0			119
							430	9									
04	3330	X	2995	-0-	-335	-0-	230	1	2371	2	Y	356	378	0			97
							2	4	392	9							
05	3441	X	2959	-0-	-482	-0-	257	1	2303	2	Y	363	377	0			83
							399	9									
06	3330	X	NO RPT	-0-	-3330	-0-					Y	NO RPT					83

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
01	2666	X	2404	-0-	-262	-0-	172	1	1957	2	Y	250	225	0			117
							275	9									
02	2352	X	2185	-0-	-167	-0-	144	1	1782	2	Y	235	256	0			96
							259	9									
03	2604	X	2373	-0-	-231	-0-	166	1	1908	2	Y	272	285	0			83
							299	9									
04	2400	X	2388	-0-	-12	-0-	166	1	1910	2	Y	283	289	0			77
							1	4	311	9							
05	2480	X	2312	-0-	-168	-0-	207	1	1853	2	Y	229	254	0			52
							252	9									
06	2340	X	NO RPT	-0-	-2340	-0-					Y	NO RPT					52

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
01	3286	X	2734	-0-	-552	-0-	272	1	2230	2	Y	211	190	0			99
							232	9									
02	2884	X	2484	-0-	-400	-0-	242	1	2024	2	Y	198	216	0			81
							218	9									
03	2883	X	2659	-0-	-224	-0-	265	1	2160	2	Y	213	229	0			65
							234	9									
04	2760	X	2368	-0-	-392	-0-	288	1	1863	2	Y	196	208	0			53
							1	4	216	9							
05	2821	X	2417	-0-	-404	-0-	297	1	1903	2	Y	197	205	0			45
							217	9									
06	2670	X	NO RPT	-0-	-2670	-0-					Y	NO RPT					45

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
01	3286	X	2704	-0-	-582	-0-	171	1	2256	2	Y	252	233	0			118
							277	9									
02	2660	X	2581	-0-	-79	-0-	171	1	2138	2	Y	247	264	0			101
							272	9									
03	2945	X	2861	-0-	-84	-0-	204	1	2368	2	Y	263	284	0			80
							289	9									
04	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	207	1	2457	2	Y	265	273	0			72
							2	4	292	9							
05	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	211	1	2524	2	Y	270	280	0			62
							297	9									
06	2760	X	NO RPT	-0-	-2760	-0-					Y	NO RPT					62

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
01	3348	X	3059	-0-	-289	-0-	193	1	2572	2	Y	267	242	0			125
							294	9									
02	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	201	1	2550	2	Y	274	287	0			112
							301	9									
03	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	243	1	2984	2	Y	312	329	0			95
							343	9									
04	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	233	1	2607	2	Y	246	274	0			67
							2	4	271	9							
05	3379	X	3374	-0-	-5	-0-	215	1	2892	2	Y	243	255	0			55
							267	9									
06	3450	X	NO RPT	-0-	-3450	-0-					Y	NO RPT					55

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
01	2852	X	2735	-0-	-117	-0-	225	1	2204	2	Y	278	251	0			130
							306	9									
02	2576	X	2383	-0-	-193	-0-	226	1	1887	2	Y	245	275	0			100
							270	9									
03	2852	X	2743	-0-	-109	-0-	272	1	2170	2	Y	274	291	0			83
							301	9									
04	2760	X	2558	-0-	-202	-0-	275	1	2038	2	Y	222	245	0			60
							1	4	244	9							
05	2852	X	2115	-0-	-737	-0-	269	1	1674	2	Y	156	181	0			35
							172	9									
06	2640	X	NO RPT	-0-	-2640	-0-					Y	NO RPT					35

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

DIAMOND H STATE WELL #: 21H RRCID -> 272460 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 7460 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
01	899	X	746	-0-	-153	-0-	121	1	514	2	Y	98	97	0			1
							3	4	108	9							
02	728	X	674	-0-	-54	-0-	86	1	453	2	Y	123	106	0	15	1	3
							135	9									
03	806	X	582	-0-	-224	-0-	165	1	341	2	Y	69	71	0			1
							76	9									
04	720	X	442	-0-	-278	-0-	140	1	210	2	Y	84	83	0			2
							92	9									
05	744	X	710	-0-	-34	-0-	107	1	435	2	Y	151	151	0	1	1	1
							2	4	166	9							
06	720	X	NO RPT	-0-	-720	-0-					Y	NO RPT					1

DIAMOND H STATE WELL #: 22H RRCID -> 272467 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 7455 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
01	1488	X	654	-0-	-834	-0-	240	1	378	2	Y	30	31	0			-0-
							3	4	33	9							
02	1344	X	1008	-0-	-336	-0-	198	1	641	2	Y	153	130	0	19	1	4
							1	4	168	9							
03	2077	X	1189	-0-	-888	-0-	308	1	812	2	Y	63	66	0			1
							69	9									
04	2010	X	1293	-0-	-717	-0-	293	1	916	2	Y	76	75	0			2
							84	9									
05	2077	X	1968	-0-	-109	-0-	225	1	1648	2	Y	80	82	0			-0-
							7	4	88	9							
06	1140	X	NO RPT	-0-	-1140	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
01	17081	X	13118	-0-	-3963	-0-	31	1	12838	2	Y	217	219	1			7
							10	4	239	9							
02	15463	X	15463	-0-	-0-	-0-	28	1	15130	2	Y	259	255	1			11
							20	4	285	9							
03	17081	X	15692	-0-	-1389	-0-	31	1	15274	2	Y	327	333	1			5
							27	4	360	9							
04	16363	X	16363	-0-	-0-	-0-	16	1	15944	2	Y	353	352	1			6
							15	4	388	9							
05	17377	X	17377	-0-	-0-	-0-	11	1	16957	2	Y	366	363	1			9
							6	4	403	9							
06	16560	X	NO RPT	-0-	-16560	-0-					Y	NO RPT					9

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
01	1612	X	664	-0-	-948	-0-	133	1	473	2	Y	53	56	0			13
							58	9									
02	1456	X	577	-0-	-879	-0-	125	1	426	2	Y	24	32	0			5
							26	9									
03	1612	X	391	-0-	-1221	-0-	92	1	270	2	Y	26	23	0			8
							29	9									
04	1170	X	695	-0-	-475	-0-	112	1	522	2	Y	51	39	0			20
							5	4	56	9							
05	829	X	829	-0-	-0-	-0-	120	1	632	2	Y	70	70	0			20
							77	9									
06	630	X	NO RPT	-0-	-630	-0-					Y	NO RPT					20

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 34H RRCID -> 272528 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 7459 PERF. 8128 - 14178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4247	X	4148	-0-	-99	-0-	234	1	3411	2	Y	451	447	0			28
							7	4	496	9							
02	3836	X	3814	-0-	-22	-0-	203	1	3156	2	Y	414	406	0			36
							455	9									
03	4450	X	4450	-0-	-0-	-0-	228	1	3709	2	Y	465	478	0			23
							1	4	512	9							
04	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	227	1	3395	2	Y	414	420	0			17
							51	4	455	9							
05	4216	X	3983	-0-	-233	-0-	229	1	3303	2	Y	410	408	0			19
							451	9									
06	4320	X	NO RPT	-0-	-4320	-0-					Y	NO RPT					19

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 36H RRCID -> 272529 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 8060 - 14125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4867	X	4148	-0-	-719	-0-	206	1	3453	2	Y	438	440	0			27
							7	4	482	9							
02	4396	X	3608	-0-	-788	-0-	182	1	2958	2	Y	425	415	0			37
							468	9									
03	4991	X	3533	-0-	-1458	-0-	197	1	2899	2	Y	396	414	0			19
							1	4	436	9							
04	4830	X	2880	-0-	-1950	-0-	194	1	2300	2	Y	319	325	0			13
							35	4	351	9							
05	4991	X	3527	-0-	-1464	-0-	204	1	2883	2	Y	400	394	0			19
							440	9									
06	4020	X	NO RPT	-0-	-4020	-0-					Y	NO RPT					19

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 37H RRCID -> 272531 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7872 - 13971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5610	X	5610	-0-	-0-	-0-	248	1	4558	2	Y	723	702	0			45
							9	4	795	9							
02	6037	X	6037	-0-	-0-	-0-	228	1	4983	2	Y	751	730	0			66
							826	9									
03	5832	X	5832	-0-	-0-	-0-	256	1	4816	2	Y	690	722	0			34
							1	4	759	9							
04	5566	X	5566	-0-	-0-	-0-	262	1	4544	2	Y	628	636	0			26
							69	4	691	9							
05	4797	X	4797	-0-	-0-	-0-	255	1	3983	2	Y	508	510	0			24
							559	9									
06	4560	X	NO RPT	-0-	-4560	-0-					Y	NO RPT					24

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
01	3937	X	3053	-0-	-884	-0-	254	1	2416	2	Y	344	347	0			21
							5	4	378	9							
02	3556	X	3137	-0-	-419	-0-	236	1	2487	2	Y	376	364	0			33
							414	9									
03	3875	X	3470	-0-	-405	-0-	260	1	2756	2	Y	412	425	0			20
							1	4	453	9							
04	3720	X	3484	-0-	-236	-0-	243	1	2745	2	Y	414	417	0			17
							41	4	455	9							
05	3720	X	3140	-0-	-580	-0-	256	1	2467	2	Y	379	378	0			18
							417	9									
06	3360	X	NO RPT	-0-	-3360	-0-					Y	NO RPT					18

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
01	4247	X	3666	-0-	-581	-0-	208	1	2850	2	Y	547	539	0			34
							6	4	602	9							
02	3304	X	2759	-0-	-545	-0-	179	1	2207	2	Y	339	343	0			30
							373	9									
03	3658	X	2765	-0-	-893	-0-	196	1	2262	2	Y	279	295	0			14
							307	9									
04	3540	X	2974	-0-	-566	-0-	201	1	2407	2	Y	300	301	0			13
							36	4	330	9							
05	3658	X	3310	-0-	-348	-0-	198	1	2720	2	Y	356	352	0			17
							392	9									
06	3540	X	NO RPT	-0-	-3540	-0-					Y	NO RPT					17

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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		13011	-0-	13011	13011	30	1	12671	2	Y	266	262	1			4
							17	4	293	9							
04	T. A.		15002	-0-	15002	28013	46	1	14652	2	Y	239	223	1			20
							41	4	263	9							
05	14B2	EXT	13441	-0-	13441	41454	51	1	13230	2	Y	143	149	1			14
							3	4	157	9							
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	41454					Y	NO RPT					14

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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		9130	-0-	9130	9130	21	1	8869	2	Y	207	204	1			3
							12	4	228	9							
04	T. A.		8540	-0-	8540	17670	26	1	8269	2	Y	202	188	1			17
							23	4	222	9							
05	T. A.		7070	-0-	7070	24740	26	1	6858	2	Y	167	167	1			17
							2	4	184	9							
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	24740					Y	NO RPT					17

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
01	4929	X	3768	-0-	-1161	-0-	265	1	3259	2	Y	222	206	0			60
							244	9									
02	4396	X	3758	-0-	-638	-0-	249	1	3275	2	Y	213	213	0			60
							234	9									
03	4867	X	4861	-0-	-6	-0-	286	1	4281	2	Y	267	256	0			71
							294	9									
04	4587	X	4587	-0-	-0-	-0-	297	1	3971	2	Y	288	260	0			99
							2	4	317	9							
05	5241	X	5241	-0-	-0-	-0-	293	1	4543	2	Y	368	385	0			82
							405	9									
06	4710	X	NO RPT	-0-	-4710	-0-					Y	NO RPT					82

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
DIAMOND H STATE WELL #: 19H RRCID -> 272572 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 7457 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
01	926	N	926	-0-	-0-	-0-	134	1	654	2	Y	122	121	0			2
							4	4	134	9							
02	532	N	476	-0-	-56	-0-	85	1	337	2	Y	49	44	0	6	1	1
							54	9									
03	651	N	513	-0-	-138	-0-	198	1	279	2	Y	33	33	0			1
							36	9									
04	900	N	267	-0-	-633	-0-	119	1	109	2	Y	35	35	0			1
							39	9									
05	527	N	369	-0-	-158	-0-	155	1	171	2	Y	38	39	0			-0-
							1	4	42	9							
06	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
01	978	N	978	-0-	-0-	-0-	26	1	606	2	Y	312	196	1			122
							3	4	343	9							
02	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	29	1	699	2	Y	254	160	1			216
							279	9									
03	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	49	1	1265	2	Y	384	418	1			182
							422	9									
04	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	44	1	966	2	Y	336	329	1			189
							46	4	370	9							
05	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	68	1	1028	2	Y	270	297	1			162
							297	9									
06	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					Y	NO RPT					162

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
01	4278	X	3973	-0-	-305	-0-	249	1	3167	2	Y	501	501	0			31
							6	4	551	9							
02	4228	X	2207	-0-	-2021	-0-	139	1	1786	2	Y	256	265	0			22
							282	9									
03	4681	X	3445	-0-	-1236	-0-	261	1	2756	2	Y	388	391	0			19
							1	4	427	9							
04	4530	X	2915	-0-	-1615	-0-	253	1	2273	2	Y	323	328	0			14
							34	4	355	9							
05	4554	X	4554	-0-	-0-	-0-	265	1	3765	2	Y	476	468	0			22
							524	9									
06	3840	X	NO RPT	-0-	-3840	-0-					Y	NO RPT					22

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
01	9114	X	8802	-0-	-312	-0-	8449	2	1	4	Y	320	309	1			13
							352	9									
02	6635	X	6635	-0-	-0-	-0-	12	1	6309	2	Y	285	286	1			12
							314	9									
03	6399	X	6399	-0-	-0-	-0-	18	1	6091	2	Y	264	271	1			5
							290	9									
04	8520	X	5959	-0-	-2561	-0-	18	1	5682	2	Y	235	223	1			17
							259	9									
05	8804	X	7187	-0-	-1617	-0-	16	1	6910	2	Y	235	234	1			18
							2	4	259	9							
06	8520	X	NO RPT	-0-	-8520	-0-					Y	NO RPT					18

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
01	6944	X	4994	-0-	-1950	-0-	4858	2	1	4	Y	123	123	1			5
							135	9									
02	6272	X	5492	-0-	-780	-0-	10	1	5314	2	Y	153	151	1			7
							168	9									
03	6479	X	5762	-0-	-717	-0-	17	1	5577	2	Y	153	157	1			3
							168	9									
04	6240	X	6005	-0-	-235	-0-	18	1	5818	2	Y	154	146	1			11
							169	9									
05	7128	X	7128	-0-	-0-	-0-	16	1	6849	2	Y	237	230	1			18
							2	4	261	9							
06	5880	X	NO RPT	-0-	-5880	-0-					Y	NO RPT					18

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 33H RRCID -> 272803 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 7513 PERF. 8373 - 13617

01	3658	X	3185	-0-	-473	-0-	206	1	2633	2	Y	310	314	0			19
							5	4	341	9							
02	3304	X	3108	-0-	-196	-0-	188	1	2591	2	Y	299	292	0			26
							329	9									
03	3596	X	3580	-0-	-16	-0-	210	1	2950	2	Y	381	388	0			19
							1	4	419	9							
04	3480	X	3256	-0-	-224	-0-	216	1	2625	2	Y	341	346	0			14
							40	4	375	9							
05	3596	X	2900	-0-	-696	-0-	207	1	2350	2	Y	312	311	0			15
							343	9									
06	3450	X	NO RPT	-0-	-3450	-0-					Y	NO RPT					15

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272808 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 7089 - 11836

01	502	N	502	-0-	-0-	-0-	266	1	228	2	Y	7	5	0			2
							8	9									
02	456	N	456	-0-	-0-	-0-	229	1	220	2	Y	6	6	0			2
							7	9									
03	614	N	614	-0-	-0-	-0-	297	1	309	2	Y	7	7	0			2
							8	9									
04	639	N	639	-0-	-0-	-0-	301	1	329	2	Y	8	7	0			3
							9	9									
05	649	N	649	-0-	-0-	-0-	313	1	326	2	Y	9	10	0			2
							10	9									
06	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT					2

WORTHEY RANCH WELL #: 40H RRCID -> 272809 COMPL. DATE 06/06/2014 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 9291 - 15042

01	6231	X	5018	-0-	-1213	-0-	4782	2	1	4	Y	214	213	1			9
							235	9									
02	5628	X	5274	-0-	-354	-0-	10	1	4985	2	Y	254	252	1			11
							279	9									
03	6231	X	5717	-0-	-514	-0-	16	1	5411	2	Y	264	270	1			5
							290	9									
04	6030	X	5235	-0-	-795	-0-	16	1	4964	2	Y	232	220	1			17
							255	9									
05	6597	X	6597	-0-	-0-	-0-	15	1	6317	2	Y	239	237	1			19
							2	4	263	9							
06	5640	X	NO RPT	-0-	-5640	-0-					Y	NO RPT					19

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
01	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	208	1	1011	2	Y	75	63	0			20
							83	9									
02	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	202	1	910	2	Y	68	69	0			19
							75	9									
03	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	236	1	806	2	Y	54	59	0			14
							59	9									
04	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	246	1	948	2	Y	67	58	0			23
							74	9									
05	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	257	1	1281	2	Y	99	100	0			22
							109	9									
06	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					Y	NO RPT					22

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
01	2201	N	1562	-0-	-639	-0-	231	1	1135	2	Y	178	155	0			48
							196	9									
02	1568	N	1382	-0-	-186	-0-	208	1	1007	2	Y	152	157	0			43
							167	9									
03	1519	N	1363	-0-	-156	-0-	235	1	993	2	Y	123	133	0			33
							135	9									
04	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	226	1	1153	2	Y	145	128	0			50
							1	4	160	9							
05	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	256	1	1160	2	Y	166	179	0			37
							183	9									
06	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					Y	NO RPT					37

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
01	11191	X	8389	-0-	-2802	-0-	20	1	8243	2	Y	108	109	1			4
							7	4	119	9							
02	10108	X	8890	-0-	-1218	-0-	16	1	8741	2	Y	111	110	1			5
							11	4	122	9							
03	11191	X	9566	-0-	-1625	-0-	19	1	9417	2	Y	103	106	1			2
							17	4	113	9							
04	10530	X	9549	-0-	-981	-0-	9	1	9414	2	Y	106	106	1			2
							9	4	117	9							
05	9858	X	9632	-0-	-226	-0-	6	1	9460	2	Y	147	145	1			4
							4	4	162	9							
06	9540	X	NO RPT	-0-	-9540	-0-					Y	NO RPT					4

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
01	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	240	1	888	2	Y	218	186	0			59
							240	9									
02	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	208	1	661	2	Y	163	176	0			46
							179	9									
03	1209	N	1198	-0-	-11	-0-	254	1	759	2	Y	168	169	0			45
							185	9									
04	1320	N	1302	-0-	-18	-0-	261	1	834	2	Y	188	168	0			65
							207	9									
05	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	264	1	731	2	Y	148	180	0			33
							163	9									
06	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					Y	NO RPT					33

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
01	8525	X	7010	-0-	-1515	-0-	190	1	6657	2	Y	147	147	1			8
							1	4	162	9							
02	9615	X	9615	-0-	-0-	-0-	137	1	9243	2	Y	209	205	1			12
							5	4	230	9							
03	9114	X	8550	-0-	-564	-0-	137	1	8212	2	Y	183	184	1			11
							201	9									
04	8820	X	8676	-0-	-144	-0-	29	1	8441	2	Y	166	165	1			12
							23	4	183	9							
05	10633	X	8289	-0-	-2344	-0-	27	1	8115	2	Y	132	132	1			12
							2	4	145	9							
06	10290	X	NO RPT	-0-	-10290	-0-					Y	NO RPT					12

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
01	16740	X	423	-0-	-16317	-0-	412	2	1	4	Y	9	15	1			1
							10	9									
02	15120	X	3204	-0-	-11916	-0-	3	1	3131	2	Y	58	51	1			8
							6	4	64	9							
03	16709	X	7820	-0-	-8889	-0-	2	1	7607	2	Y	163	162	1			9
							32	4	179	9							
04	16170	X	9805	-0-	-6365	-0-	1	1	9564	2	Y	184	160	1			33
							38	4	202	9							
05	10373	X	10373	-0-	-0-	-0-	10166	2	207	9	Y	188	189	1			32
06	7560	X	NO RPT	-0-	-7560	-0-					Y	NO RPT					32

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
01	10974	X	3563	-0-	-7411	-0-	3	1	3460	2	Y	81	96	1			12
							11	4	89	9							
02	12340	X	12340	-0-	-0-	-0-	13	1	12025	2	Y	252	228	1			36
							25	4	277	9							
03	13826	X	13330	-0-	-496	-0-	3	1	12932	2	Y	310	328	1			18
							54	4	341	9							
04	13380	X	10747	-0-	-2633	-0-	1	1	10456	2	Y	225	203	1			40
							42	4	248	9							
05	13826	X	10155	-0-	-3671	-0-	9939	2	216	9	Y	196	202	1			34
06	13230	X	NO RPT	-0-	-13230	-0-					Y	NO RPT					34

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
01	340	N	340	-0-	-0-	-0-	231	1	85	2	Y	22	16	0			6
							24	9									
02	337	N	337	-0-	-0-	-0-	206	1	100	2	Y	28	26	0			8
							31	9									
03	523	N	523	-0-	-0-	-0-	261	1	205	2	Y	52	46	0			14
							57	9									
04	578	N	578	-0-	-0-	-0-	264	1	245	2	Y	63	55	0			22
							69	9									
05	682	N	682	-0-	-0-	-0-	275	1	312	2	Y	86	89	0			19
							95	9									
06	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT					19

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
01	3286	X	2339	-0-	-947	-0-	195 198	1 9	1946	2	Y	180	152	0			48
02	2968	X	2423	-0-	-545	-0-	184 231	1 9	2008	2	Y	210	199	0			59
03	3286	X	3085	-0-	-201	-0-	209 268	1 9	2608	2	Y	244	238	0			65
04	2717	X	2717	-0-	-0-	-0-	214 1	1 4	2262 240	2 9	Y	218	208	0			75
05	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	208 272	1 9	2379	2	Y	247	267	0			55
06	3000	X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					Y	NO RPT					55

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
01	1395	X	1332	-0-	-63	-0-	197 63	1 9	1072	2	Y	57	48	0			15
02	1389	X	1389	-0-	-0-	-0-	184 67	1 9	1138	2	Y	61	59	0			17
03	1397	X	1397	-0-	-0-	-0-	211 48	1 9	1138	2	Y	44	49	0			12
04	1290	X	1176	-0-	-114	-0-	209 35	1 9	932	2	Y	32	33	0			11
05	1550	X	1074	-0-	-476	-0-	210 37	1 9	827	2	Y	34	37	0			8
06	1500	X	NO RPT	-0-	-1500	-0-					Y	NO RPT					8

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
01	2232	N	1960	-0-	-272	-0-	241 135	1 9	1584	2	Y	123	113	0			33
02	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	223 144	1 9	1677	2	Y	131	127	0			37
03	2294	N	1164	-0-	-1130	-0-	231 87	1 9	846	2	Y	79	95	0			21
04	1890	N	1166	-0-	-724	-0-	243 100	1 9	823	2	Y	91	81	0			31
05	2263	N	1161	-0-	-1102	-0-	247 134	1 9	780	2	Y	122	126	0			27
06	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					Y	NO RPT					27

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
01	8336	X	8336	-0-	-0-	-0-	8061 274	2 9	1	4	Y	249	249	1			10
02	8157	X	8157	-0-	-0-	-0-	15 304	1 9	7838	2	Y	276	274	1			12
03	9858	X	6599	-0-	-3259	-0-	19 235	1 9	6345	2	Y	214	222	1			4
04	9540	X	6088	-0-	-3452	-0-	19 208	1 9	5861	2	Y	189	179	1			14
05	9858	X	6880	-0-	-2978	-0-	15 2	1 4	6624 239	2 9	Y	217	214	1			17
06	8730	X	NO RPT	-0-	-8730	-0-					Y	NO RPT					17

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
01	2139	X	1969	-0-	-170	-0-	157	1	1701	2	Y	100	112	0			25
							1	4	110	9							
02	2100	X	1628	-0-	-472	-0-	128	1	1442	2	Y	53	67	0			11
							58	9									
03	2325	X	1874	-0-	-451	-0-	111	1	1646	2	Y	106	85	0			32
							117	9									
04	2250	X	1568	-0-	-682	-0-	102	1	1356	2	Y	89	86	0			35
							12	4	98	9							
05	1984	X	1775	-0-	-209	-0-	117	1	1533	2	Y	114	117	0			32
							125	9									
06	1920	X	NO RPT	-0-	-1920	-0-					Y	NO RPT					32

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
01	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	195	1	953	2	Y	105	120	0			26
							116	9									
02	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	173	1	911	2	Y	56	71	0			11
							62	9									
03	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	145	1	1131	2	Y	117	93	0			35
							129	9									
04	1230	N	1174	-0-	-56	-0-	126	1	931	2	Y	98	94	0			39
							9	4	108	9							
05	1271	N	1212	-0-	-59	-0-	142	1	947	2	Y	112	119	0			32
							123	9									
06	1350	N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					Y	NO RPT					32

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
01	875	N	875	-0-	-0-	-0-	31	1	716	2	Y	113	206	1			44
							4	4	124	9							
02	644	N	86	-0-	-558	-0-	3	1	74	2	Y	8	45	1			7
							9	9									
03	1302	N	167	-0-	-1135	-0-	6	1	147	2	Y	13	14	1			6
							14	9									
04	840	N	387	-0-	-453	-0-	15	1	320	2	Y	34	21	1			19
							15	4	37	9							
05	93	N	84	-0-	-9	-0-	5	1	70	2	Y	8	22	1			5
							9	9									
06	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					5

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
01	4433	X	4241	-0-	-192	-0-	178	1	3452	2	Y	555	542	0			67
							611	9									
02	4592	X	3291	-0-	-1301	-0-	180	1	2626	2	Y	441	468	0			40
							485	9									
03	5084	X	4440	-0-	-644	-0-	190	1	3654	2	Y	542	539	0			43
							596	9									
04	4920	X	3686	-0-	-1234	-0-	174	1	2948	2	Y	478	476	0			45
							38	4	526	9							
05	4247	X	3983	-0-	-264	-0-	188	1	3235	2	Y	509	528	0			26
							560	9									
06	4290	X	NO RPT	-0-	-4290	-0-					Y	NO RPT					26

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
01	4092	X	3180	-0-	-912	-0-	206 376	1 9	2598	2	Y	342	342	0			41
02	3696	X	3403	-0-	-293	-0-	214 474	1 9	2715	2	Y	431	433	0			39
03	3813	X	3422	-0-	-391	-0-	227 471	1 9	2724	2	Y	428	433	0			34
04	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	214 40	1 4	3121 592	2 9	Y	538	522	0			50
05	3782	X	3631	-0-	-151	-0-	222 532	1 9	2877	2	Y	484	509	0			25
06	3660	X	NO RPT	-0-	-3660	-0-					Y	NO RPT					25

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
01	10478	X	5343	-0-	-5135	-0-	145 105	1 9	5093	2	Y	95	96	1			5
02	9464	X	8632	-0-	-832	-0-	124 5	1 4	8329 174	2 9	Y	158	154	1			9
03	10541	X	10541	-0-	-0-	-0-	170 209	1 9	10162	2	Y	190	188	1			11
04	9390	X	8816	-0-	-574	-0-	30 23	1 4	8605 158	2 9	Y	144	144	1			11
05	9548	X	8969	-0-	-579	-0-	29 2	1 4	8794 144	2 9	Y	131	130	1			12
06	10200	X	NO RPT	-0-	-10200	-0-					Y	NO RPT					12

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
01	2387	X	2291	-0-	-96	-0-	171 340	1 9	1780	2	Y	309	297	0			37
02	2156	X	1877	-0-	-279	-0-	174 270	1 9	1433	2	Y	245	260	0			22
03	1736	X	1635	-0-	-101	-0-	184 193	1 9	1258	2	Y	175	183	0			14
04	2220	X	1816	-0-	-404	-0-	171 18	1 4	1393 234	2 9	Y	213	207	0			20
05	2294	X	1753	-0-	-541	-0-	179 221	1 9	1353	2	Y	201	211	0			10
06	2220	X	NO RPT	-0-	-2220	-0-					Y	NO RPT					10

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
01	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	196 431	1 9	3437	2	Y	392	395	0			47
02	3976	X	3718	-0-	-258	-0-	200 432	1 9	3086	2	Y	393	405	0			35
03	4646	X	4646	-0-	-0-	-0-	218 512	1 9	3916	2	Y	465	463	0			37
04	4260	X	4094	-0-	-166	-0-	199 43	1 4	3370 482	2 9	Y	438	434	0			41
05	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	208 502	1 9	3603	2	Y	456	474	0			23
06	4500	X	NO RPT	-0-	-4500	-0-					Y	NO RPT					23

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
01	1705	N	1086	-0-	-619	-0-	254	1	693	2	Y	126	126	0			15
							139	9									
02	1316	N	1083	-0-	-233	-0-	267	1	703	2	Y	103	109	0			9
							113	9									
03	1271	N	1248	-0-	-23	-0-	285	1	861	2	Y	93	95	0			7
							102	9									
04	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	266	1	846	2	Y	100	98	0			9
							11	4	110	9							
05	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	282	1	858	2	Y	99	103	0			5
							109	9									
06	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					Y	NO RPT					5

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
01	10478	X	6984	-0-	-3494	-0-	6765	2	1	4	Y	198	197	1			8
							218	9									
02	9464	X	7793	-0-	-1671	-0-	14	1	7505	2	Y	249	246	1			11
							274	9									
03	10478	X	7676	-0-	-2802	-0-	22	1	7395	2	Y	235	241	1			5
							259	9									
04	8610	X	7744	-0-	-866	-0-	24	1	7493	2	Y	206	196	1			15
							227	9									
05	8618	X	5019	-0-	-3599	-0-	11	1	4900	2	Y	97	104	1			8
							1	4	107	9							
06	8340	X	NO RPT	-0-	-8340	-0-					Y	NO RPT					8

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
01	2976	X	2434	-0-	-542	-0-	218	1	1879	2	Y	303	300	0			19
							4	4	333	9							
02	2688	X	2487	-0-	-201	-0-	217	1	1943	2	Y	297	290	0			26
							327	9									
03	2976	X	2525	-0-	-451	-0-	229	1	1955	2	Y	310	321	0			15
							341	9									
04	2700	X	2584	-0-	-116	-0-	232	1	1973	2	Y	317	319	0			13
							30	4	349	9							
05	2759	X	2485	-0-	-274	-0-	239	1	1898	2	Y	316	314	0			15
							348	9									
06	2670	X	NO RPT	-0-	-2670	-0-					Y	NO RPT					15

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
01	17484	X	25	-0-	-17459	-0-	24	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	15792	X	14	-0-	-15778	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
03	18979	X	18979	-0-	-0-	-0-	24	1	18587	2	Y	272	266	1			6
							69	4	299	9							
04	12728	X	12728	-0-	-0-	-0-	14	1	12429	2	Y	182	185	1			3
							85	4	200	9							
05	9976	X	9976	-0-	-0-	-0-	11	1	9853	2	Y	100	102	1			1
							2	4	110	9							
06	18360	X	NO RPT	-0-	-18360	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
01	1922	N	1608	-0-	-314	-0-	215	1	1145	2	Y	225	226	0			27
							248	9									
02	2100	N	1331	-0-	-769	-0-	218	1	903	2	Y	191	201	0			17
							210	9									
03	2015	N	1422	-0-	-593	-0-	235	1	983	2	Y	185	187	0			15
							204	9									
04	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	222	1	1233	2	Y	254	245	0			24
							16	4	279	9							
05	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	230	1	1075	2	Y	216	229	0			11
							238	9									
06	1380	N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					Y	NO RPT					11

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
01	10323	X	5945	-0-	-4378	-0-	161	1	5671	2	Y	103	107	1			5
							113	9									
02	9324	X	6400	-0-	-2924	-0-	92	1	6203	2	Y	92	92	1			5
							4	4	101	9							
03	10323	X	4902	-0-	-5421	-0-	79	1	4746	2	Y	70	71	1			4
							77	9									
04	9210	X	7880	-0-	-1330	-0-	27	1	7722	2	Y	100	97	1			7
							21	4	110	9							
05	8711	X	792	-0-	-7919	-0-	3	1	779	2	Y	9	15	1			1
							10	9									
06	6870	X	NO RPT	-0-	-6870	-0-					Y	NO RPT					1

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
01	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	264	1	2149	2	Y	364	354	0			44
							400	9									
02	2584	X	2584	-0-	-0-	-0-	275	1	1933	2	Y	342	355	0			31
							376	9									
03	2511	X	1644	-0-	-867	-0-	289	1	1158	2	Y	179	196	0			14
							197	9									
04	2730	X	1200	-0-	-1530	-0-	268	1	781	2	Y	128	130	0			12
							10	4	141	9							
05	2852	X	1256	-0-	-1596	-0-	282	1	828	2	Y	133	138	0			7
							146	9									
06	2760	X	NO RPT	-0-	-2760	-0-					Y	NO RPT					7

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
01	3193	X	2034	-0-	-1159	-0-	240	1	1435	2	Y	324	328	0			20
							3	4	356	9							
02	2884	X	1830	-0-	-1054	-0-	227	1	1297	2	Y	278	274	0			24
							306	9									
03	2604	X	1820	-0-	-784	-0-	242	1	1281	2	Y	270	281	0			13
							297	9									
04	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	252	1	2185	2	Y	466	459	0			20
							33	4	513	9							
05	2604	X	2256	-0-	-348	-0-	241	1	1640	2	Y	341	345	0			16
							375	9									
06	1980	X	NO RPT	-0-	-1980	-0-					Y	NO RPT					16

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
01	4030	X	3324	-0-	-706	-0-	3208	2	116	9	Y	105	105	1			4
02	3948	X	3859	-0-	-89	-0-	7	1	3700	2	Y	138	136	1			6
							152	9									
03	4371	X	3922	-0-	-449	-0-	11	1	3762	2	Y	135	138	1			3
							149	9									
04	4230	X	3745	-0-	-485	-0-	11	1	3585	2	Y	135	128	1			10
							149	9									
05	4479	X	4479	-0-	-0-	-0-	10	1	4224	2	Y	222	215	1			17
							1	4	244	9							
06	4140	X	NO RPT	-0-	-4140	-0-					Y	NO RPT					17

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
01	7626	X	4710	-0-	-2916	-0-	39	1	4515	2	Y	132	133	1			10
							11	4	145	9							
02	6860	X	6525	-0-	-335	-0-	15	1	6344	2	Y	136	140	1			6
							16	4	150	9							
03	7564	X	6613	-0-	-951	-0-	15	1	6417	2	Y	156	159	1			3
							9	4	172	9							
04	6794	X	6794	-0-	-0-	-0-	21	1	6600	2	Y	140	131	1			12
							19	4	154	9							
05	7223	X	6551	-0-	-672	-0-	25	1	6417	2	Y	97	99	1			10
							2	4	107	9							
06	6990	X	NO RPT	-0-	-6990	-0-					Y	NO RPT					10

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
01	15283	X	6916	-0-	-8367	-0-	58	1	6713	2	Y	116	120	1			8
							17	4	128	9							
02	13804	X	12704	-0-	-1100	-0-	29	1	12466	2	Y	161	162	1			7
							32	4	177	9							
03	15283	X	8334	-0-	-6949	-0-	20	1	8172	2	Y	119	124	1			2
							11	4	131	9							
04	10620	X	7545	-0-	-3075	-0-	23	1	7376	2	Y	114	106	1			10
							21	4	125	9							
05	14074	X	7461	-0-	-6613	-0-	28	1	7287	2	Y	131	128	1			13
							2	4	144	9							
06	13620	X	NO RPT	-0-	-13620	-0-					Y	NO RPT					13

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
01	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
02	196	X	-0-	-0-	-196	-0-					Y	-0-					-0-
03	16679	X	16679	-0-	-0-	-0-	39	1	16138	2	Y	436	429	1			7
							22	4	480	9							
04	14476	X	14476	-0-	-0-	-0-	44	1	13973	2	Y	382	357	1			32
							39	4	420	9							
05	13732	X	13732	-0-	-0-	-0-	51	1	13380	2	Y	271	276	1			27
							3	4	298	9							
06	5940	X	NO RPT	-0-	-5940	-0-					Y	NO RPT					27

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
01	5330	X	5330	-0-	-0-	-0-	44	1	5153	2	Y	109	112	1			8
							13	4	120	9							
02	8156	X	8156	-0-	-0-	-0-	19	1	7975	2	Y	129	131	1			6
							20	4	142	9							
03	7688	X	7028	-0-	-660	-0-	16	1	6865	2	Y	125	129	1			2
							9	4	138	9							
04	7440	X	4813	-0-	-2627	-0-	15	1	4710	2	Y	68	64	1			6
							13	4	75	9							
05	7688	X	4481	-0-	-3207	-0-	17	1	4408	2	Y	50	51	1			5
							1	4	55	9							
06	7440	X	NO RPT	-0-	-7440	-0-					Y	NO RPT					5

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
01	3162	X	2124	-0-	-1038	-0-	204	1	1536	2	Y	346	347	0			21
							3	4	381	9							
02	2856	X	2165	-0-	-691	-0-	181	1	1603	2	Y	346	337	0			30
							381	9									
03	3162	X	2234	-0-	-928	-0-	202	1	1637	2	Y	359	371	0			18
							395	9									
04	2730	X	2159	-0-	-571	-0-	263	1	1508	2	Y	332	336	0			14
							23	4	365	9							
05	2485	X	2485	-0-	-0-	-0-	269	1	1777	2	Y	399	394	0			19
							439	9									
06	2310	X	NO RPT	-0-	-2310	-0-					Y	NO RPT					19

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
01	2449	N	2238	-0-	-211	-0-	215	1	1746	2	Y	249	248	0			15
							3	4	274	9							
02	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	206	1	1782	2	Y	242	236	0			21
							266	9									
03	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	230	1	1887	2	Y	243	252	0			12
							267	9									
04	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	233	1	1758	2	Y	227	229	0			10
							27	4	250	9							
05	2511	N	2287	-0-	-224	-0-	241	1	1787	2	Y	235	234	0			11
							259	9									
06	2310	N	NO RPT	-0-	-2310	-0-					Y	NO RPT					11

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
01	3999	X	3252	-0-	-747	-0-	102	1	2809	2	Y	305	303	0			19
							5	4	336	9							
02	3332	X	3156	-0-	-176	-0-	89	1	2755	2	Y	284	278	0			25
							312	9									
03	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	103	1	3177	2	Y	325	334	0			16
							1	4	358	9							
04	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	130	1	2972	2	Y	307	310	0			13
							45	4	338	9							
05	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	124	1	3185	2	Y	312	310	0			15
							343	9									
06	3510	X	NO RPT	-0-	-3510	-0-					Y	NO RPT					15

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
01	1736	N	1402	-0-	-334	-0-	225	1	951	2	Y	205	203	0			25
							226	9									
02	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	231	1	1140	2	Y	239	242	0			22
							263	9									
03	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	249	1	1351	2	Y	252	254	0			20
							277	9									
04	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	236	1	1378	2	Y	282	276	0			26
							18	4	310	9							
05	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	248	1	1470	2	Y	294	305	0			15
							323	9									
06	1830	N	NO RPT	-0-	-1830	-0-					Y	NO RPT					15

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
01	1674	N	1518	-0-	-156	-0-	204	1	1075	2	Y	217	219	0			26
							239	9									
02	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	204	1	1095	2	Y	231	236	0			21
							254	9									
03	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	220	1	1343	2	Y	254	255	0			20
							279	9									
04	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	205	1	1447	2	Y	303	295	0			28
							18	4	333	9							
05	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	215	1	1417	2	Y	289	302	0			15
							318	9									
06	1770	N	NO RPT	-0-	-1770	-0-					Y	NO RPT					15

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
01	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	288	1	1743	2	Y	309	302	0			23
							340	9									
02	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	281	1	1568	2	Y	239	236	0			26
							263	9									
03	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	292	1	1559	2	Y	213	225	0			14
							234	9									
04	2790	N	2790	-0-	-0-	-0-	304	1	2176	2	Y	281	278	0			17
							1	4	309	9							
05	3100	N	3281	-0-	181	181	278	1	2681	2	Y	293	295	0			15
							322	9									
06	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					15

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
01	3100	X	2104	-0-	-996	-0-	288	1	1588	2	Y	207	210	0			16
							228	9									
02	2800	X	2083	-0-	-717	-0-	281	1	1586	2	Y	196	191	0			21
							216	9									
03	2483	X	2483	-0-	-0-	-0-	296	1	1914	2	Y	248	253	0			16
							273	9									
04	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	305	1	2257	2	Y	279	278	0			17
							1	4	307	9							
05	2671	X	2671	-0-	-0-	-0-	277	1	2138	2	Y	233	238	0			12
							256	9									
06	2400	X	NO RPT	-0-	-2400	-0-					Y	NO RPT					12

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
01	1829	N	1393	-0-	-436	-0-	263	1	936	2	Y	176	179	0			13
							194	9									
02	1540	N	1413	-0-	-127	-0-	257	1	962	2	Y	176	170	0			19
							194	9									
03	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	271	1	1133	2	Y	215	220	0			14
							237	9									
04	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	276	1	1138	2	Y	206	208	0			12
							1	4	227	9							
05	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	251	1	1202	2	Y	176	179	0			9
							194	9									
06	1590	N	NO RPT	-0-	-1590	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 52H RRCID -> 272990 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8217 - 12789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4792	X	4792	-0-	-0-	-0-	193	1	4438	2	Y	146	144	0			11
							161	9									
02	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	193	1	4178	2	Y	144	139	0			16
							158	9									
03	5363	X	5363	-0-	-0-	-0-	202	1	4952	2	Y	190	194	0			12
							209	9									
04	5201	X	5201	-0-	-0-	-0-	208	1	4796	2	Y	177	178	0			11
							2	4	195	9							
05	5498	X	5498	-0-	-0-	-0-	209	1	5093	2	Y	178	180	0			9
							196	9									
06	5190	X	NO RPT	-0-	-5190	-0-					Y	NO RPT					9

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
01	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	226	1	2044	2	Y	365	364	0			22
							402	9									
02	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	217	1	1867	2	Y	352	356	0			18
							387	9									
03	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	244	1	1772	2	Y	325	325	0			18
							4	4	358	9							
04	2580	N	2452	-0-	-128	-0-	232	1	1855	2	Y	317	316	0			19
							16	4	349	9							
05	2697	N	2373	-0-	-324	-0-	244	1	1789	2	Y	309	311	0			17
							340	9									
06	2310	N	NO RPT	-0-	-2310	-0-					Y	NO RPT					17

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
01	7905	X	6069	-0-	-1836	-0-	50	1	5847	2	Y	143	144	1			10
							15	4	157	9							
02	7878	X	7878	-0-	-0-	-0-	18	1	7686	2	Y	140	144	1			6
							20	4	154	9							
03	7905	X	7742	-0-	-163	-0-	18	1	7543	2	Y	155	158	1			3
							10	4	171	9							
04	7409	X	7409	-0-	-0-	-0-	22	1	7194	2	Y	157	147	1			13
							20	4	173	9							
05	8711	X	5038	-0-	-3673	-0-	19	1	4910	2	Y	98	101	1			10
							1	4	108	9							
06	8430	X	NO RPT	-0-	-8430	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
01	3472	X	3299	-0-	-173	-0-	95	1	2767	2	Y	396	398	0			44
							1	4	436	9							
02	3136	X	3121	-0-	-15	-0-	82	1	2598	2	Y	400	405	0			39
							1	4	440	9							
03	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	92	1	2972	2	Y	419	411	0			47
							2	4	461	9							
04	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	81	1	2733	2	Y	410	408	0			49
							5	4	451	9							
05	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	81	1	2972	2	Y	408	398	0			59
							449	9									
06	3420	X	NO RPT	-0-	-3420	-0-					Y	NO RPT					59

WORTHEY RANCH WELL #: 39H RRCID -> 273029 COMPL. DATE 06/06/2014 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 9014 - 14745

01	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
02	224	X	-0-	-0-	-224	-0-					Y	-0-					-0-
03	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
04	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STANLEY RANCH WELL #: 60H RRCID -> 273037 COMPL. DATE 10/28/2022 TOTAL DEPTH 8922 PERF. 9379 - 15306

01	T. A.		14107	-0-	14107	41341	118	1	13745	2	Y	191	220	1			14
							34	4	210	9							
02	58816	X	17475	-0-	-41341	-0-	40	1	17196	2	Y	177	183	1			8
							44	4	195	9							
03	40	X	40	-0-	-0-	-0-	39	2	1	9	Y	1	9	1			-0-
04	24900	X	-0-	-0-	-24900	-0-					Y	-0-					-0-
05	25730	X	-0-	-0-	-25730	-0-					Y	-0-					-0-
06	18720	X	NO RPT	-0-	-18720	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 53H RRCID -> 273040 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8263 - 12964

01	3720	X	3085	-0-	-635	-0-	249	1	2459	2	Y	343	341	0			26
							377	9									
02	3360	X	2695	-0-	-665	-0-	243	1	2137	2	Y	286	281	0			31
							315	9									
03	3720	X	3233	-0-	-487	-0-	255	1	2584	2	Y	358	366	0			23
							394	9									
04	3090	X	2666	-0-	-424	-0-	258	1	2120	2	Y	261	268	0			16
							1	4	287	9							
05	3100	X	2870	-0-	-230	-0-	236	1	2404	2	Y	209	214	0			11
							230	9									
06	3120	X	NO RPT	-0-	-3120	-0-					Y	NO RPT					11

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273041 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 7853 - 12166

01	341	N	304	-0-	-37	-0-	9	1	263	2	Y	29	31	0			7
							32	9									
02	756	N	297	-0-	-459	-0-	60	1	205	2	Y	29	30	0			6
							32	9									
03	499	N	499	-0-	-0-	-0-	93	1	370	2	Y	33	32	0			7
							36	9									
04	476	N	476	-0-	-0-	-0-	95	1	346	2	Y	29	27	0			9
							3	4	32	9							
05	528	N	528	-0-	-0-	-0-	120	1	387	2	Y	19	24	0			4
							21	9									
06	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
01	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	228	1	2222	2	Y	162	162	0			12
							178	9									
02	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	221	1	1982	2	Y	141	138	0			15
							155	9									
03	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	234	1	2224	2	Y	167	171	0			11
							184	9									
04	2550	N	2478	-0-	-72	-0-	231	1	2082	2	Y	149	151	0			9
							1	4	164	9							
05	2604	N	2309	-0-	-295	-0-	276	1	1849	2	Y	167	167	0			9
							184	9									
06	2550	N	NO RPT	-0-	-2550	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 54H RRCID -> 273047 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 8237 - 12608

01	745	N	745	-0-	-0-	-0-	278	1	386	2	Y	74	75	0			6
							81	9									
02	784	N	700	-0-	-84	-0-	272	1	356	2	Y	65	64	0			7
							72	9									
03	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	288	1	703	2	Y	80	82	0			5
							88	9									
04	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	296	1	1187	2	Y	83	83	0			5
							1	4	91	9							
05	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	252	1	1300	2	Y	91	91	0			5
							100	9									
06	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 87H RRCID -> 273048 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 8070 - 14415

01	1674	X	1528	-0-	-146	-0-	16	1	1234	2	Y	248	184	1			267
							5	4	273	9							
02	1604	X	1604	-0-	-0-	-0-	12	1	1334	2	Y	234	275	1			226
							1	4	257	9							
03	2037	X	2037	-0-	-0-	-0-	19	1	1745	2	Y	241	266	1			201
							8	4	265	9							
04	1950	X	1950	-0-	-0-	-0-	6	1	1640	2	Y	270	292	1			179
							7	4	297	9							
05	2363	X	2363	-0-	-0-	-0-	32	1	1994	2	Y	258	296	1			141
							53	4	284	9							
06	1980	X	NO RPT	-0-	-1980	-0-					Y	NO RPT					141

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 57H RRCID -> 273063 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 8364 - 12468

01	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	290	1	1818	2	Y	108	106	0			8
							119	9									
02	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	281	1	1526	2	Y	87	86	0			9
							96	9									
03	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	249	1	1610	2	Y	112	114	0			7
							123	9									
04	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	290	1	1804	2	Y	122	122	0			7
							1	4	134	9							
05	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	273	1	1800	2	Y	98	100	0			5
							108	9									
06	1920	N	NO RPT	-0-	-1920	-0-					Y	NO RPT					5

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273065 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 6488 PERF.10645 - 11726

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
01	3472	X	3374	-0-	-98	-0-	251	1	2906	2	Y	197	199	0			15
							217	9									
02	3136	X	3104	-0-	-32	-0-	247	1	2669	2	Y	171	167	0			19
							188	9									
03	3441	X	3328	-0-	-113	-0-	257	1	2839	2	Y	211	216	0			14
							232	9									
04	3270	X	2922	-0-	-348	-0-	261	1	2445	2	Y	195	197	0			12
							1	4	215	9							
05	3441	X	2956	-0-	-485	-0-	236	1	2507	2	Y	194	196	0			10
							213	9									
06	3330	X	NO RPT	-0-	-3330	-0-					Y	NO RPT					10

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
01	282	N	282	-0-	-0-	-0-	2	1	159	2	Y	109	115	1			121
							1	4	120	9							
02	420	N	363	-0-	-57	-0-	2	1	217	2	Y	131	126	1			126
							144	9									
03	372	N	330	-0-	-42	-0-	2	1	215	2	Y	102	143	1			85
							1	4	112	9							
04	293	N	293	-0-	-0-	-0-	1	1	180	2	Y	101	119	1			67
							1	4	111	9							
05	403	N	367	-0-	-36	-0-	4	1	240	2	Y	106	115	1			58
							6	4	117	9							
06	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT					58

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
01	1122	X	1122	-0-	-0-	-0-	13	1	965	2	Y	127	61	1			133
							4	4	140	9							
02	1103	X	1103	-0-	-0-	-0-	9	1	972	2	Y	110	136	1			107
							1	4	121	9							
03	1281	X	1281	-0-	-0-	-0-	12	1	1151	2	Y	103	124	1			86
							5	4	113	9							
04	1173	X	1173	-0-	-0-	-0-	4	1	1042	2	Y	112	124	1			74
							4	4	123	9							
05	1432	X	1432	-0-	-0-	-0-	20	1	1261	2	Y	106	122	1			58
							34	4	117	9							
06	1230	X	NO RPT	-0-	-1230	-0-					Y	NO RPT					58

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
01	7223	X	5103	-0-	-2120	-0-	42	1	4939	2	Y	100	100	1			7
							12	4	110	9							
02	9099	X	9099	-0-	-0-	-0-	21	1	8908	2	Y	134	135	1			6
							23	4	147	9							
03	8342	X	8342	-0-	-0-	-0-	20	1	8159	2	Y	138	142	1			2
							11	4	152	9							
04	7861	X	7861	-0-	-0-	-0-	24	1	7660	2	Y	141	131	1			12
							22	4	155	9							
05	10075	X	7822	-0-	-2253	-0-	29	1	7625	2	Y	151	148	1			15
							2	4	166	9							
06	9750	X	NO RPT	-0-	-9750	-0-					Y	NO RPT					15

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
01	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	222	1	1023	2	Y	268	262	0			16
							295	9									
02	1288	N	1082	-0-	-206	-0-	234	1	697	2	Y	137	146	0			7
							151	9									
03	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	296	1	1620	2	Y	94	96	0			5
							4	4	103	9							
04	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	310	1	1122	2	Y	199	192	0			12
							10	4	219	9							
05	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	334	1	1166	2	Y	228	227	0			13
							251	9									
06	1950	N	NO RPT	-0-	-1950	-0-					Y	NO RPT					13

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
01	3007	X	2434	-0-	-573	-0-	157	1	1850	2	Y	388	387	0			23
							427	9									
02	2492	X	2441	-0-	-51	-0-	154	1	1852	2	Y	395	398	0			20
							435	9									
03	2473	X	2473	-0-	-0-	-0-	172	1	1896	2	Y	364	364	0			20
							5	4	400	9							
04	2370	X	2319	-0-	-51	-0-	147	1	1790	2	Y	334	334	0			20
							15	4	367	9							
05	2697	N	2416	-0-	-281	-0-	146	1	1851	2	Y	381	380	0			21
							419	9									
06	2400	N	NO RPT	-0-	-2400	-0-					Y	NO RPT					21

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
01	1953	N	1300	-0-	-653	-0-	224	1	893	2	Y	166	172	0			10
							183	9									
02	1708	N	1703	-0-	-5	-0-	212	1	1229	2	Y	238	236	0			12
							262	9									
03	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	207	1	1432	2	Y	259	257	0			14
							4	4	285	9							
04	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	192	1	1352	2	Y	239	239	0			14
							12	4	263	9							
05	1891	N	1060	-0-	-831	-0-	188	1	715	2	Y	143	149	0			8
							157	9									
06	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					8

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
01	1488	N	796	-0-	-692	-0-	157	1	521	2	Y	107	111	0			6
							118	9									
02	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	168	1	1116	2	Y	250	244	0			12
							275	9									
03	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	190	1	1016	2	Y	221	221	0			12
							3	4	243	9							
04	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	179	1	1005	2	Y	213	212	0			13
							9	4	234	9							
05	1643	N	1387	-0-	-256	-0-	189	1	931	2	Y	243	243	0			13
							267	9									
06	1410	N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					Y	NO RPT					13

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
01	2511	X	2064	-0-	-447	-0-	109	1	1680	2	Y	250	251	0			15
							275	9									
02	2268	X	2158	-0-	-110	-0-	98	1	1707	2	Y	321	320	0			16
							353	9									
03	2294	X	1740	-0-	-554	-0-	98	1	1294	2	Y	314	313	0			17
							3	4	345	9							
04	2160	X	1823	-0-	-337	-0-	96	1	1382	2	Y	303	302	0			18
							12	4	333	9							
05	2387	X	2343	-0-	-44	-0-	104	1	1920	2	Y	290	292	0			16
							319	9									
06	2310	X	NO RPT	-0-	-2310	-0-					Y	NO RPT					16

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
01	2232	N	1741	-0-	-491	-0-	217	1	1232	2	Y	265	273	0			20
							292	9									
02	1904	N	1168	-0-	-736	-0-	190	1	798	2	Y	164	168	0			16
							180	9									
03	1891	N	1085	-0-	-806	-0-	198	1	732	2	Y	141	146	0			11
							155	9									
04	1680	N	1506	-0-	-174	-0-	211	1	1079	2	Y	187	181	0			17
							10	4	206	9							
05	2979	N	2979	-0-	-0-	-0-	236	1	2343	2	Y	364	352	0			29
							400	9									
06	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					Y	NO RPT					29

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
01	3565	X	3037	-0-	-528	-0-	207	1	2775	2	Y	48	72	1			126
							2	4	53	9							
02	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	90	1	3202	2	Y	48	69	1			105
							53	9									
03	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	140	1	3721	2	Y	47					152
							3	4	52	9							
04	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	1147	1	2213	2	Y	42	74	1			120
							46	9									
05	3689	X	3617	-0-	-72	-0-	792	1	2778	2	Y	43					163
							47	9									
06	3780	X	NO RPT	-0-	-3780	-0-					Y	NO RPT					163

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
01	2821	X	2572	-0-	-249	-0-	176	1	2355	2	Y	36	51	1			93
							1	4	40	9							
02	2324	X	2324	-0-	-0-	-0-	63	1	2227	2	Y	31	51	1			73
							34	9									
03	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	97	1	2597	2	Y	30					103
							2	4	33	9							
04	2490	X	2451	-0-	-39	-0-	827	1	1594	2	Y	27	50	1			80
							30	9									
05	2752	X	2752	-0-	-0-	-0-	603	1	2116	2	Y	30					110
							33	9									
06	2640	X	NO RPT	-0-	-2640	-0-					Y	NO RPT					110

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
01	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	229	1	3078	2	Y	43	57	1			105
							2	4	47	9							
02	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	86	1	3067	2	Y	38	58	1			85
							42	9									
03	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	138	1	3682	2	Y	38					123
							3	4	42	9							
04	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	1110	1	2141	2	Y	33	60	1			96
							36	9									
05	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	787	1	2758	2	Y	35					131
							39	9									
06	3750	X	NO RPT	-0-	-3750	-0-					Y	NO RPT					131

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
01	1705	N	1309	-0-	-396	-0-	329	1	840	2	Y	127	129	0			10
							140	9									
02	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	254	1	958	2	Y	138	133	0			15
							152	9									
03	1333	N	1097	-0-	-236	-0-	268	1	754	2	Y	68	79	0			4
							75	9									
04	1260	N	1145	-0-	-115	-0-	272	1	803	2	Y	64	64	0			4
							70	9									
05	1519	N	1387	-0-	-132	-0-	239	1	1069	2	Y	72	72	0			4
							79	9									
06	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					Y	NO RPT					4

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
01	5364	X	5364	-0-	-0-	-0-	246	1	4440	2	Y	616	603	0			47
							678	9									
02	4597	X	4597	-0-	-0-	-0-	249	1	3831	2	Y	470	466	0			51
							517	9									
03	4993	X	4993	-0-	-0-	-0-	260	1	4215	2	Y	471	492	0			30
							518	9									
04	5190	X	4767	-0-	-423	-0-	263	1	4030	2	Y	429	433	0			26
							2	4	472	9							
05	5363	X	5105	-0-	-258	-0-	229	1	4350	2	Y	478	479	0			25
							526	9									
06	5190	X	NO RPT	-0-	-5190	-0-					Y	NO RPT					25

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
01	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	231	1	3158	2	Y	420	413	0			32
							462	9									
02	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	228	1	2995	2	Y	349	343	0			38
							384	9									
03	3658	X	3489	-0-	-169	-0-	235	1	2832	2	Y	384	397	0			25
							422	9									
04	3720	X	3293	-0-	-427	-0-	241	1	2670	2	Y	346	350	0			21
							1	4	381	9							
05	3999	X	3532	-0-	-467	-0-	219	1	2930	2	Y	348	351	0			18
							383	9									
06	3870	X	NO RPT	-0-	-3870	-0-					Y	NO RPT					18

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
01	2945	X	2017	-0-	-928	-0-	690	1	1085	2	Y	218	212	0			14
							2	4	240	9							
02	2688	X	1769	-0-	-919	-0-	640	1	901	2	Y	207	207	0			14
							228	9									
03	2976	X	1874	-0-	-1102	-0-	652	1	996	2	Y	205	208	0			11
							226	9									
04	2880	X	1910	-0-	-970	-0-	692	1	978	2	Y	214	210	0			15
							5	4	235	9							
05	2821	X	1958	-0-	-863	-0-	634	1	1074	2	Y	227	226	0			16
							250	9									
06	1950	X	NO RPT	-0-	-1950	-0-					Y	NO RPT					16

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
01	6634	X	5307	-0-	-1327	-0-	5134	2	1	4	Y	156	156	1			6
							172	9									
02	5844	X	5844	-0-	-0-	-0-	11	1	5618	2	Y	195	193	1			8
							215	9									
03	6076	X	5960	-0-	-116	-0-	17	1	5732	2	Y	192	196	1			4
							211	9									
04	5850	X	5614	-0-	-236	-0-	17	1	5408	2	Y	172	164	1			12
							189	9									
05	6479	X	5554	-0-	-925	-0-	12	1	5346	2	Y	176	174	1			14
							2	4	194	9							
06	6270	X	NO RPT	-0-	-6270	-0-					Y	NO RPT					14

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
01	4216	X	2791	-0-	-1425	-0-	542	1	2083	2	Y	148	145	0			10
							3	4	163	9							
02	3696	X	3169	-0-	-527	-0-	522	1	2472	2	Y	158	157	0			11
							1	4	174	9							
03	3658	X	3181	-0-	-477	-0-	532	1	2485	2	Y	148	151	0			8
							1	4	163	9							
04	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	565	1	2481	2	Y	157	154	0			11
							12	4	173	9							
05	3503	X	3373	-0-	-130	-0-	503	1	2688	2	Y	165	164	0			12
							182	9									
06	3390	X	NO RPT	-0-	-3390	-0-					Y	NO RPT					12

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
01	2015	X	1618	-0-	-397	-0-	641	1	868	2	Y	98	97	0			6
							1	4	108	9							
02	1820	X	1592	-0-	-228	-0-	640	1	812	2	Y	127	124	0			9
							140	9									
03	2015	X	1634	-0-	-381	-0-	651	1	834	2	Y	135	137	0			7
							149	9									
04	1920	X	1675	-0-	-245	-0-	691	1	823	2	Y	143	140	0			10
							4	4	157	9							
05	1953	X	1701	-0-	-252	-0-	656	1	883	2	Y	147	147	0			10
							162	9									
06	1710	X	NO RPT	-0-	-1710	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
01	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	79	1	2377	2	Y	210	213	0			23
							231	9									
02	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	55	1	2262	2	Y	182	187	0			18
							1	4	200	9							
03	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	66	1	2389	2	Y	174	173	0			19
							2	4	191	9							
04	2430	N	2282	-0-	-148	-0-	59	1	2042	2	Y	161	161	0			19
							4	4	177	9							
05	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	61	1	2241	2	Y	197	188	0			28
							217	9									
06	2430	N	NO RPT	-0-	-2430	-0-					Y	NO RPT					28

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
01	2201	X	1239	-0-	-962	-0-	175	1	874	2	Y	173	177	0			10
							190	9									
02	1988	X	1544	-0-	-444	-0-	172	1	1127	2	Y	223	222	0			11
							245	9									
03	1922	X	1582	-0-	-340	-0-	182	1	1182	2	Y	195	195	0			11
							3	4	215	9							
04	1564	X	1564	-0-	-0-	-0-	190	1	1160	2	Y	185	185	0			11
							10	4	204	9							
05	1705	X	1476	-0-	-229	-0-	191	1	1077	2	Y	189	190	0			10
							208	9									
06	1650	X	NO RPT	-0-	-1650	-0-					Y	NO RPT					10

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
01	6341	X	3413	-0-	-2928	-0-	178	1	2744	2	Y	446	462	0			27
							491	9									
02	3976	X	740	-0-	-3236	-0-	165	1	481	2	Y	85	108	0			4
							94	9									
03	4774	X	1813	-0-	-2961	-0-	193	1	1362	2	Y	232	223	0			13
							3	4	255	9							
04	4620	X	1598	-0-	-3022	-0-	180	1	1196	2	Y	193	195	0			11
							10	4	212	9							
05	4774	X	1363	-0-	-3411	-0-	191	1	981	2	Y	174	175	0			10
							191	9									
06	3300	X	NO RPT	-0-	-3300	-0-					Y	NO RPT					10

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
01	2232	X	2016	-0-	-216	-0-	195	1	1465	2	Y	324	306	0			19
							356	9									
02	2078	X	2078	-0-	-0-	-0-	293	1	1423	2	Y	329	332	0			16
							362	9									
03	2620	X	2620	-0-	-0-	-0-	241	1	1916	2	Y	416	409	0			23
							5	4	458	9							
04	2264	X	2264	-0-	-0-	-0-	193	1	1674	2	Y	348	350	0			21
							14	4	383	9							
05	2294	X	1715	-0-	-579	-0-	188	1	1221	2	Y	278	284	0			15
							306	9									
06	2550	X	NO RPT	-0-	-2550	-0-					Y	NO RPT					15

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
01	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	224	1	1674	2	Y	286	222	0			66
							315	9									
02	314	N	314	-0-	-0-	-0-	94	1	184	2	Y	33	92	0			7
							36	9									
03	538	N	538	-0-	-0-	-0-	174	1	302	2	Y	56	51	0			12
							62	9									
04	690	N	585	-0-	-105	-0-	221	1	300	2	Y	57	54	0			15
							1	4	63	9							
05	628	N	628	-0-	-0-	-0-	217	1	337	2	Y	67	64	0			18
							74	9									
06	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT					18

FOGMT WELL #: 34SP RRCID -> 273449 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 6219 PERF. 6718 - 13994

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 74H RRCID -> 273451 COMPL. DATE 06/13/2014 TOTAL DEPTH 7264 PERF. 8163 - 13661

01	5921	X	4354	-0-	-1567	-0-	13	1	4077	2	Y	240	244	0			5
							264	9									
02	5208	X	3449	-0-	-1759	-0-	43	1	3213	2	Y	175	171	0			9
							193	9									
03	5766	X	5608	-0-	-158	-0-	122	1	5233	2	Y	230	233	0			6
							253	9									
04	5598	X	5598	-0-	-0-	-0-	97	1	5250	2	Y	227	222	0			11
							1	4	250	9							
05	7860	X	7860	-0-	-0-	-0-	111	1	7373	2	Y	339	338	0			12
							3	4	373	9							
06	5430	X	NO RPT	-0-	-5430	-0-					Y	NO RPT					12

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 55H RRCID -> 273457 COMPL. DATE 05/05/2014 TOTAL DEPTH 7223 PERF. 8162 - 13395

01	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	204	1	2864	2	Y	402	402	0			3
							8	4	442	9							
02	3080	X	2193	-0-	-887	-0-	127	1	1768	2	Y	271	271	0			3
							298	9									
03	3410	X	2318	-0-	-1092	-0-	162	1	1818	2	Y	307	308	0			2
							338	9									
04	3300	X	2152	-0-	-1148	-0-	213	1	1624	2	Y	283	283	0			2
							4	4	311	9							
05	3410	X	2565	-0-	-845	-0-	235	1	1912	2	Y	379	378	0			3
							1	4	417	9							
06	3300	X	NO RPT	-0-	-3300	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
01	9366	X	9366	-0-	-0-	-0-	78	1	9076	2	Y	172	159	1			13
							23	4	189	9							
02	9212	X	9212	-0-	-0-	-0-	21	1	9029	2	Y	126	133	1			6
							23	4	139	9							
03	7998	X	4090	-0-	-3908	-0-	10	1	4006	2	Y	63	68	1			1
							5	4	69	9							
04	9060	X	7847	-0-	-1213	-0-	24	1	7659	2	Y	129	119	1			11
							22	4	142	9							
05	10199	X	6475	-0-	-3724	-0-	24	1	6304	2	Y	132	130	1			13
							2	4	145	9							
06	9870	X	NO RPT	-0-	-9870	-0-					Y	NO RPT					13

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
01	8339	X	-0-	-0-	-8339	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
02	11911	X	11911	-0-	-0-	-0-	27	1	11708	2	Y	133	127	1			6
							30	4	146	9							
03	7839	X	7839	-0-	-0-	-0-	18	1	7689	2	Y	111	115	1			2
							10	4	122	9							
04	8131	X	8131	-0-	-0-	-0-	25	1	7910	2	Y	158	147	1			13
							22	4	174	9							
05	11315	X	7313	-0-	-4002	-0-	27	1	7142	2	Y	129	129	1			13
							2	4	142	9							
06	10950	X	NO RPT	-0-	-10950	-0-					Y	NO RPT					13

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
01	7099	X	-0-	-0-	-7099	-0-					Y	-0-	11	1			-0-
02	6383	X	6383	-0-	-0-	-0-	14	1	6232	2	Y	110	105	1			5
							16	4	121	9							
03	6975	X	6915	-0-	-60	-0-	16	1	6743	2	Y	134	137	1			2
							9	4	147	9							
04	6887	X	6887	-0-	-0-	-0-	21	1	6681	2	Y	151	140	1			13
							19	4	166	9							
05	7068	X	6297	-0-	-771	-0-	23	1	6111	2	Y	147	145	1			15
							1	4	162	9							
06	6840	X	NO RPT	-0-	-6840	-0-					Y	NO RPT					15

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
01	13888	X	-0-	-0-	-13888	-0-					Y	-0-	7	1			-0-
02	13188	X	13188	-0-	-0-	-0-	30	1	12890	2	Y	214	204	1			10
							33	4	235	9							
03	10416	X	7471	-0-	-2945	-0-	17	1	7294	2	Y	136	144	1			2
							10	4	150	9							
04	9400	X	9400	-0-	-0-	-0-	28	1	9146	2	Y	182	169	1			15
							26	4	200	9							
05	14601	X	9972	-0-	-4629	-0-	38	1	9779	2	Y	139	140	1			14
							2	4	153	9							
06	14130	X	NO RPT	-0-	-14130	-0-					Y	NO RPT					14

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
01	651	N	543	-0-	-108	-0-	125	1	373	2	Y	40	40	0			-0-
							1	4	44	9							
02	644	N	552	-0-	-92	-0-	88	1	418	2	Y	42	41	0			1
							46	9									
03	589	N	555	-0-	-34	-0-	70	1	439	2	Y	42	43	0			-0-
							46	9									
04	540	N	341	-0-	-199	-0-	80	1	235	2	Y	23	23	0			-0-
							1	4	25	9							
05	656	N	656	-0-	-0-	-0-	178	1	395	2	Y	75	74	0			1
							83	9									
06	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 10H RRCID -> 273588 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7724 PERF. 8551 - 13528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1550	X	1465	-0-	-85	-0-	209	1	967	2	Y	263	278	0			16
							289	9									
02	1876	X	1331	-0-	-545	-0-	176	1	926	2	Y	208	214	0			10
							229	9									
03	2325	X	1970	-0-	-355	-0-	163	1	1486	2	Y	288	282	0			16
							4	4	317	9							
04	2250	X	1674	-0-	-576	-0-	186	1	1228	2	Y	226	229	0			13
							11	4	249	9							
05	2325	X	1219	-0-	-1106	-0-	217	1	826	2	Y	160	164	0			9
							176	9									
06	1920	X	NO RPT	-0-	-1920	-0-					Y	NO RPT					9

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
01	2535	X	2535	-0-	-0-	-0-	177	1	1912	2	Y	405	407	0			24
							446	9									
02	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	129	1	1666	2	Y	369	375	0			18
							406	9									
03	2831	N	2831	-0-	-0-	-0-	171	1	2162	2	Y	448	442	0			24
							5	4	493	9							
04	3000	N	3015	-0-	15	15	197	1	2341	2	Y	415	414	0			25
							20	4	457	9							
05	3100	N	4178	-0-	1078	1093	207	1	3309	2	Y	602	594	0			33
							662	9									
06	2070	N	NO RPT	-0-	-2070	-0-					Y	NO RPT					33

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
01	2852	X	1704	-0-	-1148	-0-	89	1	1327	2	Y	262	261	0			16
							288	9									
02	2576	X	1768	-0-	-808	-0-	88	1	1412	2	Y	244	248	0			12
							268	9									
03	2852	X	1729	-0-	-1123	-0-	110	1	1375	2	Y	219	219	0			12
							3	4	241	9							
04	2040	X	1679	-0-	-361	-0-	118	1	1324	2	Y	205	205	0			12
							11	4	226	9							
05	1953	X	1473	-0-	-480	-0-	126	1	1134	2	Y	194	195	0			11
							213	9									
06	1890	X	NO RPT	-0-	-1890	-0-					Y	NO RPT					11

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
01	2480	X	1794	-0-	-686	-0-	90	1	1366	2	Y	307	310	0			18
							338	9									
02	2240	X	1904	-0-	-336	-0-	116	1	1405	2	Y	348	349	0			17
							383	9									
03	2480	X	1766	-0-	-714	-0-	216	1	1232	2	Y	286	287	0			16
							3	4	315	9							
04	2100	X	1947	-0-	-153	-0-	175	1	1410	2	Y	318	315	0			19
							12	4	350	9							
05	2108	X	1807	-0-	-301	-0-	213	1	1252	2	Y	311	313	0			17
							342	9									
06	2040	X	NO RPT	-0-	-2040	-0-					Y	NO RPT					17

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
01	9641	X	40	-0-	-9601	-0-	39	2	1	9	Y	1	10	1			-0-
02	10794	X	10794	-0-	-0-	-0-	24	1	10410	2	Y	303	289	1			14
							27	4	333	9							
03	8246	X	7784	-0-	-462	-0-	18	1	7513	2	Y	221	231	1			4
							10	4	243	9							
04	6549	X	6549	-0-	-0-	-0-	20	1	6351	2	Y	145	137	1			12
							18	4	160	9							
05	10757	X	6276	-0-	-4481	-0-	24	1	6127	2	Y	112	113	1			11
							2	4	123	9							
06	10410	X	NO RPT	-0-	-10410	-0-					Y	NO RPT					11

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
01	780	N	780	-0-	-0-	-0-	354	1	389	2	Y	34	34	0			1
							37	9									
02	987	N	987	-0-	-0-	-0-	822	1	144	2	Y	19	19	0			1
							21	9									
03	987	N	987	-0-	-0-	-0-	832	1	133	2	Y	20	20	0			1
							22	9									
04	996	N	996	-0-	-0-	-0-	818	1	157	2	Y	19	19	0			1
							21	9									
05	937	N	937	-0-	-0-	-0-	785	1	134	2	Y	16	16	0			1
							18	9									
06	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT					1

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
01	T. A.		1291	-0-	1291	1291	465	1	753	2	Y	66	65	0			1
							73	9									
02	2872	X	1581	-0-	-1291	-0-	856	1	664	2	Y	55	53	0			3
							61	9									
03	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	954	1	1691	2	Y	138	137	0			4
							152	9									
04	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	883	1	731	2	Y	62	63	0			3
							68	9									
05	1736	N	1595	-0-	-141	-0-	881	1	656	2	Y	53	54	0			2
							58	9									
06	2700	N	NO RPT	-0-	-2700	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
01	2821	X	2253	-0-	-568	-0-	257	1	1627	2	Y	335	328	0			20
							369	9									
02	2590	X	2590	-0-	-0-	-0-	193	1	1942	2	Y	414	413	0			21
							455	9									
03	2752	X	2752	-0-	-0-	-0-	201	1	2088	2	Y	416	414	0			23
							5	4	458	9							
04	2617	X	2617	-0-	-0-	-0-	196	1	1982	2	Y	384	384	0			23
							17	4	422	9							
05	2883	X	2266	-0-	-617	-0-	192	1	1680	2	Y	358	361	0			20
							394	9									
06	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					20

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
01	3162	X	2608	-0-	-554	-0-	239	1	2096	2	Y	243	243	0			2
							6	4	267	9							
02	2520	X	2284	-0-	-236	-0-	175	1	1877	2	Y	211	210	0			3
							232	9									
03	2759	X	2649	-0-	-110	-0-	224	1	2182	2	Y	221	223	0			1
							243	9									
04	2670	X	2492	-0-	-178	-0-	295	1	1981	2	Y	192	191	0			2
							5	4	211	9							
05	2804	X	2804	-0-	-0-	-0-	313	1	2282	2	Y	189	190	0			1
							1	4	208	9							
06	2550	X	NO RPT	-0-	-2550	-0-					Y	NO RPT					1

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
01	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	239	1	1673	2	Y	174	174	0			1
							5	4	191	9							
02	1792	N	1728	-0-	-64	-0-	149	1	1418	2	Y	146	145	0			2
							161	9									
03	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	191	1	1638	2	Y	138	139	0			1
							152	9									
04	2040	N	1937	-0-	-103	-0-	252	1	1546	2	Y	123	123	0			1
							4	4	135	9							
05	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	255	1	1836	2	Y	183	183	0			1
							1	4	201	9							
06	1920	N	NO RPT	-0-	-1920	-0-					Y	NO RPT					1

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
01	3551	X	3254	-0-	-297	-0-	263	1	2615	2	Y	335	334	0			3
							7	4	369	9							
02	2800	X	2497	-0-	-303	-0-	157	1	2053	2	Y	260	260	0			3
							1	4	286	9							
03	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	204	1	2681	2	Y	333	334	0			2
							366	9									
04	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	270	1	2461	2	Y	281	281	0			2
							6	4	309	9							
05	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	292	1	2785	2	Y	302	302	0			2
							1	4	332	9							
06	3000	X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
01	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	267	1	2087	2	Y	146	146	0			1
							6	4	161	9							
02	2352	N	1964	-0-	-388	-0-	173	1	1653	2	Y	125	124	0			2
							138	9									
03	2728	N	2394	-0-	-334	-0-	227	1	2004	2	Y	148	149	0			1
							163	9									
04	2430	N	2239	-0-	-191	-0-	311	1	1762	2	Y	147	147	0			1
							4	4	162	9							
05	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	335	1	1962	2	Y	165	165	0			1
							1	4	182	9							
06	2310	N	NO RPT	-0-	-2310	-0-					Y	NO RPT					1

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
01	3720	X	2484	-0-	-1236	-0-	180	1	1847	2	Y	415	450	0			25
							457	9									
02	3360	X	2396	-0-	-964	-0-	207	1	1740	2	Y	408	413	0			20
							449	9									
03	3720	X	3050	-0-	-670	-0-	244	1	2181	2	Y	564	553	0			31
							5	4	620	9							
04	3450	X	2749	-0-	-701	-0-	195	1	1983	2	Y	504	505	0			30
							17	4	554	9							
05	3565	X	2096	-0-	-1469	-0-	197	1	1453	2	Y	405	413	0			22
							446	9									
06	2940	X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					Y	NO RPT					22

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
01	18941	X	8350	-0-	-10591	-0-	5	1	8083	2	Y	238	241	1			40
							262	9									
02	17108	X	7288	-0-	-9820	-0-	4	1	7072	2	Y	193	202	1			31
							212	9									
03	18941	X	9170	-0-	-9771	-0-	4	1	8921	2	Y	223	228	1			26
							245	9									
04	13200	X	8955	-0-	-4245	-0-	5	1	8710	2	Y	218	209	1			35
							240	9									
05	11656	X	9635	-0-	-2021	-0-	5	1	9374	2	Y	233	242	1			26
							256	9									
06	8880	X	NO RPT	-0-	-8880	-0-					Y	NO RPT					26

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
01	11067	X	6955	-0-	-4112	-0-	4	1	6739	2	Y	193	191	1			33
							212	9									
02	10229	X	10229	-0-	-0-	-0-	5	1	9914	2	Y	282	269	1			46
							310	9									
03	11067	X	6551	-0-	-4516	-0-	3	1	6362	2	Y	169	195	1			20
							186	9									
04	10080	X	9198	-0-	-882	-0-	5	1	8932	2	Y	237	219	1			38
							261	9									
05	11315	X	6597	-0-	-4718	-0-	3	1	6417	2	Y	161	181	1			18
							177	9									
06	10950	X	NO RPT	-0-	-10950	-0-					Y	NO RPT					18

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
01	9300	X	7240	-0-	-2060	-0-	4	1	7065	2	Y	155	149	1			26
							171	9									
02	8577	X	8577	-0-	-0-	-0-	4	1	8347	2	Y	205	198	1			33
							226	9									
03	9455	X	8794	-0-	-661	-0-	4	1	8573	2	Y	197	207	1			23
							217	9									
04	9150	X	8841	-0-	-309	-0-	5	1	8617	2	Y	199	190	1			32
							219	9									
05	9518	X	9518	-0-	-0-	-0-	4	1	9316	2	Y	180	192	1			20
							198	9									
06	9180	X	NO RPT	-0-	-9180	-0-					Y	NO RPT					20

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
01	11625	X	4991	-0-	-6634	-0-	3	1	4874	2	Y	104	111	1			18
							114	9									
02	9981	X	9981	-0-	-0-	-0-	5	1	9737	2	Y	217	200	1			35
							239	9									
03	10726	X	7419	-0-	-3307	-0-	3	1	7249	2	Y	152	169	1			18
							167	9									
04	10380	X	7266	-0-	-3114	-0-	4	1	7099	2	Y	148	142	1			24
							163	9									
05	11732	X	11732	-0-	-0-	-0-	6	1	11480	2	Y	224	223	1			25
							246	9									
06	10680	X	NO RPT	-0-	-10680	-0-					Y	NO RPT					25

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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
01	1271	N	862	-0-	-409	-0-	341	1	454	2	Y	61	64	0			1
							67	9									
02	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	189	1	1902	2	Y	259	247	0			13
							285	9									
03	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	299	1	1964	2	Y	255	261	0			7
							281	9									
04	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	275	1	1726	2	Y	233	229	0			11
							256	9									
05	2635	N	2618	-0-	-17	-0-	245	1	2077	2	Y	268	270	0			9
							1	4	295	9							
06	2460	N	NO RPT	-0-	-2460	-0-					Y	NO RPT					9

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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		82	-0-	82	82	76	2	6	9	Y	5	5	0			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	82					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	82					Y	-0-					-0-
05	82	X	-0-	-0-	-82	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	304	-0-	304	304	106	1	165	2	Y	30	30	0			-0-
						33	9									
04	14B2 EXT	442	-0-	442	746	279	1	130	2	Y	30	30	0			-0-
						33	9									
05	14B2 EXT	478	-0-	478	1224	301	1	141	2	Y	33	33	0			-0-
						36	9									
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1224					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 60H RRCID -> 273821 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7704 - 13674

01	2232 N	2126	-0-	-106	-0-	263	1	1658	2	Y	182	182	0			1
						5	4	200	9							
02	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	171	1	1276	2	Y	157	156	0			2
						173	9									
03	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	215	1	1619	2	Y	165	166	0			1
						182	9									
04	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	307	1	1590	2	Y	155	155	0			1
						4	4	171	9							
05	2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	302	1	1820	2	Y	159	159	0			1
						1	4	175	9							
06	1950 N	NO RPT	-0-	-1950	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 61H RRCID -> 273823 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 8026 - 13820

01	2615 N	2615	-0-	-0-	-0-	259	1	2088	2	Y	238	237	0			2
						6	4	262	9							
02	2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	159	1	1765	2	Y	195	195	0			2
						215	9									
03	2585 N	2585	-0-	-0-	-0-	212	1	2134	2	Y	217	218	0			1
						239	9									
04	2341 N	2341	-0-	-0-	-0-	268	1	1859	2	Y	190	189	0			2
						5	4	209	9							
05	2703 N	2703	-0-	-0-	-0-	305	1	2154	2	Y	221	221	0			2
						1	4	243	9							
06	2100 N	NO RPT	-0-	-2100	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 58H RRCID -> 273827 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 7876 - 13767

01	4309 X	1305	-0-	-3004	-0-	276	1	855	2	Y	156	156	0			1
						2	4	172	9							
02	3892 X	1071	-0-	-2821	-0-	182	1	750	2	Y	126	125	0			2
						139	9									
03	2387 X	1145	-0-	-1242	-0-	230	1	775	2	Y	127	128	0			1
						140	9									
04	1440 X	1068	-0-	-372	-0-	292	1	656	2	Y	107	107	0			1
						2	4	118	9							
05	1551 X	1551	-0-	-0-	-0-	308	1	1049	2	Y	176	176	0			1
						194	9									
06	1260 X	NO RPT	-0-	-1260	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
01	5270	X	4950	-0-	-320	-0-	16	1	4540	2	Y	358	361	0			8
							394	9									
02	4760	X	4278	-0-	-482	-0-	6	1	3974	2	Y	271	265	0			14
							298	9									
03	5270	X	4830	-0-	-440	-0-	21	1	4488	2	Y	292	298	0			8
							321	9									
04	4890	X	4607	-0-	-283	-0-	8	1	4280	2	Y	289	283	0			14
							1	4	318	9							
05	4960	X	4621	-0-	-339	-0-	12	1	4308	2	Y	273	277	0			10
							1	4	300	9							
06	4800	X	NO RPT	-0-	-4800	-0-					Y	NO RPT					10

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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
01	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	354	1	3091	2	Y	247	248	0			5
							272	9									
02	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	546	1	3166	2	Y	252	244	0			13
							277	9									
03	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	561	1	3232	2	Y	245	251	0			7
							270	9									
04	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	507	1	3238	2	Y	255	250	0			12
							1	4	281	9							
05	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	559	1	2999	2	Y	256	259	0			9
							1	4	282	9							
06	3120	X	NO RPT	-0-	-3120	-0-					Y	NO RPT					9

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
01	T. A.		5682	-0-	5682	5682	457	1	4899	2	Y	296	299	0			6
							326	9									
02	T. A.		5161	-0-	5161	10843	662	1	4222	2	Y	252	245	0			13
							277	9									
03	T. A.		6231	-0-	6231	17074	672	1	5232	2	Y	297	302	0			8
							327	9									
04	22464	X	5390	-0-	-17074	-0-	595	1	4502	2	Y	265	261	0			12
							1	4	292	9							
05	6891	X	6891	-0-	-0-	-0-	680	1	5845	2	Y	331	331	0			12
							2	4	364	9							
06	6030	X	NO RPT	-0-	-6030	-0-					Y	NO RPT					12

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
01	3100	N	5800	-0-	2700	2700	400	1	5139	2	Y	237	234	0			5
							261	9									
02	2800	N	5478	-0-	2678	5378	616	1	4628	2	Y	213	207	0			11
							234	9									
03	10256	X	4878	-0-	-5378	-0-	560	1	4113	2	Y	186	192	0			5
							205	9									
04	5464	X	5464	-0-	-0-	-0-	653	1	4575	2	Y	214	209	0			10
							1	4	235	9							
05	5794	X	5794	-0-	-0-	-0-	732	1	4831	2	Y	208	211	0			7
							2	4	229	9							
06	870	X	NO RPT	-0-	-870	-0-					Y	NO RPT					7

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
01	T. A.		7164	-0-	7164	7164	412	1	6200	2	Y	502	509	0			11
							552	9									
02	T. A.		6166	-0-	6166	13330	458	1	5319	2	Y	354	347	0			18
							389	9									
03	T. A.		6279	-0-	6279	19609	390	1	5505	2	Y	349	358	0			9
							384	9									
04	25478	X	5869	-0-	-19609	-0-	342	1	5152	2	Y	340	333	0			16
							1	4	374	9							
05	7595	X	5953	-0-	-1642	-0-	378	1	5218	2	Y	323	328	0			11
							2	4	355	9							
06	6930	X	NO RPT	-0-	-6930	-0-					Y	NO RPT					11

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
01	7750	X	4696	-0-	-3054	-0-	14	1	4392	2	Y	264	267	0			6
							290	9									
02	7000	X	3980	-0-	-3020	-0-	6	1	3685	2	Y	263	256	0			13
							289	9									
03	7750	X	4433	-0-	-3317	-0-	19	1	4103	2	Y	283	288	0			8
							311	9									
04	7020	X	4039	-0-	-2981	-0-	7	1	3737	2	Y	267	262	0			13
							1	4	294	9							
05	5828	X	4207	-0-	-1621	-0-	6	1	3906	2	Y	267	271	0			9
							1	4	294	9							
06	4530	X	NO RPT	-0-	-4530	-0-					Y	NO RPT					9

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
01	19003	X	12496	-0-	-6507	-0-	30	1	12276	2	Y	164	167	1			5
							10	4	180	9							
02	17164	X	13895	-0-	-3269	-0-	25	1	13654	2	Y	180	177	1			8
							18	4	198	9							
03	19003	X	9852	-0-	-9151	-0-	19	1	9652	2	Y	149	155	1			2
							17	4	164	9							
04	15600	X	11688	-0-	-3912	-0-	11	1	11431	2	Y	214	213	1			3
							11	4	235	9							
05	16120	X	11548	-0-	-4572	-0-	8	1	11357	2	Y	163	162	1			4
							4	4	179	9							
06	14880	X	NO RPT	-0-	-14880	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
01	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	266	1	2968	2	Y	188	194	0			10
							3	4	207	9							
02	2940	X	959	-0-	-1981	-0-	90	1	778	2	Y	83	89	0			4
							91	9									
03	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	268	1	3693	2	Y	66	67	0			3
							3	4	73	9							
04	5025	X	5025	-0-	-0-	-0-	304	1	4314	2	Y	364	348	0			19
							7	4	400	9							
05	6027	X	6027	-0-	-0-	-0-	273	1	5093	2	Y	582	569	0			32
							21	4	640	9							
06	3600	X	NO RPT	-0-	-3600	-0-					Y	NO RPT					32

ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 273969 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 7577 - 12238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	283	1	2621	2	Y	70	76	0			4
							3	4	77	9							
02	2520	X	2440	-0-	-80	-0-	301	1	2040	2	Y	90	89	0			5
							99	9									
03	2790	X	2419	-0-	-371	-0-	281	1	2119	2	Y	16	20	0			1
							1	4	18	9							
04	2880	X	2767	-0-	-113	-0-	292	1	2380	2	Y	83	80	0			4
							4	4	91	9							
05	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	283	1	2712	2	Y	130	127	0			7
							11	4	143	9							
06	2880	X	NO RPT	-0-	-2880	-0-					Y	NO RPT					7

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
01	1891	N	1874	-0-	-17	-0-	274	1	1420	2	Y	163	177	0			9
							1	4	179	9							
02	1540	N	1433	-0-	-107	-0-	252	1	982	2	Y	181	180	0			10
							199	9									
03	1953	N	1448	-0-	-505	-0-	267	1	1141	2	Y	35	43	0			2
							1	4	39	9							
04	1800	N	1666	-0-	-134	-0-	286	1	1187	2	Y	174	167	0			9
							2	4	191	9							
05	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	277	1	1191	2	Y	237	233	0			13
							5	4	261	9							
06	1410	N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					Y	NO RPT					13

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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
01	8153	X	6366	-0-	-1787	-0-	19	1	5994	2	Y	321	323	0			7
							353	9									
02	7364	X	4321	-0-	-3043	-0-	6	1	4058	2	Y	234	229	0			12
							257	9									
03	8153	X	198	-0-	-7955	-0-	1	1	186	2	Y	10	22	0			-0-
							11	9									
04	7440	X	21	-0-	-7419	-0-	20	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
05	7223	X	-0-	-0-	-7223	-0-					Y	-0-					-0-
06	6150	X	NO RPT	-0-	-6150	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
01	9238	X	8467	-0-	-771	-0-	191	1	7889	2	Y	352	349	0			81
							387	9									
02	8484	X	7501	-0-	-983	-0-	103	1	7053	2	Y	314	325	0			70
							345	9									
03	9393	X	9206	-0-	-187	-0-	174	1	8612	2	Y	382	369	0			83
							420	9									
04	9090	X	8595	-0-	-495	-0-	191	1	7976	2	Y	364	351	0			96
							28	4	400	9							
05	9176	X	8821	-0-	-355	-0-	188	1	8209	2	Y	385	378	0			103
							424	9									
06	8910	X	NO RPT	-0-	-8910	-0-					Y	NO RPT					103

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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	3104	-0-	3104	3104	4	1	2895	2	Y	186	177	0			9
						205	9									
03	T. A.	6790	-0-	6790	9894	30	1	6331	2	Y	390	388	0			11
						429	9									
04	14B2 EXT	3355	-0-	3355	13249	6	1	3129	2	Y	199	201	0			9
						1	4	219	9							
05	13249 X	-0-	-0-	-13249	-0-					Y	-0-	9	0			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 12H RRCID -> 274024 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 7115 - 11776

01	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	279	1	840	2	Y	253	224	0			68
						278	9									
02	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	251	1	806	2	Y	242	242	0			68
						266	9									
03	1426 N	791	-0-	-635	-0-	291	1	353	2	Y	134	166	0			36
						147	9									
04	1350 N	955	-0-	-395	-0-	298	1	449	2	Y	189	160	0			65
						208	9									
05	1457 N	566	-0-	-891	-0-	308	1	186	2	Y	65	116	0			14
						72	9									
06	780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-					Y	NO RPT					14

WORTHEY RANCH WELL #: 50H RRCID -> 274025 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8746 PERF. 9544 - 15458

01	19034 X	10034	-0-	-9000	-0-	23	1	9710	2	Y	266	268	1			9
						8	4	293	9							
02	13832 X	11223	-0-	-2609	-0-	20	1	10869	2	Y	291	287	1			13
						14	4	320	9							
03	12307 X	12219	-0-	-88	-0-	24	1	11875	2	Y	272	281	1			4
						21	4	299	9							
04	10740 X	10532	-0-	-208	-0-	10	1	10250	2	Y	238	238	1			4
						10	4	262	9							
05	12431 X	11872	-0-	-559	-0-	8	1	11583	2	Y	252	250	1			6
						4	4	277	9							
06	12030 X	NO RPT	-0-	-12030	-0-					Y	NO RPT					6

BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 274028 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7772 - 11706

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 274034 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7847 - 11781

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
01	14632	X	13771	-0-	-861	-0-	47	1	13212	2	Y	456	465	0			218
							10	4	502	9							
02	13048	X	12418	-0-	-630	-0-	75	1	11825	2	Y	468	480	0			206
							3	4	515	9							
03	14446	X	14115	-0-	-331	-0-	130	1	13400	2	Y	530	546	0			190
							2	4	583	9							
04	13980	X	13759	-0-	-221	-0-	147	1	12822	2	Y	566	527	0			229
							167	4	623	9							
05	14524	X	14524	-0-	-0-	-0-	94	1	13860	2	Y	507	522	0			214
							12	4	558	9							
06	13650	X	NO RPT	-0-	-13650	-0-					Y	NO RPT					214

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
01	806	N	472	-0-	-334	-0-	224	1	214	2	Y	31	32	0			7
							34	9									
02	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	109	1	815	2	Y	90	77	0			20
							99	9									
03	783	N	783	-0-	-0-	-0-	191	1	527	2	Y	59	66	0			13
							65	9									
04	797	N	797	-0-	-0-	-0-	243	1	490	2	Y	56	54	0			15
							2	4	62	9							
05	1147	N	1062	-0-	-85	-0-	235	1	729	2	Y	89	80	0			24
							98	9									
06	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					Y	NO RPT					24

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
01	2201	X	1571	-0-	-630	-0-	239	1	1156	2	Y	160	162	0			37
							176	9									
02	1736	X	1135	-0-	-601	-0-	108	1	893	2	Y	122	132	0			27
							134	9									
03	1922	X	1403	-0-	-519	-0-	196	1	1049	2	Y	144	140	0			31
							158	9									
04	1740	X	1531	-0-	-209	-0-	252	1	1102	2	Y	157	147	0			41
							4	4	173	9							
05	2133	X	2133	-0-	-0-	-0-	248	1	1641	2	Y	222	204	0			59
							244	9									
06	1530	X	NO RPT	-0-	-1530	-0-					Y	NO RPT					59

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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
01	5580	X	2120	-0-	-3460	-0-	135	1	1668	2	Y	288	257	0			59
							317	9									
02	5040	X	236	-0-	-4804	-0-	234	1	2	9	Y	2	24	0			37
03	4929	X	531	-0-	-4398	-0-	499	1	32	9	Y	29	66	0			-0-
04	4770	X	315	-0-	-4455	-0-	265	1	50	9	Y	45	45	0			-0-
05	4929	X	741	-0-	-4188	-0-	260	1	402	2	Y	72	72	0			-0-
							79	9									
06	2040	X	NO RPT	-0-	-2040	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 78H RRCID -> 274097 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7912 - 13724

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	857	-0-	857	857	4	1	788	2	Y	59	57	0			2
							65	9									
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	857					Y	-0-	2	0			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	857					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	857					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CHIP EAST UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 274100 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 8775 - 13597

01	4898	X	4139	-0-	-759	-0-	214	1	3430	2	Y	450	455	0			96
							495	9									
02	4858	X	4858	-0-	-0-	-0-	283	1	4054	2	Y	472	460	0			108
							2	4	519	9							
03	7013	X	7013	-0-	-0-	-0-	289	1	6048	2	Y	573	537	0			144
							46	4	630	9							
04	5104	X	5104	-0-	-0-	-0-	323	1	4329	2	Y	379	423	0			100
							35	4	417	9							
05	4925	X	4925	-0-	-0-	-0-	336	1	4184	2	Y	366	397	0			69
							2	4	403	9							
06	4740	X	NO RPT	-0-	-4740	-0-					Y	NO RPT					69

BRISCOE CHIP EAST UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 274101 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8484 - 13307

01	6200	X	4031	-0-	-2169	-0-	173	1	3423	2	Y	395	406	0			84
							435	9									
02	5600	X	3050	-0-	-2550	-0-	166	1	2527	2	Y	324	334	0			74
							1	4	356	9							
03	6200	X	4439	-0-	-1761	-0-	169	1	3498	2	Y	677	581	0			170
							27	4	745	9							
04	5289	X	5289	-0-	-0-	-0-	243	1	4187	2	Y	750	722	0			198
							34	4	825	9							
05	5942	X	5942	-0-	-0-	-0-	325	1	4693	2	Y	838	878	0			158
							2	4	922	9							
06	4290	X	NO RPT	-0-	-4290	-0-					Y	NO RPT					158

BRISCOE CHIP EAST UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 274118 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 8474 - 13302

01	5284	X	5284	-0-	-0-	-0-	237	1	4319	2	Y	662	663	0			141
							728	9									
02	5796	X	3851	-0-	-1945	-0-	245	1	3023	2	Y	528	548	0			121
							2	4	581	9							
03	6417	X	3316	-0-	-3101	-0-	238	1	2598	2	Y	418	434	0			105
							20	4	460	9							
04	6210	X	3112	-0-	-3098	-0-	258	1	2435	2	Y	363	372	0			96
							20	4	399	9							
05	5518	X	3262	-0-	-2256	-0-	240	1	2596	2	Y	386	409	0			73
							1	4	425	9							
06	5100	X	NO RPT	-0-	-5100	-0-					Y	NO RPT					73

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
01	5611	X	3606	-0-	-2005	-0-	143	1	3049	2	Y	376	379	0			80
							414	9									
02	5068	X	3579	-0-	-1489	-0-	174	1	3043	2	Y	327	332	0			75
							2	4	360	9							
03	5611	X	3281	-0-	-2330	-0-	145	1	2837	2	Y	252	264	0			63
							22	4	277	9							
04	4200	X	3434	-0-	-766	-0-	214	1	2930	2	Y	242	241	0			64
							24	4	266	9							
05	3999	X	3503	-0-	-496	-0-	214	1	3013	2	Y	250	267	0			47
							1	4	275	9							
06	3840	X	NO RPT	-0-	-3840	-0-					Y	NO RPT					47

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
01	3224	X	2457	-0-	-767	-0-	143	1	2043	2	Y	246	251	0			52
							271	9									
02	2912	X	2391	-0-	-521	-0-	145	1	1986	2	Y	235	233	0			54
							1	4	259	9							
03	3100	X	2740	-0-	-360	-0-	136	1	2337	2	Y	226	223	0			57
							18	4	249	9							
04	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	194	1	2371	2	Y	212	213	0			56
							19	4	233	9							
05	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	194	1	2555	2	Y	228	241	0			43
							1	4	251	9							
06	2640	X	NO RPT	-0-	-2640	-0-					Y	NO RPT					43

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
01	6046	X	6046	-0-	-0-	-0-	242	1	5093	2	Y	646	633	0			137
							711	9									
02	4844	X	3971	-0-	-873	-0-	220	1	3306	2	Y	403	448	0			92
							2	4	443	9							
03	5704	X	3881	-0-	-1823	-0-	203	1	3280	2	Y	339	346	0			85
							25	4	373	9							
04	5850	X	4251	-0-	-1599	-0-	309	1	3539	2	Y	340	335	0			90
							29	4	374	9							
05	6045	X	4794	-0-	-1251	-0-	367	1	4023	2	Y	365	386	0			69
							2	4	402	9							
06	5850	X	NO RPT	-0-	-5850	-0-					Y	NO RPT					69

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
01	5177	X	4942	-0-	-235	-0-	22	1	4684	2	Y	209	200	0			56
							6	4	230	9							
02	4676	X	4479	-0-	-197	-0-	17	1	4257	2	Y	184	200	0			40
							3	4	202	9							
03	5022	X	4868	-0-	-154	-0-	22	1	4620	2	Y	200	188	0			52
							6	4	220	9							
04	4860	X	4594	-0-	-266	-0-	23	1	4302	2	Y	202	194	0			60
							47	4	222	9							
05	5022	X	4662	-0-	-360	-0-	23	1	4455	2	Y	165	183	0			42
							2	4	182	9							
06	4800	X	NO RPT	-0-	-4800	-0-					Y	NO RPT					42

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
01	5673	X	5534	-0-	-139	-0-	87	1	5037	2	Y	373	405	0			117
							410	9									
02	5124	X	4975	-0-	-149	-0-	73	1	4530	2	Y	338	322	0			133
							372	9									
03	5673	X	5516	-0-	-157	-0-	83	1	5047	2	Y	351	344	0			140
							386	9									
04	5490	X	5325	-0-	-165	-0-	81	1	4838	2	Y	361	364	0			137
							9	4	397	9							
05	5673	X	5480	-0-	-193	-0-	82	1	4967	2	Y	384	404	0			117
							9	4	422	9							
06	5370	X	NO RPT	-0-	-5370	-0-					Y	NO RPT					117

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
01	11935	X	8996	-0-	-2939	-0-	21	1	8755	2	Y	194	196	1			6
							7	4	213	9							
02	10976	X	10558	-0-	-418	-0-	19	1	10277	2	Y	225	221	1			10
							14	4	248	9							
03	12152	X	10309	-0-	-1843	-0-	20	1	10064	2	Y	188	195	1			3
							18	4	207	9							
04	11760	X	9918	-0-	-1842	-0-	10	1	9693	2	Y	187	187	1			3
							9	4	206	9							
05	11687	X	10990	-0-	-697	-0-	7	1	10740	2	Y	217	215	1			5
							4	4	239	9							
06	11310	X	NO RPT	-0-	-11310	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 42H RRCID -> 274200 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 8385 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
01	3379	X	2895	-0-	-484	-0-	181	1	2206	2	Y	459	462	0			17
							3	4	505	9							
02	4200	X	2410	-0-	-1790	-0-	205	1	1763	2	Y	400	392	0			25
							2	4	440	9							
03	4650	X	2816	-0-	-1834	-0-	187	1	2093	2	Y	476	484	0			17
							12	4	524	9							
04	4500	X	720	-0-	-3780	-0-	159	1	436	2	Y	114	126	0			5
							125	9									
05	4433	X	4433	-0-	-0-	-0-	289	1	3360	2	Y	713	688	0			30
							784	9									
06	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					30

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
01	13423	X	9394	-0-	-4029	-0-	22	1	9208	2	Y	143	144	1			5
							7	4	157	9							
02	12124	X	11416	-0-	-708	-0-	21	1	11193	2	Y	170	167	1			8
							15	4	187	9							
03	13423	X	12007	-0-	-1416	-0-	24	1	11794	2	Y	153	158	1			3
							21	4	168	9							
04	11880	X	11400	-0-	-480	-0-	11	1	11199	2	Y	163	163	1			3
							11	4	179	9							
05	12648	X	11407	-0-	-1241	-0-	7	1	11176	2	Y	200	198	1			5
							4	4	220	9							
06	12240	X	NO RPT	-0-	-12240	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
01	29233	X	16290	-0-	-12943	-0-	38	1	15826	2	Y	375	374	1			12
							13	4	413	9							
02	22568	X	17356	-0-	-5212	-0-	32	1	16872	2	Y	391	386	1			17
							22	4	430	9							
03	21421	X	17992	-0-	-3429	-0-	35	1	17542	2	Y	349	360	1			6
							31	4	384	9							
04	17850	X	16431	-0-	-1419	-0-	16	1	16023	2	Y	343	343	1			6
							15	4	377	9							
05	19220	X	14197	-0-	-5023	-0-	9	1	13791	2	Y	356	353	1			9
							5	4	392	9							
06	18600	X	NO RPT	-0-	-18600	-0-					Y	NO RPT					9

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
01	11439	X	9731	-0-	-1708	-0-	23	1	9565	2	Y	123	124	1			4
							8	4	135	9							
02	10646	X	10646	-0-	-0-	-0-	20	1	10467	2	Y	132	130	1			6
							14	4	145	9							
03	10974	X	10856	-0-	-118	-0-	21	1	10688	2	Y	116	120	1			2
							19	4	128	9							
04	10620	X	9977	-0-	-643	-0-	10	1	9833	2	Y	114	114	1			2
							9	4	125	9							
05	11780	X	11362	-0-	-418	-0-	7	1	11180	2	Y	155	153	1			4
							4	4	171	9							
06	11400	X	NO RPT	-0-	-11400	-0-					Y	NO RPT					4

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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 9H RRCID -> 274310 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 8050 - 11955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7688	X	7587	-0-	-101	-0-	25	1	7181	2	Y	341	344	0			163
							6	4	375	9							
02	6944	X	6932	-0-	-12	-0-	42	1	6516	2	Y	338	352	0			149
							2	4	372	9							
03	7564	X	7331	-0-	-233	-0-	67	1	6872	2	Y	355	377	0			127
							1	4	391	9							
04	7350	X	7134	-0-	-216	-0-	75	1	6558	2	Y	378	352	0			153
							85	4	416	9							
05	7688	X	6735	-0-	-953	-0-	43	1	6352	2	Y	304	329	0			128
							6	4	334	9							
06	7440	X	NO RPT	-0-	-7440	-0-					Y	NO RPT					128

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
01	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	25	1	3724	2	Y	479	482	0			44
							527	9									
02	3948	X	3887	-0-	-61	-0-	34	1	3382	2	Y	428	406	0			66
							471	9									
03	4433	X	4384	-0-	-49	-0-	36	1	3823	2	Y	477	487	0			56
							525	9									
04	4290	X	4050	-0-	-240	-0-	35	1	3556	2	Y	417	417	0			56
							459	9									
05	4433	X	4323	-0-	-110	-0-	35	1	3758	2	Y	456	444	0			68
							28	4	502	9							
06	4230	X	NO RPT	-0-	-4230	-0-					Y	NO RPT					68

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
01	6882	X	1566	-0-	-5316	-0-	121	1	1107	2	Y	307	289	0			63
							338	9									
02	6216	X	20	-0-	-6196	-0-	19	1	1	9	Y	1	26	0			38
03	6882	X	380	-0-	-6502	-0-	346	1	34	9	Y	31	69	0			-0-
04	5370	X	234	-0-	-5136	-0-	183	1	51	9	Y	46	46	0			-0-
05	5177	X	567	-0-	-4610	-0-	230	1	262	2	Y	68	68	0			-0-
							75	9									
06	1530	X	NO RPT	-0-	-1530	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
01	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	26	1	3841	2	Y	390	392	0			36
							429	9									
02	3780	X	3661	-0-	-119	-0-	33	1	3290	2	Y	307	296	0			47
							338	9									
03	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	35	1	3785	2	Y	346	352	0			41
							381	9									
04	4050	X	4049	-0-	-1	-0-	36	1	3653	2	Y	327	324	0			44
							360	9									
05	4185	X	3914	-0-	-271	-0-	33	1	3544	2	Y	282	284	0			42
							27	4	310	9							
06	4050	X	NO RPT	-0-	-4050	-0-					Y	NO RPT					42

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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
01	9796	X	8053	-0-	-1743	-0-	219	1	7326	2	Y	462	418	0			106
							508	9									
02	7952	X	7685	-0-	-267	-0-	117	1	7071	2	Y	452	458	0			100
							497	9									
03	8060	X	7624	-0-	-436	-0-	190	1	6949	2	Y	441	445	0			96
							485	9									
04	7800	X	7396	-0-	-404	-0-	213	1	6700	2	Y	418	404	0			110
							23	4	460	9							
05	8494	X	7483	-0-	-1011	-0-	208	1	6846	2	Y	390	396	0			104
							429	9									
06	8220	X	NO RPT	-0-	-8220	-0-					Y	NO RPT					104

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
01	4216	X	4045	-0-	-171	-0-	62	1	3611	2	Y	338	359	0			106
							372	9									
02	3808	X	3699	-0-	-109	-0-	54	1	3314	2	Y	301	289	0			118
							331	9									
03	4185	X	4075	-0-	-110	-0-	60	1	3673	2	Y	311	305	0			124
							342	9									
04	3990	X	3822	-0-	-168	-0-	57	1	3429	2	Y	300	310	0			114
							6	4	330	9							
05	4123	X	4056	-0-	-67	-0-	61	1	3652	2	Y	306	327	0			93
							6	4	337	9							
06	3960	X	NO RPT	-0-	-3960	-0-					Y	NO RPT					93

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
01	6107	X	5570	-0-	-537	-0-	207	1	4693	2	Y	609	611	0			140
							670	9									
02	5684	X	4880	-0-	-804	-0-	102	1	4152	2	Y	569	583	0			126
							626	9									
03	6324	X	5506	-0-	-818	-0-	171	1	4662	2	Y	612	605	0			133
							673	9									
04	6120	X	4468	-0-	-1652	-0-	191	1	3733	2	Y	483	489	0			127
							13	4	531	9							
05	6324	X	3979	-0-	-2345	-0-	184	1	3307	2	Y	444	453	0			118
							488	9									
06	5400	X	NO RPT	-0-	-5400	-0-					Y	NO RPT					118

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
01	16044	X	16044	-0-	-0-	-0-	38	1	15668	2	Y	295	294	1			10
							13	4	325	9							
02	15590	X	15590	-0-	-0-	-0-	28	1	15235	2	Y	279	277	1			12
							20	4	307	9							
03	15442	X	15442	-0-	-0-	-0-	30	1	15122	2	Y	239	247	1			4
							27	4	263	9							
04	15716	X	15716	-0-	-0-	-0-	15	1	15410	2	Y	251	251	1			4
							15	4	276	9							
05	17267	X	14627	-0-	-2640	-0-	10	1	14320	2	Y	265	262	1			7
							5	4	292	9							
06	16710	X	NO RPT	-0-	-16710	-0-					Y	NO RPT					7

FOGMT WELL #: 29SP RRCID -> 274588 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 6346 PERF. 6859 - 14622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5983	X	5637	-0-	-346	-0-	242	1	5056	2	Y	308	317	0			71
							339	9									
02	5404	X	5021	-0-	-383	-0-	122	1	4621	2	Y	253	268	0			56
							278	9									
03	5983	X	3272	-0-	-2711	-0-	187	1	2909	2	Y	160	181	0			35
							176	9									
04	5640	X	4591	-0-	-1049	-0-	239	1	4083	2	Y	232	206	0			61
							14	4	255	9							
05	6489	X	6489	-0-	-0-	-0-	249	1	5859	2	Y	346	315	0			92
							381	9									
06	5460	X	NO RPT	-0-	-5460	-0-					Y	NO RPT					92

ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274667 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 7656 - 12317

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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

FOGMT WELL #: 30SP RRCID -> 274706 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 6281 PERF. 6889 - 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
01	4526	X	1398	-0-	-3128	-0-	198	1	1125	2	Y	68	99	0			16
							75	9									
02	3892	X	3042	-0-	-850	-0-	105	1	2759	2	Y	162	142	0			36
							178	9									
03	4744	X	4744	-0-	-0-	-0-	198	1	4274	2	Y	247	229	0			54
							272	9									
04	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	206	1	3685	2	Y	220	216	0			58
							13	4	242	9							
05	3813	X	2801	-0-	-1012	-0-	217	1	2419	2	Y	150	168	0			40
							165	9									
06	4590	X	NO RPT	-0-	-4590	-0-					Y	NO RPT					40

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
01	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	234	1	902	2	Y	22	20	0			5
							24	9									
02	783	N	783	-0-	-0-	-0-	105	1	657	2	Y	19	20	0			4
							21	9									
03	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	195	1	933	2	Y	29	27	0			6
							32	9									
04	1110	N	879	-0-	-231	-0-	245	1	604	2	Y	25	24	0			7
							2	4	28	9							
05	868	N	527	-0-	-341	-0-	237	1	275	2	Y	14	17	0			4
							15	9									
06	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					Y	NO RPT					4

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
01	15960	X	668	-0-	-15292	-0-	206	1	355	2	Y	97	88	0			20
							107	9									
02	5096	X	19	-0-	-5077	-0-	19	1			Y	-0-	8	0			12
03	5642	X	434	-0-	-5208	-0-	408	1	26	9	Y	24	36	0			-0-
04	4950	X	299	-0-	-4651	-0-	225	1	74	9	Y	67	67	0			-0-
05	2108	X	646	-0-	-1462	-0-	205	1	347	2	Y	85	85	0			-0-
							94	9									
06	660	X	NO RPT	-0-	-660	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
01	1891	N	1446	-0-	-445	-0-	279	1	1086	2	Y	73	85	0			4
							1	4	80	9							
02	1736	N	1064	-0-	-672	-0-	271	1	701	2	Y	84	84	0			4
							92	9									
03	2108	N	941	-0-	-1167	-0-	270	1	656	2	Y	14	17	0			1
							15	9									
04	1410	N	919	-0-	-491	-0-	272	1	584	2	Y	56	54	0			3
							1	4	62	9							
05	1178	N	280	-0-	-898	-0-	260	1	18	2	Y	2	5	0			-0-
							2	9									
06	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
01	15934	X	5075	-0-	-10859	-0-	5	1	4916	2	Y	125	133	1			19
							16	4	138	9							
02	15039	X	15039	-0-	-0-	-0-	16	1	14632	2	Y	328	300	1			47
							30	4	361	9							
03	14539	X	12914	-0-	-1625	-0-	3	1	12505	2	Y	322	350	1			19
							52	4	354	9							
04	14070	X	10780	-0-	-3290	-0-	1	1	10467	2	Y	245	220	1			44
							42	4	270	9							
05	16647	X	10234	-0-	-6413	-0-	9983	2	251	9	Y	228	233	1			39
06	16110	X	NO RPT	-0-	-16110	-0-					Y	NO RPT					39

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
01	6696	X	6134	-0-	-562	-0-	59	1	5604	2	Y	420	445	0			54
							9	4	462	9							
02	6048	X	5446	-0-	-602	-0-	67	1	5094	2	Y	259	270	0			43
							285	9									
03	6572	X	6513	-0-	-59	-0-	60	1	5863	2	Y	536	513	0			66
							590	9									
04	6444	X	6444	-0-	-0-	-0-	73	1	5791	2	Y	500	510	0			56
							30	4	550	9							
05	6355	X	5849	-0-	-506	-0-	64	1	5262	2	Y	472	472	0			56
							4	4	519	9							
06	6300	X	NO RPT	-0-	-6300	-0-					Y	NO RPT					56

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
01	15314	X	10800	-0-	-4514	-0-	25	1	10485	2	Y	255	258	1			8
							9	4	281	9							
02	12656	X	11166	-0-	-1490	-0-	20	1	10848	2	Y	258	255	1			11
							14	4	284	9							
03	14012	X	11364	-0-	-2648	-0-	22	1	11113	2	Y	190	198	1			3
							20	4	209	9							
04	13560	X	10564	-0-	-2996	-0-	10	1	10371	2	Y	157	157	1			3
							10	4	173	9							
05	13175	X	10850	-0-	-2325	-0-	7	1	10588	2	Y	228	225	1			6
							4	4	251	9							
06	11970	X	NO RPT	-0-	-11970	-0-					Y	NO RPT					6

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
01	3224	X	2630	-0-	-594	-0-	252	1	2281	2	Y	86	95	0			5
							2	4	95	9							
02	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	298	1	2576	2	Y	153	150	0			8
							168	9									
03	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	272	1	2764	2	Y	27	34	0			1
							2	4	30	9							
04	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	277	1	2658	2	Y	124	119	0			6
							4	4	136	9							
05	3379	X	1892	-0-	-1487	-0-	293	1	1490	2	Y	94	95	0			5
							6	4	103	9							
06	3270	X	NO RPT	-0-	-3270	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
01	16864	X	9258	-0-	-7606	-0-	21	1	8893	2	Y	306	309	1			10
							7	4	337	9							
02	15232	X	10705	-0-	-4527	-0-	19	1	10291	2	Y	346	341	1			15
							14	4	381	9							
03	16864	X	11021	-0-	-5843	-0-	21	1	10642	2	Y	308	318	1			5
							19	4	339	9							
04	11940	X	7944	-0-	-3996	-0-	8	1	7677	2	Y	229	230	1			4
							7	4	252	9							
05	11842	X	6084	-0-	-5758	-0-	4	1	5894	2	Y	167	167	1			4
							2	4	184	9							
06	11460	X	NO RPT	-0-	-11460	-0-					Y	NO RPT					4

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
01	15593	X	3800	-0-	-11793	-0-	9	1	3696	2	Y	84	89	1			3
							3	4	92	9							
02	12292	X	10788	-0-	-1504	-0-	20	1	10498	2	Y	233	226	1			10
							14	4	256	9							
03	11532	X	11367	-0-	-165	-0-	22	1	11093	2	Y	211	218	1			3
							20	4	232	9							
04	11160	X	9529	-0-	-1631	-0-	9	1	9274	2	Y	215	215	1			3
							9	4	237	9							
05	11935	X	10440	-0-	-1495	-0-	7	1	10142	2	Y	261	257	1			7
							4	4	287	9							
06	11550	X	NO RPT	-0-	-11550	-0-					Y	NO RPT					7

ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 275015 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 7715 - 12376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	269	1	919	2	Y	106	113	0			6
							1	4	117	9							
02	1148	N	1104	-0-	-44	-0-	267	1	674	2	Y	148	146	0			8
							163	9									
03	1612	N	986	-0-	-626	-0-	262	1	696	2	Y	25	32	0			1
							28	9									
04	1260	N	1220	-0-	-40	-0-	274	1	793	2	Y	138	132	0			7
							1	4	152	9							
05	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	284	1	1109	2	Y	263	255	0			15
							5	4	289	9							
06	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					Y	NO RPT					15

WORTHEY RANCH WELL #: 45H RRCID -> 275019 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 9086 - 13847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15779	X	11985	-0-	-3794	-0-	28	1	11677	2	Y	246	248	1			8
							9	4	271	9							
02	14112	X	13212	-0-	-900	-0-	24	1	12878	2	Y	266	262	1			12
							17	4	293	9							
03	15624	X	14225	-0-	-1399	-0-	28	1	13831	2	Y	310	317	1			5
							25	4	341	9							
04	13950	X	13920	-0-	-30	-0-	13	1	13536	2	Y	325	325	1			5
							13	4	358	9							
05	14632	X	13140	-0-	-1492	-0-	9	1	12807	2	Y	290	288	1			7
							5	4	319	9							
06	14160	X	NO RPT	-0-	-14160	-0-					Y	NO RPT					7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275052 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7491 - 12152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4278	X	1488	-0-	-2790	-0-	131	1	1254	2	Y	94	87	0			19
							103	9									
02	3948	X	446	-0-	-3502	-0-	444	1	2	9	Y	2	8	0			13
03	4371	X	483	-0-	-3888	-0-	459	1	24	9	Y	22	35	0			-0-
04	4230	X	249	-0-	-3981	-0-	195	1	54	9	Y	49	49	0			-0-
05	4030	X	540	-0-	-3490	-0-	172	1	339	2	Y	26	26	0			-0-
							29	9									
06	1440	X	NO RPT	-0-	-1440	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
01	2511	X	2511	-0-	-0-	-0-	24	1	2278	2	Y	186	189	0			24
							4	4	205	9							
02	2100	X	1833	-0-	-267	-0-	22	1	1699	2	Y	102	109	0			17
							112	9									
03	2464	X	2464	-0-	-0-	-0-	22	1	2169	2	Y	248	234	0			31
							273	9									
04	2430	X	2288	-0-	-142	-0-	25	1	2013	2	Y	218	225	0			24
							10	4	240	9							
05	2511	X	2439	-0-	-72	-0-	27	1	2185	2	Y	205	205	0			24
							1	4	226	9							
06	2430	X	NO RPT	-0-	-2430	-0-					Y	NO RPT					24

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
01	7254	X	7093	-0-	-161	-0-	135	1	5939	2	Y	921	929	0			54
							6	4	1013	9							
02	6552	X	6101	-0-	-451	-0-	118	1	5097	2	Y	794	796	0			52
							13	4	873	9							
03	7068	X	6547	-0-	-521	-0-	124	1	5487	2	Y	845	850	0			47
							6	4	930	9							
04	6870	X	6300	-0-	-570	-0-	130	1	5238	2	Y	845	846	0			46
							2	4	930	9							
05	7099	X	6465	-0-	-634	-0-	216	1	5168	2	Y	952	944	0			54
							34	4	1047	9							
06	6870	X	NO RPT	-0-	-6870	-0-					Y	NO RPT					54

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
01	5276	X	5276	-0-	-0-	-0-	234	1	4569	2	Y	426	432	0			25
							4	4	469	9							
02	4760	X	4533	-0-	-227	-0-	213	1	3881	2	Y	390	390	0			25
							10	4	429	9							
03	5270	X	5049	-0-	-221	-0-	226	1	4370	2	Y	407	409	0			23
							5	4	448	9							
04	5100	X	4607	-0-	-493	-0-	233	1	3979	2	Y	358	361	0			20
							1	4	394	9							
05	5270	X	4766	-0-	-504	-0-	286	1	4005	2	Y	408	405	0			23
							26	4	449	9							
06	5100	X	NO RPT	-0-	-5100	-0-					Y	NO RPT					23

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
01	5177	X	4717	-0-	-460	-0-	77	1	4165	2	Y	428	429	0			25
							4	4	471	9							
02	4676	X	4226	-0-	-450	-0-	74	1	3727	2	Y	378	378	0			25
							9	4	416	9							
03	4371	X	4069	-0-	-302	-0-	85	1	3607	2	Y	339	345	0			19
							4	4	373	9							
04	4560	X	3722	-0-	-838	-0-	79	1	3311	2	Y	301	304	0			16
							1	4	331	9							
05	4712	X	4153	-0-	-559	-0-	100	1	3618	2	Y	374	369	0			21
							24	4	411	9							
06	4560	X	NO RPT	-0-	-4560	-0-					Y	NO RPT					21

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
01	4464	X	3614	-0-	-850	-0-	180	1	3042	2	Y	354	360	0			21
							3	4	389	9							
02	4088	X	3652	-0-	-436	-0-	174	1	3083	2	Y	352	350	0			23
							8	4	387	9							
03	4526	X	3654	-0-	-872	-0-	200	1	3064	2	Y	352	355	0			20
							3	4	387	9							
04	4380	X	3570	-0-	-810	-0-	257	1	2951	2	Y	328	330	0			18
							1	4	361	9							
05	4030	X	3119	-0-	-911	-0-	349	1	2418	2	Y	305	306	0			17
							16	4	336	9							
06	3900	X	NO RPT	-0-	-3900	-0-					Y	NO RPT					17

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
01	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	102	1	3349	2	Y	617	636	0			36
							3	4	679	9							
02	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	90	1	3234	2	Y	497	501	0			32
							8	4	547	9							
03	6686	X	6686	-0-	-0-	-0-	90	1	5768	2	Y	747	738	0			41
							6	4	822	9							
04	7221	X	7221	-0-	-0-	-0-	69	1	6217	2	Y	848	843	0			46
							2	4	933	9							
05	5871	X	5871	-0-	-0-	-0-	27	1	5033	2	Y	707	713	0			40
							33	4	778	9							
06	4920	X	NO RPT	-0-	-4920	-0-					Y	NO RPT					40

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
01	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	18	1	3693	2	Y	362	368	0			21
							4	4	398	9							
02	3584	X	3545	-0-	-39	-0-	13	1	3171	2	Y	321	321	0			21
							8	4	353	9							
03	4154	X	3569	-0-	-585	-0-	12	1	3179	2	Y	341	343	0			19
							3	4	375	9							
04	4020	X	3018	-0-	-1002	-0-	22	1	2688	2	Y	279	283	0			15
							1	4	307	9							
05	4154	X	3619	-0-	-535	-0-	31	1	3157	2	Y	373	367	0			21
							21	4	410	9							
06	3990	X	NO RPT	-0-	-3990	-0-					Y	NO RPT					21

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
01	3751	X	2894	-0-	-857	-0-	439	1	2200	2	Y	232	231	0			41
							255	9									
02	3248	X	1638	-0-	-1610	-0-	241	1	1266	2	Y	119	133	0			27
							131	9									
03	4633	X	4633	-0-	-0-	-0-	649	1	3640	2	Y	313	281	0			59
							344	9									
04	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	412	1	2839	2	Y	271	264	0			66
							298	9									
05	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	523	1	3070	2	Y	241	275	0			32
							265	9									
06	4410	X	NO RPT	-0-	-4410	-0-					Y	NO RPT					32

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 40H RRCID -> 275089 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 7846 - 14062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7378	X	6970	-0-	-408	-0-	31	1	6439	2	Y	449	450	0			26
							6	4	494	9							
02	6664	X	6038	-0-	-626	-0-	23	1	5592	2	Y	372	374	0			24
							14	4	409	9							
03	6789	X	6372	-0-	-417	-0-	23	1	5908	2	Y	395	397	0			22
							6	4	435	9							
04	6750	X	6720	-0-	-30	-0-	40	1	6228	2	Y	409	409	0			22
							2	4	450	9							
05	6975	X	6584	-0-	-391	-0-	33	1	6247	2	Y	239	247	0			14
							41	4	263	9							
06	6750	X	NO RPT	-0-	-6750	-0-					Y	NO RPT					14

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
01	2387	X	1559	-0-	-828	-0-	7	1	1449	2	Y	93	92	0			5
							1	4	102	9							
02	2156	X	1343	-0-	-813	-0-	5	1	1221	2	Y	104	102	0			7
							3	4	114	9							
03	2387	X	1529	-0-	-858	-0-	5	1	1349	2	Y	158	156	0			9
							1	4	174	9							
04	1560	X	423	-0-	-1137	-0-	4	1	373	2	Y	42	49	0			2
							46	9									
05	1550	X	735	-0-	-815	-0-	77	1	582	2	Y	65	63	0			4
							4	4	72	9							
06	1500	X	NO RPT	-0-	-1500	-0-					Y	NO RPT					4

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
01	3503	X	2796	-0-	-707	-0-	204	1	2366	2	Y	204	205	0			12
							2	4	224	9							
02	3108	X	2816	-0-	-292	-0-	188	1	2389	2	Y	212	210	0			14
							6	4	233	9							
03	3441	X	3371	-0-	-70	-0-	198	1	2898	2	Y	247	247	0			14
							3	4	272	9							
04	4447	X	4447	-0-	-0-	-0-	195	1	3858	2	Y	357	352	0			19
							1	4	393	9							
05	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	183	1	3288	2	Y	347	346	0			20
							22	4	382	9							
06	3270	X	NO RPT	-0-	-3270	-0-					Y	NO RPT					20

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
01	7006	X	6895	-0-	-111	-0-	272	1	5845	2	Y	702	703	0			41
							6	4	772	9							
02	6328	X	5987	-0-	-341	-0-	244	1	5079	2	Y	592	594	0			39
							13	4	651	9							
03	6851	X	5790	-0-	-1061	-0-	263	1	4952	2	Y	518	528	0			29
							5	4	570	9							
04	6660	X	5151	-0-	-1509	-0-	281	1	4383	2	Y	442	447	0			24
							1	4	486	9							
05	6882	X	4990	-0-	-1892	-0-	339	1	4106	2	Y	471	468	0			27
							27	4	518	9							
06	6660	X	NO RPT	-0-	-6660	-0-					Y	NO RPT					27

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
01	4743	X	4478	-0-	-265	-0-	224	1	4117	2	Y	121	132	0			7
							4	4	133	9							
02	4424	X	1427	-0-	-2997	-0-	88	1	1276	2	Y	57	61	0			3
							63	9									
03	7917	X	7917	-0-	-0-	-0-	292	1	7561	2	Y	54	54	0			3
							5	4	59	9							
04	4980	X	4980	-0-	-0-	-0-	250	1	4553	2	Y	154	149	0			8
							8	4	169	9							
05	4805	X	4183	-0-	-622	-0-	216	1	3760	2	Y	174	172	0			10
							16	4	191	9							
06	6180	X	NO RPT	-0-	-6180	-0-					Y	NO RPT					10

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
01	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	314	1	1574	2	Y	176	174	0			31
							194	9									
02	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	287	1	1505	2	Y	148	146	0			33
							163	9									
03	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	249	1	1397	2	Y	133	141	0			25
							146	9									
04	2010	N	1415	-0-	-595	-0-	160	1	1106	2	Y	135	127	0			33
							149	9									
05	2170	N	1716	-0-	-454	-0-	226	1	1330	2	Y	145	159	0			19
							160	9									
06	1740	N	NO RPT	-0-	-1740	-0-					Y	NO RPT					19

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
01	3193	X	1292	-0-	-1901	-0-	241	1	1007	2	Y	39	42	0			2
							1	4	43	9							
02	2660	X	82	-0-	-2578	-0-	70	1	11	2	Y	1	3	0			-0-
							1	9									
03	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	275	1	3219	2	Y	30	29	0			1
							2	4	33	9							
04	1950	X	1694	-0-	-256	-0-	262	1	1363	2	Y	61	59	0			3
							2	4	67	9							
05	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	285	1	3156	2	Y	192	184	0			11
							13	4	211	9							
06	3420	X	NO RPT	-0-	-3420	-0-					Y	NO RPT					11

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
01	3596	X	1772	-0-	-1824	-0-	83	1	1483	2	Y	187	198	0			13
							206	9									
02	3248	X	3240	-0-	-8	-0-	169	1	2594	2	Y	433	414	0			32
							1	4	476	9							
03	3534	X	918	-0-	-2616	-0-	49	1	730	2	Y	126	143	0			15
							139	9									
04	3420	X	15	-0-	-3405	-0-	1	1	12	2	Y	2	17	0			-0-
							2	9									
05	3596	X	3095	-0-	-501	-0-	147	1	2532	2	Y	373	349	0			24
							6	4	410	9							
06	3480	X	NO RPT	-0-	-3480	-0-					Y	NO RPT					24

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
01	5363	X	5144	-0-	-219	-0-	247	1	4421	2	Y	433	435	0			31
							476	9									
02	4844	X	4615	-0-	-229	-0-	257	1	3950	2	Y	370	373	0			28
							1	4	407	9							
03	6417	X	4787	-0-	-1630	-0-	275	1	4107	2	Y	368	351	0			45
							405	9									
04	6210	X	4164	-0-	-2046	-0-	227	1	3585	2	Y	320	343	0			22
							352	9									
05	6417	X	4065	-0-	-2352	-0-	206	1	3538	2	Y	284	288	0			18
							9	4	312	9							
06	4980	X	NO RPT	-0-	-4980	-0-					Y	NO RPT					18

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
01	9858	X	9858	-0-	-0-	-0-	477	1	8542	2	Y	762	756	0			54
							1	4	838	9							
02	8092	X	6251	-0-	-1841	-0-	349	1	5355	2	Y	495	512	0			37
							2	4	545	9							
03	9113	X	9113	-0-	-0-	-0-	520	1	7772	2	Y	746	692	0			91
							821	9									
04	9342	X	9342	-0-	-0-	-0-	519	1	8193	2	Y	573	625	0			39
							630	9									
05	9641	X	8626	-0-	-1015	-0-	440	1	7576	2	Y	537	542	0			34
							19	4	591	9							
06	9330	X	NO RPT	-0-	-9330	-0-					Y	NO RPT					34

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
01	6355	X	5800	-0-	-555	-0-	274	1	4912	2	Y	558	555	0			40
							614	9									
02	5712	X	4430	-0-	-1282	-0-	242	1	3713	2	Y	431	439	0			32
							1	4	474	9							
03	5642	X	4625	-0-	-1017	-0-	257	1	3849	2	Y	472	447	0			57
							519	9									
04	5610	X	4887	-0-	-723	-0-	259	1	4080	2	Y	498	521	0			34
							548	9									
05	5797	X	4800	-0-	-997	-0-	233	1	4012	2	Y	495	498	0			31
							10	4	545	9							
06	5610	X	NO RPT	-0-	-5610	-0-					Y	NO RPT					31

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
01	3131	X	1008	-0-	-2123	-0-	148	1	749	2	Y	101	91	0			21
							111	9									
02	2744	X	522	-0-	-2222	-0-	520	1	2	9	Y	2	9	0			14
03	2759	X	574	-0-	-2185	-0-	553	1	21	9	Y	19	33	0			-0-
04	2670	X	265	-0-	-2405	-0-	224	1	41	9	Y	37	37	0			-0-
05	2449	X	581	-0-	-1868	-0-	222	1	311	2	Y	44	44	0			-0-
							48	9									
06	990	X	NO RPT	-0-	-990	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
01	3410	X	3140	-0-	-270	-0-	31	1	2913	2	Y	174	178	0			22
							5	4	191	9							
02	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	35	1	2681	2	Y	115	118	0			19
							127	9									
03	3100	X	3032	-0-	-68	-0-	28	1	2765	2	Y	217	209	0			27
							239	9									
04	3030	X	2723	-0-	-307	-0-	32	1	2499	2	Y	163	172	0			18
							13	4	179	9							
05	3162	X	2855	-0-	-307	-0-	32	1	2636	2	Y	168	166	0			20
							2	4	185	9							
06	3060	X	NO RPT	-0-	-3060	-0-					Y	NO RPT					20

MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 275387 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 7170 - 12101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	N	1973	-0-	-135	-0-	281	1	1411	2	Y	255	270	0			45
							281	9									
02	1316	N	834	-0-	-482	-0-	114	1	601	2	Y	108	129	0			24
							119	9									
03	2325	N	1491	-0-	-834	-0-	197	1	1106	2	Y	171	163	0			32
							188	9									
04	1920	N	1006	-0-	-914	-0-	109	1	754	2	Y	130	130	0			32
							143	9									
05	930	N	613	-0-	-317	-0-	79	1	464	2	Y	64	87	0			9
							70	9									
06	1440	N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					Y	NO RPT					9

ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 275473 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7406 - 12043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5115	X	5077	-0-	-38	-0-	214	1	4681	2	Y	161	177	0			9
							5	4	177	9							
02	4508	X	1231	-0-	-3277	-0-	75	1	1081	2	Y	68	73	0			4
							75	9									
03	5534	X	5534	-0-	-0-	-0-	226	1	5240	2	Y	58	59	0			3
							4	4	64	9							
04	5160	X	4628	-0-	-532	-0-	219	1	4161	2	Y	219	211	0			11
							7	4	241	9							
05	5332	X	3741	-0-	-1591	-0-	185	1	3282	2	Y	236	234	0			13
							14	4	260	9							
06	5310	X	NO RPT	-0-	-5310	-0-					Y	NO RPT					13

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 25H RRCID -> 275477 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 7452 - 12609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5084	X	4660	-0-	-424	-0-	229	1	4101	2	Y	300	307	0			21
							330	9									
02	4990	X	4990	-0-	-0-	-0-	287	1	4405	2	Y	269	270	0			20
							2	4	296	9							
03	5983	X	5367	-0-	-616	-0-	319	1	4771	2	Y	252	241	0			31
							277	9									
04	5790	X	5129	-0-	-661	-0-	290	1	4576	2	Y	239	254	0			16
							263	9									
05	5983	X	5064	-0-	-919	-0-	263	1	4526	2	Y	240	241	0			15
							11	4	264	9							
06	5340	X	NO RPT	-0-	-5340	-0-					Y	NO RPT					15

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
01	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	190	1	3392	2	Y	361	362	0			26
							397	9									
02	3276	X	2972	-0-	-304	-0-	163	1	2510	2	Y	271	277	0			20
							1	4	298	9							
03	3627	X	2584	-0-	-1043	-0-	143	1	2140	2	Y	274	261	0			33
							301	9									
04	3840	X	2723	-0-	-1117	-0-	143	1	2262	2	Y	289	302	0			20
							318	9									
05	3968	X	2397	-0-	-1571	-0-	116	1	1994	2	Y	256	260	0			16
							5	4	282	9							
06	3840	X	NO RPT	-0-	-3840	-0-					Y	NO RPT					16

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
01	4464	X	4376	-0-	-88	-0-	202	1	3623	2	Y	501	497	0			36
							551	9									
02	4117	X	4117	-0-	-0-	-0-	225	1	3450	2	Y	401	407	0			30
							1	4	441	9							
03	4841	X	4841	-0-	-0-	-0-	268	1	4012	2	Y	510	478	0			62
							561	9									
04	4230	X	3887	-0-	-343	-0-	205	1	3232	2	Y	409	443	0			28
							450	9									
05	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	221	1	3801	2	Y	486	483	0			31
							9	4	535	9							
06	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					Y	NO RPT					31

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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		983	-0-	983	983	60	1	898	2	Y	23	20	0			3
							25	9									
04	T. A.		1340	-0-	1340	2323	78	1	1227	2	Y	32	33	0			2
							35	9									
05	T. A.		1243	-0-	1243	3566	66	1	1140	2	Y	31	31	0			2
							3	4	34	9							
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	3566					Y	NO RPT					2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
01	3162	X	1442	-0-	-1720	-0-	60	1	1065	2	Y	288	285	0			20
							317	9									
02	2856	X	1342	-0-	-1514	-0-	65	1	998	2	Y	254	255	0			19
							279	9									
03	2604	X	2303	-0-	-301	-0-	114	1	1703	2	Y	442	407	0			54
							486	9									
04	2490	X	1496	-0-	-994	-0-	70	1	1111	2	Y	286	320	0			20
							315	9									
05	2354	X	2354	-0-	-0-	-0-	102	1	1747	2	Y	455	446	0			29
							4	4	501	9							
06	2220	X	NO RPT	-0-	-2220	-0-					Y	NO RPT					29

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
01	2790	X	2090	-0-	-700	-0-	310	1	1554	2	Y	205	213	0			36
							226	9									
02	2520	X	1752	-0-	-768	-0-	254	1	1335	2	Y	148	151	0			33
							163	9									
03	2790	X	2500	-0-	-290	-0-	340	1	1904	2	Y	233	222	0			44
							256	9									
04	2430	X	2089	-0-	-341	-0-	234	1	1615	2	Y	218	209	0			53
							240	9									
05	2435	X	2435	-0-	-0-	-0-	322	1	1891	2	Y	202	228	0			27
							222	9									
06	2430	X	NO RPT	-0-	-2430	-0-					Y	NO RPT					27

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
01	3038	X	995	-0-	-2043	-0-	159	1	693	2	Y	130	119	0			27
							143	9									
02	2632	X	548	-0-	-2084	-0-	542	1	6	9	Y	5	11	0			21
03	3038	X	614	-0-	-2424	-0-	573	1	41	9	Y	37	58	0			-0-
04	2940	X	282	-0-	-2658	-0-	234	1	48	9	Y	44	44	0			-0-
05	3038	X	654	-0-	-2384	-0-	205	1	370	2	Y	72	72	0			-0-
							79	9									
06	960	X	NO RPT	-0-	-960	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
01	4984	X	4984	-0-	-0-	-0-	49	1	4628	2	Y	272	280	0			35
							8	4	299	9							
02	4228	X	3934	-0-	-294	-0-	49	1	3716	2	Y	154	163	0			26
							169	9									
03	4681	X	4513	-0-	-168	-0-	42	1	4123	2	Y	316	303	0			39
							348	9									
04	4830	X	4504	-0-	-326	-0-	51	1	4072	2	Y	327	330	0			36
							21	4	360	9							
05	4991	X	4764	-0-	-227	-0-	53	1	4360	2	Y	316	315	0			37
							3	4	348	9							
06	4830	X	NO RPT	-0-	-4830	-0-					Y	NO RPT					37

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
01	4525	X	4525	-0-	-0-	-0-	31	1	4188	2	Y	276	256	0			85
							2	4	304	9							
02	4032	X	3889	-0-	-143	-0-	28	1	3581	2	Y	254	251	0			88
							1	4	279	9							
03	4464	X	4463	-0-	-1	-0-	33	1	4116	2	Y	278	280	0			86
							8	4	306	9							
04	4320	X	4052	-0-	-268	-0-	31	1	3740	2	Y	240	266	0			60
							17	4	264	9							
05	4464	X	4437	-0-	-27	-0-	38	1	4123	2	Y	248	259	0			49
							3	4	273	9							
06	4320	X	NO RPT	-0-	-4320	-0-					Y	NO RPT					49

BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 275797 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 8726 - 12909

01	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	23	1	3060	2	Y	196	185	0			60
							1	4	216	9							
02	2884	X	2681	-0-	-203	-0-	20	1	2478	2	Y	165	168	0			57
							1	4	182	9							
03	3193	X	2941	-0-	-252	-0-	22	1	2719	2	Y	177	179	0			55
							5	4	195	9							
04	3090	X	3000	-0-	-90	-0-	23	1	2768	2	Y	178	188	0			45
							13	4	196	9							
05	3193	X	3026	-0-	-167	-0-	26	1	2804	2	Y	176	186	0			35
							2	4	194	9							
06	3090	X	NO RPT	-0-	-3090	-0-					Y	NO RPT					35

BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 275801 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 9157 - 13613

01	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	26	1	3498	2	Y	344	318	0			106
							1	4	378	9							
02	3304	X	3219	-0-	-85	-0-	23	1	2898	2	Y	270	282	0			94
							1	4	297	9							
03	3875	X	3545	-0-	-330	-0-	26	1	3180	2	Y	303	303	0			94
							6	4	333	9							
04	3780	X	3355	-0-	-425	-0-	26	1	3048	2	Y	243	276	0			61
							14	4	267	9							
05	3906	X	3508	-0-	-398	-0-	30	1	3200	2	Y	251	262	0			50
							2	4	276	9							
06	3780	X	NO RPT	-0-	-3780	-0-					Y	NO RPT					50

MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 275802 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7068 - 11982

01	2759	X	2418	-0-	-341	-0-	357	1	1791	2	Y	245	254	0			43
							270	9									
02	2380	X	1393	-0-	-987	-0-	199	1	1044	2	Y	136	149	0			30
							150	9									
03	2635	X	2207	-0-	-428	-0-	301	1	1685	2	Y	201	193	0			38
							221	9									
04	2676	X	2676	-0-	-0-	-0-	301	1	2074	2	Y	274	245	0			67
							301	9									
05	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	359	1	2109	2	Y	223	260	0			30
							245	9									
06	2340	X	NO RPT	-0-	-2340	-0-					Y	NO RPT					30

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
01	682	N	186	-0-	-496	-0-	26 32	1 9	128	2	Y	29	37	0			5
02	704	N	704	-0-	-0-	-0-	98 89	1 9	517	2	Y	81	68	0			18
03	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	151 127	1 9	847	2	Y	115	111	0			22
04	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	129 147	1 9	891	2	Y	134	123	0			33
05	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	160 125	1 9	939	2	Y	114	132	0			15
06	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					Y	NO RPT					15

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
01	4774	X	3732	-0-	-1042	-0-	561 358	1 9	2813	2	Y	325	331	0			57
02	4536	X	3810	-0-	-726	-0-	556 334	1 9	2920	2	Y	304	293	0			68
03	5022	X	3544	-0-	-1478	-0-	495 275	1 9	2774	2	Y	250	271	0			47
04	4860	X	2733	-0-	-2127	-0-	314 253	1 9	2166	2	Y	230	221	0			56
05	4216	X	3586	-0-	-630	-0-	483 266	1 9	2837	2	Y	242	266	0			32
06	4080	X	NO RPT	-0-	-4080	-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
01	2232	X	1415	-0-	-817	-0-	204 187	1 9	1024	2	Y	170	171	0			30
02	1848	X	770	-0-	-1078	-0-	106 108	1 9	556	2	Y	98	106	0			22
03	2057	X	2057	-0-	-0-	-0-	265 304	1 9	1488	2	Y	276	246	0			52
04	2358	X	2358	-0-	-0-	-0-	262 289	1 9	1807	2	Y	263	251	0			64
05	2513	X	2513	-0-	-0-	-0-	327 264	1 9	1922	2	Y	240	272	0			32
06	1980	X	NO RPT	-0-	-1980	-0-					Y	NO RPT					32

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 58H RRCID -> 275815 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 8336 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
01	1395	N	1235	-0-	-160	-0-	218 884	1 9	133	2	Y	804	784	0	5	1	28
02	1260	N	874	-0-	-386	-0-	127 650	1 9	97	2	Y	591	610	0			9
03	1395	N	800	-0-	-595	-0-	37 657	1 9	106	2	Y	597	596	0			10
04	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	70 958	1 9	984	2	Y	871	870	0			11
05	2980	N	2980	-0-	-0-	-0-	214 1	1 4	1885 880	2 9	Y	800	801	0			10
06	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 57H RRCID -> 275816 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 8346 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
01	1829	N	1358	-0-	-471	-0-	103	1	582	2	Y	611	594	0	4	1	21
							1	4	672	9							
02	2156	N	1889	-0-	-267	-0-	95	1	1139	2	Y	595	607	0			9
							655	9									
03	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	49	1	1327	2	Y	673	670	0			12
							1	4	740	9							
04	3000	N	3001	-0-	1	1	63	1	2178	2	Y	691	695	0			8
							760	9									
05	3100	N	3478	-0-	378	379	138	1	2665	2	Y	613	613	0			8
							1	4	674	9							
06	2040	N	NO RPT	-0-	-2040	-0-					Y	NO RPT					8

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 31H RRCID -> 275838 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 8365 - 13190

01	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	71	1	4083	2	Y	390	390	0			36
							429	9									
02	4536	X	4149	-0-	-387	-0-	100	1	3693	2	Y	324	310	0			50
							356	9									
03	5022	X	3635	-0-	-1387	-0-	83	1	3255	2	Y	270	288	0			32
							297	9									
04	4860	X	3386	-0-	-1474	-0-	83	1	3042	2	Y	237	237	0			32
							261	9									
05	4805	X	3446	-0-	-1359	-0-	120	1	3035	2	Y	244	240	0			36
							23	4	268	9							
06	4440	X	NO RPT	-0-	-4440	-0-					Y	NO RPT					36

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 32H RRCID -> 275839 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8338 - 13165

01	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	87	1	2965	2	Y	306	308	0			28
							337	9									
02	3332	X	2965	-0-	-367	-0-	98	1	2595	2	Y	247	237	0			38
							272	9									
03	3689	X	3422	-0-	-267	-0-	92	1	3029	2	Y	274	280	0			32
							301	9									
04	3570	X	3268	-0-	-302	-0-	93	1	2903	2	Y	247	246	0			33
							272	9									
05	3379	X	3285	-0-	-94	-0-	120	1	2867	2	Y	251	247	0			37
							22	4	276	9							
06	3300	X	NO RPT	-0-	-3300	-0-					Y	NO RPT					37

RANCHO ENCANTADO WELL #: 35H RRCID -> 275840 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 9254 - 14952

01	1984	X	584	-0-	-1400	-0-	7	1	569	2	Y	6	34	0			4
							1	4	7	9							
02	1456	X	1	-0-	-1455	-0-	1	2			Y	-0-	4	0			-0-
03	2759	X	1882	-0-	-877	-0-	21	1	1827	2	Y	26	7	0			19
							5	4	29	9							
04	6543	X	6543	-0-	-0-	-0-	51	1	6406	2	Y	78	59	0			38
							86	9									
05	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	34	1	4003	2	Y	50	61	0			27
							55	9									
06	1830	X	NO RPT	-0-	-1830	-0-					Y	NO RPT					27

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
01	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	43	1	3520	2	Y	103	27	0			76
							4	4	113	9							
02	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	33	1	3451	2	Y	91	100	0			67
							6	4	100	9							
03	3007	X	2694	-0-	-313	-0-	30	1	2552	2	Y	95	92	0			70
							7	4	105	9							
04	3570	X	2226	-0-	-1344	-0-	17	1	2162	2	Y	43	92	0			21
							47	9									
05	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	32	1	3733	2	Y	77	56	0			42
							85	9									
06	3570	X	NO RPT	-0-	-3570	-0-					Y	NO RPT					42

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
01	3937	X	1770	-0-	-2167	-0-	21	1	1718	2	Y	26	51	0			19
							2	4	29	9							
02	3556	X	2718	-0-	-838	-0-	25	1	2615	2	Y	67	36	0			50
							4	4	74	9							
03	3937	X	277	-0-	-3660	-0-	3	1	260	2	Y	12	53	0			9
							1	4	13	9							
04	3480	X	2919	-0-	-561	-0-	22	1	2776	2	Y	110	65	0			54
							121	9									
05	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	31	1	3592	2	Y	145	119	0			80
							160	9									
06	2910	X	NO RPT	-0-	-2910	-0-					Y	NO RPT					80

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
01	1333	X	471	-0-	-862	-0-	5	1	448	2	Y	15	8	0			11
							1	4	17	9							
02	672	X	2	-0-	-670	-0-	2	2			Y	-0-	11	0			-0-
03	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
04	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					-0-
05	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
06	450	X	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
01	2418	N	2333	-0-	-85	-0-	82	1	2056	2	Y	177	177	0			20
							195	9									
02	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	74	1	1968	2	Y	156	161	0			15
							1	4	172	9							
03	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	84	1	2255	2	Y	165	162	0			18
							2	4	182	9							
04	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	72	1	2212	2	Y	163	162	0			19
							4	4	179	9							
05	2449	N	2411	-0-	-38	-0-	72	1	2172	2	Y	152	149	0			22
							167	9									
06	2430	N	NO RPT	-0-	-2430	-0-					Y	NO RPT					22

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
01	2821	X	2627	-0-	-194	-0-	152	1	2264	2	Y	191	182	0			25
							1	4	210	9							
02	2856	X	2294	-0-	-562	-0-	123	1	1989	2	Y	165	170	0			20
							182	9									
03	3162	X	2627	-0-	-535	-0-	139	1	2295	2	Y	175	180	0			15
							193	9									
04	3060	X	2955	-0-	-105	-0-	164	1	2577	2	Y	194	190	0			19
							1	4	213	9							
05	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	238	1	2719	2	Y	204	205	0			18
							224	9									
06	2550	X	NO RPT	-0-	-2550	-0-					Y	NO RPT					18

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 53H RRCID -> 275877 COMPL. DATE 09/14/2014 TOTAL DEPTH 8375 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
01	2697	X	1293	-0-	-1404	-0-	126	1	605	2	Y	510	496	0	3	1	18
							1	4	561	9							
02	2268	X	1772	-0-	-496	-0-	93	1	1098	2	Y	528	538	0			8
							581	9									
03	2015	X	1879	-0-	-136	-0-	50	1	1183	2	Y	586	584	0			10
							1	4	645	9							
04	1950	X	1917	-0-	-33	-0-	55	1	1413	2	Y	408	413	0			5
							449	9									
05	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	237	1	2012	2	Y	472	471	0			6
							1	4	519	9							
06	1890	X	NO RPT	-0-	-1890	-0-					Y	NO RPT					6

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
01	1829	X	1637	-0-	-192	-0-	19	1	1581	2	Y	32	66	0			23
							2	4	35	9							
02	1792	X	1667	-0-	-125	-0-	15	1	1612	2	Y	34	32	0			25
							3	4	37	9							
03	2015	X	891	-0-	-1124	-0-	10	1	845	2	Y	31	33	0			23
							2	4	34	9							
04	1950	X	313	-0-	-1637	-0-	2	1	299	2	Y	11	29	0			5
							12	9									
05	2015	X	322	-0-	-1693	-0-	3	1	307	2	Y	11	10	0			6
							12	9									
06	1800	X	NO RPT	-0-	-1800	-0-					Y	NO RPT					6

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
01	1581	X	283	-0-	-1298	-0-	213	1	68	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
02	1428	X	316	-0-	-1112	-0-	181	1	132	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
03	1581	X	612	-0-	-969	-0-	217	1	384	2	Y	10	9	0			1
							11	9									
04	391	X	391	-0-	-0-	-0-	199	1	160	2	Y	29	27	0			3
							32	9									
05	490	X	490	-0-	-0-	-0-	265	1	191	2	Y	31	31	0			3
							34	9									
06	600	X	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
01	3056	N	3056	-0-	-0-	-0-	152	1	2556	2	Y	316	318	0			29
							348	9									
02	2760	N	2760	-0-	-0-	-0-	172	1	2294	2	Y	267	255	0			41
							294	9									
03	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	160	1	2624	2	Y	296	302	0			35
							326	9									
04	2808	X	2808	-0-	-0-	-0-	145	1	2386	2	Y	252	253	0			34
							277	9									
05	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	204	1	2659	2	Y	290	281	0			43
							20	4	319	9							
06	2700	X	NO RPT	-0-	-2700	-0-					Y	NO RPT					43

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
01	3100	N	3401	-0-	301	301	21	1	3085	2	Y	268	268	0			25
							295	9									
02	3227	X	2926	-0-	-301	-0-	27	1	2642	2	Y	234	223	0			36
							257	9									
03	3069	X	3032	-0-	-37	-0-	26	1	2741	2	Y	241	249	0			28
							265	9									
04	2970	X	2835	-0-	-135	-0-	25	1	2577	2	Y	212	212	0			28
							233	9									
05	3069	X	2800	-0-	-269	-0-	24	1	2522	2	Y	214	210	0			32
							19	4	235	9							
06	2970	X	NO RPT	-0-	-2970	-0-					Y	NO RPT					32

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
01	219	N	-0-	-0-	-219	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	18	1	1886	2	Y	190	168	0			22
							209	9									
04	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	16	1	1663	2	Y	136	140	0			18
							150	9									
05	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	15	1	1558	2	Y	120	120	0			18
							12	4	132	9							
06	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					Y	NO RPT					18

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 50H RRCID -> 275946 COMPL. DATE 08/22/2014 TOTAL DEPTH 8386 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
01	3968	X	712	-0-	-3256	-0-	105	1	474	2	Y	120	129	0			4
							1	4	132	9							
02	3584	X	2006	-0-	-1578	-0-	210	1	1344	2	Y	409	388	0			25
							2	4	450	9							
03	3255	X	2951	-0-	-304	-0-	176	1	1896	2	Y	790	787	0			28
							10	4	869	9							
04	2460	X	1587	-0-	-873	-0-	166	1	931	2	Y	445	453	0			20
							490	9									
05	2232	X	1415	-0-	-817	-0-	173	1	870	2	Y	338	344	0			14
							372	9									
06	2850	X	NO RPT	-0-	-2850	-0-					Y	NO RPT					14

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
01	3040	N	3040	-0-	-0-	-0-	174	1	2356	2	Y	464	467	0			43
							510	9									
02	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	218	1	2251	2	Y	436	412	0			67
							480	9									
03	3069	X	2956	-0-	-113	-0-	206	1	2255	2	Y	450	464	0			53
							495	9									
04	2970	X	2696	-0-	-274	-0-	188	1	2080	2	Y	389	390	0			52
							428	9									
05	3069	X	2912	-0-	-157	-0-	231	1	2196	2	Y	426	415	0			63
							16	4	469	9							
06	2970	X	NO RPT	-0-	-2970	-0-					Y	NO RPT					63

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 59H RRCID -> 276024 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 8324 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
01	1023	N	878	-0-	-145	-0-	83	1	215	2	Y	527	513	0	4	1	18
							580	9									
02	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	57	1	513	2	Y	585	594	0			9
							644	9									
03	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	29	1	446	2	Y	563	562	0			10
							619	9									
04	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	54	1	940	2	Y	618	620	0			8
							680	9									
05	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	108	1	756	2	Y	500	502	0			6
							550	9									
06	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					Y	NO RPT					6

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 73H RRCID -> 276037 COMPL. DATE 10/29/2014 TOTAL DEPTH 8386 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
01	2263	X	1648	-0-	-615	-0-	168	1	512	2	Y	879	852	0	6	1	31
							1	4	967	9							
02	2240	X	1433	-0-	-807	-0-	108	1	523	2	Y	729	748	0			12
							802	9									
03	2480	X	1509	-0-	-971	-0-	58	1	579	2	Y	793	791	0			14
							872	9									
04	2400	X	1939	-0-	-461	-0-	73	1	977	2	Y	808	812	0			10
							889	9									
05	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	188	1	2010	2	Y	843	842	0			11
							1	4	927	9							
06	1590	X	NO RPT	-0-	-1590	-0-					Y	NO RPT					11

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
01	2356	X	2253	-0-	-103	-0-	28	1	2152	2	Y	65	61	0			16
							1	4	72	9							
02	2303	X	2303	-0-	-0-	-0-	24	1	2225	2	Y	49	49	0			16
							54	9									
03	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	93	1	3166	2	Y	71	71	0			16
							78	9									
04	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	32	1	3322	2	Y	95	91	0			20
							1	4	105	9							
05	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	58	1	3173	2	Y	86	85	0			21
							95	9									
06	3240	X	NO RPT	-0-	-3240	-0-					Y	NO RPT					21

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
01	3906	X	3688	-0-	-218	-0-	46	1	3597	2	Y	40	62	0			10
							1	4	44	9							
02	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	41	1	3802	2	Y	91	72	0			29
							1	4	100	9							
03	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	113	1	3858	2	Y	112	116	0			25
							123	9									
04	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	36	1	3762	2	Y	81	89	0			17
							1	4	89	9							
05	4371	X	3582	-0-	-789	-0-	63	1	3460	2	Y	54	58	0			13
							59	9									
06	4230	X	NO RPT	-0-	-4230	-0-					Y	NO RPT					13

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
01	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	37	1	2863	2	Y	92	105	0			23
							1	4	101	9							
02	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	29	1	2721	2	Y	74	73	0			24
							1	4	81	9							
03	3038	X	2964	-0-	-74	-0-	81	1	2767	2	Y	105	106	0			23
							116	9									
04	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	27	1	2781	2	Y	125	122	0			26
							1	4	138	9							
05	3131	X	2793	-0-	-338	-0-	49	1	2670	2	Y	67	77	0			16
							74	9									
06	3030	X	NO RPT	-0-	-3030	-0-					Y	NO RPT					16

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
01	4092	X	4073	-0-	-19	-0-	49	1	3862	2	Y	146	161	0			37
							1	4	161	9							
02	3696	X	3559	-0-	-137	-0-	36	1	3393	2	Y	117	116	0			38
							1	4	129	9							
03	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	114	1	3882	2	Y	136	144	0			30
							150	9									
04	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	37	1	3893	2	Y	76	90	0			16
							1	4	84	9							
05	4061	X	3549	-0-	-512	-0-	62	1	3406	2	Y	74	72	0			18
							81	9									
06	4020	X	NO RPT	-0-	-4020	-0-					Y	NO RPT					18

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
01	3224	X	3094	-0-	-130	-0-	21	1	2897	2	Y	159	149	0			49
							1	4	175	9							
02	2912	X	2705	-0-	-207	-0-	20	1	2495	2	Y	172	161	0			60
							1	4	189	9							
03	3224	X	2957	-0-	-267	-0-	22	1	2696	2	Y	213	207	0			66
							5	4	234	9							
04	3060	X	2719	-0-	-341	-0-	21	1	2471	2	Y	196	213	0			49
							11	4	216	9							
05	3162	X	2964	-0-	-198	-0-	25	1	2704	2	Y	212	219	0			42
							2	4	233	9							
06	3000	X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					Y	NO RPT					42

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
01	992	X	76	-0-	-916	-0-	1	1	72	2	Y	3	3	0			1
							3	9									
02	896	X	38	-0-	-858	-0-	38	2			Y	-0-	1	0			-0-
03	992	X	45	-0-	-947	-0-	1	1	43	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
04	540	X	47	-0-	-493	-0-	46	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
05	437	X	437	-0-	-0-	-0-	8	1	419	2	Y	9	7	0			2
							10	9									
06	60	X	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					2

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
01	4107	X	4107	-0-	-0-	-0-	27	1	3716	2	Y	330	310	0			102
							1	4	363	9							
02	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	25	1	3146	2	Y	285	288	0			99
							1	4	314	9							
03	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	28	1	3400	2	Y	315	316	0			98
							6	4	347	9							
04	3630	X	3614	-0-	-16	-0-	27	1	3243	2	Y	299	322	0			75
							15	4	329	9							
05	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	31	1	3404	2	Y	312	325	0			62
							2	4	343	9							
06	3630	X	NO RPT	-0-	-3630	-0-					Y	NO RPT					62

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
01	11439	X	11020	-0-	-419	-0-	105	1	10001	2	Y	815	853	0			105
							17	4	897	9							
02	10276	X	8980	-0-	-1296	-0-	110	1	8340	2	Y	482	506	0			81
							530	9									
03	11377	X	9622	-0-	-1755	-0-	88	1	8601	2	Y	848	824	0			105
							933	9									
04	11010	X	9359	-0-	-1651	-0-	105	1	8358	2	Y	775	794	0			86
							43	4	853	9							
05	11191	X	10282	-0-	-909	-0-	112	1	9210	2	Y	867	850	0			103
							6	4	954	9							
06	10650	X	NO RPT	-0-	-10650	-0-					Y	NO RPT					103

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
01	9145	X	7176	-0-	-1969	-0-	69	1	6555	2	Y	492	522	0			63
							11	4	541	9							
02	7140	X	6873	-0-	-267	-0-	85	1	6422	2	Y	333	340	0			56
							366	9									
03	7905	X	7837	-0-	-68	-0-	72	1	7041	2	Y	658	632	0			82
							724	9									
04	7677	X	7677	-0-	-0-	-0-	87	1	6886	2	Y	607	621	0			68
							36	4	668	9							
05	7719	X	7460	-0-	-259	-0-	82	1	6716	2	Y	597	594	0			71
							5	4	657	9							
06	7590	X	NO RPT	-0-	-7590	-0-					Y	NO RPT					71

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
01	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	23	1	3104	2	Y	202	184	0			62
							1	4	222	9							
02	2968	X	2853	-0-	-115	-0-	21	1	2643	2	Y	171	174	0			59
							1	4	188	9							
03	3224	X	3126	-0-	-98	-0-	24	1	2902	2	Y	177	181	0			55
							5	4	195	9							
04	3240	X	2986	-0-	-254	-0-	23	1	2766	2	Y	167	180	0			42
							13	4	184	9							
05	3348	X	1786	-0-	-1562	-0-	15	1	1660	2	Y	100	122	0			20
							1	4	110	9							
06	3240	X	NO RPT	-0-	-3240	-0-					Y	NO RPT					20

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
01	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-	31	1	4205	2	Y	283	265	0			87
							2	4	311	9							
02	4088	X	3828	-0-	-260	-0-	28	1	3526	2	Y	248	249	0			86
							1	4	273	9							
03	4619	X	4075	-0-	-544	-0-	30	1	3738	2	Y	273	274	0			85
							7	4	300	9							
04	4470	X	3769	-0-	-701	-0-	29	1	3449	2	Y	250	272	0			63
							16	4	275	9							
05	4619	X	4179	-0-	-440	-0-	35	1	3837	2	Y	277	285	0			55
							2	4	305	9							
06	4410	X	NO RPT	-0-	-4410	-0-					Y	NO RPT					55

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
01	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	22	1	2922	2	Y	241	218	0			74
							1	4	265	9							
02	2884	X	2800	-0-	-84	-0-	20	1	2570	2	Y	190	198	0			66
							1	4	209	9							
03	3224	X	3074	-0-	-150	-0-	23	1	2829	2	Y	197	202	0			61
							5	4	217	9							
04	3120	X	2821	-0-	-299	-0-	22	1	2600	2	Y	170	188	0			43
							12	4	187	9							
05	3224	X	2918	-0-	-306	-0-	25	1	2702	2	Y	172	181	0			34
							2	4	189	9							
06	3120	X	NO RPT	-0-	-3120	-0-					Y	NO RPT					34

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
01	9827	X	8317	-0-	-1510	-0-	132	1	7640	2	Y	495	533	0			155
							545	9									
02	7924	X	7579	-0-	-345	-0-	113	1	6979	2	Y	443	424	0			174
							487	9									
03	8773	X	8163	-0-	-610	-0-	124	1	7542	2	Y	452	446	0			180
							497	9									
04	8280	X	8124	-0-	-156	-0-	125	1	7469	2	Y	469	471	0			178
							14	4	516	9							
05	8494	X	8415	-0-	-79	-0-	128	1	7734	2	Y	491	520	0			149
							13	4	540	9							
06	8130	X	NO RPT	-0-	-8130	-0-					Y	NO RPT					149

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
01	5828	X	5611	-0-	-217	-0-	88	1	5112	2	Y	374	392	0			117
							411	9									
02	5348	X	4957	-0-	-391	-0-	73	1	4528	2	Y	324	314	0			127
							356	9									
03	5921	X	5883	-0-	-38	-0-	89	1	5423	2	Y	337	330	0			134
							371	9									
04	5940	X	5940	-0-	-0-	-0-	91	1	5463	2	Y	342	346	0			130
							10	4	376	9							
05	5969	X	5969	-0-	-0-	-0-	91	1	5487	2	Y	346	371	0			105
							10	4	381	9							
06	5700	X	NO RPT	-0-	-5700	-0-					Y	NO RPT					105

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
01	5797	X	5503	-0-	-294	-0-	86	1	5010	2	Y	370	396	0			116
							407	9									
02	5236	X	4987	-0-	-249	-0-	73	1	4541	2	Y	339	322	0			133
							373	9									
03	5704	X	5522	-0-	-182	-0-	83	1	5050	2	Y	354	346	0			141
							389	9									
04	5520	X	5255	-0-	-265	-0-	80	1	4781	2	Y	350	358	0			133
							9	4	385	9							
05	5642	X	5493	-0-	-149	-0-	83	1	5009	2	Y	356	381	0			108
							9	4	392	9							
06	5340	X	NO RPT	-0-	-5340	-0-					Y	NO RPT					108

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
01	3255	X	3228	-0-	-27	-0-	22	1	2942	2	Y	239	223	0			74
							1	4	263	9							
02	2940	X	2667	-0-	-273	-0-	19	1	2427	2	Y	200	204	0			70
							1	4	220	9							
03	3286	X	3021	-0-	-265	-0-	22	1	2753	2	Y	219	221	0			68
							5	4	241	9							
04	3180	X	2908	-0-	-272	-0-	22	1	2643	2	Y	210	225	0			53
							12	4	231	9							
05	3286	X	3016	-0-	-270	-0-	25	1	2750	2	Y	217	227	0			43
							2	4	239	9							
06	3120	X	NO RPT	-0-	-3120	-0-					Y	NO RPT					43

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
01	5394	X	4925	-0-	-469	-0-	77	1	4450	2	Y	362	387	0			113
							398	9									
02	4536	X	4101	-0-	-435	-0-	60	1	3715	2	Y	296	293	0			116
							326	9									
03	4929	X	3285	-0-	-1644	-0-	49	1	3003	2	Y	212	244	0			84
							233	9									
04	4770	X	2908	-0-	-1862	-0-	45	1	2683	2	Y	159	183	0			60
							5	4	175	9							
05	4929	X	3481	-0-	-1448	-0-	53	1	3209	2	Y	194	195	0			59
							6	4	213	9							
06	4770	X	NO RPT	-0-	-4770	-0-					Y	NO RPT					59

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
01	5611	X	5194	-0-	-417	-0-	22	1	4882	2	Y	258	244	0			69
							6	4	284	9							
02	4956	X	4654	-0-	-302	-0-	18	1	4382	2	Y	228	247	0			50
							3	4	251	9							
03	5487	X	4954	-0-	-533	-0-	22	1	4658	2	Y	243	230	0			63
							7	4	267	9							
04	5100	X	4771	-0-	-329	-0-	23	1	4430	2	Y	245	235	0			73
							48	4	270	9							
05	5270	X	4681	-0-	-589	-0-	23	1	4444	2	Y	193	217	0			49
							2	4	212	9							
06	5040	X	NO RPT	-0-	-5040	-0-					Y	NO RPT					49

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
01	9672	X	9170	-0-	-502	-0-	39	1	8510	2	Y	555	537	0			148
							10	4	611	9							
02	8540	X	7634	-0-	-906	-0-	29	1	7106	2	Y	449	498	0			99
							5	4	494	9							
03	9796	X	9423	-0-	-373	-0-	41	1	8762	2	Y	553	508	0			144
							12	4	608	9							
04	9480	X	7813	-0-	-1667	-0-	38	1	7157	2	Y	491	489	0			146
							78	4	540	9							
05	9796	X	9508	-0-	-288	-0-	46	1	8935	2	Y	475	501	0			120
							4	4	523	9							
06	9120	X	NO RPT	-0-	-9120	-0-					Y	NO RPT					120

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
01	6603	X	6487	-0-	-116	-0-	28	1	6090	2	Y	329	315	0			88
							7	4	362	9							
02	5964	X	5955	-0-	-9	-0-	23	1	5606	2	Y	293	317	0			64
							4	4	322	9							
03	6603	X	6381	-0-	-222	-0-	28	1	5997	2	Y	316	298	0			82
							8	4	348	9							
04	6390	X	6283	-0-	-107	-0-	31	1	5823	2	Y	333	316	0			99
							63	4	366	9							
05	6603	X	6256	-0-	-347	-0-	31	1	5927	2	Y	268	299	0			68
							3	4	295	9							
06	6390	X	NO RPT	-0-	-6390	-0-					Y	NO RPT					68

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
01	6200	X	5782	-0-	-418	-0-	25	1	5446	2	Y	277	263	0			74
							6	4	305	9							
02	5544	X	5188	-0-	-356	-0-	20	1	4893	2	Y	247	267	0			54
							3	4	272	9							
03	6014	X	5643	-0-	-371	-0-	25	1	5318	2	Y	266	251	0			69
							7	4	293	9							
04	5820	X	5518	-0-	-302	-0-	27	1	5139	2	Y	269	258	0			80
							56	4	296	9							
05	6014	X	5324	-0-	-690	-0-	26	1	5063	2	Y	212	238	0			54
							2	4	233	9							
06	5610	X	NO RPT	-0-	-5610	-0-					Y	NO RPT					54

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
01	4991	X	4801	-0-	-190	-0-	21	1	4559	2	Y	196	188	0			52
							5	4	216	9							
02	4424	X	4340	-0-	-84	-0-	17	1	4130	2	Y	173	187	0			38
							3	4	190	9							
03	4867	X	4708	-0-	-159	-0-	21	1	4473	2	Y	189	178	0			49
							6	4	208	9							
04	4710	X	4470	-0-	-240	-0-	22	1	4173	2	Y	209	196	0			62
							45	4	230	9							
05	4867	X	4679	-0-	-188	-0-	23	1	4450	2	Y	185	200	0			47
							2	4	204	9							
06	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					Y	NO RPT					47

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
01	5735	X	5360	-0-	-375	-0-	23	1	5016	2	Y	286	268	0			76
							6	4	315	9							
02	5180	X	4860	-0-	-320	-0-	19	1	4561	2	Y	252	273	0			55
							3	4	277	9							
03	5611	X	5306	-0-	-305	-0-	23	1	4973	2	Y	275	259	0			71
							7	4	303	9							
04	5430	X	5017	-0-	-413	-0-	24	1	4636	2	Y	279	267	0			83
							50	4	307	9							
05	5611	X	5099	-0-	-512	-0-	25	1	4819	2	Y	230	255	0			58
							2	4	253	9							
06	5220	X	NO RPT	-0-	-5220	-0-					Y	NO RPT					58

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
01	4464	X	4348	-0-	-116	-0-	30	1	4039	2	Y	252	237	0			78
							2	4	277	9							
02	3864	X	3531	-0-	-333	-0-	26	1	3288	2	Y	196	206	0			68
							1	4	216	9							
03	4495	X	3950	-0-	-545	-0-	30	1	3686	2	Y	206	210	0			64
							7	4	227	9							
04	4350	X	3796	-0-	-554	-0-	30	1	3523	2	Y	206	218	0			52
							16	4	227	9							
05	4495	X	3946	-0-	-549	-0-	34	1	3676	2	Y	213	223	0			42
							2	4	234	9							
06	4200	X	NO RPT	-0-	-4200	-0-					Y	NO RPT					42

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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
01	6087	X	6087	-0-	-0-	-0-	141	1	5228	2	Y	652	652	0			5
							1	4	717	9							
02	5712	X	4846	-0-	-866	-0-	117	1	4087	2	Y	581	567	0	10	1	9
							3	4	639	9							
03	6386	X	4656	-0-	-1730	-0-	121	1	4048	2	Y	442	445	0			6
							1	4	486	9							
04	6180	X	4872	-0-	-1308	-0-	107	1	4208	2	Y	503	505	0			4
							4	4	553	9							
05	6386	X	4724	-0-	-1662	-0-	84	1	4073	2	Y	515	515	0			4
							567	9									
06	5880	X	NO RPT	-0-	-5880	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 78H RRCID -> 276463 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 8333 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
01	2728	X	1555	-0-	-1173	-0-	180	1	556	2	Y	744	724	0	5	1	26
							1	4	818	9							
02	2548	X	1487	-0-	-1061	-0-	110	1	768	2	Y	554	571	0			9
							609	9									
03	2821	X	2496	-0-	-325	-0-	58	1	1381	2	Y	960	952	0			17
							1	4	1056	9							
04	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	75	1	2410	2	Y	1009	1014	0			12
							1110	9									
05	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	169	1	2756	2	Y	938	938	0			12
							1	4	1032	9							
06	2430	X	NO RPT	-0-	-2430	-0-					Y	NO RPT					12

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 77H RRCID -> 276464 COMPL. DATE 11/09/2014 TOTAL DEPTH 8351 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
01	1519	N	820	-0-	-699	-0-	121	1	301	2	Y	362	353	0	2	1	13
							398	9									
02	1232	N	1065	-0-	-167	-0-	88	1	638	2	Y	308	316	0			5
							339	9									
03	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	49	1	710	2	Y	331	330	0			6
							1	4	364	9							
04	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	67	1	998	2	Y	325	327	0			4
							358	9									
05	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	146	1	994	2	Y	396	395	0			5
							1	4	436	9							
06	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 75H RRCID -> 276561 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 8355 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
01	1426	N	373	-0-	-1053	-0-	36	1	166	2	Y	155	157	0	1	1	5
							171	9									
02	1960	N	1752	-0-	-208	-0-	89	1	1019	2	Y	585	581	0			9
							644	9									
03	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	46	1	832	2	Y	755	751	0			13
							1	4	831	9							
04	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	58	1	1279	2	Y	559	565	0			7
							615	9									
05	3100	N	3327	-0-	227	227	159	1	2500	2	Y	606	605	0			8
							1	4	667	9							
06	1650	N	NO RPT	-0-	-1650	-0-					Y	NO RPT					8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
01	3472	X	2288	-0-	-1184	-0-	55	1	1929	2	Y	276	274	0			2
							304	9									
02	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	84	1	2708	2	Y	335	326	0	6	1	5
							2	4	369	9							
03	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-	77	1	2307	2	Y	273	274	0			4
							1	4	300	9							
04	2678	X	2678	-0-	-0-	-0-	77	1	2303	2	Y	269	271	0			2
							2	4	296	9							
05	3503	X	2628	-0-	-875	-0-	63	1	2261	2	Y	276	276	0			2
							304	9									
06	3390	X	NO RPT	-0-	-3390	-0-					Y	NO RPT					2

BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 276588 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8566 - 12902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3720	X	3505	-0-	-215	-0-	24	1	3201	2	Y	254	237	0			78
							1	4	279	9							
02	3360	X	2949	-0-	-411	-0-	21	1	2689	2	Y	216	219	0			75
							1	4	238	9							
03	3720	X	3266	-0-	-454	-0-	24	1	2984	2	Y	229	233	0			71
							6	4	252	9							
04	3450	X	3185	-0-	-265	-0-	24	1	2903	2	Y	223	238	0			56
							13	4	245	9							
05	3565	X	3241	-0-	-324	-0-	27	1	2963	2	Y	226	237	0			45
							2	4	249	9							
06	3390	X	NO RPT	-0-	-3390	-0-					Y	NO RPT					45

BEINHORN RANCH WELL #: 40H RRCID -> 276603 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 8737 - 12226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5197	X	5197	-0-	-0-	-0-	50	1	4730	2	Y	372	384	0			48
							8	4	409	9							
02	4592	X	4106	-0-	-486	-0-	51	1	3823	2	Y	211	224	0			35
							232	9									
03	5084	X	4566	-0-	-518	-0-	42	1	4069	2	Y	414	398	0			51
							455	9									
04	5040	X	4353	-0-	-687	-0-	49	1	3868	2	Y	378	387	0			42
							20	4	416	9							
05	5208	X	4882	-0-	-326	-0-	53	1	4355	2	Y	428	419	0			51
							3	4	471	9							
06	5040	X	NO RPT	-0-	-5040	-0-					Y	NO RPT					51

BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 276633 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 8787 - 12913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4123	X	3389	-0-	-734	-0-	23	1	3092	2	Y	248	232	0			76
							1	4	273	9							
02	3528	X	2885	-0-	-643	-0-	21	1	2628	2	Y	214	216	0			74
							1	4	235	9							
03	3534	X	3111	-0-	-423	-0-	23	1	2838	2	Y	223	228	0			69
							5	4	245	9							
04	3330	X	2761	-0-	-569	-0-	21	1	2512	2	Y	197	217	0			49
							11	4	217	9							
05	3441	X	3191	-0-	-250	-0-	27	1	2912	2	Y	227	231	0			45
							2	4	250	9							
06	3270	X	NO RPT	-0-	-3270	-0-					Y	NO RPT					45

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 80H RRCID -> 276651 COMPL. DATE 12/11/2014 TOTAL DEPTH 8273 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
01	2573	X	1369	-0-	-1204	-0-	121	1	536	2	Y	646	625	0	4	1	22
							1	4	711	9							
02	2492	X	1443	-0-	-1049	-0-	86	1	709	2	Y	589	602	0			9
							648	9									
03	2759	X	1296	-0-	-1463	-0-	42	1	806	2	Y	406	408	0			7
							1	4	447	9							
04	2670	X	1831	-0-	-839	-0-	53	1	1265	2	Y	466	467	0			6
							513	9									
05	1983	X	1983	-0-	-0-	-0-	117	1	1385	2	Y	436	437	0			5
							1	4	480	9							
06	1560	X	NO RPT	-0-	-1560	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 81H RRCID -> 276654 COMPL. DATE 12/25/2014 TOTAL DEPTH 8272 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
01	992	N	984	-0-	-8	-0-	241	1	272	2	Y	428	417	0	3	1	15
							471	9									
02	1456	N	1055	-0-	-401	-0-	151	1	455	2	Y	408	416	0			7
							449	9									
03	1054	N	934	-0-	-120	-0-	60	1	419	2	Y	414	414	0			7
							455	9									
04	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	58	1	763	2	Y	508	509	0			6
							559	9									
05	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	128	1	682	2	Y	386	387	0			5
							425	9									
06	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					Y	NO RPT					5

LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 276676 COMPL. DATE 03/06/2015 TOTAL DEPTH 6367 PERF. 6916 - 11737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2542	X	437	-0-	-2105	-0-	28	1	365	2	Y	37	52	0			4
							3	4	41	9							
02	2296	X	985	-0-	-1311	-0-	70	1	821	2	Y	84	82	0			6
							2	4	92	9							
03	1924	X	1924	-0-	-0-	-0-	160	1	1579	2	Y	162	159	0			9
							7	4	178	9							
04	1614	X	1614	-0-	-0-	-0-	44	1	1421	2	Y	132	130	0			11
							4	4	145	9							
05	1660	X	1660	-0-	-0-	-0-	139	1	1322	2	Y	134	134	0			11
							52	4	147	9							
06	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					11

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
01	2294	X	881	-0-	-1413	-0-	50	1	760	2	Y	59	88	0			6
							6	4	65	9							
02	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	209	1	2930	2	Y	225	215	0			16
							8	4	248	9							
03	2252	X	2252	-0-	-0-	-0-	143	1	1936	2	Y	149	157	0			8
							9	4	164	9							
04	2104	X	2104	-0-	-0-	-0-	51	1	1901	2	Y	134	131	0			11
							5	4	147	9							
05	3565	X	2511	-0-	-1054	-0-	146	1	2106	2	Y	160	158	0			13
							83	4	176	9							
06	3450	X	NO RPT	-0-	-3450	-0-					Y	NO RPT					13

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
01	5208	X	4711	-0-	-497	-0-	184	1	3898	2	Y	572	567	0			69
							629	9									
02	5548	X	5548	-0-	-0-	-0-	192	1	4584	2	Y	702	708	0			63
							772	9									
03	6030	X	6030	-0-	-0-	-0-	204	1	5075	2	Y	683	692	0			54
							751	9									
04	4770	X	4025	-0-	-745	-0-	182	1	3275	2	Y	478	487	0			45
							42	4	526	9							
05	6138	X	4316	-0-	-1822	-0-	189	1	3570	2	Y	506	525	0			26
							557	9									
06	5940	X	NO RPT	-0-	-5940	-0-					Y	NO RPT					26

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
01	5456	X	4853	-0-	-603	-0-	161	1	4117	2	Y	522	523	0			4
							1	4	574	9							
02	5012	X	4156	-0-	-856	-0-	174	1	3453	2	Y	479	468	0	8	1	7
							2	4	527	9							
03	5580	X	4897	-0-	-683	-0-	188	1	4090	2	Y	562	561	0			8
							1	4	618	9							
04	5400	X	3614	-0-	-1786	-0-	147	1	3014	2	Y	409	414	0			3
							3	4	450	9							
05	5580	X	4523	-0-	-1057	-0-	121	1	3807	2	Y	541	540	0			4
							595	9									
06	4740	X	NO RPT	-0-	-4740	-0-					Y	NO RPT					4

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
01	3255	X	1039	-0-	-2216	-0-	67	1	815	2	Y	143	140	0	7	1	3
							157	9									
02	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	189	1	3419	2	Y	543	530	0			16
							11	4	597	9							
03	3007	X	2644	-0-	-363	-0-	250	1	2038	2	Y	319	331	0			4
							5	4	351	9							
04	1800	X	1774	-0-	-26	-0-	236	1	1311	2	Y	204	201	0			7
							3	4	224	9							
05	4681	X	2939	-0-	-1742	-0-	369	1	2250	2	Y	291	286	0			12
							320	9									
06	4530	X	NO RPT	-0-	-4530	-0-					Y	NO RPT					12

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 90H RRCID -> 276793 COMPL. DATE 12/12/2022 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
01	2759	X	143	-0-	-2616	-0-	32	1	91	2	Y	18	23	0	1	1	-0-
							20	9									
02	2268	X	2261	-0-	-7	-0-	179	1	1732	2	Y	314	305	0			9
							5	4	345	9							
03	2480	X	2215	-0-	-265	-0-	225	1	1659	2	Y	297	302	0			4
							4	4	327	9							
04	2363	X	2363	-0-	-0-	-0-	223	1	1829	2	Y	279	274	0			9
							4	4	307	9							
05	2583	X	2583	-0-	-0-	-0-	238	1	1951	2	Y	358	352	0			15
							394	9									
06	2430	X	NO RPT	-0-	-2430	-0-					Y	NO RPT					15

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
01	2046	X	1120	-0-	-926	-0-	171	1	728	2	Y	195	237	0			21
							6	4	215	9							
02	1484	X	992	-0-	-492	-0-	158	1	645	2	Y	170	179	0			12
							2	4	187	9							
03	1643	X	425	-0-	-1218	-0-	114	1	240	2	Y	64	72	0			4
							1	4	70	9							
04	1350	X	1000	-0-	-350	-0-	39	1	759	2	Y	182	171	0			15
							2	4	200	9							
05	1303	X	1303	-0-	-0-	-0-	138	1	878	2	Y	229	225	0			19
							35	4	252	9							
06	1080	X	NO RPT	-0-	-1080	-0-					Y	NO RPT					19

LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 276835 COMPL. DATE 03/06/2015 TOTAL DEPTH 6369 PERF. 6950 - 11855

01	1984	X	644	-0-	-1340	-0-	94	1	481	2	Y	59	59	0			6
							4	4	65	9							
02	1120	X	346	-0-	-774	-0-	118	1	199	2	Y	25	29	0			2
							1	4	28	9							
03	2086	X	2086	-0-	-0-	-0-	159	1	1692	2	Y	206	197	0			11
							8	4	227	9							
04	2110	X	2110	-0-	-0-	-0-	52	1	1830	2	Y	203	197	0			17
							5	4	223	9							
05	2042	X	2042	-0-	-0-	-0-	155	1	1611	2	Y	193	194	0			16
							64	4	212	9							
06	2010	X	NO RPT	-0-	-2010	-0-					Y	NO RPT					16

LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 8H RRCID -> 276845 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 6992 - 11780

01	1922	X	1499	-0-	-423	-0-	92	1	1262	2	Y	123	173	0			13
							10	4	135	9							
02	1708	X	1404	-0-	-304	-0-	87	1	1189	2	Y	114	119	0			8
							3	4	125	9							
03	2015	X	1724	-0-	-291	-0-	73	1	1486	2	Y	144	144	0			8
							7	4	158	9							
04	1950	X	1308	-0-	-642	-0-	28	1	1164	2	Y	103	102	0			9
							3	4	113	9							
05	2015	X	662	-0-	-1353	-0-	82	1	507	2	Y	48	53	0			4
							20	4	53	9							
06	1680	X	NO RPT	-0-	-1680	-0-					Y	NO RPT					4

FOGMT WELL #: 41SP RRCID -> 276883 COMPL. DATE 01/12/2015 TOTAL DEPTH 6268 PERF. 7016 - 13480

01	434	N	293	-0-	-141	-0-	273	1	13	2	Y	6	5	0			1
							7	9									
02	392	N	220	-0-	-172	-0-	219	1	1	2	Y	-0-	1	0			-0-
03	235	N	235	-0-	-0-	-0-	219	1	12	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
04	456	N	456	-0-	-0-	-0-	254	1	139	2	Y	57	51	0			6
							63	9									
05	515	N	515	-0-	-0-	-0-	353	1	131	2	Y	28	32	0			2
							31	9									
06	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 104H RRCID -> 276913 COMPL. DATE 03/18/2015 TOTAL DEPTH 7951 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
01	6725	X	6725	-0-	-0-	-0-	309 1005	1 9	5411	2	Y	914	888	0			35
02	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	232 780	1 9	3554	2	Y	709	698	0			46
03	4805	X	4205	-0-	-600	-0-	253 579	1 9	3373	2	Y	526	539	0			33
04	6510	X	1042	-0-	-5468	-0-	86 153	1 9	803	2	Y	139	160	0			12
05	6727	X	716	-0-	-6011	-0-	245 79	1 9	392	2	Y	72	81	0			3
06	6510	X	NO RPT	-0-	-6510	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 107H RRCID -> 276919 COMPL. DATE 03/20/2015 TOTAL DEPTH 7965 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
01	4123	X	1916	-0-	-2207	-0-	260 334	1 9	1322	2	Y	304	312	0			12
02	3724	X	896	-0-	-2828	-0-	220 155	1 9	521	2	Y	141	144	0			9
03	4123	X	2502	-0-	-1621	-0-	310 473	1 9	1719	2	Y	430	412	0			27
04	2850	X	1285	-0-	-1565	-0-	189 266	1 9	830	2	Y	242	249	0			20
05	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	315 663	1 9	1934	2	Y	603	601	0			22
06	2430	X	NO RPT	-0-	-2430	-0-					Y	NO RPT					22

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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	0			-0-
02	2352	X	-0-	-0-	-2352	-0-					Y	-0-					-0-
03	2604	X	808	-0-	-1796	-0-	4 116	1 9	688	2	Y	105	97	0			8
04	2520	X	3	-0-	-2517	-0-	2	2	1	9	Y	1	9	0			-0-
05	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
06	780	X	NO RPT	-0-	-780	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
01	3627	X	570	-0-	-3057	-0-	51 57	1 9	462	2	Y	52	63	0	3	1	1
02	3276	X	58	-0-	-3218	-0-	58	1			Y	-0-	1	0			-0-
03	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					Y	-0-					-0-
04	3510	X	-0-	-0-	-3510	-0-					Y	-0-					-0-
05	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					Y	-0-					-0-
06	540	X	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 103H RRCID -> 277020 COMPL. DATE 03/20/2015 TOTAL DEPTH 7957 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
01	5022	X	4436	-0-	-586	-0-	315 483	1 9	3638	2	Y	439	456	0			17
02	5124	X	3353	-0-	-1771	-0-	264 419	1 9	2670	2	Y	381	373	0			25
03	7099	X	4125	-0-	-2974	-0-	282 485	1 9	3358	2	Y	441	438	0			28
04	6870	X	117	-0-	-6753	-0-	38 11	1 9	68	2	Y	10	37	0			1
05	7099	X	513	-0-	-6586	-0-	33 73	1 9	407	2	Y	66	65	0			2
06	4290	X	NO RPT	-0-	-4290	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 117H RRCID -> 277081 COMPL. DATE 04/19/2015 TOTAL DEPTH 8061 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
01	3875	X	3004	-0-	-871	-0-	369 472	1 9	2163	2	Y	429	427	0			17
02	5852	X	2738	-0-	-3114	-0-	340 491	1 9	1907	2	Y	446	434	0			29
03	6479	X	3452	-0-	-3027	-0-	285 607	1 9	2560	2	Y	552	546	0			35
04	6270	X	2844	-0-	-3426	-0-	319 547	1 9	1978	2	Y	497	490	0			42
05	3038	X	2827	-0-	-211	-0-	289 580	1 9	1958	2	Y	527	549	0			20
06	3330	X	NO RPT	-0-	-3330	-0-					Y	NO RPT					20

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
01	1519	N	1013	-0-	-506	-0-	215 237	1 9	561	2	Y	215	217	0			9
02	1120	N	780	-0-	-340	-0-	122 197	1 9	461	2	Y	179	178	0			10
03	1054	N	826	-0-	-228	-0-	93 216	1 9	517	2	Y	196	195	0			11
04	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	129 8	1 4	1038 424	2 9	Y	385	377	0			19
05	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	152 3	1 4	939 353	2 9	Y	321	319	0			21
06	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					Y	NO RPT					21

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
01	2046	X	1420	-0-	-626	-0-	237 276	1 9	907	2	Y	251	249	0			10
02	1848	X	938	-0-	-910	-0-	201 166	1 9	571	2	Y	151	153	0			8
03	1178	X	1103	-0-	-75	-0-	242 169	1 9	692	2	Y	154	154	0			8
04	1380	X	960	-0-	-420	-0-	195 5	1 4	608 152	2 9	Y	138	139	0			7
05	1426	X	335	-0-	-1091	-0-	170 37	1 9	128	2	Y	34	39	0			2
06	1380	X	NO RPT	-0-	-1380	-0-					Y	NO RPT					2

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
01	3565	X	353	-0-	-3212	-0-	67 45	1 9	241	2	Y	41	54	0	3	1	1
02	3780	X	49	-0-	-3731	-0-	49	1			Y	-0-	1	0			-0-
03	4185	X	2799	-0-	-1386	-0-	238 6	1 4	2193 362	2 9	Y	329	325	0			4
04	4050	X	2722	-0-	-1328	-0-	251 5	1 4	2119 347	2 9	Y	315	309	0			10
05	4123	X	3098	-0-	-1025	-0-	252 453	1 9	2393	2	Y	412	405	0			17
06	2700	X	NO RPT	-0-	-2700	-0-					Y	NO RPT					17

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
01	3813	X	3018	-0-	-795	-0-	202	1	2447	2	Y	335	337	0			3
							369	9									
02	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	221	1	3038	2	Y	449	437	0	8	1	7
							2	4	494	9							
03	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	238	1	3175	2	Y	482	482	0			7
							1	4	530	9							
04	3690	X	3641	-0-	-49	-0-	188	1	2962	2	Y	444	448	0			3
							3	4	488	9							
05	3813	X	3701	-0-	-112	-0-	146	1	3030	2	Y	477	476	0			4
							525	9									
06	3690	X	NO RPT	-0-	-3690	-0-					Y	NO RPT					4

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
01	4309	X	3734	-0-	-575	-0-	27	1	3317	2	Y	354	354	0			3
							1	4	389	9							
02	3892	X	3776	-0-	-116	-0-	10	1	3332	2	Y	393	383	0	7	1	6
							2	4	432	9							
03	4553	X	4553	-0-	-0-	-0-	10	1	4005	2	Y	488	487	0			7
							1	4	537	9							
04	4110	X	3962	-0-	-148	-0-	13	1	3515	2	Y	392	396	0			3
							3	4	431	9							
05	4820	X	4820	-0-	-0-	-0-	23	1	4288	2	Y	463	462	0			4
							509	9									
06	4410	X	NO RPT	-0-	-4410	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 79H RRCID -> 277134 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 7534 PERF. 7912 - 13703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6882	X	6667	-0-	-215	-0-	141	1	5980	2	Y	495	496	0			4
							1	4	545	9							
02	6216	X	5961	-0-	-255	-0-	98	1	5300	2	Y	509	496	0	9	1	8
							3	4	560	9							
03	6851	X	5686	-0-	-1165	-0-	237	1	4847	2	Y	546	546	0			8
							1	4	601	9							
04	6667	X	6667	-0-	-0-	-0-	123	1	5825	2	Y	649	652	0			5
							5	4	714	9							
05	7229	X	7229	-0-	-0-	-0-	111	1	6593	2	Y	477	478	0			4
							525	9									
06	6450	X	NO RPT	-0-	-6450	-0-					Y	NO RPT					4

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
01	5673	X	3897	-0-	-1776	-0-	103	1	3553	2	Y	218	218	0			2
							1	4	240	9							
02	5124	X	2391	-0-	-2733	-0-	108	1	2135	2	Y	134	132	0	2	1	2
							1	4	147	9							
03	5673	X	2530	-0-	-3143	-0-	137	1	2191	2	Y	183	182	0			3
							1	4	201	9							
04	4980	X	2194	-0-	-2786	-0-	109	1	1875	2	Y	189	191	0			1
							2	4	208	9							
05	4867	X	2288	-0-	-2579	-0-	85	1	1972	2	Y	210	209	0			2
							231	9									
06	3780	X	NO RPT	-0-	-3780	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
01	2181	X	2181	-0-	-0-	-0-	8	1	2006	2	Y	152	151	0			1
							167	9									
02	23038	X	23038	-0-	-0-	-0-	204	1	20997	2	Y	1657	1605	0	28	1	25
							14	4	1823	9							
03	11387	X	11387	-0-	-0-	-0-	165	1	10020	2	Y	1090	1100	0			15
							3	4	1199	9							
04	9229	X	9229	-0-	-0-	-0-	127	1	8132	2	Y	875	884	0			6
							7	4	963	9							
05	9463	X	9463	-0-	-0-	-0-	91	1	8489	2	Y	803	802	0			7
							883	9									
06	5220	X	NO RPT	-0-	-5220	-0-					Y	NO RPT					7

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
01	2046	N	1500	-0-	-546	-0-	66	1	1315	2	Y	107	109	0	5	1	2
							1	4	118	9							
02	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	78	1	2098	2	Y	157	154	0			5
							6	4	173	9							
03	2127	X	2127	-0-	-0-	-0-	73	1	1896	2	Y	139	142	0			2
							5	4	153	9							
04	1980	X	1810	-0-	-170	-0-	77	1	1601	2	Y	116	114	0			4
							4	4	128	9							
05	2081	X	2081	-0-	-0-	-0-	76	1	1843	2	Y	147	145	0			6
							162	9									
06	1980	X	NO RPT	-0-	-1980	-0-					Y	NO RPT					6

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 97H RRCID -> 277141 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 7157 PERF. 7780 - 14183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	4658	-0-	1558	1558	128	1	3969	2	Y	508	493	0	23	1	10
							2	4	559	9							
02	10065	X	8507	-0-	-1558	-0-	103	1	7427	2	Y	867	852	0			25
							23	4	954	9							
03	4942	X	4942	-0-	-0-	-0-	108	1	4280	2	Y	494	513	0			6
							11	4	543	9							
04	4407	X	4407	-0-	-0-	-0-	153	1	3771	2	Y	431	423	0			14
							9	4	474	9							
05	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	147	1	3697	2	Y	283	285	0			12
							311	9									
06	2340	X	NO RPT	-0-	-2340	-0-					Y	NO RPT					12

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
01	5456	X	4828	-0-	-628	-0-	197	1	3972	2	Y	598	598	0			5
							1	4	658	9							
02	4928	X	3738	-0-	-1190	-0-	211	1	3021	2	Y	458	448	0	8	1	7
							2	4	504	9							
03	5456	X	4771	-0-	-685	-0-	232	1	3901	2	Y	579	578	0			8
							1	4	637	9							
04	4950	X	4541	-0-	-409	-0-	178	1	3754	2	Y	551	555	0			4
							3	4	606	9							
05	4836	X	4427	-0-	-409	-0-	124	1	3680	2	Y	566	565	0			5
							623	9									
06	4680	X	NO RPT	-0-	-4680	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
01	5766	X	3621	-0-	-2145	-0-	169	1	2794	2	Y	598	615	0			24
							658	9									
02	4508	X	3749	-0-	-759	-0-	157	1	2943	2	Y	590	582	0			32
							649	9									
03	4991	X	4493	-0-	-498	-0-	181	1	3555	2	Y	688	682	0			38
							757	9									
04	6064	X	6064	-0-	-0-	-0-	158	1	4844	2	Y	932	923	0			47
							37	4	1025	9							
05	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	123	1	3667	2	Y	650	654	0			43
							10	4	715	9							
06	4350	X	NO RPT	-0-	-4350	-0-					Y	NO RPT					43

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
01	10075	X	9674	-0-	-401	-0-	188	1	8706	2	Y	708	724	0			29
							1	4	779	9							
02	9100	X	7889	-0-	-1211	-0-	161	1	7094	2	Y	576	574	0			31
							634	9									
03	9920	X	8910	-0-	-1010	-0-	184	1	8014	2	Y	647	643	0			35
							712	9									
04	9600	X	6461	-0-	-3139	-0-	137	1	5774	2	Y	459	471	0			23
							45	4	505	9							
05	9920	X	7308	-0-	-2612	-0-	130	1	6628	2	Y	484	475	0			32
							18	4	532	9							
06	9360	X	NO RPT	-0-	-9360	-0-					Y	NO RPT					32

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
01	3193	X	2626	-0-	-567	-0-	197	1	2113	2	Y	287	307	0			12
							316	9									
02	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	184	1	3536	2	Y	479	465	0			26
							527	9									
03	4588	X	3405	-0-	-1183	-0-	208	1	2777	2	Y	382	387	0			21
							420	9									
04	4440	X	3915	-0-	-525	-0-	173	1	3254	2	Y	421	421	0			21
							25	4	463	9							
05	5102	X	5102	-0-	-0-	-0-	167	1	4376	2	Y	497	485	0			33
							12	4	547	9							
06	4560	X	NO RPT	-0-	-4560	-0-					Y	NO RPT					33

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
01	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-					-0-
02	1148	X	-0-	-0-	-1148	-0-					Y	-0-					-0-
03	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
04	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
05	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
01	11121	X	11121	-0-	-0-	-0-	239	1	10084	2	Y	722	687	0	33	1	14
							4	4	794	9							
02	12922	X	12922	-0-	-0-	-0-	262	1	11778	2	Y	769	761	0			22
							36	4	846	9							
03	9648	X	9648	-0-	-0-	-0-	264	1	8742	2	Y	564	579	0			7
							22	4	620	9							
04	8482	X	8482	-0-	-0-	-0-	312	1	7702	2	Y	410	403	0			14
							17	4	451	9							
05	12503	X	12503	-0-	-0-	-0-	311	1	11790	2	Y	365	364	0			15
							402	9									
06	5910	X	NO RPT	-0-	-5910	-0-					Y	NO RPT					15

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
01	3836	X	2184	-0-	-1652	-0-	48	1	1819	2	Y	283	295	0			15
							6	4	311	9							
02	2172	X	2172	-0-	-0-	-0-	40	1	1791	2	Y	310	306	0			19
							341	9									
03	4092	X	2140	-0-	-1952	-0-	57	1	1815	2	Y	243	257	0			5
							1	4	267	9							
04	3960	X	3114	-0-	-846	-0-	84	1	2595	2	Y	367	350	0			22
							31	4	404	9							
05	4092	X	2273	-0-	-1819	-0-	2	1	1901	2	Y	336	342	0			16
							370	9									
06	2340	X	NO RPT	-0-	-2340	-0-					Y	NO RPT					16

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
01	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	190	1	731	2	Y	93	127	0			10
							6	4	102	9							
02	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	207	1	733	2	Y	78	82	0			6
							2	4	86	9							
03	1209	N	1066	-0-	-143	-0-	116	1	848	2	Y	89	90	0			5
							4	4	98	9							
04	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	31	1	893	2	Y	86	84	0			7
							3	4	95	9							
05	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	119	1	1005	2	Y	105	103	0			9
							40	4	116	9							
06	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 116H RRCID -> 277258 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 8083 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
01	2821	X	2461	-0-	-360	-0-	349	1	1807	2	Y	277	266	0			11
							305	9									
02	2548	X	897	-0-	-1651	-0-	303	1	513	2	Y	74	80	0			5
							81	9									
03	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-	354	1	2109	2	Y	280	267	0			18
							308	9									
04	2370	X	1464	-0-	-906	-0-	396	1	913	2	Y	141	147	0			12
							155	9									
05	2449	X	1137	-0-	-1312	-0-	394	1	629	2	Y	104	112	0			4
							114	9									
06	2670	X	NO RPT	-0-	-2670	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
01	T. A.	4007	-0-	4007	4007	105	1	3493	2	Y	371	368	0			3
						1	4	408	9							
02	7339 X	3332	-0-	-4007	-0-	220	1	2782	2	Y	298	292	0	5	1	4
						2	4	328	9							
03	4324 X	4324	-0-	-0-	-0-	256	1	3573	2	Y	449	447	0			6
						1	4	494	9							
04	3870 X	2476	-0-	-1394	-0-	166	1	1943	2	Y	332	336	0			2
						2	4	365	9							
05	3999 X	2624	-0-	-1375	-0-	156	1	2082	2	Y	351	350	0			3
						386	9									
06	4170 X	NO RPT	-0-	-4170	-0-					Y	NO RPT					3

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
01	5673 X	4194	-0-	-1479	-0-	225	1	3455	2	Y	467	476	0			19
						514	9									
02	4144 X	2273	-0-	-1871	-0-	182	1	1824	2	Y	243	249	0			13
						267	9									
03	4092 X	3532	-0-	-560	-0-	225	1	2879	2	Y	389	381	0			21
						428	9									
04	4210 X	4210	-0-	-0-	-0-	188	1	3552	2	Y	403	404	0			20
						27	4	443	9							
05	4185 X	3500	-0-	-685	-0-	170	1	2952	2	Y	336	334	0			22
						8	4	370	9							
06	4050 X	NO RPT	-0-	-4050	-0-					Y	NO RPT					22

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
01	4991 X	3641	-0-	-1350	-0-	39	1	2971	2	Y	574	575	0			5
						631	9									
02	4396 X	4210	-0-	-186	-0-	80	1	3399	2	Y	663	647	0	11	1	10
						2	4	729	9							
03	5163 X	5163	-0-	-0-	-0-	93	1	4214	2	Y	777	776	0			11
						1	4	855	9							
04	5196 X	5196	-0-	-0-	-0-	81	1	4312	2	Y	726	732	0			5
						4	4	799	9							
05	4650 X	3920	-0-	-730	-0-	73	1	3221	2	Y	569	569	0			5
						626	9									
06	5010 X	NO RPT	-0-	-5010	-0-					Y	NO RPT					5

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
01	8546 X	8546	-0-	-0-	-0-	130	1	7688	2	Y	659	624	0	30	1	13
						3	4	725	9							
02	5313 X	5313	-0-	-0-	-0-	63	1	4820	2	Y	377	379	0			11
						15	4	415	9							
03	8164 X	8164	-0-	-0-	-0-	110	1	7407	2	Y	571	575	0			7
						19	4	628	9							
04	5646 X	5646	-0-	-0-	-0-	97	1	5185	2	Y	320	316	0			11
						12	4	352	9							
05	6740 X	6740	-0-	-0-	-0-	91	1	6221	2	Y	389	384	0			16
						428	9									
06	3990 X	NO RPT	-0-	-3990	-0-					Y	NO RPT					16

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
01	5177	X	178	-0-	-4999	-0-	178	1			Y	-0-	12	0	1	1	-0-
02	3780	X	293	-0-	-3487	-0-	293	1			Y	-0-					-0-
03	4185	X	2908	-0-	-1277	-0-	379	1	2244	2	Y	254	251	0			3
							6	4	279	9							
04	3960	X	2003	-0-	-1957	-0-	328	1	1474	2	Y	180	177	0			6
							3	4	198	9							
05	3968	X	233	-0-	-3735	-0-	233	1			Y	-0-	6	0			-0-
06	2820	X	NO RPT	-0-	-2820	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 277282 COMPL. DATE 03/06/2015 TOTAL DEPTH 6337 PERF. 6818 - 11648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	806	N	403	-0-	-403	-0-	29	1	338	2	Y	30	45	0			3
							3	4	33	9							
02	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	81	1	907	2	Y	82	79	0			6
							3	4	90	9							
03	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	129	1	1167	2	Y	106	106	0			6
							5	4	117	9							
04	885	N	885	-0-	-0-	-0-	30	1	783	2	Y	64	65	0			5
							2	4	70	9							
05	1209	N	1149	-0-	-60	-0-	119	1	905	2	Y	81	79	0			7
							36	4	89	9							
06	1380	N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					Y	NO RPT					7

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 127H RRCID -> 277298 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7916 - 13523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4966	X	4966	-0-	-0-	-0-	191	1	4346	2	Y	390	395	0			16
							429	9									
02	4256	X	3977	-0-	-279	-0-	143	1	3502	2	Y	302	302	0			16
							332	9									
03	4526	X	4399	-0-	-127	-0-	195	1	3835	2	Y	335	333	0			18
							369	9									
04	4800	X	4208	-0-	-592	-0-	138	1	3643	2	Y	363	363	0			18
							28	4	399	9							
05	4960	X	4274	-0-	-686	-0-	133	1	3744	2	Y	352	347	0			23
							10	4	387	9							
06	4800	X	NO RPT	-0-	-4800	-0-					Y	NO RPT					23

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
01	5022	X	3829	-0-	-1193	-0-	189	1	3078	2	Y	511	512	0			4
							562	9									
02	4536	X	3661	-0-	-875	-0-	211	1	2911	2	Y	488	477	0	8	1	7
							2	4	537	9							
03	5022	X	3555	-0-	-1467	-0-	216	1	2826	2	Y	465	466	0			6
							1	4	512	9							
04	3780	X	3172	-0-	-608	-0-	202	1	2517	2	Y	410	413	0			3
							2	4	451	9							
05	4061	X	3837	-0-	-224	-0-	184	1	3135	2	Y	471	470	0			4
							518	9									
06	3930	X	NO RPT	-0-	-3930	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
01	7750	X	4112	-0-	-3638	-0-	147	1	3451	2	Y	466	467	0			4
							1	4	513	9							
02	6132	X	4333	-0-	-1799	-0-	159	1	3641	2	Y	483	472	0	8	1	7
							2	4	531	9							
03	5549	X	5293	-0-	-256	-0-	183	1	4404	2	Y	641	639	0			9
							1	4	705	9							
04	5250	X	4692	-0-	-558	-0-	135	1	3865	2	Y	626	630	0			5
							3	4	689	9							
05	5914	X	5914	-0-	-0-	-0-	124	1	4880	2	Y	827	825	0			7
							910	9									
06	5130	X	NO RPT	-0-	-5130	-0-					Y	NO RPT					7

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
01	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	57	1	2909	2	Y	414	415	0			3
							455	9									
02	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	53	1	2800	2	Y	323	315	0	6	1	5
							2	4	355	9							
03	3627	X	2976	-0-	-651	-0-	55	1	2565	2	Y	323	324	0			4
							1	4	355	9							
04	3510	X	2670	-0-	-840	-0-	43	1	2320	2	Y	277	279	0			2
							2	4	305	9							
05	3627	X	2739	-0-	-888	-0-	38	1	2375	2	Y	296	296	0			2
							326	9									
06	3450	X	NO RPT	-0-	-3450	-0-					Y	NO RPT					2

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
01	4433	X	3980	-0-	-453	-0-	126	1	3324	2	Y	481	481	0			4
							1	4	529	9							
02	3920	X	3756	-0-	-164	-0-	136	1	3111	2	Y	461	450	0	8	1	7
							2	4	507	9							
03	4567	X	4567	-0-	-0-	-0-	141	1	3874	2	Y	501	501	0			7
							1	4	551	9							
04	4380	X	4104	-0-	-276	-0-	117	1	3551	2	Y	394	398	0			3
							3	4	433	9							
05	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	97	1	4129	2	Y	480	479	0			4
							528	9									
06	4410	X	NO RPT	-0-	-4410	-0-					Y	NO RPT					4

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
01	5084	X	3504	-0-	-1580	-0-	179	1	2930	2	Y	359	360	0			3
							395	9									
02	4592	X	3544	-0-	-1048	-0-	131	1	3004	2	Y	370	362	0	6	1	5
							2	4	407	9							
03	4774	X	4349	-0-	-425	-0-	182	1	3675	2	Y	446	445	0			6
							1	4	491	9							
04	4620	X	3739	-0-	-881	-0-	148	1	3130	2	Y	416	419	0			3
							3	4	458	9							
05	6380	X	6380	-0-	-0-	-0-	127	1	5416	2	Y	761	758	0			6
							837	9									
06	4200	X	NO RPT	-0-	-4200	-0-					Y	NO RPT					6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 103H RRCID -> 277350 COMPL. DATE 12/28/2022 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
01	3100	N	3304	-0-	204	204	114	1	2815	2	Y	340	324	0	15	1	7
							1	4	374	9							
02	2800	N	3900	-0-	1100	1304	116	1	3366	2	Y	371	367	0			11
							10	4	408	9							
03	3100	N	2853	-0-	-247	1057	126	1	2431	2	Y	264	272	0			3
							6	4	290	9							
04	3633	X	2576	-0-	-1057	-0-	132	1	2215	2	Y	204	200	0			7
							5	4	224	9							
05	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	129	1	3012	2	Y	190	189	0			8
							209	9									
06	2310	X	NO RPT	-0-	-2310	-0-					Y	NO RPT					8

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
01	1953	N	1001	-0-	-952	-0-	232	1	622	2	N	132	134	0			10
							2	4	145	9							
02	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	245	1	735	2	N	146	142	0			14
							161	9									
03	1085	N	931	-0-	-154	-0-	227	1	582	2	N	111	117	0			8
							122	9									
04	960	N	203	-0-	-757	-0-	178	1	21	2	N	4	12	0			-0-
							4	9									
05	1271	N	293	-0-	-978	-0-	278	1	12	2	N	3	3	0			-0-
							3	9									
06	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	3875	X	2662	-0-	-1213	-0-	170	1	2130	2	Y	329	330	0			3
							362	9									
02	3500	X	3337	-0-	-163	-0-	165	1	2704	2	Y	424	414	0	7	1	6
							2	4	466	9							
03	3875	X	3825	-0-	-50	-0-	173	1	3114	2	Y	488	487	0			7
							1	4	537	9							
04	3750	X	2788	-0-	-962	-0-	151	1	2241	2	Y	358	362	0			3
							2	4	394	9							
05	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	116	1	3495	2	Y	577	575	0			5
							635	9									
06	3690	X	NO RPT	-0-	-3690	-0-					Y	NO RPT					5

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
01	5624	X	5624	-0-	-0-	-0-	15	1	4871	2	Y	670	671	0			5
							1	4	737	9							
02	5012	X	4375	-0-	-637	-0-	11	1	3804	2	Y	506	495	0	9	1	7
							3	4	557	9							
03	5549	X	4836	-0-	-713	-0-	11	1	4242	2	Y	529	529	0			7
							1	4	582	9							
04	5430	X	4942	-0-	-488	-0-	13	1	4340	2	Y	532	535	0			4
							4	4	585	9							
05	5611	X	4770	-0-	-841	-0-	23	1	4163	2	Y	531	531	0			4
							584	9									
06	5430	X	NO RPT	-0-	-5430	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
01	T. A.	940	-0-	940	940	18	1	788	2	Y	122	121	0			1
						134	9									
02	T. A.	2535	-0-	2535	3475	208	1	1984	2	Y	311	302	0	5	1	5
						1	4	342	9							
03	T. A.	1627	-0-	1627	5102	221	1	1202	2	Y	185	187	0			3
						204	9									
04	6704 X	1602	-0-	-5102	-0-	174	1	1223	2	Y	185	187	0			1
						1	4	204	9							
05	2821 X	1416	-0-	-1405	-0-	131	1	1094	2	Y	174	174	0			1
						191	9									
06	2730 X	NO RPT	-0-	-2730	-0-					Y	NO RPT					1

LA BANDERA RANCH UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 277459 COMPL. DATE 02/12/2013 TOTAL DEPTH 6294 PERF. 7107 - 11848

01	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	150	1	1336	2	Y	96	96	0			24
						106	9									
02	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	137	1	1247	2	Y	49	63	0			10
						54	9									
03	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	129	1	1510	2	Y	103	82	0			31
						113	9									
04	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	135	1	1341	2	Y	93	87	0			37
						12	4	102	9							
05	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	124	1	1369	2	Y	106	113	0			30
						117	9									
06	1710 N	NO RPT	-0-	-1710	-0-					Y	NO RPT					30

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 66H RRCID -> 277499 COMPL. DATE 11/26/2022 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 7851 - 13741

01	T. A.	706	-0-	706	706	21	1	555	2	Y	118	117	0			1
						130	9									
02	T. A.	2460	-0-	2460	3166	233	1	1801	2	Y	386	374	0	7	1	6
						1	4	425	9							
03	T. A.	1101	-0-	1101	4267	267	1	678	2	Y	142	146	0			2
						156	9									
04	5680 X	1413	-0-	-4267	-0-	209	1	980	2	Y	203	204	0			1
						1	4	223	9							
05	2728 X	845	-0-	-1883	-0-	153	1	558	2	Y	122	122	0			1
						134	9									
06	2640 X	NO RPT	-0-	-2640	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 85H RRCID -> 277529 COMPL. DATE 09/18/2017 TOTAL DEPTH 7409 PERF. 7909 - 13308

01	2914 X	2065	-0-	-849	-0-	237	1	1707	2	N	106	106	0			8
						4	4	117	9							
02	3468 X	3468	-0-	-0-	-0-	260	1	3016	2	N	174	165	0			17
						1	4	191	9							
03	4305 X	4305	-0-	-0-	-0-	267	1	3806	2	N	210	212	0			15
						1	4	231	9							
04	3840 X	3840	-0-	-0-	-0-	232	1	3368	2	N	204	204	0			15
						16	4	224	9							
05	3969 X	3969	-0-	-0-	-0-	295	1	3443	2	N	209	208	0			16
						1	4	230	9							
06	4170 X	NO RPT	-0-	-4170	-0-					N	NO RPT					16

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
01	3503	X	1447	-0-	-2056	-0-	323	1	1071	2	N	45	46	0			3
							3	4	50	9							
02	2520	X	1271	-0-	-1249	-0-	312	1	918	2	N	37	36	0			4
							41	9									
03	1736	X	1556	-0-	-180	-0-	322	1	1186	2	N	44	45	0			3
							48	9									
04	1620	X	1067	-0-	-553	-0-	286	1	744	2	N	31	32	0			2
							3	4	34	9							
05	1674	X	1625	-0-	-49	-0-	331	1	1254	2	N	36	35	0			3
							40	9									
06	1500	X	NO RPT	-0-	-1500	-0-					N	NO RPT					3

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
01	5456	X	1753	-0-	-3703	-0-	266	1	1171	2	Y	286	278	0	13	1	6
							1	4	315	9							
02	4928	X	2434	-0-	-2494	-0-	301	1	1710	2	Y	380	375	0			11
							5	4	418	9							
03	2790	X	433	-0-	-2357	-0-	68	1	292	2	Y	65	75	0			1
							1	4	72	9							
04	2520	X	-0-	-0-	-2520	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
05	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					Y	-0-					-0-
06	2610	X	NO RPT	-0-	-2610	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
01	2511	X	1988	-0-	-523	-0-	84	1	1778	2	Y	112	111	0			7
							3	4	123	9							
02	2268	X	1938	-0-	-330	-0-	59	1	1750	2	Y	117	116	0			8
							129	9									
03	2449	X	2322	-0-	-127	-0-	43	1	2115	2	Y	148	148	0			8
							1	4	163	9							
04	2370	X	2137	-0-	-233	-0-	41	1	1948	2	Y	126	125	0			9
							9	4	139	9							
05	2449	X	2307	-0-	-142	-0-	43	1	2115	2	Y	135	134	0			10
							149	9									
06	2250	X	NO RPT	-0-	-2250	-0-					Y	NO RPT					10

FOGMT UNIT A WELL #: 9H RRCID -> 277596 COMPL. DATE 09/04/2015 TOTAL DEPTH 6329 PERF. 6768 - 11468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	631	N	631	-0-	-0-	-0-	144	1	433	2	Y	49	53	0			8
							54	9									
02	784	N	472	-0-	-312	-0-	185	1	258	2	Y	26	30	0			4
							29	9									
03	775	N	493	-0-	-282	-0-	199	1	269	2	Y	23	21	0			6
							25	9									
04	600	N	519	-0-	-81	-0-	162	1	317	2	Y	36	36	0			6
							40	9									
05	621	N	621	-0-	-0-	-0-	196	1	368	2	Y	52	47	0			11
							57	9									
06	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT					11

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
SOUTH SPUR UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 277608 COMPL. DATE 02/04/2018 TOTAL DEPTH 6958 PERF. 7649 - 13846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3162	X	1339	-0-	-1823	-0-	213	1	988	2	Y	125	120	0			21
							138	9									
02	2856	X	2234	-0-	-622	-0-	297	1	1673	2	Y	230	226	0			25
							11	4	253	9							
03	2542	X	2305	-0-	-237	-0-	530	1	1527	2	Y	225	222	0			28
							248	9									
04	2487	X	2487	-0-	-0-	-0-	533	1	1665	2	Y	262	260	0			30
							1	4	288	9							
05	2553	X	2553	-0-	-0-	-0-	556	1	1719	2	Y	253	226	0			57
							278	9									
06	2400	X	NO RPT	-0-	-2400	-0-					Y	NO RPT					57

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	1798	X	907	-0-	-891	-0-	108	1	658	2	Y	128	121	0			21
							141	9									
02	1624	X	927	-0-	-697	-0-	121	1	663	2	Y	129	131	0			19
							1	4	142	9							
03	1364	X	998	-0-	-366	-0-	117	1	739	2	Y	129	113	0			35
							142	9									
04	990	X	990	-0-	-0-	-0-	106	1	708	2	Y	159	168	0			26
							1	4	175	9							
05	1051	X	1051	-0-	-0-	-0-	109	1	790	2	Y	137	133	0			30
							1	4	151	9							
06	990	X	NO RPT	-0-	-990	-0-					Y	NO RPT					30

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 94H RRCID -> 277616 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7844 - 13923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2604	X	361	-0-	-2243	-0-	269	1	83	2	N	8	20	0			1
							9	9									
02	2352	X	327	-0-	-2025	-0-	273	1	51	2	N	3	4	0			-0-
							3	9									
03	2604	X	301	-0-	-2303	-0-	274	1	25	2	N	2	2	0			-0-
							2	9									
04	2220	X	258	-0-	-1962	-0-	247	1	10	2	N	1	1	0			-0-
							1	9									
05	2294	X	549	-0-	-1745	-0-	311	1	216	2	N	20	18	0			2
							22	9									
06	360	X	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					2

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 95H RRCID -> 277650 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7876 - 13520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	X	360	-0-	-756	-0-	197	1	142	2	N	19	18	0			1
							21	9									
02	2585	X	2585	-0-	-0-	-0-	220	1	2076	2	N	262	238	0			25
							1	4	288	9							
03	1495	X	1495	-0-	-0-	-0-	223	1	1144	2	N	116	133	0			8
							128	9									
04	1415	X	1415	-0-	-0-	-0-	213	1	1074	2	N	112	112	0			8
							5	4	123	9							
05	2852	X	2392	-0-	-460	-0-	244	1	1921	2	N	205	197	0			16
							1	4	226	9							
06	2760	X	NO RPT	-0-	-2760	-0-					N	NO RPT					16

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 108H RRCID -> 277682 COMPL. DATE 06/17/2017 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 8038 - 14355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3193	X	2083	-0-	-1110	-0-	100	1	1879	2	Y	92	92	0			6
							3	4	101	9							
02	3220	X	2274	-0-	-946	-0-	76	1	2095	2	Y	94	93	0			7
							103	9									
03	3565	X	3345	-0-	-220	-0-	64	1	3138	2	Y	129	129	0			7
							1	4	142	9							
04	3450	X	2315	-0-	-1135	-0-	84	1	2119	2	Y	93	94	0			6
							10	4	102	9							
05	3007	X	1666	-0-	-1341	-0-	107	1	1502	2	Y	52	54	0			4
							57	9									
06	3240	X	NO RPT	-0-	-3240	-0-					Y	NO RPT					4

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
01	3689	X	2791	-0-	-898	-0-	85	1	2389	2	Y	285	278	0			19
							3	4	314	9							
02	3332	X	2890	-0-	-442	-0-	72	1	2484	2	Y	303	301	0			21
							1	4	333	9							
03	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	81	1	3286	2	Y	291	296	0			16
							1	4	320	9							
04	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	75	1	3090	2	Y	318	312	0			22
							14	4	350	9							
05	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	79	1	3188	2	Y	324	323	0			23
							356	9									
06	3570	X	NO RPT	-0-	-3570	-0-					Y	NO RPT					23

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
01	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	17	1	3607	2	Y	571	554	0			37
							5	4	628	9							
02	4444	X	4444	-0-	-0-	-0-	12	1	3828	2	Y	548	547	0			38
							1	4	603	9							
03	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	23	1	3798	2	Y	503	514	0			27
							1	4	553	9							
04	3870	X	2929	-0-	-941	-0-	52	1	2480	2	Y	350	353	0			24
							12	4	385	9							
05	3999	X	3500	-0-	-499	-0-	53	1	2997	2	Y	409	404	0			29
							450	9									
06	3870	X	NO RPT	-0-	-3870	-0-					Y	NO RPT					29

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
01	11158	X	11158	-0-	-0-	-0-	76	1	10033	2	Y	941	904	0			61
							14	4	1035	9							
02	5423	X	5423	-0-	-0-	-0-	57	1	4906	2	Y	417	449	0			29
							1	4	459	9							
03	5115	X	4680	-0-	-435	-0-	143	1	4174	2	Y	329	340	0			18
							1	4	362	9							
04	8116	X	8116	-0-	-0-	-0-	253	1	7170	2	Y	600	577	0			41
							33	4	660	9							
05	5115	X	4348	-0-	-767	-0-	247	1	3890	2	Y	192	219	0			14
							211	9									
06	4950	X	NO RPT	-0-	-4950	-0-					Y	NO RPT					14

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
01	4464	X	3437	-0-	-1027	-0-	73	1	2739	2	Y	560	552	0			30
							9	4	616	9							
02	4977	X	4977	-0-	-0-	-0-	85	1	3860	2	Y	938	910	0			58
							1032	9									
03	5614	X	5614	-0-	-0-	-0-	140	1	4497	2	Y	886	925	0			19
							2	4	975	9							
04	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	105	1	3240	2	Y	521	509	0			31
							39	4	573	9							
05	5518	X	2794	-0-	-2724	-0-	3	1	2454	2	Y	306	322	0			15
							337	9									
06	5430	X	NO RPT	-0-	-5430	-0-					Y	NO RPT					15

BRISCOE CARLA RANCH UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 277694 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 9155 - 13706

01	313	N	313	-0-	-0-	-0-	6	1	211	2	Y	86	86	0			5
							1	4	95	9							
02	140	N	7	-0-	-133	-0-	5	2	2	9	Y	2	7	0			-0-
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
04	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	30	1	944	2	Y	189	178	0			11
							11	4	208	9							
05	7	N	4	-0-	-3	-0-	3	2	1	9	Y	1	12	0			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CARLA RANCH UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 277695 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 9389 - 15040

01	4743	X	1881	-0-	-2862	-0-	41	1	1557	2	Y	253	250	0			14
							5	4	278	9							
02	4284	X	1329	-0-	-2955	-0-	24	1	1077	2	Y	207	208	0			13
							228	9									
03	4092	X	2772	-0-	-1320	-0-	72	1	2303	2	Y	360	365	0			8
							1	4	396	9							
04	3210	X	1119	-0-	-2091	-0-	31	1	945	2	Y	120	121	0			7
							11	4	132	9							
05	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	4	1	3423	2	Y	548	529	0			26
							603	9									
06	2670	X	NO RPT	-0-	-2670	-0-					Y	NO RPT					26

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 1H RRCID -> 277696 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8640 - 13470

01	2511	X	2252	-0-	-259	-0-	253	1	1861	2	Y	117	117	0			13
							9	4	129	9							
02	2268	X	1069	-0-	-1199	-0-	196	1	815	2	Y	53	62	0			4
							58	9									
03	1736	X	1085	-0-	-651	-0-	209	1	823	2	Y	46	46	0			4
							2	4	51	9							
04	2190	X	1696	-0-	-494	-0-	217	1	1420	2	Y	46	40	0			10
							8	4	51	9							
05	2263	X	1403	-0-	-860	-0-	273	1	1029	2	Y	92	85	0			17
							101	9									
06	2190	X	NO RPT	-0-	-2190	-0-					Y	NO RPT					17

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
01	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	18	1	1696	2	Y	167	160	0			19
							9	4	184	9							
02	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	16	1	1520	2	Y	158	166	0			11
							174	9									
03	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	35	1	2344	2	Y	200	193	0			18
							5	4	220	9							
04	3000	N	3446	-0-	446	446	75	1	3183	2	Y	155	140	0			33
							17	4	171	9							
05	2906	N	2460	-0-	-446	-0-	78	1	2129	2	Y	230	220	0			43
							253	9									
06	2490	N	NO RPT	-0-	-2490	-0-					Y	NO RPT					43

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
01	2945	X	2232	-0-	-713	-0-	50	1	1889	2	Y	261	280	0			14
							6	4	287	9							
02	2660	X	1448	-0-	-1212	-0-	26	1	1187	2	Y	214	215	0			13
							235	9									
03	6169	X	3719	-0-	-2450	-0-	96	1	3075	2	Y	497	500	0			10
							1	4	547	9							
04	5970	X	4386	-0-	-1584	-0-	123	1	3803	2	Y	376	364	0			22
							46	4	414	9							
05	6169	X	1942	-0-	-4227	-0-	2	1	1742	2	Y	180	193	0			9
							198	9									
06	3600	X	NO RPT	-0-	-3600	-0-					Y	NO RPT					9

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
01	212	N	212	-0-	-0-	-0-	170	1	33	2	Y	8	17	0			2
							9	9									
02	448	N	147	-0-	-301	-0-	135	1	12	2	Y	-0-	2	0			-0-
03	341	N	208	-0-	-133	-0-	153	1	51	2	Y	4	3	0			1
							4	9									
04	210	N	204	-0-	-6	-0-	151	1	49	2	Y	4	4	0			1
							4	9									
05	227	N	227	-0-	-0-	-0-	149	1	71	2	Y	6	6	0			1
							7	9									
06	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					1

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
01	3131	X	2279	-0-	-852	-0-	243	1	1957	2	Y	72	90	0			16
							79	9									
02	2800	X	1200	-0-	-1600	-0-	158	1	999	2	Y	39	42	0			13
							43	9									
03	3100	X	1691	-0-	-1409	-0-	194	1	1366	2	Y	119	101	0			31
							131	9									
04	2220	X	1623	-0-	-597	-0-	198	1	1281	2	Y	131	133	0			29
							144	9									
05	2294	X	1598	-0-	-696	-0-	180	1	1274	2	Y	128	134	0			23
							3	4	141	9							
06	2220	X	NO RPT	-0-	-2220	-0-					Y	NO RPT					23

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
01	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	189	1	1170	2	Y	157	169	0			35
							173	9									
02	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	207	1	1303	2	Y	125	119	0			41
							138	9									
03	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	258	1	1663	2	Y	163	161	0			43
							179	9									
04	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	242	1	1256	2	Y	140	152	0			31
							154	9									
05	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	233	1	1536	2	Y	174	174	0			31
							3	4	191	9							
06	2040	N	NO RPT	-0-	-2040	-0-					Y	NO RPT					31

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
01	5921	X	4419	-0-	-1502	-0-	41	1	3897	2	Y	419	403	0			48
							20	4	461	9							
02	5432	X	3439	-0-	-1993	-0-	30	1	2953	2	Y	414	432	0			30
							1	4	455	9							
03	6014	X	3603	-0-	-2411	-0-	47	1	3157	2	Y	356	354	0			32
							7	4	392	9							
04	5820	X	5004	-0-	-816	-0-	107	1	4551	2	Y	292	262	0			62
							25	4	321	9							
05	5735	X	3143	-0-	-2592	-0-	100	1	2738	2	Y	277	287	0			52
							305	9									
06	4290	X	NO RPT	-0-	-4290	-0-					Y	NO RPT					52

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
01	4092	X	4027	-0-	-65	-0-	205	1	3255	2	Y	501	458	0			57
							16	4	551	9							
02	3696	X	3299	-0-	-397	-0-	175	1	2663	2	Y	418	445	0			30
							1	4	460	9							
03	4092	X	3300	-0-	-792	-0-	207	1	2680	2	Y	370	367	0			33
							6	4	407	9							
04	3900	X	1091	-0-	-2809	-0-	132	1	871	2	Y	75	94	0			14
							5	4	83	9							
05	4030	X	146	-0-	-3884	-0-	32	1	100	2	Y	13	25	0			2
							14	9									
06	3900	X	NO RPT	-0-	-3900	-0-					Y	NO RPT					2

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
01	13739	X	3282	-0-	-10457	-0-	30	1	2909	2	Y	298	285	0			34
							15	4	328	9							
02	3780	X	2706	-0-	-1074	-0-	25	1	2405	2	Y	251	267	0			18
							276	9									
03	4185	X	2678	-0-	-1507	-0-	38	1	2393	2	Y	220	218	0			20
							5	4	242	9							
04	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	82	1	3482	2	Y	181	163	0			38
							19	4	199	9							
05	3286	X	2370	-0-	-916	-0-	78	1	2101	2	Y	174	180	0			32
							191	9									
06	3180	X	NO RPT	-0-	-3180	-0-					Y	NO RPT					32

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
01	3813	X	2771	-0-	-1042	-0-	25	1	2427	2	Y	279	266	0			32
							12	4	307	9							
02	3388	X	3316	-0-	-72	-0-	29	1	2851	2	Y	395	399	0			28
							1	4	435	9							
03	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	46	1	3060	2	Y	374	369	0			33
							7	4	411	9							
04	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	99	1	4230	2	Y	296	267	0			62
							23	4	326	9							
05	3658	X	3027	-0-	-631	-0-	96	1	2615	2	Y	287	296	0			53
							316	9									
06	3540	X	NO RPT	-0-	-3540	-0-					Y	NO RPT					53

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
01	6286	X	6286	-0-	-0-	-0-	57	1	5430	2	Y	702	622	0			80
							27	4	772	9							
02	5113	X	5113	-0-	-0-	-0-	45	1	4417	2	Y	591	629	0			42
							1	4	650	9							
03	5062	X	5062	-0-	-0-	-0-	66	1	4413	2	Y	521	516	0			47
							10	4	573	9							
04	6328	X	6328	-0-	-0-	-0-	135	1	5736	2	Y	386	352	0			81
							32	4	425	9							
05	4231	X	4231	-0-	-0-	-0-	135	1	3675	2	Y	383	393	0			71
							421	9									
06	210	X	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					71

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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
01	1705	N	1688	-0-	-17	-0-	15	1	1454	2	Y	193	186	0			22
							7	4	212	9							
02	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	14	1	1319	2	Y	182	191	0			13
							200	9									
03	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	24	1	1567	2	Y	210	204	0			19
							3	4	231	9							
04	1620	N	230	-0-	-1390	-0-	5	1	203	2	Y	19	35	0			3
							1	4	21	9							
05	1705	N	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
06	1770	N	NO RPT	-0-	-1770	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
01	2387	N	2336	-0-	-51	-0-	110	1	2028	2	Y	171	167	0			20
							10	4	188	9							
02	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	96	1	2030	2	Y	175	182	0			13
							193	9									
03	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	106	1	2400	2	Y	183	180	0			16
							5	4	201	9							
04	3000	N	3636	-0-	636	636	129	1	3328	2	Y	146	131	0			31
							18	4	161	9							
05	2937	N	2301	-0-	-636	-0-	127	1	2013	2	Y	146	150	0			27
							161	9									
06	2610	N	NO RPT	-0-	-2610	-0-					Y	NO RPT					27

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
01	1488	N	833	-0-	-655	-0-	187	1	485	2	Y	146	148	0			6
							161	9									
02	1176	N	767	-0-	-409	-0-	169	1	479	2	Y	108	108	0			6
							119	9									
03	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	210	1	664	2	Y	131	130	0			7
							144	9									
04	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	168	1	708	2	Y	134	134	0			7
							5	4	147	9							
05	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	158	1	730	2	Y	167	163	0			11
							2	4	184	9							
06	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					Y	NO RPT					11

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277780 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7722 - 12069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	33	1	1100	2	Y	148	151	0			36
							1	4	163	9							
02	1260	N	1211	-0-	-49	-0-	56	1	981	2	Y	158	160	0			34
							174	9									
03	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	96	1	1102	2	Y	149	150	0			33
							164	9									
04	1260	N	843	-0-	-417	-0-	75	1	689	2	Y	66	78	0			21
							6	4	73	9							
05	1333	N	1234	-0-	-99	-0-	100	1	1069	2	Y	59	67	0			13
							65	9									
06	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					Y	NO RPT					13

LA BANDERA RANCH WELL #: 4H RRCID -> 277782 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 5906 PERF. 6513 - 11941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					36

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 126H RRCID -> 277784 COMPL. DATE 06/22/2017 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 7997 - 14073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	44	1	2022	2	Y	221	223	0			14
							3	4	243	9							
02	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	38	1	2122	2	Y	226	224	0			16
							1	4	249	9							
03	2976	X	2799	-0-	-177	-0-	40	1	2484	2	Y	249	251	0			14
							1	4	274	9							
04	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	40	1	2602	2	Y	236	234	0			16
							12	4	260	9							
05	2976	X	2940	-0-	-36	-0-	43	1	2641	2	Y	233	233	0			16
							256	9									
06	2700	X	NO RPT	-0-	-2700	-0-					Y	NO RPT					16

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
01	4619	X	333	-0-	-4286	-0-	283	1	43	2	Y	6	10	0			-0-
							7	9									
02	4172	X	804	-0-	-3368	-0-	240	1	500	2	Y	58	54	0			4
							64	9									
03	4619	X	294	-0-	-4325	-0-	294	1			Y	-0-	4	0			-0-
04	4470	X	235	-0-	-4235	-0-	235	1			Y	-0-					-0-
05	6784	X	6784	-0-	-0-	-0-	87	1	5970	2	Y	661	614	0			47
							727	9									
06	870	X	NO RPT	-0-	-870	-0-					Y	NO RPT					47

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
01	3658	X	3165	-0-	-493	-0-	10	1	2863	2	Y	262	255	0			17
							4	4	288	9							
02	3304	X	3046	-0-	-258	-0-	9	1	2798	2	Y	216	218	0			15
							1	4	238	9							
03	3534	X	3376	-0-	-158	-0-	8	1	3118	2	Y	226	229	0			12
							1	4	249	9							
04	3420	X	3329	-0-	-91	-0-	8	1	3047	2	Y	236	232	0			16
							14	4	260	9							
05	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	9	1	3141	2	Y	243	242	0			17
							267	9									
06	3270	X	NO RPT	-0-	-3270	-0-					Y	NO RPT					17

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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
01	4123	X	32	-0-	-4091	-0-	32	1			Y	-0-	8	0			-0-
02	3220	X	78	-0-	-3142	-0-	78	1			Y	-0-					-0-
03	3348	X	115	-0-	-3233	-0-	115	1			Y	-0-					-0-
04	3120	X	61	-0-	-3059	-0-	61	1			Y	-0-					-0-
05	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					Y	-0-					-0-
06	120	X	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
01	2139	X	1236	-0-	-903	-0-	151	1	1002	2	Y	75	101	0			17
							83	9									
02	1932	X	1380	-0-	-552	-0-	140	1	1060	2	Y	164	127	0			54
							180	9									
03	1684	X	1684	-0-	-0-	-0-	189	1	1273	2	Y	202	203	0			53
							222	9									
04	1410	X	1271	-0-	-139	-0-	196	1	895	2	Y	164	181	0			36
							180	9									
05	1860	X	1860	-0-	-0-	-0-	202	1	1390	2	Y	241	234	0			43
							3	4	265	9							
06	1620	X	NO RPT	-0-	-1620	-0-					Y	NO RPT					43

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
01	3627	X	3174	-0-	-453	-0-	279	1	2652	2	Y	221	242	0			49
							243	9									
02	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	234	1	2774	2	Y	248	215	0			82
							273	9									
03	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	258	1	2707	2	Y	195	226	0			51
							215	9									
04	3060	X	2803	-0-	-257	-0-	258	1	2334	2	Y	192	201	0			42
							211	9									
05	3627	X	2948	-0-	-679	-0-	231	1	2490	2	Y	202	208	0			36
							5	4	222	9							
06	3510	X	NO RPT	-0-	-3510	-0-					Y	NO RPT					36

DIAMOND H STATE WELL #: 12H RRCID -> 277840 COMPL. DATE 12/11/2014 TOTAL DEPTH 7591 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
01	1845	X	1845	-0-	-0-	-0-	211	1	1471	2	Y	139	139	0			2
							10	4	153	9							
02	1792	X	1250	-0-	-542	-0-	151	1	984	2	Y	104	90	0	13	1	3
							1	4	114	9							
03	2263	X	1367	-0-	-896	-0-	258	1	1021	2	Y	80	81	0			2
							88	9									
04	2190	X	1369	-0-	-821	-0-	255	1	1016	2	Y	89	89	0			2
							98	9									
05	2263	X	1304	-0-	-959	-0-	206	1	996	2	Y	89	91	0			-0-
							4	4	98	9							
06	1800	X	NO RPT	-0-	-1800	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277859 COMPL. DATE 12/21/2022 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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
01	1364	X	862	-0-	-502	-0-	91	1	677	2	Y	85	96	0			19
							94	9									
02	1232	X	844	-0-	-388	-0-	73	1	654	2	Y	106	90	0			35
							117	9									
03	1147	X	936	-0-	-211	-0-	87	1	736	2	Y	103	111	0			27
							113	9									
04	1110	X	985	-0-	-125	-0-	95	1	771	2	Y	108	111	0			24
							119	9									
05	930	X	875	-0-	-55	-0-	81	1	663	2	Y	118	121	0			21
							1	4	130	9							
06	900	X	NO RPT	-0-	-900	-0-					Y	NO RPT					21

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
01	496	N	331	-0-	-165	-0-	175	1	121	2	Y	32	39	0			7
							35	9									
02	590	N	590	-0-	-0-	-0-	146	1	343	2	Y	92	69	0			30
							101	9									
03	747	N	747	-0-	-0-	-0-	173	1	410	2	Y	149	140	0			39
							164	9									
04	576	N	576	-0-	-0-	-0-	166	1	299	2	Y	101	118	0			22
							111	9									
05	651	N	557	-0-	-94	-0-	160	1	310	2	Y	78	86	0			14
							1	4	86	9							
06	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					Y	NO RPT					14

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
01	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	222	1	729	2	Y	121	135	0			27
							133	9									
02	895	N	895	-0-	-0-	-0-	184	1	598	2	Y	103	96	0			34
							113	9									
03	1085	N	817	-0-	-268	-0-	204	1	529	2	Y	76	90	0			20
							84	9									
04	1050	N	1020	-0-	-30	-0-	210	1	687	2	Y	112	107	0			25
							123	9									
05	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	212	1	950	2	Y	122	125	0			22
							2	4	134	9							
06	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					Y	NO RPT					22

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
01	2573	X	2227	-0-	-346	-0-	266	1	1814	2	Y	131	128	0			9
							3	4	144	9							
02	2324	X	1932	-0-	-392	-0-	222	1	1596	2	Y	104	106	0			7
							114	9									
03	2139	X	1998	-0-	-141	-0-	248	1	1640	2	Y	99	101	0			5
							1	4	109	9							
04	2160	X	1002	-0-	-1158	-0-	235	1	699	2	Y	59	60	0			4
							3	4	65	9							
05	2472	X	2472	-0-	-0-	-0-	242	1	2023	2	Y	188	179	0			13
							207	9									
06	2160	X	NO RPT	-0-	-2160	-0-					Y	NO RPT					13

ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277922 COMPL. DATE 11/21/2022 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
01	620	N	356	-0-	-264	-0-	258	1	80	2	Y	16	16	0			1
							18	9									
02	672	N	193	-0-	-479	-0-	79	1	91	2	Y	21	21	0			1
							23	9									
03	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
04	330	N	1	-0-	-329	-0-	1	1			Y	-0-					-0-
05	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	235	1	757	2	Y	130	123	0			7
							3	4	143	9							
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
01	2015	N	7	-0-	-2008	-0-	1	1	5	2	Y	1	5	0			-0-
							1	9									
02	2016	N	45	-0-	-1971	-0-	45	1			Y	-0-					-0-
03	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					-0-
04	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	258	1	1599	2	Y	292	277	0			15
							2	4	321	9							
05	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	274	1	1276	2	Y	219	222	0			12
							5	4	241	9							
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

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
01	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	302	1	1801	2	Y	278	276	0			15
							2	4	306	9							
02	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	316	1	1411	2	Y	256	257	0			14
							282	9									
03	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	305	1	1546	2	Y	326	324	0			16
							1	4	359	9							
04	1770	N	1764	-0-	-6	-0-	301	1	1182	2	Y	254	257	0			13
							2	4	279	9							
05	1829	N	1773	-0-	-56	-0-	292	1	1208	2	Y	244	243	0			14
							5	4	268	9							
06	1770	N	NO RPT	-0-	-1770	-0-					Y	NO RPT					14

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
01	5010	X	1748	-0-	-3262	-0-	206	1	1053	2	Y	444	492	0			24
							1	4	488	9							
02	3164	X	1994	-0-	-1170	-0-	290	1	1118	2	Y	533	529	0			28
							586	9									
03	3503	X	3073	-0-	-430	-0-	330	1	2014	2	Y	662	658	0			32
							1	4	728	9							
04	3390	X	2764	-0-	-626	-0-	333	1	1836	2	Y	539	543	0			28
							2	4	593	9							
05	3503	X	2070	-0-	-1433	-0-	311	1	1346	2	Y	371	378	0			21
							5	4	408	9							
06	2970	X	NO RPT	-0-	-2970	-0-					Y	NO RPT					21

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
01	1705	N	1579	-0-	-126	-0-	53	1	1348	2	Y	160	158	0			10
							2	4	176	9							
02	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	51	1	1573	2	Y	168	166	0			12
							185	9									
03	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	56	1	1931	2	Y	190	192	0			10
							1	4	209	9							
04	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	48	1	2023	2	Y	192	189	0			13
							9	4	211	9							
05	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	57	1	1835	2	Y	164	165	0			12
							180	9									
06	2130	N	NO RPT	-0-	-2130	-0-					Y	NO RPT					12

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
01	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	285	1	3595	2	Y	239	230	0			16
							5	4	263	9							
02	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	119	1	3509	2	Y	232	232	0			16
							1	4	255	9							
03	3906	X	3868	-0-	-38	-0-	267	1	3372	2	Y	207	212	0			11
							1	4	228	9							
04	4020	X	3645	-0-	-375	-0-	308	1	3100	2	Y	203	200	0			14
							14	4	223	9							
05	4309	X	3195	-0-	-1114	-0-	277	1	2713	2	Y	186	187	0			13
							205	9									
06	4170	X	NO RPT	-0-	-4170	-0-					Y	NO RPT					13

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 130H RRCID -> 277973 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 7383 PERF. N/A

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	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

01	6820	X	3615	-0-	-3205	-0-	237	1	3015	2	Y	326	323	0			21
							4	4	359	9							
02	6160	X	3921	-0-	-2239	-0-	238	1	3331	2	Y	319	318	0			22
							1	4	351	9							
03	6138	X	4045	-0-	-2093	-0-	291	1	3413	2	Y	309	314	0			17
							1	4	340	9							
04	5160	X	4449	-0-	-711	-0-	299	1	3737	2	Y	360	352	0			25
							17	4	396	9							
05	4960	X	4590	-0-	-370	-0-	295	1	3897	2	Y	362	361	0			26
							398	9									
06	4200	X	NO RPT	-0-	-4200	-0-					Y	NO RPT					26

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 130H RRCID -> 277976 COMPL. DATE 06/15/2017 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 8214 - 14267

01	4216	X	2969	-0-	-1247	-0-	627	1	2195	2	Y	131	129	0			9
							3	4	144	9							
02	3808	X	2890	-0-	-918	-0-	590	1	2150	2	Y	135	135	0			9
							1	4	149	9							
03	4185	X	2732	-0-	-1453	-0-	445	1	2145	2	Y	128	130	0			7
							1	4	141	9							
04	4050	X	2908	-0-	-1142	-0-	583	1	2164	2	Y	137	135	0			9
							10	4	151	9							
05	3751	X	2795	-0-	-956	-0-	505	1	2146	2	Y	131	131	0			9
							144	9									
06	3090	X	NO RPT	-0-	-3090	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
01	2046	X	2041	-0-	-5	-0-	117	1	1794	2	Y	115	115	0			7
							3	4	127	9							
02	1960	X	1631	-0-	-329	-0-	97	1	1436	2	Y	89	90	0			6
							98	9									
03	3007	X	1149	-0-	-1858	-0-	115	1	972	2	Y	56	59	0			3
							62	9									
04	2910	X	633	-0-	-2277	-0-	90	1	507	2	Y	31	32	0			2
							2	4	34	9							
05	3007	X	599	-0-	-2408	-0-	99	1	469	2	Y	28	28	0			2
							31	9									
06	1980	X	NO RPT	-0-	-1980	-0-					Y	NO RPT					2

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
01	3193	X	1946	-0-	-1247	-0-	148	1	1580	2	Y	196	192	0			13
							2	4	216	9							
02	2800	X	2131	-0-	-669	-0-	108	1	1713	2	Y	282	275	0			20
							310	9									
03	2635	X	2529	-0-	-106	-0-	145	1	2022	2	Y	328	330	0			18
							1	4	361	9							
04	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	145	1	2151	2	Y	370	363	0			25
							10	4	407	9							
05	2428	X	2428	-0-	-0-	-0-	155	1	1920	2	Y	321	323	0			23
							353	9									
06	2460	X	NO RPT	-0-	-2460	-0-					Y	NO RPT					23

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
01	2697	X	2314	-0-	-383	-0-	250	1	1854	2	Y	191	190	0			44
							210	9									
02	2436	X	2269	-0-	-167	-0-	121	1	1930	2	Y	198	198	0			44
							218	9									
03	2697	X	2473	-0-	-224	-0-	226	1	2018	2	Y	208	207	0			45
							229	9									
04	2507	X	2507	-0-	-0-	-0-	273	1	1993	2	Y	213	202	0			56
							7	4	234	9							
05	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	269	1	2253	2	Y	240	232	0			64
							264	9									
06	2430	X	NO RPT	-0-	-2430	-0-					Y	NO RPT					64

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
01	1550	N	1431	-0-	-119	-0-	101	1	1209	2	Y	108	107	0			7
							2	4	119	9							
02	1372	N	1302	-0-	-70	-0-	85	1	1117	2	Y	91	92	0			6
							100	9									
03	1581	N	1525	-0-	-56	-0-	94	1	1321	2	Y	100	101	0			5
							110	9									
04	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	94	1	1315	2	Y	106	104	0			7
							6	4	117	9							
05	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	93	1	1411	2	Y	132	130	0			9
							145	9									
06	1470	N	NO RPT	-0-	-1470	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
01	1085	N	912	-0-	-173	-0-	99	1	599	2	Y	194	191	0			11
							1	4	213	9							
02	1008	N	303	-0-	-705	-0-	31	1	191	2	Y	74	81	0			4
							81	9									
03	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-	4	0			-0-
04	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-					-0-
05	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	64	1	1040	2	Y	264	249	0			15
							4	4	290	9							
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 49H RRCID -> 278028 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 8387 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
01	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	195	1	2465	2	Y	475	487	0			18
							3	4	523	9							
02	2408	X	2384	-0-	-24	-0-	227	1	1756	2	Y	363	359	0			22
							2	4	399	9							
03	2790	X	1037	-0-	-1753	-0-	174	1	654	2	Y	186	201	0			7
							4	4	205	9							
04	3090	X	2118	-0-	-972	-0-	204	1	1410	2	Y	458	444	0			21
							504	9									
05	3193	X	2297	-0-	-896	-0-	195	1	1629	2	Y	430	433	0			18
							473	9									
06	3090	X	NO RPT	-0-	-3090	-0-					Y	NO RPT					18

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
01	2542	X	1671	-0-	-871	-0-	257	1	1192	2	Y	202	185	0			34
							222	9									
02	2520	X	1625	-0-	-895	-0-	207	1	1169	2	Y	219	229	0			24
							8	4	241	9							
03	2790	X	2113	-0-	-677	-0-	468	1	1348	2	Y	270	261	0			33
							297	9									
04	2700	X	2287	-0-	-413	-0-	470	1	1469	2	Y	315	312	0			36
							1	4	347	9							
05	2358	X	2358	-0-	-0-	-0-	494	1	1527	2	Y	306	273	0			69
							337	9									
06	2040	X	NO RPT	-0-	-2040	-0-					Y	NO RPT					69

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
01	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	86	1	1846	2	Y	154	150	0			10
							3	4	169	9							
02	2016	N	1895	-0-	-121	-0-	68	1	1676	2	Y	137	137	0			10
							151	9									
03	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	77	1	1983	2	Y	144	146	0			8
							1	4	158	9							
04	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	75	1	1972	2	Y	141	139	0			10
							9	4	155	9							
05	2108	N	2091	-0-	-17	-0-	77	1	1873	2	Y	128	129	0			9
							141	9									
06	2160	N	NO RPT	-0-	-2160	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
01	2542	N	2151	-0-	-391	-0-	164	1	1689	2	Y	271	274	0			11
							298	9									
02	1764	N	1723	-0-	-41	-0-	122	1	1370	2	Y	210	210	0			11
							231	9									
03	2077	N	1973	-0-	-104	-0-	170	1	1530	2	Y	248	245	0			14
							273	9									
04	2070	N	1660	-0-	-410	-0-	121	1	1295	2	Y	213	216	0			11
							10	4	234	9							
05	1922	N	1908	-0-	-14	-0-	123	1	1557	2	Y	204	201	0			14
							4	4	224	9							
06	1920	N	NO RPT	-0-	-1920	-0-					Y	NO RPT					14

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
01	4461	X	4461	-0-	-0-	-0-	211	1	3643	2	Y	552	555	0			22
							607	9									
02	4704	X	1809	-0-	-2895	-0-	140	1	1432	2	Y	215	225	0			12
							237	9									
03	5208	X	2966	-0-	-2242	-0-	210	1	2331	2	Y	386	377	0			21
							425	9									
04	5040	X	2336	-0-	-2704	-0-	126	1	1857	2	Y	308	313	0			16
							14	4	339	9							
05	4464	X	3856	-0-	-608	-0-	138	1	3213	2	Y	451	437	0			30
							9	4	496	9							
06	4320	X	NO RPT	-0-	-4320	-0-					Y	NO RPT					30

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
01	6266	X	6266	-0-	-0-	-0-	204	1	5287	2	N	693	695	0			50
							13	4	762	9							
02	4844	X	4793	-0-	-51	-0-	192	1	4061	2	N	490	492	0			48
							1	4	539	9							
03	5704	X	5016	-0-	-688	-0-	195	1	4249	2	N	519	530	0			37
							1	4	571	9							
04	6060	X	4456	-0-	-1604	-0-	180	1	3692	2	N	515	515	0			37
							17	4	567	9							
05	6262	X	5117	-0-	-1145	-0-	220	1	4243	2	N	594	586	0			45
							1	4	653	9							
06	6060	X	NO RPT	-0-	-6060	-0-					N	NO RPT					45

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
01	1209	N	726	-0-	-483	-0-	218	1	444	2	Y	58	59	0			2
							64	9									
02	840	N	489	-0-	-351	-0-	175	1	275	2	Y	35	35	0			2
							39	9									
03	682	N	478	-0-	-204	-0-	206	1	238	2	Y	31	31	0			2
							34	9									
04	690	N	423	-0-	-267	-0-	166	1	224	2	Y	28	29	0			1
							2	4	31	9							
05	527	N	440	-0-	-87	-0-	156	1	250	2	Y	30	29	0			2
							1	4	33	9							
06	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
01	7388	X	7388	-0-	-0-	-0-	159	1	5999	2	Y	1101	1110	0			60
							19	4	1211	9							
02	8953	X	8953	-0-	-0-	-0-	153	1	6932	2	Y	1698	1653	0			105
							1868	9									
03	7254	X	5233	-0-	-2021	-0-	126	1	4058	2	Y	953	1038	0			20
							1	4	1048	9							
04	7140	X	773	-0-	-6367	-0-	20	1	608	2	Y	125	138	0			7
							7	4	138	9							
05	9920	X	-0-	-0-	-9920	-0-					Y	-0-	7	0			-0-
06	9600	X	NO RPT	-0-	-9600	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
01	4154	X	2795	-0-	-1359	-0-	61	1	2294	2	Y	394	393	0			21
							7	4	433	9							
02	3752	X	3246	-0-	-506	-0-	59	1	2664	2	Y	475	467	0			29
							523	9									
03	5358	X	5358	-0-	-0-	-0-	137	1	4393	2	Y	751	764	0			16
							2	4	826	9							
04	5192	X	5192	-0-	-0-	-0-	136	1	4204	2	Y	728	701	0			43
							51	4	801	9							
05	5849	X	5849	-0-	-0-	-0-	5	1	5105	2	Y	672	683	0			32
							739	9									
06	5190	X	NO RPT	-0-	-5190	-0-					Y	NO RPT					32

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
01	3348	X	1901	-0-	-1447	-0-	44	1	1655	2	Y	179	182	0			10
							5	4	197	9							
02	3024	X	1820	-0-	-1204	-0-	34	1	1553	2	Y	212	209	0			13
							233	9									
03	2883	X	2410	-0-	-473	-0-	66	1	2105	2	Y	216	224	0			5
							1	4	238	9							
04	2460	X	1490	-0-	-970	-0-	41	1	1266	2	Y	153	149	0			9
							15	4	168	9							
05	2108	X	1164	-0-	-944	-0-	1	1	1039	2	Y	113	117	0			5
							124	9									
06	2340	X	NO RPT	-0-	-2340	-0-					Y	NO RPT					5

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
01	2759	X	2569	-0-	-190	-0-	59	1	2232	2	Y	246	250	0			13
							7	4	271	9							
02	2464	X	2396	-0-	-68	-0-	45	1	2043	2	Y	280	276	0			17
							308	9									
03	2728	X	2320	-0-	-408	-0-	62	1	2001	2	Y	233	245	0			5
							1	4	256	9							
04	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	89	1	2746	2	Y	365	348	0			22
							33	4	402	9							
05	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	4	1	3453	2	Y	374	378	0			18
							411	9									
06	2580	X	NO RPT	-0-	-2580	-0-					Y	NO RPT					18

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
01	8649	X	7036	-0-	-1613	-0-	182	1	6115	2	Y	672	685	0			27
							739	9									
02	7812	X	7588	-0-	-224	-0-	171	1	6614	2	Y	730	718	0			39
							803	9									
03	8649	X	6726	-0-	-1923	-0-	183	1	5843	2	Y	636	640	0			35
							700	9									
04	7620	X	6713	-0-	-907	-0-	152	1	5814	2	Y	638	641	0			32
							45	4	702	9							
05	8401	X	6348	-0-	-2053	-0-	136	1	5511	2	Y	624	615	0			41
							15	4	686	9							
06	8130	X	NO RPT	-0-	-8130	-0-					Y	NO RPT					41

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
01	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	108	1	1142	2	Y	295	298	0			12
							325	9									
02	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	94	1	1199	2	Y	356	349	0			19
							392	9									
03	3100	N	3265	-0-	165	165	112	1	2369	2	Y	713	693	0			39
							784	9									
04	2089	N	1924	-0-	-165	-0-	92	1	1372	2	Y	408	426	0			21
							11	4	449	9							
05	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	85	1	1398	2	Y	290	292	0			19
							4	4	319	9							
06	1500	X	NO RPT	-0-	-1500	-0-					Y	NO RPT					19

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
01	4588	X	2101	-0-	-2487	-0-	47	1	1769	2	Y	254	259	0			14
							6	4	279	9							
02	4144	X	2483	-0-	-1661	-0-	45	1	2018	2	Y	382	372	0			24
							420	9									
03	3906	X	2543	-0-	-1363	-0-	66	1	2120	2	Y	324	341	0			7
							1	4	356	9							
04	3300	X	2216	-0-	-1084	-0-	58	1	1797	2	Y	308	297	0			18
							22	4	339	9							
05	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	3	1	2578	2	Y	378	378	0			18
							416	9									
06	2670	X	NO RPT	-0-	-2670	-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
01	682	N	282	-0-	-400	-0-	6	1	217	2	Y	53	54	0			3
							1	4	58	9							
02	504	N	483	-0-	-21	-0-	8	1	368	2	Y	97	94	0			6
							107	9									
03	418	N	418	-0-	-0-	-0-	10	1	321	2	Y	79	83	0			2
							87	9									
04	270	N	238	-0-	-32	-0-	6	1	176	2	Y	49	48	0			3
							2	4	54	9							
05	527	N	412	-0-	-115	-0-	292	2	120	9	Y	109	107	0			5
06	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
01	5083	X	5083	-0-	-0-	-0-	91	1	4483	2	Y	457	442	0			30
							6	4	503	9							
02	6664	X	6664	-0-	-0-	-0-	19	1	5994	2	Y	591	580	0			41
							1	4	650	9							
03	8639	X	8639	-0-	-0-	-0-	19	1	7829	2	Y	716	718	0			39
							3	4	788	9							
04	6813	X	6813	-0-	-0-	-0-	17	1	6348	2	Y	381	394	0			26
							29	4	419	9							
05	4713	X	4713	-0-	-0-	-0-	48	1	4420	2	Y	223	233	0			16
							245	9									
06	3630	X	NO RPT	-0-	-3630	-0-					Y	NO RPT					16

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
01	975	N	975	-0-	-0-	-0-	264	1	572	2	N	125	118	0			9
							1	4	138	9							
02	439	N	439	-0-	-0-	-0-	225	1	175	2	N	35	41	0			3
							39	9									
03	434	N	249	-0-	-185	-0-	227	1	18	2	N	4	7	0			-0-
							4	9									
04	930	N	92	-0-	-838	-0-	82	1	8	2	N	2	2	0			-0-
							2	9									
05	496	N	169	-0-	-327	-0-	169	1			N	-0-					-0-
06	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	76	1	2844	2	Y	494	490	0			27
							9	4	543	9							
02	3024	X	1256	-0-	-1768	-0-	23	1	1047	2	Y	169	186	0			10
							186	9									
03	3348	X	1642	-0-	-1706	-0-	42	1	1344	2	Y	233	238	0			5
							256	9									
04	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	105	1	3245	2	Y	611	580	0			36
							39	4	672	9							
05	8637	X	8637	-0-	-0-	-0-	8	1	7397	2	Y	1120	1102	0			54
							1232	9									
06	3360	X	NO RPT	-0-	-3360	-0-					Y	NO RPT					54

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
01	225	N	225	-0-	-0-	-0-	35	1	161	2	Y	26	104	0			4
							29	9									
02	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	170	1	960	2	Y	171	156	0			19
							6	4	188	9							
03	434	N	128	-0-	-306	-0-	27	1	77	2	Y	22	38	0			3
							24	9									
04	210	N	131	-0-	-79	-0-	25	1	78	2	Y	25	25	0			3
							28	9									
05	434	N	136	-0-	-298	-0-	26	1	82	2	Y	25	22	0			6
							28	9									
06	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
01	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	131	1	1375	2	Y	138	132	0			22
							152	9									
02	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	147	1	1404	2	Y	122	126	0			18
							1	4	134	9							
03	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	148	1	1587	2	Y	124	108	0			34
							1	4	136	9							
04	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	131	1	1685	2	Y	167	174	0			27
							2	4	184	9							
05	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	129	1	1660	2	Y	124	124	0			27
							1	4	136	9							
06	1800	N	NO RPT	-0-	-1800	-0-					Y	NO RPT					27

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
01	2650	X	2650	-0-	-0-	-0-	24	1	2309	2	Y	277	266	0			32
							12	4	305	9							
02	2457	X	2457	-0-	-0-	-0-	22	1	2138	2	Y	270	283	0			19
							297	9									
03	2790	X	2480	-0-	-310	-0-	33	1	2197	2	Y	223	222	0			20
							5	4	245	9							
04	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	85	1	3634	2	Y	209	185	0			44
							20	4	230	9							
05	2790	X	2339	-0-	-451	-0-	75	1	2052	2	Y	193	201	0			36
							212	9									
06	2640	X	NO RPT	-0-	-2640	-0-					Y	NO RPT					36

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
01	1705	N	1525	-0-	-180	-0-	269	1	1124	2	Y	118	114	0			8
							2	4	130	9							
02	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	222	1	1099	2	Y	108	108	0			8
							119	9									
03	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	249	1	1359	2	Y	124	125	0			7
							136	9									
04	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	246	1	1369	2	Y	132	130	0			9
							6	4	145	9							
05	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	241	1	1278	2	Y	89	92	0			6
							98	9									
06	1680	N	NO RPT	-0-	-1680	-0-					Y	NO RPT					6

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
01	868	N	615	-0-	-253	-0-	114	1	425	2	Y	68	67	0			4
							1	4	75	9							
02	709	N	709	-0-	-0-	-0-	95	1	530	2	Y	76	75	0			5
							84	9									
03	868	N	819	-0-	-49	-0-	106	1	637	2	Y	69	70	0			4
							76	9									
04	787	N	787	-0-	-0-	-0-	105	1	595	2	Y	76	75	0			5
							3	4	84	9							
05	869	N	869	-0-	-0-	-0-	103	1	676	2	Y	82	81	0			6
							90	9									
06	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					Y	NO RPT					6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
01	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	128	1	1246	2	Y	224	217	0			12
							1	4	246	9							
02	980	N	621	-0-	-359	-0-	41	1	475	2	Y	95	102	0			5
							105	9									
03	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-	5	0			-0-
04	1560	N	-0-	-0-	-1560	-0-					Y	-0-					-0-
05	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	82	1	1635	2	Y	233	220	0			13
							6	4	256	9							
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	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
01	3224	X	3205	-0-	-19	-0-	274	1	2398	2	Y	483	481	0			26
							2	4	531	9							
02	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	305	1	2255	2	Y	553	550	0			29
							608	9									
03	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	297	1	3244	2	Y	497	502	0			24
							1	4	547	9							
04	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	296	1	2772	2	Y	375	380	0			19
							4	4	413	9							
05	3224	X	2286	-0-	-938	-0-	259	1	1771	2	Y	226	232	0			13
							7	4	249	9							
06	3120	X	NO RPT	-0-	-3120	-0-					Y	NO RPT					13

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
01	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	230	1	695	2	Y	245	240	0			13
							1	4	270	9							
02	812	N	274	-0-	-538	-0-	78	1	130	2	Y	60	70	0			3
							66	9									
03	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
04	1170	N	-0-	-0-	-1170	-0-					Y	-0-					-0-
05	2814	N	2814	-0-	-0-	-0-	239	1	1873	2	Y	632	597	0			35
							7	4	695	9							
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35

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
01	3007	X	931	-0-	-2076	-0-	261	1	588	2	N	74	85	0			5
							1	4	81	9							
02	2716	X	1407	-0-	-1309	-0-	279	1	996	2	N	120	113	0			12
							132	9									
03	3007	X	1491	-0-	-1516	-0-	281	1	1075	2	N	123	126	0			9
							135	9									
04	1950	X	1926	-0-	-24	-0-	234	1	1481	2	N	185	181	0			13
							7	4	204	9							
05	2190	X	2190	-0-	-0-	-0-	320	1	1656	2	N	194	192	0			15
							1	4	213	9							
06	1500	X	NO RPT	-0-	-1500	-0-					N	NO RPT					15

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
01	4805	X	4679	-0-	-126	-0-	311	1	4105	2	N	230	230	0			17
							10	4	253	9							
02	4340	X	2874	-0-	-1466	-0-	288	1	2444	2	N	128	133	0			12
							1	4	141	9							
03	4588	X	2888	-0-	-1700	-0-	295	1	2456	2	N	124	127	0			9
							1	4	136	9							
04	6130	X	6130	-0-	-0-	-0-	290	1	5483	2	N	302	289	0			22
							25	4	332	9							
05	4681	X	2536	-0-	-2145	-0-	323	1	2083	2	N	117	130	0			9
							1	4	129	9							
06	4530	X	NO RPT	-0-	-4530	-0-					N	NO RPT					9

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
01	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	232	1	693	2	N	129	126	0			9
							2	4	142	9							
02	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	212	1	682	2	N	120	117	0			12
							132	9									
03	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	229	1	794	2	N	131	134	0			9
							144	9									
04	1020	N	972	-0-	-48	-0-	217	1	625	2	N	115	116	0			8
							3	4	127	9							
05	1147	N	1122	-0-	-25	-0-	236	1	734	2	N	138	135	0			11
							152	9									
06	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					N	NO RPT					11

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
01	7956	X	7956	-0-	-0-	-0-	285	1	7437	2	N	195	200	0			14
							19	4	215	9							
02	5466	X	5466	-0-	-0-	-0-	244	1	5092	2	N	117	120	0			11
							1	4	129	9							
03	5327	X	5327	-0-	-0-	-0-	262	1	4943	2	N	110	113	0			8
							1	4	121	9							
04	7710	X	4803	-0-	-2907	-0-	250	1	4415	2	N	107	107	0			8
							20	4	118	9							
05	7967	X	6881	-0-	-1086	-0-	275	1	6429	2	N	159	155	0			12
							2	4	175	9							
06	7710	X	NO RPT	-0-	-7710	-0-					N	NO RPT					12

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
01	2945	X	2650	-0-	-295	-0-	105	1	2254	2	Y	262	256	0			17
							3	4	288	9							
02	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	76	1	2400	2	Y	263	262	0			18
							1	4	289	9							
03	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	77	1	2590	2	Y	265	269	0			14
							1	4	292	9							
04	3000	N	3012	-0-	12	12	75	1	2629	2	Y	269	265	0			18
							12	4	296	9							
05	3069	N	3003	-0-	-66	-0-	75	1	2660	2	Y	244	245	0			17
							268	9									
06	2850	N	NO RPT	-0-	-2850	-0-					Y	NO RPT					17

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
01	5549	X	5217	-0-	-332	-0-	451	1	4175	2	Y	537	554	0			28
							591	9									
02	5404	X	4025	-0-	-1379	-0-	370	1	3098	2	Y	506	501	0			33
							557	9									
03	5983	X	2338	-0-	-3645	-0-	175	1	1776	2	Y	350	317	0			66
							2	4	385	9							
04	5790	X	4508	-0-	-1282	-0-	291	1	3582	2	Y	577	612	0			31
							635	9									
05	5704	X	4170	-0-	-1534	-0-	325	1	3528	2	Y	288	305	0			14
							317	9									
06	5040	X	NO RPT	-0-	-5040	-0-					Y	NO RPT					14

LA BANDERA RANCH WELL #: 6H RRCID -> 278313 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 6424 PERF. 7136 - 11509

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 34H RRCID -> 278320 COMPL. DATE 11/04/2017 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 8200 - 12807

01	3441	X	1672	-0-	-1769	-0-	244	1	1098	2	Y	300	326	0			16
							330	9									
02	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	399	1	2444	2	Y	768	734	0			50
							845	9									
03	3441	X	2243	-0-	-1198	-0-	171	1	1475	2	Y	541	489	0			102
							2	4	595	9							
04	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	233	1	2655	2	Y	619	688	0			33
							681	9									
05	4092	X	3220	-0-	-872	-0-	234	1	2452	2	Y	485	495	0			23
							534	9									
06	3960	X	NO RPT	-0-	-3960	-0-					Y	NO RPT					23

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 33H RRCID -> 278381 COMPL. DATE 12/18/2017 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8076 - 13908

01	8494	X	7913	-0-	-581	-0-	563	1	6045	2	Y	1186	1189	0			62
							1305	9									
02	7532	X	1524	-0-	-6008	-0-	248	1	937	2	Y	308	350	0			20
							339	9									
03	8339	X	782	-0-	-7557	-0-	134	1	452	2	Y	178	165	0			33
							196	9									
04	7950	X	2610	-0-	-5340	-0-	215	1	1982	2	Y	375	388	0			20
							413	9									
05	7905	X	5802	-0-	-2103	-0-	318	1	4084	2	Y	1273	1232	0			61
							1400	9									
06	7650	X	NO RPT	-0-	-7650	-0-					Y	NO RPT					61

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
01	2635	X	1529	-0-	-1106	-0-	224	1	1021	2	Y	257	260	0			14
							1	4	283	9							
02	2380	X	295	-0-	-2085	-0-	41	1	192	2	Y	56	67	0			3
							62	9									
03	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
04	2070	X	-0-	-0-	-2070	-0-					Y	-0-					-0-
05	2235	X	2235	-0-	-0-	-0-	195	1	1654	2	Y	345	326	0			19
							6	4	380	9							
06	1470	X	NO RPT	-0-	-1470	-0-					Y	NO RPT					19

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
01	6794	X	6794	-0-	-0-	-0-	48	1	6341	2	N	354	351	0			26
							16	4	389	9							
02	6104	X	5647	-0-	-457	-0-	37	1	5300	2	N	281	280	0			27
							1	4	309	9							
03	6183	X	6183	-0-	-0-	-0-	38	1	5849	2	N	267	275	0			19
							2	4	294	9							
04	6634	X	6634	-0-	-0-	-0-	42	1	6232	2	N	301	298	0			22
							29	4	331	9							
05	6789	X	6258	-0-	-531	-0-	39	1	5901	2	N	287	287	0			22
							2	4	316	9							
06	6570	X	NO RPT	-0-	-6570	-0-					N	NO RPT					22

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
01	589	N	220	-0-	-369	-0-	140	1	60	2	Y	18	17	0			1
							20	9									
02	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	210	1	1803	2	Y	605	574	0			32
							666	9									
03	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	288	1	1097	2	Y	321	338	0			15
							1	4	353	9							
04	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	294	1	1373	2	Y	387	382	0			20
							2	4	426	9							
05	2976	N	958	-0-	-2018	-0-	173	1	607	2	Y	160	171	0			9
							2	4	176	9							
06	1680	N	NO RPT	-0-	-1680	-0-					Y	NO RPT					9

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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	886	X	886	-0-	-0-	-0-	291	1	470	2	N	113	194	0			8
							1	4	124	9							
02	453	X	453	-0-	-0-	-0-	274	1	144	2	N	32	37	0			3
							35	9									
03	3100	X	748	-0-	-2352	-0-	288	1	372	2	N	80	77	0			6
							88	9									
04	3000	X	592	-0-	-2408	-0-	268	1	258	2	N	59	61	0			4
							1	4	65	9							
05	3100	X	962	-0-	-2138	-0-	312	1	522	2	N	116	111	0			9
							128	9									
06	870	X	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
01	1375	X	1375	-0-	-0-	-0-	239	1	1020	2	N	103	111	0			7
							3	4	113	9							
02	2128	X	821	-0-	-1307	-0-	215	1	548	2	N	53	55	0			5
							58	9									
03	2356	X	953	-0-	-1403	-0-	215	1	671	2	N	61	62	0			4
							67	9									
04	2280	X	985	-0-	-1295	-0-	229	1	678	2	N	68	67	0			5
							3	4	75	9							
05	2077	X	1132	-0-	-945	-0-	239	1	803	2	N	82	81	0			6
							90	9									
06	1320	X	NO RPT	-0-	-1320	-0-					N	NO RPT					6

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
01	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	108	1	3077	2	Y	312	311	0			16
							1	4	343	9							
02	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	99	1	3019	2	Y	294	291	0			19
							5	4	323	9							
03	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	102	1	3422	2	Y	346	356	0			9
							9	4	381	9							
04	3480	X	2897	-0-	-583	-0-	96	1	2459	2	Y	290	284	0			15
							23	4	319	9							
05	3813	X	3332	-0-	-481	-0-	99	1	2944	2	Y	260	269	0			6
							3	4	286	9							
06	3780	X	NO RPT	-0-	-3780	-0-					Y	NO RPT					6

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
01	3193	X	2914	-0-	-279	-0-	163	1	2480	2	Y	245	245	0			12
							1	4	270	9							
02	2884	X	2615	-0-	-269	-0-	157	1	2222	2	Y	211	210	0			13
							4	4	232	9							
03	3193	X	2911	-0-	-282	-0-	169	1	2451	2	Y	259	265	0			7
							6	4	285	9							
04	3000	X	2396	-0-	-604	-0-	128	1	1940	2	Y	282	274	0			15
							18	4	310	9							
05	2976	X	2650	-0-	-326	-0-	144	1	2242	2	Y	238	247	0			6
							2	4	262	9							
06	2820	X	NO RPT	-0-	-2820	-0-					Y	NO RPT					6

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
01	2914	X	1968	-0-	-946	-0-	23	1	1845	2	Y	89	83	0			66
							2	4	98	9							
02	2632	X	1382	-0-	-1250	-0-	13	1	1322	2	Y	41	77	0			30
							2	4	45	9							
03	2914	X	1466	-0-	-1448	-0-	16	1	1387	2	Y	54	44	0			40
							4	4	59	9							
04	2430	X	1104	-0-	-1326	-0-	8	1	1063	2	Y	30	55	0			15
							33	9									
05	1953	X	1364	-0-	-589	-0-	11	1	1309	2	Y	40	33	0			22
							44	9									
06	1890	X	NO RPT	-0-	-1890	-0-					Y	NO RPT					22

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	6974	-0-	6974	6974	75	1	6506	2	Y	342	90	0			252
						17	4	376	9							
04	T. A.	7504	-0-	7504	14478	56	1	7039	2	Y	372	442	0			182
						409	9									
05	T. A.	7137	-0-	7137	21615	58	1	6792	2	Y	261	300	0			143
						287	9									
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	21615					Y	NO RPT					143

RANCHO ENCANTADO UNIT A WELL #: 43H RRCID -> 278617 COMPL. DATE 03/09/2016 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 8642 - 15937

01	8091 X	7000	-0-	-1091	-0-	83	1	6800	2	Y	98	114	0			72
						9	4	108	9							
02	8176 X	6995	-0-	-1181	-0-	65	1	6806	2	Y	103	99	0			76
						11	4	113	9							
03	9052 X	3169	-0-	-5883	-0-	35	1	3056	2	Y	64	93	0			47
						8	4	70	9							
04	8760 X	3908	-0-	-4852	-0-	30	1	3803	2	Y	68	82	0			33
						75	9									
05	8627 X	8627	-0-	-0-	-0-	72	1	8398	2	Y	143	98	0			78
						157	9									
06	7500 X	NO RPT	-0-	-7500	-0-					Y	NO RPT					78

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 24H RRCID -> 278619 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 8692 - 19506

01	3399 X	3399	-0-	-0-	-0-	42	1	3294	2	Y	56	64	0			14
						1	4	62	9							
02	2993 X	2993	-0-	-0-	-0-	31	1	2888	2	Y	66	59	0			21
						1	4	73	9							
03	3476 X	3476	-0-	-0-	-0-	96	1	3270	2	Y	100	99	0			22
						110	9									
04	3517 X	3517	-0-	-0-	-0-	32	1	3333	2	Y	137	131	0			28
						1	4	151	9							
05	3410 X	2295	-0-	-1115	-0-	39	1	2148	2	Y	98	102	0			24
						108	9									
06	3360 X	NO RPT	-0-	-3360	-0-					Y	NO RPT					24

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 106H RRCID -> 278628 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7895 - 14092

01	3844 X	3039	-0-	-805	-0-	44	1	2687	2	Y	276	270	0			18
						4	4	304	9							
02	3472 X	2734	-0-	-738	-0-	52	1	2432	2	Y	226	228	0			16
						1	4	249	9							
03	3844 X	3465	-0-	-379	-0-	172	1	3008	2	Y	258	260	0			14
						1	4	284	9							
04	3897 X	3897	-0-	-0-	-0-	251	1	3299	2	Y	302	295	0			21
						15	4	332	9							
05	4187 X	4187	-0-	-0-	-0-	247	1	3772	2	Y	153	163	0			11
						168	9									
06	3360 X	NO RPT	-0-	-3360	-0-					Y	NO RPT					11

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
01	5859	X	5632	-0-	-227	-0-	22	1	5156	2	Y	406	389	0			26
							7	4	447	9							
02	4571	X	4571	-0-	-0-	-0-	14	1	4379	2	Y	161	176	0			11
							1	4	177	9							
03	5142	X	5142	-0-	-0-	-0-	12	1	4943	2	Y	168	170	0			9
							2	4	185	9							
04	5484	X	5484	-0-	-0-	-0-	14	1	5238	2	Y	189	185	0			13
							24	4	208	9							
05	5642	X	3918	-0-	-1724	-0-	11	1	3764	2	Y	130	134	0			9
							143	9									
06	5460	X	NO RPT	-0-	-5460	-0-					Y	NO RPT					9

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
01	1581	X	916	-0-	-665	-0-	266	1	482	2	Y	153	150	0			8
							168	9									
02	1428	X	326	-0-	-1102	-0-	82	1	187	2	Y	52	57	0			3
							57	9									
03	1581	X	13	-0-	-1568	-0-	11	2	2	9	Y	2	5	0			-0-
04	1020	X	1	-0-	-1019	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
05	930	X	574	-0-	-356	-0-	114	1	393	2	Y	59	56	0			3
							2	4	65	9							
06	900	X	NO RPT	-0-	-900	-0-					Y	NO RPT					3

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
01	1209	N	1057	-0-	-152	-0-	99	1	831	2	Y	115	115	0			6
							127	9									
02	1064	N	973	-0-	-91	-0-	76	1	782	2	Y	104	103	0			7
							1	4	114	9							
03	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	76	1	970	2	Y	130	133	0			4
							3	4	143	9							
04	1020	N	745	-0-	-275	-0-	64	1	584	2	Y	84	84	0			4
							5	4	92	9							
05	1085	N	862	-0-	-223	-0-	82	1	683	2	Y	87	89	0			2
							1	4	96	9							
06	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					Y	NO RPT					2

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
01	5239	X	4611	-0-	-628	-0-	54	1	4395	2	Y	142	137	0			105
							6	4	156	9							
02	4732	X	4112	-0-	-620	-0-	38	1	3949	2	Y	107	133	0			79
							7	4	118	9							
03	5115	X	3358	-0-	-1757	-0-	37	1	3197	2	Y	105	107	0			77
							8	4	116	9							
04	4950	X	2525	-0-	-2425	-0-	19	1	2432	2	Y	67	111	0			33
							74	9									
05	5115	X	3940	-0-	-1175	-0-	33	1	3793	2	Y	104	80	0			57
							114	9									
06	4470	X	NO RPT	-0-	-4470	-0-					Y	NO RPT					57

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
01	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	46	1	3723	2	Y	121	118	0			89
							5	4	133	9							
02	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	35	1	3667	2	Y	123	121	0			91
							6	4	135	9							
03	3007	X	2776	-0-	-231	-0-	30	1	2626	2	Y	103	118	0			76
							7	4	113	9							
04	3780	X	2612	-0-	-1168	-0-	20	1	2503	2	Y	81	117	0			40
							89	9									
05	4247	X	3220	-0-	-1027	-0-	26	1	3054	2	Y	127	97	0			70
							140	9									
06	4110	X	NO RPT	-0-	-4110	-0-					Y	NO RPT					70

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
01	7843	X	4498	-0-	-3345	-0-	271	1	3973	2	Y	230	219	0			30
							1	4	253	9							
02	7028	X	4360	-0-	-2668	-0-	235	1	3884	2	Y	219	222	0			27
							241	9									
03	5828	X	4498	-0-	-1330	-0-	241	1	4031	2	Y	205	214	0			18
							226	9									
04	4650	X	3754	-0-	-896	-0-	233	1	3322	2	Y	179	179	0			18
							2	4	197	9							
05	5193	X	5193	-0-	-0-	-0-	411	1	4501	2	Y	255	251	0			22
							281	9									
06	4680	X	NO RPT	-0-	-4680	-0-					Y	NO RPT					22

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
01	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	46	1	2186	2	Y	223	217	0			15
							3	4	245	9							
02	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	38	1	2119	2	Y	187	189	0			13
							1	4	206	9							
03	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	39	1	2322	2	Y	225	226	0			12
							1	4	248	9							
04	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	54	1	2161	2	Y	232	228	0			16
							10	4	255	9							
05	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	56	1	2326	2	Y	240	239	0			17
							264	9									
06	2520	N	NO RPT	-0-	-2520	-0-					Y	NO RPT					17

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
01	2108	X	1	-0-	-2107	-0-	1	1			Y	-0-	2	0			-0-
02	1792	X	2	-0-	-1790	-0-	2	1			Y	-0-					-0-
03	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					Y	-0-					-0-
04	1140	X	11	-0-	-1129	-0-	11	1			Y	-0-					-0-
05	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
06	2	X	NO RPT	-0-	-2	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
01	589	N	558	-0-	-31	-0-	261	1	280	2	Y	15	14	0			2
							17	9									
02	585	N	585	-0-	-0-	-0-	222	1	344	2	Y	17	17	0			2
							19	9									
03	549	N	549	-0-	-0-	-0-	219	1	300	2	Y	27	27	0			2
							30	9									
04	540	N	325	-0-	-215	-0-	226	1	88	2	Y	10	11	0			1
							11	9									
05	651	N	587	-0-	-64	-0-	311	1	247	2	Y	26	25	0			2
							29	9									
06	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT					2

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
01	9052	X	7724	-0-	-1328	-0-	1187	1	5950	2	Y	534	540	0			94
							587	9									
02	8064	X	7063	-0-	-1001	-0-	1042	1	5475	2	Y	496	479	0			111
							546	9									
03	8928	X	6848	-0-	-2080	-0-	960	1	5382	2	Y	460	484	0			87
							506	9									
04	8640	X	6024	-0-	-2616	-0-	695	1	4794	2	Y	486	454	0			119
							535	9									
05	7822	X	7822	-0-	-0-	-0-	1053	1	6182	2	Y	534	582	0			71
							587	9									
06	7560	X	NO RPT	-0-	-7560	-0-					Y	NO RPT					71

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
01	403	N	314	-0-	-89	-0-	8	1	233	2	Y	66	68	0			16
							73	9									
02	392	N	389	-0-	-3	-0-	62	1	254	2	Y	66	68	0			14
							73	9									
03	751	N	751	-0-	-0-	-0-	113	1	509	2	Y	117	105	0			26
							129	9									
04	484	N	484	-0-	-0-	-0-	113	1	315	2	Y	48	59	0			15
							3	4	53	9							
05	565	N	565	-0-	-0-	-0-	127	1	401	2	Y	34	42	0			7
							37	9									
06	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					Y	NO RPT					7

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
01	465	N	2	-0-	-463	-0-	2	1			Y	-0-					-0-
02	308	N	143	-0-	-165	-0-	143	1			Y	-0-					-0-
03	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	1			Y	-0-					-0-
04	391	N	391	-0-	-0-	-0-	278	1	87	2	Y	23	16	0			7
							1	4	25	9							
05	483	N	483	-0-	-0-	-0-	343	1	120	2	Y	18	21	0			4
							20	9									
06	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
01	5095	X	5095	-0-	-0-	-0-	227	1	4313	2	Y	494	493	0			4
							12	4	543	9							
02	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	139	1	3752	2	Y	342	342	0			4
							1	4	376	9							
03	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	186	1	3852	2	Y	340	342	0			2
							374	9									
04	4230	X	4028	-0-	-202	-0-	240	1	3446	2	Y	303	303	0			2
							9	4	333	9							
05	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	264	1	3814	2	Y	340	339	0			3
							2	4	374	9							
06	4230	X	NO RPT	-0-	-4230	-0-					Y	NO RPT					3

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
01	3534	X	199	-0-	-3335	-0-	199	1			Y	-0-	2	0			-0-
02	3136	X	-0-	-0-	-3136	-0-					Y	-0-					-0-
03	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					-0-
04	810	X	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-					-0-
05	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					-0-
06	180	X	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
01	4371	X	2364	-0-	-2007	-0-	125	1	1980	2	Y	233	227	0			15
							3	4	256	9							
02	3948	X	1862	-0-	-2086	-0-	106	1	1571	2	Y	168	171	0			12
							185	9									
03	3162	X	3063	-0-	-99	-0-	112	1	2679	2	Y	246	245	0			13
							1	4	271	9							
04	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	109	1	2332	2	Y	235	232	0			16
							11	4	259	9							
05	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	94	1	3045	2	Y	296	291	0			21
							326	9									
06	2970	X	NO RPT	-0-	-2970	-0-					Y	NO RPT					21

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
01	3044	N	3044	-0-	-0-	-0-	77	1	2622	2	Y	313	312	0			16
							1	4	344	9							
02	2800	N	2851	-0-	51	51	74	1	2463	2	Y	282	280	0			18
							4	4	310	9							
03	3100	N	3097	-0-	-3	48	83	1	2657	2	Y	318	327	0			9
							7	4	350	9							
04	2880	N	2340	-0-	-540	-0-	104	1	1941	2	Y	252	248	0			13
							18	4	277	9							
05	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	141	1	2622	2	Y	293	299	0			7
							3	4	322	9							
06	2880	X	NO RPT	-0-	-2880	-0-					Y	NO RPT					7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
01	8060	X	7580	-0-	-480	-0-	199	1	6844	2	Y	471	470	0			4
							19	4	518	9							
02	7280	X	2037	-0-	-5243	-0-	130	1	1785	2	Y	111	114	0			1
							122	9									
03	8060	X	7866	-0-	-194	-0-	185	1	7136	2	Y	495	493	0			3
							545	9									
04	7740	X	7030	-0-	-710	-0-	194	1	6281	2	Y	490	489	0			4
							16	4	539	9							
05	7595	X	7558	-0-	-37	-0-	205	1	6768	2	Y	529	529	0			4
							3	4	582	9							
06	7620	X	NO RPT	-0-	-7620	-0-					Y	NO RPT					4

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
01	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	143	1	910	2	Y	402	401	0			20
							442	9									
02	1932	X	1045	-0-	-887	-0-	131	1	621	2	Y	265	268	0			17
							1	4	292	9							
03	2139	X	1043	-0-	-1096	-0-	110	1	625	2	Y	278	287	0			8
							2	4	306	9							
04	2070	X	781	-0-	-1289	-0-	130	1	528	2	Y	107	109	0			6
							5	4	118	9							
05	1488	X	1047	-0-	-441	-0-	190	1	789	2	Y	61	66	0			1
							1	4	67	9							
06	1440	X	NO RPT	-0-	-1440	-0-					Y	NO RPT					1

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
01	7481	X	7481	-0-	-0-	-0-	29	1	7060	2	Y	347	344	0			23
							10	4	382	9							
02	5768	X	4425	-0-	-1343	-0-	16	1	4246	2	Y	147	160	0			10
							1	4	162	9							
03	6386	X	4889	-0-	-1497	-0-	19	1	4702	2	Y	151	153	0			8
							2	4	166	9							
04	7230	X	4406	-0-	-2824	-0-	11	1	4113	2	Y	239	231	0			16
							19	4	263	9							
05	7471	X	4836	-0-	-2635	-0-	13	1	4483	2	Y	309	303	0			22
							340	9									
06	7230	X	NO RPT	-0-	-7230	-0-					Y	NO RPT					22

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
01	2763	N	2763	-0-	-0-	-0-	253	1	2255	2	Y	226	225	0			2
							6	4	249	9							
02	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	149	1	2287	2	Y	204	204	0			2
							1	4	224	9							
03	3100	N	3289	-0-	189	189	209	1	2807	2	Y	248	248	0			2
							273	9									
04	3000	N	2997	-0-	-3	186	263	1	2487	2	Y	219	219	0			2
							6	4	241	9							
05	3100	N	3151	-0-	51	237	284	1	2602	2	Y	240	240	0			2
							1	4	264	9							
06	2490	X	NO RPT	-0-	-2490	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
01	7317	X	7317	-0-	-0-	-0-	384	1	6540	2	Y	355	330	0			46
							2	4	391	9							
02	6540	X	6540	-0-	-0-	-0-	305	1	5882	2	Y	321	328	0			39
							353	9									
03	7027	X	7027	-0-	-0-	-0-	320	1	6357	2	Y	318	329	0			28
							350	9									
04	7376	X	7376	-0-	-0-	-0-	368	1	6663	2	Y	311	308	0			31
							3	4	342	9							
05	7316	X	6757	-0-	-559	-0-	462	1	5981	2	Y	285	291	0			25
							314	9									
06	7080	X	NO RPT	-0-	-7080	-0-					Y	NO RPT					25

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
01	217	N	3	-0-	-214	-0-	1	1	1	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
02	168	N	103	-0-	-65	-0-	103	1			Y	-0-					-0-
03	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	1			Y	-0-					-0-
04	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	1			Y	-0-					-0-
05	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	1			Y	-0-					-0-
06	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
01	4371	X	4103	-0-	-268	-0-	123	1	3588	2	Y	355	355	0			18
							1	4	391	9							
02	3976	X	3790	-0-	-186	-0-	122	1	3315	2	Y	315	313	0			20
							6	4	347	9							
03	4402	X	4186	-0-	-216	-0-	117	1	3641	2	Y	381	391	0			10
							9	4	419	9							
04	4260	X	3239	-0-	-1021	-0-	110	1	2702	2	Y	365	356	0			19
							25	4	402	9							
05	4402	X	3642	-0-	-760	-0-	115	1	3153	2	Y	337	348	0			8
							3	4	371	9							
06	4050	X	NO RPT	-0-	-4050	-0-					Y	NO RPT					8

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
01	5838	X	5838	-0-	-0-	-0-	49	1	5439	2	Y	311	298	0			20
							8	4	342	9							
02	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	14	1	3386	2	Y	176	184	0			12
							1	4	194	9							
03	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	14	1	3708	2	Y	179	181	0			10
							1	4	197	9							
04	5400	X	3965	-0-	-1435	-0-	10	1	3729	2	Y	190	187	0			13
							17	4	209	9							
05	5580	X	3483	-0-	-2097	-0-	46	1	3203	2	Y	213	211	0			15
							234	9									
06	5400	X	NO RPT	-0-	-5400	-0-					Y	NO RPT					15

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
01	6231	X	5231	-0-	-1000	-0-	306	1	3763	2	Y	1044	1056	0			15
							14	4	1148	9							
02	5628	X	5579	-0-	-49	-0-	258	1	3994	2	Y	1203	1198	0			20
							4	4	1323	9							
03	6377	X	6377	-0-	-0-	-0-	277	1	4754	2	Y	1223	1216	0			27
							1	4	1345	9							
04	5912	X	5912	-0-	-0-	-0-	245	1	4281	2	Y	1230	1232	0			25
							33	4	1353	9							
05	6169	X	5772	-0-	-397	-0-	263	1	3834	2	Y	1522	1520	0			27
							1	4	1674	9							
06	6180	X	NO RPT	-0-	-6180	-0-					Y	NO RPT					27

BRISCOE CHIP EAST RANCH UNIT E WELL #: 2H RRCID -> 278820 COMPL. DATE 03/16/2016 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8137 - 18276

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CHIP EAST RANCH UNIT E WELL #: 3H RRCID -> 278821 COMPL. DATE 03/16/2016 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 8091 - 18299

01	7006	X	6405	-0-	-601	-0-	278	1	4910	2	Y	1090	1102	0			15
							18	4	1199	9							
02	6300	X	5853	-0-	-447	-0-	241	1	4439	2	Y	1062	1059	0			18
							5	4	1168	9							
03	6789	X	6600	-0-	-189	-0-	276	1	5143	2	Y	1073	1067	0			24
							1	4	1180	9							
04	6570	X	6476	-0-	-94	-0-	194	1	5029	2	Y	1104	1106	0			22
							39	4	1214	9							
05	7118	X	7118	-0-	-0-	-0-	244	1	5179	2	Y	1540	1535	0			27
							1	4	1694	9							
06	6390	X	NO RPT	-0-	-6390	-0-					Y	NO RPT					27

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 15H RRCID -> 278842 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8370 - 12732

01	899	X	374	-0-	-525	-0-	253	1	104	2	Y	15	15	0			1
							17	9									
02	1176	X	674	-0-	-502	-0-	300	1	351	2	Y	21	21	0			1
							23	9									
03	1302	X	690	-0-	-612	-0-	165	1	493	2	Y	28	24	0			5
							1	4	31	9							
04	2033	X	2033	-0-	-0-	-0-	245	1	1711	2	Y	70	71	0			4
							77	9									
05	1061	X	1061	-0-	-0-	-0-	167	1	852	2	Y	38	40	0			2
							42	9									
06	720	X	NO RPT	-0-	-720	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
01	899	N	794	-0-	-105	-0-	245 39	1 9	510	2	Y	35	33	0			2
02	695	N	695	-0-	-0-	-0-	278 31	1 9	386	2	Y	28	28	0			2
03	969	N	969	-0-	-0-	-0-	171 1	1 4	727 70	2 9	Y	64	54	0			12
04	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	166 47	1 9	915	2	Y	43	53	0			2
05	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	146 59	1 9	813	2	Y	54	53	0			3
06	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					3

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
01	3379	X	1850	-0-	-1529	-0-	305 112	1 9	1433	2	Y	102	103	0			5
02	2436	X	918	-0-	-1518	-0-	260 50	1 9	608	2	Y	45	47	0			3
03	2263	X	757	-0-	-1506	-0-	100 1	1 4	614 42	2 9	Y	38	34	0			7
04	1890	X	1596	-0-	-294	-0-	130 74	1 9	1392	2	Y	67	70	0			4
05	1860	X	1474	-0-	-386	-0-	165 51	1 9	1258	2	Y	46	48	0			2
06	1800	X	NO RPT	-0-	-1800	-0-					Y	NO RPT					2

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
01	1713	X	1713	-0-	-0-	-0-	298 117	1 9	1298	2	Y	106	109	0			6
02	1814	X	1814	-0-	-0-	-0-	288 87	1 9	1439	2	Y	79	80	0			5
03	2402	X	2402	-0-	-0-	-0-	189 2	1 4	2165 46	2 9	Y	42	39	0			8
04	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	211 79	1 9	2848	2	Y	72	76	0			4
05	2015	X	1769	-0-	-246	-0-	257 43	1 9	1469	2	Y	39	41	0			2
06	2310	X	NO RPT	-0-	-2310	-0-					Y	NO RPT					2

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
01	2294	X	1363	-0-	-931	-0-	302 51	1 9	1010	2	Y	46	51	0			2
02	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	375 158	1 9	2874	2	Y	144	137	0			9
03	2542	X	2103	-0-	-439	-0-	138 2	1 4	1715 248	2 9	Y	225	192	0			42
04	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	289 303	1 9	2551	2	Y	275	302	0			15
05	3782	X	1970	-0-	-1812	-0-	287 87	1 9	1596	2	Y	79	90	0			4
06	3660	X	NO RPT	-0-	-3660	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
01	2201	X	542	-0-	-1659	-0-	15	1	451	2	Y	69	72	0			17
							76	9									
02	1988	X	507	-0-	-1481	-0-	131	1	324	2	Y	47	54	0			10
							52	9									
03	2201	X	813	-0-	-1388	-0-	248	1	471	2	Y	85	76	0			19
							94	9									
04	711	X	711	-0-	-0-	-0-	197	1	447	2	Y	57	58	0			18
							4	4	63	9							
05	607	X	607	-0-	-0-	-0-	287	1	291	2	Y	26	38	0			6
							29	9									
06	780	X	NO RPT	-0-	-780	-0-					Y	NO RPT					6

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
01	868	N	153	-0-	-715	-0-	4	1	101	2	Y	44	42	0			11
							48	9									
02	224	N	125	-0-	-99	-0-	108	1	11	2	Y	5	15	0			1
							6	9									
03	243	N	243	-0-	-0-	-0-	203	1	25	2	Y	14	12	0			3
							15	9									
04	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	211	1	763	2	Y	298	207	0			94
							6	4	328	9							
05	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	246	1	1116	2	Y	256	294	0			56
							282	9									
06	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					56

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
01	5619	X	5619	-0-	-0-	-0-	148	1	5016	2	Y	411	400	0			100
							3	4	452	9							
02	5448	X	5448	-0-	-0-	-0-	105	1	4925	2	Y	380	399	0			81
							418	9									
03	5735	X	5577	-0-	-158	-0-	124	1	5056	2	Y	360	361	0			80
							1	4	396	9							
04	5550	X	4427	-0-	-1123	-0-	135	1	4037	2	Y	203	219	0			64
							32	4	223	9							
05	6045	X	4386	-0-	-1659	-0-	86	1	4164	2	Y	124	161	0			27
							136	9									
06	5850	X	NO RPT	-0-	-5850	-0-					Y	NO RPT					27

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
01	372	N	106	-0-	-266	-0-	2	1	29	2	Y	68	51	0			17
							75	9									
02	168	N	108	-0-	-60	-0-	108	1			Y	-0-	17	0			-0-
03	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	1			Y	-0-					-0-
04	502	N	502	-0-	-0-	-0-	210	1	104	2	Y	170	116	0			54
							1	4	187	9							
05	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	282	1	559	2	Y	532	470	0			116
							585	9									
06	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					116

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
01	1054	X	735	-0-	-319	-0-	102	1	473	2	Y	145	133	0			24
							160	9									
02	1287	X	1287	-0-	-0-	-0-	145	1	815	2	Y	293	285	0			32
							5	4	322	9							
03	1209	X	926	-0-	-283	-0-	186	1	536	2	Y	185	194	0			23
							204	9									
04	1170	X	1005	-0-	-165	-0-	188	1	587	2	Y	209	208	0			24
							230	9									
05	1426	X	1025	-0-	-401	-0-	196	1	606	2	Y	203	181	0			46
							223	9									
06	1380	X	NO RPT	-0-	-1380	-0-					Y	NO RPT					46

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
01	1674	N	1353	-0-	-321	-0-	34	1	1105	2	Y	194	199	0			47
							1	4	213	9							
02	1708	N	1495	-0-	-213	-0-	132	1	1134	2	Y	208	211	0			44
							229	9									
03	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	231	1	1159	2	Y	201	200	0			45
							221	9									
04	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	237	1	1028	2	Y	126	131	0			40
							8	4	139	9							
05	1643	N	1342	-0-	-301	-0-	280	1	985	2	Y	70	95	0			15
							77	9									
06	1560	N	NO RPT	-0-	-1560	-0-					Y	NO RPT					15

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
01	9424	X	7604	-0-	-1820	-0-	93	1	7310	2	Y	180	188	0			45
							3	4	198	9							
02	8512	X	6649	-0-	-1863	-0-	69	1	6397	2	Y	165	157	0			53
							1	4	182	9							
03	9424	X	7817	-0-	-1607	-0-	217	1	7408	2	Y	174	188	0			39
							1	4	191	9							
04	9120	X	7943	-0-	-1177	-0-	74	1	7749	2	Y	107	124	0			22
							2	4	118	9							
05	9424	X	8428	-0-	-996	-0-	150	1	8164	2	Y	104	101	0			25
							114	9									
06	7560	X	NO RPT	-0-	-7560	-0-					Y	NO RPT					25

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
01	5064	X	5064	-0-	-0-	-0-	63	1	4920	2	Y	72	95	0			18
							2	4	79	9							
02	4508	X	3228	-0-	-1280	-0-	34	1	3120	2	Y	66	63	0			21
							1	4	73	9							
03	4991	X	3556	-0-	-1435	-0-	99	1	3394	2	Y	57	65	0			13
							63	9									
04	4890	X	4015	-0-	-875	-0-	37	1	3865	2	Y	102	94	0			21
							1	4	112	9							
05	5053	X	4883	-0-	-170	-0-	85	1	4663	2	Y	123	114	0			30
							135	9									
06	4890	X	NO RPT	-0-	-4890	-0-					Y	NO RPT					30

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
01	620	N	348	-0-	-272	-0-	198	1	132	2	Y	16	15	0			2
							18	9									
02	308	N	297	-0-	-11	-0-	166	1	114	2	Y	15	15	0			2
							17	9									
03	422	N	422	-0-	-0-	-0-	191	1	206	2	Y	23	23	0			2
							25	9									
04	456	N	456	-0-	-0-	-0-	185	1	214	2	Y	52	49	0			5
							57	9									
05	407	N	407	-0-	-0-	-0-	239	1	128	2	Y	36	38	0			3
							40	9									
06	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					3

FOGMT WELL #: 40SP RRCID -> 279267 COMPL. DATE 12/03/2014 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
01	589	N	507	-0-	-82	-0-	264	1	136	2	Y	97	89	0			13
							107	9									
02	510	N	510	-0-	-0-	-0-	228	1	160	2	Y	111	110	0			14
							122	9									
03	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	246	1	670	2	Y	423	400	0			37
							465	9									
04	512	N	512	-0-	-0-	-0-	247	1	153	2	Y	102	129	0			10
							112	9									
05	664	N	664	-0-	-0-	-0-	330	1	213	2	Y	110	110	0			10
							121	9									
06	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					Y	NO RPT					10

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
01	1280	X	1280	-0-	-0-	-0-	185	1	927	2	Y	153	177	0			27
							168	9									
02	1332	X	1332	-0-	-0-	-0-	189	1	992	2	Y	137	133	0			31
							151	9									
03	1595	X	1595	-0-	-0-	-0-	219	1	1227	2	Y	135	140	0			26
							149	9									
04	1410	X	1404	-0-	-6	-0-	159	1	1098	2	Y	134	127	0			33
							147	9									
05	1488	X	942	-0-	-546	-0-	115	1	672	2	Y	141	155	0			19
							155	9									
06	1530	X	NO RPT	-0-	-1530	-0-					Y	NO RPT					19

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
01	3658	X	1517	-0-	-2141	-0-	238	1	1193	2	Y	78	109	0			14
							86	9									
02	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	588	1	3089	2	Y	196	166	0			44
							216	9									
03	3627	X	1934	-0-	-1693	-0-	278	1	1558	2	Y	89	116	0			17
							98	9									
04	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	435	1	3003	2	Y	184	156	0			45
							202	9									
05	4309	X	3998	-0-	-311	-0-	540	1	3168	2	Y	264	274	0			35
							290	9									
06	4170	X	NO RPT	-0-	-4170	-0-					Y	NO RPT					35

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
01	3069	X	860	-0-	-2209	-0-	223	1	582	2	Y	49	51	0			3
							1	4	54	9							
02	2772	X	1146	-0-	-1626	-0-	125	1	942	2	Y	72	70	0			5
							79	9									
03	2387	X	2208	-0-	-179	-0-	219	1	1839	2	Y	135	133	0			7
							1	4	149	9							
04	2310	X	818	-0-	-1492	-0-	275	1	477	2	Y	58	61	0			4
							2	4	64	9							
05	1674	X	1609	-0-	-65	-0-	307	1	1153	2	Y	135	129	0			10
							149	9									
06	2130	X	NO RPT	-0-	-2130	-0-					Y	NO RPT					10

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
01	2418	N	2396	-0-	-22	-0-	112	1	1881	2	Y	366	367	0			41
							403	9									
02	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	101	1	1838	2	Y	329	338	0			32
							1	4	362	9							
03	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	112	1	2060	2	Y	336	331	0			37
							2	4	370	9							
04	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	102	1	2082	2	Y	315	314	0			38
							4	4	347	9							
05	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	109	1	2293	2	Y	312	305	0			45
							343	9									
06	2460	N	NO RPT	-0-	-2460	-0-					Y	NO RPT					45

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
01	4878	X	4878	-0-	-0-	-0-	20	1	4531	2	Y	292	285	0			19
							6	4	321	9							
02	4424	X	3807	-0-	-617	-0-	13	1	3573	2	Y	200	205	0			14
							1	4	220	9							
03	4898	X	4227	-0-	-671	-0-	10	1	3989	2	Y	206	209	0			11
							1	4	227	9							
04	4740	X	4179	-0-	-561	-0-	10	1	3913	2	Y	216	212	0			15
							18	4	238	9							
05	4867	X	4347	-0-	-520	-0-	12	1	4071	2	Y	240	238	0			17
							264	9									
06	4710	X	NO RPT	-0-	-4710	-0-					Y	NO RPT					17

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
01	1798	X	1694	-0-	-104	-0-	204	1	1252	2	Y	207	246	0			22
							10	4	228	9							
02	1596	X	1216	-0-	-380	-0-	184	1	873	2	Y	142	154	0			10
							3	4	156	9							
03	1984	X	1222	-0-	-762	-0-	96	1	950	2	Y	156	157	0			9
							4	4	172	9							
04	1920	X	1467	-0-	-453	-0-	33	1	1231	2	Y	182	176	0			15
							3	4	200	9							
05	1984	X	1831	-0-	-153	-0-	102	1	1421	2	Y	229	225	0			19
							56	4	252	9							
06	1650	X	NO RPT	-0-	-1650	-0-					Y	NO RPT					19

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
01	1794	X	1794	-0-	-0-	-0-	228	1	1142	2	Y	385	383	0			68
							424	9									
02	1288	X	834	-0-	-454	-0-	98	1	516	2	Y	200	223	0			45
							220	9									
03	1650	X	1650	-0-	-0-	-0-	192	1	1077	2	Y	346	326	0			65
							381	9									
04	1740	X	1678	-0-	-62	-0-	158	1	1091	2	Y	390	360	0			95
							429	9									
05	1798	X	1304	-0-	-494	-0-	135	1	792	2	Y	343	392	0			46
							377	9									
06	1740	X	NO RPT	-0-	-1740	-0-					Y	NO RPT					46

DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 8H RRCID -> 279425 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 7838 - 12791

01	3565	X	900	-0-	-2665	-0-	131	1	620	2	Y	132	131	0			2
							4	4	145	9							
02	3220	X	394	-0-	-2826	-0-	90	1	258	2	Y	42	38	0	5	1	1
							46	9									
03	1178	X	93	-0-	-1085	-0-	93	1			Y	-0-	1	0			-0-
04	1050	X	82	-0-	-968	-0-	82	1			Y	-0-					-0-
05	899	X	291	-0-	-608	-0-	106	1	109	2	Y	69	69	0			-0-
							76	9									
06	870	X	NO RPT	-0-	-870	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA BANDERA RANCH WELL #: 3H RRCID -> 279534 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 5764 PERF. 6570 - 10952

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

LA BANDERA RANCH WELL #: 5H RRCID -> 279536 COMPL. DATE 04/27/2011 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 6900 - 11923

01	2564	X	2564	-0-	-0-	-0-	209	1	1908	2	Y	406	379	1			121
							447	9									
02	2240	X	2145	-0-	-95	-0-	194	1	1618	2	Y	303	288	1			136
							333	9									
03	2490	X	2490	-0-	-0-	-0-	210	1	1884	2	Y	360	373	1			123
							396	9									
04	2534	X	2534	-0-	-0-	-0-	165	1	1968	2	Y	361	404	1			80
							4	4	397	9							
05	2645	X	2645	-0-	-0-	-0-	195	1	2039	2	Y	374	306	1			148
							411	9									
06	2490	X	NO RPT	-0-	-2490	-0-					Y	NO RPT					148

STUMBERG RANCH WELL #: 46H RRCID -> 279544 COMPL. DATE 01/01/2016 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 7770 - 12039

01	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	76	1	2012	2	Y	245	246	0			27
							270	9									
02	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	66	1	1916	2	Y	218	224	0			21
							1	4	240	9							
03	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	74	1	2109	2	Y	230	225	0			26
							2	4	253	9							
04	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	66	1	2129	2	Y	214	214	0			26
							4	4	235	9							
05	2449	N	2437	-0-	-12	-0-	70	1	2162	2	Y	186	185	0			27
							205	9									
06	2370	N	NO RPT	-0-	-2370	-0-					Y	NO RPT					27

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 279587 COMPL. DATE 07/21/2014 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7585 - 12246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5208	X	1645	-0-	-3563	-0-	132	1	1319	2	Y	176	162	0			36
							194	9									
02	5068	X	187	-0-	-4881	-0-	185	1	2	9	Y	2	15	0			23
03	5611	X	489	-0-	-5122	-0-	452	1	37	9	Y	34	57	0			-0-
04	5430	X	251	-0-	-5179	-0-	198	1	53	9	Y	48	48	0			-0-
05	5332	X	469	-0-	-4863	-0-	204	1	230	2	Y	32	32	0			-0-
							35	9									
06	1590	X	NO RPT	-0-	-1590	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 279589 COMPL. DATE 07/21/2014 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 7574 - 12238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2728	X	984	-0-	-1744	-0-	147	1	654	2	Y	166	156	0			34
							183	9									
02	3332	X	456	-0-	-2876	-0-	454	1	2	9	Y	2	14	0			22
03	3689	X	487	-0-	-3202	-0-	470	1	17	9	Y	15	37	0			-0-
04	3570	X	233	-0-	-3337	-0-	224	1	9	9	Y	8	8	0			-0-
05	3410	X	388	-0-	-3022	-0-	223	1	153	2	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
06	960	X	NO RPT	-0-	-960	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOGMT WELL #: 38SP RRCID -> 279590 COMPL. DATE 11/26/2022 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
01	5425	X	5310	-0-	-115	-0-	279	1	4741	2	Y	263	249	0			34
							1	4	289	9							
02	4818	X	4818	-0-	-0-	-0-	225	1	4334	2	Y	235	240	0			29
							259	9									
03	5301	X	5227	-0-	-74	-0-	242	1	4728	2	Y	234	242	0			21
							257	9									
04	5536	X	5536	-0-	-0-	-0-	275	1	4974	2	Y	259	254	0			26
							2	4	285	9							
05	6053	X	6053	-0-	-0-	-0-	411	1	5324	2	Y	289	290	0			25
							318	9									
06	5160	X	NO RPT	-0-	-5160	-0-					Y	NO RPT					25

FOGMT WELL #: 39SP RRCID -> 279592 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 6253 PERF. 6695 - 13148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5543	X	5543	-0-	-0-	-0-	291	1	4946	2	Y	277	263	0			36
							1	4	305	9							
02	5264	X	4497	-0-	-767	-0-	210	1	4044	2	Y	221	230	0			27
							243	9									
03	5828	X	4599	-0-	-1229	-0-	212	1	4159	2	Y	207	216	0			18
							228	9									
04	5640	X	4965	-0-	-675	-0-	246	1	4458	2	Y	235	230	0			23
							2	4	259	9							
05	5828	X	4518	-0-	-1310	-0-	306	1	3961	2	Y	228	231	0			20
							251	9									
06	5370	X	NO RPT	-0-	-5370	-0-					Y	NO RPT					20

STUMBERG RANCH WELL #: 48H RRCID -> 279597 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 8073 - 12039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1465	-0-	-23	-0-	81	1	1250	2	Y	122	124	0			14
							134	9									
02	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	73	1	1187	2	Y	112	115	0			11
							123	9									
03	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	84	1	1351	2	Y	118	116	0			13
							1	4	130	9							
04	1410	N	1369	-0-	-41	-0-	77	1	1123	2	Y	152	147	0			18
							2	4	167	9							
05	1488	N	1457	-0-	-31	-0-	80	1	1197	2	Y	164	158	0			24
							180	9									
06	1440	N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					Y	NO RPT					24

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279625 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7429 - 11742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	256	1	146	2	Y	1082	1026	0			59
							1190	9									
02	1176	N	88	-0-	-1088	-0-	88	1			Y	-0-	59	0			-0-
03	3064	N	3064	-0-	-0-	-0-	297	1	838	2	Y	1753	1669	0			84
							1	4	1928	9							
04	1530	N	1376	-0-	-154	-0-	302	1	416	2	Y	597	650	0			31
							1	4	657	9							
05	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	320	1	819	2	Y	178	199	0			10
							3	4	196	9							
06	1650	N	NO RPT	-0-	-1650	-0-					Y	NO RPT					10

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 12H RRCID -> 279654 COMPL. DATE 11/17/2022 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
01	1147	N	1036	-0-	-111	-0-	24	1	747	2	Y	240	224	0			58
							1	4	264	9							
02	980	N	881	-0-	-99	-0-	149	1	535	2	Y	179	199	0			38
							197	9									
03	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	284	1	696	2	Y	224	212	0			50
							246	9									
04	990	N	816	-0-	-174	-0-	285	1	389	2	Y	126	136	0			40
							3	4	139	9							
05	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	370	1	539	2	Y	101	119	0			22
							111	9									
06	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					Y	NO RPT					22

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
01	1953	X	1601	-0-	-352	-0-	42	1	1365	2	Y	175	189	0			43
							1	4	193	9							
02	1904	X	1904	-0-	-0-	-0-	125	1	1552	2	Y	206	205	0			44
							227	9									
03	2170	X	1862	-0-	-308	-0-	212	1	1417	2	Y	212	209	0			47
							233	9									
04	2100	X	1573	-0-	-527	-0-	224	1	1190	2	Y	136	140	0			43
							9	4	150	9							
05	2170	X	1553	-0-	-617	-0-	271	1	1196	2	Y	78	104	0			17
							86	9									
06	2040	X	NO RPT	-0-	-2040	-0-					Y	NO RPT					17

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
01	4836	X	3489	-0-	-1347	-0-	42	1	3322	2	Y	113	104	0			28
							1	4	124	9							
02	4368	X	3166	-0-	-1202	-0-	32	1	3024	2	Y	99	95	0			32
							1	4	109	9							
03	4712	X	3611	-0-	-1101	-0-	99	1	3392	2	Y	109	117	0			24
							120	9									
04	4260	X	3844	-0-	-416	-0-	35	1	3654	2	Y	140	135	0			29
							1	4	154	9							
05	4309	X	4170	-0-	-139	-0-	73	1	3958	2	Y	126	124	0			31
							139	9									
06	3480	X	NO RPT	-0-	-3480	-0-					Y	NO RPT					31

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
01	3100	N	1401	-0-	-1699	992	265	1	1088	2	Y	37	38	0			-0-
							7	4	41	9							
02	2080	N	1088	-0-	-992	-0-	131	1	932	2	Y	22	18	0	3	1	1
							1	4	24	9							
03	1519	X	345	-0-	-1174	-0-	95	1	248	2	Y	2	3	0			-0-
							2	9									
04	1470	X	310	-0-	-1160	-0-	84	1	223	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
05	1519	X	488	-0-	-1031	-0-	108	1	374	2	Y	4	4	0			-0-
							2	4	4	9							
06	1350	X	NO RPT	-0-	-1350	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
01	434	N	276	-0-	-158	-0-	192	1	64	2	Y	18	18	0			-0-
							20	9									
02	622	N	622	-0-	-0-	-0-	138	1	433	2	Y	46	39	0	6	1	1
							51	9									
03	570	N	570	-0-	-0-	-0-	118	1	402	2	Y	45	45	0			1
							50	9									
04	417	N	417	-0-	-0-	-0-	83	1	295	2	Y	35	35	0			1
							39	9									
05	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	146	1	982	2	Y	143	142	0	1	1	1
							4	4	157	9							
06	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT					1

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
01	667	N	667	-0-	-0-	-0-	195	1	458	2	Y	10	10	0			-0-
							3	4	11	9							
02	702	N	702	-0-	-0-	-0-	140	1	552	2	Y	8	7	0	1	1	-0-
							1	4	9	9							
03	713	N	519	-0-	-194	-0-	120	1	396	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
04	660	N	490	-0-	-170	-0-	89	1	399	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
05	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	117	1	1037	2	Y	6	6	0			-0-
							5	4	7	9							
06	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
01	1767	X	1356	-0-	-411	-0-	202	1	1127	2	Y	18	18	0			-0-
							7	4	20	9							
02	1596	X	994	-0-	-602	-0-	143	1	839	2	Y	10	9	0	1	1	-0-
							1	4	11	9							
03	2294	X	1291	-0-	-1003	-0-	237	1	1032	2	Y	20	20	0			-0-
							22	9									
04	2220	X	1328	-0-	-892	-0-	254	1	1056	2	Y	16	16	0			-0-
							18	9									
05	2294	X	2236	-0-	-58	-0-	181	1	2027	2	Y	17	17	0			-0-
							9	4	19	9							
06	1320	X	NO RPT	-0-	-1320	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
01	2666	X	2666	-0-	-0-	-0-	253	1	2236	2	Y	161	160	0			37
							177	9									
02	2408	X	1971	-0-	-437	-0-	104	1	1732	2	Y	123	133	0			27
							135	9									
03	2883	X	2647	-0-	-236	-0-	187	1	2293	2	Y	152	146	0			33
							167	9									
04	2790	X	2662	-0-	-128	-0-	260	1	2226	2	Y	153	146	0			40
							8	4	168	9							
05	2883	X	2698	-0-	-185	-0-	254	1	2270	2	Y	158	156	0			42
							174	9									
06	2580	X	NO RPT	-0-	-2580	-0-					Y	NO RPT					42

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
01	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	229	1	1146	2	Y	354	323	0			62
							389	9									
02	935	N	935	-0-	-0-	-0-	122	1	641	2	Y	156	183	0			35
							172	9									
03	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	156	1	874	2	Y	203	200	0			38
							223	9									
04	1710	N	1149	-0-	-561	-0-	121	1	835	2	Y	175	170	0			43
							193	9									
05	1023	N	512	-0-	-511	-0-	54	1	317	2	Y	128	154	0			17
							141	9									
06	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					Y	NO RPT					17

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
01	4154	X	1093	-0-	-3061	-0-	148	1	769	2	Y	160	151	0			33
							176	9									
02	3752	X	23	-0-	-3729	-0-	20	1	3	9	Y	3	13	0			23
03	4154	X	103	-0-	-4051	-0-	96	1	7	9	Y	6	29	0			-0-
04	3720	X	241	-0-	-3479	-0-	237	1	4	9	Y	4	4	0			-0-
05	3844	X	229	-0-	-3615	-0-	222	1	6	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
06	1050	X	NO RPT	-0-	-1050	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
01	7626	X	6042	-0-	-1584	-0-	313	1	5325	2	Y	366	346	0			48
							1	4	403	9							
02	6888	X	5318	-0-	-1570	-0-	246	1	4739	2	Y	303	314	0			37
							333	9									
03	6448	X	5459	-0-	-989	-0-	250	1	4897	2	Y	284	296	0			25
							312	9									
04	6240	X	5776	-0-	-464	-0-	284	1	5145	2	Y	314	308	0			31
							2	4	345	9							
05	6448	X	5962	-0-	-486	-0-	401	1	5197	2	Y	331	333	0			29
							364	9									
06	5850	X	NO RPT	-0-	-5850	-0-					Y	NO RPT					29

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
01	3844	X	931	-0-	-2913	-0-	146	1	597	2	Y	171	158	0			35
							188	9									
02	2968	X	440	-0-	-2528	-0-	438	1	2	9	Y	2	14	0			23
03	3038	X	563	-0-	-2475	-0-	552	1	11	9	Y	10	33	0			-0-
04	2760	X	224	-0-	-2536	-0-	217	1	7	9	Y	6	6	0			-0-
05	2852	X	223	-0-	-2629	-0-	222	1	1	2	Y	-0-					-0-
06	900	X	NO RPT	-0-	-900	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
01	2815	N	2815	-0-	-0-	-0-	289	1	2269	2	Y	234	237	0			26
							257	9									
02	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	264	1	2162	2	Y	237	240	0			23
							1	4	261	9							
03	3035	N	3035	-0-	-0-	-0-	306	1	2463	2	Y	240	236	0			27
							2	4	264	9							
04	2963	N	2963	-0-	-0-	-0-	273	1	2425	2	Y	237	236	0			28
							4	4	261	9							
05	2945	N	2809	-0-	-136	-0-	290	1	2322	2	Y	179	181	0			26
							197	9									
06	2850	N	NO RPT	-0-	-2850	-0-					Y	NO RPT					26

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
01	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	88	1	1982	2	Y	191	192	0			21
							210	9									
02	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	76	1	1886	2	Y	172	176	0			17
							1	4	189	9							
03	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	87	1	2138	2	Y	191	187	0			21
							2	4	210	9							
04	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	79	1	2077	2	Y	190	188	0			23
							4	4	209	9							
05	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	83	1	2253	2	Y	185	181	0			27
							204	9									
06	2370	N	NO RPT	-0-	-2370	-0-					Y	NO RPT					27

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
01	6541	X	4855	-0-	-1686	-0-	262	1	4391	2	Y	183	172	0			24
							1	4	201	9							
02	5796	X	4171	-0-	-1625	-0-	198	1	3804	2	Y	154	159	0			19
							169	9									
03	6417	X	5132	-0-	-1285	-0-	238	1	4715	2	Y	163	168	0			14
							179	9									
04	6030	X	5323	-0-	-707	-0-	268	1	4857	2	Y	178	174	0			18
							2	4	196	9							
05	4867	X	3606	-0-	-1261	-0-	254	1	3210	2	Y	129	136	0			11
							142	9									
06	4980	X	NO RPT	-0-	-4980	-0-					Y	NO RPT					11

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 118H RRCID -> 279892 COMPL. DATE 02/10/2023 TOTAL DEPTH 8097 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
01	3007	X	1645	-0-	-1362	-0-	250 121	1 9	1274	2	Y	110	113	0			4
02	2716	X	1156	-0-	-1560	-0-	227 95	1 9	834	2	Y	86	84	0			6
03	3007	X	1089	-0-	-1918	-0-	245 79	1 9	765	2	Y	72	73	0			5
04	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	334 272	1 9	2257	2	Y	247	231	0			21
05	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	327 315	1 9	2431	2	Y	286	296	0			11
06	1590	X	NO RPT	-0-	-1590	-0-					Y	NO RPT					11

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
01	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	258 9	1 4	3097 485	2 9	Y	441	441	0			3
02	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	160 1	1 4	2911 429	2 9	Y	390	388	0			5
03	3720	X	3557	-0-	-163	-0-	195 396	1 9	2966	2	Y	360	363	0			2
04	3600	X	3265	-0-	-335	-0-	242 7	1 4	2661 355	2 9	Y	323	322	0			3
05	3720	X	3326	-0-	-394	-0-	252 1	1 4	2677 396	2 9	Y	360	360	0			3
06	3600	X	NO RPT	-0-	-3600	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 54H RRCID -> 280031 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 8348 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
01	4216	X	1872	-0-	-2344	-0-	119 1	1 4	994 758	2 9	Y	689	665	0	5	1	24
02	3864	X	1766	-0-	-2098	-0-	81 715	1 9	970	2	Y	650	664	0			10
03	4278	X	1897	-0-	-2381	-0-	44 1	1 4	1095 757	2 9	Y	688	686	0			12
04	4140	X	3155	-0-	-985	-0-	66 836	1 9	2253	2	Y	760	763	0			9
05	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	177 1	1 4	2758 802	2 9	Y	729	729	0			9
06	1890	X	NO RPT	-0-	-1890	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 55H RRCID -> 280032 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 8345 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
01	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	152 746	1 9	449	2	Y	678	657	0	5	1	24
02	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	103 722	1 9	808	2	Y	656	670	0			10
03	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	48 1	1 4	942 774	2 9	Y	704	702	0			12
04	2831	N	2831	-0-	-0-	-0-	68 771	1 9	1992	2	Y	701	704	0			9
05	3100	N	3301	-0-	201	201	182 1	1 4	2367 751	2 9	Y	683	683	0			9
06	1710	N	NO RPT	-0-	-1710	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
01	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	309 419	1 9	2656	2	Y	381	384	0			29
02	2722	X	2722	-0-	-0-	-0-	276 321	1 9	2125	2	Y	292	292	0			29
03	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	296 1	1 4	2361 337	2 9	Y	306	311	0			24
04	3270	X	2761	-0-	-509	-0-	297 19	1 4	2113 332	2 9	Y	302	298	0			28
05	3379	X	3139	-0-	-240	-0-	307 361	1 9	2471	2	Y	328	330	0			26
06	3270	X	NO RPT	-0-	-3270	-0-					Y	NO RPT					26

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 119H RRCID -> 280034 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 8110 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
01	4991	X	3970	-0-	-1021	-0-	270 296	1 9	3404	2	Y	269	275	0			10
02	5124	X	1759	-0-	-3365	-0-	181 147	1 9	1431	2	Y	134	135	0			9
03	5673	X	5452	-0-	-221	-0-	311 443	1 9	4698	2	Y	403	387	0			25
04	5490	X	5320	-0-	-170	-0-	362 493	1 9	4465	2	Y	448	435	0			38
05	3968	X	3942	-0-	-26	-0-	340 380	1 9	3222	2	Y	345	370	0			13
06	5280	X	NO RPT	-0-	-5280	-0-					Y	NO RPT					13

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
01	3255	X	771	-0-	-2484	-0-	154 44	1 9	573	2	Y	40	37	0			5
02	2464	X	873	-0-	-1591	-0-	153 52	1 9	668	2	Y	47	46	0			6
03	2170	X	425	-0-	-1745	-0-	150 18	1 9	257	2	Y	16	21	0			1
04	750	X	505	-0-	-245	-0-	187 22	1 9	296	2	Y	20	19	0			2
05	2520	X	2520	-0-	-0-	-0-	362 160	1 9	1998	2	Y	145	134	0			13
06	930	X	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					13

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
01	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	178 1	1 4	2430 289	2 9	Y	263	246	0			34
02	2295	X	2295	-0-	-0-	-0-	148 224	1 9	1923	2	Y	204	213	0			25
03	2945	X	2469	-0-	-476	-0-	169 221	1 9	2079	2	Y	201	208	0			18
04	2850	X	2784	-0-	-66	-0-	192 1	1 4	2341 250	2 9	Y	227	222	0			23
05	2945	X	2790	-0-	-155	-0-	262 217	1 9	2311	2	Y	197	203	0			17
06	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					17

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
01	745	N	745	-0-	-0-	-0-	128	1	556	2	Y	55	55	0			9
							61	9									
02	711	N	711	-0-	-0-	-0-	123	1	519	2	Y	63	63	0			9
							69	9									
03	882	N	882	-0-	-0-	-0-	174	1	646	2	Y	56	50	0			15
							62	9									
04	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	167	1	788	2	Y	83	85	0			13
							1	4	91	9							
05	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	173	1	903	2	Y	83	78	0			18
							1	4	91	9							
06	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					Y	NO RPT					18

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
01	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
02	1316	X	123	-0-	-1193	-0-	5	1	101	2	Y	15	14	0			1
							17	9									
03	832	X	832	-0-	-0-	-0-	86	1	635	2	Y	98	94	0			5
							3	4	108	9							
04	776	X	776	-0-	-0-	-0-	20	1	653	2	Y	92	89	0			8
							2	4	101	9							
05	1485	X	1485	-0-	-0-	-0-	143	1	1122	2	Y	160	155	0			13
							44	4	176	9							
06	810	X	NO RPT	-0-	-810	-0-					Y	NO RPT					13

FOGMT UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 280042 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 6304 PERF. 6750 - 11664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	X	994	-0-	-401	-0-	95	1	765	2	Y	122	125	0			20
							134	9									
02	1260	X	1053	-0-	-207	-0-	109	1	824	2	Y	108	112	0			16
							1	4	119	9							
03	1395	X	1128	-0-	-267	-0-	105	1	914	2	Y	98	87	0			27
							1	4	108	9							
04	1136	X	1136	-0-	-0-	-0-	96	1	895	2	Y	131	137	0			21
							1	4	144	9							
05	1178	X	1097	-0-	-81	-0-	96	1	871	2	Y	117	113	0			25
							1	4	129	9							
06	1140	X	NO RPT	-0-	-1140	-0-					Y	NO RPT					25

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
01	1211	X	1211	-0-	-0-	-0-	116	1	964	2	Y	119	123	0			19
							131	9									
02	1114	X	1114	-0-	-0-	-0-	128	1	879	2	Y	96	101	0			14
							1	4	106	9							
03	1240	X	1212	-0-	-28	-0-	128	1	969	2	Y	104	90	0			28
							1	4	114	9							
04	1227	X	1227	-0-	-0-	-0-	113	1	966	2	Y	134	140	0			22
							1	4	147	9							
05	1353	X	1353	-0-	-0-	-0-	116	1	1114	2	Y	111	109	0			24
							1	4	122	9							
06	1200	X	NO RPT	-0-	-1200	-0-					Y	NO RPT					24

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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOGMT UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 280109 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 6307 PERF. 6895 - 12107

01	1147 N	962	-0-	-185	-0-	95	1	748	2	Y	108	109	0			17
						119	9									
02	917 N	917	-0-	-0-	-0-	105	1	713	2	Y	89	93	0			13
						1	4	98	9							
03	1054 N	1022	-0-	-32	-0-	98	1	837	2	Y	78	70	0			21
						1	4	86	9							
04	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	87	1	858	2	Y	131	131	0			21
						1	4	144	9							
05	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	86	1	910	2	Y	119	114	0			26
						1	4	131	9							
06	990 N	NO RPT	-0-	-990	-0-					Y	NO RPT					26

STUMBERG RANCH UNIT C WELL #: 13H RRCID -> 280113 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7818 - 12147

01	982 N	982	-0-	-0-	-0-	166	1	610	2	Y	187	193	0			30
						206	9									
02	924 N	836	-0-	-88	-0-	148	1	516	2	Y	156	160	0			26
						172	9									
03	974 N	974	-0-	-0-	-0-	183	1	564	2	Y	206	203	0			29
						227	9									
04	960 N	731	-0-	-229	-0-	131	1	402	2	Y	153	159	0			23
						30	4	168	9							
05	930 N	846	-0-	-84	-0-	167	1	539	2	Y	126	130	0			19
						1	4	139	9							
06	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					19

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 27H RRCID -> 280129 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 8508 PERF. 8890 - 14467

01	4495 X	1497	-0-	-2998	-0-	18	1	1411	2	Y	61	113	0			15
						1	4	67	9							
02	3612 X	2458	-0-	-1154	-0-	26	1	2374	2	Y	53	51	0			17
						58	9									
03	3999 X	2057	-0-	-1942	-0-	57	1	1955	2	Y	41	49	0			9
						45	9									
04	3323 X	3323	-0-	-0-	-0-	30	1	3170	2	Y	111	97	0			23
						1	4	122	9							
05	3157 X	3157	-0-	-0-	-0-	55	1	2993	2	Y	99	98	0			24
						109	9									
06	2640 X	NO RPT	-0-	-2640	-0-					Y	NO RPT					24

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
FOGMT WELL #: 43SP RRCID -> 280196 COMPL. DATE 12/23/2014 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
01	2821	X	2471	-0-	-350	-0-	168	1	2193	2	Y	99	94	0			13
							1	4	109	9							
02	2658	X	2658	-0-	-0-	-0-	155	1	2386	2	Y	106	106	0			13
							117	9									
03	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	179	1	2789	2	Y	109	112	0			10
							120	9									
04	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	197	1	2909	2	Y	119	117	0			12
							1	4	131	9							
05	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	271	1	2956	2	Y	131	132	0			11
							144	9									
06	3000	X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					Y	NO RPT					11

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 32H RRCID -> 280419 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 7066 - 14207

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOGMT UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 280441 COMPL. DATE 09/04/2015 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 6807 - 11588

01	1736	X	1124	-0-	-612	-0-	115	1	898	2	Y	101	107	0			16
							111	9									
02	1680	X	1174	-0-	-506	-0-	131	1	940	2	Y	93	95	0			14
							1	4	102	9							
03	1860	X	1186	-0-	-674	-0-	128	1	963	2	Y	85	76	0			23
							1	4	94	9							
04	1800	X	1180	-0-	-620	-0-	115	1	947	2	Y	106	112	0			17
							1	4	117	9							
05	1457	X	1235	-0-	-222	-0-	116	1	986	2	Y	120	111	0			26
							1	4	132	9							
06	1260	X	NO RPT	-0-	-1260	-0-					Y	NO RPT					26

DIAMOND H RANCH WELL #: 19H RRCID -> 280496 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 8002 - 13211

01	527	X	523	-0-	-4	-0-	190	1	57	2	Y	251	246	0	9	1	2
							276	9									
02	2385	X	2385	-0-	-0-	-0-	252	1	1464	2	Y	608	589	0			21
							669	9									
03	2528	X	2528	-0-	-0-	-0-	278	1	1539	2	Y	645	657	0			9
							1	4	710	9							
04	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	181	1	1541	2	Y	579	565	0	12	1	11
							637	9									
05	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	193	1	1458	2	Y	535	509	0	22	1	15
							589	9									
06	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT					15

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
01	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	144	1	1664	2	Y	553	543	0	20	1	5
							608	9									
02	2240	N	2009	-0-	-231	-0-	221	1	1243	2	Y	495	483	0			17
							545	9									
03	2480	X	1989	-0-	-491	-0-	251	1	1200	2	Y	488	498	0			7
							1	4	537	9							
04	2400	X	1923	-0-	-477	-0-	192	1	1236	2	Y	450	439	0	9	1	9
							495	9									
05	2480	X	1985	-0-	-495	-0-	220	1	1237	2	Y	480	456	0	20	1	13
							528	9									
06	2340	X	NO RPT	-0-	-2340	-0-					Y	NO RPT					13

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 105H RRCID -> 280498 COMPL. DATE 03/18/2015 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 8369 - 15355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4929	X	2465	-0-	-2464	-0-	281	1	1830	2	Y	322	339	0			12
							354	9									
02	4452	X	1138	-0-	-3314	-0-	253	1	698	2	Y	170	171	0			11
							187	9									
03	4433	X	3406	-0-	-1027	-0-	285	1	2438	2	Y	621	593	0			39
							683	9									
04	4290	X	1712	-0-	-2578	-0-	148	1	1179	2	Y	350	360	0			29
							385	9									
05	4433	X	1660	-0-	-2773	-0-	361	1	962	2	Y	306	324	0			11
							337	9									
06	3300	X	NO RPT	-0-	-3300	-0-					Y	NO RPT					11

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 74H RRCID -> 280501 COMPL. DATE 10/29/2014 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 8825 - 17956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	X	1222	-0-	-1599	-0-	132	1	420	2	Y	609	595	0	4	1	21
							670	9									
02	2716	X	2247	-0-	-469	-0-	100	1	1061	2	Y	987	992	0			16
							1086	9									
03	3007	X	1926	-0-	-1081	-0-	47	1	953	2	Y	841	842	0			15
							1	4	925	9							
04	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	65	1	1917	2	Y	928	932	0			11
							1021	9									
05	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	140	1	2258	2	Y	708	710	0			9
							1	4	779	9							
06	2400	X	NO RPT	-0-	-2400	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 76H RRCID -> 280516 COMPL. DATE 11/08/2014 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 8746 - 17459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	N	1349	-0-	-697	-0-	141	1	475	2	Y	665	648	0	5	1	23
							1	4	732	9							
02	2100	N	1900	-0-	-200	-0-	103	1	982	2	Y	741	752	0			12
							815	9									
03	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	58	1	949	2	Y	689	689	0			12
							1	4	758	9							
04	2806	N	2806	-0-	-0-	-0-	71	1	1825	2	Y	827	829	0			10
							910	9									
05	3058	N	3058	-0-	-0-	-0-	139	1	2035	2	Y	803	803	0			10
							1	4	883	9							
06	1710	N	NO RPT	-0-	-1710	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 82H RRCID -> 280536 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 8279 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
01	2170	X	1392	-0-	-778	-0-	124	1	680	2	Y	534	518	0	4	1	19
							1	4	587	9							
02	2212	X	1363	-0-	-849	-0-	84	1	743	2	Y	487	498	0			8
							536	9									
03	2449	X	1220	-0-	-1229	-0-	38	1	717	2	Y	422	423	0			7
							1	4	464	9							
04	2370	X	1498	-0-	-872	-0-	46	1	1078	2	Y	340	343	0			4
							374	9									
05	1694	X	1694	-0-	-0-	-0-	104	1	1238	2	Y	319	319	0			4
							1	4	351	9							
06	1470	X	NO RPT	-0-	-1470	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 114H RRCID -> 280537 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 8051 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
01	4965	X	4965	-0-	-0-	-0-	296	1	3445	2	Y	1113	1111	0			43
							1224	9									
02	3948	X	3001	-0-	-947	-0-	243	1	1943	2	Y	741	736	0			48
							815	9									
03	4371	X	3297	-0-	-1074	-0-	223	1	2217	2	Y	779	778	0			49
							857	9									
04	4800	X	1496	-0-	-3304	-0-	251	1	858	2	Y	352	371	0			30
							387	9									
05	4960	X	3085	-0-	-1875	-0-	241	1	1919	2	Y	841	840	0			31
							925	9									
06	4800	X	NO RPT	-0-	-4800	-0-					Y	NO RPT					31

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
01	1860	X	45	-0-	-1815	-0-	39	1	3	2	Y	3	5	0			1
							3	9									
02	1987	X	1987	-0-	-0-	-0-	140	1	1329	2	Y	471	378	0			94
							518	9									
03	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	209	1	2907	2	Y	164	209	0			49
							180	9									
04	2549	X	2549	-0-	-0-	-0-	156	1	2226	2	Y	134	130	0			53
							20	4	147	9							
05	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	149	1	2652	2	Y	178	180	0			51
							1	4	196	9							
06	3180	X	NO RPT	-0-	-3180	-0-					Y	NO RPT					51

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
01	2821	X	97	-0-	-2724	-0-	33	1	57	2	Y	6	20	0			1
							7	9									
02	2268	X	39	-0-	-2229	-0-	39	1			Y	-0-	1	0			-0-
03	651	X	159	-0-	-492	-0-	125	1	31	2	Y	3	2	0			1
							3	9									
04	570	X	541	-0-	-29	-0-	161	1	344	2	Y	30	19	0			12
							3	4	33	9							
05	558	X	109	-0-	-449	-0-	104	1	5	2	Y	-0-	12	0			-0-
06	150	X	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 106H RRCID -> 280662 COMPL. DATE 03/27/2015 TOTAL DEPTH 7945 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
01	7874	X	5552	-0-	-2322	-0-	249 763	1 9	4540	2	Y	694	710	0			27
02	7112	X	4910	-0-	-2202	-0-	192 782	1 9	3936	2	Y	711	692	0			46
03	7874	X	3238	-0-	-4636	-0-	218 468	1 9	2552	2	Y	425	444	0			27
04	6990	X	882	-0-	-6108	-0-	144 130	1 9	608	2	Y	118	135	0			10
05	7223	X	2826	-0-	-4397	-0-	258 477	1 9	2091	2	Y	434	428	0			16
06	5370	X	NO RPT	-0-	-5370	-0-					Y	NO RPT					16

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 122H RRCID -> 280663 COMPL. DATE 04/18/2015 TOTAL DEPTH 8167 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
01	5611	X	1003	-0-	-4608	-0-	239 109	1 9	655	2	Y	99	106	0			4
02	5068	X	327	-0-	-4741	-0-	327	1			Y	-0-	4	0			-0-
03	5270	X	808	-0-	-4462	-0-	348 70	1 9	390	2	Y	64	60	0			4
04	4470	X	3960	-0-	-510	-0-	377 403	1 9	3180	2	Y	366	339	0			31
05	4539	X	4539	-0-	-0-	-0-	347 483	1 9	3709	2	Y	439	454	0			16
06	960	X	NO RPT	-0-	-960	-0-					Y	NO RPT					16

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 121H RRCID -> 280669 COMPL. DATE 03/03/2015 TOTAL DEPTH 8130 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
01	1984	X	738	-0-	-1246	-0-	358 34	1 9	346	2	Y	31	33	0			1
02	1932	X	1333	-0-	-599	-0-	280 107	1 9	946	2	Y	97	92	0			6
03	2139	X	668	-0-	-1471	-0-	194 45	1 9	429	2	Y	41	44	0			3
04	2070	X	252	-0-	-1818	-0-	250	1	2	2	Y	-0-	3	0			-0-
05	1488	X	237	-0-	-1251	-0-	233	1	4	2	Y	-0-					-0-
06	1440	X	NO RPT	-0-	-1440	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 56H RRCID -> 280761 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 8316 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
01	1953	X	677	-0-	-1276	-0-	121 374	1 9	182	2	Y	340	333	0	2	1	12
02	2660	X	1723	-0-	-937	-0-	92 711	1 9	920	2	Y	646	648	0			10
03	2945	X	1719	-0-	-1226	-0-	50 1	1 4	973 695	2 9	Y	632	631	0			11
04	2850	X	1185	-0-	-1665	-0-	57 404	1 9	724	2	Y	367	374	0			4
05	1922	X	1397	-0-	-525	-0-	149 389	1 9	859	2	Y	354	354	0			4
06	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 120H RRCID -> 280763 COMPL. DATE 04/25/2015 TOTAL DEPTH 8111 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
01	7511	X	7511	-0-	-0-	-0-	331	1	6758	2	Y	384	379	0			15
							422	9									
02	6384	X	4586	-0-	-1798	-0-	196	1	4046	2	Y	313	308	0			20
							344	9									
03	6851	X	6797	-0-	-54	-0-	241	1	6079	2	Y	434	427	0			27
							477	9									
04	7260	X	6298	-0-	-962	-0-	285	1	5508	2	Y	459	447	0			39
							505	9									
05	7502	X	6397	-0-	-1105	-0-	282	1	5570	2	Y	495	516	0			18
							545	9									
06	7260	X	NO RPT	-0-	-7260	-0-					Y	NO RPT					18

DIAMOND H STATE WELL #: 13H RRCID -> 280764 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 7588 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
01	2325	X	1952	-0-	-373	-0-	177	1	1531	2	Y	213	212	0			3
							10	4	234	9							
02	2100	X	760	-0-	-1340	-0-	123	1	542	2	Y	85	75	0	11	1	2
							1	4	94	9							
03	2325	X	1939	-0-	-386	-0-	238	1	1495	2	Y	187	185	0			4
							206	9									
04	1890	X	482	-0-	-1408	-0-	272	1	170	2	Y	36	39	0			1
							40	9									
05	1953	X	784	-0-	-1169	-0-	235	1	472	2	Y	68	69	0			-0-
							2	4	75	9							
06	1890	X	NO RPT	-0-	-1890	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
01	7874	X	484	-0-	-7390	-0-	55	1	416	2	Y	12	14	0	1	1	-0-
							13	9									
02	7112	X	39	-0-	-7073	-0-	39	1			Y	-0-					-0-
03	7874	X	-0-	-0-	-7874	-0-					Y	-0-					-0-
04	5010	X	-0-	-0-	-5010	-0-					Y	-0-					-0-
05	3875	X	-0-	-0-	-3875	-0-					Y	-0-					-0-
06	480	X	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 115H RRCID -> 280872 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 8054 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
01	5859	X	3124	-0-	-2735	-0-	263	1	2470	2	Y	355	370	0			14
							391	9									
02	5292	X	3554	-0-	-1738	-0-	246	1	2824	2	Y	440	425	0			29
							484	9									
03	5704	X	4722	-0-	-982	-0-	205	1	3902	2	Y	559	553	0			35
							615	9									
04	4590	X	4407	-0-	-183	-0-	227	1	3530	2	Y	591	576	0			50
							650	9									
05	4985	X	4985	-0-	-0-	-0-	232	1	3972	2	Y	710	734	0			26
							781	9									
06	4560	X	NO RPT	-0-	-4560	-0-					Y	NO RPT					26

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 123H RRCID -> 280891 COMPL. DATE 05/04/2015 TOTAL DEPTH 8201 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
01	6368	X	6368	-0-	-0-	-0-	267	1	5369	2	Y	665	670	0			26
							732	9									
02	6633	X	6633	-0-	-0-	-0-	208	1	5846	2	Y	526	518	0			34
							579	9									
03	5344	X	5344	-0-	-0-	-0-	205	1	4751	2	Y	353	365	0			22
							388	9									
04	6150	X	4174	-0-	-1976	-0-	229	1	3602	2	Y	312	308	0			26
							343	9									
05	6510	X	2935	-0-	-3575	-0-	210	1	2472	2	Y	230	247	0			9
							253	9									
06	6300	X	NO RPT	-0-	-6300	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 110H RRCID -> 280892 COMPL. DATE 03/24/2015 TOTAL DEPTH 7945 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
01	2356	X	1691	-0-	-665	-0-	162	1	1367	2	Y	147	150	0			3
							162	9									
02	2128	X	1880	-0-	-248	-0-	148	1	1561	2	Y	152	152	0			3
							4	4	167	9							
03	2294	X	2179	-0-	-115	-0-	189	1	1473	2	Y	469	459	0			13
							1	4	516	9							
04	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	135	1	2155	2	Y	917	913	0			17
							6	4	1009	9							
05	2542	X	2542	-0-	-0-	-0-	196	1	1621	2	Y	657	661	0			13
							2	4	723	9							
06	2100	X	NO RPT	-0-	-2100	-0-					Y	NO RPT					13

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 164H RRCID -> 280893 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 8042 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
01	5177	X	2937	-0-	-2240	-0-	294	1	2480	2	Y	148	154	0			6
							163	9									
02	5040	X	4670	-0-	-370	-0-	234	1	4023	2	Y	375	357	0			24
							413	9									
03	5986	X	5986	-0-	-0-	-0-	319	1	5371	2	Y	269	276	0			17
							296	9									
04	5679	X	5679	-0-	-0-	-0-	371	1	4976	2	Y	302	294	0			25
							332	9									
05	5177	X	4952	-0-	-225	-0-	359	1	4286	2	Y	279	294	0			10
							307	9									
06	5790	X	NO RPT	-0-	-5790	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 163H RRCID -> 280894 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 8051 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
01	5575	X	5575	-0-	-0-	-0-	379	1	4710	2	Y	442	435	0			17
							486	9									
02	7026	X	7026	-0-	-0-	-0-	269	1	5956	2	Y	728	698	0			47
							801	9									
03	4484	X	4484	-0-	-0-	-0-	345	1	3839	2	Y	273	303	0			17
							300	9									
04	5400	X	4181	-0-	-1219	-0-	392	1	3502	2	Y	261	256	0			22
							287	9									
05	6169	X	2771	-0-	-3398	-0-	372	1	2205	2	Y	176	191	0			7
							194	9									
06	5970	X	NO RPT	-0-	-5970	-0-					Y	NO RPT					7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
01	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	308	1	3102	2	Y	634	644	0			102
							1	4	697	9							
02	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	299	1	3166	2	Y	562	580	0			84
							3	4	618	9							
03	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	222	1	3283	2	Y	509	454	0			139
							2	4	560	9							
04	3990	X	3191	-0-	-799	-0-	161	1	2545	2	Y	438	506	0			71
							3	4	482	9							
05	4526	X	3154	-0-	-1372	-0-	147	1	2596	2	Y	372	363	0			80
							2	4	409	9							
06	4380	X	NO RPT	-0-	-4380	-0-					Y	NO RPT					80

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 52H RRCID -> 281107 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 8352 PERF. 8946 - 16867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	X	1279	-0-	-519	-0-	101	1	388	2	Y	718	697	0	5	1	25
							790	9									
02	1624	X	1479	-0-	-145	-0-	70	1	691	2	Y	653	668	0			10
							718	9									
03	1798	X	1498	-0-	-300	-0-	37	1	646	2	Y	740	737	0			13
							1	4	814	9							
04	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	46	1	1086	2	Y	743	747	0			9
							817	9									
05	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	111	1	1472	2	Y	613	614	0			8
							1	4	674	9							
06	1440	N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					Y	NO RPT					8

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 126H RRCID -> 281111 COMPL. DATE 05/04/2015 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 8990 - 16226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6076	X	4007	-0-	-2069	-0-	343	1	2948	2	Y	651	655	0			25
							716	9									
02	5488	X	2806	-0-	-2682	-0-	304	1	1879	2	Y	566	554	0			37
							623	9									
03	5580	X	1764	-0-	-3816	-0-	313	1	1112	2	Y	308	326	0			19
							339	9									
04	4080	X	3489	-0-	-591	-0-	356	1	2437	2	Y	633	599	0			53
							696	9									
05	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	386	1	3116	2	Y	744	769	0			28
							818	9									
06	3870	X	NO RPT	-0-	-3870	-0-					Y	NO RPT					28

STUMBERG RANCH UNIT C WELL #: 15H RRCID -> 281217 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7988 - 12283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	X	1255	-0-	-1256	-0-	189	1	806	2	Y	236	227	0			37
							260	9									
02	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	367	1	2475	2	Y	718	634	0			121
							1	4	790	9							
03	4621	X	4621	-0-	-0-	-0-	459	1	3567	2	Y	539	585	0			75
							2	4	593	9							
04	2934	N	2934	-0-	-0-	-0-	320	1	2297	2	Y	131	186	0			20
							173	4	144	9							
05	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	342	1	2286	2	Y	200	190	0			30
							6	4	220	9							
06	2550	X	NO RPT	-0-	-2550	-0-					Y	NO RPT					30

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 125H RRCID -> 281310 COMPL. DATE 05/04/2015 TOTAL DEPTH 8207 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
01	4898	X	3672	-0-	-1226	-0-	223	1	3116	2	Y	303	303	0			12
							333	9									
02	4424	X	4344	-0-	-80	-0-	190	1	3630	2	Y	476	457	0			31
							524	9									
03	4898	X	4730	-0-	-168	-0-	194	1	3925	2	Y	555	551	0			35
							611	9									
04	4818	X	4818	-0-	-0-	-0-	208	1	3903	2	Y	643	624	0			54
							707	9									
05	5795	X	5795	-0-	-0-	-0-	232	1	4530	2	Y	939	958	0			35
							1033	9									
06	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					Y	NO RPT					35

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 47H RRCID -> 281459 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 8390 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
01	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	192	1	2036	2	Y	557	540	0			21
							3	4	613	9							
02	2758	X	2758	-0-	-0-	-0-	250	1	2012	2	Y	449	442	0			28
							2	4	494	9							
03	2631	X	2631	-0-	-0-	-0-	207	1	2046	2	Y	334	350	0			12
							11	4	367	9							
04	2760	X	1836	-0-	-924	-0-	207	1	1351	2	Y	253	253	0			12
							278	9									
05	3069	X	1933	-0-	-1136	-0-	197	1	1488	2	Y	225	228	0			9
							248	9									
06	2970	X	NO RPT	-0-	-2970	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 165H RRCID -> 281572 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 8430 - 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
01	4929	X	548	-0-	-4381	-0-	334	1	190	2	Y	22	25	0			1
							24	9									
02	2346	X	2346	-0-	-0-	-0-	286	1	1796	2	Y	240	225	0			16
							264	9									
03	1271	X	466	-0-	-805	-0-	345	1	107	2	Y	13	28	0			1
							14	9									
04	1230	X	385	-0-	-845	-0-	385	1			Y	-0-	1	0			-0-
05	2604	X	706	-0-	-1898	-0-	389	1	271	2	Y	42	40	0			2
							46	9									
06	2520	X	NO RPT	-0-	-2520	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 46H RRCID -> 281574 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 8374 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
01	2697	X	1187	-0-	-1510	-0-	95	1	782	2	Y	281	283	0			10
							1	4	309	9							
02	2436	X	493	-0-	-1943	-0-	117	1	245	2	Y	119	122	0			7
							131	9									
03	2697	X	1635	-0-	-1062	-0-	198	1	938	2	Y	449	440	0			16
							5	4	494	9							
04	1799	X	1799	-0-	-0-	-0-	180	1	1011	2	Y	553	544	0			25
							608	9									
05	2171	X	2171	-0-	-0-	-0-	181	1	1429	2	Y	510	514	0			21
							561	9									
06	1590	X	NO RPT	-0-	-1590	-0-					Y	NO RPT					21

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 48H RRCID -> 281575 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 8389 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
01	3193	X	1038	-0-	-2155	-0-	111	1	656	2	Y	245	248	0			9
							1	4	270	9							
02	2175	X	2175	-0-	-0-	-0-	262	1	1335	2	Y	524	501	0			32
							2	4	576	9							
03	4121	X	4121	-0-	-0-	-0-	277	1	3104	2	Y	657	665	0			24
							17	4	723	9							
04	1734	X	1734	-0-	-0-	-0-	193	1	1243	2	Y	271	283	0			12
							298	9									
05	2418	X	1035	-0-	-1383	-0-	158	1	734	2	Y	130	137	0			5
							143	9									
06	3660	X	NO RPT	-0-	-3660	-0-					Y	NO RPT					5

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
01	3813	X	3027	-0-	-786	-0-	149	1	2223	2	Y	595	608	0			11
							655	9									
02	3444	X	2866	-0-	-578	-0-	138	1	2109	2	Y	557	557	0			11
							6	4	613	9							
03	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	166	1	3057	2	Y	739	730	0			20
							3	4	813	9							
04	3510	X	3425	-0-	-85	-0-	111	1	2566	2	Y	674	681	0			13
							7	4	741	9							
05	3348	X	3021	-0-	-327	-0-	196	1	2274	2	Y	499	502	0			10
							2	4	549	9							
06	3900	X	NO RPT	-0-	-3900	-0-					Y	NO RPT					10

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
01	947	N	947	-0-	-0-	-0-	292	1	569	2	Y	78	80	0			4
							86	9									
02	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	222	1	949	2	Y	105	102	0			7
							116	9									
03	899	N	746	-0-	-153	-0-	99	1	617	2	Y	26	28	0			5
							1	4	29	9							
04	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	200	1	1327	2	Y	44	47	0			2
							48	9									
05	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	227	1	1451	2	Y	138	133	0			7
							152	9									
06	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					Y	NO RPT					7

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
01	2542	X	1969	-0-	-573	-0-	9	1	1799	2	Y	146	154	0			11
							161	9									
02	2100	X	1212	-0-	-888	-0-	7	1	1110	2	Y	86	88	0			9
							95	9									
03	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	18	1	3444	2	Y	278	269	0			18
							306	9									
04	3090	X	3030	-0-	-60	-0-	16	1	2778	2	Y	214	219	0			13
							1	4	235	9							
05	3193	X	2198	-0-	-995	-0-	13	1	2010	2	Y	159	164	0			8
							175	9									
06	3540	X	NO RPT	-0-	-3540	-0-					Y	NO RPT					8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
01	4495	X	4199	-0-	-296	-0-	74	1	3767	2	Y	325	320	0			25
							358	9									
02	4060	X	3408	-0-	-652	-0-	41	1	3086	2	Y	255	252	0			28
							281	9									
03	5222	X	5222	-0-	-0-	-0-	69	1	4710	2	Y	403	405	0			26
							443	9									
04	4444	X	4444	-0-	-0-	-0-	73	1	4008	2	Y	328	334	0			20
							2	4	361	9							
05	4814	X	4814	-0-	-0-	-0-	71	1	4341	2	Y	365	366	0			19
							402	9									
06	5040	X	NO RPT	-0-	-5040	-0-					Y	NO RPT					19

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
01	6851	X	5994	-0-	-857	-0-	217	1	5022	2	Y	686	677	0			52
							755	9									
02	6188	X	3393	-0-	-2795	-0-	113	1	2866	2	Y	376	387	0			41
							414	9									
03	6851	X	5221	-0-	-1630	-0-	259	1	4318	2	Y	585	588	0			38
							644	9									
04	5850	X	4982	-0-	-868	-0-	318	1	4081	2	Y	528	534	0			32
							2	4	581	9							
05	5983	X	4919	-0-	-1064	-0-	287	1	4040	2	Y	538	542	0			28
							592	9									
06	5790	X	NO RPT	-0-	-5790	-0-					Y	NO RPT					28

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
01	744	N	667	-0-	-77	-0-	14	1	526	2	Y	114	114	0			6
							2	4	125	9							
02	812	N	682	-0-	-130	-0-	11	1	504	2	Y	152	149	0			9
							167	9									
03	1023	N	366	-0-	-657	-0-	9	1	281	2	Y	69	77	0			1
							76	9									
04	660	N	625	-0-	-35	-0-	16	1	494	2	Y	99	94	0			6
							6	4	109	9							
05	3100	N	4279	-0-	1179	1179	4	1	3351	2	Y	840	806	0			40
							924	9									
06	360	N	NO RPT	-0-	-360	819					Y	NO RPT					40

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 22HX RRCID -> 284146 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 8224 - 17920

01	3503 X	2688	-0-	-815	-0-	12	1	2514	2	Y	147	153	0			11
						162	9									
02	3164 X	2148	-0-	-1016	-0-	13	1	2011	2	Y	113	112	0			12
						124	9									
03	4182 X	4182	-0-	-0-	-0-	20	1	3910	2	Y	229	226	0			15
						252	9									
04	3750 X	2647	-0-	-1103	-0-	15	1	2479	2	Y	138	145	0			8
						1	4	152	9							
05	3875 X	1873	-0-	-2002	-0-	11	1	1751	2	Y	101	104	0			5
						111	9									
06	4050 X	NO RPT	-0-	-4050	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 23HU RRCID -> 284148 COMPL. DATE 12/12/2017 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8073 - 15447

01	930 N	828	-0-	-102	-0-	152	1	598	2	Y	71	72	0			5
						78	9									
02	749 N	749	-0-	-0-	-0-	105	1	571	2	Y	66	64	0			7
						73	9									
03	895 N	895	-0-	-0-	-0-	159	1	651	2	Y	77	79	0			5
						85	9									
04	841 N	841	-0-	-0-	-0-	144	1	620	2	Y	70	71	0			4
						77	9									
05	944 N	944	-0-	-0-	-0-	123	1	727	2	Y	85	85	0			4
						94	9									
06	870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 22HV RRCID -> 284183 COMPL. DATE 01/19/2023 TOTAL DEPTH 7986 PERF. 8220 - 17416

01	4867 X	3752	-0-	-1115	-0-	140	1	3377	2	Y	214	212	0			16
						235	9									
02	4396 X	2914	-0-	-1482	-0-	69	1	2666	2	Y	163	161	0			18
						179	9									
03	4495 X	4045	-0-	-450	-0-	129	1	3663	2	Y	230	233	0			15
						253	9									
04	3990 X	3200	-0-	-790	-0-	122	1	2887	2	Y	173	178	0			10
						1	4	190	9							
05	3751 X	3196	-0-	-555	-0-	123	1	2877	2	Y	178	179	0			9
						196	9									
06	3900 X	NO RPT	-0-	-3900	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 22HY RRCID -> 284184 COMPL. DATE 01/09/2018 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 8020 - 17716

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
01	3162	X	2683	-0-	-479	-0-	242 286	1 9	2155	2	Y	260	264	0			20
02	2884	X	2351	-0-	-533	-0-	195 243	1 9	1913	2	Y	221	217	0			24
03	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	234 361	1 9	2739	2	Y	328	331	0			21
04	3090	X	2806	-0-	-284	-0-	208 1	1 4	2307 290	2 9	Y	264	269	0			16
05	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	178 361	1 9	2809	2	Y	328	327	0			17
06	3240	X	NO RPT	-0-	-3240	-0-					Y	NO RPT					17

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
01	4092	X	3782	-0-	-310	-0-	70 400	1 9	3312	2	Y	364	357	0			28
02	3696	X	2978	-0-	-718	-0-	48 310	1 9	2620	2	Y	282	279	0			31
03	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-	66 468	1 9	3659	2	Y	425	429	0			27
04	3870	X	3564	-0-	-306	-0-	64 2	1 4	3116 382	2 9	Y	347	353	0			21
05	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	65 422	1 9	3349	2	Y	384	385	0			20
06	3960	X	NO RPT	-0-	-3960	-0-					Y	NO RPT					20

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
01	1209	N	1201	-0-	-8	-0-	107 229	1 9	865	2	Y	208	211	0			16
02	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	79 191	1 9	829	2	Y	174	171	0			19
03	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	119 201	1 9	840	2	Y	183	190	0			12
04	1170	N	1106	-0-	-64	-0-	111 185	1 9	810	2	Y	168	170	0			10
05	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	121 218	1 9	924	2	Y	198	198	0			10
06	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					Y	NO RPT					10

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
01	3782	X	3152	-0-	-630	-0-	14 223	1 9	2915	2	Y	203	208	0			15
02	3416	X	3249	-0-	-167	-0-	19 222	1 9	3008	2	Y	202	195	0			22
03	3937	X	3232	-0-	-705	-0-	15 228	1 9	2989	2	Y	207	216	0			13
04	3810	X	2968	-0-	-842	-0-	16 1	1 4	2750 201	2 9	Y	183	185	0			11
05	3937	X	3804	-0-	-133	-0-	22 264	1 9	3518	2	Y	240	239	0			12
06	3480	X	NO RPT	-0-	-3480	-0-					Y	NO RPT					12

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
01	9517	X	9254	-0-	-263	-0-	87	1	8539	2	Y	571	562	0			43
							628	9									
02	8596	X	8307	-0-	-289	-0-	73	1	7689	2	Y	495	484	0			54
							545	9									
03	10363	X	10363	-0-	-0-	-0-	96	1	9568	2	Y	635	648	0			41
							699	9									
04	9469	X	9469	-0-	-0-	-0-	98	1	8755	2	Y	556	563	0			34
							4	4	612	9							
05	9269	X	8588	-0-	-681	-0-	94	1	7925	2	Y	517	524	0			27
							569	9									
06	9210	X	NO RPT	-0-	-9210	-0-					Y	NO RPT					27

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
01	259	N	259	-0-	-0-	-0-	87	1	151	2	Y	19	20	0			1
							21	9									
02	336	N	336	-0-	-0-	-0-	60	1	243	2	Y	30	28	0			3
							33	9									
03	310	N	240	-0-	-70	-0-	91	1	130	2	Y	17	19	0			1
							19	9									
04	240	N	239	-0-	-1	-0-	90	1	131	2	Y	16	16	0			1
							18	9									
05	372	N	254	-0-	-118	-0-	82	1	151	2	Y	19	19	0			1
							21	9									
06	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					1

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
01	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	13	1	2705	2	Y	195	197	0			15
							215	9									
02	2492	X	69	-0-	-2423	-0-	65	2	4	9	Y	4	19	0			-0-
03	3286	X	2	-0-	-3284	-0-	1	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
04	3180	X	253	-0-	-2927	-0-	1	1	234	2	Y	16	15	0			1
							18	9									
05	3286	X	2707	-0-	-579	-0-	16	1	2498	2	Y	175	167	0			9
							193	9									
06	2850	X	NO RPT	-0-	-2850	-0-					Y	NO RPT					9

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
01	3069	X	3061	-0-	-8	-0-	14	1	2854	2	Y	175	178	0			13
							193	9									
02	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	26	1	4111	2	Y	243	230	0			26
							267	9									
03	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	19	1	3750	2	Y	230	241	0			15
							253	9									
04	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	19	1	3230	2	Y	188	192	0			11
							2	4	207	9							
05	3627	X	2912	-0-	-715	-0-	17	1	2716	2	Y	163	166	0			8
							179	9									
06	3510	X	NO RPT	-0-	-3510	-0-					Y	NO RPT					8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 09DR RRCID -> 284232 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 8354 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
01	8122	X	6480	-0-	-1642	-0-	240 414	1 9	5826	2	Y	376	370	0			15
02	7616	X	5559	-0-	-2057	-0-	204 432	1 9	4923	2	Y	393	382	0			26
03	8432	X	6016	-0-	-2416	-0-	218 465	1 9	5333	2	Y	423	422	0			27
04	8160	X	3621	-0-	-4539	-0-	278 227	1 9	3116	2	Y	206	216	0			17
05	6654	X	6654	-0-	-0-	-0-	352 446	1 9	5856	2	Y	405	407	0			15
06	6270	X	NO RPT	-0-	-6270	-0-					Y	NO RPT					15

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 09HX RRCID -> 284233 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 9019 - 14491

01	4433	X	3656	-0-	-777	-0-	272 352	1 9	3032	2	Y	320	313	0			12
02	4004	X	3315	-0-	-689	-0-	232 388	1 9	2695	2	Y	353	342	0			23
03	4433	X	2953	-0-	-1480	-0-	289 72	1 9	2592	2	Y	65	84	0			4
04	3990	X	2811	-0-	-1179	-0-	327 108	1 9	2376	2	Y	98	94	0			8
05	3844	X	3576	-0-	-268	-0-	341 98	1 9	3137	2	Y	89	94	0			3
06	3540	X	NO RPT	-0-	-3540	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE CARLA RANCH UNIT A WELL #: 01HZ RRCID -> 284276 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 7248 - 13665

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 01HV RRCID -> 284298 COMPL. DATE 05/08/2018 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7720 - 13910

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 09HY RRCID -> 284301 COMPL. DATE 12/19/2017 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 9016 - 14682

01	1581	N	1058	-0-	-523	-0-	272 64	1 9	722	2	Y	58	58	0			2
02	1372	N	879	-0-	-493	-0-	242 96	1 9	541	2	Y	87	83	0			6
03	1581	N	1116	-0-	-465	-0-	319 108	1 9	689	2	Y	98	98	0			6
04	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	380 119	1 9	1117	2	Y	108	105	0			9
05	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	395 102	1 9	785	2	Y	93	99	0			3
06	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
01	3875	X	3401	-0-	-474	-0-	249	1	2851	2	Y	273	273	0			14
							1	4	300	9							
02	3500	X	3072	-0-	-428	-0-	246	1	2561	2	Y	236	235	0			15
							5	4	260	9							
03	3565	X	2983	-0-	-582	-0-	269	1	2449	2	Y	235	244	0			6
							6	4	259	9							
04	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	288	1	3441	2	Y	360	347	0			19
							32	4	396	9							
05	5574	X	5574	-0-	-0-	-0-	330	1	4793	2	Y	405	414	0			10
							5	4	446	9							
06	3300	X	NO RPT	-0-	-3300	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 03P RRCID -> 284366 COMPL. DATE 08/16/2017 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7059 - 7584

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STUMBERG RANCH UNIT E WELL #: 01HA RRCID -> 284367 COMPL. DATE 04/02/2018 TOTAL DEPTH 7053 PERF. N/A

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 02HZ RRCID -> 284438 COMPL. DATE 03/04/2018 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 7708 - 13874

01	5487	X	2998	-0-	-2489	-0-	208	1	2379	2	Y	373	371	0			19
							1	4	410	9							
02	3024	X	2570	-0-	-454	-0-	203	1	2027	2	Y	305	305	0			19
							4	4	336	9							
03	3348	X	2134	-0-	-1214	-0-	216	1	1566	2	Y	316	326	0			9
							4	4	348	9							
04	3240	X	1948	-0-	-1292	-0-	209	1	1386	2	Y	309	302	0			16
							13	4	340	9							
05	3007	X	735	-0-	-2272	-0-	255	1	397	2	Y	75	89	0			2
							83	9									
06	2910	X	NO RPT	-0-	-2910	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 01HT RRCID -> 284439 COMPL. DATE 04/05/2018 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7625 - 13695

01	5148	X	5148	-0-	-0-	-0-	334	1	4275	2	Y	488	478	0			25
							2	4	537	9							
02	4710	X	4710	-0-	-0-	-0-	334	1	3888	2	Y	437	434	0			28
							7	4	481	9							
03	5177	X	5069	-0-	-108	-0-	372	1	4151	2	Y	486	501	0			13
							11	4	535	9							
04	5010	X	4163	-0-	-847	-0-	358	1	3310	2	Y	422	413	0			22
							31	4	464	9							
05	5208	X	4624	-0-	-584	-0-	397	1	3781	2	Y	402	414	0			10
							4	4	442	9							
06	5040	X	NO RPT	-0-	-5040	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 01HU RRCID -> 284440 COMPL. DATE 03/13/2018 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 7911 - 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
01	6572	X	5595	-0-	-977	-0-	192	1	5111	2	Y	264	266	0			13
							2	4	290	9							
02	6234	X	6234	-0-	-0-	-0-	224	1	5688	2	Y	284	279	0			18
							10	4	312	9							
03	6510	X	5701	-0-	-809	-0-	237	1	5156	2	Y	268	279	0			7
							13	4	295	9							
04	6300	X	910	-0-	-5390	-0-	215	1	648	2	Y	37	42	0			2
							6	4	41	9							
05	6913	X	2708	-0-	-4205	-0-	331	1	2257	2	Y	107	106	0			3
							2	4	118	9							
06	6690	X	NO RPT	-0-	-6690	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 01HX RRCID -> 284442 COMPL. DATE 05/08/2018 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 7721 - 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
01	1023	N	526	-0-	-497	-0-	253	1	33	2	Y	218	214	0			11
							240	9									
02	812	N	579	-0-	-233	-0-	244	1	42	2	Y	266	260	0			17
							293	9									
03	651	N	411	-0-	-240	-0-	272	1	17	2	Y	111	125	0			3
							122	9									
04	791	N	791	-0-	-0-	-0-	262	1	59	2	Y	426	407	0			22
							1	4	469	9							
05	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	358	1	87	2	Y	524	533	0			13
							576	9									
06	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT					13

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
01	5828	X	4546	-0-	-1282	-0-	313	1	3983	2	Y	225	228	0			11
							2	4	248	9							
02	5264	X	5109	-0-	-155	-0-	342	1	4489	2	Y	245	241	0			15
							8	4	270	9							
03	5828	X	5344	-0-	-484	-0-	374	1	4665	2	Y	266	274	0			7
							12	4	293	9							
04	6604	X	6604	-0-	-0-	-0-	387	1	5770	2	Y	357	345	0			19
							54	4	393	9							
05	9984	X	9984	-0-	-0-	-0-	481	1	8985	2	Y	463	471	0			11
							9	4	509	9							
06	5460	X	NO RPT	-0-	-5460	-0-					Y	NO RPT					11

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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
01	4309	X	2962	-0-	-1347	-0-	251	1	2506	2	Y	185	184	0			9
							1	4	204	9							
02	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	256	1	3161	2	Y	224	219	0			14
							6	4	246	9							
03	2914	X	2258	-0-	-656	-0-	262	1	1840	2	Y	137	147	0			4
							5	4	151	9							
04	2880	X	845	-0-	-2035	-0-	223	1	567	2	Y	45	47	0			2
							5	4	50	9							
05	4061	X	3425	-0-	-636	-0-	304	1	2887	2	Y	210	207	0			5
							3	4	231	9							
06	3930	X	NO RPT	-0-	-3930	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 02HX RRCID -> 284447 COMPL. DATE 03/18/2018 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7793 - 13959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5394	X	4261	-0-	-1133	-0-	328	1	3346	2	Y	533	532	0			27
							1	4	586	9							
02	4872	X	3742	-0-	-1130	-0-	320	1	2927	2	Y	445	444	0			28
							5	4	490	9							
03	4836	X	3835	-0-	-1001	-0-	346	1	2964	2	Y	470	485	0			13
							8	4	517	9							
04	4380	X	2576	-0-	-1804	-0-	329	1	1875	2	Y	323	319	0			17
							17	4	355	9							
05	4832	X	4832	-0-	-0-	-0-	396	1	3827	2	Y	550	554	0			13
							4	4	605	9							
06	4110	X	NO RPT	-0-	-4110	-0-					Y	NO RPT					13

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
01	4805	X	4176	-0-	-629	-0-	57	1	3866	2	Y	230	220	1			37
							253	9									
02	4312	X	3864	-0-	-448	-0-	51	1	3552	2	Y	237	210	1			64
							261	9									
03	4402	X	4377	-0-	-25	-0-	49	1	4095	2	Y	212	245	1			31
							233	9									
04	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	38	1	4017	2	Y	212	215	1			28
							233	9									
05	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	49	1	3911	2	Y	299	276	1			51
							5	4	329	9							
06	4230	X	NO RPT	-0-	-4230	-0-					Y	NO RPT					51

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
01	3441	X	3084	-0-	-357	-0-	202	1	2744	2	Y	125	121	1			20
							138	9									
02	2968	X	2530	-0-	-438	-0-	193	1	2207	2	Y	118	106	1			32
							130	9									
03	3286	X	2845	-0-	-441	-0-	205	1	2520	2	Y	109	125	1			16
							120	9									
04	3180	X	3005	-0-	-175	-0-	146	1	2726	2	Y	121	121	1			16
							133	9									
05	3069	X	2909	-0-	-160	-0-	150	1	2588	2	Y	153	143	1			26
							3	4	168	9							
06	2970	X	NO RPT	-0-	-2970	-0-					Y	NO RPT					26

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
01	3658	X	2849	-0-	-809	-0-	88	1	2515	2	Y	224	210	1			36
							246	9									
02	3304	X	3108	-0-	-196	-0-	76	1	2756	2	Y	251	219	1			68
							276	9									
03	3658	X	3381	-0-	-277	-0-	81	1	3058	2	Y	220	256	1			32
							242	9									
04	3090	X	2379	-0-	-711	-0-	54	1	2150	2	Y	159	170	1			21
							175	9									
05	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	65	1	3128	2	Y	301	271	1			51
							4	4	331	9							
06	3330	X	NO RPT	-0-	-3330	-0-					Y	NO RPT					51

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
01	2170	X	1424	-0-	-746	-0-	253	1	1053	2	Y	107	114	1			17
							118	9									
02	1960	X	1495	-0-	-465	-0-	240	1	1124	2	Y	119	104	1			32
							131	9									
03	1953	X	1750	-0-	-203	-0-	256	1	1360	2	Y	122	136	1			18
							134	9									
04	1890	X	1606	-0-	-284	-0-	179	1	1297	2	Y	118	121	1			15
							130	9									
05	1736	X	1597	-0-	-139	-0-	185	1	1259	2	Y	137	129	1			23
							2	4	151	9							
06	1680	X	NO RPT	-0-	-1680	-0-					Y	NO RPT					23

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
01	8027	X	8027	-0-	-0-	-0-	260	1	6567	2	Y	1091	1067	0			83
							1200	9									
02	5768	X	3352	-0-	-2416	-0-	125	1	2745	2	Y	438	473	0			48
							482	9									
03	5983	X	5223	-0-	-760	-0-	262	1	4200	2	Y	692	696	0			44
							761	9									
04	7710	X	7018	-0-	-692	-0-	303	1	5720	2	Y	902	892	0			54
							3	4	992	9							
05	7967	X	6327	-0-	-1640	-0-	270	1	5140	2	Y	834	845	0			43
							917	9									
06	7710	X	NO RPT	-0-	-7710	-0-					Y	NO RPT					43

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
01	4704	X	4704	-0-	-0-	-0-	126	1	3707	2	Y	791	784	0			40
							1	4	870	9							
02	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	116	1	3046	2	Y	543	549	0			34
							5	4	597	9							
03	4123	X	3866	-0-	-257	-0-	115	1	3183	2	Y	509	529	0			14
							8	4	560	9							
04	4560	X	2946	-0-	-1614	-0-	106	1	2366	2	Y	411	403	0			22
							22	4	452	9							
05	4712	X	3652	-0-	-1060	-0-	115	1	3003	2	Y	483	493	0			12
							3	4	531	9							
06	4560	X	NO RPT	-0-	-4560	-0-					Y	NO RPT					12

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
01	7037	X	5360	-0-	-1677	-0-	105	1	4671	2	Y	529	530	0			27
							2	4	582	9							
02	5628	X	5255	-0-	-373	-0-	123	1	4544	2	Y	527	521	0			33
							8	4	580	9							
03	6231	X	5616	-0-	-615	-0-	132	1	4803	2	Y	608	624	0			17
							12	4	669	9							
04	6030	X	4846	-0-	-1184	-0-	134	1	4087	2	Y	534	523	0			28
							38	4	587	9							
05	5828	X	5168	-0-	-660	-0-	133	1	4593	2	Y	397	415	0			10
							5	4	437	9							
06	5640	X	NO RPT	-0-	-5640	-0-					Y	NO RPT					10

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
01	1333	N	1067	-0-	-266	-0-	241	1	553	2	N	247	268	0			18
							1	4	272	9							
02	1148	N	1032	-0-	-116	-0-	242	1	550	2	N	218	215	0			21
							240	9									
03	1271	N	1002	-0-	-269	-0-	254	1	528	2	N	200	207	0			14
							220	9									
04	1020	N	917	-0-	-103	-0-	238	1	464	2	N	194	194	0			14
							2	4	213	9							
05	1147	N	562	-0-	-585	-0-	271	1	202	2	N	81	89	0			6
							89	9									
06	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT					6

STUMBERG RANCH UNIT E WELL #: 01HE RRCID -> 284693 COMPL. DATE 06/03/2018 TOTAL DEPTH 7266 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 01HU RRCID -> 284694 COMPL. DATE 07/02/2018 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7567 - 18013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	1163	-0-	-604	-0-	208	1	666	2	N	261	279	0			19
							2	4	287	9							
02	1596	N	1311	-0-	-285	-0-	206	1	788	2	N	288	279	0			28
							317	9									
03	1612	N	1161	-0-	-451	-0-	221	1	679	2	N	237	248	0			17
							261	9									
04	1140	N	1071	-0-	-69	-0-	209	1	604	2	N	232	232	0			17
							3	4	255	9							
05	1457	N	1436	-0-	-21	-0-	237	1	898	2	N	274	270	0			21
							301	9									
06	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					N	NO RPT					21

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 09HZ RRCID -> 284695 COMPL. DATE 12/19/2017 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8994 - 14608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6064	X	6064	-0-	-0-	-0-	307	1	5469	2	Y	262	268	0			10
							288	9									
02	4984	X	4745	-0-	-239	-0-	236	1	4120	2	Y	354	341	0			23
							389	9									
03	7471	X	1306	-0-	-6165	-0-	193	1	1022	2	Y	83	101	0			5
							91	9									
04	7230	X	1900	-0-	-5330	-0-	233	1	1645	2	Y	20	23	0			2
							22	9									
05	7471	X	3726	-0-	-3745	-0-	299	1	3364	2	Y	57	57	0			2
							63	9									
06	5880	X	NO RPT	-0-	-5880	-0-					Y	NO RPT					2

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
01	1953	N	1841	-0-	-112	-0-	258	1	1299	2	N	255	258	0			18
							3	4	281	9							
02	1736	N	1205	-0-	-531	-0-	245	1	797	2	N	148	152	0			14
							163	9									
03	1984	N	1690	-0-	-294	-0-	258	1	1198	2	N	213	212	0			15
							234	9									
04	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	245	1	1259	2	N	245	242	0			18
							6	4	270	9							
05	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	278	1	1180	2	N	274	271	0			21
							301	9									
06	1650	N	NO RPT	-0-	-1650	-0-					N	NO RPT					21

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
01	727	X	727	-0-	-0-	-0-	4	1	170	2	Y	503	511	0	4	1	5
							553	9									
02	740	N	740	-0-	-0-	-0-	4	1	180	2	Y	505	505	0			5
							556	9									
03	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	17	1	690	2	Y	637	635	0			7
							1	4	701	9							
04	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	27	1	931	2	Y	647	644	0			10
							7	4	712	9							
05	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	14	1	589	2	Y	415	418	0			7
							457	9									
06	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT					7

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
01	6138	X	4694	-0-	-1444	-0-	202	1	4087	2	N	359	373	0			26
							10	4	395	9							
02	5544	X	3837	-0-	-1707	-0-	193	1	3340	2	N	275	274	0			27
							1	4	303	9							
03	6138	X	3959	-0-	-2179	-0-	196	1	3403	2	N	326	330	0			23
							1	4	359	9							
04	5880	X	3508	-0-	-2372	-0-	182	1	2957	2	N	323	323	0			23
							14	4	355	9							
05	6014	X	3769	-0-	-2245	-0-	214	1	3183	2	N	337	334	0			26
							1	4	371	9							
06	4530	X	NO RPT	-0-	-4530	-0-					N	NO RPT					26

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
01	4960	X	3911	-0-	-1049	-0-	232	1	3296	2	N	341	349	0			25
							8	4	375	9							
02	4312	X	3842	-0-	-470	-0-	228	1	3272	2	N	310	305	0			30
							1	4	341	9							
03	4774	X	4313	-0-	-461	-0-	235	1	3691	2	N	351	356	0			25
							1	4	386	9							
04	4620	X	4012	-0-	-608	-0-	216	1	3381	2	N	363	362	0			26
							16	4	399	9							
05	4588	X	4511	-0-	-77	-0-	257	1	3833	2	N	382	379	0			29
							1	4	420	9							
06	4170	X	NO RPT	-0-	-4170	-0-					N	NO RPT					29

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
01	8122	X	7552	-0-	-570	-0-	146	1	6671	2	N	653	664	0			47
							17	4	718	9							
02	7324	X	7324	-0-	-0-	-0-	132	1	6563	2	N	570	562	0			55
							2	4	627	9							
03	9288	X	9288	-0-	-0-	-0-	149	1	8429	2	N	644	653	0			46
							2	4	708	9							
04	8350	X	8350	-0-	-0-	-0-	143	1	7575	2	N	543	550	0			39
							35	4	597	9							
05	8773	X	8773	-0-	-0-	-0-	150	1	8000	2	N	564	560	0			43
							3	4	620	9							
06	7860	X	NO RPT	-0-	-7860	-0-					N	NO RPT					43

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
01	12834	X	10157	-0-	-2677	-0-	248	1	8482	2	Y	1277	1280	0			52
							22	4	1405	9							
02	11592	X	7139	-0-	-4453	-0-	135	1	5768	2	Y	1123	1127	0			48
							1	4	1235	9							
03	11842	X	5998	-0-	-5844	-0-	218	1	5050	2	Y	664	669	0			43
							730	9									
04	11220	X	2370	-0-	-8850	-0-	233	1	1738	2	Y	282	304	0			21
							89	4	310	9							
05	11594	X	5934	-0-	-5660	-0-	236	1	4609	2	Y	988	955	0			54
							2	4	1087	9							
06	9840	X	NO RPT	-0-	-9840	-0-					Y	NO RPT					54

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
01	5673	X	4115	-0-	-1558	-0-	215	1	2828	2	Y	968	972	0			40
							7	4	1065	9							
02	5822	X	5822	-0-	-0-	-0-	88	1	4379	2	Y	1231	1219	0			52
							1	4	1354	9							
03	7405	X	7405	-0-	-0-	-0-	119	1	6145	2	Y	1037	1022	0			67
							1141	9									
04	6804	X	6804	-0-	-0-	-0-	108	1	5417	2	Y	911	910	0			68
							277	4	1002	9							
05	7265	X	7265	-0-	-0-	-0-	105	1	6000	2	Y	1053	1063	0			58
							2	4	1158	9							
06	7170	X	NO RPT	-0-	-7170	-0-					Y	NO RPT					58

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
01	4247	X	949	-0-	-3298	-0-	275	1	583	2	Y	81	88	0			3
							2	4	89	9							
02	2772	X	1464	-0-	-1308	-0-	247	1	1044	2	Y	157	153	0			7
							173	9									
03	3069	X	83	-0-	-2986	-0-	60	1	22	2	Y	1	8	0			-0-
							1	9									
04	2760	X	1960	-0-	-800	-0-	149	1	1276	2	Y	427	395	0			32
							65	4	470	9							
05	2511	X	1344	-0-	-1167	-0-	195	1	766	2	Y	348	361	0			19
							383	9									
06	1560	X	NO RPT	-0-	-1560	-0-					Y	NO RPT					19

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
01	5859	X	5092	-0-	-767	-0-	336	1	3999	2	Y	678	683	0			28
							11	4	746	9							
02	5292	X	2524	-0-	-2768	-0-	211	1	1889	2	Y	385	397	0			16
							424	9									
03	7694	X	7694	-0-	-0-	-0-	116	1	6687	2	Y	810	773	0			53
							891	9									
04	5100	X	1388	-0-	-3712	-0-	129	1	1038	2	Y	153	195	0			11
							53	4	168	9							
05	5270	X	195	-0-	-5075	-0-	195	1			Y	-0-	11	0			-0-
06	7440	X	NO RPT	-0-	-7440	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
01	4960	X	4012	-0-	-948	-0-	158	1	3330	2	Y	476	479	0			9
							524	9									
02	4032	X	4017	-0-	-15	-0-	147	1	3176	2	Y	623	619	0			13
							9	4	685	9							
03	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	154	1	3242	2	Y	628	624	0			17
							3	4	691	9							
04	3870	X	3138	-0-	-732	-0-	109	1	2475	2	Y	497	505	0			9
							7	4	547	9							
05	4433	X	3035	-0-	-1398	-0-	197	1	2329	2	Y	460	460	0			9
							3	4	506	9							
06	4290	X	NO RPT	-0-	-4290	-0-					Y	NO RPT					9

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
01	7874	X	7101	-0-	-773	-0-	266	1	6140	2	Y	617	614	0			25
							16	4	679	9							
02	8818	X	8818	-0-	-0-	-0-	127	1	7544	2	Y	1041	1022	0			44
							2	4	1145	9							
03	9864	X	9864	-0-	-0-	-0-	126	1	8444	2	Y	1176	1144	0			76
							1294	9									
04	11893	X	11893	-0-	-0-	-0-	137	1	10045	2	Y	1089	1084	0			81
							513	4	1198	9							
05	13131	X	13131	-0-	-0-	-0-	144	1	12024	2	Y	871	904	0			48
							5	4	958	9							
06	9540	X	NO RPT	-0-	-9540	-0-					Y	NO RPT					48

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
01	558	N	283	-0-	-275	-0-	231	1	50	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
02	541	N	541	-0-	-0-	-0-	282	1	248	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
03	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	348	1	821	2	Y	36	35	0			1
							40	9									
04	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	194	1	2241	2	Y	105	102	0			4
							10	4	116	9							
05	3100	N	4530	-0-	1430	1430	403	1	3986	2	Y	128	128	0			4
							141	9									
06	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	260					Y	NO RPT					4

BRISCOE CATARINA WEST UNIT A WELL #: 30HD RRCID -> 286438 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 8642 - 13708

01	2604	X	2153	-0-	-451	-0-	77	1	2017	2	Y	54	56	0			1
							59	9									
02	2128	X	1816	-0-	-312	-0-	52	1	1717	2	Y	43	43	0			1
							47	9									
03	2263	X	2003	-0-	-260	-0-	59	1	1890	2	Y	49	49	0			1
							54	9									
04	2190	X	1522	-0-	-668	-0-	74	1	1399	2	Y	39	39	0			1
							6	4	43	9							
05	2232	X	1639	-0-	-593	-0-	114	1	1453	2	Y	65	64	0			2
							72	9									
06	2070	X	NO RPT	-0-	-2070	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE CATARINA WEST UNIT A WELL #: 30HC RRCID -> 286439 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8326 - 13920

01	2976	X	2793	-0-	-183	-0-	132	1	2554	2	Y	97	99	0			2
							107	9									
02	2520	X	2512	-0-	-8	-0-	82	1	2339	2	Y	83	83	0			2
							91	9									
03	2754	X	2754	-0-	-0-	-0-	91	1	2560	2	Y	94	94	0			2
							103	9									
04	2700	X	2352	-0-	-348	-0-	89	1	2159	2	Y	85	84	0			3
							10	4	94	9							
05	2790	X	2232	-0-	-558	-0-	128	1	2014	2	Y	82	82	0			3
							90	9									
06	2700	X	NO RPT	-0-	-2700	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE CATARINA WEST UNIT A WELL #: 30HA RRCID -> 286489 COMPL. DATE 12/16/2022 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 8311 - 14140

01	2232	X	2019	-0-	-213	-0-	86	1	1826	2	Y	97	99	0			2
							107	9									
02	1960	X	1565	-0-	-395	-0-	117	1	1372	2	Y	69	69	0			2
							76	9									
03	2108	X	1738	-0-	-370	-0-	109	1	1542	2	Y	79	79	0			2
							87	9									
04	1950	X	1623	-0-	-327	-0-	64	1	1463	2	Y	81	80	0			3
							7	4	89	9							
05	2015	X	1814	-0-	-201	-0-	88	1	1625	2	Y	92	92	0			3
							101	9									
06	1950	X	NO RPT	-0-	-1950	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 31HF RRCID -> 286569 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8253 - 13082

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
01	3782	X	3457	-0-	-325	-0-	277	1	3095	2	Y	77	79	0			2
							85	9									
02	3416	X	3043	-0-	-373	-0-	336	1	2640	2	Y	61	61	0			2
							67	9									
03	3503	X	3185	-0-	-318	-0-	371	1	2741	2	Y	66	66	0			2
							73	9									
04	3360	X	2845	-0-	-515	-0-	334	1	2432	2	Y	62	62	0			2
							11	4	68	9							
05	3472	X	2722	-0-	-750	-0-	483	1	2173	2	Y	60	60	0			2
							66	9									
06	3360	X	NO RPT	-0-	-3360	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 31HC RRCID -> 286632 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 8038 - 13722

01	333	N	-0-	-0-	-333	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 31HD RRCID -> 286660 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 8158 - 13214

01	T. A.		-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA WEST UNIT A WELL #: 30HB RRCID -> 286811 COMPL. DATE 09/11/2018 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 8275 - 14188

01	2821	X	1031	-0-	-1790	-0-	271	1	658	2	Y	93	97	0			2
							102	9									
02	2380	X	930	-0-	-1450	-0-	330	1	524	2	Y	69	69	0			2
							76	9									
03	2511	X	1021	-0-	-1490	-0-	344	1	589	2	Y	80	80	0			2
							88	9									
04	2040	X	1079	-0-	-961	-0-	326	1	647	2	Y	94	93	0			3
							3	4	103	9							
05	1302	X	1137	-0-	-165	-0-	466	1	580	2	Y	83	83	0			3
							91	9									
06	990	X	NO RPT	-0-	-990	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 13HB RRCID -> 286833 COMPL. DATE 01/01/2018 TOTAL DEPTH 2183 PERF. N/A

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 13HE RRCID -> 286834 COMPL. DATE 01/04/2018 TOTAL DEPTH 2192 PERF. N/A

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 111H RRCID -> 286888 COMPL. DATE 03/15/2015 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 8245 - 15244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5115	X	4404	-0-	-711	-0-	170	1	3650	2	Y	531	538	0			10
							584	9									
02	4088	X	3712	-0-	-376	-0-	154	1	3100	2	Y	408	410	0			8
							9	4	449	9							
03	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	191	1	3264	2	Y	602	593	0			17
							3	4	662	9							
04	4260	X	3429	-0-	-831	-0-	121	1	2671	2	Y	573	579	0			11
							7	4	630	9							
05	4402	X	3279	-0-	-1123	-0-	194	1	2452	2	Y	573	573	0			11
							3	4	630	9							
06	4260	X	NO RPT	-0-	-4260	-0-					Y	NO RPT					11

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 31HE RRCID -> 286906 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8105 - 13204

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA WEST UNIT A WELL #: 30HG RRCID -> 286975 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8403 - 13349

01	3534	X	2964	-0-	-570	-0-	115	1	2651	2	Y	180	185	0			4
							198	9									
02	2912	X	2591	-0-	-321	-0-	97	1	2331	2	Y	148	148	0			4
							163	9									
03	2883	X	2779	-0-	-104	-0-	108	1	2492	2	Y	163	163	0			4
							179	9									
04	2880	X	2421	-0-	-459	-0-	97	1	2164	2	Y	136	135	0			5
							10	4	150	9							
05	2976	X	2548	-0-	-428	-0-	136	1	2166	2	Y	224	222	0			7
							246	9									
06	2880	X	NO RPT	-0-	-2880	-0-					Y	NO RPT					7

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 31HG RRCID -> 286980 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7878 PERF. 8206 - 13062

01	T. A.		36	-0-	36	190	3	1	29	2	Y	4	5	0			-0-
							4	9									
02	190	X	-0-	-0-	-190	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
05	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	X	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 08HY RRCID -> 287102 COMPL. DATE 07/14/2018 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8221 - 18542

01	837	N	678	-0-	-159	-0-	293	1	351	2	Y	31	38	0			3
							34	9									
02	728	N	374	-0-	-354	-0-	67	1	244	2	Y	57	51	0			9
							63	9									
03	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	326	1	621	2	Y	94	92	0			11
							103	9									
04	660	N	408	-0-	-252	-0-	120	1	219	2	Y	63	66	0			8
							69	9									
05	519	N	519	-0-	-0-	-0-	48	1	283	2	Y	169	152	0			25
							2	4	186	9							
06	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					Y	NO RPT					25

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE CHIP EAST UNIT WELL #: 08HZ RRCID -> 287206 COMPL. DATE 08/21/2018 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 8180 - 18486

01	5621	X	5621	-0-	-0-	-0-	4478	2	1143	9	Y	1039	1054	0				95
02	4872	X	4667	-0-	-205	-0-	3829	2	838	9	Y	762	740	0				117
03	6262	X	5268	-0-	-994	-0-	4399	2	869	9	Y	790	814	0				93
04	6060	X	3049	-0-	-3011	-0-	2564	2	485	9	Y	441	475	0				59
05	6262	X	5204	-0-	-1058	-0-	4506	2	34	4	Y	604	573	0				90
							664	9										
06	5430	X	NO RPT	-0-	-5430	-0-					Y	NO RPT						90

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 31HH RRCID -> 287207 COMPL. DATE 09/09/2018 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 8072 - 13261

01	135	N	38	-0-	-97	-0-	31	2	7	9	Y	6	6	0				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-						-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-						-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 31HI RRCID -> 287212 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 8303 - 12889

01	3844	X	3747	-0-	-97	-0-	319	1	3354	2	Y	67	70	0				1
							74	9										
02	4228	X	3416	-0-	-812	-0-	374	1	2979	2	Y	57	56	0				2
							63	9										
03	4681	X	4422	-0-	-259	-0-	390	1	3948	2	Y	76	76	0				2
							84	9										
04	4530	X	4142	-0-	-388	-0-	351	1	3690	2	Y	77	76	0				3
							16	4	85	9								
05	4562	X	4562	-0-	-0-	-0-	530	1	3940	2	Y	84	84	0				3
							92	9										
06	4290	X	NO RPT	-0-	-4290	-0-					Y	NO RPT						3

STUMBERG RANCH UNIT E WELL #: 01ER RRCID -> 287255 COMPL. DATE 12/07/2018 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 8467 - 18029

01	705	N	705	-0-	-0-	-0-	11	1	456	2	Y	216	219	0	2	1		2
							238	9										
02	729	N	729	-0-	-0-	-0-	12	1	480	2	Y	215	215	0				2
							237	9										
03	795	N	795	-0-	-0-	-0-	13	1	521	2	Y	236	235	0				3
							1	4	260	9								
04	621	N	621	-0-	-0-	-0-	11	1	386	2	Y	201	201	0				3
							3	4	221	9								
05	940	N	940	-0-	-0-	-0-	17	1	716	2	Y	188	188	0				3
							207	9										
06	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					Y	NO RPT						3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
01	2771	N	2771	-0-	-0-	-0-	2269	2	502	9	Y	456	464	0			42
02	2800	N	2921	-0-	121	121	2398	2	523	9	Y	475	444	0			73
03	2232	N	2092	-0-	-140	-0-	1696	2	396	9	Y	360	391	0			42
04	2160	N	1618	-0-	-542	-0-	1333	2	285	9	Y	259	266	0			35
05	2232	X	2209	-0-	-23	-0-	1748	2	13	4	Y	407	381	0			61
							448	9									
06	2160	X	NO RPT	-0-	-2160	-0-					Y	NO RPT					61

BRISCOE FISHER UNIT WELL #: 01HB RRCID -> 288327 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 8175 - 13572

01	10292	X	9120	-0-	-1172	-0-	276	1	8081	2	Y	691	684	0			35
							3	4	760	9							
02	8632	X	8632	-0-	-0-	-0-	301	1	7620	2	Y	636	631	0			40
							11	4	700	9							
03	9542	X	9542	-0-	-0-	-0-	323	1	8494	2	Y	643	665	0			18
							18	4	707	9							
04	8820	X	8076	-0-	-744	-0-	286	1	7171	2	Y	518	509	0			27
							49	4	570	9							
05	9548	X	9050	-0-	-498	-0-	302	1	7983	2	Y	690	700	0			17
							6	4	759	9							
06	9240	X	NO RPT	-0-	-9240	-0-					Y	NO RPT					17

BRISCOE FISHER UNIT WELL #: 01HC RRCID -> 288328 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 8100 - 13455

01	7223	X	7097	-0-	-126	-0-	154	1	6455	2	Y	442	439	0			22
							2	4	486	9							
02	6524	X	5792	-0-	-732	-0-	147	1	5253	2	Y	350	350	0			22
							7	4	385	9							
03	7223	X	5751	-0-	-1472	-0-	171	1	5222	2	Y	315	328	0			9
							11	4	347	9							
04	6870	X	4918	-0-	-1952	-0-	175	1	4405	2	Y	280	274	0			15
							30	4	308	9							
05	7099	X	5180	-0-	-1919	-0-	195	1	4672	2	Y	282	290	0			7
							3	4	310	9							
06	6870	X	NO RPT	-0-	-6870	-0-					Y	NO RPT					7

BRISCOE FISHER UNIT WELL #: 01HF RRCID -> 288329 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 8094 - 13524

01	6014	X	5366	-0-	-648	-0-	194	1	4670	2	Y	455	453	0			23
							1	4	501	9							
02	5254	X	5254	-0-	-0-	-0-	156	1	4616	2	Y	433	429	0			27
							6	4	476	9							
03	5456	X	5058	-0-	-398	-0-	143	1	4486	2	Y	381	398	0			10
							10	4	419	9							
04	5280	X	629	-0-	-4651	-0-	101	1	481	2	Y	40	48	0			2
							3	4	44	9							
05	5828	X	1902	-0-	-3926	-0-	282	1	1458	2	Y	146	144	0			4
							1	4	161	9							
06	5640	X	NO RPT	-0-	-5640	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BRISCOE FISHER UNIT WELL #: 02HA RRCID -> 288330 COMPL. DATE 11/09/2022 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 8047 - 13616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8029	X	6703	-0-	-1326	-0-	220	1	5919	2	Y	511	507	0			26
							2	4	562	9							
02	6524	X	6335	-0-	-189	-0-	202	1	5606	2	Y	472	468	0			30
							8	4	519	9							
03	6975	X	6267	-0-	-708	-0-	237	1	5553	2	Y	423	441	0			12
							12	4	465	9							
04	6641	X	6641	-0-	-0-	-0-	267	1	5857	2	Y	434	423	0			23
							40	4	477	9							
05	7672	X	7672	-0-	-0-	-0-	302	1	6745	2	Y	564	573	0			14
							5	4	620	9							
06	6780	X	NO RPT	-0-	-6780	-0-					Y	NO RPT					14

BRISCOE FISHER UNIT WELL #: 02HC RRCID -> 288331 COMPL. DATE 01/17/2023 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 8018 - 13436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	X	604	-0-	-295	-0-	142	1	313	2	Y	135	139	0			7
							149	9									
02	840	X	768	-0-	-72	-0-	117	1	358	2	Y	265	255	0			17
							1	4	292	9							
03	989	X	989	-0-	-0-	-0-	116	1	452	2	Y	382	389	0			10
							1	4	420	9							
04	1132	X	1132	-0-	-0-	-0-	106	1	535	2	Y	443	430	0			23
							4	4	487	9							
05	961	X	853	-0-	-108	-0-	155	1	525	2	Y	157	176	0			4
							173	9									
06	960	X	NO RPT	-0-	-960	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE FISHER UNIT WELL #: 02HD RRCID -> 288332 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 7409 PERF. 8129 - 13525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6355	X	4963	-0-	-1392	-0-	271	1	4174	2	Y	470	470	0			24
							1	4	517	9							
02	5152	X	4510	-0-	-642	-0-	218	1	3824	2	Y	421	418	0			27
							5	4	463	9							
03	5735	X	5547	-0-	-188	-0-	283	1	4736	2	Y	471	485	0			13
							10	4	518	9							
04	5550	X	4205	-0-	-1345	-0-	240	1	3560	2	Y	345	340	0			18
							25	4	380	9							
05	5735	X	5512	-0-	-223	-0-	298	1	4622	2	Y	535	540	0			13
							3	4	589	9							
06	5370	X	NO RPT	-0-	-5370	-0-					Y	NO RPT					13

BRISCOE FISHER UNIT WELL #: 01HE RRCID -> 288408 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 8113 - 13482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8153	X	7444	-0-	-709	-0-	231	1	6596	2	Y	559	556	0			28
							2	4	615	9							
02	7425	X	7425	-0-	-0-	-0-	222	1	6594	2	Y	545	539	0			34
							9	4	600	9							
03	8187	X	8187	-0-	-0-	-0-	216	1	7350	2	Y	550	569	0			15
							16	4	605	9							
04	9361	X	9361	-0-	-0-	-0-	242	1	8388	2	Y	612	595	0			32
							58	4	673	9							
05	8707	X	8707	-0-	-0-	-0-	228	1	7971	2	Y	456	477	0			11
							6	4	502	9							
06	7950	X	NO RPT	-0-	-7950	-0-					Y	NO RPT					11

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 31HC RRCID -> 288839 COMPL. DATE 08/07/2019 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7992 - 14758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5983	X	4335	-0-	-1648	-0-	282	1	3157	2	Y	814	775	0	37	1	16
							1	4	895	9							
02	5404	X	2043	-0-	-3361	-0-	245	1	1425	2	Y	335	341	0			10
							4	4	369	9							
03	3875	X	1957	-0-	-1918	-0-	272	1	1340	2	Y	311	317	0			4
							3	4	342	9							
04	4200	X	2375	-0-	-1825	-0-	285	1	1665	2	Y	383	374	0			13
							4	4	421	9							
05	4340	X	2149	-0-	-2191	-0-	298	1	1432	2	Y	381	378	0			16
							419	9									
06	4200	X	NO RPT	-0-	-4200	-0-					Y	NO RPT					16

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 31HB RRCID -> 288882 COMPL. DATE 08/05/2019 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7929 - 14698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6086	X	6086	-0-	-0-	-0-	227	1	4713	2	Y	1040	1000	0	48	1	21
							2	4	1144	9							
02	4368	X	4182	-0-	-186	-0-	223	1	3234	2	Y	650	652	0			19
							10	4	715	9							
03	5416	X	5416	-0-	-0-	-0-	284	1	4202	2	Y	835	843	0			11
							11	4	919	9							
04	4680	X	4279	-0-	-401	-0-	266	1	3294	2	Y	647	637	0			21
							7	4	712	9							
05	4836	X	4361	-0-	-475	-0-	274	1	3269	2	Y	744	735	0			30
							818	9									
06	4680	X	NO RPT	-0-	-4680	-0-					Y	NO RPT					30

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 31HE RRCID -> 288911 COMPL. DATE 08/05/2019 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7901 - 14670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	X	2839	-0-	-13	-0-	311	1	1993	2	Y	485	464	0	22	1	10
							1	4	534	9							
02	2576	X	1745	-0-	-831	-0-	283	1	1172	2	Y	260	262	0			8
							4	4	286	9							
03	2852	X	2008	-0-	-844	-0-	348	1	1335	2	Y	293	297	0			4
							3	4	322	9							
04	2760	X	1848	-0-	-912	-0-	332	1	1221	2	Y	265	260	0			9
							3	4	292	9							
05	1922	N	1826	-0-	-96	-0-	358	1	1150	2	Y	289	286	0			12
							318	9									
06	1950	N	NO RPT	-0-	-1950	-0-					Y	NO RPT					12

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 26HX RRCID -> 288917 COMPL. DATE 08/30/2019 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8089 - 13432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9734	X	9685	-0-	-49	-0-	125	1	8220	2	Y	1218	1220	0			92
							1340	9									
02	9303	X	9303	-0-	-0-	-0-	117	1	7998	2	Y	1080	1055	0			117
							1188	9									
03	10125	X	10125	-0-	-0-	-0-	117	1	8681	2	Y	1206	1246	0			77
							1327	9									
04	9527	X	9527	-0-	-0-	-0-	111	1	8211	2	Y	1092	1103	0			66
							4	4	1201	9							
05	9734	X	9574	-0-	-160	-0-	121	1	8218	2	Y	1123	1131	0			58
							1235	9									
06	9420	X	NO RPT	-0-	-9420	-0-					Y	NO RPT					58

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 31HD RRCID -> 288939 COMPL. DATE 08/05/2019 TOTAL DEPTH 7241 PERF. 7882 - 14651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	311	1	2550	2	Y	837	798	0	38	1	17
							1	4	921	9							
02	2912	X	2541	-0-	-371	-0-	276	1	1700	2	Y	509	511	0			15
							5	4	560	9							
03	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	344	1	2246	2	Y	664	670	0			9
							6	4	730	9							
04	3120	X	3078	-0-	-42	-0-	335	1	2071	2	Y	606	595	0			20
							5	4	667	9							
05	3224	X	2811	-0-	-413	-0-	346	1	1795	2	Y	609	604	0			25
							670	9									
06	3120	X	NO RPT	-0-	-3120	-0-					Y	NO RPT					25

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 26HZ RRCID -> 288972 COMPL. DATE 08/30/2019 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 8062 - 14007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8751	X	8751	-0-	-0-	-0-	190	1	7678	2	Y	803	796	0			61
							883	9									
02	7843	X	7843	-0-	-0-	-0-	187	1	6895	2	Y	692	678	0			75
							761	9									
03	8680	X	8005	-0-	-675	-0-	192	1	7107	2	Y	642	676	0			41
							706	9									
04	8460	X	7193	-0-	-1267	-0-	190	1	6393	2	Y	552	560	0			33
							3	4	607	9							
05	8742	X	7467	-0-	-1275	-0-	183	1	6636	2	Y	589	592	0			30
							648	9									
06	8460	X	NO RPT	-0-	-8460	-0-					Y	NO RPT					30

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 33HU RRCID -> 289395 COMPL. DATE 01/26/2020 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8280 - 14346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5797	X	5300	-0-	-497	-0-	168	1	4465	2	N	596	608	0			43
							11	4	656	9							
02	6644	X	6644	-0-	-0-	-0-	168	1	5687	2	N	716	689	0			70
							1	4	788	9							
03	5983	X	5628	-0-	-355	-0-	168	1	4892	2	N	515	548	0			37
							1	4	567	9							
04	5790	X	5028	-0-	-762	-0-	148	1	4320	2	N	491	493	0			35
							20	4	540	9							
05	7347	X	5422	-0-	-1925	-0-	184	1	4559	2	N	616	604	0			47
							1	4	678	9							
06	7110	X	NO RPT	-0-	-7110	-0-					N	NO RPT					47

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 14HA RRCID -> 289496 COMPL. DATE 03/02/2020 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 7191 - 12716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3999	X	2970	-0-	-1029	-0-	201	1	2585	2	Y	167	165	1			27
							184	9									
02	3612	X	2934	-0-	-678	-0-	195	1	2486	2	Y	230	195	1			62
							253	9									
03	3534	X	3404	-0-	-130	-0-	205	1	2984	2	Y	195	228	1			29
							215	9									
04	3420	X	3186	-0-	-234	-0-	143	1	2841	2	Y	184	189	1			24
							202	9									
05	3255	X	3076	-0-	-179	-0-	152	1	2676	2	Y	223	209	1			38
							3	4	245	9							
06	3300	X	NO RPT	-0-	-3300	-0-					Y	NO RPT					38

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 14HB RRCID -> 289497 COMPL. DATE 03/02/2020 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 6914 - 12606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3875	X	3809	-0-	-66	-0-	184 286	1 9	3339	2	Y	260	241	1			42
02	3500	X	3415	-0-	-85	-0-	178 285	1 9	2952	2	Y	259	231	1			70
03	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	190 271	1 9	3678	2	Y	246	280	1			36
04	3750	X	3655	-0-	-95	-0-	134 242	1 9	3279	2	Y	220	227	1			29
05	3813	X	3012	-0-	-801	-0-	139 3	1 4	2681 189	2 9	Y	172	172	1			29
06	4020	X	NO RPT	-0-	-4020	-0-					Y	NO RPT					29

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 14HC RRCID -> 289524 COMPL. DATE 03/12/2020 TOTAL DEPTH 6479 PERF. 7006 - 12606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	X	2223	-0-	-164	-0-	255 308	1 9	1660	2	Y	280	275	1			45
02	2156	X	2154	-0-	-2	-0-	244 339	1 9	1571	2	Y	308	270	1			83
03	2449	X	2145	-0-	-304	-0-	254 264	1 9	1627	2	Y	240	288	1			35
04	2370	X	2126	-0-	-244	-0-	177 243	1 9	1706	2	Y	221	227	1			29
05	2449	X	2297	-0-	-152	-0-	185 2	1 4	1823 287	2 9	Y	261	245	1			45
06	2310	X	NO RPT	-0-	-2310	-0-					Y	NO RPT					45

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 33HV RRCID -> 289525 COMPL. DATE 01/27/2020 TOTAL DEPTH 7727 PERF. 8364 - 14199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6851	X	3894	-0-	-2957	-0-	142 8	1 4	3196 548	2 9	N	498	509	0			36
02	5992	X	3878	-0-	-2114	-0-	131 1	1 4	3282 464	2 9	N	422	417	0			41
03	6634	X	4208	-0-	-2426	-0-	139 1	1 4	3586 482	2 9	N	438	448	0			31
04	4800	X	3688	-0-	-1112	-0-	129 14	1 4	3088 457	2 9	N	415	416	0			30
05	4433	X	3976	-0-	-457	-0-	157 1	1 4	3316 502	2 9	N	456	451	0			35
06	4170	X	NO RPT	-0-	-4170	-0-					N	NO RPT					35

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 33HW RRCID -> 289526 COMPL. DATE 01/22/2020 TOTAL DEPTH 7746 PERF. 8265 - 14114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22413	X	6413	-0-	-16000	-0-	152 14	1 4	5583 664	2 9	N	604	627	0			44
02	12824	X	4550	-0-	-8274	-0-	132 1	1 4	3995 422	2 9	N	384	391	0			37
03	14198	X	7758	-0-	-6440	-0-	192 2	1 4	6870 694	2 9	N	631	623	0			45
04	13740	X	5183	-0-	-8557	-0-	137 21	1 4	4523 502	2 9	N	456	468	0			33
05	8370	X	4095	-0-	-4275	-0-	257 1	1 4	3445 392	2 9	N	356	362	0			27
06	7500	X	NO RPT	-0-	-7500	-0-					N	NO RPT					27

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 26HY RRCID -> 289647 COMPL. DATE 08/30/2019 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 7924 - 13472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13454	X	6766	-0-	-6688	-0-	181	1	5814	2	Y	701	720	0			53
							771	9									
02	11648	X	5014	-0-	-6634	-0-	219	1	4066	2	Y	663	644	0			72
							729	9									
03	12896	X	5183	-0-	-7713	-0-	204	1	4095	2	Y	804	824	0			52
							884	9									
04	12480	X	4125	-0-	-8355	-0-	182	1	3268	2	Y	612	627	0			37
							2	4	673	9							
05	11470	X	5133	-0-	-6337	-0-	142	1	4118	2	Y	794	790	0			41
							873	9									
06	6540	X	NO RPT	-0-	-6540	-0-					Y	NO RPT					41

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 29HC RRCID -> 289751 COMPL. DATE 03/24/2020 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 8027 - 15917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5394	X	3302	-0-	-2092	-0-	261	1	2306	2	Y	668	671	0			5
							735	9									
02	4396	X	4011	-0-	-385	-0-	247	1	2835	2	Y	843	822	0	14	1	12
							2	4	927	9							
03	5084	X	4402	-0-	-682	-0-	318	1	3091	2	Y	902	902	0			12
							1	4	992	9							
04	4920	X	4561	-0-	-359	-0-	243	1	3274	2	Y	946	951	0			7
							3	4	1041	9							
05	5084	X	3617	-0-	-1467	-0-	210	1	2558	2	Y	772	773	0			6
							849	9									
06	4290	X	NO RPT	-0-	-4290	-0-					Y	NO RPT					6

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 29HA RRCID -> 289752 COMPL. DATE 03/24/2020 TOTAL DEPTH 7267 PERF. 7841 - 15915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	X	1140	-0-	-689	-0-	284	1	610	2	Y	224	224	0			2
							246	9									
02	1624	X	1025	-0-	-599	-0-	307	1	510	2	Y	189	185	0	3	1	3
							208	9									
03	1798	X	992	-0-	-806	-0-	362	1	451	2	Y	163	164	0			2
							179	9									
04	1560	X	875	-0-	-685	-0-	255	1	444	2	Y	160	161	0			1
							176	9									
05	1426	X	726	-0-	-700	-0-	201	1	371	2	Y	140	140	0			1
							154	9									
06	1110	X	NO RPT	-0-	-1110	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE CHUPADERA RANCH A WELL #: 04HC RRCID -> 289784 COMPL. DATE 04/21/2020 TOTAL DEPTH 6359 PERF. 7022 - 12291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	X	431	-0-	-2390	-0-	53	1	308	2	Y	64	90	1			10
							70	9									
02	2548	X	33	-0-	-2515	-0-	33	1			Y	-0-	10	1			-0-
03	6312	X	6312	-0-	-0-	-0-	179	1	5140	2	Y	903	770	1			133
							993	9									
04	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	153	1	2912	2	Y	521	586	1			68
							573	9									
05	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	163	1	2456	2	Y	524	503	1			89
							3	4	576	9							
06	5010	X	NO RPT	-0-	-5010	-0-					Y	NO RPT					89

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
STUMBERG RANCH WELL #: 16HB RRCID -> 289808 COMPL. DATE 02/26/2020 TOTAL DEPTH 7305 PERF. 9017 - 12330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	45	-0-	-327	-0-	1	1	22	2	Y	20	24	0			-0-
							22	9									
02	308	N	34	-0-	-274	-0-	16	2	18	9	Y	16	16	0			-0-
03	455	N	455	-0-	-0-	-0-	6	1	244	2	Y	186	184	0			2
							205	9									
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	1	1	29	2	Y	10	12	0			-0-
							11	9									
05	31	N	3	-0-	-28	-0-	2	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
06	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 29HB RRCID -> 289848 COMPL. DATE 03/26/2020 TOTAL DEPTH 7229 PERF. 7839 - 15815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	321	-0-	-640	-0-	276	1	30	2	Y	14	16	0			-0-
							15	9									
02	616	N	323	-0-	-293	-0-	295	1	18	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
03	930	N	373	-0-	-557	-0-	373	1			Y	-0-					-0-
04	570	N	570	-0-	-0-	-0-	296	1	180	2	Y	85	84	0			1
							94	9									
05	372	N	336	-0-	-36	-0-	212	1	81	2	Y	39	40	0			-0-
							43	9									
06	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CHUPADERA RANCH A WELL #: 04HB RRCID -> 289924 COMPL. DATE 12/27/2022 TOTAL DEPTH 6363 PERF. 6817 - 12226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6674	X	6674	-0-	-0-	-0-	175	1	5952	2	Y	497	469	1			80
							547	9									
02	6502	X	6502	-0-	-0-	-0-	184	1	5771	2	Y	497	443	1			134
							547	9									
03	5363	X	4680	-0-	-683	-0-	191	1	4168	2	Y	292	383	1			43
							321	9									
04	6450	X	3606	-0-	-2844	-0-	135	1	3219	2	Y	229	242	1			30
							252	9									
05	7192	X	3265	-0-	-3927	-0-	140	1	2856	2	Y	242	231	1			41
							3	4	266	9							
06	6960	X	NO RPT	-0-	-6960	-0-					Y	NO RPT					41

BRISCOE CHUPADERA RANCH A WELL #: 04HA RRCID -> 289962 COMPL. DATE 01/04/2023 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 7009 - 14018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6448	X	4860	-0-	-1588	-0-	181	1	4356	2	Y	294	297	1			47
							323	9									
02	5516	X	4560	-0-	-956	-0-	144	1	4107	2	Y	281	252	1			76
							309	9									
03	6107	X	5563	-0-	-544	-0-	152	1	5122	2	Y	263	300	1			39
							289	9									
04	5820	X	5206	-0-	-614	-0-	107	1	4824	2	Y	250	256	1			33
							275	9									
05	5952	X	5324	-0-	-628	-0-	122	1	4844	2	Y	320	298	1			55
							6	4	352	9							
06	5370	X	NO RPT	-0-	-5370	-0-					Y	NO RPT					55

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 34HB RRCID -> 291255 COMPL. DATE 09/12/2021 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 7889 - 14409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7998	X	6826	-0-	-1172	-0-	242	1	5388	2	Y	1087	1114	0			44
							1196	9									
02	7519	X	7519	-0-	-0-	-0-	168	1	6017	2	Y	1213	1192	0			65
							1334	9									
03	7564	X	7026	-0-	-538	-0-	158	1	5723	2	Y	1041	1049	0			57
							1145	9									
04	7258	X	7258	-0-	-0-	-0-	58	1	5751	2	Y	1277	1270	0			64
							44	4	1405	9							
05	7998	X	4310	-0-	-3688	-0-	108	1	3425	2	Y	698	716	0			46
							9	4	768	9							
06	7740	X	NO RPT	-0-	-7740	-0-					Y	NO RPT					46

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 34HA RRCID -> 291319 COMPL. DATE 09/12/2021 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 7876 - 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
01	14384	X	12288	-0-	-2096	-0-	163	1	10539	2	Y	1441	1476	0			58
							1	4	1585	9							
02	12852	X	11331	-0-	-1521	-0-	133	1	9678	2	Y	1382	1366	0			74
							1520	9									
03	14229	X	11822	-0-	-2407	-0-	136	1	10066	2	Y	1473	1466	0			81
							1620	9									
04	13770	X	11681	-0-	-2089	-0-	120	1	9898	2	Y	1443	1451	0			73
							76	4	1587	9							
05	12555	X	11604	-0-	-951	-0-	111	1	9991	2	Y	1341	1325	0			89
							27	4	1475	9							
06	12150	X	NO RPT	-0-	-12150	-0-					Y	NO RPT					89

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 34HC RRCID -> 291320 COMPL. DATE 09/11/2021 TOTAL DEPTH 7433 PERF. 7946 - 14466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10974	X	8369	-0-	-2605	-0-	184	1	7323	2	Y	784	811	0			32
							862	9									
02	9828	X	8651	-0-	-1177	-0-	125	1	7563	2	Y	875	860	0			47
							963	9									
03	10230	X	9921	-0-	-309	-0-	168	1	8632	2	Y	1019	1010	0			56
							1121	9									
04	10581	X	10581	-0-	-0-	-0-	146	1	9180	2	Y	1076	1078	0			54
							71	4	1184	9							
05	11024	X	11024	-0-	-0-	-0-	137	1	9707	2	Y	1048	1033	0			69
							27	4	1153	9							
06	9600	X	NO RPT	-0-	-9600	-0-					Y	NO RPT					69

BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 02HA RRCID -> 291338 COMPL. DATE 03/25/2018 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 7483 - 13373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	137	-0-	-390	-0-	3	1	106	2	Y	25	29	0			1
							28	9									
02	476	N	37	-0-	-439	-0-	1	1	26	2	Y	9	9	0			1
							10	9									
03	496	N	495	-0-	-1	-0-	11	1	351	2	Y	121	119	0			3
							133	9									
04	228	N	228	-0-	-0-	-0-	5	1	146	2	Y	68	67	0			4
							2	4	75	9							
05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	172	2	48	9	Y	44	46	0			2
06	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 02HB RRCID -> 291340 COMPL. DATE 04/01/2018 TOTAL DEPTH 6734 PERF. 7198 - 12857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	1017	-0-	-750	-0-	24	1	911	2	Y	72	74	0			4
							3	4	79	9							
02	1428	N	1161	-0-	-267	-0-	23	1	1021	2	Y	106	103	0			7
							117	9									
03	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	50	1	1596	2	Y	100	105	0			2
							1	4	110	9							
04	990	N	754	-0-	-236	-0-	20	1	635	2	Y	83	80	0			5
							8	4	91	9							
05	1271	N	1098	-0-	-173	-0-	1	1	985	2	Y	102	102	0			5
							112	9									
06	1710	N	NO RPT	-0-	-1710	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 01HA RRCID -> 291413 COMPL. DATE 03/01/2018 TOTAL DEPTH 6673 PERF. 7292 - 13881

01	837	N	448	-0-	-389	-0-	11	1	413	2	Y	21	21	0			1
							1	4	23	9							
02	672	N	620	-0-	-52	-0-	12	1	553	2	Y	50	48	0			3
							55	9									
03	562	N	562	-0-	-0-	-0-	16	1	499	2	Y	43	45	0			1
							47	9									
04	521	N	521	-0-	-0-	-0-	15	1	464	2	Y	33	32	0			2
							6	4	36	9							
05	682	N	595	-0-	-87	-0-	1	1	571	2	Y	21	22	0			1
							23	9									
06	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 02HV RRCID -> 291469 COMPL. DATE 05/02/2018 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 7713 - 13903

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 02HC RRCID -> 291696 COMPL. DATE 02/28/2018 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7287 - 13215

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 35HA RRCID -> 291760 COMPL. DATE 09/10/2021 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 8493 - 14783

01	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 35HB RRCID -> 291829 COMPL. DATE 09/14/2021 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 8194 - 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
01	13516	X	13131	-0-	-385	-0-	186	1	10719	2	Y	2023	2073	0			82
							1	4	2225	9							
02	12208	X	11667	-0-	-541	-0-	195	1	9477	2	Y	1814	1798	0			98
							1995	9									
03	13516	X	12940	-0-	-576	-0-	248	1	10516	2	Y	1978	1968	0			108
							2176	9									
04	13238	X	13238	-0-	-0-	-0-	199	1	10709	2	Y	2043	2048	0			103
							83	4	2247	9							
05	13516	X	13055	-0-	-461	-0-	175	1	10769	2	Y	1893	1871	0			125
							29	4	2082	9							
06	12720	X	NO RPT	-0-	-12720	-0-					Y	NO RPT					125

BRISCOE FISHER UNIT WELL #: 04HA RRCID -> 292109 COMPL. DATE 11/27/2021 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 8040 - 14009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10137	X	8461	-0-	-1676	-0-	234	1	7143	2	Y	984	987	0			50
							2	4	1082	9							
02	9604	X	7205	-0-	-2399	-0-	243	1	6059	2	Y	814	813	0			51
							8	4	895	9							
03	10633	X	6826	-0-	-3807	-0-	266	1	5775	2	Y	703	735	0			19
							12	4	773	9							
04	10290	X	5988	-0-	-4302	-0-	265	1	5031	2	Y	597	585	0			31
							35	4	657	9							
05	10261	X	7608	-0-	-2653	-0-	284	1	6328	2	Y	901	910	0			22
							5	4	991	9							
06	8190	X	NO RPT	-0-	-8190	-0-					Y	NO RPT					22

BRISCOE FISHER UNIT WELL #: 04HB RRCID -> 292112 COMPL. DATE 11/27/2021 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 8038 - 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
01	9089	X	9089	-0-	-0-	-0-	319	1	7906	2	Y	784	776	0			40
							2	4	862	9							
02	7756	X	7443	-0-	-313	-0-	317	1	6433	2	Y	622	623	0			39
							9	4	684	9							
03	8587	X	7799	-0-	-788	-0-	355	1	6778	2	Y	593	616	0			16
							14	4	652	9							
04	8790	X	6621	-0-	-2169	-0-	339	1	5706	2	Y	488	478	0			26
							39	4	537	9							
05	9083	X	7314	-0-	-1769	-0-	365	1	6242	2	Y	638	649	0			15
							5	4	702	9							
06	8790	X	NO RPT	-0-	-8790	-0-					Y	NO RPT					15

BRISCOE FISHER UNIT WELL #: 03HA RRCID -> 292162 COMPL. DATE 11/27/2021 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 7896 - 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
01	9548	X	8524	-0-	-1024	-0-	240	1	7537	2	Y	677	674	0			34
							2	4	745	9							
02	8624	X	7922	-0-	-702	-0-	262	1	6976	2	Y	613	608	0			39
							10	4	674	9							
03	9548	X	7109	-0-	-2439	-0-	281	1	6267	2	Y	498	523	0			14
							13	4	548	9							
04	9240	X	7416	-0-	-1824	-0-	293	1	6522	2	Y	505	492	0			27
							45	4	556	9							
05	8773	X	7391	-0-	-1382	-0-	282	1	6446	2	Y	598	611	0			14
							5	4	658	9							
06	8490	X	NO RPT	-0-	-8490	-0-					Y	NO RPT					14

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BRISCOE FISHER UNIT WELL #: 04HC RRCID -> 292175 COMPL. DATE 11/27/2021 TOTAL DEPTH 7408 PERF. 8034 - 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
01	12803	X	11029	-0-	-1774	-0-	212	1	10008	2	Y	733	731	0			37
							3	4	806	9							
02	10444	X	8597	-0-	-1847	-0-	225	1	7752	2	Y	554	556	0			35
							11	4	609	9							
03	11842	X	7984	-0-	-3858	-0-	247	1	7208	2	Y	467	489	0			13
							15	4	514	9							
04	11460	X	7600	-0-	-3860	-0-	269	1	6811	2	Y	430	420	0			23
							47	4	473	9							
05	11842	X	9384	-0-	-2458	-0-	308	1	8374	2	Y	633	641	0			15
							6	4	696	9							
06	10680	X	NO RPT	-0-	-10680	-0-					Y	NO RPT					15

BRISCOE FISHER UNIT WELL #: 03HB RRCID -> 292246 COMPL. DATE 11/26/2021 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7869 - 13474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8618	X	7095	-0-	-1523	-0-	277	1	6181	2	Y	577	575	0			29
							2	4	635	9							
02	6860	X	6803	-0-	-57	-0-	277	1	5924	2	Y	540	535	0			34
							8	4	594	9							
03	7595	X	6341	-0-	-1254	-0-	302	1	5526	2	Y	455	477	0			12
							12	4	501	9							
04	7350	X	4784	-0-	-2566	-0-	280	1	4112	2	Y	331	326	0			17
							28	4	364	9							
05	7564	X	6118	-0-	-1446	-0-	313	1	5244	2	Y	506	511	0			12
							4	4	557	9							
06	7290	X	NO RPT	-0-	-7290	-0-					Y	NO RPT					12

BRISCOE FISHER UNIT WELL #: 03HC RRCID -> 292258 COMPL. DATE 11/27/2021 TOTAL DEPTH 7361 PERF. 7820 - 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
01	12369	X	8688	-0-	-3681	-0-	78	1	8176	2	Y	392	399	0			20
							3	4	431	9							
02	9044	X	5564	-0-	-3480	-0-	133	1	5159	2	Y	241	246	0			15
							7	4	265	9							
03	11563	X	6736	-0-	-4827	-0-	291	1	6146	2	Y	260	268	0			7
							13	4	286	9							
04	11190	X	6673	-0-	-4517	-0-	231	1	6122	2	Y	253	247	0			13
							42	4	278	9							
05	11563	X	7636	-0-	-3927	-0-	249	1	7000	2	Y	347	352	0			8
							5	4	382	9							
06	8400	X	NO RPT	-0-	-8400	-0-					Y	NO RPT					8

BRISCOE FISHER UNIT WELL #: 03HD RRCID -> 292381 COMPL. DATE 11/26/2021 TOTAL DEPTH 7359 PERF. 7788 - 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
01	8897	X	6599	-0-	-2298	-0-	266	1	5821	2	Y	464	463	0			23
							2	4	510	9							
02	6421	X	6421	-0-	-0-	-0-	273	1	5655	2	Y	441	436	0			28
							8	4	485	9							
03	7161	X	6414	-0-	-747	-0-	303	1	5661	2	Y	398	415	0			11
							12	4	438	9							
04	6930	X	5058	-0-	-1872	-0-	284	1	4411	2	Y	303	298	0			16
							30	4	333	9							
05	7161	X	5686	-0-	-1475	-0-	307	1	4928	2	Y	406	412	0			10
							4	4	447	9							
06	6870	X	NO RPT	-0-	-6870	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BRISCOE CHIP EAST RANCH UNIT F WELL #: 01HA RRCID -> 293031 COMPL. DATE 02/04/2022 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8410 - 13427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13051	X	8419	-0-	-4632	-0-	304	1	7409	2	Y	616	622	0			9
							28	4	678	9							
02	11788	X	8419	-0-	-3369	-0-	311	1	7343	2	Y	688	686	0			11
							8	4	757	9							
03	10881	X	9034	-0-	-1847	-0-	328	1	7886	2	Y	744	738	0			17
							2	4	818	9							
04	10290	X	8087	-0-	-2203	-0-	299	1	7023	2	Y	646	650	0			13
							54	4	711	9							
05	10633	X	8840	-0-	-1793	-0-	324	1	7756	2	Y	689	690	0			12
							2	4	758	9							
06	9030	X	NO RPT	-0-	-9030	-0-					Y	NO RPT					12

BRISCOE CHIP EAST RANCH UNIT F WELL #: 01HC RRCID -> 293056 COMPL. DATE 02/04/2022 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 8602 - 13416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8339	X	5197	-0-	-3142	-0-	142	1	4369	2	Y	609	614	0			9
							16	4	670	9							
02	7532	X	5917	-0-	-1615	-0-	233	1	4903	2	Y	705	702	0			12
							5	4	776	9							
03	6555	X	6555	-0-	-0-	-0-	273	1	5453	2	Y	753	748	0			17
							1	4	828	9							
04	7215	X	7215	-0-	-0-	-0-	239	1	6026	2	Y	821	822	0			16
							47	4	903	9							
05	7211	X	7211	-0-	-0-	-0-	254	1	6076	2	Y	800	802	0			14
							1	4	880	9							
06	6330	X	NO RPT	-0-	-6330	-0-					Y	NO RPT					14

BRISCOE CHIP EAST RANCH UNIT F WELL #: 01HE RRCID -> 293167 COMPL. DATE 02/04/2022 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 9093 - 13495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4743	X	3434	-0-	-1309	-0-	194	1	2885	2	Y	313	317	0			4
							11	4	344	9							
02	4284	X	3394	-0-	-890	-0-	266	1	2788	2	Y	306	305	0			5
							3	4	337	9							
03	4433	X	3659	-0-	-774	-0-	329	1	2996	2	Y	303	301	0			7
							1	4	333	9							
04	4290	X	1288	-0-	-3002	-0-	326	1	860	2	Y	86	91	0			2
							7	4	95	9							
05	4433	X	646	-0-	-3787	-0-	402	1	221	2	Y	21	23	0			-0-
							23	9									
06	3630	X	NO RPT	-0-	-3630	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 01HW RRCID -> 294222 COMPL. DATE 07/02/2018 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7433 - 18213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3565	X	2085	-0-	-1480	-0-	298	1	1600	2	N	166	173	0			12
							4	4	183	9							
02	2236	X	2236	-0-	-0-	-0-	285	1	1769	2	N	165	161	0			16
							182	9									
03	2572	X	2572	-0-	-0-	-0-	295	1	2097	2	N	163	167	0			12
							1	4	179	9							
04	2422	X	2422	-0-	-0-	-0-	275	1	1955	2	N	166	166	0			12
							9	4	183	9							
05	2535	X	2535	-0-	-0-	-0-	322	1	2027	2	N	168	167	0			13
							1	4	185	9							
06	2490	X	NO RPT	-0-	-2490	-0-					N	NO RPT					13

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 34HX RRCID -> 294314 COMPL. DATE 02/25/2020 TOTAL DEPTH 7647 PERF. 7871 - 13583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4557	X	305	-0-	-4252	-0-	304	1	1	2	Y	-0-	1	0			-0-
02	4116	X	290	-0-	-3826	-0-	290	1			Y	-0-					-0-
03	1348	X	1348	-0-	-0-	-0-	279	1	936	2	Y	119	117	0			2
							2	4	131	9							
04	961	X	961	-0-	-0-	-0-	255	1	619	2	Y	78	77	0			3
							1	4	86	9							
05	620	X	278	-0-	-342	-0-	276	1	2	2	Y	-0-	3	0			-0-
06	1290	X	NO RPT	-0-	-1290	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 34HZ RRCID -> 294315 COMPL. DATE 02/25/2020 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7877 - 13639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8153	X	5403	-0-	-2750	-0-	328	1	4092	2	Y	892	860	0	41	1	18
							2	4	981	9							
02	7364	X	4293	-0-	-3071	-0-	295	1	3273	2	Y	650	649	0			19
							10	4	715	9							
03	7099	X	6613	-0-	-486	-0-	386	1	5111	2	Y	1003	1009	0			13
							13	4	1103	9							
04	5640	X	5255	-0-	-385	-0-	368	1	4019	2	Y	781	768	0			26
							9	4	859	9							
05	6888	X	6888	-0-	-0-	-0-	391	1	5485	2	Y	920	909	0			37
							1012	9									
06	6390	X	NO RPT	-0-	-6390	-0-					Y	NO RPT					37

ROGERS DENTONIO 29 UNIT WELL #: 02HF RRCID -> 294320 COMPL. DATE 01/05/2019 TOTAL DEPTH 7129 PERF. 7609 - 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
01	5239	X	1011	-0-	-4228	-0-	74	1	830	2	Y	97	99	0			20
							107	9									
02	4732	X	8	-0-	-4724	-0-	8	1			Y	-0-	8	0			12
03	5208	X	987	-0-	-4221	-0-	326	1	487	2	Y	158	168	0			2
							174	9									
04	5040	X	882	-0-	-4158	-0-	225	1	620	2	Y	33	35	0			-0-
							1	4	36	9							
05	4929	X	4353	-0-	-576	-0-	236	1	3706	2	Y	374	372	0			2
							411	9									
06	990	X	NO RPT	-0-	-990	-0-					Y	NO RPT					2

ROGERS DENTONIO 29 UNIT WELL #: 02HG RRCID -> 294321 COMPL. DATE 01/10/2019 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7787 - 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
01	10540	X	2020	-0-	-8520	-0-	42	1	1757	2	Y	201	206	0			41
							221	9									
02	9520	X	-0-	-0-	-9520	-0-					Y	-0-	17	0			24
03	10540	X	491	-0-	-10049	-0-	31	1	341	2	Y	108	131	0			1
							119	9									
04	11089	X	11089	-0-	-0-	-0-	233	1	10019	2	Y	754	751	0			4
							8	4	829	9							
05	12921	X	12921	-0-	-0-	-0-	171	1	11627	2	Y	1020	1019	0			5
							1	4	1122	9							
06	1950	X	NO RPT	-0-	-1950	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

STUMBERG RANCH UNIT E WELL #: 01HC RRCID -> 294322 COMPL. DATE 12/06/2018 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 8596 - 18102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	21	1	874	2	Y	400	406	0	3	1	4
							440	9									
02	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	21	1	888	2	Y	385	385	0			4
							424	9									
03	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	24	1	964	2	Y	420	419	0			5
							1	4	462	9							
04	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	21	1	715	2	Y	360	359	0			6
							5	4	396	9							
05	1116	N	1030	-0-	-86	-0-	16	1	673	2	Y	310	311	0			5
							341	9									
06	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					Y	NO RPT					5

STUMBERG RANCH UNIT E WELL #: 01HD RRCID -> 294323 COMPL. DATE 12/17/2018 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 8600 - 18080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	738	X	738	-0-	-0-	-0-	1	1	56	2	Y	619	626	0	5	1	6
							681	9									
02	733	X	733	-0-	-0-	-0-	1	1	59	2	Y	612	612	0			6
							673	9									
03	781	N	781	-0-	-0-	-0-	2	1	62	2	Y	652	651	0			7
							717	9									
04	713	N	713	-0-	-0-	-0-	1	1	50	2	Y	602	600	0			9
							662	9									
05	466	N	466	-0-	-0-	-0-	1	1	35	2	Y	391	393	0			7
							430	9									
06	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					7

STUMBERG RANCH UNIT E WELL #: 01HF RRCID -> 294324 COMPL. DATE 12/02/2018 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 8767 - 18255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	868	N	746	-0-	-122	-0-	10	1	438	2	Y	271	277	0	2	1	3
							298	9									
02	784	N	209	-0-	-575	-0-	1	1	29	2	Y	163	164	0			2
							179	9									
03	868	N	570	-0-	-298	-0-	7	1	284	2	Y	254	253	0			3
							279	9									
04	720	N	469	-0-	-251	-0-	6	1	216	2	Y	223	223	0			3
							2	4	245	9							
05	410	N	410	-0-	-0-	-0-	5	1	198	2	Y	188	188	0			3
							207	9									
06	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT					3

DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 02HD RRCID -> 294337 COMPL. DATE 08/22/2018 TOTAL DEPTH 7646 PERF. 7630 - 17657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10447	X	-0-	-0-	-10447	-0-					Y	-0-					-0-
02	9436	X	2080	-0-	-7356	-0-	55	1	1851	2	Y	156	133	0	19	1	4
							2	4	172	9							
03	5012	X	5012	-0-	-0-	-0-	175	1	4393	2	Y	403	399	0			8
							1	4	443	9							
04	4378	X	4378	-0-	-0-	-0-	177	1	3914	2	Y	261	262	0			7
							287	9									
05	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	171	1	3534	2	Y	218	223	0	1	1	1
							15	4	240	9							
06	4860	X	NO RPT	-0-	-4860	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 02HE RRCID -> 294338 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7505 - 17540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	X	722	-0-	-1231	-0-	113	1	282	2	Y	295	291	0			4
							2	4	325	9							
02	1764	X	1111	-0-	-653	-0-	104	1	783	2	Y	203	177	0	25	1	5
							1	4	223	9							
03	1201	X	1201	-0-	-0-	-0-	213	1	755	2	Y	212	213	0			4
							233	9									
04	690	X	666	-0-	-24	-0-	126	1	443	2	Y	88	90	0			2
							97	9									
05	1240	X	788	-0-	-452	-0-	107	1	565	2	Y	104	105	0			1
							2	4	114	9							
06	1200	X	NO RPT	-0-	-1200	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 34HY RRCID -> 294340 COMPL. DATE 02/25/2020 TOTAL DEPTH 7621 PERF. 7968 - 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
01	5363	X	4089	-0-	-1274	-0-	249	1	3379	2	Y	418	403	0	19	1	8
							1	4	460	9							
02	4844	X	3354	-0-	-1490	-0-	282	1	2725	2	Y	308	307	0			9
							8	4	339	9							
03	4402	X	4024	-0-	-378	-0-	343	1	3271	2	Y	365	369	0			5
							8	4	402	9							
04	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-	351	1	3515	2	Y	388	380	0			13
							8	4	427	9							
05	4092	X	3798	-0-	-294	-0-	357	1	3016	2	Y	386	383	0			16
							425	9									
06	3960	X	NO RPT	-0-	-3960	-0-					Y	NO RPT					16

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 21HV RRCID -> 294343 COMPL. DATE 01/18/2019 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 7769 - 20271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6634	X	5301	-0-	-1333	-0-	184	1	3794	2	Y	1193	1194	0			9
							11	4	1312	9							
02	5992	X	2785	-0-	-3207	-0-	95	1	2038	2	Y	592	594	0			7
							1	4	651	9							
03	6634	X	4610	-0-	-2024	-0-	119	1	3415	2	Y	978	978	0			7
							1076	9									
04	6546	X	6546	-0-	-0-	-0-	278	1	5001	2	Y	1140	1138	0			9
							13	4	1254	9							
05	6987	X	6987	-0-	-0-	-0-	274	1	5346	2	Y	1241	1240	0			10
							2	4	1365	9							
06	5130	X	NO RPT	-0-	-5130	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 21HZ RRCID -> 294344 COMPL. DATE 01/20/2019 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 7582 - 19516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2005	X	2005	-0-	-0-	-0-	234	1	1057	2	Y	646	646	0			5
							3	4	711	9							
02	1666	X	1666	-0-	-0-	-0-	137	1	944	2	Y	532	531	0			6
							585	9									
03	1705	X	1309	-0-	-396	-0-	130	1	731	2	Y	407	410	0			3
							448	9									
04	1650	X	768	-0-	-882	-0-	99	1	415	2	Y	230	231	0			2
							1	4	253	9							
05	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	262	1	1119	2	Y	627	624	0			5
							690	9									
06	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 01HZ RRCID -> 294347 COMPL. DATE 07/14/2018 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 7511 - 18333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	899	N	728	-0-	-171	-0-	291	1	276	2	N	145	150	0			10
							1	4	160	9							
02	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	277	1	552	2	N	281	264	0			27
							309	9									
03	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	292	1	912	2	N	337	340	0			24
							371	9									
04	779	N	779	-0-	-0-	-0-	272	1	347	2	N	144	158	0			10
							2	4	158	9							
05	1271	N	983	-0-	-288	-0-	312	1	475	2	N	178	174	0			14
							196	9									
06	1530	N	NO RPT	-0-	-1530	-0-					N	NO RPT					14

STUMBERG RANCH UNIT E WELL #: 01HB RRCID -> 294363 COMPL. DATE 12/07/2018 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 8807 - 18331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	828	N	828	-0-	-0-	-0-	8	1	340	2	Y	436	443	0	3	1	4
							480	9									
02	776	N	776	-0-	-0-	-0-	8	1	328	2	Y	400	400	0			4
							440	9									
03	847	N	847	-0-	-0-	-0-	9	1	357	2	Y	437	436	0			5
							481	9									
04	685	N	685	-0-	-0-	-0-	8	1	264	2	Y	374	373	0			6
							2	4	411	9							
05	745	N	745	-0-	-0-	-0-	9	1	405	2	Y	301	302	0			5
							331	9									
06	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 13HA RRCID -> 294369 COMPL. DATE 11/27/2018 TOTAL DEPTH 6822 PERF. 7582 - 17519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	620	N	421	-0-	-199	-0-	354	1	43	2	Y	22	23	0			-0-
							24	9									
02	616	N	189	-0-	-427	-0-	60	1	83	2	Y	42	42	0			-0-
							46	9									
03	744	N	52	-0-	-692	-0-	13	1	25	2	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
04	661	N	661	-0-	-0-	-0-	213	1	288	2	Y	144	127	0	16	1	1
							2	4	158	9							
05	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	374	1	464	2	Y	260	257	0			4
							286	9									
06	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 13HF RRCID -> 294373 COMPL. DATE 11/23/2018 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 7412 - 17544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 13HG RRCID -> 294374 COMPL. DATE 11/23/2018 TOTAL DEPTH 6942 PERF. 7759 - 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
01	346	N	346	-0-	-0-	-0-	199	1	126	2	Y	19	19	0			-0-
							21	9									
02	278	N	278	-0-	-0-	-0-	194	1	72	2	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
03	341	N	296	-0-	-45	-0-	219	1	66	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
04	330	N	202	-0-	-128	-0-	202	1			Y	-0-					-0-
05	310	N	231	-0-	-79	-0-	231	1			Y	-0-					-0-
06	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 16HA RRCID -> 294375 COMPL. DATE 08/29/2019 TOTAL DEPTH 6629 PERF. 7171 - 11714

01	2396	X	2396	-0-	-0-	-0-	372	1	1187	2	Y	761	827	0			155
							837	9									
02	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	349	1	1574	2	Y	315	410	0			60
							1	4	347	9							
03	2511	X	2077	-0-	-434	-0-	370	1	1453	2	Y	231	260	0			31
							254	9									
04	2430	X	2129	-0-	-301	-0-	364	1	1477	2	Y	259	248	0			42
							3	4	285	9							
05	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	682	1	2329	2	Y	436	447	0			31
							1	4	480	9							
06	2430	X	NO RPT	-0-	-2430	-0-					Y	NO RPT					31

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 16HC RRCID -> 294376 COMPL. DATE 08/28/2019 TOTAL DEPTH 6572 PERF. 7079 - 14384

01	7313	X	7313	-0-	-0-	-0-	485	1	5738	2	Y	991	879	0			202
							1090	9									
02	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	352	1	3634	2	Y	547	645	0			104
							2	4	602	9							
03	5363	X	2280	-0-	-3083	-0-	331	1	1703	2	Y	224	298	0			30
							246	9									
04	7080	X	667	-0-	-6413	-0-	281	1	310	2	Y	68	87	0			11
							1	4	75	9							
05	7316	X	1556	-0-	-5760	-0-	501	1	839	2	Y	196	193	0			14
							216	9									
06	7080	X	NO RPT	-0-	-7080	-0-					Y	NO RPT					14

STUMBERG RANCH UNIT E WELL #: 01HH RRCID -> 294377 COMPL. DATE 12/03/2018 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 8737 - 18220

01	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	42	1	1762	2	Y	460	466	0	4	1	4
							506	9									
02	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	41	1	1701	2	Y	421	421	0			4
							463	9									
03	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	47	1	1846	2	Y	460	459	0			5
							2	4	506	9							
04	1950	N	1426	-0-	-524	-0-	33	1	1128	2	Y	234	235	0			4
							8	4	257	9							
05	2015	N	1175	-0-	-840	-0-	23	1	1001	2	Y	136	138	0			2
							1	4	150	9							
06	1950	N	NO RPT	-0-	-1950	-0-					Y	NO RPT					2

LA BANDERA RANCH UNIT D WELL #: 01HX RRCID -> 294379 COMPL. DATE 10/24/2019 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 6241 - 13180

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					59

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 16HD RRCID -> 294380 COMPL. DATE 08/28/2019 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 7362 - 12242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2666	X	283	-0-	-2383	-0-	283	1			Y	-0-	15	0			-0-
02	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	322	1	2382	2	Y	573	464	0			109
							1	4	630	9							
03	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	365	1	2878	2	Y	473	519	0			63
							520	9									
04	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	346	1	2318	2	Y	285	302	0			46
							4	4	314	9							
05	3689	X	3677	-0-	-12	-0-	615	1	2674	2	Y	352	373	0			25
							1	4	387	9							
06	3630	X	NO RPT	-0-	-3630	-0-					Y	NO RPT					25

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 18HY RRCID -> 294381 COMPL. DATE 04/10/2020 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 7300 - 16091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	345	N	345	-0-	-0-	-0-	190	1	93	2	Y	56	61	0			11
							62	9									
02	540	N	540	-0-	-0-	-0-	152	1	266	2	Y	111	101	0			21
							122	9									
03	827	N	827	-0-	-0-	-0-	150	1	509	2	Y	153	154	0			20
							168	9									
04	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	235	1	879	2	Y	257	236	0			41
							2	4	283	9							
05	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	419	1	678	2	Y	212	238	0			15
							233	9									
06	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					Y	NO RPT					15

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 13HC RRCID -> 294392 COMPL. DATE 11/25/2018 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 7554 - 17647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	302	1	1208	2	Y	217	214	0			3
							1	4	239	9							
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 13HD RRCID -> 294393 COMPL. DATE 11/24/2018 TOTAL DEPTH 6821 PERF. 7600 - 17615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		105	-0-	105	105	84	1	19	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
03	T. A.		120	-0-	120	225	114	1	6	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		95	-0-	95	320	86	1	8	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
05	431	X	111	-0-	-320	-0-	111	1			Y	-0-					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 02HF RRCID -> 294395 COMPL. DATE 08/23/2018 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7752 - 17664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1186	X	1186	-0-	-0-	-0-	102	1	492	2	Y	535	529	0			7
							3	4	589	9							
02	1375	X	1375	-0-	-0-	-0-	71	1	1004	2	Y	272	238	0	34	1	7
							1	4	299	9							
03	2376	X	2376	-0-	-0-	-0-	200	1	1645	2	Y	483	480	0			10
							531	9									
04	1307	X	1307	-0-	-0-	-0-	130	1	954	2	Y	203	208	0			5
							223	9									
05	2068	X	2068	-0-	-0-	-0-	147	1	1572	2	Y	311	313	0	1	1	2
							7	4	342	9							
06	2310	X	NO RPT	-0-	-2310	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 04HX RRCID -> 294396 COMPL. DATE 10/27/2019 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 7900 - 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
01	8618	X	3616	-0-	-5002	-0-	154	1	2976	2	Y	424	427	0			6
							20	4	466	9							
02	7784	X	4612	-0-	-3172	-0-	150	1	3942	2	Y	469	405	0	58	1	12
							4	4	516	9							
03	5980	X	5980	-0-	-0-	-0-	208	1	5143	2	Y	571	571	0			12
							1	4	628	9							
04	5508	X	5508	-0-	-0-	-0-	165	1	4878	2	Y	423	424	0			11
							465	9									
05	5115	X	5012	-0-	-103	-0-	97	1	4424	2	Y	429	436	0	2	1	2
							19	4	472	9							
06	5790	X	NO RPT	-0-	-5790	-0-					Y	NO RPT					2

DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 04HY RRCID -> 294397 COMPL. DATE 10/27/2019 TOTAL DEPTH 7626 PERF. 7790 - 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
01	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	104	1	3631	2	Y	293	291	0			4
							24	4	322	9							
02	2352	X	2066	-0-	-286	-0-	90	1	1864	2	Y	100	88	0	13	1	3
							2	4	110	9							
03	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	182	1	2576	2	Y	128	128	0			3
							141	9									
04	3300	X	3256	-0-	-44	-0-	122	1	2971	2	Y	148	147	0			4
							163	9									
05	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	120	1	3397	2	Y	220	222	0	1	1	1
							15	4	242	9							
06	3300	X	NO RPT	-0-	-3300	-0-					Y	NO RPT					1

DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 04HZ RRCID -> 294398 COMPL. DATE 10/27/2019 TOTAL DEPTH 7631 PERF. 7819 - 12919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	78	1	2878	2	Y	210	209	0			3
							19	4	231	9							
02	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	79	1	3660	2	Y	380	326	0	47	1	10
							4	4	418	9							
03	4121	X	4121	-0-	-0-	-0-	122	1	3778	2	Y	200	206	0			4
							1	4	220	9							
04	3090	X	2570	-0-	-520	-0-	277	1	2126	2	Y	152	152	0			4
							167	9									
05	3286	X	2801	-0-	-485	-0-	138	1	2486	2	Y	151	153	0	1	1	1
							11	4	166	9							
06	3180	X	NO RPT	-0-	-3180	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 34HV RRCID -> 294399 COMPL. DATE 02/26/2020 TOTAL DEPTH 7638 PERF. 7933 - 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
01	T. A.		3731	-0-	3731	3731	149	1	2703	2	Y	798	750	0	36	1	16
							1	4	878	9							
02	8198	X	4467	-0-	-3731	-0-	275	1	3227	2	Y	868	859	0			25
							10	4	955	9							
03	7122	X	7122	-0-	-0-	-0-	368	1	5215	2	Y	1387	1394	0			18
							13	4	1526	9							
04	6506	X	6506	-0-	-0-	-0-	352	1	4765	2	Y	1253	1230	0			41
							11	4	1378	9							
05	5334	X	5334	-0-	-0-	-0-	352	1	3930	2	Y	956	958	0			39
							1052	9									
06	6900	X	NO RPT	-0-	-6900	-0-					Y	NO RPT					39

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 34HW RRCID -> 294400 COMPL. DATE 02/26/2020 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 7978 - 13347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3193	X	1995	-0-	-1198	-0-	203	1	1607	2	Y	167	164	0	8	1	3
							1	4	184	9							
02	2884	X	1620	-0-	-1264	-0-	235	1	1239	2	Y	129	128	0			4
							4	4	142	9							
03	3193	X	2921	-0-	-272	-0-	325	1	2323	2	Y	243	244	0			3
							6	4	267	9							
04	2850	X	1985	-0-	-865	-0-	354	1	1461	2	Y	152	150	0			5
							3	4	167	9							
05	2945	X	1592	-0-	-1353	-0-	374	1	1076	2	Y	129	129	0			5
							142	9									
06	2820	X	NO RPT	-0-	-2820	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 16HB RRCID -> 294401 COMPL. DATE 08/28/2019 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 7180 - 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
01	3844	X	348	-0-	-3496	-0-	285	1	48	2	Y	14	41	0			3
							15	9									
02	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	340	1	3074	2	Y	793	645	0			151
							2	4	872	9							
03	5389	X	5389	-0-	-0-	-0-	402	1	4141	2	Y	769	818	0			102
							846	9									
04	4695	X	4695	-0-	-0-	-0-	387	1	3589	2	Y	647	645	0			104
							7	4	712	9							
05	6404	X	6404	-0-	-0-	-0-	664	1	4733	2	Y	914	952	0			66
							2	4	1005	9							
06	5220	X	NO RPT	-0-	-5220	-0-					Y	NO RPT					66

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 18HX RRCID -> 294402 COMPL. DATE 04/10/2020 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7393 - 16091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2726	X	2726	-0-	-0-	-0-	237	1	1674	2	Y	741	696	0			151
							815	9									
02	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	227	1	2238	2	Y	865	851	0			165
							1	4	952	9							
03	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	284	1	3337	2	Y	928	969	0			124
							1021	9									
04	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	307	1	2584	2	Y	698	709	0			113
							5	4	768	9							
05	3782	X	2730	-0-	-1052	-0-	481	1	1706	2	Y	493	570	0			36
							1	4	542	9							
06	4500	X	NO RPT	-0-	-4500	-0-					Y	NO RPT					36

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 18HZ RRCID -> 294403 COMPL. DATE 04/10/2020 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7301 - 16098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7223	X	5002	-0-	-2221	-0-	290	1	4281	2	Y	392	358	0			80
							431	9									
02	7140	X	4567	-0-	-2573	-0-	188	1	4023	2	Y	322	341	0			61
							2	4	354	9							
03	7905	X	2179	-0-	-5726	-0-	272	1	1023	2	Y	804	758	0			107
							884	9									
04	7650	X	1911	-0-	-5739	-0-	285	1	766	2	Y	781	762	0			126
							1	4	859	9							
05	5053	X	2549	-0-	-2504	-0-	533	1	913	2	Y	1003	1057	0			72
							1103	9									
06	4890	X	NO RPT	-0-	-4890	-0-					Y	NO RPT					72

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 02HB RRCID -> 294404 COMPL. DATE 09/04/2018 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7425 - 17459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5890	X	298	-0-	-5592	-0-	110	1	113	2	Y	67	66	0			1
							1	4	74	9							
02	5320	X	1392	-0-	-3928	-0-	123	1	1191	2	Y	70	60	0	9	1	2
							1	4	77	9							
03	1511	X	1511	-0-	-0-	-0-	195	1	1249	2	Y	61	62	0			1
							67	9									
04	930	X	67	-0-	-863	-0-	31	1	26	2	Y	9	10	0			-0-
							10	9									
05	1550	X	1188	-0-	-362	-0-	119	1	782	2	Y	258	256	0	1	1	1
							3	4	284	9							
06	1500	X	NO RPT	-0-	-1500	-0-					Y	NO RPT					1

DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 02HC RRCID -> 294405 COMPL. DATE 08/20/2018 TOTAL DEPTH 7688 PERF. 7664 - 17655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2170	X	274	-0-	-1896	-0-	199	1	24	2	Y	46	45	0			1
							51	9									
02	1960	X	292	-0-	-1668	-0-	164	1	85	2	Y	39	34	0	5	1	1
							43	9									
03	1054	X	402	-0-	-652	-0-	287	1	74	2	Y	37	37	0			1
							41	9									
04	303	X	303	-0-	-0-	-0-	134	1	121	2	Y	44	44	0			1
							48	9									
05	310	X	223	-0-	-87	-0-	89	1	98	2	Y	33	34	0			-0-
							36	9									
06	390	X	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 41HB RRCID -> 294406 COMPL. DATE 11/25/2021 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 8090 - 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
01	9424	X	8891	-0-	-533	-0-	217	1	7672	2	Y	908	877	0	42	1	18
							3	4	999	9							
02	8512	X	7355	-0-	-1157	-0-	186	1	6334	2	Y	741	737	0			22
							20	4	815	9							
03	9424	X	8806	-0-	-618	-0-	238	1	7458	2	Y	992	1001	0			13
							19	4	1091	9							
04	9120	X	4607	-0-	-4513	-0-	202	1	3839	2	Y	506	502	0			17
							9	4	557	9							
05	9424	X	187	-0-	-9237	-0-	187	1			Y	-0-	17	0			-0-
06	8610	X	NO RPT	-0-	-8610	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 41HC RRCID -> 294407 COMPL. DATE 11/21/2021 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 8490 - 14256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10478	X	9516	-0-	-962	-0-	211	1	8366	2	Y	850	822	0	39	1	17
							4	4	935	9							
02	9464	X	8228	-0-	-1236	-0-	207	1	7259	2	Y	673	670	0			20
							22	4	740	9							
03	10478	X	9964	-0-	-514	-0-	260	1	8798	2	Y	804	814	0			10
							22	4	884	9							
04	10140	X	8982	-0-	-1158	-0-	267	1	7908	2	Y	717	703	0			24
							18	4	789	9							
05	11905	X	11905	-0-	-0-	-0-	252	1	10447	2	Y	1096	1075	0			45
							1206	9									
06	9630	X	NO RPT	-0-	-9630	-0-					Y	NO RPT					45

LA BANDERA RANCH UNIT D WELL #: 01HY RRCID -> 294414 COMPL. DATE 10/24/2019 TOTAL DEPTH 6088 PERF. 6233 - 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					54

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 41HA RRCID -> 294441 COMPL. DATE 11/26/2021 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 8054 - 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
01	10044	X	6011	-0-	-4033	-0-	157	1	5226	2	Y	569	554	0	26	1	11
							2	4	626	9							
02	9772	X	6478	-0-	-3294	-0-	170	1	5755	2	Y	486	483	0			14
							18	4	535	9							
03	10819	X	8001	-0-	-2818	-0-	231	1	7168	2	Y	531	538	0			7
							18	4	584	9							
04	10470	X	7361	-0-	-3109	-0-	257	1	6560	2	Y	481	472	0			16
							15	4	529	9							
05	12409	X	12409	-0-	-0-	-0-	306	1	11069	2	Y	940	918	0			38
							1034	9									
06	7740	X	NO RPT	-0-	-7740	-0-					Y	NO RPT					38

DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 02HA RRCID -> 294443 COMPL. DATE 08/22/2018 TOTAL DEPTH 7614 PERF. 7608 - 17602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3193	X	413	-0-	-2780	-0-	213	1	5	2	Y	177	185	0			2
							195	9									
02	1960	X	1657	-0-	-303	-0-	117	1	134	2	Y	1278	1091	0	156	1	33
							1406	9									
03	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	265	1	414	2	Y	2531	2511	0			53
							2784	9									
04	1974	X	1974	-0-	-0-	-0-	159	1	478	2	Y	1215	1236	0			32
							1337	9									
05	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	217	1	906	2	Y	2137	2148	0	10	1	11
							4	4	2351	9							
06	3360	X	NO RPT	-0-	-3360	-0-					Y	NO RPT					11

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 21HX RRCID -> 294455 COMPL. DATE 01/19/2019 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 7427 - 20070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA BANDERA RANCH UNIT D WELL #: 01HZ RRCID -> 294508 COMPL. DATE 10/24/2019 TOTAL DEPTH 6109 PERF. 6315 - 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					84

ROGERS DENTONIO 29 UNIT WELL #: 02HE RRCID -> 294673 COMPL. DATE 01/08/2019 TOTAL DEPTH 7206 PERF. 7573 - 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
01	16306	X	3058	-0-	-13248	-0-	46	1	2504	2	Y	461	483	0			94
							1	4	507	9							
02	14728	X	136	-0-	-14592	-0-	3	1	133	9	Y	121	39	0			176
03	16306	X	1656	-0-	-14650	-0-	243	1	925	2	Y	443	614	0			5
							1	4	487	9							
04	15780	X	2973	-0-	-12807	-0-	178	1	2673	2	Y	109	113	0			1
							2	4	120	9							
05	15655	X	3256	-0-	-12399	-0-	212	1	2705	2	Y	308	308	0			1
							339	9									
06	2970	X	NO RPT	-0-	-2970	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 27HZ RRCID -> 294950 COMPL. DATE 10/04/2023 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 8007 - 15552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15314	X	13398	-0-	-1916	-0-	179	1	10371	2	Y	2587	2591	0			21
							2	4	2846	9							
02	13832	X	11398	-0-	-2434	-0-	183	1	8776	2	Y	2212	2162	0	38	1	33
							6	4	2433	9							
03	15314	X	13058	-0-	-2256	-0-	198	1	10110	2	Y	2497	2496	0			34
							3	4	2747	9							
04	14820	X	12031	-0-	-2789	-0-	151	1	9355	2	Y	2288	2305	0			17
							8	4	2517	9							
05	15314	X	12250	-0-	-3064	-0-	156	1	9437	2	Y	2415	2412	0			20
							2657	9									
06	12960	X	NO RPT	-0-	-12960	-0-					Y	NO RPT					20

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 60HX RRCID -> 295490 COMPL. DATE 06/04/2023 TOTAL DEPTH 8782 PERF. 9142 - 20172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	22103	X	20172	-0-	-1931	-0-	137	1	18896	2	Y	1017	989	0	7	1	35
							20	4	1119	9							
02	20054	X	20054	-0-	-0-	-0-	119	1	18798	2	Y	1033	1052	0			16
							1	4	1136	9							
03	20863	X	20131	-0-	-732	-0-	122	1	18733	2	Y	1146	1142	0			20
							15	4	1261	9							
04	20190	X	19337	-0-	-853	-0-	195	1	18057	2	Y	986	994	0			12
							1085	9									
05	22103	X	13381	-0-	-8722	-0-	183	1	12114	2	Y	979	979	0			12
							7	4	1077	9							
06	21390	X	NO RPT	-0-	-21390	-0-					Y	NO RPT					12

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 60HY RRCID -> 295607 COMPL. DATE 06/04/2023 TOTAL DEPTH 8739 PERF. 8935 - 18530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12803	X	11967	-0-	-836	-0-	142	1	10965	2	Y	771	750	0	5	1	27
							12	4	848	9							
02	11452	X	11295	-0-	-157	-0-	132	1	10344	2	Y	744	759	0			12
							1	4	818	9							
03	12555	X	12120	-0-	-435	-0-	121	1	11021	2	Y	881	878	0			15
							9	4	969	9							
04	12150	X	10626	-0-	-1524	-0-	162	1	9702	2	Y	693	700	0			8
							762	9									
05	12555	X	1750	-0-	-10805	-0-	191	1	1051	2	Y	461	463	0			6
							1	4	507	9							
06	12090	X	NO RPT	-0-	-12090	-0-					Y	NO RPT					6

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 35HZ RRCID -> 295831 COMPL. DATE 08/09/2023 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 8013 - 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
01	2073	X	2073	-0-	-0-	-0-	208	1	1613	2	Y	228	219	0	10	1	5
							1	4	251	9							
02	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	230	1	1086	2	Y	139	140	0			4
							3	4	153	9							
03	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	288	1	1559	2	Y	293	293	0			4
							4	4	322	9							
04	2944	N	2944	-0-	-0-	-0-	291	1	2109	2	Y	490	478	0			16
							5	4	539	9							
05	3100	N	3115	-0-	15	15	309	1	2165	2	Y	583	575	0			24
							641	9									
06	2100	N	NO RPT	-0-	-2100	-0-					Y	NO RPT					24

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 35HY RRCID -> 295868 COMPL. DATE 08/09/2023 TOTAL DEPTH 7699 PERF. 8071 - 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
01	7099	X	5643	-0-	-1456	-0-	289	1	4219	2	Y	1030	998	0	48	1	21
							2	4	1133	9							
02	6920	X	6920	-0-	-0-	-0-	288	1	5316	2	Y	1182	1168	0			35
							16	4	1300	9							
03	7099	X	6445	-0-	-654	-0-	340	1	4939	2	Y	1048	1070	0			13
							13	4	1153	9							
04	9793	X	9793	-0-	-0-	-0-	398	1	7680	2	Y	1544	1506	0			51
							17	4	1698	9							
05	7099	X	6298	-0-	-801	-0-	345	1	4740	2	Y	1103	1109	0			45
							1213	9									
06	6870	X	NO RPT	-0-	-6870	-0-					Y	NO RPT					45

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 35HW RRCID -> 295871 COMPL. DATE 08/10/2023 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 8176 - 13976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5952	X	5099	-0-	-853	-0-	200	1	4063	2	Y	758	735	0	35	1	15
							2	4	834	9							
02	5880	X	5196	-0-	-684	-0-	235	1	4168	2	Y	709	703	0			21
							13	4	780	9							
03	7116	X	7116	-0-	-0-	-0-	307	1	5735	2	Y	963	972	0			12
							15	4	1059	9							
04	7899	X	7899	-0-	-0-	-0-	330	1	6386	2	Y	1062	1039	0			35
							15	4	1168	9							
05	5952	X	1394	-0-	-4558	-0-	190	1	993	2	Y	192	219	0			8
							211	9									
06	6390	X	NO RPT	-0-	-6390	-0-					Y	NO RPT					8

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 35HX RRCID -> 295877 COMPL. DATE 08/07/2023 TOTAL DEPTH 7723 PERF. 8010 - 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
01	3689	X	1646	-0-	-2043	-0-	217	1	1263	2	Y	150	145	0	7	1	3
							1	4	165	9							
02	2828	X	172	-0-	-2656	-0-	167	1	5	2	Y	-0-	3	0			-0-
03	2542	X	1948	-0-	-594	-0-	305	1	1466	2	Y	157	155	0			2
							4	4	173	9							
04	2400	X	90	-0-	-2310	-0-	90	1			Y	-0-	2	0			-0-
05	1829	X	1359	-0-	-470	-0-	188	1	1032	2	Y	126	121	0			5
							139	9									
06	1890	X	NO RPT	-0-	-1890	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 35HT RRCID -> 295892 COMPL. DATE 08/10/2023 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 8045 - 13649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12369	X	5976	-0-	-6393	-0-	172	1	4665	2	Y	1034	1010	0	48	1	21
							2	4	1137	9							
02	11172	X	6502	-0-	-4670	-0-	192	1	5151	2	Y	1039	1030	0			30
							16	4	1143	9							
03	10943	X	3892	-0-	-7051	-0-	204	1	3017	2	Y	603	625	0			8
							8	4	663	9							
04	9540	X	1362	-0-	-8178	-0-	204	1	950	2	Y	187	189	0			6
							2	4	206	9							
05	8680	X	8221	-0-	-459	-0-	410	1	6241	2	Y	1427	1375	0			58
							1570	9									
06	6960	X	NO RPT	-0-	-6960	-0-					Y	NO RPT					58

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 35HU RRCID -> 295893 COMPL. DATE 08/07/2023 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8113 - 13719

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12896 X	8635	-0-	-4261	-0-	129	1	7399	2	Y	1004	968	0	46	1	20
						3	4	1104	9							
02	11648 X	6948	-0-	-4700	-0-	151	1	5966	2	Y	739	737	0			22
						18	4	813	9							
03	13361 X	13361	-0-	-0-	-0-	261	1	11522	2	Y	1408	1412	0			18
						29	4	1549	9							
04	16484 X	16484	-0-	-0-	-0-	352	1	14208	2	Y	1720	1681	0			57
						32	4	1892	9							
05	11945 X	11945	-0-	-0-	-0-	241	1	10141	2	Y	1421	1420	0			58
						1563	9									
06	12480 X	NO RPT	-0-	-12480	-0-					Y	NO RPT					58

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 35HV RRCID -> 295894 COMPL. DATE 08/08/2023 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 7940 - 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
01	8897 X	4479	-0-	-4418	-0-	207	1	3522	2	Y	680	654	0	31	1	14
						2	4	748	9							
02	8036 X	4674	-0-	-3362	-0-	230	1	3716	2	Y	652	647	0			19
						11	4	717	9							
03	6634 X	212	-0-	-6422	-0-	212	1			Y	-0-	19	0			-0-
04	6360 X	195	-0-	-6165	-0-	195	1			Y	-0-					-0-
05	5177 X	-0-	-0-	-5177	-0-					Y	-0-					-0-
06	5010 X	NO RPT	-0-	-5010	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 36HS RRCID -> 296015 COMPL. DATE 09/20/2024 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 8261 - 17040

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	36053 X	30859	-0-	-5194	-0-	79	1	27840	2	Y	2672	2753	0			57
						1	4	2939	9							
02	31780 X	27369	-0-	-4411	-0-	70	1	24842	2	Y	2234	2225	0			66
						2457	9									
03	33728 X	29239	-0-	-4489	-0-	73	1	26525	2	Y	2401	2409	0			58
						2641	9									
04	32010 X	27662	-0-	-4348	-0-	70	1	24904	2	Y	2343	2315	0			86
						111	4	2577	9							
05	31868 X	26924	-0-	-4944	-0-	69	1	24151	2	Y	2458	2466	0			78
						2704	9									
06	29850 X	NO RPT	-0-	-29850	-0-					Y	NO RPT					78

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 36HV RRCID -> 296016 COMPL. DATE 08/26/2024 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8089 - 16538

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	23963 X	21441	-0-	-2522	-0-	55	1	19269	2	Y	1924	1978	0			41
						1	4	2116	9							
02	20972 X	18811	-0-	-2161	-0-	48	1	17059	2	Y	1549	1544	0			46
						1704	9									
03	22227 X	20368	-0-	-1859	-0-	51	1	18434	2	Y	1712	1717	0			41
						1883	9									
04	20760 X	19232	-0-	-1528	-0-	49	1	17394	2	Y	1555	1539	0			57
						78	4	1711	9							
05	21452 X	19959	-0-	-1493	-0-	52	1	18074	2	Y	1666	1670	0			53
						1833	9									
06	20760 X	NO RPT	-0-	-20760	-0-					Y	NO RPT					53

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 36HY RRCID -> 296017 COMPL. DATE 08/23/2024 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8140 - 16091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19437	X	16496	-0-	-2941	-0-	44	1	15528	2	Y	839	864	0			18
							1	4	923	9							
02	16464	X	14277	-0-	-2187	-0-	38	1	13489	2	Y	682	680	0			20
							750	9									
03	18228	X	15012	-0-	-3216	-0-	39	1	14159	2	Y	740	742	0			18
							814	9									
04	17640	X	13595	-0-	-4045	-0-	36	1	12696	2	Y	733	724	0			27
							57	4	806	9							
05	17391	X	13977	-0-	-3414	-0-	113	1	12991	2	Y	794	796	0			25
							873	9									
06	15960	X	NO RPT	-0-	-15960	-0-					Y	NO RPT					25

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 36HX RRCID -> 296018 COMPL. DATE 08/21/2024 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 8177 - 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
01	28086	X	23871	-0-	-4215	-0-	61	1	21464	2	Y	2132	2193	0			46
							1	4	2345	9							
02	24976	X	21038	-0-	-3938	-0-	53	1	19038	2	Y	1770	1764	0			52
							1947	9									
03	27001	X	22320	-0-	-4681	-0-	56	1	20153	2	Y	1919	1925	0			46
							2111	9									
04	24600	X	21097	-0-	-3503	-0-	53	1	18830	2	Y	1936	1911	0			71
							84	4	2130	9							
05	24738	X	20786	-0-	-3952	-0-	54	1	18665	2	Y	1879	1891	0			59
							2067	9									
06	23100	X	NO RPT	-0-	-23100	-0-					Y	NO RPT					59

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 36HZ RRCID -> 296020 COMPL. DATE 05/23/2024 TOTAL DEPTH 7838 PERF. 8212 - 16048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15438	X	14530	-0-	-908	-0-	37	1	12974	2	Y	1380	1421	0			30
							1	4	1518	9							
02	13944	X	12824	-0-	-1120	-0-	32	1	11529	2	Y	1148	1144	0			34
							1263	9									
03	15438	X	12714	-0-	-2724	-0-	31	1	11352	2	Y	1210	1215	0			29
							1331	9									
04	14940	X	13787	-0-	-1153	-0-	35	1	12322	2	Y	1250	1233	0			46
							55	4	1375	9							
05	15376	X	13797	-0-	-1579	-0-	35	1	12167	2	Y	1450	1450	0			46
							1595	9									
06	14070	X	NO RPT	-0-	-14070	-0-					Y	NO RPT					46

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 36HU RRCID -> 296025 COMPL. DATE 08/28/2024 TOTAL DEPTH 7904 PERF. 8154 - 16669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	21917	X	16932	-0-	-4985	-0-	45	1	15807	2	Y	981	1010	0			21
							1	4	1079	9							
02	18900	X	14919	-0-	-3981	-0-	39	1	14049	2	Y	755	754	0			22
							831	9									
03	19933	X	15136	-0-	-4797	-0-	39	1	14181	2	Y	833	835	0			20
							916	9									
04	18060	X	15020	-0-	-3040	-0-	42	1	14021	2	Y	813	803	0			30
							63	4	894	9							
05	17763	X	14972	-0-	-2791	-0-	40	1	14051	2	Y	801	806	0			25
							881	9									
06	16380	X	NO RPT	-0-	-16380	-0-					Y	NO RPT					25

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 36HW RRCID -> 296042 COMPL. DATE 08/24/2024 TOTAL DEPTH 7897 PERF. 8101 - 16352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	21762	X	17601	-0-	-4161	-0-	47	1	16526	2	Y	934	961	0			20
							1	4	1027	9							
02	19600	X	15445	-0-	-4155	-0-	45	1	14553	2	Y	770	767	0			23
							847	9									
03	20770	X	16433	-0-	-4337	-0-	43	1	15396	2	Y	904	905	0			22
							994	9									
04	18510	X	15554	-0-	-2956	-0-	59	1	14307	2	Y	1022	1006	0			38
							64	4	1124	9							
05	18321	X	15350	-0-	-2971	-0-	93	1	14272	2	Y	895	905	0			28
							985	9									
06	17040	X	NO RPT	-0-	-17040	-0-					Y	NO RPT					28

BRISCOE CHIP EAST RANCH UNIT H WELL #: 01HW RRCID -> 297370 COMPL. DATE 09/16/2024 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 8948 - 12694

01	8742	X	8553	-0-	-189	-0-	292	1	7193	2	Y	946	953	0			13
							27	4	1041	9							
02	7967	X	7967	-0-	-0-	-0-	247	1	6779	2	Y	849	848	0			14
							7	4	934	9							
03	8755	X	8755	-0-	-0-	-0-	280	1	7384	2	Y	990	982	0			22
							2	4	1089	9							
04	8280	X	7899	-0-	-381	-0-	255	1	6617	2	Y	887	891	0			18
							51	4	976	9							
05	8742	X	8188	-0-	-554	-0-	333	1	6702	2	Y	1046	1045	0			19
							2	4	1151	9							
06	8460	X	NO RPT	-0-	-8460	-0-					Y	NO RPT					19

BRISCOE CHIP EAST RANCH UNIT H WELL #: 01HY RRCID -> 297371 COMPL. DATE 09/18/2024 TOTAL DEPTH 7869 PERF. 8192 - 12483

01	12803	X	12357	-0-	-446	-0-	303	1	10365	2	Y	1500	1507	0			21
							39	4	1650	9							
02	11564	X	10052	-0-	-1512	-0-	250	1	8441	2	Y	1229	1230	0			20
							9	4	1352	9							
03	11997	X	10415	-0-	-1582	-0-	279	1	8555	2	Y	1435	1423	0			32
							2	4	1579	9							
04	11970	X	9341	-0-	-2629	-0-	255	1	7766	2	Y	1145	1154	0			23
							60	4	1260	9							
05	12369	X	9728	-0-	-2641	-0-	278	1	7943	2	Y	1368	1367	0			24
							2	4	1505	9							
06	11970	X	NO RPT	-0-	-11970	-0-					Y	NO RPT					24

BRISCOE CHIP EAST RANCH UNIT H WELL #: 01HX RRCID -> 297376 COMPL. DATE 09/17/2024 TOTAL DEPTH 7884 PERF. 8319 - 12693

01	13826	X	12931	-0-	-895	-0-	642	1	10635	2	Y	1467	1464	0			21
							40	4	1614	9							
02	12157	X	12157	-0-	-0-	-0-	233	1	10642	2	Y	1155	1157	0			19
							11	4	1271	9							
03	12885	X	12885	-0-	-0-	-0-	254	1	11195	2	Y	1303	1293	0			29
							3	4	1433	9							
04	12510	X	11625	-0-	-885	-0-	230	1	10061	2	Y	1142	1148	0			23
							78	4	1256	9							
05	13454	X	11750	-0-	-1704	-0-	251	1	10149	2	Y	1225	1226	0			22
							2	4	1348	9							
06	13020	X	NO RPT	-0-	-13020	-0-					Y	NO RPT					22

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: H 01HZ RRCID -> 297518 COMPL. DATE 09/19/2024 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 8443 - 12728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15438	X	10433	-0-	-5005	-0-	246	1	8422	2	Y	1576	1601	0			22
							31	4	1734	9							
02	13916	X	12506	-0-	-1410	-0-	332	1	10050	2	Y	1921	1911	0			32
							11	4	2113	9							
03	15004	X	12757	-0-	-2247	-0-	410	1	10272	2	Y	1884	1874	0			42
							3	4	2072	9							
04	14520	X	11626	-0-	-2894	-0-	369	1	9230	2	Y	1778	1784	0			36
							71	4	1956	9							
05	15004	X	11198	-0-	-3806	-0-	407	1	9383	2	Y	1278	1291	0			23
							2	4	1406	9							
06	13410	X	NO RPT	-0-	-13410	-0-					Y	NO RPT					23

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 102HZ RRCID -> 298228 COMPL. DATE 02/03/2025 TOTAL DEPTH 7449 PERF. 7542 - 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
01	44237	X	40588	-0-	-3649	-0-	117	1	35455	2	Y	4560	4513	0			99
							5016	9									
02	39956	X	33947	-0-	-6009	-0-	45	1	29878	2	Y	3657	3571	0			185
							1	4	4023	9							
03	44237	X	37720	-0-	-6517	-0-	157	1	33310	2	Y	3864	3944	0			105
							3	4	4250	9							
04	39270	X	33977	-0-	-5293	-0-	55	1	30144	2	Y	3428	3372	0			161
							7	4	3771	9							
05	40579	X	34178	-0-	-6401	-0-	45	1	30331	2	Y	3447	3487	0			121
							10	4	3792	9							
06	39270	X	NO RPT	-0-	-39270	-0-					Y	NO RPT					121

BRISCOE CHIP EAST RANCH UNIT F WELL #: 101HC RRCID -> 299311 COMPL. DATE 10/18/2025 TOTAL DEPTH 7984 PERF. 8301 - 18366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	79298	X	53072	-0-	-26226	-0-	214	1	48042	2	Y	4215	4238	0			59
							179	4	4637	9							
02	68068	X	48352	-0-	-19716	-0-	19	1	44836	2	Y	3136	3143	0			52
							47	4	3450	9							
03	54405	X	47708	-0-	-6697	-0-	10	1	43627	2	Y	3690	3660	0			82
							12	4	4059	9							
04	51360	X	41514	-0-	-9846	-0-	3	1	37669	2	Y	3227	3244	0			65
							292	4	3550	9							
05	53537	X	40483	-0-	-13054	-0-	14	1	37086	2	Y	3067	3078	0			54
							9	4	3374	9							
06	51810	X	NO RPT	-0-	-51810	-0-					Y	NO RPT					54

BRISCOE CHIP EAST RANCH UNIT F WELL #: 101HD RRCID -> 299313 COMPL. DATE 10/20/2025 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 8290 - 17926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	73594	X	50333	-0-	-23261	-0-	162	1	44114	2	Y	5356	5381	0			75
							165	4	5892	9							
02	59472	X	47011	-0-	-12461	-0-	17	1	42012	2	Y	4489	4490	0			74
							44	4	4938	9							
03	56110	X	46319	-0-	-9791	-0-	9	1	41698	2	Y	4183	4164	0			93
							11	4	4601	9							
04	53370	X	40718	-0-	-12652	-0-	3	1	36438	2	Y	3632	3652	0			73
							282	4	3995	9							
05	52049	X	39740	-0-	-12309	-0-	14	1	35952	2	Y	3424	3436	0			61
							8	4	3766	9							
06	50370	X	NO RPT	-0-	-50370	-0-					Y	NO RPT					61

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BLUEJACK 303 WELL #: A303 RRCID -> 300190 COMPL. DATE 03/10/2023 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7729 - 20666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7445	X	7445	-0-	-0-	-0-	45	1	4026	2	Y	2965	2927	1			244
							112	4	3262	9							
02	7359	X	7359	-0-	-0-	-0-	183	1	3568	2	Y	3204	3146	1			302
							84	4	3524	9							
03	7807	X	7807	-0-	-0-	-0-	1763	1	2228	2	Y	3404	3484	1			222
							72	4	3744	9							
04	7228	X	7228	-0-	-0-	-0-	1150	1	2692	2	Y	3003	2897	1			328
							83	4	3303	9							
05	7093	X	7093	-0-	-0-	-0-	61	1	3675	2	Y	2921	2959	1			290
							144	4	3213	9							
06	4422	X	4422	-0-	-0-	-0-	22	1	1553	2	Y	1633	1813	1			110
							1051	4	1796	9							

TALON UNIT WELL #: A301 RRCID -> 300214 COMPL. DATE 11/29/2019 TOTAL DEPTH 7984 PERF. 8399 - 16069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13795	X	12558	-0-	-1237	-0-	18	1	11415	2	Y	703	717	1			16
							352	4	773	9							
02	12460	X	1577	-0-	-10883	-0-	88	1	663	2	Y	704	708	1			12
							52	4	774	9							
03	13795	X	13416	-0-	-379	-0-	172	1	11525	2	Y	945	941	1			16
							679	4	1040	9							
04	15180	X	15180	-0-	-0-	-0-	135	1	13697	2	Y	973	967	1			22
							278	4	1070	9							
05	17764	X	17764	-0-	-0-	-0-	220	1	15852	2	Y	1439	1429	1			32
							109	4	1583	9							
06	12990	X	2801	-0-	-10189	-0-	80	1	1158	2	Y	1232	1208	1			56
							208	4	1355	9							

TALON 304 WELL #: B304 RRCID -> 300215 COMPL. DATE 10/21/2022 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8688 - 23980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12307	X	4185	-0-	-8122	-0-	458	1	1782	2	Y	1697	1714	1			39
							78	4	1867	9							
02	11116	X	4305	-0-	-6811	-0-	290	1	2186	2	Y	1503	1517	1			25
							176	4	1653	9							
03	12307	X	4447	-0-	-7860	-0-	451	1	2079	2	Y	1620	1617	1			28
							135	4	1782	9							
04	6000	X	3646	-0-	-2354	-0-	271	1	2089	2	Y	1125	1127	1			26
							48	4	1238	9							
05	6200	X	3847	-0-	-2353	-0-	291	1	2370	2	Y	1054	1056	1			24
							27	4	1159	9							
06	4620	X	3835	-0-	-785	-0-	129	1	1833	2	Y	1354	1317	1			61
							384	4	1489	9							

TALON 305 WELL #: B305 RRCID -> 300222 COMPL. DATE 10/18/2022 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 8217 - 23773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14570	X	4277	-0-	-10293	-0-	460	1	1791	2	Y	1771	1788	1			41
							78	4	1948	9							
02	13160	X	5015	-0-	-8145	-0-	348	1	2620	2	Y	1669	1683	1			27
							211	4	1836	9							
03	14570	X	4664	-0-	-9906	-0-	465	1	2145	2	Y	1741	1738	1			30
							139	4	1915	9							
04	6840	X	4874	-0-	-1966	-0-	318	1	2455	2	Y	1858	1845	1			43
							57	4	2044	9							
05	6324	X	5750	-0-	-574	-0-	346	1	2820	2	Y	2319	2310	1			52
							33	4	2551	9							
06	5370	X	4877	-0-	-493	-0-	166	1	2353	2	Y	1695	1670	1			77
							493	4	1865	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

TALON 309 WELL #: C309 RRCID -> 300223 COMPL. DATE 11/10/2023 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 8407 - 19357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17267	X	9777	-0-	-7490	-0-	1169	1	4553	2	Y	3506	3532	1			81
							198	4	3857	9							
02	15596	X	10112	-0-	-5484	-0-	723	1	5445	2	Y	3186	3215	1			52
							439	4	3505	9							
03	13888	X	8916	-0-	-4972	-0-	899	1	4148	2	Y	3273	3269	1			56
							269	4	3600	9							
04	12000	X	7805	-0-	-4195	-0-	504	1	3888	2	Y	3021	3008	1			69
							90	4	3323	9							
05	11191	X	6231	-0-	-4960	-0-	346	1	2824	2	Y	2753	2760	1			62
							33	4	3028	9							
06	10830	X	5710	-0-	-5120	-0-	169	1	2401	2	Y	2397	2350	1			109
							503	4	2637	9							

TALON 307 WELL #: C307 RRCID -> 300224 COMPL. DATE 11/10/2023 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 8205 - 18959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18910	X	1924	-0-	-16986	-0-	19	1	73	2	Y	1663	1668	1			39
							3	4	1829	9							
02	17080	X	2304	-0-	-14776	-0-	55	1	415	2	Y	1637	1649	1			27
							33	4	1801	9							
03	11935	X	2729	-0-	-9206	-0-	83	1	381	2	Y	2036	2028	1			35
							25	4	2240	9							
04	8550	X	1891	-0-	-6659	-0-	53	1	413	2	Y	1286	1292	1			29
							10	4	1415	9							
05	2542	X	1255	-0-	-1287	-0-	14	1	114	2	Y	1024	1030	1			23
							1	4	1126	9							
06	2640	X	-0-	-0-	-2640	-0-					Y	1780	1722	1			81

TALON 101HB WELL #: 101HB RRCID -> 300225 COMPL. DATE 09/05/2024 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 7950 - 20324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11399	X	11399	-0-	-0-	-0-	75	1	4322	2	Y	6351	6387	1			219
							16	4	6986	9							
02	11401	X	11401	-0-	-0-	-0-	56	1	5183	2	Y	5575	5679	1			115
							29	4	6133	9							
03	12369	X	10349	-0-	-2020	-0-	76	1	3943	2	Y	5724	5653	1			186
							34	4	6296	9							
04	11970	X	10392	-0-	-1578	-0-	69	1	4133	2	Y	5611	5604	1			193
							18	4	6172	9							
05	12617	X	11287	-0-	-1330	-0-	71	1	4199	2	Y	6304	6285	1			212
							83	4	6934	9							
06	12210	X	9305	-0-	-2905	-0-	58	1	4152	2	Y	4326	4332	1			206
							336	4	4759	9							

SHINER RANCH WELL #: 101H RRCID -> 300286 COMPL. DATE 02/10/2018 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 7861 - 16823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5952	X	392	-0-	-5560	-0-	152	2	240	9	N	218	104	1			229
02	5376	X	1339	-0-	-4037	-0-	224	2	1115	9	N	1014	903	1			340
03	5952	X	1204	-0-	-4748	-0-	349	2	855	9	N	777	838	1			279
04	3030	X	1164	-0-	-1866	-0-	364	2	800	9	N	727	797	1			209
05	1488	X	681	-0-	-807	-0-	234	2	447	9	N	406	406	1			209
06	1440	X	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-	200	1			9

SHINER RANCH WELL #: 102H RRCID -> 300287 COMPL. DATE 02/09/2018 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 7878 - 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
01	7316	X	36	-0-	-7280	-0-	2	2	34	9	N	31	88	1			40
02	6608	X	696	-0-	-5912	-0-	125	2	571	9	N	519	385	1			174
03	6355	X	854	-0-	-5501	-0-	363	2	491	9	N	446	460	1			160
04	3840	X	874	-0-	-2966	-0-	443	2	431	9	N	392	439	1			113
05	857	X	857	-0-	-0-	-0-	462	2	395	9	N	359	287	1			185
06	885	X	885	-0-	-0-	-0-	474	2	411	9	N	374	177	1			382

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

TORTUGA WELL #: 107H RRCID -> 300301 COMPL. DATE 03/28/2018 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 7766 - 19357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					251
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					251
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					251
04	315	N	315	-0-	-0-	-0-	4	1	28	2	Y	256					507
							1	4	282	9							
05	3100	N	3545	-0-	445	445	62	1	502	2	Y	2706	2060	1			1153
							4	4	2977	9							
06	2343	N	1898	-0-	-445	-0-	31	1	454	2	Y	1213	1735	1			631
							79	4	1334	9							

TORTUGA WELL #: 110H RRCID -> 300302 COMPL. DATE 10/19/2022 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8409 - 24174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5673	X	5414	-0-	-259	-0-	807	1	3143	2	Y	1206	1214	1			28
							137	4	1327	9							
02	5851	X	5851	-0-	-0-	-0-	535	1	4031	2	Y	873	887	1			14
							325	4	960	9							
03	5673	X	5181	-0-	-492	-0-	688	1	3175	2	Y	1011	1008	1			17
							206	4	1112	9							
04	5490	X	4814	-0-	-676	-0-	419	1	3239	2	Y	983	977	1			23
							75	4	1081	9							
05	5673	X	4957	-0-	-716	-0-	419	1	3414	2	Y	986	987	1			22
							39	4	1085	9							
06	5490	X	4192	-0-	-1298	-0-	184	1	2608	2	Y	776	763	1			35
							546	4	854	9							

TORTUGA WELL #: 111H RRCID -> 300303 COMPL. DATE 10/21/2022 TOTAL DEPTH 7884 PERF. 8315 - 24255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10354	X	-0-	-0-	-10354	-0-					Y	2885	2860	1			67
02	9352	X	4642	-0-	-4710	-0-	98	1	735	2	Y	3409	3420	1			56
							59	4	3750	9							
03	10354	X	4444	-0-	-5910	-0-	126	1	580	2	Y	3364	3362	1			58
							38	4	3700	9							
04	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	96	1	745	2	Y	2989	2978	1			69
							17	4	3288	9							
05	5146	X	3600	-0-	-1546	-0-	54	1	439	2	Y	2820	2826	1			63
							5	4	3102	9							
06	4980	X	-0-	-0-	-4980	-0-					Y	2475	2426	1			112

BLUEJACK 2H WELL #: 2H RRCID -> 300609 COMPL. DATE 06/18/2018 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 7998 - 17900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27962	X	151	-0-	-27811	-0-	2	1	145	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	7254	X	-0-	-0-	-7254	-0-					Y	1	1	1			-0-
04	7567	X	7567	-0-	-0-	-0-	956	1	2238	2	Y	3913	3486	1			427
							69	4	4304	9							
05	7379	X	7379	-0-	-0-	-0-	64	1	3900	2	Y	2965	3098	1			294
							153	4	3262	9							
06	4903	X	4903	-0-	-0-	-0-	23	1	1663	2	Y	1901	2067	1			128
							1126	4	2091	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

REMINGTON 2H WELL #: 2H RRCID -> 301807 COMPL. DATE 04/20/2016 TOTAL DEPTH 8329 PERF. 8106 - 19746

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11191 X	2107	-0-	-9084	-0-	2	1	978	2	N	1007	1119	1			98
						19	4	1108	9							
*08	11191 X	924	-0-	-10267	-0-	1	1	249	2	N	596	548	0			146
						18	4	656	9							
*09	10830 X	984	-0-	-9846	-0-	14	4	970	9	N	882	909	1			119
*10	11191 X	1201	-0-	-9990	-0-	6	4	1195	9	N	1086	1004	1			201
*11	10830 X	773	-0-	-10057	-0-	47	1	103	4	N	566	695	1			72
						623	9									
*12	11191 X	2163	-0-	-9028	-0-	137	1	122	4	N	1731	1697	1			106
						1904	9									
*01	11191 X	2015	-0-	-9176	-0-	146	1	116	4	N	1594	1649	1			51
						1753	9									
*02	10108 X	1716	-0-	-8392	-0-	125	1	3	4	N	1444	1404	1			91
						1588	9									
*03	11191 X	2981	-0-	-8210	-0-	143	1	993	2	N	1677	1592	1			176
						1845	9									
*04	10830 X	3626	-0-	-7204	-0-	138	1	1902	2	N	1442	1487	1			131
						1586	9									
*05	11191 X	3595	-0-	-7596	-0-	231	1	1655	2	N	1551	1522	1			160
						3	4	1706	9							
*06	10830 X	2719	-0-	-8111	-0-	86	1	640	2	N	1255	1306	1			109
						612	4	1381	9							

REMINGTON 1H WELL #: 1H RRCID -> 301808 COMPL. DATE 04/20/2016 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 8156 - 18914

*07	11191 X	705	-0-	-10486	-0-	1	1	263	2	N	396	424	1			39
						5	4	436	9							
*08	11191 X	382	-0-	-10809	-0-	73	2	5	4	N	276	247	0			68
						304	9									
*09	10830 X	477	-0-	-10353	-0-	6	4	471	9	N	428	438	1			58
*10	11191 X	775	-0-	-10416	-0-	3	4	772	9	N	702	630	1			130
*11	10830 X	529	-0-	-10301	-0-	18	1	40	4	N	428	504	1			54
						471	9									
*12	11191 X	574	-0-	-10617	-0-	21	1	18	4	N	486	510	1			30
						535	9									
*01	11191 X	337	-0-	-10854	-0-	16	1	13	4	N	280	301	1			9
						308	9									
*02	10108 X	376	-0-	-9732	-0-	15	1	361	9	N	328	316	1			21
*03	11191 X	397	-0-	-10794	-0-	13	1	92	2	N	265	258	1			28
						292	9									
*04	10830 X	618	-0-	-10212	-0-	15	1	201	2	N	365	360	1			33
						402	9									
*05	11191 X	756	-0-	-10435	-0-	51	1	364	2	N	309	310	1			32
						1	4	340	9							
*06	10830 X	738	-0-	-10092	-0-	11	1	83	2	N	514	501	1			45
						79	4	565	9							

KOTHMANN-RANCH WELL #: 14H RRCID -> 301846 COMPL. DATE 05/28/2017 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8134 - 17245

01	14260 X	NO RPT	-0-	-14260	-0-					N	NO RPT					-0-
02	12880 X	NO RPT	-0-	-12880	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14260 X	NO RPT	-0-	-14260	-0-					N	NO RPT					-0-
04	13800 X	NO RPT	-0-	-13800	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14260 X	NO RPT	-0-	-14260	-0-					N	NO RPT					-0-
*06	13800 X	1670	-0-	-12130	-0-	8	1	133	2	N	1349	1360	0			161
						45	4	1484	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

KOTHMANN-RANCH WELL #: 26H RRCID -> 301847 COMPL. DATE 05/27/2017 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 8148 - 16508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2356	X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	2128	X	NO RPT	-0-	-2128	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	2356	X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	2280	X	NO RPT	-0-	-2280	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	2356	X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					Y	NO RPT					-0-
*06	2280	X	704	-0-	-1576	-0-	2	1	39	2	Y	591	598	0			70
							13	4	650	9							

KOTHMANN-RANCH WELL #: 27H RRCID -> 301848 COMPL. DATE 05/27/2017 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 8430 - 17330

01	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	2996	X	NO RPT	-0-	-2996	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	3210	X	NO RPT	-0-	-3210	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	3210	X	-0-	-0-	-3210	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 101HW RRCID -> 301873 COMPL. DATE 08/09/2024 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7413 - 17424

01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUSTANG 2H WELL #: 2H RRCID -> 301906 COMPL. DATE 02/04/2016 TOTAL DEPTH 8197 PERF. 8482 - 16227

*07	8990	X	999	-0-	-7991	-0-	913	2	10	4	N	69	136	1			9
							76	9									
*08	8990	X	2179	-0-	-6811	-0-	1533	2	239	4	N	370	231	0			148
							407	9									
*09	8700	X	1526	-0-	-7174	-0-	944	2	12	4	N	518	570	1			96
							570	9									
*10	8990	X	-0-	-0-	-8990	-0-					N	-0-	96	1			-0-
*11	8700	X	81	-0-	-8619	-0-	1	2	80	9	N	73	63	1			10
*12	8990	X	-0-	-0-	-8990	-0-					N	-0-	10	1			-0-
*01	8990	X	242	-0-	-8748	-0-	101	2	27	4	N	104	48	1			56
							114	9									
*02	8120	X	758	-0-	-7362	-0-	390	2	10	4	N	325	294	1			87
							358	9									
*03	8990	X	1329	-0-	-7661	-0-	524	2	7	4	N	725	765	1			47
							798	9									
*04	8700	X	1364	-0-	-7336	-0-	534	2	6	4	N	749	636	1			160
							824	9									
*05	8990	X	2373	-0-	-6617	-0-	1406	2	46	4	N	837	923	1			74
							921	9									
*06	8700	X	1411	-0-	-7289	-0-	655	2	279	4	N	434	407	1			101
							477	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 102HY RRCID -> 301984 COMPL. DATE 08/10/2024 TOTAL DEPTH 7442 PERF. 7582 - 14799

01	148025	X	NO RPT	-0-	-148025	-0-					N	NO RPT					-0-
02	133700	X	NO RPT	-0-	-133700	-0-					N	NO RPT					-0-
03	148025	X	NO RPT	-0-	-148025	-0-					N	NO RPT					-0-
04	143250	X	NO RPT	-0-	-143250	-0-					N	NO RPT					-0-
05	148025	X	NO RPT	-0-	-148025	-0-					N	NO RPT					-0-
06	143250	X	NO RPT	-0-	-143250	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 101HX RRCID -> 301985 COMPL. DATE 08/05/2024 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7453 - 17418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	86428	X	NO RPT	-0-	-86428	-0-					N	NO RPT					-0-
02	78064	X	NO RPT	-0-	-78064	-0-					N	NO RPT					-0-
03	86428	X	NO RPT	-0-	-86428	-0-					N	NO RPT					-0-
04	83640	X	NO RPT	-0-	-83640	-0-					N	NO RPT					-0-
05	86428	X	NO RPT	-0-	-86428	-0-					N	NO RPT					-0-
06	83640	X	NO RPT	-0-	-83640	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 101HY RRCID -> 301986 COMPL. DATE 08/06/2024 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7620 - 17853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	119412	X	NO RPT	-0-	-119412	-0-					N	NO RPT					-0-
02	107856	X	NO RPT	-0-	-107856	-0-					N	NO RPT					-0-
03	119412	X	NO RPT	-0-	-119412	-0-					N	NO RPT					-0-
04	115560	X	NO RPT	-0-	-115560	-0-					N	NO RPT					-0-
05	119412	X	NO RPT	-0-	-119412	-0-					N	NO RPT					-0-
06	115560	X	NO RPT	-0-	-115560	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 101HZ RRCID -> 301987 COMPL. DATE 08/09/2024 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 7545 - 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
01	119412	X	NO RPT	-0-	-119412	-0-					N	NO RPT					-0-
02	107856	X	NO RPT	-0-	-107856	-0-					N	NO RPT					-0-
03	119412	X	NO RPT	-0-	-119412	-0-					N	NO RPT					-0-
04	115560	X	NO RPT	-0-	-115560	-0-					N	NO RPT					-0-
05	119412	X	NO RPT	-0-	-119412	-0-					N	NO RPT					-0-
06	115560	X	NO RPT	-0-	-115560	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 101HU RRCID -> 301991 COMPL. DATE 08/09/2024 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 7520 - 17954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLYDESDALE 2H WELL #: 2H RRCID -> 302004 COMPL. DATE 09/19/2017 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 8034 - 19447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*06	0	W	3656	-0-	3656	3656	9	1	2870	2	N	702	600	1			204
							5	4	772	9							

CLYDESDALE 3H WELL #: 3H RRCID -> 302005 COMPL. DATE 09/19/2017 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8028 - 19141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*06	0	W	848	-0-	848	848	1	1	323	2	N	475	423	1			138
							1	4	523	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
CLYDESDALE 1H WELL #: 1H RRCID -> 302006 COMPL. DATE 11/27/2016 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 8150 - 19881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*06	0	W	2232	-0-	2232	2232	5	1	1543	2	N	619	532	1			180
							3	4	681	9							

TBM CATARINA, LLC 101300
PILONCILLO WELL #: D 1H RRCID -> 263582 COMPL. DATE 03/20/2011 TOTAL DEPTH 9095 PERF. 9746 - 14466

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	1	1	0			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILONCILLO WELL #: A 4H RRCID -> 263876 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 8780 - 13754

01	DLQ G-10		686	-0-	686	686	36	1	648	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
02	1000	N	555	-0-	-445	241	24	1	530	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
03	812	N	571	-0-	-241	-0-	18	1	552	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	660	N	449	-0-	-211	-0-	17	1	429	2	Y	2	1	0			1
							1	4	2	9							
05	620	N	547	-0-	-73	-0-	33	1	513	2	Y	-0-	1	0			-0-
							1	4									
*06	596	N	596	-0-	-0-	-0-	27	1	568	2	Y	-0-					-0-
							1	4									

PILONCILLO WELL #: B 1H RRCID -> 264716 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 8922 - 13500

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	3884	-0-	3884	3884	159	1	3353	2	Y	335	334	0			15
							3	4	369	9							

PILONCILLO WELL #: D 4HD RRCID -> 265393 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 8526 PERF. 8904 - 13828

01	DLQ G-10		1172	-0-	1172	1172	59	1	1049	2	Y	56	56	0			-0-
							2	4	62	9							
02	1000	N	1074	-0-	74	1246	45	1	973	2	Y	50	50	0			-0-
							1	4	55	9							
03	2298	N	1052	-0-	-1246	-0-	32	1	970	2	Y	44	44	0			-0-
							2	4	48	9							
04	1140	N	924	-0-	-216	-0-	31	1	836	2	Y	50	48	0			2
							2	4	55	9							
05	1178	N	182	-0-	-996	-0-	7	1	165	2	Y	8	10	0			-0-
							1	4	9	9							
*06	1020	N	77	-0-	-943	-0-	3	1	70	2	Y	4	3	0			1
							4	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300

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
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-

PILONCILLO WELL #: D 4HC RRCID -> 265395 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 8528 PERF. 8964 - 13885

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	2	1	0			1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILONCILLO WELL #: D 7HA RRCID -> 265398 COMPL. DATE 09/08/2015 TOTAL DEPTH 8904 PERF.10285 - 16076

01	DLQ G-10	1661	-0-	1661	1661	89	1	1536	2	Y	-0-					-0-
						36	4									
02	1661 X	-0-	-0-	-1661	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	350	-0-	350	350	16	1	333	2	Y	-0-					-0-
						1	4									
05	T. A.	5566	-0-	5566	5916	316	1	5230	2	Y	-0-					-0-
						20	4									
*06	T. A.	4008	-0-	4008	9924	181	1	3817	2	Y	-0-					-0-
						10	4									

PILONCILLO WELL #: E 2H RRCID -> 265400 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 8928 PERF. 9575 - 14453

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-

PILONCILLO WELL #: D 11HD RRCID -> 265402 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 9083 PERF. 9723 - 14675

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-

PILONCILLO WELL #: D 10HC RRCID -> 265403 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 9084 - 13832

01	DLQ G-10	1367	-0-	1367	1367	68	1	1221	2	Y	68	68	0			-0-
						3	4	75	9							
02	1000 N	1207	-0-	207	1574	51	1	1090	2	Y	58	58	0			-0-
						2	4	64	9							
03	2801 N	1227	-0-	-1574	-0-	37	1	1129	2	Y	54	54	0			-0-
						2	4	59	9							
04	1320 N	1056	-0-	-264	-0-	35	1	951	2	Y	62	60	0			2
						2	4	68	9							
05	1333 N	1156	-0-	-177	-0-	70	1	1016	2	Y	62	61	0			3
						2	4	68	9							
*06	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	52	1	1102	2	Y	64	64	0			3
						1	4	70	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	2	2	0			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-

PILONCILLO WELL #: D 9HD RRCID -> 265405 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 9482 - 14373

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-

PILONCILLO WELL #: D 11HA RRCID -> 265815 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 9108 PERF. 9726 - 14675

01	DLQ G-10	2022	-0-	2022	2022	105	1	1881	2	Y	29	29	0			-0-
						4	4	32	9							
02	3846 X	1824	-0-	-2022	-0-	79	1	1714	2	Y	25	25	0			-0-
						3	4	28	9							
03	1848 X	1848	-0-	-0-	-0-	58	1	1762	2	Y	23	23	0			-0-
						3	4	25	9							
04	3060 X	1744	-0-	-1316	-0-	61	1	1649	2	Y	27	26	0			1
						4	4	30	9							
05	3162 X	1702	-0-	-1460	-0-	107	1	1562	2	Y	26	26	0			1
						4	4	29	9							
*06	1950 X	1798	-0-	-152	-0-	80	1	1686	2	Y	27	27	0			1
						2	4	30	9							

PILONCILLO WELL #: D 9HC RRCID -> 266035 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 8823 PERF. 9222 - 14070

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-

PILONCILLO WELL #: D 2H RRCID -> 266098 COMPL. DATE 05/09/2011 TOTAL DEPTH 8563 PERF. 9236 - 13907

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
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
01	DLQ	G-10	592	-0-	592	592	26	1	459	2	Y	96	96	0			-0-
							1	4	106	9							
02	1116	X	524	-0-	-592	-0-	19	1	408	2	Y	87	87	0			-0-
							1	4	96	9							
03	485	X	485	-0-	-0-	-0-	13	1	396	2	Y	68	68	0			-0-
							1	4	75	9							
04	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	12	1	2998	2	Y	13	13	0			-0-
							1	4	14	9							
05	589	N	573	-0-	-16	-0-	35	1	523	2	Y	12	12	0			-0-
							2	4	13	9							
*06	480	N	443	-0-	-37	-0-	19	1	412	2	Y	11	10	0			1
							12	9									

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
01	DLQ	G-10	650	-0-	650	650	33	1	592	2	Y	22	22	0			-0-
							1	4	24	9							
02	1000	N	557	-0-	-443	207	24	1	512	2	Y	18	18	0			-0-
							1	4	20	9							
03	793	N	586	-0-	-207	-0-	18	1	547	2	Y	18	17	0			1
							1	4	20	9							
04	630	N	409	-0-	-221	-0-	14	1	376	2	Y	16	16	0			1
							1	4	18	9							
05	620	N	380	-0-	-240	-0-	22	1	342	2	Y	14	14	0			1
							1	4	15	9							
*06	570	N	534	-0-	-36	-0-	23	1	490	2	Y	19	19	0			1
							21	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
01	DLQ	G-10	511	-0-	511	511	27	1	468	2	Y	11	11	0			-0-
							4	4	12	9							
02	932	N	421	-0-	-511	-0-	18	1	392	2	Y	9	9	0			-0-
							1	4	10	9							
03	463	N	463	-0-	-0-	-0-	14	1	437	2	Y	10	9	0			1
							1	4	11	9							
04	480	N	340	-0-	-140	-0-	12	1	316	2	Y	10	9	0			2
							1	4	11	9							
05	465	N	426	-0-	-39	-0-	28	1	386	2	Y	10	12	0			-0-
							1	4	11	9							
*06	450	N	426	-0-	-24	-0-	19	1	396	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									

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
01	DLQ	G-10	2829	-0-	2829	2829	136	1	2438	2	Y	226	226	0			-0-
							6	4	249	9							
02	5216	X	2387	-0-	-2829	-0-	97	1	2098	2	Y	172	172	0			-0-
							3	4	189	9							
03	2383	X	2383	-0-	-0-	-0-	70	1	2135	2	Y	158	157	0			1
							4	4	174	9							
04	2730	X	1957	-0-	-773	-0-	65	1	1705	2	Y	166	159	0			8
							4	4	183	9							
05	2821	X	2272	-0-	-549	-0-	140	1	1943	2	Y	167	167	0			8
							5	4	184	9							
*06	2730	X	2368	-0-	-362	-0-	99	1	2079	2	Y	171	171	0			8
							2	4	188	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300

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
01	DLQ G-10	373	-0-	373	373	18	1	318	2	Y	33	33	0			-0-
						1	4	36	9							
02	700 N	327	-0-	-373	-0-	13	1	283	2	Y	28	28	0			-0-
						31	9									
03	333 N	333	-0-	-0-	-0-	10	1	293	2	Y	26	26	0			-0-
						1	4	29	9							
04	360 N	277	-0-	-83	-0-	9	1	234	2	Y	30	29	0			1
						1	4	33	9							
05	372 N	327	-0-	-45	-0-	19	1	274	2	Y	30	30	0			1
						1	4	33	9							
*06	330 N	301	-0-	-29	-0-	12	1	252	2	Y	34	33	0			2
						37	9									

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
01	DLQ G-10	652	-0-	652	652	26	1	475	2	Y	136	136	0			-0-
						1	4	150	9							
02	1000 N	561	-0-	-439	213	20	1	426	2	Y	104	104	0			-0-
						1	4	114	9							
03	768 N	555	-0-	-213	-0-	14	1	431	2	Y	94	94	0			-0-
						7	4	103	9							
04	630 N	547	-0-	-83	-0-	12	1	414	2	Y	109	105	0			4
						1	4	120	9							
05	620 N	616	-0-	-4	-0-	30	1	450	2	Y	123	122	0			5
						1	4	135	9							
*06	578 N	578	-0-	-0-	-0-	20	1	428	2	Y	114	114	0			5
						5	4	125	9							

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
01	DLQ G-10	7	-0-	7	7	7	2			Y	-0-					-0-
02	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	85	-0-	-0-	-0-	3	1	65	2	Y	1	1	0			-0-
						16	4	1	9							
04	T. A.	19	-0-	19	19	1	1	17	2	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
05	T. A.	70	-0-	70	89	4	1	64	2	Y	1	1	0			-0-
						1	4	1	9							
*06	T. A.	37	-0-	37	126	2	1	34	2	Y	1	1	0			-0-
						1	9									

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
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	8	-0-	8	8	7	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
05	T. A.	42	-0-	42	50	2	1	39	2	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
*06	T. A.	4	-0-	4	54	4	2			Y	-0-					-0-

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
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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
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
01	DLQ	G-10	2091	-0-	2091	2091	98	1	1751	2	Y	216	216	0			-0-
							4	4	238	9							
02	1000	N	1838	-0-	838	2929	72	1	1560	2	Y	185	185	0			-0-
							2	4	204	9							
03	4810	X	1881	-0-	-2929	-0-	54	1	1631	2	Y	175	173	0			2
							3	4	193	9							
04	2010	X	1644	-0-	-366	-0-	50	1	1382	2	Y	190	183	0			9
							3	4	209	9							
05	2108	X	1791	-0-	-317	-0-	91	1	1471	2	Y	202	192	0			19
							7	4	222	9							
*06	2036	X	2036	-0-	-0-	-0-	81	1	1709	2	Y	222	231	0			10
							2	4	244	9							

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
01	DLQ	G-10	893	-0-	893	893	47	1	844	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
02	1000	N	777	-0-	-223	670	35	1	741	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
03	1438	N	768	-0-	-670	-0-	25	1	742	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	870	N	669	-0-	-201	-0-	23	1	644	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
05	868	N	601	-0-	-267	-0-	39	1	560	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
*06	771	N	771	-0-	-0-	-0-	35	1	735	2	Y	-0-					-0-
							1	4									

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
01	DLQ	G-10	844	-0-	844	844	43	1	765	2	Y	31	31	0			-0-
							2	4	34	9							
02	1000	N	712	-0-	-288	556	30	1	653	2	Y	25	25	0			-0-
							1	4	28	9							
03	1277	N	721	-0-	-556	-0-	22	1	673	2	Y	23	23	0			-0-
							1	4	25	9							
04	810	N	639	-0-	-171	-0-	24	1	576	2	Y	34	33	0			1
							2	4	37	9							
05	775	N	692	-0-	-83	-0-	44	1	616	2	Y	27	27	0			1
							2	4	30	9							
*06	784	N	784	-0-	-0-	-0-	34	1	716	2	Y	30	30	0			1
							1	4	33	9							

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
01	DLQ	G-10	805	-0-	805	805	42	1	747	2	Y	13	13	0			-0-
							2	4	14	9							
02	1000	N	661	-0-	-339	466	29	1	620	2	Y	10	10	0			-0-
							1	4	11	9							
03	1243	N	777	-0-	-466	-0-	24	1	740	2	Y	11	11	0			-0-
							1	4	12	9							
04	780	N	561	-0-	-219	-0-	22	1	524	2	Y	13	12	0			1
							1	4	14	9							
05	845	N	845	-0-	-0-	-0-	52	1	774	2	Y	15	15	0			1
							2	4	17	9							
*06	763	N	763	-0-	-0-	-0-	34	1	714	2	Y	13	13	0			1
							1	4	14	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
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
01	DLQ G-10	127	-0-	127	127	6	1	102	2	Y	17	17	0			-0-
						19	9									
02	127 N	-0-	-0-	-127	-0-					Y	-0-					-0-
03	259 N	259	-0-	-0-	-0-	7	1	220	2	Y	29	27	0			2
						32	9									
04	372 N	372	-0-	-0-	-0-	12	1	294	2	Y	59	56	0			5
						1	4	65	9							
05	468 N	468	-0-	-0-	-0-	25	1	368	2	Y	67	69	0			3
						1	4	74	9							
*06	505 N	505	-0-	-0-	-0-	19	1	408	2	Y	71	71	0			3
						78	9									

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
01	DLQ G-10	540	-0-	540	540	29	1	504	2	Y	-0-					-0-
						7	4									
02	999 N	459	-0-	-540	-0-	20	1	438	2	Y	-0-					-0-
						1	4									
03	457 N	457	-0-	-0-	-0-	15	1	441	2	Y	-0-					-0-
						1	4									
04	510 N	169	-0-	-341	-0-	5	1	160	2	Y	1	1	0			-0-
						3	4	1	9							
05	496 N	234	-0-	-262	-0-	13	1	220	2	Y	-0-					-0-
						1	4									
*06	481 N	481	-0-	-0-	-0-	22	1	459	2	Y	-0-					-0-

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
01	DLQ G-10	155	-0-	155	155	8	1	143	2	Y	4	4	0			-0-
						4	9									
02	293 N	138	-0-	-155	-0-	6	1	129	2	Y	3	3	0			-0-
						3	9									
03	136 N	136	-0-	-0-	-0-	4	1	129	2	Y	3	3	0			-0-
						3	9									
04	150 N	87	-0-	-63	-0-	3	1	81	2	Y	3	3	0			-0-
						3	9									
05	155 N	107	-0-	-48	-0-	7	1	97	2	Y	3	3	0			-0-
						3	9									
*06	140 N	140	-0-	-0-	-0-	6	1	130	2	Y	4	4	0			-0-
						4	9									

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
01	DLQ G-10	898	-0-	898	898	45	1	804	2	Y	43	43	0			-0-
						2	4	47	9							
02	1000 N	783	-0-	-217	681	33	1	709	2	Y	36	36	0			-0-
						1	4	40	9							
03	1452 N	771	-0-	-681	-0-	23	1	711	2	Y	33	32	0			1
						1	4	36	9							
04	870 N	647	-0-	-223	-0-	22	1	585	2	Y	35	34	0			2
						1	4	39	9							
05	868 N	786	-0-	-82	-0-	49	1	691	2	Y	40	40	0			2
						2	4	44	9							
*06	797 N	797	-0-	-0-	-0-	34	1	719	2	Y	39	39	0			2
						1	4	43	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
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
01	DLQ G-10	656	-0-	656	656	35	1	619	2	Y	1	1	0			-0-
						1	4	1	9							
02	1000 N	612	-0-	-388	268	27	1	583	2	Y	1	1	0			-0-
						1	4	1	9							
03	912 N	644	-0-	-268	-0-	21	1	621	2	Y	1	1	0			-0-
						1	4	1	9							
04	630 N	449	-0-	-181	-0-	15	1	432	2	Y	1	1	0			-0-
						1	4	1	9							
05	738 N	738	-0-	-0-	-0-	46	1	690	2	Y	1	1	0			-0-
						1	4	1	9							
*06	630 N	601	-0-	-29	-0-	27	1	572	2	Y	1	1	0			-0-
						1	4	1	9							

PILONCILLO WELL #: F 3HZ RRCID -> 267068 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 9832 PERF.10140 - 14490

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	1766	-0-	1766	1766	92	1	1650	2	Y	15	15	0			-0-
						7	4	17	9							
02	1000 N	1510	-0-	510	2276	66	1	1429	2	Y	12	12	0			-0-
						2	4	13	9							
03	3100 N	1552	-0-	-1548	728	49	1	1488	2	Y	11	11	0			-0-
						3	4	12	9							
04	2086 N	1358	-0-	-728	-0-	46	1	1291	2	Y	16	16	0			-0-
						3	4	18	9							
05	1674 N	1515	-0-	-159	-0-	97	1	1401	2	Y	13	13	0			-0-
						3	4	14	9							
*06	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	68	1	1435	2	Y	13	12	0			1
						2	4	14	9							

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
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-

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
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-

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
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	18	18	0			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300

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
01	DLQ G-10	902	-0-	902	902	46	1	824	2	Y	27	27	0			-0-
						2	4	30	9							
02	1000 N	828	-0-	-172	730	37	1	761	2	Y	26	26	0			-0-
						1	4	29	9							
03	1565 X	835	-0-	-730	-0-	26	1	784	2	Y	22	22	0			-0-
						1	4	24	9							
04	870 X	666	-0-	-204	-0-	23	1	616	2	Y	23	22	0			1
						2	4	25	9							
05	961 X	803	-0-	-158	-0-	51	1	721	2	Y	26	26	0			1
						2	4	29	9							
*06	900 X	847	-0-	-53	-0-	37	1	779	2	Y	27	27	0			1
						1	4	30	9							

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
01	DLQ G-10	345	-0-	345	345	18	1	326	2	Y	-0-					-0-
						1	4									
02	T. A.	23	-0-	23	368	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
03	398 N	30	-0-	-368	-0-	1	1	29	2	Y	-0-					-0-
04	17 X	17	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
05	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	109	1	1864	2	Y	-0-					-0-
						3	4									
*06	701 N	701	-0-	-0-	-0-	32	1	668	2	Y	-0-					-0-
						1	4									

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
01	DLQ G-10	3516	-0-	3516	3516	184	1	3305	2	Y	17	17	0			-0-
						8	4	19	9							
02	7004 X	3488	-0-	-3516	-0-	154	1	3311	2	Y	16	16	0			-0-
						5	4	18	9							
03	3742 X	3742	-0-	-0-	-0-	119	1	3598	2	Y	16	16	0			-0-
						7	4	18	9							
04	3630 X	3262	-0-	-368	-0-	126	1	3108	2	Y	18	17	0			1
						8	4	20	9							
05	3875 X	3210	-0-	-665	-0-	204	1	2982	2	Y	15	16	0			-0-
						7	4	17	9							
*06	3750 X	3422	-0-	-328	-0-	154	1	3246	2	Y	17	16	0			1
						3	4	19	9							

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
01	DLQ G-10	66	-0-	66	66	3	1	54	2	Y	8	8	0			-0-
						9	9									
02	66 N	-0-	-0-	-66	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	15	-0-	-0-	-0-	13	2	2	9	Y	2	1	0			1
04	T. A.	16	-0-	16	16	10	2	6	9	Y	5	5	0			1
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	16					Y	-0-	1	0			-0-
*06	T. A.	3	-0-	3	19	3	2			Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300

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
01	DLQ G-10		1735	-0-	1735	1735	83	1	1492	2	Y	142	142	0			-0-
							4	4	156	9							
02	1000	N	1470	-0-	470	2205	60	1	1289	2	Y	108	108	0			-0-
							2	4	119	9							
03	3100	N	1563	-0-	-1537	668	47	1	1407	2	Y	96	96	0			-0-
							3	4	106	9							
04	2037	N	1369	-0-	-668	-0-	49	1	1199	2	Y	107	103	0			4
							3	4	118	9							
05	1643	N	1603	-0-	-40	-0-	95	1	1381	2	Y	113	112	0			5
							3	4	124	9							
*06	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	71	1	1489	2	Y	117	116	0			6
							2	4	129	9							

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
01	DLQ G-10		370	-0-	370	370	20	1	349	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
02	723	N	353	-0-	-370	-0-	16	1	335	2	Y	1	1	0			-0-
							1	4	1	9							
03	247	N	247	-0-	-0-	-0-	8	1	239	2	Y	-0-					-0-
04	360	N	164	-0-	-196	-0-	11	1	152	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	476	N	476	-0-	-0-	-0-	26	1	449	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
*06	436	N	436	-0-	-0-	-0-	19	1	404	2	Y	12	11	0			1
							13	9									

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
01	DLQ G-10		1303	-0-	1303	1303	68	1	1223	2	Y	8	8	0			-0-
							3	4	9	9							
02	1000	N	1045	-0-	45	1348	46	1	991	2	Y	6	6	0			-0-
							1	4	7	9							
03	2606	N	1258	-0-	-1348	-0-	40	1	1208	2	Y	7	7	0			-0-
							2	4	8	9							
04	1260	N	854	-0-	-406	-0-	30	1	815	2	Y	6	6	0			-0-
							2	4	7	9							
05	1147	N	551	-0-	-596	-0-	33	1	513	2	Y	3	3	0			-0-
							2	4	3	9							
*06	1230	N	1120	-0-	-110	-0-	50	1	1061	2	Y	7	7	0			-0-
							1	4	8	9							

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
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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300

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
01	DLQ G-10	1240	-0-	1240	1240	64	1	1148	2	Y	23	23	0			-0-
						3	4	25	9							
02	2337 X	1097	-0-	-1240	-0-	47	1	1026	2	Y	20	20	0			-0-
						2	4	22	9							
03	1076 X	1076	-0-	-0-	-0-	34	1	1020	2	Y	18	18	0			-0-
						2	4	20	9							
04	1200 X	914	-0-	-286	-0-	32	1	858	2	Y	20	19	0			1
						2	4	22	9							
05	1209 N	846	-0-	-363	-0-	55	1	769	2	Y	18	18	0			1
						2	4	20	9							
*06	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	49	1	1028	2	Y	22	22	0			1
						1	4	24	9							

PILONCILLO WELL #: D 9HB RRCID -> 267314 COMPL. DATE 09/26/2014 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 9270 - 14036

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-

PILONCILLO WELL #: A 2H RRCID -> 267477 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 9024 - 13550

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	13	13	0			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILONCILLO WELL #: D 7HM RRCID -> 267532 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 9145 PERF.10058 - 16585

01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	2957	-0-	457	457	93	1	2833	2	Y	24	24	0			-0-
						5	4	26	9							
04	T. A.	925	-0-	925	1382	37	1	873	2	Y	12	11	0			1
						2	4	13	9							
05	T. A.	500	-0-	500	1882	29	1	464	2	Y	5	6	0			-0-
						1	4	6	9							
*06	T. A.	359	-0-	359	2241	16	1	339	2	Y	4	4	0			-0-
						4	9									

PILONCILLO WELL #: A 6HB RRCID -> 267533 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 8509 - 13617

01	DLQ G-10	136	-0-	136	136	7	1	120	2	Y	8	8	0			-0-
						9	9									
02	136 N	-0-	-0-	-136	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.	6	-0-	6	6	3	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					-0-
*06	T. A.	2	-0-	2	8	2	2			Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300

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
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	1	1	0			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILONCILLO WELL #: D 9HA RRCID -> 267803 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 9263 - 14440

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

PILONCILLO WELL #: D 11HB RRCID -> 267822 COMPL. DATE 06/03/2012 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 9585 - 13277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
04	58	N	58	-0-	-0-	-0-	3	1	51	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
05	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
*06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

PILONCILLO WELL #: D 10HB RRCID -> 267823 COMPL. DATE 07/22/2012 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 9070 - 13426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		2408	-0-	2408	2408	122	1	2193	2	Y	80	80	0			-0-
							5	4	88	9							
02	4579	X	2171	-0-	-2408	-0-	93	1	1998	2	Y	70	70	0			-0-
							3	4	77	9							
03	2216	X	2216	-0-	-0-	-0-	68	1	2071	2	Y	66	65	0			1
							4	4	73	9							
04	2400	X	1822	-0-	-578	-0-	62	1	1680	2	Y	69	66	0			4
							4	4	76	9							
05	2418	N	2155	-0-	-263	-0-	135	1	1931	2	Y	76	77	0			3
							5	4	84	9							
*06	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	94	1	1969	2	Y	74	74	0			3
							2	4	81	9							

PILONCILLO WELL #: D 11HC RRCID -> 267824 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 9266 PERF. 9642 - 14527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		2169	-0-	2169	2169	109	1	1957	2	Y	89	89	0			-0-
							5	4	98	9							
02	1000	N	1974	-0-	974	3143	83	1	1801	2	Y	79	79	0			-0-
							3	4	87	9							
03	5156	X	2013	-0-	-3143	-0-	62	1	1868	2	Y	73	73	0			-0-
							3	4	80	9							
04	1881	X	1881	-0-	-0-	-0-	63	1	1724	2	Y	82	79	0			3
							4	4	90	9							
05	2263	X	1897	-0-	-366	-0-	116	1	1686	2	Y	83	82	0			4
							4	4	91	9							
*06	2130	X	2001	-0-	-129	-0-	86	1	1819	2	Y	85	85	0			4
							2	4	94	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300

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
01	DLQ G-10	4363	-0-	4363	4363	220	1	3948	2	Y	169	169	0			-0-
						9	4	186	9							
02	8265 X	3902	-0-	-4363	-0-	166	1	3569	2	Y	147	147	0			-0-
						5	4	162	9							
03	3912 X	3912	-0-	-0-	-0-	120	1	3636	2	Y	135	134	0			1
						7	4	149	9							
04	4230 X	3323	-0-	-907	-0-	112	1	3045	2	Y	144	138	0			7
						8	4	158	9							
05	4371 X	3783	-0-	-588	-0-	233	1	3369	2	Y	157	157	0			7
						8	4	173	9							
*06	4230 X	3892	-0-	-338	-0-	169	1	3546	2	Y	157	157	0			7
						4	4	173	9							

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
01	DLQ G-10	476	-0-	476	476	24	1	437	2	Y	13	13	0			-0-
						1	4	14	9							
02	906 N	430	-0-	-476	-0-	18	1	399	2	Y	11	11	0			-0-
						1	4	12	9							
03	427 N	427	-0-	-0-	-0-	13	1	401	2	Y	11	10	0			1
						1	4	12	9							
04	450 N	354	-0-	-96	-0-	12	1	329	2	Y	11	11	0			1
						1	4	12	9							
05	465 N	399	-0-	-66	-0-	25	1	360	2	Y	12	12	0			1
						1	4	13	9							
*06	452 N	452	-0-	-0-	-0-	20	1	418	2	Y	13	13	0			1
						14	9									

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
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	17 X	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
04	2708 X	2708	-0-	-0-	-0-	96	1	2553	2	Y	48	47	0			1
						6	4	53	9							
05	2522 N	2522	-0-	-0-	-0-	157	1	2303	2	Y	41	40	0			2
						17	4	45	9							
*06	2490 N	2490	-0-	-0-	-0-	111	1	2333	2	Y	40	40	0			2
						2	4	44	9							

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
01	DLQ G-10	1115	-0-	1115	1115	58	1	1041	2	Y	13	13	0			-0-
						2	4	14	9							
02	1000 N	950	-0-	-50	1065	41	1	896	2	Y	11	11	0			-0-
						1	4	12	9							
03	2076 N	1011	-0-	-1065	-0-	32	1	965	2	Y	11	10	0			1
						2	4	12	9							
04	1080 N	829	-0-	-251	-0-	29	1	784	2	Y	13	12	0			2
						2	4	14	9							
05	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	71	1	1011	2	Y	15	16	0			1
						2	4	17	9							
*06	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	47	1	986	2	Y	13	13	0			1
						1	4	14	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
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
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	900	X	156	-0-	-744	-0-	7	1	134	2	Y	13	12	0			1
							1	4	14	9							
05	930	X	429	-0-	-501	-0-	18	1	391	2	Y	18	19	0			-0-
							20	9									
*06	737	X	737	-0-	-0-	-0-	32	1	659	2	Y	29	29	0			-0-
							14	4	32	9							

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
01	DLQ G-10		1374	-0-	1374	1374	69	1	1246	2	Y	51	51	0			-0-
							3	4	56	9							
02	1000	N	1194	-0-	194	1568	51	1	1093	2	Y	44	44	0			-0-
							2	4	48	9							
03	2776	N	1208	-0-	-1568	-0-	37	1	1124	2	Y	41	40	0			1
							2	4	45	9							
04	1320	N	1023	-0-	-297	-0-	35	1	936	2	Y	45	43	0			3
							2	4	50	9							
05	1333	N	1023	-0-	-310	-0-	75	1	904	2	Y	38	38	0			3
							2	4	42	9							
*06	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	56	1	1185	2	Y	51	52	0			2
							1	4	56	9							

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
01	DLQ G-10		1526	-0-	1526	1526	78	1	1404	2	Y	37	37	0			-0-
							3	4	41	9							
02	2913	X	1387	-0-	-1526	-0-	60	1	1289	2	Y	33	33	0			-0-
							2	4	36	9							
03	1433	X	1433	-0-	-0-	-0-	45	1	1351	2	Y	31	31	0			-0-
							3	4	34	9							
04	1500	X	1235	-0-	-265	-0-	42	1	1153	2	Y	34	32	0			2
							3	4	37	9							
05	1550	N	1406	-0-	-144	-0-	87	1	1275	2	Y	37	37	0			2
							3	4	41	9							
*06	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	64	1	1353	2	Y	37	37	0			2
							1	4	41	9							

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
01	DLQ G-10		912	-0-	912	912	47	1	841	2	Y	20	20	0			-0-
							2	4	22	9							
02	1000	N	816	-0-	-184	728	35	1	758	2	Y	17	17	0			-0-
							4	4	19	9							
03	1564	N	836	-0-	-728	-0-	26	1	791	2	Y	16	16	0			-0-
							1	4	18	9							
04	974	N	974	-0-	-0-	-0-	34	1	909	2	Y	26	25	0			1
							2	4	29	9							
05	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	64	1	918	2	Y	24	24	0			1
							2	4	26	9							
*06	946	N	946	-0-	-0-	-0-	42	1	879	2	Y	22	22	0			1
							1	4	24	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
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
01	DLQ G-10	1	-0-	1	1	1	4			Y	-0-					-0-
02	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.	14	-0-	14	14	1	1	9	2	Y	4	4	0			-0-
						4	9									
05	T. A.	485	-0-	485	499	20	1	454	2	Y	4	4	0			-0-
						7	4	4	9							
*06	T. A.	663	-0-	663	1162	30	1	624	2	Y	7	7	0			-0-
						1	4	8	9							

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
01	DLQ G-10	2054	-0-	2054	2054	103	1	1855	2	Y	84	84	0			-0-
						4	4	92	9							
02	1000 N	1851	-0-	851	2905	78	1	1689	2	Y	74	74	0			-0-
						3	4	81	9							
03	4859 X	1954	-0-	-2905	-0-	60	1	1813	2	Y	71	71	0			-0-
						3	4	78	9							
04	1980 X	1129	-0-	-851	-0-	44	1	1012	2	Y	64	62	0			2
						3	4	70	9							
05	2046 X	1739	-0-	-307	-0-	106	1	1546	2	Y	75	73	0			4
						4	4	83	9							
*06	1980 X	1769	-0-	-211	-0-	76	1	1608	2	Y	75	75	0			4
						2	4	83	9							

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
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	2	2	0			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
01	DLQ G-10	5459	-0-	5459	5459	281	1	5039	2	Y	115	115	0			-0-
						12	4	127	9							
02	11315 X	5856	-0-	-5459	-0-	252	1	5466	2	Y	118	118	0			-0-
						8	4	130	9							
03	5954 X	5954	-0-	-0-	-0-	186	1	5635	2	Y	112	111	0			1
						10	4	123	9							
04	7331 X	7331	-0-	-0-	-0-	208	1	7014	2	Y	86	82	0			5
						14	4	95	9							
05	6510 X	5995	-0-	-515	-0-	382	1	5504	2	Y	86	86	0			5
						14	4	95	9							
*06	6270 X	5814	-0-	-456	-0-	260	1	5460	2	Y	80	81	0			4
						6	4	88	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300

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
01	DLQ G-10	724	-0-	724	724	35	1	624	2	Y	58	58	0			-0-
						1	4	64	9							
02	1000 N	657	-0-	-343	381	27	1	572	2	Y	52	52	0			-0-
						1	4	57	9							
03	1040 N	659	-0-	-381	-0-	19	1	587	2	Y	47	47	0			-0-
						1	4	52	9							
04	690 N	562	-0-	-128	-0-	19	1	486	2	Y	51	49	0			2
						1	4	56	9							
05	713 N	635	-0-	-78	-0-	37	1	538	2	Y	54	54	0			2
						1	4	59	9							
*06	673 N	673	-0-	-0-	-0-	28	1	582	2	Y	56	56	0			2
						1	4	62	9							

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
01	DLQ G-10	727	-0-	727	727	37	1	662	2	Y	24	24	0			-0-
						2	4	26	9							
02	1000 N	702	-0-	-298	429	30	1	646	2	Y	23	23	0			-0-
						1	4	25	9							
03	1126 N	697	-0-	-429	-0-	21	1	652	2	Y	21	20	0			1
						1	4	23	9							
04	705 N	705	-0-	-0-	-0-	24	1	649	2	Y	27	26	0			2
						2	4	30	9							
05	775 N	166	-0-	-609	-0-	7	1	152	2	Y	5	7	0			-0-
						1	4	6	9							
*06	660 N	65	-0-	-595	-0-	3	1	60	2	Y	2	2	0			-0-
						2	9									

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
01	DLQ G-10	270	-0-	270	270	13	1	239	2	Y	15	15	0			-0-
						1	4	17	9							
02	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	2271	-0-	-0-	-0-	68	1	2058	2	Y	128	126	0			2
						4	4	141	9							
04	T. A.	696	-0-	696	696	24	1	609	2	Y	55	53	0			4
						2	4	61	9							
05	T. A.	956	-0-	956	1652	55	1	822	2	Y	70	67	0			7
						2	4	77	9							
*06	T. A.	947	-0-	947	2599	39	1	829	2	Y	71	75	0			3
						1	4	78	9							

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
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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300

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
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	92 X	92	-0-	-0-	-0-	4	1	82	2	Y	5	5	0			-0-
						6	9									
03	1143 X	1143	-0-	-0-	-0-	35	1	1045	2	Y	38	36	0			2
						21	4	42	9							
04	2490 X	1583	-0-	-907	-0-	62	1	1351	2	Y	133	128	0			7
						24	4	146	9							
05	1912 X	1912	-0-	-0-	-0-	128	1	1680	2	Y	86	89	0			4
						9	4	95	9							
*06	2402 X	2402	-0-	-0-	-0-	104	1	2185	2	Y	101	100	0			5
						2	4	111	9							

PILONCILLO WELL #: D 4HB RRCID -> 268494 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 9102 - 13822

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-

PILONCILLO WELL #: E 5HA RRCID -> 268495 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 9648 PERF.10165 - 15086

01	DLQ G-10	1812	-0-	1812	1812	93	1	1670	2	Y	38	38	0			-0-
						7	4	42	9							
02	3467 X	1655	-0-	-1812	-0-	72	1	1544	2	Y	34	34	0			-0-
						2	4	37	9							
03	1859 X	1859	-0-	-0-	-0-	58	1	1759	2	Y	35	34	0			1
						3	4	39	9							
04	2010 X	1547	-0-	-463	-0-	53	1	1449	2	Y	37	36	0			2
						4	4	41	9							
05	2077 X	1790	-0-	-287	-0-	111	1	1631	2	Y	40	40	0			2
						4	4	44	9							
*06	1944 X	1944	-0-	-0-	-0-	86	1	1809	2	Y	43	43	0			2
						2	4	47	9							

PILONCILLO WELL #: D 16HB RRCID -> 268503 COMPL. DATE 09/19/2015 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 9326 - 14053

01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	1454 X	1454	-0-	-0-	-0-	67	1	1208	2	Y	161	141	0			20
						2	4	177	9							
03	5943 X	5943	-0-	-0-	-0-	174	1	5278	2	Y	431	432	0			19
						17	4	474	9							
04	4364 X	4364	-0-	-0-	-0-	140	1	3794	2	Y	383	368	0			34
						9	4	421	9							
05	4396 X	4396	-0-	-0-	-0-	255	1	3717	2	Y	377	395	0			16
						9	4	415	9							
*06	5760 X	3631	-0-	-2129	-0-	149	1	3140	2	Y	308	311	0			13
						3	4	339	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
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
01	DLQ G-10	122	-0-	122	122	6	1	108	2	Y	5	5	0			-0-
						2	4	6	9							
02	122 N	-0-	-0-	-122	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	2	-0-	-0-	-0-	2	4			Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	T. A.	17	-0-	17	17	1	1	15	2	Y	1	1	0			-0-
						1	9									

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
01	DLQ G-10	294	-0-	294	294	14	1	264	2	Y	14	14	0			-0-
						1	4	15	9							
02	558 N	264	-0-	-294	-0-	11	1	239	2	Y	13	13	0			-0-
						14	9									
03	275 N	275	-0-	-0-	-0-	8	1	254	2	Y	12	12	0			-0-
						13	9									
04	270 N	240	-0-	-30	-0-	8	1	217	2	Y	13	13	0			-0-
						1	4	14	9							
05	293 N	293	-0-	-0-	-0-	18	1	257	2	Y	15	15	0			-0-
						1	4	17	9							
*06	298 N	298	-0-	-0-	-0-	13	1	265	2	Y	16	14	0			2
						2	4	18	9							

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
01	DLQ G-10	163	-0-	163	163	8	1	134	2	Y	18	18	0			-0-
						1	4	20	9							
02	166 X	3	-0-	-163	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
03	26 X	26	-0-	-0-	-0-	1	1	23	2	Y	2	1	0			1
						2	9									
04	930 X	191	-0-	-739	-0-	9	1	172	2	Y	8	8	0			1
						1	4	9	9							
05	2969 N	2969	-0-	-0-	-0-	155	1	2481	2	Y	289	282	0			8
						15	4	318	9							
*06	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	71	1	1492	2	Y	177	176	0			9
						2	4	195	9							

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
01	DLQ G-10	65	-0-	65	65	3	1	58	2	Y	4	4	0			-0-
						4	9									
02	138 N	73	-0-	-65	-0-	3	1	62	2	Y	4	4	0			-0-
						4	4	4	9							
03	92 N	92	-0-	-0-	-0-	3	1	83	2	Y	5	5	0			-0-
						6	9									
04	74 N	74	-0-	-0-	-0-	3	1	63	2	Y	7	7	0			-0-
						8	9									
05	93 N	56	-0-	-37	-0-	3	1	50	2	Y	3	3	0			-0-
						3	9									
*06	90 N	67	-0-	-23	-0-	3	1	60	2	Y	4	4	0			-0-
						4	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
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
01	DLQ G-10	449	-0-	449	449	21	1	379	2	Y	44	44	0			-0-
						1	4	48	9							
02	827 N	378	-0-	-449	-0-	15	1	324	2	Y	35	35	0			-0-
						39	9									
03	329 N	329	-0-	-0-	-0-	9	1	286	2	Y	28	28	0			-0-
						3	4	31	9							
04	420 N	242	-0-	-178	-0-	8	1	201	2	Y	29	28	0			1
						1	4	32	9							
05	403 N	224	-0-	-179	-0-	14	1	185	2	Y	23	23	0			1
						25	9									
*06	330 N	298	-0-	-32	-0-	12	1	253	2	Y	30	30	0			1
						33	9									

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
01	DLQ G-10	114	-0-	114	114	6	1	101	2	Y	6	6	0			-0-
						7	9									
02	208 N	94	-0-	-114	-0-	4	1	89	2	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
03	118 N	118	-0-	-0-	-0-	4	1	113	2	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
04	120 N	2	-0-	-118	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
05	456 N	456	-0-	-0-	-0-	23	1	429	2	Y	3	3	0			-0-
						1	4	3	9							
*06	120 N	108	-0-	-12	-0-	5	1	102	2	Y	1	1	0			-0-
						1	9									

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
01	DLQ G-10	34	-0-	34	34	2	1	30	2	Y	2	2	0			-0-
						2	9									
02	51 N	17	-0-	-34	-0-	1	1	15	2	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
03	13 N	13	-0-	-0-	-0-	12	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	16	16	0			-0-
						18	9									
05	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
*06	13 N	13	-0-	-0-	-0-	10	2	2	4	Y	1	1	0			-0-
						1	9									

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
01	DLQ G-10	724	-0-	724	724	34	1	614	2	Y	68	68	0			-0-
						1	4	75	9							
02	1000 N	656	-0-	-344	380	26	1	564	2	Y	59	59	0			-0-
						1	4	65	9							
03	1017 N	637	-0-	-380	-0-	19	1	559	2	Y	53	53	0			-0-
						1	4	58	9							
04	690 N	540	-0-	-150	-0-	17	1	459	2	Y	57	55	0			2
						1	4	63	9							
05	713 N	646	-0-	-67	-0-	37	1	539	2	Y	63	63	0			2
						1	4	69	9							
*06	644 N	644	-0-	-0-	-0-	26	1	548	2	Y	63	62	0			3
						1	4	69	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300

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
01	DLQ G-10	1561	-0-	1561	1561	70	1	1264	2	Y	204	204	0			-0-
						3	4	224	9							
02	1000 N	1041	-0-	41	1602	40	1	855	2	Y	132	132	0			-0-
						1	4	145	9							
03	2673 N	1071	-0-	-1602	-0-	30	1	901	2	Y	125	125	0			-0-
						2	4	138	9							
04	1500 N	923	-0-	-577	-0-	27	1	744	2	Y	136	130	0			6
						2	4	150	9							
05	1147 N	1016	-0-	-131	-0-	55	1	806	2	Y	139	139	0			6
						2	4	153	9							
*06	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	43	1	908	2	Y	151	150	0			7
						1	4	166	9							

PILONCILLO WELL #: D 13HA RRCID -> 268864 COMPL. DATE 12/26/2022 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
01	DLQ G-10	822	-0-	822	822	43	1	777	2	Y	-0-					-0-
						2	4									
02	822 N	-0-	-0-	-822	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	29	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
						10	4									
04	T. A.	2464	-0-	2464	2464	92	1	2366	2	Y	-0-					-0-
						6	4									
05	T. A.	3182	-0-	3182	5646	201	1	2974	2	Y	-0-					-0-
						7	4									
*06	T. A.	3698	-0-	3698	9344	168	1	3526	2	Y	-0-					-0-
						4	4									

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
01	DLQ G-10	365	-0-	365	365	19	1	310	2	Y	21	21	0			-0-
						13	4	23	9							
02	641 N	276	-0-	-365	-0-	11	1	247	2	Y	16	16	0			-0-
						18	9									
03	102 N	102	-0-	-0-	-0-	3	1	88	2	Y	6	6	0			-0-
						4	4	7	9							
04	360 N	92	-0-	-268	-0-	4	1	75	2	Y	12	12	0			-0-
						13	9									
05	310 N	178	-0-	-132	-0-	10	1	156	2	Y	11	11	0			-0-
						12	9									
*06	191 N	191	-0-	-0-	-0-	8	1	169	2	Y	13	12	0			1
						14	9									

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
01	DLQ G-10	697	-0-	697	697	33	1	600	2	Y	57	57	0			-0-
						1	4	63	9							
02	1000 N	659	-0-	-341	356	27	1	574	2	Y	52	52	0			-0-
						1	4	57	9							
03	1029 N	673	-0-	-356	-0-	20	1	599	2	Y	48	48	0			-0-
						1	4	53	9							
04	660 N	542	-0-	-118	-0-	18	1	461	2	Y	56	54	0			2
						1	4	62	9							
05	744 N	428	-0-	-316	-0-	22	1	364	2	Y	37	38	0			1
						1	4	41	9							
*06	660 N	21	-0-	-639	-0-	1	1	18	2	Y	2	3	0			-0-
						2	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300

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
01	DLQ G-10	2267	-0-	2267	2267	108	1	1935	2	Y	199	199	0			-0-
						5	4	219	9							
02	1000 N	1491	-0-	491	2758	59	1	1284	2	Y	133	133	0			-0-
						2	4	146	9							
03	3100 N	1455	-0-	-1645	1113	42	1	1270	2	Y	128	127	0			1
						2	4	141	9							
04	2441 N	1328	-0-	-1113	-0-	34	1	1142	2	Y	136	130	0			7
						2	4	150	9							
05	1643 N	1277	-0-	-366	-0-	71	1	1044	2	Y	145	145	0			7
						2	4	160	9							
*06	1410 N	1308	-0-	-102	-0-	52	1	1094	2	Y	146	147	0			6
						1	4	161	9							

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
01	DLQ G-10	513	-0-	513	513	26	1	460	2	Y	24	24	0			-0-
						1	4	26	9							
02	1000 N	651	-0-	-349	164	30	1	580	2	Y	36	33	0			3
						1	4	40	9							
03	1647 N	1483	-0-	-164	-0-	45	1	1368	2	Y	61	62	0			2
						3	4	67	9							
04	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	17	1	2070	2	Y	26	25	0			3
						1	4	29	9							
05	748 N	748	-0-	-0-	-0-	45	1	663	2	Y	35	36	0			2
						1	4	39	9							
*06	1440 N	742	-0-	-698	-0-	32	1	672	2	Y	34	34	0			2
						1	4	37	9							

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
01	DLQ G-10	1040	-0-	1040	1040	51	1	922	2	Y	59	59	0			-0-
						2	4	65	9							
02	1000 N	971	-0-	-29	1011	38	1	832	2	Y	91	90	0			1
						1	4	100	9							
03	1972 N	961	-0-	-1011	-0-	27	1	827	2	Y	95	94	0			2
						2	4	105	9							
04	1020 N	850	-0-	-170	-0-	26	1	712	2	Y	100	96	0			6
						2	4	110	9							
05	1085 N	927	-0-	-158	-0-	53	1	753	2	Y	108	109	0			5
						2	4	119	9							
*06	965 N	965	-0-	-0-	-0-	38	1	807	2	Y	108	108	0			5
						1	4	119	9							

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
01	DLQ G-10	1321	-0-	1321	1321	59	1	1052	2	Y	189	189	0			-0-
						2	4	208	9							
02	1000 N	882	-0-	-118	1203	34	1	725	2	Y	111	111	0			-0-
						1	4	122	9							
03	2085 N	882	-0-	-1203	-0-	25	1	750	2	Y	96	96	0			-0-
						1	4	106	9							
04	1290 N	767	-0-	-523	-0-	23	1	631	2	Y	101	97	0			4
						2	4	111	9							
05	992 N	836	-0-	-156	-0-	46	1	676	2	Y	102	101	0			5
						2	4	112	9							
*06	860 N	860	-0-	-0-	-0-	34	1	711	2	Y	104	104	0			5
						1	4	114	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300

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
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-

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
01	DLQ G-10	1946	-0-	1946	1946	97	1	1739	2	Y	96	96	0			-0-
						4	4	106	9							
02	3699 X	1753	-0-	-1946	-0-	74	1	1586	2	Y	83	83	0			-0-
						2	4	91	9							
03	1785 X	1785	-0-	-0-	-0-	54	1	1643	2	Y	77	77	0			-0-
						3	4	85	9							
04	2010 X	1591	-0-	-419	-0-	51	1	1456	2	Y	74	71	0			3
						3	4	81	9							
05	1953 X	1864	-0-	-89	-0-	111	1	1654	3	Y	86	86	0			3
						4	4	95	9							
*06	1890 X	1795	-0-	-95	-0-	77	1	1627	2	Y	81	80	0			4
						2	4	89	9							

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
01	DLQ G-10	731	-0-	731	731	36	1	637	2	Y	47	47	0			-0-
						6	4	52	9							
02	1000 N	701	-0-	-299	432	29	1	623	2	Y	44	43	0			1
						1	4	48	9							
03	1070 X	638	-0-	-432	-0-	19	1	578	2	Y	36	36	0			1
						1	4	40	9							
04	720 X	469	-0-	-251	-0-	18	1	404	2	Y	42	40	0			3
						1	4	46	9							
05	775 X	184	-0-	-591	-0-	8	1	162	2	Y	12	15	0			-0-
						1	4	13	9							
*06	958 X	958	-0-	-0-	-0-	40	1	844	2	Y	61	59	0			2
						7	4	67	9							

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
01	DLQ G-10	2404	-0-	2404	2404	106	1	1900	2	Y	358	358	0			-0-
						4	4	394	9							
02	1000 N	1664	-0-	664	3068	65	1	1400	2	Y	179	179	0			-0-
						2	4	197	9							
03	3100 N	1700	-0-	-1400	1668	48	1	1467	2	Y	165	165	0			-0-
						3	4	182	9							
04	3000 N	1432	-0-	-1568	100	43	1	1213	2	Y	157	151	0			6
						3	4	173	9							
05	1829 N	1581	-0-	-248	-0-	93	1	1297	2	Y	171	169	0			8
						3	4	188	9							
*06	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	67	1	1413	2	Y	178	178	0			8
						2	4	196	9							

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
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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300

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
01	DLQ G-10	475	-0-	475	475	23	1	410	2	Y	37	37	0			-0-
						1	4	41	9							
02	869 N	394	-0-	-475	-0-	16	1	342	2	Y	29	29	0			-0-
						4	4	32	9							
03	402 N	402	-0-	-0-	-0-	12	1	358	2	Y	28	27	0			1
						1	4	31	9							
04	450 N	351	-0-	-99	-0-	11	1	300	2	Y	35	34	0			2
						1	4	39	9							
05	434 N	397	-0-	-37	-0-	23	1	337	2	Y	33	34	0			1
						1	4	36	9							
*06	406 N	406	-0-	-0-	-0-	17	1	352	2	Y	34	33	0			2
						37	9									

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
01	DLQ G-10	274	-0-	274	274	13	1	231	2	Y	26	26	0			-0-
						1	4	29	9							
02	551 N	277	-0-	-274	-0-	11	1	245	2	Y	19	19	0			-0-
						21	9									
03	288 N	288	-0-	-0-	-0-	9	1	260	2	Y	17	17	0			-0-
						19	9									
04	270 N	164	-0-	-106	-0-	8	1	154	2	Y	1	1	0			-0-
						1	4	1	9							
05	310 N	236	-0-	-74	-0-	15	1	221	2	Y	-0-					-0-
*06	270 N	238	-0-	-32	-0-	11	1	227	2	Y	-0-					-0-

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
01	DLQ G-10	867	-0-	867	867	42	1	761	2	Y	56	56	0			-0-
						2	4	62	9							
02	1000 N	803	-0-	-197	670	33	1	714	2	Y	50	50	0			-0-
						1	4	55	9							
03	1494 N	824	-0-	-670	-0-	25	1	746	2	Y	47	47	0			-0-
						1	4	52	9							
04	840 N	696	-0-	-144	-0-	23	1	614	2	Y	52	50	0			2
						2	4	57	9							
05	899 N	768	-0-	-131	-0-	45	1	663	2	Y	53	52	0			3
						2	4	58	9							
*06	810 N	808	-0-	-2	-0-	34	1	714	2	Y	54	55	0			2
						1	4	59	9							

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
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	4	4	0			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
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
01	DLQ G-10	1620	-0-	1620	1620	81	1	1415	2	Y	90	90	0			-0-
						25	4	99	9							
02	4110 X	2490	-0-	-1620	-0-	103	1	2237	2	Y	134	134	0			-0-
						3	4	147	9							
03	2314 X	2314	-0-	-0-	-0-	70	1	2112	2	Y	116	115	0			1
						4	4	128	9							
04	2400 X	1717	-0-	-683	-0-	57	1	1538	2	Y	107	103	0			5
						4	4	118	9							
05	2759 X	2028	-0-	-731	-0-	120	1	1773	2	Y	119	119	0			5
						4	4	131	9							
*06	2670 X	2046	-0-	-624	-0-	87	1	1825	2	Y	120	119	0			6
						2	4	132	9							

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
01	DLQ G-10	419	-0-	419	419	20	1	362	2	Y	33	33	0			-0-
						1	4	36	9							
02	801 N	382	-0-	-419	-0-	15	1	335	2	Y	29	29	0			-0-
						32	9									
03	403 N	403	-0-	-0-	-0-	12	1	359	2	Y	28	28	0			-0-
						1	4	31	9							
04	420 N	393	-0-	-27	-0-	13	1	338	2	Y	37	36	0			1
						1	4	41	9							
05	434 N	406	-0-	-28	-0-	23	1	345	2	Y	34	34	0			1
						1	4	37	9							
*06	456 N	456	-0-	-0-	-0-	19	1	398	2	Y	35	35	0			1
						39	9									

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
01	DLQ G-10	2494	-0-	2494	2494	114	1	2013	2	Y	310	310	0			-0-
						26	4	341	9							
02	4669 X	2175	-0-	-2494	-0-	83	1	1796	2	Y	266	266	0			-0-
						3	4	293	9							
03	1254 X	1254	-0-	-0-	-0-	35	1	1060	2	Y	143	143	0			-0-
						2	4	157	9							
04	2400 X	18	-0-	-2382	-0-	1	1	13	2	Y	4	4	0			-0-
						4	9									
05	2480 X	-0-	-0-	-2480	-0-					Y	-0-					-0-
*06	12418 X	12418	-0-	-0-	-0-	499	1	10603	2	Y	1196	1196	0			-0-
						1316	9									

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
01	DLQ G-10	1861	-0-	1861	1861	98	1	1759	2	Y	-0-					-0-
						4	4									
02	3472 X	1611	-0-	-1861	-0-	71	1	1538	2	Y	-0-					-0-
						2	4									
03	1617 X	1617	-0-	-0-	-0-	52	1	1562	2	Y	-0-					-0-
						3	4									
04	1800 X	1372	-0-	-428	-0-	47	1	1321	2	Y	1	1	0			-0-
						3	4	1	9							
05	1798 N	1469	-0-	-329	-0-	94	1	1372	2	Y	-0-					-0-
						3	4									
*06	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	73	1	1526	2	Y	-0-					-0-
						2	4									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300

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
01	DLQ G-10	926	-0-	926	926	46	1	823	2	Y	50	50	0			-0-
						2	4	55	9							
02	1000 N	798	-0-	-202	724	33	1	724	2	Y	36	36	0			-0-
						1	4	40	9							
03	1530 N	806	-0-	-724	-0-	25	1	749	2	Y	28	28	0			-0-
						1	4	31	9							
04	900 N	702	-0-	-198	-0-	24	1	643	2	Y	30	29	0			1
						2	4	33	9							
05	899 N	824	-0-	-75	-0-	50	1	736	2	Y	33	33	0			1
						2	4	36	9							
*06	867 N	867	-0-	-0-	-0-	37	1	787	2	Y	35	34	0			2
						4	4	39	9							

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
01	DLQ G-10	1059	-0-	1059	1059	51	1	920	2	Y	78	78	0			-0-
						2	4	86	9							
02	1000 N	935	-0-	-65	994	38	1	822	2	Y	67	67	0			-0-
						1	4	74	9							
03	1939 N	945	-0-	-994	-0-	28	1	847	2	Y	62	62	0			-0-
						2	4	68	9							
04	990 N	810	-0-	-180	-0-	25	1	699	2	Y	76	73	0			3
						2	4	84	9							
05	1023 N	905	-0-	-118	-0-	53	1	773	2	Y	70	70	0			3
						2	4	77	9							
*06	923 N	923	-0-	-0-	-0-	38	1	807	2	Y	70	70	0			3
						1	4	77	9							

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
01	DLQ G-10	2092	-0-	2092	2092	103	1	1854	2	Y	119	119	0			-0-
						4	4	131	9							
02	3930 X	1838	-0-	-2092	-0-	76	1	1648	2	Y	102	102	0			-0-
						2	4	112	9							
03	2065 X	2065	-0-	-0-	-0-	62	1	1882	2	Y	107	105	0			2
						3	4	118	9							
04	2010 X	1651	-0-	-359	-0-	68	1	1434	2	Y	131	126	0			7
						5	4	144	9							
05	2333 X	2333	-0-	-0-	-0-	149	1	2025	2	Y	140	141	0			6
						5	4	154	9							
*06	2344 X	2344	-0-	-0-	-0-	99	1	2092	2	Y	137	137	0			6
						2	4	151	9							

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
01	DLQ G-10	1997	-0-	1997	1997	104	1	1868	2	Y	19	19	0			-0-
						4	4	21	9							
02	3781 X	1784	-0-	-1997	-0-	78	1	1685	2	Y	16	16	0			-0-
						3	4	18	9							
03	1804 X	1804	-0-	-0-	-0-	57	1	1727	2	Y	15	15	0			-0-
						3	4	17	9							
04	1950 X	1540	-0-	-410	-0-	55	1	1462	2	Y	17	16	0			1
						4	4	19	9							
05	2015 X	1637	-0-	-378	-0-	109	1	1505	2	Y	17	17	0			1
						4	4	19	9							
*06	1920 X	1761	-0-	-159	-0-	79	1	1661	2	Y	17	17	0			1
						2	4	19	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
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
01	DLQ G-10		126	-0-	126	126	7	1	119	2	Y	-0-					-0-
02	770	N	644	-0-	-126	-0-	28	1	606	2	Y	1	1	0			-0-
							9	4	1	9							
03	543	N	543	-0-	-0-	-0-	17	1	524	2	Y	1	1	0			-0-
							1	4	1	9							
04	436	N	436	-0-	-0-	-0-	16	1	419	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	713	N	475	-0-	-238	-0-	30	1	444	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
*06	540	N	495	-0-	-45	-0-	22	1	473	2	Y	-0-					-0-

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
01	DLQ G-10		667	-0-	667	667	31	1	562	2	Y	66	66	0			-0-
							1	4	73	9							
02	1000	N	556	-0-	-444	223	22	1	486	2	Y	43	43	0			-0-
							1	4	47	9							
03	741	N	518	-0-	-223	-0-	16	1	477	2	Y	22	22	0			-0-
							1	4	24	9							
04	660	N	480	-0-	-180	-0-	15	1	431	2	Y	30	29	0			1
							1	4	33	9							
05	620	N	529	-0-	-91	-0-	31	1	463	2	Y	31	31	0			1
							1	4	34	9							
*06	540	N	540	-0-	-0-	-0-	23	1	482	2	Y	32	32	0			1
							35	9									

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
01	DLQ G-10		888	-0-	888	888	43	1	770	2	Y	66	66	0			-0-
							2	4	73	9							
02	1000	N	771	-0-	-229	659	31	1	677	2	Y	56	56	0			-0-
							1	4	62	9							
03	1468	N	809	-0-	-659	-0-	24	1	725	2	Y	54	53	0			1
							1	4	59	9							
04	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	25	1	2262	2	Y	25	24	0			2
							2	4	28	9							
05	868	N	790	-0-	-78	-0-	52	1	711	2	Y	23	24	0			1
							2	4	25	9							
*06	894	N	894	-0-	-0-	-0-	39	1	826	2	Y	25	25	0			1
							1	4	28	9							

PILONCILLO WELL #: A 15HY RRCID -> 269771 COMPL. DATE 08/28/2014 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8057 - 13357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		1157	-0-	1157	1157	44	1	783	2	Y	298	298	0			-0-
							2	4	328	9							
02	1000	N	1027	-0-	27	1184	33	1	708	2	Y	259	259	0			-0-
							1	4	285	9							
03	2195	N	1011	-0-	-1184	-0-	24	1	723	2	Y	239	236	0			3
							1	4	263	9							
04	1110	N	821	-0-	-289	-0-	19	1	529	2	Y	247	237	0			13
							1	4	272	9							
05	1147	N	1029	-0-	-118	-0-	46	1	668	2	Y	285	287	0			11
							1	4	314	9							
*06	996	N	996	-0-	-0-	-0-	32	1	671	2	Y	265	263	0			13
							1	4	292	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
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
01	DLQ G-10	1037	-0-	1037	1037	50	1	907	2	Y	71	71	0			-0-
						2	4	78	9							
02	1965 X	928	-0-	-1037	-0-	38	1	822	2	Y	61	61	0			-0-
						1	4	67	9							
03	983 X	983	-0-	-0-	-0-	29	1	887	2	Y	59	59	0			-0-
						2	4	65	9							
04	990 X	874	-0-	-116	-0-	29	1	767	2	Y	69	66	0			3
						2	4	76	9							
05	1023 N	913	-0-	-110	-0-	53	1	786	2	Y	65	65	0			3
						2	4	72	9							
*06	960 N	895	-0-	-65	-0-	37	1	787	2	Y	64	64	0			3
						1	4	70	9							

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
01	DLQ G-10	9053	-0-	9053	9053	468	1	8402	2	Y	148	148	0			-0-
						20	4	163	9							
02	17230 X	8177	-0-	-9053	-0-	355	1	7668	2	Y	130	130	0			-0-
						11	4	143	9							
03	8306 X	8306	-0-	-0-	-0-	260	1	7898	2	Y	121	120	0			1
						15	4	133	9							
04	8910 X	7022	-0-	-1888	-0-	247	1	6611	2	Y	134	129	0			6
						17	4	147	9							
05	9145 X	8024	-0-	-1121	-0-	504	1	7345	2	Y	144	144	0			6
						17	4	158	9							
*06	8760 X	8309	-0-	-451	-0-	369	1	7770	2	Y	147	146	0			7
						8	4	162	9							

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
01	DLQ G-10	1046	-0-	1046	1046	49	1	884	2	Y	101	101	0			-0-
						2	4	111	9							
02	1000 N	987	-0-	-13	1033	39	1	835	2	Y	98	88	0			10
						5	4	108	9							
03	2198 X	1165	-0-	-1033	-0-	33	1	1011	2	Y	108	99	0			19
						2	4	119	9							
04	810 X	619	-0-	-191	-0-	25	1	481	2	Y	101	97	0			23
						2	4	111	9							
05	1085 X	792	-0-	-293	-0-	45	1	656	2	Y	82	104	0			1
						1	4	90	9							
*06	1149 X	1149	-0-	-0-	-0-	47	1	991	2	Y	101	102	0			-0-
						111	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
01	DLQ G-10	1938	-0-	1938	1938	93	1	1674	2	Y	152	150	0			2
						4	4	167	9							
02	1000 N	1712	-0-	712	2650	69	1	1498	2	Y	130	131	0			1
						2	4	143	9							
03	3100 N	918	-0-	-2182	468	27	1	817	2	Y	65	66	0			-0-
						2	4	72	9							
04	1890 N	142	-0-	-1748	-0-	6	1	117	2	Y	17	17	0			-0-
						19	9									
05	1891 N	-0-	-0-	-1891	-0-					Y	-0-					-0-
*06	3000 N	16961	-0-	13961	13961	672	1	14289	2	Y	1818	1818	0			-0-
						2000	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
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
01	DLQ G-10		2657	-0-	2657	2657	128	1	2304	2	Y	200	199	0			1
							5	4	220	9							
02	5039	X	2382	-0-	-2657	-0-	97	1	2089	2	Y	175	176	0			-0-
							3	4	193	9							
03	1289	X	1289	-0-	-0-	-0-	38	1	1152	2	Y	88	88	0			-0-
							2	4	97	9							
04	2580	X	124	-0-	-2456	-0-	5	1	97	3	Y	20	16	1	3	8	1
							22	9									
05	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					Y	-0-					1
*06	18509	X	18509	-0-	-0-	-0-	735	1	15621	2	Y	1957	1957	0			1
							2153	9									

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
01	DLQ G-10		816	-0-	816	816	31	1	563	2	Y	201	200	0			1
							1	4	221	9							
02	1000	N	737	-0-	-263	553	24	1	517	2	Y	177	178	0			-0-
							1	4	195	9							
03	1278	N	725	-0-	-553	-0-	17	1	527	2	Y	164	162	0			2
							1	4	180	9							
04	780	N	657	-0-	-123	-0-	17	1	432	2	Y	188	181	0			9
							1	4	207	9							
05	806	N	752	-0-	-54	-0-	34	1	502	2	Y	195	196	0			8
							1	4	215	9							
*06	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	46	1	981	2	Y	370	358	0			20
							3	4	407	9							

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
01	DLQ G-10		1242	-0-	1242	1242	60	1	1081	2	Y	89	88	0			1
							3	4	98	9							
02	1000	N	1097	-0-	97	1339	45	1	967	2	Y	76	77	0			-0-
							1	4	84	9							
03	2405	N	1066	-0-	-1339	-0-	32	1	957	2	Y	68	67	0			1
							2	4	75	9							
04	1200	N	825	-0-	-375	-0-	30	1	699	2	Y	85	81	0			5
							2	4	94	9							
05	1209	N	1097	-0-	-112	-0-	64	1	940	2	Y	83	84	0			4
							2	4	91	9							
*06	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	46	1	968	2	Y	82	82	0			4
							1	4	90	9							

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
01	DLQ G-10		1085	-0-	1085	1085	56	1	1010	2	Y	15	15	0			-0-
							2	4	17	9							
02	1851	X	766	-0-	-1085	-0-	33	1	721	2	Y	10	10	0			-0-
							1	4	11	9							
03	765	X	765	-0-	-0-	-0-	24	1	729	2	Y	10	9	0			1
							1	4	11	9							
04	1110	X	587	-0-	-523	-0-	20	1	556	2	Y	9	9	0			1
							1	4	10	9							
05	837	N	582	-0-	-255	-0-	36	1	535	2	Y	9	10	0			-0-
							1	4	10	9							
*06	750	N	614	-0-	-136	-0-	27	1	576	2	Y	9	9	0			-0-
							1	4	10	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300

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
01	DLQ	G-10	664	-0-	664	664	29	1	516	2	Y	107	107	0			-0-
							1	4	118	9							
02	1000	N	953	-0-	-47	617	34	1	763	2	Y	141	141	0			-0-
							1	4	155	9							
03	1406	X	789	-0-	-617	-0-	21	1	635	2	Y	120	112	0			8
							1	4	132	9							
04	2248	X	2248	-0-	-0-	-0-	74	1	1968	2	Y	183	176	0			15
							5	4	201	9							
05	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-	169	1	2287	2	Y	204	210	0			9
							5	4	224	9							
*06	1020	X	588	-0-	-432	-0-	24	1	516	2	Y	43	50	0			2
							1	4	47	9							

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
01	DLQ	G-10	1017	-0-	1017	1017	48	1	862	2	Y	95	95	0			-0-
							2	4	105	9							
02	1000	N	927	-0-	-73	944	36	1	780	2	Y	100	99	0			1
							1	4	110	9							
03	1861	N	917	-0-	-944	-0-	27	1	831	2	Y	52	52	0			1
							2	4	57	9							
04	990	N	758	-0-	-232	-0-	25	1	659	2	Y	65	62	0			4
							2	4	72	9							
05	1023	N	944	-0-	-79	-0-	55	1	807	2	Y	73	74	0			3
							2	4	80	9							
*06	957	N	957	-0-	-0-	-0-	40	1	836	2	Y	73	73	0			3
							1	4	80	9							

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
01	DLQ	G-10	1329	-0-	1329	1329	65	1	1143	2	Y	96	90	0			6
							15	4	106	9							
02	1000	N	1097	-0-	97	1426	46	1	953	2	Y	79	81	0			4
							11	4	87	9							
03	2664	N	1238	-0-	-1426	-0-	37	1	1110	2	Y	81	81	0			4
							2	4	89	9							
04	1290	N	1171	-0-	-119	-0-	39	1	1019	2	Y	100	96	0			8
							3	4	110	9							
05	1209	N	1153	-0-	-56	-0-	67	1	980	2	Y	88	95	0			1
							9	4	97	9							
*06	1200	N	533	-0-	-667	-0-	22	1	470	2	Y	37	34	0			4
							41	9									

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
01	DLQ	G-10	1959	-0-	1959	1959	99	1	1781	2	Y	68	67	0			1
							4	4	75	9							
02	DLQ	G-10	1732	-0-	1732	3691	74	1	1592	2	Y	58	58	0			1
							2	4	64	9							
03	5534	X	1843	-0-	-3691	-0-	57	1	1721	2	Y	56	55	0			2
							3	4	62	9							
04	1890	X	56	-0-	-1834	-0-	2	1	42	2	Y	11	11	0			2
							12	9									
05	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
*06	1890	X	-0-	-0-	-1890	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300

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
01	DLQ G-10	1182	-0-	1182	1182	62	1	1117	2	Y	-0-					-0-
						3	4									
02	1000 N	1125	-0-	125	1307	50	1	1065	2	Y	-0-					-0-
						10	4									
03	2735 X	1428	-0-	-1307	-0-	46	1	1379	2	Y	-0-					-0-
						3	4									
04	2667 X	2667	-0-	-0-	-0-	94	1	2566	2	Y	1	1	0			-0-
						6	4	1	9							
05	1240 X	955	-0-	-285	-0-	62	1	891	2	Y	-0-					-0-
						2	4									
*06	1380 X	1017	-0-	-363	-0-	46	1	970	2	Y	-0-					-0-
						1	4									

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
01	DLQ G-10	366	-0-	366	366	17	1	296	2	Y	47	44	0			3
						1	4	52	9							
02	689 N	323	-0-	-366	-0-	12	1	267	2	Y	40	40	0			3
						44	9									
03	311 N	311	-0-	-0-	-0-	9	1	262	2	Y	36	36	0			3
						40	9									
04	360 N	303	-0-	-57	-0-	9	1	243	2	Y	45	43	0			5
						1	4	50	9							
05	372 N	318	-0-	-54	-0-	17	1	253	2	Y	43	46	0			2
						1	4	47	9							
*06	332 N	332	-0-	-0-	-0-	13	1	271	2	Y	44	44	0			2
						48	9									

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
01	DLQ G-10	862	-0-	862	862	42	1	750	2	Y	62	62	0			-0-
						2	4	68	9							
02	1000 N	881	-0-	-119	743	35	1	780	2	Y	59	59	0			-0-
						1	4	65	9							
03	1760 X	1017	-0-	-743	-0-	30	1	911	2	Y	67	64	0			3
						2	4	74	9							
04	2318 X	2318	-0-	-0-	-0-	82	1	2136	2	Y	85	81	0			7
						6	4	94	9							
05	2227 X	2227	-0-	-0-	-0-	136	1	2008	2	Y	71	76	0			2
						5	4	78	9							
*06	990 X	942	-0-	-48	-0-	41	1	868	2	Y	29	29	0			2
						1	4	32	9							

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
01	DLQ G-10	726	-0-	726	726	31	1	549	2	Y	132	131	0			1
						1	4	145	9							
02	1000 N	641	-0-	-359	367	23	1	492	2	Y	114	115	0			-0-
						1	4	125	9							
03	1006 N	639	-0-	-367	-0-	17	1	505	2	Y	105	103	0			2
						1	4	116	9							
04	690 N	541	-0-	-149	-0-	15	1	404	2	Y	110	106	0			6
						1	4	121	9							
05	713 N	620	-0-	-93	-0-	32	1	455	2	Y	120	121	0			5
						1	4	132	9							
*06	660 N	660	-0-	-0-	-0-	24	1	497	2	Y	125	124	0			6
						1	4	138	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: E 6HE RRCID -> 270432 COMPL. DATE 01/04/2023 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
01	DLQ G-10	1872	-0-	1872	1872	99	1	1769	2	Y	-0-					-0-
						4	4									
02	6263 X	4391	-0-	-1872	-0-	199	1	4167	2	Y	-0-					-0-
						25	4									
03	3398 X	3398	-0-	-0-	-0-	108	1	3284	2	Y	-0-					-0-
						6	4									
04	2476 X	2476	-0-	-0-	-0-	87	1	2381	2	Y	2	2	0			-0-
						6	4	2	9							
05	4061 X	2499	-0-	-1562	-0-	168	1	2324	2	Y	1	1	0			-0-
						6	4	1	9							
*06	3930 X	2717	-0-	-1213	-0-	123	1	2589	2	Y	2	2	0			-0-
						3	4	2	9							

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
01	DLQ G-10	1691	-0-	1691	1691	84	1	1500	2	Y	94	94	0			-0-
						4	4	103	9							
02	3254 X	1563	-0-	-1691	-0-	65	1	1404	2	Y	84	84	0			-0-
						2	4	92	9							
03	1619 X	1619	-0-	-0-	-0-	49	1	1478	2	Y	81	80	0			1
						3	4	89	9							
04	1740 X	1499	-0-	-241	-0-	54	1	1322	2	Y	108	104	0			5
						4	4	119	9							
05	1736 N	1607	-0-	-129	-0-	96	1	1401	2	Y	96	96	0			5
						4	4	106	9							
*06	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	80	1	1691	2	Y	111	110	0			6
						2	4	122	9							

PILONCILLO WELL #: D 4H RRCID -> 270572 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 9474 - 13846

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

PILONCILLO WELL #: D 24HC RRCID -> 270574 COMPL. DATE 02/22/2013 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 9264 - 14228

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	817	-0-	817	817	40	1	721	2	Y	49	47	0			2
						2	4	54	9							
02	1000 N	688	-0-	-312	505	29	1	614	2	Y	40	42	0			-0-
						1	4	44	9							
03	1204 N	699	-0-	-505	-0-	21	1	636	2	Y	37	37	0			-0-
						1	4	41	9							
04	780 N	646	-0-	-134	-0-	23	1	570	2	Y	46	44	0			2
						2	4	51	9							
05	775 N	676	-0-	-99	-0-	40	1	588	2	Y	43	43	0			2
						1	4	47	9							
*06	690 N	657	-0-	-33	-0-	28	1	583	2	Y	41	42	0			1
						1	4	45	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300

PILONCILLO WELL #: D 24HD RRCID -> 270577 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 8719 PERF. 9111 - 13825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		252	-0-	252	252	11	1	200	2	Y	37	35	0			2
							41	9									
02	456	N	204	-0-	-252	-0-	8	1	164	2	Y	29	29	0			2
							32	9									
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	6	1	180	2	Y	28	28	0			2
							31	9									
04	240	N	212	-0-	-28	-0-	7	1	165	2	Y	36	35	0			3
							40	9									
05	217	N	209	-0-	-8	-0-	11	1	164	2	Y	31	33	0			1
							34	9									
*06	210	N	207	-0-	-3	-0-	8	1	165	2	Y	31	31	0			1
							34	9									

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
01	DLQ G-10		351	-0-	351	351	17	1	299	2	Y	31	31	0			-0-
							1	4	34	9							
02	653	N	302	-0-	-351	-0-	11	1	233	2	Y	53	50	0			3
							58	9									
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	2	1	44	2	Y	35	37	0			1
							10	4	39	9							
04	368	N	368	-0-	-0-	-0-	5	1	211	2	Y	138	132	0			7
							152	9									
05	341	N	40	-0-	-301	-0-	1	1	19	2	Y	18	25	0			-0-
							20	9									
*06	367	N	367	-0-	-0-	-0-	9	1	192	2	Y	151	141	0			10
							166	9									

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
01	DLQ G-10		4090	-0-	4090	4090	202	1	3633	2	Y	224	223	0			1
							9	4	246	9							
02	7342	X	3252	-0-	-4090	-0-	134	1	2927	2	Y	170	171	0			-0-
							4	4	187	9							
03	1989	X	1989	-0-	-0-	-0-	61	1	1857	2	Y	62	62	0			-0-
							3	4	68	9							
04	2640	X	1448	-0-	-1192	-0-	49	1	1329	2	Y	61	58	0			3
							3	4	67	9							
05	4185	X	1214	-0-	-2971	-0-	78	1	1079	2	Y	49	49	0			3
							3	4	54	9							
*06	3960	X	1370	-0-	-2590	-0-	58	1	1225	2	Y	78	76	0			5
							1	4	86	9							

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
01	DLQ G-10		919	-0-	919	919	39	1	698	2	Y	164	163	0			1
							2	4	180	9							
02	1962	X	1043	-0-	-919	-0-	37	1	796	2	Y	190	172	0			19
							1	4	209	9							
03	1631	X	1631	-0-	-0-	-0-	42	1	1282	2	Y	277	266	0			30
							2	4	305	9							
04	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	54	1	4131	2	Y	105	101	0			34
							4	4	116	9							
05	1147	X	889	-0-	-258	-0-	58	1	792	2	Y	34	68	0			-0-
							2	4	37	9							
*06	1590	X	1062	-0-	-528	-0-	46	1	969	2	Y	42	41	0			1
							1	4	46	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300

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
01	DLQ	G-10	914	-0-	914	914	46	1	826	2	Y	36	36	0			-0-
							2	4	40	9							
02	1000	N	715	-0-	-285	629	30	1	653	2	Y	28	27	0			1
							1	4	31	9							
03	1448	X	819	-0-	-629	-0-	25	1	762	2	Y	28	28	0			1
							1	4	31	9							
04	870	X	486	-0-	-384	-0-	21	1	433	2	Y	28	27	0			2
							1	4	31	9							
05	899	X	778	-0-	-121	-0-	45	1	696	2	Y	32	33	0			1
							2	4	35	9							
*06	870	X	768	-0-	-102	-0-	33	1	701	2	Y	30	30	0			1
							1	4	33	9							

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
01	DLQ	G-10	740	-0-	740	740	34	1	610	2	Y	86	85	0			1
							1	4	95	9							
02	1000	N	742	-0-	-258	482	28	1	599	2	Y	104	103	0			2
							1	4	114	9							
03	1400	N	918	-0-	-482	-0-	25	1	742	2	Y	136	135	0			3
							1	4	150	9							
04	720	N	710	-0-	-10	-0-	23	1	521	2	Y	149	143	0			9
							2	4	164	9							
05	987	N	987	-0-	-0-	-0-	53	1	741	2	Y	174	175	0			8
							2	4	191	9							
*06	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	37	1	780	2	Y	176	177	0			7
							1	4	194	9							

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
01	DLQ	G-10	1152	-0-	1152	1152	57	1	1027	2	Y	58	58	0			-0-
							4	4	64	9							
02	1000	N	1035	-0-	35	1187	44	1	935	2	Y	50	50	0			-0-
							1	4	55	9							
03	2864	N	1677	-0-	-1187	-0-	51	1	1544	2	Y	72	72	0			-0-
							3	4	79	9							
04	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	50	1	1313	2	Y	83	80	0			3
							3	4	91	9							
05	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	90	1	1283	2	Y	77	77	0			3
							3	4	85	9							
*06	1620	N	1568	-0-	-52	-0-	68	1	1421	2	Y	70	71	0			2
							2	4	77	9							

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
01	DLQ	G-10	490	-0-	490	490	22	1	394	2	Y	66	66	0			-0-
							1	4	73	9							
02	864	N	374	-0-	-490	-0-	13	1	294	2	Y	61	61	0			-0-
							67	9									
03	307	N	307	-0-	-0-	-0-	8	1	234	2	Y	59	58	0			1
							65	9									
04	480	N	381	-0-	-99	-0-	7	1	291	2	Y	75	72	0			4
							83	9									
05	403	N	327	-0-	-76	-0-	16	1	221	2	Y	82	83	0			3
							90	9									
*06	332	N	332	-0-	-0-	-0-	11	1	230	2	Y	83	83	0			3
							91	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300

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
01	DLQ	G-10	2401	-0-	2401	2401	123	1	2199	2	Y	67	66	0			1
							5	4	74	9							
02	3727	X	1326	-0-	-2401	-0-	57	1	1227	2	Y	36	36	0			1
							2	4	40	9							
03	1181	X	1181	-0-	-0-	-0-	37	1	1109	2	Y	30	29	0			2
							2	4	33	9							
04	2310	X	835	-0-	-1475	-0-	32	1	768	2	Y	30	29	0			3
							2	4	33	9							
05	1457	N	1117	-0-	-340	-0-	73	1	1005	2	Y	34	35	0			2
							2	4	37	9							
*06	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	54	1	1127	2	Y	36	37	0			1
							1	4	40	9							

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
01	DLQ	G-10	754	-0-	754	754	36	1	653	2	Y	57	55	0			2
							2	4	63	9							
02	1000	N	663	-0-	-337	417	28	1	591	2	Y	39	40	0			1
							1	4	43	9							
03	1063	N	646	-0-	-417	-0-	20	1	599	2	Y	24	23	0			2
							1	4	26	9							
04	720	N	581	-0-	-139	-0-	24	1	507	2	Y	37	36	0			3
							9	4	41	9							
05	744	N	638	-0-	-106	-0-	40	1	556	2	Y	34	35	0			2
							5	4	37	9							
*06	687	N	687	-0-	-0-	-0-	29	1	620	2	Y	34	35	0			1
							1	4	37	9							

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
01	DLQ	G-10	1699	-0-	1699	1699	81	1	1453	2	Y	147	146	0			1
							3	4	162	9							
02	1000	N	1558	-0-	558	2257	63	1	1349	2	Y	131	132	0			-0-
							2	4	144	9							
03	3100	N	1585	-0-	-1515	742	46	1	1403	2	Y	121	120	0			1
							3	4	133	9							
04	2023	N	1281	-0-	-742	-0-	42	1	1091	2	Y	132	127	0			6
							3	4	145	9							
05	1736	N	1349	-0-	-387	-0-	80	1	1133	2	Y	122	128	0			-0-
							2	4	134	9							
*06	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	75	1	1570	2	Y	172	165	0			7
							3	4	189	9							

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
01	DLQ	G-10	1103	-0-	1103	1103	54	1	972	2	Y	68	67	0			1
							2	4	75	9							
02	2052	X	949	-0-	-1103	-0-	39	1	847	2	Y	56	57	0			-0-
							1	4	62	9							
03	942	X	942	-0-	-0-	-0-	28	1	853	2	Y	51	50	0			1
							5	4	56	9							
04	1080	X	838	-0-	-242	-0-	29	1	737	2	Y	64	61	0			4
							2	4	70	9							
05	1054	N	824	-0-	-230	-0-	51	1	712	2	Y	54	55	0			3
							2	4	59	9							
*06	900	N	733	-0-	-167	-0-	31	1	644	2	Y	49	50	0			2
							4	4	54	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
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
01	DLQ G-10	695	-0-	695	695	31	1	553	2	Y	100	100	0			-0-
						1	4	110	9							
02	1000 N	664	-0-	-336	359	24	1	503	2	Y	124	122	0			2
						1	4	136	9							
03	1081 N	722	-0-	-359	-0-	18	1	545	2	Y	144	142	0			4
						1	4	158	9							
04	660 N	600	-0-	-60	-0-	16	1	410	2	Y	157	151	0			10
						1	4	173	9							
05	744 N	715	-0-	-29	-0-	35	1	493	2	Y	169	172	0			7
						1	4	186	9							
*06	740 N	740	-0-	-0-	-0-	25	1	524	2	Y	173	172	0			8
						1	4	190	9							

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
01	DLQ G-10	1948	-0-	1948	1948	99	1	1783	2	Y	56	55	0			1
						4	4	62	9							
02	3532 X	1584	-0-	-1948	-0-	68	1	1466	2	Y	44	44	0			1
						2	4	48	9							
03	1644 X	1644	-0-	-0-	-0-	51	1	1544	2	Y	42	42	0			1
						3	4	46	9							
04	1890 X	1357	-0-	-533	-0-	50	1	1247	2	Y	52	50	0			3
						3	4	57	9							
05	1767 N	1409	-0-	-358	-0-	85	1	1274	2	Y	43	44	0			2
						3	4	47	9							
*06	1590 N	1499	-0-	-91	-0-	66	1	1382	2	Y	45	45	0			2
						1	4	50	9							

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
01	DLQ G-10	48	-0-	48	48	3	1	41	2	Y	4	4	0			-0-
						4	9									
02	66 N	18	-0-	-48	-0-	1	1	16	2	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
03	314 N	314	-0-	-0-	-0-	9	1	281	2	Y	21	20	0			1
						1	4	23	9							
04	199 N	199	-0-	-0-	-0-	8	1	169	2	Y	19	18	0			2
						1	4	21	9							
05	53 N	53	-0-	-0-	-0-	2	1	47	2	Y	4	6	0			-0-
						4	9									
*06	300 N	15	-0-	-285	-0-	1	1	13	2	Y	1	1	0			-0-
						1	9									

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
01	DLQ G-10	1416	-0-	1416	1416	70	1	1247	2	Y	87	86	0			1
						3	4	96	9							
02	1000 N	1258	-0-	258	1674	52	1	1121	2	Y	75	75	0			1
						2	4	83	9							
03	2991 N	1317	-0-	-1674	-0-	39	1	1197	2	Y	72	71	0			2
						2	4	79	9							
04	1380 N	1220	-0-	-160	-0-	41	1	1084	2	Y	84	81	0			5
						3	4	92	9							
05	1395 N	1058	-0-	-337	-0-	64	1	917	2	Y	68	73	0			-0-
						2	4	75	9							
*06	1260 N	1096	-0-	-164	-0-	46	1	968	2	Y	71	67	0			4
						4	4	78	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
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
01	DLQ G-10		5	-0-	5	5	5	2			Y	-0-					-0-
02	16	N	11	-0-	-5	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	23	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
05	89	N	89	-0-	-0-	-0-	5	1	84	2	Y	-0-					-0-
*06	211	N	211	-0-	-0-	-0-	10	1	200	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

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
01	DLQ G-10		2788	-0-	2788	4968	142	1	2541	2	Y	90	90	0			-0-
							6	4	99	9							
02	7201	X	2233	-0-	-4968	-0-	95	1	2058	2	Y	70	70	0			-0-
							3	4	77	9							
03	1056	X	1056	-0-	-0-	-0-	33	1	987	2	Y	31	31	0			-0-
							2	4	34	9							
04	2700	X	1149	-0-	-1551	-0-	42	1	1057	2	Y	43	41	0			2
							3	4	47	9							
05	2790	X	1345	-0-	-1445	-0-	73	1	1217	2	Y	46	47	0			1
							4	4	51	9							
*06	2700	X	927	-0-	-1773	-0-	40	1	852	2	Y	31	31	0			1
							1	4	34	9							

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
01	DLQ G-10		1067	-0-	1067	1067	51	1	908	2	Y	93	89	0			4
							6	4	102	9							
02	1000	N	866	-0-	-134	933	35	1	768	2	Y	56	58	0			2
							1	4	62	9							
03	1814	N	881	-0-	-933	-0-	26	1	786	2	Y	62	61	0			3
							1	4	68	9							
04	1020	N	741	-0-	-279	-0-	26	1	620	2	Y	78	75	0			6
							9	4	86	9							
05	961	N	818	-0-	-143	-0-	51	1	697	2	Y	62	65	0			3
							2	4	68	9							
*06	840	N	745	-0-	-95	-0-	30	1	639	2	Y	61	61	0			3
							9	4	67	9							

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
01	DLQ G-10		276	-0-	276	276	13	1	228	2	Y	31	31	0			-0-
							1	4	34	9							
02	506	N	230	-0-	-276	-0-	9	1	193	2	Y	25	25	0			-0-
							28	9									
03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	7	1	216	2	Y	25	25	0			-0-
							28	9									
04	270	N	228	-0-	-42	-0-	8	1	182	2	Y	34	33	0			1
							1	4	37	9							
05	289	N	289	-0-	-0-	-0-	16	1	233	2	Y	35	34	0			2
							1	4	39	9							
*06	316	N	316	-0-	-0-	-0-	13	1	262	2	Y	37	37	0			2
							41	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
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
01	DLQ G-10	2201	-0-	2201	2201	106	1	1894	2	Y	179	176	0			3
						4	4	197	9							
02	1000 N	1942	-0-	942	3143	77	1	1702	2	Y	146	149	0			-0-
						2	4	161	9							
03	4506 X	1363	-0-	-3143	-0-	40	1	1212	2	Y	99	98	0			1
						2	4	109	9							
04	2130 X	1178	-0-	-952	-0-	39	1	1015	2	Y	110	106	0			5
						3	4	121	9							
05	2201 X	1374	-0-	-827	-0-	80	1	1159	2	Y	120	119	0			6
						3	4	132	9							
*06	2130 X	1360	-0-	-770	-0-	56	1	1175	2	Y	116	117	0			5
						1	4	128	9							

PILONCILLO WELL #: A 12HY RRCID -> 271163 COMPL. DATE 06/22/2013 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 8491 - 13120

01	DLQ G-10	187	-0-	187	187	9	1	163	2	Y	14	14	0			-0-
						15	9									
02	362 N	175	-0-	-187	-0-	6	1	133	2	Y	33	31	0			2
						36	9									
03	217 N	217	-0-	-0-	-0-	5	1	164	2	Y	44	43	0			3
						48	9									
04	241 N	241	-0-	-0-	-0-	7	1	162	2	Y	65	62	0			6
						72	9									
05	229 N	229	-0-	-0-	-0-	11	1	157	2	Y	55	58	0			3
						61	9									
*06	211 N	211	-0-	-0-	-0-	7	1	150	2	Y	49	50	0			2
						54	9									

PILONCILLO WELL #: A 11HF RRCID -> 271187 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 8580 - 12976

01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.	12	-0-	12	12	1	1	10	4	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
05	T. A.	64	-0-	64	76	7	1	57	2	Y	-0-					-0-
*06	T. A.	89	-0-	89	165	4	1	85	2	Y	-0-					-0-

PILONCILLO WELL #: D 23HA RRCID -> 271192 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8984 PERF. 9508 - 14339

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	1	1	0			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILONCILLO WELL #: A 12HZ RRCID -> 271193 COMPL. DATE 08/12/2015 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8572 - 12708

01	DLQ G-10	1791	-0-	1791	1791	90	1	1610	2	Y	79	78	0			1
						4	4	87	9							
02	1000 N	695	-0-	-305	1486	30	1	632	2	Y	29	29	0			1
						1	4	32	9							
03	2283 N	797	-0-	-1486	-0-	24	1	740	2	Y	29	29	0			1
						1	4	32	9							
04	1740 N	604	-0-	-1136	-0-	32	1	523	2	Y	43	41	0			3
						2	4	47	9							
05	775 N	731	-0-	-44	-0-	45	1	649	2	Y	32	34	0			1
						2	4	35	9							
*06	780 N	754	-0-	-26	-0-	33	1	684	2	Y	33	33	0			1
						1	4	36	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
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
01	DLQ G-10	1083	-0-	1083	1083	50	1	902	2	Y	117	116	0			1
						2	4	129	9							
02	1000 N	1257	-0-	257	1340	50	1	1055	2	Y	136	135	0			2
						2	4	150	9							
03	2869 N	1529	-0-	-1340	-0-	43	1	1317	2	Y	152	151	0			3
						2	4	167	9							
04	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	26	1	1009	2	Y	121	117	0			7
						2	4	133	9							
05	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	96	1	1389	2	Y	199	194	0			12
						3	4	219	9							
*06	1470 N	1251	-0-	-219	-0-	50	1	1042	2	Y	144	148	0			8
						1	4	158	9							

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
01	DLQ G-10	1440	-0-	1440	1440	70	1	1261	2	Y	96	95	0			1
						3	4	106	9							
02	1000 N	1301	-0-	301	1741	53	1	1154	2	Y	84	85	0			-0-
						2	4	92	9							
03	2895 N	1154	-0-	-1741	-0-	34	1	1037	2	Y	71	69	0			2
						5	4	78	9							
04	1380 N	1282	-0-	-98	-0-	42	1	1129	2	Y	98	94	0			6
						3	4	108	9							
05	1457 N	1264	-0-	-193	-0-	74	1	1088	2	Y	90	92	0			4
						3	4	99	9							
*06	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	54	1	1127	2	Y	89	89	0			4
						1	4	98	9							

PILONCILLO WELL #: D 18HF RRCID -> 271307 COMPL. DATE 10/20/2014 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 8985 - 14631

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	2202	-0-	2202	2202	109	1	1950	2	Y	125	125	0			-0-
						5	4	138	9							
02	DLQ G-10	1841	-0-	1841	4043	76	1	1654	2	Y	99	99	0			-0-
						2	4	109	9							
03	6060 X	2017	-0-	-4043	-0-	61	1	1829	2	Y	102	101	0			1
						15	4	112	9							
04	2160 X	1797	-0-	-363	-0-	68	1	1572	2	Y	138	132	0			7
						5	4	152	9							
05	2232 X	1852	-0-	-380	-0-	112	1	1615	2	Y	110	112	0			5
						4	4	121	9							
*06	2130 X	1683	-0-	-447	-0-	71	1	1500	2	Y	100	100	0			5
						2	4	110	9							

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
01	DLQ G-10	1057	-0-	1057	1057	47	1	836	2	Y	156	153	0			3
						2	4	172	9							
02	1000 N	925	-0-	-75	982	35	1	751	2	Y	125	127	0			1
						1	4	138	9							
03	1965 N	983	-0-	-982	-0-	27	1	820	2	Y	122	120	0			3
						2	4	134	9							
04	1020 N	784	-0-	-236	-0-	25	1	621	2	Y	124	119	0			8
						2	4	136	9							
05	1023 N	981	-0-	-42	-0-	52	1	777	2	Y	136	137	0			7
						2	4	150	9							
*06	960 N	941	-0-	-19	-0-	36	1	762	2	Y	129	130	0			6
						1	4	142	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
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
01	DLQ G-10	2210	-0-	2210	2210	113	1	2033	2	Y	54	53	0			1
						5	4	59	9							
02	1000 N	1967	-0-	967	3177	85	1	1828	2	Y	46	47	0			-0-
						3	4	51	9							
03	4324 X	1147	-0-	-3177	-0-	36	1	1079	2	Y	27	26	0			1
						2	4	30	9							
04	2173 X	2173	-0-	-0-	-0-	70	1	2035	2	Y	57	54	0			4
						5	4	63	9							
05	2297 X	2297	-0-	-0-	-0-	146	1	2078	2	Y	62	63	0			3
						5	4	68	9							
*06	2734 X	2734	-0-	-0-	-0-	120	1	2533	2	Y	71	71	0			3
						3	4	78	9							

PILONCILLO WELL #: A 11HC RRCID -> 271363 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 8529 - 13244

01	DLQ G-10	764	-0-	764	764	36	1	640	2	Y	78	78	0			-0-
						2	4	86	9							
02	1000 N	570	-0-	-430	334	22	1	473	2	Y	67	67	0			-0-
						1	4	74	9							
03	897 N	563	-0-	-334	-0-	16	1	478	2	Y	62	61	0			1
						1	4	68	9							
04	750 N	446	-0-	-304	-0-	15	1	364	2	Y	60	58	0			3
						1	4	66	9							
05	620 N	527	-0-	-93	-0-	29	1	432	2	Y	59	60	0			2
						1	4	65	9							
*06	540 N	489	-0-	-51	-0-	20	1	410	2	Y	54	54	0			2
						59	9									

PILONCILLO WELL #: E 15HY RRCID -> 271364 COMPL. DATE 08/19/2014 TOTAL DEPTH 9171 PERF. 9170 - 14565

01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILONCILLO WELL #: A 12HX RRCID -> 271365 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8577 - 12826

01	DLQ G-10	585	-0-	585	585	28	1	505	2	Y	46	46	0			-0-
						1	4	51	9							
02	1000 N	483	-0-	-517	68	20	1	434	2	Y	25	25	0			-0-
						1	4	28	9							
03	561 N	493	-0-	-68	-0-	15	1	456	2	Y	19	19	0			-0-
						1	4	21	9							
04	570 N	559	-0-	-11	-0-	21	1	494	2	Y	39	38	0			1
						1	4	43	9							
05	527 N	488	-0-	-39	-0-	29	1	426	2	Y	29	29	0			1
						1	4	32	9							
*06	504 N	504	-0-	-0-	-0-	21	1	450	2	Y	30	30	0			1
						33	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300

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
01	DLQ G-10	776	-0-	776	776	34	1	617	2	Y	113	111	0			2
						1	4	124	9							
02	1000 N	706	-0-	-294	482	26	1	565	2	Y	104	104	0			2
						1	4	114	9							
03	974 N	492	-0-	-482	-0-	13	1	393	2	Y	66	65	0			3
						13	4	73	9							
04	750 N	630	-0-	-120	-0-	18	1	491	2	Y	109	105	0			7
						1	4	120	9							
05	775 N	704	-0-	-71	-0-	37	1	544	2	Y	111	113	0			5
						1	4	122	9							
*06	716 N	716	-0-	-0-	-0-	27	1	566	2	Y	111	111	0			5
						1	4	122	9							

PILONCILLO WELL #: E 15HZ RRCID -> 271382 COMPL. DATE 08/17/2014 TOTAL DEPTH 9222 PERF. 9156 - 15360

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	1	1	0			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	DLQ G-10	411	-0-	411	411	20	1	358	2	Y	29	29	0			-0-
						1	4	32	9							
02	1000 N	599	-0-	-401	10	25	1	528	2	Y	41	40	0			1
						1	4	45	9							
03	863 N	853	-0-	-10	-0-	25	1	769	2	Y	53	52	0			2
						1	4	58	9							
04	717 N	717	-0-	-0-	-0-	24	1	679	2	Y	8	7	0			3
						5	4	9	9							
05	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	130	1	1339	2	Y	15	18	0			-0-
						2	4	17	9							
*06	840 N	728	-0-	-112	-0-	33	1	686	2	Y	7	7	0			-0-
						1	4	8	9							

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
01	DLQ G-10	1003	-0-	1003	1003	51	1	919	2	Y	28	28	0			-0-
						2	4	31	9							
02	1000 N	869	-0-	-131	872	37	1	806	2	Y	23	23	0			-0-
						1	4	25	9							
03	1730 N	858	-0-	-872	-0-	27	1	806	2	Y	21	21	0			-0-
						2	4	23	9							
04	960 N	855	-0-	-105	-0-	27	1	797	2	Y	26	25	0			1
						2	4	29	9							
05	961 N	911	-0-	-50	-0-	58	1	821	2	Y	27	27	0			1
						2	4	30	9							
*06	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	48	1	1001	2	Y	32	31	0			2
						1	4	35	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300

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
01	DLQ	G-10	767	-0-	767	767	40	1	717	2	Y	7	7	0			-0-
							2	4	8	9							
02	1000	N	695	-0-	-305	462	30	1	657	2	Y	6	6	0			-0-
							1	4	7	9							
03	1167	N	705	-0-	-462	-0-	22	1	675	2	Y	6	6	0			-0-
							1	4	7	9							
04	750	N	632	-0-	-118	-0-	21	1	602	2	Y	7	6	0			1
							1	4	8	9							
05	775	N	636	-0-	-139	-0-	42	1	586	2	Y	6	7	0			-0-
							1	4	7	9							
*06	690	N	643	-0-	-47	-0-	29	1	606	2	Y	6	6	0			-0-
							1	4	7	9							

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
01	DLQ	G-10	802	-0-	802	802	38	1	676	2	Y	78	78	0			-0-
							2	4	86	9							
02	1000	N	635	-0-	-365	437	25	1	542	2	Y	61	61	0			-0-
							1	4	67	9							
03	1049	N	612	-0-	-437	-0-	18	1	534	2	Y	54	53	0			1
							1	4	59	9							
04	780	N	577	-0-	-203	-0-	18	1	489	2	Y	63	60	0			4
							1	4	69	9							
05	713	N	622	-0-	-91	-0-	35	1	516	2	Y	64	65	0			3
							1	4	70	9							
*06	652	N	652	-0-	-0-	-0-	26	1	552	2	Y	66	66	0			3
							1	4	73	9							

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
01	DLQ	G-10	1873	-0-	1873	1873	84	1	1502	2	Y	257	255	0			2
							4	4	283	9							
02	3615	X	1742	-0-	-1873	-0-	66	1	1418	2	Y	233	235	0			-0-
							2	4	256	9							
03	1731	X	1731	-0-	-0-	-0-	48	1	1445	2	Y	214	214	0			-0-
							3	4	235	9							
04	2130	X	1096	-0-	-1034	-0-	34	1	856	2	Y	185	178	0			7
							2	4	204	9							
05	1922	N	1495	-0-	-427	-0-	79	1	1173	2	Y	218	215	0			10
							3	4	240	9							
*06	1680	N	1538	-0-	-142	-0-	59	1	1234	2	Y	222	220	0			12
							1	4	244	9							

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
01	DLQ	G-10	4932	-0-	4932	4932	247	1	4437	2	Y	216	215	0			1
							10	4	238	9							
02	9467	X	4535	-0-	-4932	-0-	190	1	4107	2	Y	211	211	0			1
							6	4	232	9							
03	4514	X	4514	-0-	-0-	-0-	137	1	4154	2	Y	195	193	0			3
							8	4	215	9							
04	4920	X	4070	-0-	-850	-0-	126	1	3707	2	Y	208	200	0			11
							8	4	229	9							
05	5022	X	4113	-0-	-909	-0-	217	1	3646	2	Y	212	209	0			14
							17	4	233	9							
*06	4896	X	4896	-0-	-0-	-0-	210	1	4409	2	Y	247	250	0			11
							5	4	272	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
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
01	DLQ	G-10	1125	-0-	1125	1125	58	1	1047	2	Y	16	16	0			-0-
							2	4	18	9							
02	2026	X	901	-0-	-1125	-0-	39	1	848	2	Y	12	12	0			-0-
							1	4	13	9							
03	918	X	918	-0-	-0-	-0-	29	1	874	2	Y	12	11	0			1
							2	4	13	9							
04	1260	X	797	-0-	-463	-0-	26	1	756	2	Y	12	12	0			1
							2	4	13	9							
05	992	N	851	-0-	-141	-0-	56	1	779	2	Y	13	13	0			1
							2	4	14	9							
*06	955	N	955	-0-	-0-	-0-	43	1	896	2	Y	14	14	0			1
							1	4	15	9							

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
01	DLQ	G-10	3996	-0-	3996	3996	200	1	3594	2	Y	176	174	0			2
							8	4	194	9							
02	7629	X	3633	-0-	-3996	-0-	153	1	3310	2	Y	150	151	0			1
							5	4	165	9							
03	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	112	1	3401	2	Y	137	136	0			2
							6	4	151	9							
04	3960	X	3630	-0-	-330	-0-	115	1	3324	2	Y	166	160	0			8
							8	4	183	9							
05	4092	X	3412	-0-	-680	-0-	223	1	3011	2	Y	155	154	0			9
							7	4	171	9							
*06	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	171	1	3590	2	Y	178	179	0			8
							4	4	196	9							

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
01	DLQ	G-10	1030	-0-	1030	1030	53	1	955	2	Y	18	18	0			-0-
							2	4	20	9							
02	1000	N	942	-0-	-58	972	41	1	882	2	Y	16	16	0			-0-
							1	4	18	9							
03	1860	N	888	-0-	-972	-0-	28	1	839	2	Y	14	13	0			1
							6	4	15	9							
04	990	N	836	-0-	-154	-0-	27	1	788	2	Y	17	16	0			2
							2	4	19	9							
05	1054	N	901	-0-	-153	-0-	59	1	821	2	Y	17	18	0			1
							2	4	19	9							
*06	941	N	941	-0-	-0-	-0-	42	1	879	2	Y	17	17	0			1
							1	4	19	9							

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
01	DLQ	G-10	3377	-0-	3377	3377	170	1	3053	2	Y	134	132	0			2
							7	4	147	9							
02	6438	X	3061	-0-	-3377	-0-	129	1	2798	2	Y	118	119	0			1
							4	4	130	9							
03	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	91	1	2744	2	Y	104	105	0			-0-
							7	4	114	9							
04	3450	X	1554	-0-	-1896	-0-	47	1	1423	2	Y	66	63	0			3
							11	4	73	9							
05	3565	X	2458	-0-	-1107	-0-	129	1	2200	2	Y	109	107	0			5
							9	4	120	9							
*06	3270	X	3202	-0-	-68	-0-	138	1	2907	2	Y	140	138	0			7
							3	4	154	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
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
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	4	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	7	2	2	9	Y	2	1	0			1
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	2	6	9	Y	5	4	0			2
05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	4	1	77	2	Y	16	18	0			-0-
							18	9									
*06	51	N	51	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									

PILONCILLO WELL #: D 26HW RRCID -> 271636 COMPL. DATE 02/14/2015 TOTAL DEPTH 8411 PERF. 8538 - 13694

01	DLQ G-10		3759	-0-	3759	3759	189	1	3397	2	Y	150	148	0			2
							8	4	165	9							
02	7179	X	3420	-0-	-3759	-0-	145	1	3136	2	Y	122	124	0			-0-
							5	4	134	9							
03	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	105	1	3172	2	Y	107	106	0			1
							6	4	118	9							
04	3930	X	3292	-0-	-638	-0-	104	1	3042	2	Y	126	121	0			6
							7	4	139	9							
05	3782	X	3642	-0-	-140	-0-	227	1	3258	2	Y	135	135	0			6
							8	4	149	9							
*06	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	161	1	3382	2	Y	137	136	0			7
							4	4	151	9							

PILONCILLO WELL #: A 23HZ RRCID -> 271659 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 8392 PERF. 8586 - 13752

01	DLQ G-10		547	-0-	547	547	21	1	369	2	Y	142	141	0			1
							1	4	156	9							
02	1000	N	525	-0-	-475	72	17	1	365	2	Y	129	130	0			-0-
							1	4	142	9							
03	533	N	461	-0-	-72	-0-	11	1	329	2	Y	109	107	0			2
							1	4	120	9							
04	540	N	416	-0-	-124	-0-	10	1	277	2	Y	116	112	0			6
							1	4	128	9							
05	589	N	481	-0-	-108	-0-	21	1	316	2	Y	130	131	0			5
							1	4	143	9							
*06	455	N	455	-0-	-0-	-0-	15	1	305	2	Y	123	123	0			5
							135	9									

PILONCILLO WELL #: D 26HY RRCID -> 271731 COMPL. DATE 02/19/2015 TOTAL DEPTH 8402 PERF. 8899 - 13620

01	DLQ G-10		4665	-0-	4665	4665	234	1	4193	2	Y	204	196	0			8
							14	4	224	9							
02	8786	X	4121	-0-	-4665	-0-	173	1	3747	2	Y	177	180	0			5
							6	4	195	9							
03	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	115	1	3489	2	Y	148	148	0			5
							6	4	163	9							
04	4530	X	3997	-0-	-533	-0-	113	1	3677	2	Y	178	171	0			12
							11	4	196	9							
05	4650	X	4084	-0-	-566	-0-	257	1	3609	2	Y	187	191	0			8
							12	4	206	9							
*06	4500	X	4179	-0-	-321	-0-	180	1	3777	2	Y	191	188	0			11
							12	4	210	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300

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
01	DLQ	G-10	1790	-0-	1790	1790	83	1	1497	2	Y	187	187	0			-0-
							4	4	206	9							
02	1000	N	1617	-0-	617	2407	64	1	1371	2	Y	164	164	0			-0-
							2	4	180	9							
03	3100	N	1734	-0-	-1366	1041	50	1	1503	2	Y	162	159	0			3
							3	4	178	9							
04	2488	N	1447	-0-	-1041	-0-	46	1	1210	2	Y	171	165	0			9
							3	4	188	9							
05	1798	N	1642	-0-	-156	-0-	91	1	1350	2	Y	180	181	0			8
							3	4	198	9							
*06	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	67	1	1414	2	Y	181	185	0			4
							2	4	199	9							

PILONCILLO WELL #: D 26HZ RRCID -> 271787 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 9047 - 13925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	7313	-0-	7313	7313	356	1	6384	2	Y	507	502	0			5
							15	4	558	9							
02	14280	X	6967	-0-	-7313	-0-	286	1	6186	2	Y	442	447	0			-0-
							9	4	486	9							
03	6933	X	6933	-0-	-0-	-0-	207	1	6277	2	Y	397	394	0			3
							12	4	437	9							
04	7380	X	6274	-0-	-1106	-0-	189	1	5620	2	Y	411	395	0			19
							13	4	452	9							
05	7719	X	6408	-0-	-1311	-0-	391	1	5502	2	Y	448	446	0			21
							22	4	493	9							
*06	7470	X	7315	-0-	-155	-0-	307	1	6460	2	Y	492	490	0			23
							7	4	541	9							

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
01	DLQ	G-10	4189	-0-	4189	4189	213	1	3829	2	Y	125	125	0			-0-
							9	4	138	9							
02	7848	X	3659	-0-	-4189	-0-	157	1	3385	2	Y	102	102	0			-0-
							5	4	112	9							
03	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	111	1	3360	2	Y	91	91	0			-0-
							6	4	100	9							
04	4530	X	3036	-0-	-1494	-0-	91	1	2825	2	Y	92	89	0			3
							19	4	101	9							
05	4681	X	892	-0-	-3789	-0-	58	1	806	2	Y	23	26	0			-0-
							3	4	25	9							
*06	4050	X	349	-0-	-3701	-0-	15	1	323	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									

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
01	DLQ	G-10	1904	-0-	1904	1904	94	1	1694	2	Y	102	101	0			1
							4	4	112	9							
02	3596	X	1692	-0-	-1904	-0-	70	1	1514	2	Y	96	97	0			-0-
							2	4	106	9							
03	1603	X	1603	-0-	-0-	-0-	48	1	1456	2	Y	83	83	0			-0-
							8	4	91	9							
04	2310	X	1422	-0-	-888	-0-	44	1	1291	2	Y	76	73	0			3
							3	4	84	9							
05	1860	N	1555	-0-	-305	-0-	93	1	1367	2	Y	84	84	0			3
							3	4	92	9							
*06	1560	N	1481	-0-	-79	-0-	63	1	1322	2	Y	85	86	0			2
							2	4	94	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
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
01	DLQ G-10	4240	-0-	4240	4240	211	1	3779	2	Y	219	217	0			2
						9	4	241	9							
02	8185 X	3945	-0-	-4240	-0-	165	1	3557	2	Y	198	200	0			-0-
						5	4	218	9							
03	3862 X	3862	-0-	-0-	-0-	117	1	3542	2	Y	178	178	0			-0-
						7	4	196	9							
04	4110 X	3135	-0-	-975	-0-	99	1	2827	2	Y	178	171	0			7
						13	4	196	9							
05	4371 X	3753	-0-	-618	-0-	224	1	3290	2	Y	209	207	0			9
						9	4	230	9							
*06	4230 X	3811	-0-	-419	-0-	160	1	3367	2	Y	255	248	0			16
						3	4	281	9							

PILONCILLO WELL #: D 20HC RRCID -> 271843 COMPL. DATE 10/12/2013 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 20HD RRCID -> 271850 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 9082 - 15035

01	DLQ G-10	6597	-0-	6597	6597	327	1	5865	2	Y	355	352	0			3
						14	4	391	9							
02	12653 X	6056	-0-	-6597	-0-	253	1	5446	2	Y	317	319	0			1
						8	4	349	9							
03	6060 X	6060	-0-	-0-	-0-	183	1	5547	2	Y	291	288	0			4
						10	4	320	9							
04	6420 X	5259	-0-	-1161	-0-	169	1	4738	2	Y	310	298	0			16
						11	4	341	9							
05	6727 X	5688	-0-	-1039	-0-	357	1	4955	2	Y	331	332	0			15
						12	4	364	9							
*06	6480 X	5954	-0-	-526	-0-	253	1	5317	2	Y	344	343	0			16
						6	4	378	9							

PILONCILLO WELL #: D 20HE RRCID -> 271851 COMPL. DATE 09/27/2014 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 9310 - 14709

01	DLQ G-10	2943	-0-	2943	2943	145	1	2609	2	Y	166	166	0			-0-
						6	4	183	9							
02	5710 X	2767	-0-	-2943	-0-	114	1	2429	2	Y	200	200	0			-0-
						4	4	220	9							
03	3010 X	3010	-0-	-0-	-0-	89	1	2690	2	Y	205	203	0			2
						5	4	226	9							
04	3600 X	2512	-0-	-1088	-0-	81	1	2188	2	Y	216	207	0			11
						5	4	238	9							
05	3720 X	2960	-0-	-760	-0-	171	1	2513	2	Y	245	246	0			10
						6	4	270	9							
*06	3027 X	3027	-0-	-0-	-0-	126	1	2648	2	Y	227	226	0			11
						3	4	250	9							

PILONCILLO WELL #: D 20HV RRCID -> 271853 COMPL. DATE 08/31/2014 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 8964 - 11921

01	DLQ G-10	7	-0-	7	7	1	1	6	4	Y	-0-					-0-
02	7 X	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	9	-0-	9	9	1	2	8	9	Y	7	7	0			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-					-0-
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
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
01	DLQ G-10	5790	-0-	5790	5790	291	1	5226	2	Y	237	236	0			1
						12	4	261	9							
02	10710 X	4920	-0-	-5790	-0-	209	1	4487	2	Y	197	198	0			-0-
						7	4	217	9							
03	4954 X	4954	-0-	-0-	-0-	151	1	4579	2	Y	195	194	0			1
						9	4	215	9							
04	5610 X	4090	-0-	-1520	-0-	144	1	3681	2	Y	232	223	0			10
						10	4	255	9							
05	5797 X	4837	-0-	-960	-0-	294	1	4266	2	Y	243	242	0			11
						10	4	267	9							
*06	5610 X	4999	-0-	-611	-0-	215	1	4517	2	Y	238	238	0			11
						5	4	262	9							

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
01	DLQ G-10	3442	-0-	3442	3442	172	1	2991	2	Y	195	195	0			-0-
						64	4	215	9							
02	7170 X	3728	-0-	-3442	-0-	154	1	3345	2	Y	204	203	0			1
						5	4	224	9							
03	3670 X	3670	-0-	-0-	-0-	110	1	3348	2	Y	187	185	0			3
						6	4	206	9							
04	4380 X	3302	-0-	-1078	-0-	109	1	2951	2	Y	214	206	0			11
						7	4	235	9							
05	4526 X	3541	-0-	-985	-0-	210	1	3091	2	Y	212	214	0			9
						7	4	233	9							
*06	3990 X	3580	-0-	-410	-0-	151	1	3185	2	Y	219	218	0			10
						3	4	241	9							

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
01	DLQ G-10	1978	-0-	1978	1978	99	1	1721	2	Y	111	111	0			-0-
						36	4	122	9							
02	4995 X	3017	-0-	-1978	-0-	125	1	2699	2	Y	167	163	0			4
						9	4	184	9							
03	3007 X	3007	-0-	-0-	-0-	90	1	2740	2	Y	156	154	0			6
						5	4	172	9							
04	3570 X	2356	-0-	-1214	-0-	80	1	2099	2	Y	156	150	0			12
						5	4	172	9							
05	3689 X	2838	-0-	-851	-0-	170	1	2469	2	Y	175	179	0			8
						6	4	193	9							
*06	3240 X	2892	-0-	-348	-0-	119	1	2511	2	Y	235	231	0			12
						3	4	259	9							

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
01	DLQ G-10	422	-0-	422	422	22	1	399	2	Y	-0-					-0-
						1	4									
02	843 N	421	-0-	-422	-0-	19	1	401	2	Y	-0-					-0-
						1	4									
03	458 N	458	-0-	-0-	-0-	15	1	442	2	Y	-0-					-0-
						1	4									
04	420 N	386	-0-	-34	-0-	14	1	371	2	Y	-0-					-0-
						1	4									
05	470 N	470	-0-	-0-	-0-	30	1	439	2	Y	-0-					-0-
						1	4									
*06	450 N	264	-0-	-186	-0-	12	1	250	2	Y	-0-					-0-
						2	4									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300

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
01	DLQ G-10	1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-					-0-
02	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.	93	-0-	93	93	4	1	89	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.	369	-0-	369	462	16	1	352	2	Y	-0-					-0-
						1	4									
*06	T. A.	395	-0-	395	857	18	1	377	2	Y	-0-					-0-

PILONCILLO WELL #: D 26HC RRCID -> 271868 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 9128 - 14729

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-

PILONCILLO WELL #: D 26HD RRCID -> 271871 COMPL. DATE 11/12/2014 TOTAL DEPTH 8268 PERF. 8878 - 14752

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	3	3	0			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILONCILLO WELL #: F 2HL RRCID -> 271873 COMPL. DATE 01/13/2013 TOTAL DEPTH 9661 PERF. 9797 - 14032

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-

PILONCILLO WELL #: A 13HV RRCID -> 271937 COMPL. DATE 08/30/2014 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 8262 - 13178

01	DLQ G-10	315	-0-	315	315	8	1	151	2	Y	142	142	0			-0-
						156	9									
02	545 N	230	-0-	-315	-0-	5	1	117	2	Y	98	98	0			-0-
						108	9									
03	101 N	101	-0-	-0-	-0-	2	1	52	2	Y	43	43	0			-0-
						47	9									
04	348 N	348	-0-	-0-	-0-	5	1	117	2	Y	205	197	0			8
						226	9									
05	248 N	217	-0-	-31	-0-	5	1	89	2	Y	106	103	0			11
						6	4	117	9							
*06	250 N	250	-0-	-0-	-0-	5	1	116	2	Y	117	128	0			-0-
						129	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: A 24HY RRCID -> 271976 COMPL. DATE 10/17/2014 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8586 - 13081

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10	2258	-0-	2258	2258	117	1	2103	2	Y	30	30	0			-0-
						5	4	33	9							
02	4017 X	1759	-0-	-2258	-0-	77	1	1656	2	Y	22	22	0			-0-
						2	4	24	9							
03	1891 X	1891	-0-	-0-	-0-	60	1	1805	2	Y	21	21	0			-0-
						3	4	23	9							
04	2250 X	2059	-0-	-191	-0-	62	1	1952	2	Y	37	36	0			1
						4	4	41	9							
05	2263 X	1952	-0-	-311	-0-	125	1	1782	2	Y	37	37	0			1
						4	4	41	9							
*06	2571 X	2571	-0-	-0-	-0-	114	1	2408	2	Y	43	42	0			2
						2	4	47	9							

PILONCILLO WELL #: D 20HY RRCID -> 272010 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8905 - 14216

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10	4521	-0-	4521	4521	225	1	4037	2	Y	224	219	0			5
						13	4	246	9							
02	8420 X	3899	-0-	-4521	-0-	162	1	3530	2	Y	184	188	0			1
						5	4	202	9							
03	3599 X	3599	-0-	-0-	-0-	109	1	3309	2	Y	159	158	0			2
						6	4	175	9							
04	4380 X	3124	-0-	-1256	-0-	104	1	2816	2	Y	179	172	0			9
						7	4	197	9							
05	4526 X	3531	-0-	-995	-0-	212	1	3107	2	Y	186	187	0			8
						7	4	205	9							
*06	4380 X	3513	-0-	-867	-0-	150	1	3149	2	Y	191	190	0			9
						4	4	210	9							

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
01	DLQ G-10	4668	-0-	4668	4668	231	1	4148	2	Y	254	252	0			2
						10	4	279	9							
02	8874 X	4206	-0-	-4668	-0-	176	1	3798	2	Y	205	207	0			-0-
						6	4	226	9							
03	4298 X	4298	-0-	-0-	-0-	130	1	3956	2	Y	186	183	0			3
						7	4	205	9							
04	4620 X	4540	-0-	-80	-0-	141	1	4149	2	Y	219	210	0			12
						9	4	241	9							
05	4774 X	4003	-0-	-771	-0-	244	1	3535	2	Y	196	199	0			9
						8	4	216	9							
*06	4530 X	4235	-0-	-295	-0-	182	1	3826	2	Y	203	203	0			9
						4	4	223	9							

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
01	DLQ G-10	4236	-0-	4236	4236	211	1	3786	2	Y	209	208	0			1
						9	4	230	9							
02	8122 X	3886	-0-	-4236	-0-	163	1	3512	2	Y	187	188	0			-0-
						5	4	206	9							
03	4055 X	4055	-0-	-0-	-0-	123	1	3727	2	Y	180	178	0			2
						7	4	198	9							
04	4230 X	3821	-0-	-409	-0-	132	1	3446	2	Y	213	205	0			10
						9	4	234	9							
05	4340 X	4018	-0-	-322	-0-	243	1	3537	2	Y	209	210	0			9
						8	4	230	9							
*06	4170 X	4015	-0-	-155	-0-	172	1	3611	2	Y	207	206	0			10
						4	4	228	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
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
01	DLQ G-10	4582	-0-	4582	4582	227	1	4080	2	Y	241	240	0			1
						10	4	265	9							
02	8257 X	3675	-0-	-4582	-0-	151	1	3315	2	Y	185	186	0			-0-
						5	4	204	9							
03	3208 X	3208	-0-	-0-	-0-	97	1	2930	2	Y	156	155	0			1
						9	4	172	9							
04	4470 X	3870	-0-	-600	-0-	103	1	3575	2	Y	168	161	0			8
						7	4	185	9							
05	4588 X	2991	-0-	-1597	-0-	190	1	2611	2	Y	166	166	0			8
						7	4	183	9							
*06	4440 X	3315	-0-	-1125	-0-	141	1	2977	2	Y	176	176	0			8
						3	4	194	9							

PILONCILLO WELL #: F 2V RRCID -> 272797 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 9974 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 17HW RRCID -> 275110 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 9049 PERF. 8999 - 14609

01	DLQ G-10	4363	-0-	4363	4363	216	1	3873	2	Y	241	239	0			2
						9	4	265	9							
02	8221 X	3858	-0-	-4363	-0-	161	1	3471	2	Y	201	202	0			1
						5	4	221	9							
03	4295 X	4295	-0-	-0-	-0-	130	1	3943	2	Y	195	194	0			2
						7	4	215	9							
04	4440 X	3678	-0-	-762	-0-	120	1	3337	2	Y	194	187	0			9
						8	4	213	9							
05	4588 X	4007	-0-	-581	-0-	241	1	3531	2	Y	206	206	0			9
						8	4	227	9							
*06	4631 X	4631	-0-	-0-	-0-	196	1	4116	2	Y	286	281	0			14
						4	4	315	9							

PILONCILLO WELL #: D 17HF RRCID -> 275111 COMPL. DATE 08/21/2017 TOTAL DEPTH 8621 PERF. 9353 - 15529

01	DLQ G-10	7403	-0-	7403	7403	365	1	6543	2	Y	436	433	0			3
						15	4	480	9							
02	14197 X	6794	-0-	-7403	-0-	282	1	6084	2	Y	375	378	0			-0-
						15	4	413	9							
03	6382 X	6382	-0-	-0-	-0-	193	1	5841	2	Y	306	305	0			1
						11	4	337	9							
04	7200 X	5569	-0-	-1631	-0-	177	1	5017	2	Y	330	317	0			14
						12	4	363	9							
05	7533 X	1487	-0-	-6046	-0-	57	1	1319	2	Y	81	95	0			-0-
						22	4	89	9							
*06	7290 X	2735	-0-	-4555	-0-	115	1	2444	2	Y	159	139	0			20
						1	4	175	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
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
01	DLQ G-10	3616	-0-	3616	3616	187	1	3348	2	Y	66	66	0			-0-
						8	4	73	9							
02	6555 X	2939	-0-	-3616	-0-	126	1	2758	2	Y	46	46	0			-0-
						4	4	51	9							
03	2590 X	2590	-0-	-0-	-0-	81	1	2458	2	Y	38	38	0			-0-
						9	4	42	9							
04	3510 X	2239	-0-	-1271	-0-	77	1	2098	2	Y	54	52	0			2
						5	4	59	9							
05	3627 X	2596	-0-	-1031	-0-	161	1	2368	2	Y	55	55	0			2
						6	4	61	9							
*06	3510 X	2672	-0-	-838	-0-	118	1	2485	2	Y	57	56	0			3
						6	4	63	9							

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
01	DLQ G-10	4246	-0-	4246	4246	211	1	3793	2	Y	212	210	0			2
						9	4	233	9							
02	8197 X	3951	-0-	-4246	-0-	168	1	3613	2	Y	150	152	0			-0-
						5	4	165	9							
03	3969 X	3969	-0-	-0-	-0-	122	1	3697	2	Y	130	128	0			2
						7	4	143	9							
04	4290 X	3157	-0-	-1133	-0-	113	1	2886	2	Y	136	131	0			7
						8	4	150	9							
05	4371 X	3951	-0-	-420	-0-	247	1	3532	2	Y	149	150	0			6
						8	4	164	9							
*06	4230 X	3738	-0-	-492	-0-	162	1	3420	2	Y	138	136	0			8
						4	4	152	9							

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
01	DLQ G-10	3354	-0-	3354	3354	170	1	3054	2	Y	112	110	0			2
						7	4	123	9							
02	6322 X	2968	-0-	-3354	-0-	126	1	2736	2	Y	93	94	0			1
						4	4	102	9							
03	2825 X	2825	-0-	-0-	-0-	87	1	2649	2	Y	73	72	0			2
						9	4	80	9							
04	3570 X	2660	-0-	-910	-0-	84	1	2471	2	Y	90	87	0			5
						6	4	99	9							
05	4751 X	4751	-0-	-0-	-0-	313	1	4260	2	Y	154	150	0			9
						9	4	169	9							
*06	6011 X	6011	-0-	-0-	-0-	263	1	5528	2	Y	194	197	0			6
						7	4	213	9							

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
01	DLQ G-10	6698	-0-	6698	6698	333	1	5964	2	Y	352	352	0			-0-
						14	4	387	9							
02	12382 X	5684	-0-	-6698	-0-	238	1	5129	2	Y	281	281	0			-0-
						8	4	309	9							
03	5386 X	5386	-0-	-0-	-0-	164	1	4983	2	Y	209	208	0			1
						9	4	230	9							
04	6510 X	5101	-0-	-1409	-0-	151	1	4691	2	Y	226	217	0			10
						10	4	249	9							
05	6696 X	5057	-0-	-1639	-0-	306	1	4481	2	Y	235	235	0			10
						11	4	259	9							
*06	6480 X	5520	-0-	-960	-0-	235	1	4948	2	Y	302	294	0			18
						5	4	332	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
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
01	DLQ G-10	5260	-0-	5260	5260	266	1	4761	2	Y	198	198	0			-0-
						15	4	218	9							
02	9779 X	4519	-0-	-5260	-0-	192	1	4139	2	Y	165	165	0			-0-
						6	4	182	9							
03	4647 X	4647	-0-	-0-	-0-	143	1	4319	2	Y	155	154	0			1
						14	4	171	9							
04	5280 X	3847	-0-	-1433	-0-	134	1	3485	2	Y	199	191	0			9
						9	4	219	9							
05	5456 X	1141	-0-	-4315	-0-	45	1	1032	2	Y	48	57	0			-0-
						11	4	53	9							
*06	5100 X	2864	-0-	-2236	-0-	117	1	2485	2	Y	237	213	0			24
						1	4	261	9							

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
01	DLQ G-10	4823	-0-	4823	4823	242	1	4330	2	Y	213	212	0			1
						17	4	234	9							
02	9156 X	4333	-0-	-4823	-0-	183	1	3946	2	Y	180	181	0			-0-
						6	4	198	9							
03	4524 X	4524	-0-	-0-	-0-	138	1	4192	2	Y	169	168	0			1
						8	4	186	9							
04	5100 X	3616	-0-	-1484	-0-	124	1	3278	2	Y	187	180	0			8
						8	4	206	9							
05	5270 X	4421	-0-	-849	-0-	273	1	3907	2	Y	211	209	0			10
						9	4	232	9							
*06	4718 X	4718	-0-	-0-	-0-	203	1	4266	2	Y	222	222	0			10
						5	4	244	9							

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
01	DLQ G-10	5596	-0-	5596	5596	280	1	5022	2	Y	256	254	0			2
						12	4	282	9							
02	10766 X	5170	-0-	-5596	-0-	216	1	4710	2	Y	215	217	0			-0-
						7	4	237	9							
03	4764 X	4764	-0-	-0-	-0-	145	1	4410	2	Y	183	182	0			1
						8	4	201	9							
04	5430 X	3926	-0-	-1504	-0-	132	1	3553	2	Y	211	202	0			10
						9	4	232	9							
05	5735 X	4503	-0-	-1232	-0-	271	1	3978	2	Y	223	224	0			9
						9	4	245	9							
*06	5550 X	4690	-0-	-860	-0-	201	1	4235	2	Y	226	225	0			10
						5	4	249	9							

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
01	DLQ G-10	3810	-0-	3810	3810	188	1	3376	2	Y	216	214	0			2
						8	4	238	9							
02	7171 X	3361	-0-	-3810	-0-	140	1	3020	2	Y	179	181	0			-0-
						4	4	197	9							
03	3345 X	3345	-0-	-0-	-0-	101	1	3062	2	Y	160	159	0			1
						6	4	176	9							
04	3870 X	2989	-0-	-881	-0-	93	1	2711	2	Y	163	156	0			8
						6	4	179	9							
05	3999 X	3748	-0-	-251	-0-	233	1	3281	2	Y	205	202	0			11
						8	4	226	9							
*06	4269 X	4269	-0-	-0-	-0-	182	1	3827	2	Y	233	239	0			5
						4	4	256	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
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
01	DLQ G-10	2942	-0-	2942	6444	148	1	2649	2	Y	126	125	0			1
						6	4	139	9							
02	9023 X	2579	-0-	-6444	-0-	108	1	2336	2	Y	120	121	0			-0-
						3	4	132	9							
03	2454 X	2454	-0-	-0-	-0-	74	1	2257	2	Y	108	108	0			-0-
						4	4	119	9							
04	1890 X	1171	-0-	-719	-0-	37	1	1058	2	Y	67	64	0			3
						2	4	74	9							
05	3937 X	1757	-0-	-2180	-0-	109	1	1543	2	Y	92	89	0			6
						4	4	101	9							
*06	2850 X	2536	-0-	-314	-0-	109	1	2283	2	Y	128	129	0			5
						3	4	141	9							

PILONCILLO WELL #: D 22HB RRCID -> 275223 COMPL. DATE 08/28/2015 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 8749 - 15073

01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	3	-0-	-0-	-0-	3	4			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	0			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILONCILLO WELL #: D 22HZ RRCID -> 275224 COMPL. DATE 08/16/2015 TOTAL DEPTH 8543 PERF. 8694 - 15016

01	DLQ G-10	4865	-0-	4865	4865	237	1	4248	2	Y	336	333	0			3
						10	4	370	9							
02	9039 X	4174	-0-	-4865	-0-	171	1	3692	2	Y	278	281	0			-0-
						5	4	306	9							
03	4192 X	4192	-0-	-0-	-0-	125	1	3783	2	Y	252	250	0			2
						7	4	277	9							
04	4860 X	3733	-0-	-1127	-0-	117	1	3300	2	Y	280	269	0			13
						8	4	308	9							
05	5022 X	1982	-0-	-3040	-0-	84	1	1727	2	Y	150	163	0			-0-
						6	4	165	9							
*06	4710 X	1588	-0-	-3122	-0-	66	1	1383	2	Y	117	111	0			6
						10	4	129	9							

PILONCILLO WELL #: D 22HY RRCID -> 275225 COMPL. DATE 08/16/2015 TOTAL DEPTH 8652 PERF. 9024 - 15375

01	DLQ G-10	5642	-0-	5642	5642	287	1	5152	2	Y	174	172	0			2
						12	4	191	9							
02	10771 X	5129	-0-	-5642	-0-	220	1	4735	2	Y	152	153	0			1
						7	4	167	9							
03	5169 X	5169	-0-	-0-	-0-	160	1	4848	2	Y	138	137	0			2
						9	4	152	9							
04	5460 X	4260	-0-	-1200	-0-	142	1	3941	2	Y	152	146	0			8
						10	4	167	9							
05	5704 X	2541	-0-	-3163	-0-	127	1	2308	2	Y	83	91	0			-0-
						15	4	91	9							
*06	5490 X	3928	-0-	-1562	-0-	172	1	3618	2	Y	122	116	0			6
						4	4	134	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300

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
01	DLQ G-10	3591	-0-	3591	3591	173	1	3111	2	Y	273	271	0			2
						7	4	300	9							
02	7004 X	3413	-0-	-3591	-0-	139	1	2996	2	Y	249	251	0			-0-
						4	4	274	9							
03	3425 X	3425	-0-	-0-	-0-	101	1	3067	2	Y	228	226	0			2
						6	4	251	9							
04	4260 X	2982	-0-	-1278	-0-	94	1	2604	2	Y	253	243	0			12
						6	4	278	9							
05	4278 X	3315	-0-	-963	-0-	194	1	2815	2	Y	272	273	0			11
						7	4	299	9							
*06	3660 X	3247	-0-	-413	-0-	134	1	2823	2	Y	261	260	0			12
						3	4	287	9							

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
01	DLQ G-10	4043	-0-	4043	4043	186	1	3334	2	Y	468	466	0			2
						8	4	515	9							
02	7631 X	3588	-0-	-4043	-0-	146	1	3143	2	Y	267	269	0			-0-
						5	4	294	9							
03	3648 X	3648	-0-	-0-	-0-	108	1	3289	2	Y	223	221	0			2
						6	4	245	9							
04	3900 X	3468	-0-	-432	-0-	112	1	3078	2	Y	245	236	0			11
						8	4	270	9							
05	4150 X	4150	-0-	-0-	-0-	246	1	3588	2	Y	280	280	0			11
						8	4	308	9							
*06	4337 X	4337	-0-	-0-	-0-	182	1	3831	2	Y	288	285	0			14
						7	4	317	9							

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
01	DLQ G-10	2122	-0-	2122	2548	106	1	1902	2	Y	100	99	0			1
						4	4	110	9							
02	4564 X	2016	-0-	-2548	-0-	85	1	1820	2	Y	98	99	0			-0-
						3	4	108	9							
03	1970 X	1970	-0-	-0-	-0-	60	1	1808	2	Y	90	90	0			-0-
						3	4	99	9							
04	2760 X	1717	-0-	-1043	-0-	56	1	1545	2	Y	102	98	0			4
						4	4	112	9							
05	2666 X	2033	-0-	-633	-0-	123	1	1786	2	Y	109	108	0			5
						4	4	120	9							
*06	2160 X	1981	-0-	-179	-0-	85	1	1780	2	Y	104	104	0			5
						2	4	114	9							

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
01	DLQ G-10	5744	-0-	5744	5744	282	1	5059	2	Y	355	353	0			2
						12	4	391	9							
02	10806 X	5062	-0-	-5744	-0-	209	1	4510	2	Y	305	307	0			-0-
						7	4	336	9							
03	5068 X	5068	-0-	-0-	-0-	152	1	4619	2	Y	262	261	0			1
						9	4	288	9							
04	6060 X	4327	-0-	-1733	-0-	137	1	3877	2	Y	276	265	0			12
						9	4	304	9							
05	6262 X	4967	-0-	-1295	-0-	296	1	4314	2	Y	315	313	0			14
						10	4	347	9							
*06	5550 X	5182	-0-	-368	-0-	218	1	4593	2	Y	333	332	0			15
						5	4	366	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
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
01	DLQ G-10	3326	-0-	3326	3326	168	1	3007	2	Y	131	129	0			2
						7	4	144	9							
02	6400 X	3074	-0-	-3326	-0-	130	1	2796	2	Y	131	131	0			2
						4	4	144	9							
03	3095 X	3095	-0-	-0-	-0-	94	1	2863	2	Y	121	121	0			2
						5	4	133	9							
04	3210 X	2450	-0-	-760	-0-	82	1	2219	2	Y	130	125	0			7
						6	4	143	9							
05	3410 X	2509	-0-	-901	-0-	151	1	2204	2	Y	125	126	0			6
						16	4	138	9							
*06	3300 X	2761	-0-	-539	-0-	118	1	2491	2	Y	135	135	0			6
						3	4	149	9							

PILONCILLO WELL #: D 25HA RRCID -> 275348 COMPL. DATE 11/02/2014 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 9098 - 13781

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	5123	-0-	5123	5123	258	1	4635	2	Y	199	198	0			1
						11	4	219	9							
02	9739 X	4616	-0-	-5123	-0-	196	1	4223	2	Y	174	175	0			-0-
						6	4	191	9							
03	4720 X	4720	-0-	-0-	-0-	145	1	4388	2	Y	163	162	0			1
						8	4	179	9							
04	4650 X	4482	-0-	-168	-0-	156	1	4100	2	Y	196	188	0			9
						10	4	216	9							
05	5239 X	4592	-0-	-647	-0-	280	1	4094	2	Y	189	190	0			8
						10	4	208	9							
*06	4950 X	4631	-0-	-319	-0-	203	1	4278	2	Y	133	136	0			5
						4	4	146	9							

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
01	DLQ G-10	4410	-0-	4410	4410	223	1	4000	2	Y	162	160	0			2
						9	4	178	9							
02	8013 X	3603	-0-	-4410	-0-	153	1	3304	2	Y	128	129	0			1
						5	4	141	9							
03	3790 X	3790	-0-	-0-	-0-	116	1	3523	2	Y	131	129	0			3
						7	4	144	9							
04	4260 X	2926	-0-	-1334	-0-	104	1	2650	2	Y	150	144	0			9
						7	4	165	9							
05	4402 X	3432	-0-	-970	-0-	212	1	3045	2	Y	153	155	0			7
						7	4	168	9							
*06	4260 X	2961	-0-	-1299	-0-	128	1	2688	2	Y	129	129	0			7
						3	4	142	9							

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
01	DLQ G-10	8402	-0-	8402	8402	421	1	7555	2	Y	371	368	0			3
						18	4	408	9							
02	15734 X	7332	-0-	-8402	-0-	309	1	6665	2	Y	316	318	0			1
						10	4	348	9							
03	7556 X	7556	-0-	-0-	-0-	230	1	6984	2	Y	299	296	0			4
						13	4	329	9							
04	8130 X	7276	-0-	-854	-0-	252	1	6608	2	Y	363	348	0			19
						17	4	399	9							
05	8401 X	7321	-0-	-1080	-0-	450	1	6475	2	Y	346	349	0			16
						15	4	381	9							
*06	8130 X	7868	-0-	-262	-0-	338	1	7110	2	Y	365	361	0			20
						18	4	402	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
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
01	DLQ G-10	3366	-0-	3366	3366	168	1	3020	2	Y	155	154	0			1
						7	4	171	9							
02	6464 X	3098	-0-	-3366	-0-	130	1	2800	2	Y	149	149	0			1
						4	4	164	9							
03	3111 X	3111	-0-	-0-	-0-	94	1	2860	2	Y	138	136	0			3
						5	4	152	9							
04	3300 X	2976	-0-	-324	-0-	90	1	2711	2	Y	154	148	0			9
						6	4	169	9							
05	3441 X	3082	-0-	-359	-0-	187	1	2712	2	Y	161	162	0			8
						6	4	177	9							
*06	3330 X	3271	-0-	-59	-0-	140	1	2943	2	Y	168	168	0			8
						3	4	185	9							

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
01	DLQ G-10	8601	-0-	8601	8601	436	1	7831	2	Y	286	284	0			2
						19	4	315	9							
02	16357 X	7756	-0-	-8601	-0-	331	1	7138	2	Y	251	253	0			-0-
						11	4	276	9							
03	8067 X	8067	-0-	-0-	-0-	249	1	7534	2	Y	240	239	0			1
						20	4	264	9							
04	8310 X	7450	-0-	-860	-0-	258	1	6868	2	Y	279	268	0			12
						17	4	307	9							
05	8618 X	7303	-0-	-1315	-0-	446	1	6553	2	Y	262	262	0			12
						16	4	288	9							
*06	8310 X	7158	-0-	-1152	-0-	312	1	6564	2	Y	250	250	0			12
						7	4	275	9							

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
01	DLQ G-10	2318	-0-	2318	2318	116	1	2088	2	Y	96	93	0			3
						8	4	106	9							
02	4345 X	2027	-0-	-2318	-0-	85	1	1850	2	Y	81	83	0			1
						3	4	89	9							
03	1996 X	1996	-0-	-0-	-0-	61	1	1852	2	Y	73	72	0			2
						3	4	80	9							
04	2280 X	1913	-0-	-367	-0-	57	1	1753	2	Y	90	86	0			6
						4	4	99	9							
05	2356 X	2142	-0-	-214	-0-	133	1	1888	2	Y	106	107	0			5
						4	4	117	9							
*06	2250 X	2065	-0-	-185	-0-	89	1	1863	2	Y	101	101	0			5
						2	4	111	9							

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
01	DLQ G-10	3298	-0-	3298	3298	166	1	2984	2	Y	128	128	0			-0-
						7	4	141	9							
02	6228 X	2930	-0-	-3298	-0-	124	1	2680	2	Y	111	111	0			-0-
						4	4	122	9							
03	2964 X	2964	-0-	-0-	-0-	91	1	2756	2	Y	102	102	0			-0-
						5	4	112	9							
04	3300 X	2544	-0-	-756	-0-	87	1	2323	2	Y	116	111	0			5
						6	4	128	9							
05	3348 X	2900	-0-	-448	-0-	177	1	2584	2	Y	121	120	0			6
						6	4	133	9							
*06	3200 X	3200	-0-	-0-	-0-	138	1	2913	2	Y	133	133	0			6
						3	4	146	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300

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
01	DLQ G-10	3413	-0-	3413	3413	174	1	3115	2	Y	106	106	0			-0-
						7	4	117	9							
02	6345 X	2932	-0-	-3413	-0-	125	1	2707	2	Y	87	87	0			-0-
						4	4	96	9							
03	2976 X	2976	-0-	-0-	-0-	92	1	2789	2	Y	82	81	0			1
						5	4	90	9							
04	3420 X	2588	-0-	-832	-0-	92	1	2372	2	Y	103	99	0			5
						11	4	113	9							
05	3534 X	3083	-0-	-451	-0-	188	1	2774	2	Y	105	105	0			5
						5	4	116	9							
*06	3300 X	3044	-0-	-256	-0-	133	1	2797	2	Y	101	101	0			5
						3	4	111	9							

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
01	DLQ G-10	3622	-0-	3622	3622	177	1	3177	2	Y	236	236	0			-0-
						8	4	260	9							
02	6906 X	3284	-0-	-3622	-0-	135	1	2916	2	Y	208	208	0			-0-
						4	4	229	9							
03	3318 X	3318	-0-	-0-	-0-	99	1	3001	2	Y	193	192	0			1
						6	4	212	9							
04	3720 X	2746	-0-	-974	-0-	94	1	2411	2	Y	214	205	0			10
						6	4	235	9							
05	3844 X	2605	-0-	-1239	-0-	145	1	2253	2	Y	183	182	0			11
						6	4	201	9							
*06	4100 X	4100	-0-	-0-	-0-	170	1	3582	2	Y	284	283	0			12
						36	4	312	9							

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
01	DLQ G-10	3764	-0-	3764	3764	179	1	3216	2	Y	328	327	0			1
						8	4	361	9							
02	6356 X	2592	-0-	-3764	-0-	100	1	2267	2	Y	202	201	0			2
						3	4	222	9							
03	4159 X	4159	-0-	-0-	-0-	121	1	3673	2	Y	325	315	0			12
						7	4	358	9							
04	4170 X	3127	-0-	-1043	-0-	101	1	2680	2	Y	308	296	0			24
						7	4	339	9							
05	4309 X	2760	-0-	-1549	-0-	146	1	2322	2	Y	260	267	0			17
						6	4	286	9							
*06	4020 X	3486	-0-	-534	-0-	141	1	2986	2	Y	318	318	0			17
						9	4	350	9							

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
01	DLQ G-10	7856	-0-	7856	7856	396	1	7109	2	Y	304	302	0			2
						17	4	334	9							
02	15088 X	7232	-0-	-7856	-0-	307	1	6609	2	Y	274	269	0			7
						15	4	301	9							
03	6832 X	6832	-0-	-0-	-0-	209	1	6332	2	Y	242	232	0			17
						25	4	266	9							
04	8090 X	8090	-0-	-0-	-0-	275	1	7420	2	Y	343	330	0			30
						18	4	377	9							
05	8029 X	7676	-0-	-353	-0-	458	1	6854	2	Y	315	330	0			15
						17	4	347	9							
*06	8770 X	8770	-0-	-0-	-0-	379	1	7994	2	Y	354	352	0			17
						8	4	389	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300

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
01	DLQ G-10	6626	-0-	6626	6626	336	1	6025	2	Y	228	226	0			2
						14	4	251	9							
02	12645 X	6019	-0-	-6626	-0-	256	1	5534	2	Y	201	203	0			-0-
						8	4	221	9							
03	6529 X	6529	-0-	-0-	-0-	201	1	6097	2	Y	200	198	0			2
						11	4	220	9							
04	6420 X	6243	-0-	-177	-0-	214	1	5754	2	Y	237	227	0			12
						14	4	261	9							
05	6665 X	6298	-0-	-367	-0-	388	1	5643	2	Y	231	233	0			10
						13	4	254	9							
*06	6506 X	6506	-0-	-0-	-0-	283	1	5958	2	Y	235	234	0			11
						6	4	259	9							

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
01	DLQ G-10	5034	-0-	5034	5034	257	1	4563	2	Y	162	160	0			2
						36	4	178	9							
02	9777 X	4743	-0-	-5034	-0-	202	1	4372	2	Y	148	149	0			1
						6	4	163	9							
03	4846 X	4846	-0-	-0-	-0-	150	1	4535	2	Y	139	138	0			2
						8	4	153	9							
04	5160 X	4632	-0-	-528	-0-	159	1	4276	2	Y	169	162	0			9
						11	4	186	9							
05	5332 X	4673	-0-	-659	-0-	287	1	4199	2	Y	161	163	0			7
						10	4	177	9							
*06	5070 X	4841	-0-	-229	-0-	211	1	4443	2	Y	165	164	0			8
						5	4	182	9							

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
01	DLQ G-10	9481	-0-	9481	9481	478	1	8579	2	Y	367	365	0			2
						20	4	404	9							
02	18081 X	8600	-0-	-9481	-0-	365	1	7865	2	Y	325	327	0			-0-
						12	4	358	9							
03	8881 X	8881	-0-	-0-	-0-	272	1	8255	2	Y	308	305	0			3
						15	4	339	9							
04	9300 X	8306	-0-	-994	-0-	286	1	7608	2	Y	357	343	0			17
						19	4	393	9							
05	9610 X	8417	-0-	-1193	-0-	510	1	7502	2	Y	352	353	0			16
						18	4	387	9							
*06	9210 X	8729	-0-	-481	-0-	378	1	7948	2	Y	359	358	0			17
						8	4	395	9							

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
01	DLQ G-10	7416	-0-	7416	7416	375	1	6736	2	Y	263	261	0			2
						16	4	289	9							
02	14051 X	6635	-0-	-7416	-0-	283	1	6091	2	Y	229	231	0			-0-
						9	4	252	9							
03	6863 X	6863	-0-	-0-	-0-	211	1	6401	2	Y	217	215	0			2
						12	4	239	9							
04	7200 X	6515	-0-	-685	-0-	221	1	5992	2	Y	261	251	0			12
						15	4	287	9							
05	7440 X	6612	-0-	-828	-0-	403	1	5916	2	Y	254	254	0			12
						14	4	279	9							
*06	7170 X	6881	-0-	-289	-0-	299	1	6290	2	Y	259	259	0			12
						7	4	285	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300

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
01	DLQ G-10	9039	-0-	9039	9039	441	1	7920	2	Y	599	594	0			5
						19	4	659	9							
02	17125 X	8086	-0-	-9039	-0-	338	1	7321	2	Y	378	383	0			-0-
						11	4	416	9							
03	8144 X	8144	-0-	-0-	-0-	248	1	7521	2	Y	328	326	0			2
						14	4	361	9							
04	8880 X	6938	-0-	-1942	-0-	242	1	6250	2	Y	391	376	0			17
						16	4	430	9							
05	9083 X	7917	-0-	-1166	-0-	475	1	6988	2	Y	397	397	0			17
						17	4	437	9							
*06	8760 X	7830	-0-	-930	-0-	339	1	7130	2	Y	322	329	0			10
						7	4	354	9							

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
01	DLQ G-10	702	-0-	702	702	35	1	635	2	Y	27	26	0			1
						2	4	30	9							
02	1000 N	737	-0-	-263	439	31	1	677	2	Y	25	26	0			-0-
						1	4	28	9							
03	1123 N	684	-0-	-439	-0-	21	1	638	2	Y	22	21	0			1
						1	4	24	9							
04	707 N	707	-0-	-0-	-0-	22	1	642	2	Y	37	36	0			2
						2	4	41	9							
05	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	69	1	917	2	Y	47	47	0			2
						2	4	52	9							
*06	717 N	717	-0-	-0-	-0-	31	1	651	2	Y	31	32	0			1
						1	4	34	9							

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
01	DLQ G-10	11379	-0-	11379	11379	549	1	9851	2	Y	869	865	0			4
						23	4	956	9							
02	21213 X	9834	-0-	-11379	-0-	411	1	8864	2	Y	496	500	0			-0-
						13	4	546	9							
03	9994 X	9994	-0-	-0-	-0-	303	1	9199	2	Y	432	429	0			3
						17	4	475	9							
04	11160 X	8069	-0-	-3091	-0-	279	1	7256	2	Y	468	449	0			22
						19	4	515	9							
05	11439 X	9702	-0-	-1737	-0-	581	1	8549	2	Y	502	502	0			22
						20	4	552	9							
*06	11010 X	10160	-0-	-850	-0-	433	1	9118	2	Y	545	541	0			26
						9	4	600	9							

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
01	DLQ G-10	3482	-0-	3482	3482	177	1	3180	2	Y	106	104	0			2
						8	4	117	9							
02	6677 X	3195	-0-	-3482	-0-	138	1	2978	2	Y	68	70	0			-0-
						4	4	75	9							
03	3285 X	3285	-0-	-0-	-0-	103	1	3112	2	Y	58	57	0			1
						6	4	64	9							
04	3540 X	2697	-0-	-843	-0-	96	1	2522	2	Y	66	64	0			3
						6	4	73	9							
05	3596 X	3205	-0-	-391	-0-	200	1	2923	2	Y	68	68	0			3
						7	4	75	9							
*06	3420 X	3313	-0-	-107	-0-	147	1	3088	2	Y	68	68	0			3
						3	4	75	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300

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
01	DLQ G-10	4243	-0-	4243	4243	214	1	3831	2	Y	172	172	0			-0-
						9	4	189	9							
02	7780 X	3537	-0-	-4243	-0-	149	1	3218	2	Y	150	150	0			-0-
						5	4	165	9							
03	3523 X	3523	-0-	-0-	-0-	107	1	3257	2	Y	139	138	0			1
						6	4	153	9							
04	4230 X	3283	-0-	-947	-0-	100	1	3014	2	Y	147	142	0			6
						7	4	162	9							
05	4309 X	3443	-0-	-866	-0-	209	1	3051	2	Y	160	159	0			7
						7	4	176	9							
*06	4110 X	3552	-0-	-558	-0-	153	1	3217	2	Y	163	162	0			8
						3	4	179	9							

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
01	DLQ G-10	3035	-0-	3035	3035	152	1	2736	2	Y	128	126	0			2
						6	4	141	9							
02	5608 X	2573	-0-	-3035	-0-	110	1	2365	2	Y	85	87	0			-0-
						4	4	94	9							
03	2593 X	2593	-0-	-0-	-0-	80	1	2423	2	Y	77	76	0			1
						5	4	85	9							
04	2970 X	2333	-0-	-637	-0-	74	1	2145	2	Y	99	95	0			5
						5	4	109	9							
05	3038 X	2488	-0-	-550	-0-	152	1	2219	2	Y	102	102	0			5
						5	4	112	9							
*06	2940 X	2576	-0-	-364	-0-	112	1	2348	2	Y	104	104	0			5
						2	4	114	9							

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
01	DLQ G-10	4701	-0-	4701	4701	237	1	4246	2	Y	189	189	0			-0-
						10	4	208	9							
02	8802 X	4101	-0-	-4701	-0-	174	1	3763	2	Y	144	144	0			-0-
						6	4	158	9							
03	4171 X	4171	-0-	-0-	-0-	128	1	3891	2	Y	132	131	0			1
						7	4	145	9							
04	4560 X	3504	-0-	-1056	-0-	120	1	3201	2	Y	159	152	0			8
						8	4	175	9							
05	4712 X	4125	-0-	-587	-0-	251	1	3679	2	Y	169	169	0			8
						9	4	186	9							
*06	4560 X	4322	-0-	-238	-0-	187	1	3941	2	Y	173	173	0			8
						4	4	190	9							

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
01	DLQ G-10	4386	-0-	4386	4386	215	1	3856	2	Y	278	273	0			5
						9	4	306	9							
02	8312 X	3926	-0-	-4386	-0-	163	1	3513	2	Y	223	226	0			2
						5	4	245	9							
03	4006 X	4006	-0-	-0-	-0-	121	1	3658	2	Y	200	198	0			4
						7	4	220	9							
04	4380 X	3483	-0-	-897	-0-	112	1	3129	2	Y	213	204	0			13
						8	4	234	9							
05	4495 X	3884	-0-	-611	-0-	232	1	3389	2	Y	232	235	0			10
						8	4	255	9							
*06	4230 X	4037	-0-	-193	-0-	171	1	3600	2	Y	238	237	0			11
						4	4	262	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300

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
01	DLQ G-10	2706	-0-	2706	2706	133	1	2385	2	Y	165	165	0			-0-
						6	4	182	9							
02	5227 X	2521	-0-	-2706	-0-	106	1	2271	2	Y	126	126	0			-0-
						5	4	139	9							
03	2592 X	2592	-0-	-0-	-0-	78	1	2376	2	Y	122	121	0			1
						4	4	134	9							
04	2940 X	2304	-0-	-636	-0-	75	1	2080	2	Y	131	126	0			6
						5	4	144	9							
05	2790 X	2735	-0-	-55	-0-	159	1	2410	2	Y	145	145	0			6
						6	4	160	9							
*06	2700 X	2609	-0-	-91	-0-	111	1	2347	2	Y	135	134	0			7
						2	4	149	9							

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
01	DLQ G-10	2913	-0-	2913	2913	141	1	2522	2	Y	219	211	0			8
						9	4	241	9							
02	5302 X	2389	-0-	-2913	-0-	95	1	2069	2	Y	202	205	0			5
						3	4	222	9							
03	2310 X	2310	-0-	-0-	-0-	67	1	2039	2	Y	182	184	0			3
						4	4	200	9							
04	2910 X	2144	-0-	-766	-0-	67	1	1844	2	Y	207	199	0			11
						5	4	228	9							
05	2914 X	2453	-0-	-461	-0-	144	1	2054	2	Y	227	227	0			11
						5	4	250	9							
*06	2820 X	2558	-0-	-262	-0-	105	1	2201	2	Y	227	227	0			11
						2	4	250	9							

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
01	DLQ G-10	1112	-0-	1112	1112	53	1	949	2	Y	98	98	0			-0-
						2	4	108	9							
02	1000 N	1047	-0-	47	1159	43	1	926	2	Y	70	70	0			-0-
						1	4	77	9							
03	2197 N	1038	-0-	-1159	-0-	31	1	936	2	Y	63	63	0			-0-
						2	4	69	9							
04	1080 N	845	-0-	-235	-0-	29	1	749	2	Y	59	57	0			2
						2	4	65	9							
05	1147 N	1014	-0-	-133	-0-	61	1	885	2	Y	60	59	0			3
						2	4	66	9							
*06	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	45	1	946	2	Y	62	62	0			3
						1	4	68	9							

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
01	DLQ G-10	6537	-0-	6537	6537	317	1	5658	2	Y	484	484	0			-0-
						30	4	532	9							
02	12778 X	6241	-0-	-6537	-0-	260	1	5573	2	Y	364	364	0			-0-
						8	4	400	9							
03	6201 X	6201	-0-	-0-	-0-	187	1	5655	2	Y	316	313	0			3
						11	4	348	9							
04	7320 X	5261	-0-	-2059	-0-	203	1	4754	2	Y	264	253	0			14
						14	4	290	9							
05	7254 X	6942	-0-	-312	-0-	421	1	6198	2	Y	280	282	0			12
						15	4	308	9							
*06	6981 X	6981	-0-	-0-	-0-	300	1	6300	2	Y	340	334	0			18
						7	4	374	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300

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
01	DLQ G-10	2216	-0-	2216	2216	99	1	1784	2	Y	299	299	0			-0-
						4	4	329	9							
02	1000 N	1940	-0-	940	3156	77	1	1667	2	Y	176	176	0			-0-
						2	4	194	9							
03	5202 X	2046	-0-	-3156	-0-	60	1	1807	2	Y	160	158	0			2
						3	4	176	9							
04	2130 X	1772	-0-	-358	-0-	53	1	1544	2	Y	155	149	0			8
						4	4	171	9							
05	2294 X	1970	-0-	-324	-0-	115	1	1663	2	Y	171	171	0			8
						4	4	188	9							
*06	2130 X	2051	-0-	-79	-0-	84	1	1772	2	Y	175	175	0			8
						2	4	193	9							

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
01	DLQ G-10	5832	-0-	5832	5832	300	1	5385	2	Y	122	122	0			-0-
						13	4	134	9							
02	10778 X	4946	-0-	-5832	-0-	214	1	4634	2	Y	83	83	0			-0-
						7	4	91	9							
03	5474 X	5474	-0-	-0-	-0-	168	1	5085	2	Y	193	187	0			6
						9	4	212	9							
04	5730 X	4663	-0-	-1067	-0-	161	1	4188	2	Y	275	264	0			17
						11	4	303	9							
05	5828 X	5515	-0-	-313	-0-	330	1	4846	2	Y	297	301	0			13
						12	4	327	9							
*06	5711 X	5711	-0-	-0-	-0-	244	1	5129	2	Y	303	302	0			14
						5	4	333	9							

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
01	DLQ G-10	4946	-0-	4946	4946	255	1	4566	2	Y	104	103	0			1
						11	4	114	9							
02	9426 X	4480	-0-	-4946	-0-	194	1	4180	2	Y	91	92	0			-0-
						6	4	100	9							
03	4376 X	4376	-0-	-0-	-0-	136	1	4113	2	Y	108	105	0			3
						8	4	119	9							
04	4920 X	4172	-0-	-748	-0-	127	1	3822	2	Y	195	187	0			11
						8	4	215	9							
05	4991 X	4244	-0-	-747	-0-	265	1	3741	2	Y	208	209	0			10
						9	4	229	9							
*06	4800 X	4786	-0-	-14	-0-	204	1	4304	2	Y	249	245	0			14
						4	4	274	9							

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
01	DLQ G-10	3829	-0-	3829	3829	196	1	3520	2	Y	95	93	0			2
						8	4	105	9							
02	7349 X	3520	-0-	-3829	-0-	151	1	3268	2	Y	87	88	0			1
						5	4	96	9							
03	3626 X	3626	-0-	-0-	-0-	113	1	3416	2	Y	83	82	0			2
						6	4	91	9							
04	3780 X	2440	-0-	-1340	-0-	78	1	2273	2	Y	76	73	0			5
						5	4	84	9							
05	3906 X	2903	-0-	-1003	-0-	196	1	2607	2	Y	85	87	0			3
						6	4	94	9							
*06	3780 X	2281	-0-	-1499	-0-	100	1	2105	2	Y	63	64	0			2
						7	4	69	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300

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
01	DLQ G-10	3761	-0-	3761	3761	195	1	3491	2	Y	61	60	0			1
						8	4	67	9							
02	7234 X	3473	-0-	-3761	-0-	151	1	3256	2	Y	55	56	0			-0-
						5	4	61	9							
03	3789 X	3789	-0-	-0-	-0-	119	1	3602	2	Y	55	55	0			-0-
						7	4	61	9							
04	3690 X	3024	-0-	-666	-0-	100	1	2849	2	Y	62	60	0			2
						7	4	68	9							
05	3844 X	3357	-0-	-487	-0-	218	1	3058	2	Y	67	66	0			3
						7	4	74	9							
*06	3720 X	3506	-0-	-214	-0-	156	1	3273	2	Y	67	67	0			3
						3	4	74	9							

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
01	DLQ G-10	3564	-0-	3564	3564	184	1	3287	2	Y	71	71	0			-0-
						15	4	78	9							
02	6766 X	3202	-0-	-3564	-0-	138	1	2993	2	Y	61	61	0			-0-
						4	4	67	9							
03	3107 X	3107	-0-	-0-	-0-	97	1	2944	2	Y	55	54	0			1
						5	4	61	9							
04	4080 X	2837	-0-	-1243	-0-	91	1	2673	2	Y	61	59	0			3
						6	4	67	9							
05	4123 X	3068	-0-	-1055	-0-	199	1	2789	2	Y	66	66	0			3
						7	4	73	9							
*06	3649 X	3649	-0-	-0-	-0-	157	1	3294	2	Y	177	164	0			16
						3	4	195	9							

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
01	DLQ G-10	93	-0-	93	93	7	1	18	2	Y	-0-					-0-
						68	4									
02	5658 X	5565	-0-	-93	-0-	241	1	5272	2	Y	24	24	0			-0-
						26	4	26	9							
03	3571 X	3571	-0-	-0-	-0-	113	1	3435	2	Y	15	15	0			-0-
						6	4	17	9							
04	4140 X	2899	-0-	-1241	-0-	100	1	2775	2	Y	15	14	0			1
						7	4	17	9							
05	6169 X	2317	-0-	-3852	-0-	150	1	2147	2	Y	12	12	0			1
						7	4	13	9							
*06	5970 X	3199	-0-	-2771	-0-	144	1	3036	2	Y	15	15	0			1
						2	4	17	9							

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
01	DLQ G-10	4074	-0-	4074	4074	214	1	3830	2	Y	19	19	0			-0-
						9	4	21	9							
02	7383 X	3309	-0-	-4074	-0-	145	1	3142	2	Y	15	15	0			-0-
						5	4	17	9							
03	3246 X	3246	-0-	-0-	-0-	103	1	3122	2	Y	14	14	0			-0-
						6	4	15	9							
04	3930 X	2684	-0-	-1246	-0-	96	1	2567	2	Y	14	13	0			1
						6	4	15	9							
05	4061 X	2764	-0-	-1297	-0-	185	1	2559	2	Y	13	13	0			1
						6	4	14	9							
*06	3930 X	3181	-0-	-749	-0-	139	1	2930	2	Y	99	87	0			13
						3	4	109	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300

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
01	DLQ G-10	6784	-0-	6784	6784	347	1	6232	2	Y	173	172	0			1
						15	4	190	9							
02	13056 X	6272	-0-	-6784	-0-	270	1	5821	2	Y	156	157	0			-0-
						9	4	172	9							
03	6502 X	6502	-0-	-0-	-0-	202	1	6127	2	Y	147	146	0			1
						11	4	162	9							
04	5546 X	5546	-0-	-0-	-0-	189	1	5170	2	Y	158	152	0			7
						13	4	174	9							
05	6944 X	4683	-0-	-2261	-0-	282	1	4213	2	Y	135	135	0			7
						39	4	149	9							
*06	6734 X	6734	-0-	-0-	-0-	291	1	6122	2	Y	286	268	0			25
						6	4	315	9							

PILONCILLO WELL #: E 7HA RRCID -> 279403 COMPL. DATE 07/02/2015 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 9642 - 15580

01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	10 X	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	5	0			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILONCILLO WELL #: A 14HE RRCID -> 279683 COMPL. DATE 04/08/2015 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 8257 - 14826

01	DLQ G-10	1931	-0-	1931	1931	92	1	1652	2	Y	166	164	0			2
						4	4	183	9							
02	1000 N	1682	-0-	682	2613	69	1	1494	2	Y	106	108	0			-0-
						2	4	117	9							
03	3100 N	1652	-0-	-1448	1165	49	1	1502	2	Y	89	88	0			1
						3	4	98	9							
04	2658 N	1493	-0-	-1165	-0-	45	1	1333	2	Y	102	98	0			5
						3	4	112	9							
05	1860 N	1586	-0-	-274	-0-	95	1	1385	2	Y	94	95	0			4
						3	4	103	9							
*06	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	70	1	1472	2	Y	97	96	0			5
						2	4	107	9							

PILONCILLO WELL #: D 1D RRCID -> 279838 COMPL. DATE 06/21/2018 TOTAL DEPTH 11425 PERF.10085 - 10560

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: A 16HZ RRCID -> 280123 COMPL. DATE 08/23/2015 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 7987 - 15025

01	DLQ G-10	2014	-0-	2014	2014	97	1	1735	2	Y	162	162	0			-0-
						4	4	178	9							
02	3846 X	1832	-0-	-2014	-0-	74	1	1588	2	Y	153	152	0			1
						2	4	168	9							
03	1521 X	1521	-0-	-0-	-0-	44	1	1342	2	Y	121	118	0			4
						2	4	133	9							
04	3207 X	3207	-0-	-0-	-0-	55	1	3021	2	Y	115	110	0			9
						4	4	127	9							
05	2139 X	1804	-0-	-335	-0-	112	1	1568	2	Y	109	113	0			5
						4	4	120	9							
*06	1950 X	1881	-0-	-69	-0-	80	1	1678	2	Y	110	110	0			5
						2	4	121	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300

PILONCILLO WELL #: F 1HZ RRCID -> 280157 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 9903 - 16253

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10	2203	-0-	2203	2203	111	1	1989	2	Y	85	82	0			3
						9	4	94	9							
02	1000 N	1526	-0-	526	2729	65	1	1396	2	Y	57	58	0			2
						2	4	63	9							
03	3100 N	1471	-0-	-1629	1100	45	1	1367	2	Y	51	51	0			2
						3	4	56	9							
04	2324 N	1224	-0-	-1100	-0-	43	1	1116	2	Y	56	54	0			4
						3	4	62	9							
05	1705 N	1440	-0-	-265	-0-	87	1	1285	2	Y	59	60	0			3
						3	4	65	9							
*06	1410 N	1269	-0-	-141	-0-	54	1	1128	2	Y	78	76	0			5
						1	4	86	9							

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
01	DLQ G-10	1853	-0-	1853	1853	93	1	1663	2	Y	78	76	0			2
						11	4	86	9							
02	1000 N	2322	-0-	1322	3175	96	1	2129	2	Y	85	87	0			-0-
						3	4	94	9							
03	4691 X	1516	-0-	-3175	-0-	46	1	1408	2	Y	54	54	0			-0-
						3	4	59	9							
04	1800 X	1296	-0-	-504	-0-	50	1	1165	2	Y	71	68	0			3
						3	4	78	9							
05	2573 X	1908	-0-	-665	-0-	154	1	1658	2	Y	84	81	0			6
						4	4	92	9							
*06	2711 X	2711	-0-	-0-	-0-	118	1	2457	2	Y	120	122	0			4
						4	4	132	9							

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
01	DLQ G-10	3746	-0-	3746	3746	168	1	3024	2	Y	497	494	0			3
						7	4	547	9							
02	7106 X	3360	-0-	-3746	-0-	128	1	2740	2	Y	444	446	0			1
						4	4	488	9							
03	3449 X	3449	-0-	-0-	-0-	95	1	2890	2	Y	417	414	0			4
						5	4	459	9							
04	3870 X	3166	-0-	-704	-0-	92	1	2554	2	Y	467	449	0			22
						6	4	514	9							
05	3782 X	3505	-0-	-277	-0-	188	1	2754	2	Y	505	504	0			23
						7	4	556	9							
*06	3667 X	3667	-0-	-0-	-0-	140	1	2950	2	Y	522	520	0			25
						3	4	574	9							

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
01	DLQ G-10	3	-0-	3	3	3	2			Y	-0-					-0-
02	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.	18	-0-	18	18	3	2	15	9	Y	14	14	0			-0-
05	T. A.	4	-0-	4	22	4	2			Y	-0-					-0-
*06	T. A.	2	-0-	2	24	2	2			Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
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
01	DLQ G-10	3847	-0-	3847	3847	177	1	3183	2	Y	435	433	0			2
						8	4	479	9							
02	6756 X	2909	-0-	-3847	-0-	112	1	2413	2	Y	345	347	0			-0-
						4	4	380	9							
03	3065 X	3065	-0-	-0-	-0-	86	1	2598	2	Y	342	340	0			2
						5	4	376	9							
04	3720 X	2790	-0-	-930	-0-	81	1	2289	2	Y	377	362	0			17
						5	4	415	9							
05	3844 X	2976	-0-	-868	-0-	163	1	2382	2	Y	386	386	0			17
						6	4	425	9							
*06	3720 X	3102	-0-	-618	-0-	121	1	2540	2	Y	398	396	0			19
						3	4	438	9							

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
01	DLQ G-10	4209	-0-	4209	4209	190	1	3401	2	Y	551	543	0			8
						12	4	606	9							
02	8258 X	4049	-0-	-4209	-0-	153	1	3286	2	Y	550	554	0			4
						5	4	605	9							
03	3843 X	3843	-0-	-0-	-0-	106	1	3204	2	Y	479	483	0			-0-
						6	4	527	9							
04	4470 X	3641	-0-	-829	-0-	98	1	2990	2	Y	496	477	0			19
						7	4	546	9							
05	4495 X	3841	-0-	-654	-0-	207	1	3019	3	Y	553	547	0			25
						7	4	608	9							
*06	4350 X	4022	-0-	-328	-0-	154	1	3236	2	Y	572	571	0			26
						3	4	629	9							

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
01	DLQ G-10	6492	-0-	6492	6492	317	1	5682	2	Y	436	419	0			17
						13	4	480	9							
02	13586 X	7094	-0-	-6492	-0-	296	1	6266	2	Y	475	475	0			17
						9	4	523	9							
03	8179 X	8179	-0-	-0-	-0-	244	1	7405	2	Y	469	469	0			17
						14	4	516	9							
04	7754 X	7754	-0-	-0-	-0-	244	1	6893	2	Y	546	525	0			38
						16	4	601	9							
05	8155 X	8155	-0-	-0-	-0-	473	1	7057	2	Y	553	574	0			17
						17	4	608	9							
*06	7920 X	6226	-0-	-1694	-0-	261	1	5497	2	Y	420	417	0			20
						6	4	462	9							

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
01	DLQ G-10	3245	-0-	3245	3245	149	1	2672	2	Y	380	379	0			1
						6	4	418	9							
02	6235 X	2990	-0-	-3245	-0-	114	1	2508	2	Y	331	332	0			-0-
						4	4	364	9							
03	3285 X	3285	-0-	-0-	-0-	93	1	2809	2	Y	344	338	0			6
						5	4	378	9							
04	4110 X	3319	-0-	-791	-0-	97	1	2765	2	Y	410	394	0			22
						6	4	451	9							
05	4123 X	3595	-0-	-528	-0-	197	1	2900	2	Y	446	448	0			20
						7	4	491	9							
*06	3758 X	3758	-0-	-0-	-0-	147	1	3102	2	Y	460	458	0			22
						3	4	506	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
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
01	DLQ G-10		29	-0-	29	29	1	1	21	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
02	167	X	138	-0-	-29	-0-	6	1	111	2	Y	19	19	0			-0-
							21	9									
03	621	X	621	-0-	-0-	-0-	18	1	522	2	Y	64	61	0			3
							11	4	70	9							
04	2458	X	2458	-0-	-0-	-0-	26	1	2393	2	Y	34	33	0			4
							2	4	37	9							
05	789	N	789	-0-	-0-	-0-	44	1	714	2	Y	26	28	0			2
							2	4	29	9							
*06	876	N	876	-0-	-0-	-0-	38	1	806	2	Y	28	29	0			1
							1	4	31	9							

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
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	1396	X	1396	-0-	-0-	-0-	72	1	1282	2	Y	36	24	0			12
							2	4	40	9							
03	11582	X	11582	-0-	-0-	-0-	364	1	11033	2	Y	149	149	0			12
							21	4	164	9							
04	7361	X	7361	-0-	-0-	-0-	265	1	6943	2	Y	123	118	0			17
							18	4	135	9							
05	6428	X	6428	-0-	-0-	-0-	405	1	5903	2	Y	96	109	0			4
							14	4	106	9							
*06	11220	X	6633	-0-	-4587	-0-	296	1	6225	2	Y	96	96	0			4
							6	4	106	9							

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
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	12	X	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
03	2645	X	2645	-0-	-0-	-0-	80	1	2427	2	Y	121	106	0			15
							5	4	133	9							
04	1200	X	278	-0-	-922	-0-	14	1	228	2	Y	32	31	0			16
							1	4	35	9							
05	1240	X	677	-0-	-563	-0-	28	1	597	2	Y	36	32	0			20
							12	4	40	9							
*06	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-	183	1	3848	2	Y	166	183	0			3
							4	4	183	9							

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
01	DLQ G-10		3328	-0-	3328	3328	173	1	3111	2	Y	34	34	0			-0-
							7	4	37	9							
02	3505	X	177	-0-	-3328	-0-	7	1	169	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
03	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
04	4080	X	15	-0-	-4065	-0-	1	1	11	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
05	4216	X	-0-	-0-	-4216	-0-					Y	-0-					-0-
*06	3210	X	-0-	-0-	-3210	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
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
01	DLQ G-10	3540	-0-	3540	3540	184	1	3308	2	Y	36	36	0			-0-
						8	4	40	9							
02	11499 X	7959	-0-	-3540	-0-	375	1	7463	2	Y	99	96	0			3
						12	4	109	9							
03	9620 X	9620	-0-	-0-	-0-	303	1	9200	2	Y	91	91	0			3
						17	4	100	9							
04	9360 X	8196	-0-	-1164	-0-	303	1	7767	2	Y	96	92	0			7
						20	4	106	9							
05	9207 X	8384	-0-	-823	-0-	529	1	7736	2	Y	92	95	0			4
						18	4	101	9							
*06	9300 X	8808	-0-	-492	-0-	395	1	8301	2	Y	94	94	0			4
						9	4	103	9							

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
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	3 X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
03	6122 X	6122	-0-	-0-	-0-	192	1	5792	2	Y	103	100	0			3
						25	4	113	9							
04	9202 X	9202	-0-	-0-	-0-	324	1	8634	2	Y	202	194	0			11
						22	4	222	9							
05	9158 X	9158	-0-	-0-	-0-	571	1	8369	2	Y	180	183	0			8
						20	4	198	9							
*06	9396 X	9396	-0-	-0-	-0-	417	1	8773	2	Y	180	181	0			7
						8	4	198	9							

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
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	1359 X	1359	-0-	-0-	-0-	70	1	1243	2	Y	40	26	0			14
						2	4	44	9							
03	10211 X	10211	-0-	-0-	-0-	319	1	9683	2	Y	174	174	0			14
						18	4	191	9							
04	7860 X	7397	-0-	-463	-0-	261	1	6950	2	Y	154	148	0			20
						17	4	169	9							
05	7079 X	7079	-0-	-0-	-0-	445	1	6463	2	Y	141	154	0			7
						16	4	155	9							
*06	9870 X	7600	-0-	-2270	-0-	338	1	7108	2	Y	134	135	0			6
						7	4	147	9							

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
01	DLQ G-10	1012	-0-	1012	1012	43	1	779	2	Y	171	166	0			5
						2	4	188	9							
02	1921 X	909	-0-	-1012	-0-	34	1	725	2	Y	135	137	0			3
						1	4	149	9							
03	1061 X	1061	-0-	-0-	-0-	29	1	873	2	Y	141	139	0			5
						4	4	155	9							
04	3809 X	3809	-0-	-0-	-0-	25	1	3730	2	Y	45	43	0			7
						4	4	50	9							
05	992 N	983	-0-	-9	-0-	63	1	865	2	Y	48	53	0			2
						2	4	53	9							
*06	1020 N	996	-0-	-24	-0-	43	1	899	2	Y	48	48	0			2
						1	4	53	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300

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
01	DLQ G-10	2001	-0-	2001	2001	97	1	1731	2	Y	150	149	0			1
						8	4	165	9							
02	3972 X	1971	-0-	-2001	-0-	77	1	1651	2	Y	219	216	0			4
						2	4	241	9							
03	2367 X	2367	-0-	-0-	-0-	66	1	1996	2	Y	274	273	0			5
						4	4	301	9							
04	4142 X	4142	-0-	-0-	-0-	65	1	3935	2	Y	125	120	0			10
						4	4	138	9							
05	2208 X	2208	-0-	-0-	-0-	142	1	1917	2	Y	132	136	0			6
						4	4	145	9							
*06	2443 X	2443	-0-	-0-	-0-	104	1	2180	2	Y	143	143	0			6
						2	4	157	9							

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
01	DLQ G-10	4106	-0-	4106	4106	189	1	3399	2	Y	464	468	0			2
						8	4	510	9							
02	7938 X	3832	-0-	-4106	-0-	151	1	3235	2	Y	401	403	0			-0-
						5	4	441	9							
03	3973 X	3973	-0-	-0-	-0-	113	1	3437	2	Y	379	379	0			-0-
						6	4	417	9							
04	4260 X	3594	-0-	-666	-0-	105	1	3047	2	Y	395	379	0			16
						7	4	435	9							
05	4340 X	2090	-0-	-2250	-0-	77	1	1744	3	Y	238	216	0			38
						7	4	262	9							
*06	4110 X	2953	-0-	-1157	-0-	118	1	2470	2	Y	329	357	0			10
						3	4	362	9							

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
01	DLQ G-10	2393	-0-	2393	4235	111	1	1993	2	Y	258	256	0			2
						5	4	284	9							
02	1000 N	2043	-0-	1043	5278	80	1	1729	2	Y	210	212	0			-0-
						3	4	231	9							
03	7344 X	2066	-0-	-5278	-0-	59	1	1788	2	Y	196	196	0			-0-
						3	4	216	9							
04	2310 X	1842	-0-	-468	-0-	57	1	1531	2	Y	227	218	0			9
						4	4	250	9							
05	2418 X	1999	-0-	-419	-0-	105	1	1648	3	Y	220	215	0			14
						4	4	242	9							
*06	2314 X	2314	-0-	-0-	-0-	92	1	1941	2	Y	248	251	0			11
						8	4	273	9							

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
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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300

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
01	DLQ G-10	1636	-0-	1636	1636	78	1	1409	2	Y	133	129	0			4
						3	4	146	9							
02	1000 N	1480	-0-	480	2116	60	1	1291	2	Y	115	117	0			2
						2	4	127	9							
03	3100 N	1795	-0-	-1305	811	53	1	1603	2	Y	124	123	0			3
						3	4	136	9							
04	2984 N	2173	-0-	-811	-0-	45	1	2022	2	Y	94	90	0			7
						3	4	103	9							
05	1643 N	1468	-0-	-175	-0-	91	1	1272	2	Y	93	96	0			4
						3	4	102	9							
*06	1740 N	1499	-0-	-241	-0-	63	1	1334	2	Y	92	92	0			4
						1	4	101	9							

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
01	DLQ G-10	335	-0-	335	335	14	1	244	2	Y	69	69	0			-0-
						1	4	76	9							
02	763 X	428	-0-	-335	-0-	15	1	326	2	Y	79	78	0			1
						87	9									
03	584 X	584	-0-	-0-	-0-	15	1	459	2	Y	99	98	0			2
						1	4	109	9							
04	2656 X	2656	-0-	-0-	-0-	31	1	2512	2	Y	101	97	0			6
						2	4	111	9							
05	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	83	1	1130	2	Y	127	127	0			6
						3	4	140	9							
*06	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	55	1	1158	2	Y	123	124	0			5
						1	4	135	9							

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
01	DLQ G-10	3436	-0-	3436	3436	168	1	3017	2	Y	222	213	0			9
						7	4	244	9							
02	6528 X	3092	-0-	-3436	-0-	127	1	2738	2	Y	203	205	0			7
						4	4	223	9							
03	3193 X	3193	-0-	-0-	-0-	95	1	2889	2	Y	185	185	0			7
						5	4	204	9							
04	3480 X	2838	-0-	-642	-0-	91	1	2530	2	Y	192	184	0			15
						6	4	211	9							
05	3441 X	3075	-0-	-366	-0-	188	1	2661	2	Y	200	206	0			9
						6	4	220	9							
*06	3537 X	3537	-0-	-0-	-0-	149	1	3137	2	Y	225	224	0			10
						3	4	248	9							

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
01	DLQ G-10	4301	-0-	4301	4301	202	1	3617	2	Y	430	427	0			5
						9	4	473	9							
02	8066 X	3765	-0-	-4301	-0-	148	1	3184	2	Y	389	393	0			1
						5	4	428	9							
03	4044 X	4044	-0-	-0-	-0-	116	1	3511	2	Y	373	373	0			1
						7	4	410	9							
04	4380 X	3487	-0-	-893	-0-	104	1	2955	2	Y	383	369	0			15
						7	4	421	9							
05	4433 X	3644	-0-	-789	-0-	204	1	2995	2	Y	398	395	0			18
						7	4	438	9							
*06	4170 X	3884	-0-	-286	-0-	155	1	3265	2	Y	419	417	0			20
						3	4	461	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
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
01	DLQ G-10	12471	-0-	12471	12471	632	1	11342	2	Y	427	425	0			4
						27	4	470	9							
02	23136 X	10665	-0-	-12471	-0-	456	1	9834	2	Y	327	330	0			1
						15	4	360	9							
03	11083 X	11083	-0-	-0-	-0-	343	1	10383	2	Y	307	305	0			3
						19	4	338	9							
04	14670 X	8995	-0-	-5675	-0-	335	1	8246	2	Y	356	342	0			17
						22	4	392	9							
05	12989 X	10951	-0-	-2038	-0-	668	1	9866	2	Y	355	357	0			15
						26	4	391	9							
*06	12060 X	10644	-0-	-1416	-0-	465	1	9784	2	Y	346	344	0			17
						14	4	381	9							

PILONCILLO WELL #: E 7HD RRCID -> 280829 COMPL. DATE 02/19/2016 TOTAL DEPTH 9276 PERF. 9785 - 15985

01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	4	-0-	4	4	4	2			Y	-0-					-0-
03	5 N	1	-0-	-4	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
04	72 N	72	-0-	-0-	-0-	3	1	50	2	Y	17	16	0			1
						19	9									
05	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	Y	-0-	1	0			-0-
*06	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-

PILONCILLO WELL #: D 3HC RRCID -> 280841 COMPL. DATE 12/21/2015 TOTAL DEPTH 8866 PERF. 9368 - 14523

01	DLQ G-10	827	-0-	827	827	43	1	774	2	Y	7	7	0			-0-
						2	4	8	9							
02	1396 X	569	-0-	-827	-0-	25	1	539	2	Y	4	4	0			-0-
						1	4	4	9							
03	395 X	395	-0-	-0-	-0-	12	1	379	2	Y	3	3	0			-0-
						1	4	3	9							
04	1140 X	393	-0-	-747	-0-	16	1	370	2	Y	5	5	0			-0-
						1	4	6	9							
05	620 N	405	-0-	-215	-0-	27	1	374	2	Y	3	3	0			-0-
						1	4	3	9							
*06	527 N	527	-0-	-0-	-0-	24	1	496	2	Y	5	5	0			-0-
						1	4	6	9							

PILONCILLO WELL #: D 8HD RRCID -> 280904 COMPL. DATE 12/12/2015 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 8681 - 14220

01	DLQ G-10	6419	-0-	6419	6419	308	1	5524	2	Y	522	518	0			6
						13	4	574	9							
02	11789 X	5370	-0-	-6419	-0-	219	1	4750	2	Y	358	364	0			-0-
						7	4	394	9							
03	5255 X	5255	-0-	-0-	-0-	155	1	4703	2	Y	353	346	0			7
						9	4	388	9							
04	6330 X	4863	-0-	-1467	-0-	150	1	4078	2	Y	568	545	0			30
						10	4	625	9							
05	6417 X	5285	-0-	-1132	-0-	299	1	4346	2	Y	572	577	0			25
						11	4	629	9							
*06	6210 X	5575	-0-	-635	-0-	223	1	4688	2	Y	599	598	0			26
						5	4	659	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300

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
01	DLQ G-10	9196	-0-	9196	9196	475	1	8524	2	Y	161	161	0			1
						20	4	177	9							
02	17036 X	7840	-0-	-9196	-0-	338	1	7346	2	Y	132	133	0			-0-
						11	4	145	9							
03	8126 X	8126	-0-	-0-	-0-	255	1	7718	2	Y	126	125	0			1
						14	4	139	9							
04	8910 X	7975	-0-	-935	-0-	280	1	7511	2	Y	150	144	0			7
						19	4	165	9							
05	9207 X	8036	-0-	-1171	-0-	505	1	7350	2	Y	148	148	0			7
						18	4	163	9							
*06	8910 X	8733	-0-	-177	-0-	388	1	8162	2	Y	158	158	0			7
						9	4	174	9							

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
01	DLQ G-10	411	-0-	411	411	21	1	371	2	Y	16	16	0			15
						1	4	18	9							
02	411 X	-0-	-0-	-411	-0-					Y	-0-					15
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
04	T. A.	164	-0-	164	164	9	1	117	2	Y	4	4	0			15
						34	4	4	9							
05	T. A.	236	-0-	236	400	13	1	219	2	Y	4	19	0			-0-
						4	9									
*06	T. A.	290	-0-	290	690	13	1	273	2	Y	4	3	0			1
						4	9									

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
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14 X	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	4	Y	-0-					-0-
03	2 X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
04	23 X	23	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	10	10	0			-0-
						11	9									
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	DLQ G-10	5048	-0-	5048	5048	248	1	4439	2	Y	319	319	0			14
						10	4	351	9							
02	9381 X	4333	-0-	-5048	-0-	179	1	3854	2	Y	267	269	0			12
						6	4	294	9							
03	4356 X	4356	-0-	-0-	-0-	130	1	3948	2	Y	246	244	0			14
						7	4	271	9							
04	4560 X	3797	-0-	-763	-0-	120	1	3384	2	Y	259	249	0			24
						8	4	285	9							
05	5053 X	4112	-0-	-941	-0-	256	1	3538	2	Y	281	292	0			13
						9	4	309	9							
*06	4890 X	4338	-0-	-552	-0-	182	1	3835	2	Y	288	287	0			14
						4	4	317	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
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
01	DLQ G-10	7837	-0-	7837	7837	391	1	7011	2	Y	380	377	0			7
						17	4	418	9							
02	14738 X	6901	-0-	-7837	-0-	289	1	6247	2	Y	324	327	0			4
						9	4	356	9							
03	6951 X	6951	-0-	-0-	-0-	211	1	6397	2	Y	301	298	0			7
						12	4	331	9							
04	7410 X	6018	-0-	-1392	-0-	195	1	5466	2	Y	313	301	0			19
						13	4	344	9							
05	7843 X	6504	-0-	-1339	-0-	398	1	5723	2	Y	335	339	0			15
						14	4	369	9							
*06	7590 X	6867	-0-	-723	-0-	294	1	6186	2	Y	345	343	0			17
						7	4	380	9							

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
01	DLQ G-10	2393	-0-	2393	2393	123	1	2165	2	Y	61	61	0			-0-
						38	4	67	9							
02	5417 X	3024	-0-	-2393	-0-	129	1	2802	2	Y	74	74	0			-0-
						12	4	81	9							
03	2533 X	2533	-0-	-0-	-0-	79	1	2387	2	Y	57	57	0			-0-
						4	4	63	9							
04	3630 X	2251	-0-	-1379	-0-	76	1	2091	2	Y	72	69	0			3
						5	4	79	9							
05	3565 X	2401	-0-	-1164	-0-	150	1	2176	2	Y	64	64	0			3
						5	4	70	9							
*06	3240 X	2469	-0-	-771	-0-	109	1	2286	2	Y	65	65	0			3
						2	4	72	9							

PILONCILLO WELL #: E 22HC RRCID -> 280916 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 9437 PERF. 9868 - 16097

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	3865	-0-	3865	3865	199	1	3564	2	Y	85	85	0			-0-
						8	4	94	9							
02	7289 X	3424	-0-	-3865	-0-	148	1	3191	2	Y	73	73	0			-0-
						5	4	80	9							
03	3449 X	3449	-0-	-0-	-0-	108	1	3260	2	Y	68	67	0			1
						6	4	75	9							
04	2936 X	2936	-0-	-0-	-0-	98	1	2747	2	Y	76	73	0			4
						7	4	84	9							
05	3875 X	3087	-0-	-788	-0-	203	1	2794	2	Y	75	76	0			3
						7	4	83	9							
*06	3750 X	3431	-0-	-319	-0-	151	1	3187	2	Y	82	81	0			4
						3	4	90	9							

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
01	DLQ G-10	10294	-0-	10294	10294	520	1	9326	2	Y	381	381	0			8
						29	4	419	9							
02	19611 X	9317	-0-	-10294	-0-	395	1	8510	2	Y	357	359	0			6
						19	4	393	9							
03	9306 X	9306	-0-	-0-	-0-	285	1	8642	2	Y	330	328	0			8
						16	4	363	9							
04	9960 X	7897	-0-	-2063	-0-	261	1	7233	2	Y	351	338	0			21
						17	4	386	9							
05	10323 X	8466	-0-	-1857	-0-	510	1	7541	2	Y	359	363	0			17
						20	4	395	9							
*06	9990 X	9586	-0-	-404	-0-	415	1	8731	2	Y	392	390	0			19
						9	4	431	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300

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
01	DLQ G-10	4266	-0-	4266	4266	213	1	3827	2	Y	197	196	0			3
						9	4	217	9							
02	8000 X	3734	-0-	-4266	-0-	156	1	3364	2	Y	190	191	0			2
						5	4	209	9							
03	3870 X	3870	-0-	-0-	-0-	117	1	3546	2	Y	182	181	0			3
						7	4	200	9							
04	4502 X	4502	-0-	-0-	-0-	176	1	3970	2	Y	313	301	0			15
						12	4	344	9							
05	4278 X	4011	-0-	-267	-0-	241	1	3510	2	Y	229	233	0			11
						8	4	252	9							
*06	4140 X	4140	-0-	-0-	-0-	176	1	3704	2	Y	233	234	0			10
						4	4	256	9							

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
01	DLQ G-10	5885	-0-	5885	5885	297	1	5327	2	Y	225	225	0			2
						13	4	248	9							
02	11198 X	5313	-0-	-5885	-0-	224	1	4839	2	Y	221	221	0			2
						7	4	243	9							
03	5388 X	5388	-0-	-0-	-0-	164	1	4986	2	Y	208	207	0			3
						9	4	229	9							
04	5790 X	5677	-0-	-113	-0-	231	1	5084	2	Y	315	303	0			15
						15	4	347	9							
05	5952 X	5169	-0-	-783	-0-	315	1	4587	2	Y	233	237	0			11
						11	4	256	9							
*06	5700 X	5525	-0-	-175	-0-	238	1	5010	2	Y	247	246	0			12
						5	4	272	9							

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
01	DLQ G-10	7367	-0-	7367	7367	367	1	6592	2	Y	356	354	0			3
						16	4	392	9							
02	14157 X	6790	-0-	-7367	-0-	285	1	6136	2	Y	327	329	0			1
						9	4	360	9							
03	6813 X	6813	-0-	-0-	-0-	207	1	6262	2	Y	302	300	0			3
						12	4	332	9							
04	7200 X	6045	-0-	-1155	-0-	232	1	5383	2	Y	372	357	0			18
						21	4	409	9							
05	7533 X	6771	-0-	-762	-0-	403	1	5970	2	Y	348	350	0			16
						15	4	383	9							
*06	7290 X	6956	-0-	-334	-0-	297	1	6261	2	Y	356	355	0			17
						6	4	392	9							

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
01	DLQ G-10	4079	-0-	4079	4079	206	1	3702	2	Y	147	145	0			2
						9	4	162	9							
02	8059 X	3980	-0-	-4079	-0-	170	1	3649	2	Y	142	143	0			1
						5	4	156	9							
03	4195 X	4195	-0-	-0-	-0-	129	1	3908	2	Y	137	136	0			2
						7	4	151	9							
04	4470 X	4158	-0-	-312	-0-	164	1	3783	2	Y	182	175	0			9
						11	4	200	9							
05	4402 X	3641	-0-	-761	-0-	222	1	3265	2	Y	133	136	0			6
						8	4	146	9							
*06	4260 X	3818	-0-	-442	-0-	166	1	3497	2	Y	137	137	0			6
						4	4	151	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
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
01	DLQ G-10	4593	-0-	4593	4593	234	1	4191	2	Y	144	143	0			1
						10	4	158	9							
02	8460 X	3867	-0-	-4593	-0-	163	1	3555	2	Y	131	132	0			-0-
						5	4	144	9							
03	3908 X	3908	-0-	-0-	-0-	120	1	3639	2	Y	129	126	0			3
						7	4	142	9							
04	4620 X	3237	-0-	-1383	-0-	147	1	2891	2	Y	172	165	0			10
						10	4	189	9							
05	4588 X	3532	-0-	-1056	-0-	218	1	3155	2	Y	138	142	0			6
						7	4	152	9							
*06	4440 X	4222	-0-	-218	-0-	183	1	3856	2	Y	163	161	0			8
						4	4	179	9							

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
01	DLQ G-10	5078	-0-	5078	5078	256	1	4594	2	Y	197	196	0			1
						11	4	217	9							
02	9633 X	4555	-0-	-5078	-0-	193	1	4167	2	Y	172	173	0			-0-
						6	4	189	9							
03	4621 X	4621	-0-	-0-	-0-	142	1	4296	2	Y	159	158	0			1
						8	4	175	9							
04	5010 X	3934	-0-	-1076	-0-	130	1	3611	2	Y	167	161	0			7
						9	4	184	9							
05	5084 X	4179	-0-	-905	-0-	269	1	3706	2	Y	177	175	0			9
						9	4	195	9							
*06	4920 X	4649	-0-	-271	-0-	201	1	4235	2	Y	190	190	0			9
						4	4	209	9							

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
01	DLQ G-10	6894	-0-	6894	6894	351	1	6293	2	Y	214	213	0			1
						15	4	235	9							
02	12988 X	6094	-0-	-6894	-0-	261	1	5623	2	Y	184	185	0			-0-
						8	4	202	9							
03	6141 X	6141	-0-	-0-	-0-	190	1	5753	2	Y	170	168	0			2
						11	4	187	9							
04	6660 X	5287	-0-	-1373	-0-	176	1	4895	2	Y	185	178	0			9
						12	4	204	9							
05	6882 X	5687	-0-	-1195	-0-	371	1	5094	2	Y	191	191	0			9
						12	4	210	9							
*06	6660 X	5701	-0-	-959	-0-	250	1	5239	2	Y	187	188	0			8
						6	4	206	9							

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
01	DLQ G-10	7250	-0-	7250	7250	357	1	6407	2	Y	428	425	0			3
						15	4	471	9							
02	13898 X	6648	-0-	-7250	-0-	276	1	5939	2	Y	385	387	0			1
						9	4	424	9							
03	7092 X	7092	-0-	-0-	-0-	213	1	6459	2	Y	371	370	0			2
						12	4	408	9							
04	7230 X	5831	-0-	-1399	-0-	203	1	5133	2	Y	425	408	0			19
						27	4	468	9							
05	7378 X	6696	-0-	-682	-0-	395	1	5822	2	Y	423	423	0			19
						14	4	465	9							
*06	7110 X	6866	-0-	-244	-0-	290	1	6099	2	Y	428	426	0			21
						6	4	471	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
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
01	DLQ G-10	4915	-0-	4915	4915	247	1	4410	2	Y	217	216	0			1
						19	4	239	9							
02	9347 X	4432	-0-	-4915	-0-	187	1	4028	2	Y	192	193	0			-0-
						6	4	211	9							
03	4629 X	4629	-0-	-0-	-0-	141	1	4279	2	Y	183	181	0			2
						8	4	201	9							
04	5100 X	4010	-0-	-1090	-0-	132	1	3646	2	Y	203	195	0			10
						9	4	223	9							
05	5084 X	4366	-0-	-718	-0-	265	1	3865	2	Y	206	207	0			9
						9	4	227	9							
*06	4770 X	4610	-0-	-160	-0-	197	1	4141	2	Y	244	235	0			18
						4	4	268	9							

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
01	DLQ G-10	2876	-0-	2876	2876	143	1	2556	2	Y	152	151	0			2
						10	4	167	9							
02	5452 X	2576	-0-	-2876	-0-	108	1	2320	2	Y	132	133	0			1
						3	4	145	9							
03	2757 X	2757	-0-	-0-	-0-	83	1	2513	2	Y	127	126	0			2
						21	4	140	9							
04	2790 X	2093	-0-	-697	-0-	77	1	1820	2	Y	163	157	0			8
						17	4	179	9							
05	2883 X	2602	-0-	-281	-0-	161	1	2263	2	Y	151	153	0			6
						12	4	166	9							
*06	2790 X	2538	-0-	-252	-0-	107	1	2244	2	Y	168	159	0			15
						2	4	185	9							

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
01	DLQ G-10	1369	-0-	1369	1369	69	1	1232	2	Y	59	59	0			1
						3	4	65	9							
02	2608 X	1239	-0-	-1369	-0-	52	1	1128	2	Y	52	53	0			-0-
						2	4	57	9							
03	976 X	976	-0-	-0-	-0-	30	1	896	2	Y	37	37	0			-0-
						9	4	41	9							
04	1350 X	892	-0-	-458	-0-	29	1	809	2	Y	47	45	0			2
						2	4	52	9							
05	1364 N	778	-0-	-586	-0-	50	1	685	2	Y	37	37	0			2
						2	4	41	9							
*06	984 N	984	-0-	-0-	-0-	42	1	878	2	Y	57	55	0			4
						1	4	63	9							

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
01	DLQ G-10	5178	-0-	5178	5178	256	1	4592	2	Y	290	290	0			-0-
						11	4	319	9							
02	9818 X	4640	-0-	-5178	-0-	193	1	4165	2	Y	251	251	0			-0-
						6	4	276	9							
03	4703 X	4703	-0-	-0-	-0-	141	1	4272	2	Y	256	255	0			1
						8	4	282	9							
04	5130 X	3940	-0-	-1190	-0-	130	1	3497	2	Y	276	265	0			12
						9	4	304	9							
05	5270 X	4306	-0-	-964	-0-	256	1	3745	2	Y	268	268	0			12
						10	4	295	9							
*06	5010 X	4686	-0-	-324	-0-	198	1	4166	2	Y	289	288	0			13
						4	4	318	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300

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
01	DLQ G-10	7125	-0-	7125	7125	350	1	6286	2	Y	431	429	0			31
						15	4	474	9							
02	13564 X	6439	-0-	-7125	-0-	268	1	5776	2	Y	351	355	0			27
						9	4	386	9							
03	6539 X	6539	-0-	-0-	-0-	197	1	5979	2	Y	320	317	0			30
						11	4	352	9							
04	6930 X	5460	-0-	-1470	-0-	182	1	4878	2	Y	353	339	0			44
						12	4	388	9							
05	7161 X	6157	-0-	-1004	-0-	369	1	5374	2	Y	364	391	0			17
						14	4	400	9							
*06	6900 X	6429	-0-	-471	-0-	273	1	5736	2	Y	376	376	0			17
						6	4	414	9							

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
01	DLQ G-10	3474	-0-	3474	3474	174	1	3117	2	Y	153	149	0			5
						15	4	168	9							
02	8249 X	4775	-0-	-3474	-0-	196	1	4360	2	Y	194	197	0			2
						6	4	213	9							
03	4813 X	4813	-0-	-0-	-0-	147	1	4461	2	Y	179	181	0			-0-
						8	4	197	9							
04	3360 X	2599	-0-	-761	-0-	56	1	2468	2	Y	40	39	0			1
						31	4	44	9							
05	5301 X	1992	-0-	-3309	-0-	122	1	1822	2	Y	39	38	0			2
						5	4	43	9							
*06	5130 X	2304	-0-	-2826	-0-	101	1	2126	2	Y	68	57	0			13
						2	4	75	9							

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
01	DLQ G-10	4376	-0-	4376	4376	214	1	3848	2	Y	277	271	0			7
						9	4	305	9							
02	8394 X	4018	-0-	-4376	-0-	166	1	3575	2	Y	247	249	0			5
						5	4	272	9							
03	4083 X	4083	-0-	-0-	-0-	122	1	3701	2	Y	230	229	0			6
						7	4	253	9							
04	4320 X	3491	-0-	-829	-0-	121	1	3063	2	Y	272	261	0			17
						8	4	299	9							
05	4464 X	3803	-0-	-661	-0-	226	1	3264	2	Y	260	259	0			18
						27	4	286	9							
*06	4320 X	4237	-0-	-83	-0-	176	1	3704	2	Y	321	312	0			27
						4	4	353	9							

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
01	DLQ G-10	3662	-0-	3662	3662	181	1	3253	2	Y	200	193	0			7
						8	4	220	9							
02	6972 X	3310	-0-	-3662	-0-	137	1	2963	2	Y	187	188	0			6
						4	4	206	9							
03	3541 X	3541	-0-	-0-	-0-	108	1	3267	2	Y	145	144	0			7
						6	4	160	9							
04	3630 X	3121	-0-	-509	-0-	104	1	2827	2	Y	166	159	0			14
						7	4	183	9							
05	3751 X	3544	-0-	-207	-0-	214	1	3130	2	Y	175	181	0			8
						7	4	193	9							
*06	3717 X	3717	-0-	-0-	-0-	159	1	3356	2	Y	181	180	0			9
						3	4	199	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300

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
01	DLQ G-10	3022	-0-	3022	3022	132	1	2369	2	Y	468	465	0			45
						6	4	515	9							
02	5741 X	2719	-0-	-3022	-0-	101	1	2165	2	Y	409	412	0			42
						3	4	450	9							
03	3076 X	3076	-0-	-0-	-0-	84	1	2532	2	Y	414	441	0			15
						5	4	455	9							
04	2940 X	2348	-0-	-592	-0-	73	1	1827	2	Y	403	387	0			31
						5	4	443	9							
05	3007 X	2773	-0-	-234	-0-	147	1	2150	3	Y	428	440	0			19
						5	4	471	9							
*06	2970 X	2829	-0-	-141	-0-	107	1	2244	2	Y	433	431	0			21
						2	4	476	9							

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
01	DLQ G-10	3179	-0-	3179	3179	155	1	2775	2	Y	220	219	0			17
						7	4	242	9							
02	5988 X	2809	-0-	-3179	-0-	116	1	2477	2	Y	193	194	0			16
						4	4	212	9							
03	2895 X	2895	-0-	-0-	-0-	86	1	2607	2	Y	179	180	0			15
						5	4	197	9							
04	3708 X	3708	-0-	-0-	-0-	104	1	3458	2	Y	126	121	0			20
						7	4	139	9							
05	3224 X	3174	-0-	-50	-0-	194	1	2833	2	Y	127	141	0			6
						7	4	140	9							
*06	3291 X	3291	-0-	-0-	-0-	143	1	3004	2	Y	128	129	0			5
						3	4	141	9							

PILONCILLO WELL #: F 5HA RRCID -> 281393 COMPL. DATE 12/12/2022 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
01	DLQ G-10	2379	-0-	2379	2379	116	1	2087	2	Y	155	154	0			9
						5	4	171	9							
02	4520 X	2141	-0-	-2379	-0-	88	1	1900	2	Y	136	137	0			8
						3	4	150	9							
03	2108 X	2108	-0-	-0-	-0-	63	1	1906	2	Y	123	121	0			10
						4	4	135	9							
04	2310 X	2063	-0-	-247	-0-	66	1	1828	2	Y	150	144	0			16
						4	4	165	9							
05	2387 X	2012	-0-	-375	-0-	120	1	1733	2	Y	141	151	0			6
						4	4	155	9							
*06	2310 X	2121	-0-	-189	-0-	89	1	1869	2	Y	146	145	0			7
						2	4	161	9							

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
01	DLQ G-10	3147	-0-	3147	3147	153	1	2739	2	Y	222	216	0			18
						11	4	244	9							
02	6088 X	2941	-0-	-3147	-0-	120	1	2591	2	Y	196	203	0			11
						14	4	216	9							
03	2949 X	2949	-0-	-0-	-0-	88	1	2648	2	Y	183	179	0			15
						12	4	201	9							
04	3240 X	3160	-0-	-80	-0-	103	1	2787	2	Y	239	230	0			24
						7	4	263	9							
05	3348 X	2496	-0-	-852	-0-	169	1	2112	2	Y	185	199	0			10
						11	4	204	9							
*06	3150 X	3150	-0-	-0-	-0-	131	1	2763	2	Y	230	229	0			11
						3	4	253	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
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
01	DLQ G-10	3759	-0-	3759	3759	185	1	3311	2	Y	226	224	0			6
						14	4	249	9							
02	6981 X	3222	-0-	-3759	-0-	132	1	2882	2	Y	185	189	0			2
						4	4	204	9							
03	3128 X	3128	-0-	-0-	-0-	94	1	2831	2	Y	166	166	0			2
						20	4	183	9							
04	3720 X	3097	-0-	-623	-0-	104	1	2730	2	Y	217	209	0			10
						24	4	239	9							
05	3751 X	2898	-0-	-853	-0-	184	1	2499	2	Y	190	192	0			8
						6	4	209	9							
*06	3630 X	3242	-0-	-388	-0-	135	1	2855	2	Y	202	199	0			11
						30	4	222	9							

PILONCILLO WELL #: F 5HZ RRCID -> 281473 COMPL. DATE 04/20/2016 TOTAL DEPTH 9765 PERF.10239 - 17058

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	2120	-0-	2120	2120	102	1	1830	2	Y	167	171	0			-0-
						4	4	184	9							
02	3983 X	1863	-0-	-2120	-0-	77	1	1610	2	Y	147	144	0			3
						14	4	162	9							
03	1859 X	1859	-0-	-0-	-0-	55	1	1651	2	Y	130	129	0			4
						10	4	143	9							
04	2250 X	1803	-0-	-447	-0-	57	1	1572	2	Y	148	143	0			9
						11	4	163	9							
05	2263 X	1947	-0-	-316	-0-	114	1	1650	2	Y	163	164	0			8
						4	4	179	9							
*06	2042 X	2042	-0-	-0-	-0-	84	1	1772	2	Y	167	168	0			7
						2	4	184	9							

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
01	DLQ G-10	6801	-0-	6801	6801	341	1	6124	2	Y	293	292	0			34
						14	4	322	9							
02	12799 X	5998	-0-	-6801	-0-	253	1	5460	2	Y	252	254	0			32
						8	4	277	9							
03	5940 X	5940	-0-	-0-	-0-	181	1	5498	2	Y	228	227	0			33
						10	4	251	9							
04	6660 X	5614	-0-	-1046	-0-	196	1	5099	2	Y	278	267	0			44
						13	4	306	9							
05	6820 X	5950	-0-	-870	-0-	363	1	5276	2	Y	272	304	0			12
						12	4	299	9							
*06	6570 X	6228	-0-	-342	-0-	268	1	5646	2	Y	280	279	0			13
						6	4	308	9							

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
01	DLQ G-10	4309	-0-	4309	4309	214	1	3845	2	Y	219	219	0			21
						9	4	241	9							
02	8335 X	4026	-0-	-4309	-0-	168	1	3628	2	Y	197	196	0			22
						13	4	217	9							
03	4014 X	4014	-0-	-0-	-0-	122	1	3686	2	Y	181	181	0			22
						7	4	199	9							
04	4857 X	4857	-0-	-0-	-0-	137	1	4554	2	Y	143	138	0			27
						9	4	157	9							
05	4464 X	4232	-0-	-232	-0-	258	1	3802	2	Y	148	168	0			7
						9	4	163	9							
*06	4397 X	4397	-0-	-0-	-0-	192	1	4034	2	Y	152	152	0			7
						4	4	167	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
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
01	DLQ G-10	3911	-0-	3911	3911	191	1	3434	2	Y	253	254	0			48
						8	4	278	9							
02	7476 X	3565	-0-	-3911	-0-	146	1	3169	2	Y	223	224	0			47
						5	4	245	9							
03	2978 X	2978	-0-	-0-	-0-	89	1	2694	2	Y	173	178	0			42
						5	4	190	9							
04	9644 X	9644	-0-	-0-	-0-	157	1	9404	2	Y	65	63	0			44
						11	4	72	9							
05	4135 X	4135	-0-	-0-	-0-	256	1	3806	2	Y	58	99	0			3
						9	4	64	9							
*06	4576 X	4576	-0-	-0-	-0-	204	1	4283	2	Y	77	72	0			8
						4	4	85	9							

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
01	DLQ G-10	5332	-0-	5332	5332	254	1	4561	2	Y	460	457	0			50
						11	4	506	9							
02	10061 X	4729	-0-	-5332	-0-	190	1	4095	2	Y	398	401	0			47
						6	4	438	9							
03	4753 X	4753	-0-	-0-	-0-	139	1	4202	2	Y	367	365	0			49
						8	4	404	9							
04	5250 X	4163	-0-	-1087	-0-	129	1	3594	2	Y	392	377	0			64
						9	4	431	9							
05	5332 X	4280	-0-	-1052	-0-	269	1	3573	2	Y	391	434	0			21
						8	4	430	9							
*06	5160 X	4866	-0-	-294	-0-	204	1	4283	2	Y	340	339	0			22
						5	4	374	9							

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
01	DLQ G-10	6715	-0-	6715	6715	338	1	6060	2	Y	275	274	0			37
						14	4	303	9							
02	12645 X	5930	-0-	-6715	-0-	251	1	5411	2	Y	236	273	0			-0-
						8	4	260	9							
03	5957 X	5957	-0-	-0-	-0-	182	1	5526	2	Y	217	216	0			1
						10	4	239	9							
04	6690 X	5203	-0-	-1487	-0-	170	1	4747	2	Y	250	241	0			10
						11	4	275	9							
05	6913 X	5713	-0-	-1200	-0-	366	1	5063	2	Y	247	246	0			11
						12	4	272	9							
*06	6510 X	6023	-0-	-487	-0-	260	1	5475	2	Y	256	255	0			12
						6	4	282	9							

PILONCILLO WELL #: E 2HC RRCID -> 281844 COMPL. DATE 09/30/2016 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 9354 - 15900

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	5104	-0-	5104	5104	259	1	4647	2	Y	170	169	0			16
						11	4	187	9							
02	9729 X	4625	-0-	-5104	-0-	198	1	4256	2	Y	150	151	0			15
						6	4	165	9							
03	4642 X	4642	-0-	-0-	-0-	143	1	4340	2	Y	137	137	0			15
						8	4	151	9							
04	4950 X	4014	-0-	-936	-0-	133	1	3704	2	Y	153	147	0			21
						9	4	168	9							
05	5115 X	4801	-0-	-314	-0-	293	1	4311	2	Y	170	184	0			7
						10	4	187	9							
*06	4950 X	4793	-0-	-157	-0-	208	1	4372	2	Y	189	183	0			13
						5	4	208	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300

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
01	DLQ G-10	4773	-0-	4773	4773	201	1	3608	2	Y	868	864	0			5
						9	4	955	9							
02	9032 X	4259	-0-	-4773	-0-	152	1	3269	2	Y	757	762	0			-0-
						5	4	833	9							
03	4243 X	4243	-0-	-0-	-0-	111	1	3356	2	Y	700	695	0			5
						6	4	770	9							
04	4620 X	3792	-0-	-828	-0-	102	1	2879	2	Y	731	703	0			33
						7	4	804	9							
05	4774 X	4435	-0-	-339	-0-	223	1	3272	2	Y	847	842	0			38
						8	4	932	9							
*06	4620 X	4452	-0-	-168	-0-	160	1	3361	2	Y	843	843	0			38
						4	4	927	9							

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
01	DLQ G-10	1515	-0-	1515	1515	77	1	1377	2	Y	46	43	0			3
						10	4	51	9							
02	1958 X	443	-0-	-1515	-0-	18	1	401	2	Y	10	12	0			1
						13	4	11	9							
03	143 X	143	-0-	-0-	-0-	4	1	135	2	Y	4	4	0			1
						4	9									
04	2340 X	47	-0-	-2293	-0-	2	1	43	2	Y	2	2	0			1
						2	9									
05	1612 X	329	-0-	-1283	-0-	14	1	301	2	Y	11	7	0			5
						2	4	12	9							
*06	1470 X	743	-0-	-727	-0-	33	1	671	2	Y	26	31	0			-0-
						10	4	29	9							

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
01	DLQ G-10	4955	-0-	4955	4955	239	1	4279	2	Y	388	392	0			37
						10	4	427	9							
02	9423 X	4468	-0-	-4955	-0-	183	1	3939	2	Y	309	311	0			35
						6	4	340	9							
03	4485 X	4485	-0-	-0-	-0-	133	1	4030	2	Y	286	284	0			37
						7	4	315	9							
04	5010 X	3907	-0-	-1103	-0-	123	1	3431	2	Y	314	302	0			49
						8	4	345	9							
05	5053 X	4550	-0-	-503	-0-	267	1	3890	2	Y	349	383	0			15
						9	4	384	9							
*06	4800 X	4670	-0-	-130	-0-	194	1	4079	2	Y	357	354	0			18
						4	4	393	9							

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
01	DLQ G-10	5002	-0-	5002	5002	241	1	4329	2	Y	384	387	0			12
						10	4	422	9							
02	9400 X	4398	-0-	-5002	-0-	180	1	3886	2	Y	296	299	0			9
						6	4	326	9							
03	4369 X	4369	-0-	-0-	-0-	130	1	3934	2	Y	271	269	0			11
						7	4	298	9							
04	5100 X	4003	-0-	-1097	-0-	121	1	3552	2	Y	293	281	0			23
						8	4	322	9							
05	5239 X	4277	-0-	-962	-0-	250	1	3673	2	Y	314	323	0			14
						9	4	345	9							
*06	4830 X	4400	-0-	-430	-0-	184	1	3861	2	Y	319	318	0			15
						4	4	351	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300

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
01	DLQ G-10	1057	-0-	1057	1057	42	1	749	2	Y	240	235	0			26
						2	4	264	9							
02	1989 X	932	-0-	-1057	-0-	30	1	651	2	Y	227	253	0			-0-
						1	4	250	9							
03	2015 X	932	-0-	-1083	-0-	22	1	672	2	Y	215	212	0			3
						1	4	237	9							
04	1440 X	881	-0-	-559	-0-	21	1	597	2	Y	238	229	0			12
						1	4	262	9							
05	1116 X	932	-0-	-184	-0-	43	1	624	2	Y	240	241	0			11
						1	4	264	9							
*06	1026 X	1026	-0-	-0-	-0-	34	1	718	2	Y	248	254	0			5
						1	4	273	9							

PILONCILLO WELL #: E 36HY RRCID -> 281984 COMPL. DATE 03/17/2017 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 9831 - 14510

01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-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	7	6	0			1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILONCILLO WELL #: E 36HW RRCID -> 281985 COMPL. DATE 03/17/2017 TOTAL DEPTH 9713 PERF. 9871 - 14209

01	DLQ G-10	6542	-0-	6542	6542	335	1	6010	2	Y	166	166	0			8
						14	4	183	9							
02	12781 X	6239	-0-	-6542	-0-	271	1	5786	2	Y	157	158	0			7
						9	4	173	9							
03	7089 X	7089	-0-	-0-	-0-	220	1	6681	2	Y	160	159	0			8
						12	4	176	9							
04	6886 X	6886	-0-	-0-	-0-	242	1	6420	2	Y	189	182	0			15
						16	4	208	9							
05	7181 X	7181	-0-	-0-	-0-	459	1	6494	2	Y	194	201	0			8
						15	4	213	9							
*06	6870 X	6526	-0-	-344	-0-	287	1	6045	2	Y	171	171	0			8
						6	4	188	9							

PILONCILLO WELL #: A 31HA RRCID -> 282019 COMPL. DATE 08/30/2016 TOTAL DEPTH 8078 PERF. 8495 - 14098

01	DLQ G-10	6702	-0-	6702	6702	322	1	5784	2	Y	529	511	0			54
						14	4	582	9							
02	12638 X	5936	-0-	-6702	-0-	243	1	5256	2	Y	390	399	0			45
						8	4	429	9							
03	5923 X	5923	-0-	-0-	-0-	177	1	5374	2	Y	329	327	0			47
						10	4	362	9							
04	6240 X	5181	-0-	-1059	-0-	164	1	4641	2	Y	332	319	0			60
						11	4	365	9							
05	6696 X	5734	-0-	-962	-0-	339	1	4981	2	Y	365	409	0			16
						12	4	402	9							
*06	6480 X	5879	-0-	-601	-0-	248	1	5221	2	Y	368	367	0			17
						5	4	405	9							

PILONCILLO WELL #: A 31HB RRCID -> 282020 COMPL. DATE 08/31/2016 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8403 - 14166

01	DLQ G-10	-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	10	10	0			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
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
01	DLQ G-10	2702	-0-	2702	2702	132	1	2377	2	Y	170	172	0			12
						6	4	187	9							
02	5350 X	2648	-0-	-2702	-0-	108	1	2333	2	Y	185	185	0			12
						3	4	204	9							
03	2893 X	2893	-0-	-0-	-0-	86	1	2595	2	Y	188	185	0			15
						5	4	207	9							
04	4440 X	4440	-0-	-0-	-0-	163	1	3820	2	Y	405	389	0			31
						11	4	446	9							
05	3476 X	3476	-0-	-0-	-0-	200	1	2974	2	Y	268	288	0			11
						7	4	295	9							
*06	3901 X	3901	-0-	-0-	-0-	162	1	3409	2	Y	297	294	0			14
						3	4	327	9							

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
01	DLQ G-10	4646	-0-	4646	4646	220	1	3956	2	Y	419	415	0			44
						9	4	461	9							
02	8848 X	4202	-0-	-4646	-0-	166	1	3576	2	Y	414	415	0			43
						5	4	455	9							
03	4411 X	4411	-0-	-0-	-0-	127	1	3835	2	Y	402	399	0			46
						7	4	442	9							
04	5998 X	5998	-0-	-0-	-0-	224	1	4876	2	Y	803	771	0			78
						15	4	883	9							
05	5034 X	5034	-0-	-0-	-0-	278	1	4156	2	Y	536	589	0			25
						10	4	590	9							
*06	4500 X	3303	-0-	-1197	-0-	133	1	2778	2	Y	354	364	0			15
						3	4	389	9							

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
01	DLQ G-10	4124	-0-	4124	4124	189	1	3390	2	Y	488	484	0			26
						8	4	537	9							
02	7729 X	3605	-0-	-4124	-0-	139	1	3005	2	Y	415	418	0			23
						4	4	457	9							
03	4219 X	4219	-0-	-0-	-0-	119	1	3597	2	Y	444	450	0			17
						15	4	488	9							
04	5065 X	5065	-0-	-0-	-0-	115	1	4570	2	Y	338	325	0			30
						8	4	372	9							
05	4216 X	4094	-0-	-122	-0-	240	1	3448	2	Y	362	378	0			14
						8	4	398	9							
*06	4080 X	2640	-0-	-1440	-0-	111	1	2328	2	Y	181	181	0			8
						2	4	199	9							

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
01	DLQ G-10	4319	-0-	4319	4319	202	1	3632	2	Y	433	423	0			24
						9	4	476	9							
02	8166 X	3847	-0-	-4319	-0-	155	1	3333	2	Y	322	326	0			20
						5	4	354	9							
03	3929 X	3929	-0-	-0-	-0-	115	1	3478	2	Y	300	298	0			22
						6	4	330	9							
04	4170 X	3376	-0-	-794	-0-	108	1	2905	2	Y	324	311	0			35
						7	4	356	9							
05	4309 X	3526	-0-	-783	-0-	187	1	2991	2	Y	310	330	0			15
						7	4	341	9							
*06	4170 X	3749	-0-	-421	-0-	154	1	3232	2	Y	327	328	0			14
						3	4	360	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300

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
01	DLQ G-10	3797	-0-	3797	3797	181	1	3258	2	Y	318	315	0			23
						8	4	350	9							
02	7081 X	3284	-0-	-3797	-0-	130	1	2805	2	Y	314	315	0			22
						4	4	345	9							
03	3276 X	3276	-0-	-0-	-0-	94	1	2855	2	Y	293	291	0			24
						5	4	322	9							
04	3660 X	3155	-0-	-505	-0-	88	1	2703	2	Y	325	312	0			37
						6	4	358	9							
05	3782 X	3345	-0-	-437	-0-	191	1	2753	2	Y	359	379	0			17
						6	4	395	9							
*06	3660 X	3425	-0-	-235	-0-	137	1	2888	2	Y	361	361	0			17
						3	4	397	9							

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
01	DLQ G-10	5040	-0-	5040	5040	246	1	4422	2	Y	329	331	0			37
						10	4	362	9							
02	9394 X	4354	-0-	-5040	-0-	180	1	3873	2	Y	268	270	0			35
						6	4	295	9							
03	4512 X	4512	-0-	-0-	-0-	135	1	4090	2	Y	254	252	0			37
						8	4	279	9							
04	4890 X	4277	-0-	-613	-0-	128	1	3829	2	Y	283	272	0			48
						9	4	311	9							
05	5827 X	5827	-0-	-0-	-0-	357	1	5029	2	Y	391	419	0			20
						11	4	430	9							
*06	5407 X	5407	-0-	-0-	-0-	227	1	4782	2	Y	357	363	0			14
						5	4	393	9							

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
01	DLQ G-10	3390	-0-	3390	3390	147	1	2634	2	Y	548	546	0			31
						6	4	603	9							
02	6464 X	3074	-0-	-3390	-0-	112	1	2423	2	Y	486	490	0			27
						4	4	535	9							
03	3174 X	3174	-0-	-0-	-0-	85	1	2569	2	Y	463	458	0			32
						11	4	509	9							
04	4414 X	4414	-0-	-0-	-0-	90	1	4032	2	Y	260	250	0			42
						6	4	286	9							
05	3596 X	3087	-0-	-509	-0-	185	1	2591	2	Y	277	307	0			12
						6	4	305	9							
*06	3300 X	2056	-0-	-1244	-0-	88	1	1849	2	Y	106	105	0			5
						2	4	117	9							

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
01	DLQ G-10	2804	-0-	2804	2804	128	1	2297	2	Y	340	331	0			33
						5	4	374	9							
02	5057 X	2253	-0-	-2804	-0-	83	1	1813	2	Y	322	326	0			29
						3	4	354	9							
03	2714 X	2714	-0-	-0-	-0-	74	1	2242	2	Y	356	349	0			36
						6	4	392	9							
04	4423 X	4423	-0-	-0-	-0-	86	1	4111	2	Y	200	192	0			44
						6	4	220	9							
05	3038 X	2587	-0-	-451	-0-	158	1	2225	2	Y	181	217	0			8
						5	4	199	9							
*06	3245 X	3245	-0-	-0-	-0-	133	1	2794	2	Y	286	285	0			13
						3	4	315	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
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
01	DLQ G-10	2290	-0-	2290	2290	105	1	1876	2	Y	277	275	0			27
						4	4	305	9							
02	4504 X	2214	-0-	-2290	-0-	85	1	1838	2	Y	262	264	0			25
						3	4	288	9							
03	2217 X	2217	-0-	-0-	-0-	62	1	1884	2	Y	241	240	0			26
						6	4	265	9							
04	4243 X	4243	-0-	-0-	-0-	58	1	4063	2	Y	107	103	0			30
						4	4	118	9							
05	2542 X	1911	-0-	-631	-0-	121	1	1676	2	Y	100	126	0			4
						4	4	110	9							
*06	2370 X	-0-	-0-	-2370	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	DLQ G-10	2723	-0-	2723	2723	131	1	2344	2	Y	220	219	0			10
						6	4	242	9							
02	5224 X	2501	-0-	-2723	-0-	101	1	2181	2	Y	196	198	0			8
						3	4	216	9							
03	1770 X	1770	-0-	-0-	-0-	52	1	1575	2	Y	127	129	0			6
						3	4	140	9							
04	2670 X	25	-0-	-2645	-0-	7	4	18	9	Y	16	16	0			6
05	2759 X	1564	-0-	-1195	-0-	107	1	1296	2	Y	136	133	0			9
						11	4	150	9							
*06	2670 X	2578	-0-	-92	-0-	106	1	2232	2	Y	214	213	0			10
						5	4	235	9							

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
01	DLQ G-10	9528	-0-	9528	9528	481	1	8634	2	Y	357	360	0			13
						20	4	393	9							
02	18138 X	8610	-0-	-9528	-0-	367	1	7911	2	Y	291	294	0			10
						12	4	320	9							
03	8831 X	8831	-0-	-0-	-0-	272	1	8247	2	Y	270	268	0			12
						15	4	297	9							
04	7740 X	7695	-0-	-45	-0-	252	1	7100	2	Y	296	285	0			23
						17	4	326	9							
05	9625 X	9625	-0-	-0-	-0-	597	1	8603	2	Y	368	372	0			19
						20	4	405	9							
*06	9569 X	9569	-0-	-0-	-0-	416	1	8750	2	Y	358	360	0			17
						9	4	394	9							

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
01	DLQ G-10	2035	-0-	2035	3297	106	1	1899	2	Y	24	31	0			4
						4	4	26	9							
02	4521 X	1224	-0-	-3297	-0-	53	1	1155	2	Y	11	11	0			4
						4	4	12	9							
03	2852 X	985	-0-	-1867	-0-	31	1	943	2	Y	8	8	0			4
						2	4	9	9							
04	2760 X	765	-0-	-1995	-0-	26	1	733	2	Y	4	4	0			4
						2	4	4	9							
05	2852 X	109	-0-	-2743	-0-	4	1	104	2	Y	-0-	4	0			-0-
						1	4									
*06	1980 X	-0-	-0-	-1980	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
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
01	DLQ G-10	1396	-0-	1396	1396	69	1	1243	2	Y	74	73	0			40
						3	4	81	9							
02	2558 X	1162	-0-	-1396	-0-	49	1	1045	2	Y	60	60	0			40
						2	4	66	9							
03	1151 X	1151	-0-	-0-	-0-	35	1	1055	2	Y	54	54	0			40
						2	4	59	9							
04	1680 X	958	-0-	-722	-0-	31	1	863	2	Y	56	54	0			42
						2	4	62	9							
05	1612 X	1529	-0-	-83	-0-	92	1	1339	2	Y	86	123	0			5
						3	4	95	9							
*06	1350 X	944	-0-	-406	-0-	40	1	846	2	Y	52	55	0			2
						1	4	57	9							

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
01	DLQ G-10	4131	-0-	4131	4131	211	1	3790	2	Y	110	109	0			5
						9	4	121	9							
02	8147 X	4016	-0-	-4131	-0-	174	1	3713	2	Y	106	111	0			-0-
						12	4	117	9							
03	4377 X	4377	-0-	-0-	-0-	136	1	4113	2	Y	103	102	0			1
						15	4	113	9							
04	3990 X	3780	-0-	-210	-0-	127	1	3514	2	Y	118	114	0			5
						9	4	130	9							
05	4464 X	4060	-0-	-404	-0-	253	1	3669	2	Y	117	117	0			5
						9	4	129	9							
*06	4290 X	4163	-0-	-127	-0-	183	1	3846	2	Y	118	118	0			5
						4	4	130	9							

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
01	DLQ G-10	1523	-0-	1523	1523	75	1	1342	2	Y	94	93	0			1
						3	4	103	9							
02	1000 N	2355	-0-	1355	2878	100	1	2083	2	Y	154	152	0			3
						3	4	169	9							
03	5750 X	2872	-0-	-2878	-0-	86	1	2606	2	Y	159	158	0			4
						5	4	175	9							
04	2592 X	2592	-0-	-0-	-0-	84	1	2308	2	Y	176	169	0			11
						6	4	194	9							
05	2604 X	2596	-0-	-8	-0-	157	1	2247	2	Y	170	174	0			7
						5	4	187	9							
*06	2790 X	2404	-0-	-386	-0-	101	1	2130	2	Y	155	157	0			5
						2	4	171	9							

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
01	DLQ G-10	6182	-0-	6182	6182	310	1	5566	2	Y	266	265	0			18
						13	4	293	9							
02	9161 X	2979	-0-	-6182	-0-	119	1	2720	2	Y	105	111	0			12
						24	4	116	9							
03	1299 X	1299	-0-	-0-	-0-	40	1	1202	2	Y	50	50	0			12
						2	4	55	9							
04	6090 X	586	-0-	-5504	-0-	21	1	512	2	Y	30	29	0			13
						20	4	33	9							
05	6200 X	2885	-0-	-3315	-0-	189	1	2481	2	Y	136	142	0			7
						65	4	150	9							
*06	5970 X	4382	-0-	-1588	-0-	181	1	3830	2	Y	328	299	0			36
						10	4	361	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
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
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-

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
01	DLQ G-10	1407	-0-	1407	1407	67	1	1193	2	Y	131	130	0			2
						3	4	144	9							
02	1000 N	1345	-0-	345	1752	54	1	1153	2	Y	124	125	0			1
						2	4	136	9							
03	3100 N	1618	-0-	-1482	270	47	1	1419	2	Y	135	134	0			2
						3	4	149	9							
04	1828 N	1558	-0-	-270	-0-	48	1	1324	2	Y	166	160	0			8
						3	4	183	9							
05	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	103	1	1468	2	Y	175	175	0			8
						3	4	193	9							
*06	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	68	1	1435	2	Y	163	164	0			7
						1	4	179	9							

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
01	DLQ G-10	8016	-0-	8016	8016	414	1	7420	2	Y	149	148	0			32
						18	4	164	9							
02	14939 X	6923	-0-	-8016	-0-	302	1	6471	2	Y	127	127	0			32
						10	4	140	9							
03	7641 X	7641	-0-	-0-	-0-	239	1	7249	2	Y	127	125	0			34
						13	4	140	9							
04	10861 X	10861	-0-	-0-	-0-	189	1	10589	2	Y	64	62	0			36
						13	4	70	9							
05	8029 X	7055	-0-	-974	-0-	467	1	6494	2	Y	72	105	0			3
						15	4	79	9							
*06	7802 X	7802	-0-	-0-	-0-	350	1	7359	2	Y	77	77	0			3
						8	4	85	9							

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
01	DLQ G-10	5058	-0-	5058	5058	254	1	4559	2	Y	213	210	0			8
						11	4	234	9							
02	9660 X	4602	-0-	-5058	-0-	195	1	4193	2	Y	189	190	0			7
						6	4	208	9							
03	5122 X	5122	-0-	-0-	-0-	157	1	4746	2	Y	191	188	0			10
						9	4	210	9							
04	4920 X	4555	-0-	-365	-0-	167	1	4107	2	Y	245	236	0			19
						11	4	270	9							
05	5115 X	4842	-0-	-273	-0-	294	1	4297	2	Y	219	230	0			8
						10	4	241	9							
*06	4950 X	4940	-0-	-10	-0-	213	1	4482	2	Y	219	217	0			10
						4	4	241	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300

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
01	DLQ G-10	9463	-0-	9463	9463	484	1	8681	2	Y	252	250	0			7
						21	4	277	9							
02	18083 X	8620	-0-	-9463	-0-	371	1	7992	2	Y	223	225	0			5
						12	4	245	9							
03	9011 X	9011	-0-	-0-	-0-	280	1	8481	2	Y	213	211	0			7
						16	4	234	9							
04	9150 X	9022	-0-	-128	-0-	298	1	8418	2	Y	260	250	0			17
						20	4	286	9							
05	9548 X	6324	-0-	-3224	-0-	362	1	5750	2	Y	179	190	0			6
						15	4	197	9							
*06	9240 X	5907	-0-	-3333	-0-	260	1	5459	2	Y	165	163	0			8
						6	4	182	9							

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
01	DLQ G-10	2	-0-	2	2	2	2			Y	-0-					1
02	2 X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					1
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	900 X	9	-0-	-891	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					1
05	2356 X	2356	-0-	-0-	-0-	178	1	2127	2	Y	43	41	0			3
						4	4	47	9							
*06	3931 X	3931	-0-	-0-	-0-	175	1	3675	2	Y	70	70	0			3
						4	4	77	9							

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
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-

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
01	DLQ G-10	1758	-0-	1758	1758	92	1	1641	2	Y	12	12	0			4
						12	4	13	9							
02	1000 N	1639	-0-	639	2397	72	1	1553	2	Y	11	11	0			4
						2	4	12	9							
03	4022 X	1625	-0-	-2397	-0-	51	1	1560	2	Y	10	10	0			4
						3	4	11	9							
04	1710 X	1421	-0-	-289	-0-	46	1	1344	2	Y	25	24	0			5
						3	4	28	9							
05	1829 X	1242	-0-	-587	-0-	77	1	1151	2	Y	10	15	0			-0-
						3	4	11	9							
*06	1770 X	1578	-0-	-192	-0-	71	1	1491	2	Y	13	12	0			1
						2	4	14	9							

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
01	DLQ G-10	3898	-0-	3898	3898	193	1	3460	2	Y	214	213	0			8
						10	4	235	9							
02	7486 X	3588	-0-	-3898	-0-	148	1	3235	2	Y	180	186	0			2
						7	4	198	9							
03	3379 X	3379	-0-	-0-	-0-	102	1	3096	2	Y	159	157	0			4
						6	4	175	9							
04	3780 X	2757	-0-	-1023	-0-	95	1	2481	2	Y	159	152	0			11
						6	4	175	9							
05	3968 X	3241	-0-	-727	-0-	200	1	2844	2	Y	173	176	0			8
						7	4	190	9							
*06	3840 X	3378	-0-	-462	-0-	144	1	3036	2	Y	177	177	0			8
						3	4	195	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300

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
01	DLQ	G-10	1872	-0-	1872	1872	93	1	1673	2	Y	93	92	0			5
							4	4	102	9							
02	1000	N	1705	-0-	705	2577	71	1	1540	2	Y	84	85	0			4
							2	4	92	9							
03	3100	N	1724	-0-	-1376	1201	52	1	1583	2	Y	78	77	0			5
							3	4	86	9							
04	2741	N	1540	-0-	-1201	-0-	50	1	1391	2	Y	87	84	0			8
							3	4	96	9							
05	1891	N	1809	-0-	-82	-0-	112	1	1592	2	Y	92	96	0			4
							4	4	101	9							
*06	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	78	1	1642	2	Y	92	92	0			4
							2	4	101	9							

PILONCILLO WELL #: A 23HF RRCID -> 283004 COMPL. DATE 05/11/2017 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 8411 - 14708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	4569	-0-	4569	4569	225	1	4028	2	Y	278	281	0			20
							10	4	306	9							
02	8729	X	4160	-0-	-4569	-0-	173	1	3737	2	Y	222	224	0			18
							6	4	244	9							
03	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	126	1	3809	2	Y	204	203	0			19
							7	4	224	9							
04	4440	X	3380	-0-	-1060	-0-	117	1	3017	2	Y	216	208	0			27
							8	4	238	9							
05	4619	X	4552	-0-	-67	-0-	282	1	3967	2	Y	267	279	0			15
							9	4	294	9							
*06	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	192	1	4030	2	Y	260	263	0			12
							4	4	286	9							

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
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	8	0			1
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	5	2	1	9	Y	1	2	0			-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	DLQ	G-10	3268	-0-	3268	3268	156	1	2790	2	Y	286	283	0			41
							7	4	315	9							
02	6331	X	3063	-0-	-3268	-0-	122	1	2647	2	Y	264	268	0			37
							4	4	290	9							
03	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	106	1	3214	2	Y	290	286	0			41
							6	4	319	9							
04	3150	X	2192	-0-	-958	-0-	73	1	1843	2	Y	246	236	0			51
							5	4	271	9							
05	5223	X	5223	-0-	-0-	-0-	259	1	4369	2	Y	514	564	0			1
							30	4	565	9							
*06	3540	X	3	-0-	-3537	-0-	3	2			Y	-0-	1	0			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
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
01	DLQ G-10	23	-0-	23	23	1	1	20	2	Y	2	2	0			1
						2	9									
02	T. A.	25	-0-	25	48	1	1	22	2	Y	2	2	0			1
						2	9									
03	70 N	22	-0-	-48	-0-	1	1	19	2	Y	2	2	0			1
						2	9									
04	14 X	14	-0-	-0-	-0-	6	2	8	9	Y	7	7	0			1
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
*06	30 N	21	-0-	-9	-0-	1	1	18	2	Y	2	2	0			-0-
						2	9									

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
01	DLQ G-10	3905	-0-	3905	3905	186	1	3345	2	Y	333	331	0			21
						8	4	366	9							
02	7462 X	3557	-0-	-3905	-0-	143	1	3084	2	Y	295	298	0			18
						5	4	325	9							
03	3281 X	3281	-0-	-0-	-0-	96	1	2905	2	Y	250	248	0			20
						5	4	275	9							
04	4080 X	3004	-0-	-1076	-0-	92	1	2590	2	Y	287	276	0			31
						6	4	316	9							
05	4216 X	1286	-0-	-2930	-0-	47	1	1105	2	Y	118	149	0			-0-
						4	4	130	9							
*06	3810 X	3265	-0-	-545	-0-	134	1	2811	2	Y	287	274	0			13
						4	4	316	9							

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
01	DLQ G-10	4139	-0-	4139	4139	192	1	3455	2	Y	440	445	0			35
						8	4	484	9							
02	7785 X	3646	-0-	-4139	-0-	145	1	3129	2	Y	334	337	0			32
						5	4	367	9							
03	4029 X	4029	-0-	-0-	-0-	117	1	3532	2	Y	339	335	0			36
						7	4	373	9							
04	4616 X	4616	-0-	-0-	-0-	150	1	3937	2	Y	472	454	0			54
						10	4	519	9							
05	5382 X	5382	-0-	-0-	-0-	295	1	4482	2	Y	540	574	0			20
						11	4	594	9							
*06	4877 X	4877	-0-	-0-	-0-	197	1	4152	2	Y	476	474	0			22
						4	4	524	9							

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
01	DLQ G-10	2467	-0-	2467	2467	114	1	2040	2	Y	280	278	0			22
						5	4	308	9							
02	4668 X	2201	-0-	-2467	-0-	85	1	1851	2	Y	238	245	0			15
						3	4	262	9							
03	611 X	611	-0-	-0-	-0-	17	1	518	2	Y	68	69	0			14
						1	4	75	9							
04	2640 X	-0-	-0-	-2640	-0-					Y	-0-					14
05	4039 X	4039	-0-	-0-	-0-	216	1	3240	2	Y	517	514	0			17
						14	4	569	9							
*06	3298 X	3298	-0-	-0-	-0-	131	1	2748	2	Y	378	379	0			16
						3	4	416	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300

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
01	DLQ G-10		1231	-0-	1231	1231	59	1	1062	2	Y	97	99	0			-0-
							3	4	107	9							
02	1000	N	485	-0-	-515	716	22	1	415	2	Y	41	40	0			1
							3	4	45	9							
03	952	X	236	-0-	-716	-0-	7	1	209	2	Y	15	16	0			-0-
							3	4	17	9							
04	1200	X	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	7	7	0			-0-
05	1585	X	1585	-0-	-0-	-0-	141	1	1306	2	Y	123	117	0			6
							3	4	135	9							
*06	1834	X	1834	-0-	-0-	-0-	76	1	1607	2	Y	135	135	0			6
							2	4	149	9							

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
01	DLQ G-10		2400	-0-	2400	2400	115	1	2066	2	Y	192	202	0			30
							8	4	211	9							
02	5478	X	3078	-0-	-2400	-0-	125	1	2715	2	Y	213	218	0			25
							4	4	234	9							
03	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	95	1	2882	2	Y	207	205	0			27
							5	4	228	9							
04	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	122	1	3225	2	Y	294	283	0			38
							8	4	323	9							
05	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	251	1	3523	2	Y	318	345	0			11
							8	4	350	9							
*06	3300	X	3056	-0-	-244	-0-	127	1	2674	2	Y	229	230	0			10
							3	4	252	9							

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
01	DLQ G-10		4031	-0-	4031	4031	210	1	3775	2	Y	34	35	0			5
							9	4	37	9							
02	T. A.		3687	-0-	3687	7718	164	1	3485	2	Y	30	30	0			5
							5	4	33	9							
03	11832	X	4114	-0-	-7718	-0-	130	1	3944	2	Y	30	30	0			5
							7	4	33	9							
04	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	140	1	3907	2	Y	40	38	0			7
							9	4	44	9							
05	4464	X	3995	-0-	-469	-0-	250	1	3694	2	Y	38	43	0			2
							9	4	42	9							
*06	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	182	1	3827	2	Y	38	38	0			2
							4	4	42	9							

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
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
02	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					13
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13	0			-0-
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
02	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					9
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	9	0			-0-
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300

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
01	DLQ G-10		4834	-0-	4834	4834	245	1	4346	2	Y	189	203	0			20
							35	4	208	9							
02	5021	X	187	-0-	-4834	-0-	10	1	135	2	Y	6	6	0			20
							35	4	7	9							
03	206	X	206	-0-	-0-	-0-	6	1	170	2	Y	6	6	0			20
							23	4	7	9							
04	2760	X	177	-0-	-2583	-0-	6	1	164	2	Y	6	5	0			21
							7	9									
05	2852	X	91	-0-	-2761	-0-	4	1	71	2	Y	2	23	0			-0-
							14	4	2	9							
*06	7581	X	7581	-0-	-0-	-0-	332	1	7064	2	Y	161	155	0			6
							8	4	177	9							

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
01	DLQ G-10		5746	-0-	5746	5746	293	1	5258	2	Y	166	167	0			7
							12	4	183	9							
02	10396	X	4650	-0-	-5746	-0-	200	1	4291	2	Y	131	132	0			6
							15	4	144	9							
03	4740	X	4740	-0-	-0-	-0-	147	1	4451	2	Y	122	121	0			7
							8	4	134	9							
04	4186	X	4186	-0-	-0-	-0-	143	1	3930	2	Y	94	90	0			11
							10	4	103	9							
05	4871	X	4871	-0-	-0-	-0-	304	1	4457	2	Y	91	98	0			4
							10	4	100	9							
*06	4756	X	4756	-0-	-0-	-0-	210	1	4404	2	Y	115	112	0			7
							15	4	127	9							

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
01	DLQ G-10		4	-0-	4	4	4	2			Y	-0-					12
02	T. A.		4	-0-	4	8	4	2			Y	-0-					12
03	11	N	3	-0-	-8	-0-	3	2			Y	-0-					12
04	3	X	3	-0-	-0-	-0-	2	2	1	9	Y	1	1	0			12
05	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-	12	0			-0-
*06	218	N	218	-0-	-0-	-0-	10	1	207	2	Y	-0-					-0-
							1	4									

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
01	DLQ G-10		2493	-0-	2493	2493	128	1	2290	2	Y	64	63	0			38
							5	4	70	9							
02	1000	N	2148	-0-	1148	3641	92	1	1995	2	Y	53	54	0			37
							3	4	58	9							
03	6006	X	2365	-0-	-3641	-0-	74	1	2229	2	Y	53	53	0			37
							4	4	58	9							
04	810	X	478	-0-	-332	-0-	13	1	438	2	Y	6	6	0			37
							20	4	7	9							
05	2821	X	51	-0-	-2770	-0-	4	1	46	2	Y	1	38	0			-0-
							1	9									
*06	2400	X	-0-	-0-	-2400	-0-					Y	-0-					-0-

PILONCILLO WELL #: E 14HD 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
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
04	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	10	9	0			14
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	14	0			-0-
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300

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
01	DLQ G-10	9080	-0-	9080	9080	453	1	8124	2	Y	440	434	0			14
						19	4	484	9							
02	20184 X	11104	-0-	-9080	-0-	468	1	10039	2	Y	529	532	0			11
						15	4	582	9							
03	11895 X	11895	-0-	-0-	-0-	361	1	10950	2	Y	513	511	0			13
						20	4	564	9							
04	10575 X	10575	-0-	-0-	-0-	345	1	9874	2	Y	303	291	0			25
						23	4	333	9							
05	12307 X	11254	-0-	-1053	-0-	694	1	10177	2	Y	325	336	0			14
						25	4	358	9							
*06	11910 X	10036	-0-	-1874	-0-	441	1	9268	2	Y	287	290	0			11
						11	4	316	9							

PILONCILLO WELL #: E 14HB RRCID -> 283900 COMPL. DATE 11/22/2022 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
01	DLQ G-10	9729	-0-	9729	9729	483	1	8658	2	Y	513	513	0			44
						24	4	564	9							
02	17993 X	8264	-0-	-9729	-0-	345	1	7443	2	Y	423	427	0			40
						11	4	465	9							
03	8074 X	8074	-0-	-0-	-0-	244	1	7398	2	Y	380	377	0			43
						14	4	418	9							
04	10320 X	6929	-0-	-3391	-0-	223	1	6262	2	Y	390	375	0			58
						15	4	429	9							
05	10664 X	7926	-0-	-2738	-0-	471	1	6952	2	Y	443	481	0			20
						16	4	487	9							
*06	9420 X	8294	-0-	-1126	-0-	356	1	7498	2	Y	393	400	0			13
						8	4	432	9							

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
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-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-

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
01	DLQ G-10	4411	-0-	4411	4411	195	1	3506	2	Y	638	635	0			41
						8	4	702	9							
02	8319 X	3908	-0-	-4411	-0-	146	1	3142	2	Y	559	563	0			37
						5	4	615	9							
03	3856 X	3856	-0-	-0-	-0-	104	1	3164	2	Y	529	524	0			42
						6	4	582	9							
04	4260 X	3188	-0-	-1072	-0-	94	1	2483	2	Y	550	528	0			64
						6	4	605	9							
05	4402 X	3944	-0-	-458	-0-	209	1	3024	2	Y	635	671	0			28
						12	4	699	9							
*06	4260 X	3955	-0-	-305	-0-	148	1	3113	2	Y	628	626	0			30
						3	4	691	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
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
01	DLQ G-10	3115	-0-	3115	3115	151	1	2708	2	Y	227	220	0			17
						6	4	250	9							
02	5948 X	2833	-0-	-3115	-0-	116	1	2485	2	Y	203	207	0			13
						9	4	223	9							
03	2783 X	2783	-0-	-0-	-0-	82	1	2495	2	Y	183	181	0			15
						5	4	201	9							
04	3000 X	2555	-0-	-445	-0-	84	1	2217	2	Y	225	217	0			23
						6	4	248	9							
05	3131 X	2758	-0-	-373	-0-	166	1	2349	2	Y	216	230	0			9
						5	4	238	9							
*06	3030 X	2838	-0-	-192	-0-	118	1	2476	2	Y	219	218	0			10
						3	4	241	9							

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
01	DLQ G-10	6066	-0-	6066	6066	284	1	5102	2	Y	607	600	0			39
						12	4	668	9							
02	11553 X	5487	-0-	-6066	-0-	217	1	4674	2	Y	532	536	0			35
						11	4	585	9							
03	5619 X	5619	-0-	-0-	-0-	162	1	4896	2	Y	502	498	0			39
						9	4	552	9							
04	5880 X	4962	-0-	-918	-0-	151	1	4208	2	Y	539	518	0			60
						10	4	593	9							
05	6076 X	4870	-0-	-1206	-0-	286	1	3992	2	Y	521	552	0			29
						19	4	573	9							
*06	5880 X	5659	-0-	-221	-0-	227	1	4776	2	Y	582	582	0			29
						16	4	640	9							

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
01	DLQ G-10	2115	-0-	2115	2115	104	1	1833	2	Y	146	138	0			15
						17	4	161	9							
02	4149 X	2034	-0-	-2115	-0-	83	1	1784	2	Y	142	145	0			12
						11	4	156	9							
03	1987 X	1987	-0-	-0-	-0-	59	1	1783	2	Y	129	128	0			13
						3	4	142	9							
04	2190 X	1607	-0-	-583	-0-	54	1	1384	2	Y	145	140	0			18
						9	4	160	9							
05	2263 X	2117	-0-	-146	-0-	143	1	1779	2	Y	168	180	0			6
						10	4	185	9							
*06	2198 X	2198	-0-	-0-	-0-	91	1	1910	2	Y	174	173	0			7
						6	4	191	9							

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
01	DLQ G-10	3616	-0-	3616	3616	166	1	2980	2	Y	421	418	0			29
						7	4	463	9							
02	7005 X	3389	-0-	-3616	-0-	131	1	2831	2	Y	381	384	0			26
						8	4	419	9							
03	3291 X	3291	-0-	-0-	-0-	93	1	2815	2	Y	344	342	0			28
						5	4	378	9							
04	3510 X	2789	-0-	-721	-0-	91	1	2235	2	Y	411	395	0			44
						11	4	452	9							
05	3751 X	3306	-0-	-445	-0-	186	1	2667	2	Y	406	432	0			18
						6	4	447	9							
*06	3630 X	3330	-0-	-300	-0-	131	1	2752	2	Y	404	404	0			18
						3	4	444	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300

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
01	DLQ G-10	3328	-0-	3328	3328	154	1	2768	2	Y	363	370	0			41
						7	4	399	9							
02	6295 X	2967	-0-	-3328	-0-	118	1	2533	2	Y	284	289	0			36
						4	4	312	9							
03	3074 X	3074	-0-	-0-	-0-	90	1	2724	2	Y	232	230	0			38
						5	4	255	9							
04	3630 X	2601	-0-	-1029	-0-	87	1	2222	2	Y	260	250	0			48
						6	4	286	9							
05	3317 X	3023	-0-	-294	-0-	176	1	2553	2	Y	262	298	0			12
						6	4	288	9							
*06	3210 X	3177	-0-	-33	-0-	131	1	2746	2	Y	270	270	0			12
						3	4	297	9							

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
01	DLQ G-10	4846	-0-	4846	4846	216	1	3883	2	Y	671	668	0			51
						9	4	738	9							
02	9076 X	4230	-0-	-4846	-0-	160	1	3449	2	Y	560	566	0			45
						5	4	616	9							
03	4110 X	4110	-0-	-0-	-0-	114	1	3451	2	Y	490	487	0			48
						6	4	539	9							
04	4740 X	3546	-0-	-1194	-0-	104	1	2860	2	Y	516	496	0			68
						14	4	568	9							
05	5060 X	5060	-0-	-0-	-0-	264	1	4007	2	Y	708	748	0			28
						10	4	779	9							
*06	4809 X	4809	-0-	-0-	-0-	185	1	3888	2	Y	665	661	0			32
						4	4	732	9							

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
01	DLQ G-10	3809	-0-	3809	3809	166	1	2984	2	Y	593	594	0			30
						7	4	652	9							
02	7416 X	3607	-0-	-3809	-0-	134	1	2866	2	Y	545	549	0			26
						7	4	600	9							
03	3290 X	3290	-0-	-0-	-0-	89	1	2702	2	Y	445	450	0			21
						9	4	490	9							
04	4440 X	2594	-0-	-1846	-0-	81	1	1968	2	Y	479	461	0			39
						18	4	527	9							
05	4588 X	3692	-0-	-896	-0-	194	1	2854	2	Y	579	592	0			26
						7	4	637	9							
*06	3870 X	3620	-0-	-250	-0-	136	1	2863	2	Y	562	562	0			26
						3	4	618	9							

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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
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
01	DLQ G-10	9111	-0-	9111	9111	461	1	8275	2	Y	323	326	0			46
						20	4	355	9							
02	17975 X	8864	-0-	-9111	-0-	374	1	8148	2	Y	300	302	0			44
						12	4	330	9							
03	9511 X	9511	-0-	-0-	-0-	292	1	8869	2	Y	304	294	0			54
						16	4	334	9							
04	9180 X	9125	-0-	-55	-0-	232	1	8703	2	Y	158	152	0			60
						16	4	174	9							
05	9827 X	8331	-0-	-1496	-0-	509	1	7622	2	Y	163	213	0			10
						21	4	179	9							
*06	9510 X	8414	-0-	-1096	-0-	373	1	7854	2	Y	163	166	0			7
						8	4	179	9							

PILONCILLO WELL #: E 14HF RRCID -> 284464 COMPL. DATE 08/05/2017 TOTAL DEPTH 9129 PERF. 9606 - 15929

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	5	5	0			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILONCILLO WELL #: E 44HW RRCID -> 284485 COMPL. DATE 05/21/2017 TOTAL DEPTH 4315 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: E 32HA RRCID -> 284727 COMPL. DATE 12/02/2017 TOTAL DEPTH 8984 PERF.10017 - 18605

01	DLQ G-10	5170	-0-	5170	5170	232	1	4165	2	Y	694	689	0			87
						10	4	763	9							
02	9871 X	4701	-0-	-5170	-0-	179	1	3818	2	Y	613	666	0			34
						30	4	674	9							
03	4559 X	4559	-0-	-0-	-0-	126	1	3820	2	Y	551	546	0			39
						7	4	606	9							
04	5010 X	4088	-0-	-922	-0-	117	1	3313	2	Y	591	568	0			62
						8	4	650	9							
05	5208 X	4445	-0-	-763	-0-	239	1	3505	2	Y	630	663	0			29
						8	4	693	9							
*06	5040 X	4737	-0-	-303	-0-	181	1	3812	2	Y	663	662	0			30
						15	4	729	9							

PILONCILLO WELL #: E 32HC RRCID -> 284728 COMPL. DATE 12/07/2017 TOTAL DEPTH 8979 PERF. 9765 - 18328

01	DLQ G-10	8080	-0-	8080	8080	400	1	7155	2	Y	451	449	0			55
						29	4	496	9							
02	15270 X	7190	-0-	-8080	-0-	299	1	6450	2	Y	392	395	0			52
						10	4	431	9							
03	7215 X	7215	-0-	-0-	-0-	217	1	6590	2	Y	360	357	0			55
						12	4	396	9							
04	7860 X	6297	-0-	-1563	-0-	200	1	5658	2	Y	387	372	0			70
						13	4	426	9							
05	8122 X	6959	-0-	-1163	-0-	414	1	6077	2	Y	413	464	0			19
						14	4	454	9							
*06	7830 X	7340	-0-	-490	-0-	311	1	6549	2	Y	430	428	0			21
						7	4	473	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300

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
01	DLQ G-10	9578	-0-	9578	9578	446	1	8013	2	Y	1000	995	0			94
						19	4	1100	9							
02	18124 X	8546	-0-	-9578	-0-	336	1	7242	2	Y	870	876	0			88
						11	4	957	9							
03	8915 X	8915	-0-	-0-	-0-	255	1	7726	2	Y	836	827	0			97
						14	4	920	9							
04	9330 X	7714	-0-	-1616	-0-	231	1	6508	2	Y	873	839	0			131
						15	4	960	9							
05	9579 X	8256	-0-	-1323	-0-	463	1	6767	2	Y	919	1008	0			42
						15	4	1011	9							
*06	9270 X	8658	-0-	-612	-0-	346	1	7280	2	Y	931	940	0			33
						8	4	1024	9							

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
01	DLQ G-10	4301	-0-	4301	4301	207	1	3710	2	Y	341	331	0			26
						9	4	375	9							
02	8232 X	3931	-0-	-4301	-0-	157	1	3403	2	Y	333	335	0			24
						5	4	366	9							
03	3727 X	3727	-0-	-0-	-0-	109	1	3292	2	Y	291	290	0			25
						6	4	320	9							
04	5133 X	5133	-0-	-0-	-0-	107	1	4796	2	Y	203	195	0			33
						7	4	223	9							
05	4433 X	3768	-0-	-665	-0-	231	1	3286	2	Y	221	244	0			10
						8	4	243	9							
*06	4200 X	3940	-0-	-260	-0-	167	1	3521	2	Y	225	224	0			11
						4	4	248	9							

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
01	DLQ G-10	7227	-0-	7227	7227	356	1	6394	2	Y	420	414	0			33
						15	4	462	9							
02	13528 X	6301	-0-	-7227	-0-	261	1	5640	2	Y	356	359	0			30
						8	4	392	9							
03	6363 X	6363	-0-	-0-	-0-	191	1	5799	2	Y	329	327	0			32
						11	4	362	9							
04	6990 X	5567	-0-	-1423	-0-	177	1	4967	2	Y	374	360	0			46
						12	4	411	9							
05	7223 X	6100	-0-	-1123	-0-	362	1	5311	2	Y	376	405	0			17
						13	4	414	9							
*06	6990 X	6467	-0-	-523	-0-	273	1	5752	2	Y	396	393	0			20
						6	4	436	9							

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
01	DLQ G-10	5246	-0-	5246	5246	238	1	4264	2	Y	667	660	0			35
						10	4	734	9							
02	10028 X	4782	-0-	-5246	-0-	183	1	3941	2	Y	593	597	0			31
						6	4	652	9							
03	4975 X	4975	-0-	-0-	-0-	139	1	4202	2	Y	569	565	0			35
						8	4	626	9							
04	6493 X	6493	-0-	-0-	-0-	130	1	5868	2	Y	442	424	0			53
						9	4	486	9							
05	5425 X	5185	-0-	-240	-0-	302	1	4304	2	Y	517	547	0			23
						10	4	569	9							
*06	5600 X	5600	-0-	-0-	-0-	227	1	4763	2	Y	550	548	0			25
						5	4	605	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300

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
01	DLQ G-10	3812	-0-	3812	3812	182	1	3264	2	Y	325	319	0			42
						8	4	358	9							
02	7346 X	3534	-0-	-3812	-0-	140	1	3056	2	Y	304	308	0			38
						4	4	334	9							
03	3418 X	3418	-0-	-0-	-0-	99	1	3009	2	Y	276	274	0			40
						6	4	304	9							
04	4080 X	3346	-0-	-734	-0-	93	1	3097	2	Y	132	127	0			45
						11	4	145	9							
05	4061 X	3443	-0-	-618	-0-	220	1	3053	2	Y	143	181	0			7
						13	4	157	9							
*06	3780 X	3708	-0-	-72	-0-	161	1	3368	2	Y	154	152	0			9
						10	4	169	9							

PILONCILLO WELL #: E 32HB RRCID -> 284816 COMPL. DATE 10/15/2017 TOTAL DEPTH 4355 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: B 07HZ RRCID -> 284997 COMPL. DATE 03/20/2018 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8781 - 19085

01	DLQ G-10	6884	-0-	6884	6884	313	1	5621	2	Y	852	853	0			57
						13	4	937	9							
02	13132 X	6248	-0-	-6884	-0-	237	1	5122	2	Y	801	802	0			56
						8	4	881	9							
03	6185 X	6185	-0-	-0-	-0-	170	1	5165	2	Y	764	759	0			61
						10	4	840	9							
04	6810 X	5695	-0-	-1115	-0-	158	1	4614	2	Y	829	797	0			93
						11	4	912	9							
05	7037 X	6049	-0-	-988	-0-	326	1	4726	2	Y	896	947	0			42
						11	4	986	9							
*06	6690 X	6430	-0-	-260	-0-	245	1	5150	2	Y	936	933	0			45
						5	4	1030	9							

PILONCILLO WELL #: B 06HZ RRCID -> 285043 COMPL. DATE 03/18/2018 TOTAL DEPTH 8707 PERF. 8711 - 19013

01	DLQ G-10	3408	-0-	3408	3408	160	1	2864	2	Y	343	343	0			23
						7	4	377	9							
02	6646 X	3238	-0-	-3408	-0-	128	1	2753	2	Y	321	321	0			23
						4	4	353	9							
03	3112 X	3112	-0-	-0-	-0-	89	1	2706	2	Y	284	281	0			26
						5	4	312	9							
04	4496 X	4496	-0-	-0-	-0-	79	1	4067	2	Y	314	302	0			38
						5	4	345	9							
05	3596 X	2951	-0-	-645	-0-	171	1	2419	2	Y	323	348	0			13
						6	4	355	9							
*06	3480 X	3447	-0-	-33	-0-	138	1	2903	2	Y	366	360	0			19
						3	4	403	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
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
01	DLQ G-10	2996	-0-	2996	2996	145	1	2608	2	Y	215	213	0			21
						6	4	237	9							
02	6099 X	3103	-0-	-2996	-0-	125	1	2735	2	Y	217	218	0			20
						4	4	239	9							
03	3314 X	3314	-0-	-0-	-0-	98	1	2969	2	Y	219	211	0			28
						6	4	241	9							
04	5121 X	5121	-0-	-0-	-0-	69	1	4941	2	Y	96	93	0			31
						5	4	106	9							
05	3441 X	2946	-0-	-495	-0-	175	1	2664	2	Y	90	116	0			5
						8	4	99	9							
*06	3330 X	2968	-0-	-362	-0-	130	1	2735	2	Y	91	92	0			4
						3	4	100	9							

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
01	DLQ G-10	3186	-0-	3186	3186	146	1	2627	2	Y	370	359	0			31
						6	4	407	9							
02	6247 X	3061	-0-	-3186	-0-	112	1	2421	2	Y	476	475	0			32
						4	4	524	9							
03	2873 X	2873	-0-	-0-	-0-	81	1	2462	2	Y	295	297	0			30
						5	4	325	9							
04	3270 X	2912	-0-	-358	-0-	99	1	2344	2	Y	420	403	0			47
						7	4	462	9							
05	3379 X	2859	-0-	-520	-0-	158	1	2311	2	Y	350	381	0			16
						5	4	385	9							
*06	3270 X	2942	-0-	-328	-0-	116	1	2435	2	Y	354	354	0			16
						2	4	389	9							

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
01	DLQ G-10	3750	-0-	3750	3750	187	1	3355	2	Y	182	182	0			8
						8	4	200	9							
02	7014 X	3264	-0-	-3750	-0-	137	1	2955	2	Y	153	155	0			6
						4	4	168	9							
03	3236 X	3236	-0-	-0-	-0-	98	1	2979	2	Y	139	139	0			6
						6	4	153	9							
04	3870 X	3018	-0-	-852	-0-	100	1	2732	2	Y	163	156	0			13
						7	4	179	9							
05	3999 X	3080	-0-	-919	-0-	186	1	2712	2	Y	159	164	0			8
						7	4	175	9							
*06	3630 X	3424	-0-	-206	-0-	146	1	3079	2	Y	178	178	0			8
						3	4	196	9							

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
01	DLQ G-10	4336	-0-	4336	4336	217	1	3889	2	Y	201	200	0			11
						9	4	221	9							
02	8212 X	3876	-0-	-4336	-0-	163	1	3515	2	Y	175	176	0			10
						5	4	193	9							
03	3928 X	3928	-0-	-0-	-0-	119	1	3624	2	Y	162	161	0			11
						7	4	178	9							
04	4200 X	3577	-0-	-623	-0-	114	1	3254	2	Y	183	176	0			18
						8	4	201	9							
05	4340 X	3826	-0-	-514	-0-	231	1	3379	2	Y	189	199	0			8
						8	4	208	9							
*06	4200 X	4136	-0-	-64	-0-	177	1	3734	2	Y	201	200	0			9
						4	4	221	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
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
01	DLQ G-10	6230	-0-	6230	6230	316	1	5672	2	Y	208	206	0			28
						13	4	229	9							
02	11792 X	5562	-0-	-6230	-0-	237	1	5119	2	Y	180	181	0			27
						8	4	198	9							
03	5573 X	5573	-0-	-0-	-0-	172	1	5209	2	Y	165	164	0			28
						10	4	182	9							
04	6090 X	4952	-0-	-1138	-0-	163	1	4572	2	Y	187	180	0			35
						11	4	206	9							
05	6293 X	5334	-0-	-959	-0-	327	1	4778	2	Y	191	217	0			9
						19	4	210	9							
*06	6030 X	5455	-0-	-575	-0-	238	1	5003	2	Y	190	191	0			8
						5	4	209	9							

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
01	DLQ G-10	3814	-0-	3814	3814	182	1	3262	2	Y	329	327	0			36
						8	4	362	9							
02	7191 X	3377	-0-	-3814	-0-	136	1	2925	2	Y	284	286	0			34
						4	4	312	9							
03	3344 X	3344	-0-	-0-	-0-	98	1	2956	2	Y	258	257	0			35
						6	4	284	9							
04	4980 X	3030	-0-	-1950	-0-	94	1	2605	2	Y	295	284	0			46
						6	4	325	9							
05	3875 X	3318	-0-	-557	-0-	191	1	2786	2	Y	304	336	0			14
						7	4	334	9							
*06	3690 X	3546	-0-	-144	-0-	145	1	3046	2	Y	320	320	0			14
						3	4	352	9							

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
01	DLQ G-10	3999	-0-	3999	3999	198	1	3548	2	Y	223	222	0			14
						8	4	245	9							
02	7592 X	3593	-0-	-3999	-0-	149	1	3224	2	Y	195	196	0			13
						5	4	215	9							
03	3776 X	3776	-0-	-0-	-0-	114	1	3448	2	Y	189	187	0			15
						6	4	208	9							
04	4786 X	4786	-0-	-0-	-0-	92	1	4488	2	Y	182	175	0			22
						6	4	200	9							
05	4216 X	2901	-0-	-1315	-0-	175	1	2529	2	Y	174	188	0			8
						6	4	191	9							
*06	3870 X	2736	-0-	-1134	-0-	116	1	2440	2	Y	161	162	0			7
						3	4	177	9							

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
01	DLQ G-10	2907	-0-	2907	2907	152	1	2716	2	Y	24	23	0			8
						13	4	26	9							
02	5714 X	2807	-0-	-2907	-0-	124	1	2647	2	Y	23	23	0			8
						11	4	25	9							
03	3683 X	3683	-0-	-0-	-0-	116	1	3530	2	Y	27	27	0			8
						7	4	30	9							
04	4620 X	4620	-0-	-0-	-0-	108	1	4470	2	Y	32	31	0			9
						7	4	35	9							
05	4506 X	4506	-0-	-0-	-0-	289	1	4187	2	Y	17	25	0			1
						11	4	19	9							
*06	4068 X	4068	-0-	-0-	-0-	184	1	3856	2	Y	15	15	0			1
						11	4	17	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
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
01	DLQ G-10	6950	-0-	6950	6950	344	1	6180	2	Y	374	372	0			40
						15	4	411	9							
02	13188 X	6238	-0-	-6950	-0-	260	1	5610	2	Y	327	329	0			38
						8	4	360	9							
03	6274 X	6274	-0-	-0-	-0-	189	1	5743	2	Y	301	299	0			40
						11	4	331	9							
04	6840 X	5538	-0-	-1302	-0-	178	1	4987	2	Y	328	315	0			53
						12	4	361	9							
05	7006 X	6164	-0-	-842	-0-	369	1	5394	2	Y	353	391	0			15
						13	4	388	9							
*06	6720 X	6347	-0-	-373	-0-	270	1	5677	2	Y	358	357	0			16
						6	4	394	9							

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
01	DLQ G-10	6909	-0-	6909	6909	350	1	6274	2	Y	245	242	0			30
						15	4	270	9							
02	13523 X	6614	-0-	-6909	-0-	280	1	6075	2	Y	227	257	0			-0-
						9	4	250	9							
03	6258 X	6258	-0-	-0-	-0-	193	1	5836	2	Y	198	197	0			1
						11	4	218	9							
04	6780 X	5272	-0-	-1508	-0-	194	1	4776	2	Y	234	225	0			10
						45	4	257	9							
05	7347 X	6066	-0-	-1281	-0-	372	1	5428	2	Y	231	231	0			10
						12	4	254	9							
*06	7080 X	6218	-0-	-862	-0-	270	1	5674	2	Y	244	239	0			15
						6	4	268	9							

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
01	DLQ G-10	4243	-0-	4243	4243	203	1	3636	2	Y	359	360	0			7
						9	4	395	9							
02	8090 X	3847	-0-	-4243	-0-	156	1	3354	2	Y	302	305	0			4
						5	4	332	9							
03	3897 X	3897	-0-	-0-	-0-	114	1	3469	2	Y	280	278	0			6
						6	4	308	9							
04	4110 X	3882	-0-	-228	-0-	144	1	3270	2	Y	416	400	0			22
						10	4	458	9							
05	4247 X	3833	-0-	-414	-0-	219	1	3234	2	Y	338	345	0			15
						8	4	372	9							
*06	4110 X	3900	-0-	-210	-0-	160	1	3362	2	Y	340	339	0			16
						4	4	374	9							

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
01	DLQ G-10	3571	-0-	3571	3571	177	1	3158	2	Y	196	196	0			47
						20	4	216	9							
02	7047 X	3476	-0-	-3571	-0-	141	1	3035	2	Y	268	266	0			49
						5	4	295	9							
03	3543 X	3543	-0-	-0-	-0-	104	1	3146	2	Y	261	259	0			51
						6	4	287	9							
04	4470 X	3304	-0-	-1166	-0-	128	1	2761	2	Y	369	355	0			65
						9	4	406	9							
05	4247 X	3390	-0-	-857	-0-	195	1	2859	2	Y	299	351	0			13
						7	4	329	9							
*06	3720 X	3480	-0-	-240	-0-	143	1	3001	2	Y	303	302	0			14
						3	4	333	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
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
01	DLQ G-10	1944	-0-	1944	1944	91	1	1632	2	Y	197	192	0			15
						4	4	217	9							
02	1000 N	1812	-0-	812	2756	73	1	1570	2	Y	152	157	0			10
						2	4	167	9							
03	3100 N	1778	-0-	-1322	1434	52	1	1577	2	Y	133	131	0			12
						3	4	146	9							
04	3000 N	1860	-0-	-1140	294	66	1	1564	2	Y	205	197	0			20
						4	4	226	9							
05	2162 N	1868	-0-	-294	-0-	108	1	1567	2	Y	172	184	0			8
						4	4	189	9							
*06	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	79	1	1665	2	Y	144	149	0			3
						2	4	158	9							

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
01	DLQ G-10	1631	-0-	1631	1631	71	1	1269	2	Y	262	253	0			12
						3	4	288	9							
02	1000 N	1447	-0-	447	2078	56	1	1202	2	Y	170	176	0			6
						2	4	187	9							
03	3100 N	1404	-0-	-1696	382	40	1	1202	2	Y	145	142	0			9
						2	4	160	9							
04	1775 N	1393	-0-	-382	-0-	49	1	1113	2	Y	207	199	0			17
						3	4	228	9							
05	1612 N	1402	-0-	-210	-0-	78	1	1136	2	Y	168	177	0			8
						3	4	185	9							
*06	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	58	1	1225	2	Y	171	172	0			7
						1	4	188	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
01	DLQ G-10	5210	-0-	5210	5210	243	1	4364	2	Y	539	536	0			34
						10	4	593	9							
02	9709 X	4499	-0-	-5210	-0-	177	1	3822	2	Y	449	453	0			30
						6	4	494	9							
03	4398 X	4398	-0-	-0-	-0-	126	1	3818	2	Y	406	402	0			34
						7	4	447	9							
04	5220 X	3898	-0-	-1322	-0-	111	1	3334	2	Y	405	389	0			50
						7	4	446	9							
05	5394 X	4463	-0-	-931	-0-	253	1	3673	2	Y	480	508	0			22
						9	4	528	9							
*06	5040 X	4739	-0-	-301	-0-	190	1	3994	2	Y	501	500	0			23
						4	4	551	9							

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
01	DLQ G-10	3460	-0-	3460	3460	165	1	2954	2	Y	304	302	0			43
						7	4	334	9							
02	6712 X	3252	-0-	-3460	-0-	129	1	2778	2	Y	310	310	0			43
						4	4	341	9							
03	3310 X	3310	-0-	-0-	-0-	95	1	2874	2	Y	305	303	0			45
						5	4	336	9							
04	3360 X	2893	-0-	-467	-0-	85	1	2440	2	Y	329	316	0			58
						6	4	362	9							
05	3596 X	3591	-0-	-5	-0-	202	1	2958	2	Y	386	427	0			17
						6	4	425	9							
*06	3721 X	3721	-0-	-0-	-0-	149	1	3137	2	Y	393	391	0			19
						3	4	432	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
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
01	DLQ	G-10	6197	-0-	6197	6197	278	1	4991	2	Y	833	830	0			68
							12	4	916	9							
02	11746	X	5549	-0-	-6197	-0-	210	1	4534	2	Y	725	737	0			56
							7	4	798	9							
03	5376	X	5376	-0-	-0-	-0-	149	1	4505	2	Y	649	649	0			56
							8	4	714	9							
04	6690	X	4640	-0-	-2050	-0-	129	1	3775	2	Y	661	635	0			82
							9	4	727	9							
05	6789	X	5482	-0-	-1307	-0-	290	1	4322	2	Y	781	831	0			32
							11	4	859	9							
*06	6000	X	5726	-0-	-274	-0-	219	1	4619	2	Y	803	800	0			35
							5	4	883	9							

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
01	DLQ	G-10	2474	-0-	2474	2474	119	1	2134	2	Y	196	202	0			2
							5	4	216	9							
02	4974	X	2500	-0-	-2474	-0-	91	1	1971	2	Y	395	391	0			6
							3	4	435	9							
03	2589	X	2589	-0-	-0-	-0-	68	1	2060	2	Y	415	411	0			10
							4	4	457	9							
04	4545	X	4545	-0-	-0-	-0-	68	1	4222	2	Y	227	218	0			19
							5	4	250	9							
05	2790	X	2363	-0-	-427	-0-	142	1	1981	2	Y	214	223	0			10
							5	4	235	9							
*06	2670	X	2562	-0-	-108	-0-	105	1	2205	2	Y	227	227	0			10
							2	4	250	9							

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
01	DLQ	G-10	2234	-0-	2234	2234	96	1	1726	2	Y	371	373	0			45
							4	4	408	9							
02	4167	X	1933	-0-	-2234	-0-	71	1	1537	2	Y	294	296	0			43
							2	4	323	9							
03	1835	X	1835	-0-	-0-	-0-	49	1	1497	2	Y	260	257	0			46
							3	4	286	9							
04	2160	X	1757	-0-	-403	-0-	48	1	1400	2	Y	278	267	0			57
							3	4	306	9							
05	2139	N	1676	-0-	-463	-0-	89	1	1287	2	Y	270	321	0			6
							3	4	297	9							
*06	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	68	1	1436	2	Y	284	276	0			14
							2	4	312	9							

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
01	DLQ	G-10	2495	-0-	2495	2495	111	1	1986	2	Y	357	360	0			45
							5	4	393	9							
02	4967	X	2472	-0-	-2495	-0-	87	1	1891	2	Y	446	443	0			48
							3	4	491	9							
03	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	69	1	2099	2	Y	515	498	0			65
							4	4	567	9							
04	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	68	1	3413	2	Y	264	254	0			75
							5	4	290	9							
05	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	162	1	2282	2	Y	302	362	0			15
							6	4	332	9							
*06	2640	X	2259	-0-	-381	-0-	90	1	1901	2	Y	242	246	0			11
							2	4	266	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300

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
01	DLQ G-10	3605	-0-	3605	3605	165	1	2954	2	Y	435	432	0			34
						7	4	479	9							
02	6970 X	3365	-0-	-3605	-0-	129	1	2799	2	Y	394	398	0			30
						4	4	433	9							
03	3412 X	3412	-0-	-0-	-0-	96	1	2902	2	Y	372	367	0			35
						5	4	409	9							
04	4350 X	4193	-0-	-157	-0-	90	1	3757	2	Y	309	296	0			48
						6	4	340	9							
05	4495 X	3234	-0-	-1261	-0-	187	1	2697	2	Y	312	345	0			15
						7	4	343	9							
*06	3600 X	3206	-0-	-394	-0-	130	1	2737	2	Y	305	305	0			15
						3	4	336	9							

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
01	DLQ G-10	2529	-0-	2529	2529	112	1	2001	2	Y	374	373	0			32
						5	4	411	9							
02	4844 X	2315	-0-	-2529	-0-	85	1	1825	2	Y	365	367	0			30
						3	4	402	9							
03	1989 X	1989	-0-	-0-	-0-	62	1	1867	2	Y	52	59	0			23
						3	4	57	9							
04	2760 X	2178	-0-	-582	-0-	57	1	1708	2	Y	372	357	0			38
						4	4	409	9							
05	2635 X	2270	-0-	-365	-0-	118	1	1705	2	Y	403	422	0			19
						4	4	443	9							
*06	2490 X	2408	-0-	-82	-0-	89	1	1858	2	Y	417	415	0			21
						2	4	459	9							

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
01	DLQ G-10	2605	-0-	2605	2605	115	1	2060	2	Y	386	399	0			36
						5	4	425	9							
02	4855 X	2250	-0-	-2605	-0-	82	1	1811	2	Y	322	328	0			30
						3	4	354	9							
03	2273 X	2273	-0-	-0-	-0-	61	1	1841	2	Y	328	314	0			44
						10	4	361	9							
04	2790 X	2417	-0-	-373	-0-	66	1	2207	2	Y	127	122	0			49
						4	4	140	9							
05	2635 X	2066	-0-	-569	-0-	129	1	1802	2	Y	119	164	0			4
						4	4	131	9							
*06	2520 X	1656	-0-	-864	-0-	70	1	1483	2	Y	93	91	0			6
						1	4	102	9							

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
01	DLQ G-10	3779	-0-	3779	3779	190	1	3399	2	Y	161	135	0			37
						13	4	177	9							
02	12250 X	8471	-0-	-3779	-0-	350	1	7601	2	Y	463	468	0			32
						11	4	509	9							
03	7377 X	7377	-0-	-0-	-0-	222	1	6729	2	Y	370	368	0			34
						19	4	407	9							
04	6054 X	6054	-0-	-0-	-0-	190	1	5444	2	Y	370	355	0			49
						13	4	407	9							
05	9393 X	6414	-0-	-2979	-0-	378	1	5587	2	Y	396	427	0			18
						13	4	436	9							
*06	9090 X	6760	-0-	-2330	-0-	285	1	6003	2	Y	407	406	0			19
						24	4	448	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
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
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	8	X	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					5
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	32	30	0			7
05	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	235	1	2679	2	Y	171	178	0			-0-
							5	4	188	9							
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILONCILLO WELL #: E 28HB RRCID -> 286386 COMPL. DATE 09/12/2018 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 9279 - 19502

01	DLQ G-10		7068	-0-	7068	7068	330	1	5930	2	Y	722	725	0			50
							14	4	794	9							
02	13147	X	6079	-0-	-7068	-0-	240	1	5164	2	Y	606	610	0			46
							8	4	667	9							
03	6489	X	6489	-0-	-0-	-0-	186	1	5642	2	Y	592	587	0			51
							10	4	651	9							
04	9690	X	9690	-0-	-0-	-0-	176	1	9231	2	Y	246	237	0			60
							12	4	271	9							
05	7471	X	6920	-0-	-551	-0-	416	1	6150	2	Y	309	355	0			14
							14	4	340	9							
*06	7284	X	7284	-0-	-0-	-0-	311	1	6541	2	Y	386	370	0			30
							7	4	425	9							

PILONCILLO WELL #: A 14HZ RRCID -> 286429 COMPL. DATE 08/11/2018 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8181 - 19018

01	DLQ G-10		2286	-0-	2286	2286	102	1	1805	2	Y	327	317	0			44
							19	4	360	9							
02	4330	X	2044	-0-	-2286	-0-	77	1	1646	2	Y	290	295	0			39
							2	4	319	9							
03	2213	X	2213	-0-	-0-	-0-	60	1	1831	2	Y	290	287	0			42
							3	4	319	9							
04	2640	X	2126	-0-	-514	-0-	55	1	1729	2	Y	307	295	0			54
							4	4	338	9							
05	2728	X	2087	-0-	-641	-0-	114	1	1607	2	Y	329	368	0			15
							4	4	362	9							
*06	2220	X	2192	-0-	-28	-0-	82	1	1734	2	Y	340	339	0			16
							2	4	374	9							

PILONCILLO WELL #: A 14HY RRCID -> 286431 COMPL. DATE 08/07/2018 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 8334 - 19103

01	DLQ G-10		10998	-0-	10998	10998	529	1	9487	2	Y	873	869	0			73
							22	4	960	9							
02	20388	X	9390	-0-	-10998	-0-	372	1	8034	2	Y	884	879	0			78
							12	4	972	9							
03	10694	X	10694	-0-	-0-	-0-	308	1	9336	2	Y	939	934	0			83
							17	4	1033	9							
04	11160	X	9305	-0-	-1855	-0-	276	1	7936	2	Y	976	938	0			121
							19	4	1074	9							
05	11222	X	9808	-0-	-1414	-0-	554	1	8106	2	Y	1026	1101	0			46
							19	4	1129	9							
*06	10650	X	9813	-0-	-837	-0-	394	1	8297	2	Y	1012	1010	0			48
							9	4	1113	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
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
01	DLQ G-10	1743	-0-	1743	1743	81	1	1457	2	Y	184	183	0			1
						3	4	202	9							
02	2908 X	1165	-0-	-1743	-0-	47	1	973	2	Y	130	131	0			-0-
						2	4	143	9							
03	1702 X	1702	-0-	-0-	-0-	49	1	1473	2	Y	161	159	0			2
						3	4	177	9							
04	6325 X	6325	-0-	-0-	-0-	64	1	6214	2	Y	39	37	0			4
						4	4	43	9							
05	2172 X	2172	-0-	-0-	-0-	134	1	1989	2	Y	40	43	0			1
						5	4	44	9							
*06	2325 X	2325	-0-	-0-	-0-	103	1	2169	2	Y	46	45	0			2
						2	4	51	9							

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
01	DLQ G-10	223	-0-	223	223	11	1	201	2	Y	10	9	0			6
						11	9									
02	8493 X	8270	-0-	-223	-0-	340	1	7451	2	Y	408	400	0			14
						30	4	449	9							
03	6354 X	6354	-0-	-0-	-0-	192	1	5820	2	Y	301	300	0			15
						11	4	331	9							
04	5017 X	5017	-0-	-0-	-0-	163	1	4513	2	Y	300	288	0			27
						11	4	330	9							
05	9176 X	4887	-0-	-4289	-0-	297	1	4271	2	Y	280	295	0			12
						11	4	308	9							
*06	8850 X	4961	-0-	-3889	-0-	211	1	4440	2	Y	277	276	0			13
						5	4	305	9							

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
01	DLQ G-10	7388	-0-	7388	7388	343	1	6136	2	Y	803	794	0			30
						26	4	883	9							
02	13978 X	6590	-0-	-7388	-0-	258	1	5567	2	Y	688	694	0			24
						8	4	757	9							
03	6370 X	6370	-0-	-0-	-0-	181	1	5479	2	Y	633	604	0			53
						14	4	696	9							
04	7290 X	5411	-0-	-1879	-0-	158	1	4537	2	Y	636	612	0			77
						16	4	700	9							
05	7378 X	6387	-0-	-991	-0-	355	1	5227	2	Y	720	765	0			32
						13	4	792	9							
*06	7140 X	6436	-0-	-704	-0-	256	1	5385	2	Y	717	716	0			33
						6	4	789	9							

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
01	DLQ G-10	4757	-0-	4757	4757	239	1	4290	2	Y	198	196	0			29
						10	4	218	9							
02	9272 X	4515	-0-	-4757	-0-	190	1	4118	2	Y	183	185	0			27
						6	4	201	9							
03	4588 X	4588	-0-	-0-	-0-	140	1	4252	2	Y	171	169	0			29
						8	4	188	9							
04	8095 X	8095	-0-	-0-	-0-	128	1	7872	2	Y	78	75	0			32
						9	4	86	9							
05	5022 X	4513	-0-	-509	-0-	281	1	4130	2	Y	84	112	0			4
						10	4	92	9							
*06	7563 X	7563	-0-	-0-	-0-	335	1	7069	2	Y	138	135	0			7
						7	4	152	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: E 10HC RRCID -> 286601 COMPL. DATE 11/26/2022 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
01	DLQ G-10	7718	-0-	7718	7718	376	1	6726	2	Y	545	421	0			144
						16	4	600	9							
02	23714 X	15996	-0-	-7718	-0-	642	1	14040	2	Y	1175	1228	0			91
						21	4	1293	9							
03	11960 X	11960	-0-	-0-	-0-	352	1	10668	2	Y	836	832	0			95
						20	4	920	9							
04	10733 X	10733	-0-	-0-	-0-	333	1	9376	2	Y	911	875	0			131
						22	4	1002	9							
05	17732 X	10372	-0-	-7360	-0-	610	1	8796	2	Y	861	963	0			29
						19	4	947	9							
*06	17130 X	7797	-0-	-9333	-0-	322	1	6769	2	Y	635	635	0			29
						7	4	699	9							

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
01	DLQ G-10	52	-0-	52	52	3	1	47	2	Y	2					5
						2	9									
02	3914 X	3862	-0-	-52	-0-	150	1	3577	2	Y	105	100	0			10
						19	4	116	9							
03	4181 X	4181	-0-	-0-	-0-	128	1	3877	2	Y	145	149	0			6
						16	4	160	9							
04	1835 X	1835	-0-	-0-	-0-	56	1	1662	2	Y	103	99	0			10
						4	4	113	9							
05	4699 X	4699	-0-	-0-	-0-	305	1	4041	2	Y	310	296	0			24
						12	4	341	9							
*06	7001 X	7001	-0-	-0-	-0-	293	1	6165	2	Y	487	489	0			22
						7	4	536	9							

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
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
02	4101 X	4101	-0-	-0-	-0-	155	1	3260	2	Y	604	580	0			34
						22	4	664	9							
03	5431 X	5431	-0-	-0-	-0-	148	1	4473	2	Y	729	725	0			38
						8	4	802	9							
04	3422 X	3422	-0-	-0-	-0-	116	1	3048	2	Y	227	218	0			47
						8	4	250	9							
05	4526 X	4123	-0-	-403	-0-	248	1	3583	2	Y	258	294	0			11
						8	4	284	9							
*06	5250 X	4064	-0-	-1186	-0-	172	1	3617	2	Y	246	246	0			11
						4	4	271	9							

PILONCILLO WELL #: E 28HE RRCID -> 286981 COMPL. DATE 09/12/2018 TOTAL DEPTH 8607 PERF. 9298 - 19651

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	6624	-0-	6624	6624	321	1	5757	2	Y	484	480	0			15
						14	4	532	9							
02	12111 X	5487	-0-	-6624	-0-	221	1	4839	2	Y	382	390	0			7
						7	4	420	9							
03	7457 X	7457	-0-	-0-	-0-	187	1	5614	2	Y	1457	1441	0			23
						53	4	1603	9							
04	10047 X	10047	-0-	-0-	-0-	187	1	9544	2	Y	275	264	0			34
						13	4	303	9							
05	7016 X	7016	-0-	-0-	-0-	405	1	6274	2	Y	293	318	0			9
						15	4	322	9							
*06	7230 X	275	-0-	-6955	-0-	12	1	237	2	Y	15	24	0			-0-
						9	4	17	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
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
01	DLQ G-10	4951	-0-	4951	4951	240	1	4301	2	Y	364	361	0			7
						10	4	400	9							
02	9202 X	4251	-0-	-4951	-0-	174	1	3731	2	Y	301	303	0			5
						15	4	331	9							
03	4417 X	4417	-0-	-0-	-0-	131	1	3960	2	Y	290	288	0			7
						7	4	319	9							
04	4830 X	3976	-0-	-854	-0-	122	1	3495	2	Y	319	306	0			20
						8	4	351	9							
05	4960 X	4432	-0-	-528	-0-	268	1	3772	2	Y	348	352	0			16
						9	4	383	9							
*06	4800 X	4596	-0-	-204	-0-	192	1	4035	2	Y	327	332	0			11
						9	4	360	9							

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
01	DLQ G-10	2745	-0-	2745	2745	132	1	2361	2	Y	224	198	0			52
						6	4	246	9							
02	7173 X	4428	-0-	-2745	-0-	177	1	3887	2	Y	325	334	0			43
						6	4	358	9							
03	3649 X	3649	-0-	-0-	-0-	107	1	3254	2	Y	256	254	0			45
						6	4	282	9							
04	3077 X	3077	-0-	-0-	-0-	96	1	2677	2	Y	271	261	0			55
						6	4	298	9							
05	4898 X	3275	-0-	-1623	-0-	192	1	2759	2	Y	273	314	0			14
						24	4	300	9							
*06	4740 X	3328	-0-	-1412	-0-	137	1	2887	2	Y	274	275	0			13
						3	4	301	9							

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
01	DLQ G-10	4734	-0-	4734	4734	231	1	4143	2	Y	318	313	0			11
						10	4	350	9							
02	8965 X	4231	-0-	-4734	-0-	174	1	3746	2	Y	277	279	0			9
						6	4	305	9							
03	4966 X	4966	-0-	-0-	-0-	137	1	4139	2	Y	620	607	0			22
						8	4	682	9							
04	4620 X	3759	-0-	-861	-0-	116	1	3337	2	Y	271	260	0			33
						8	4	298	9							
05	4743 X	3995	-0-	-748	-0-	253	1	3414	2	Y	292	309	0			16
						7	4	321	9							
*06	4800 X	4409	-0-	-391	-0-	184	1	3878	2	Y	312	314	0			14
						4	4	343	9							

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
01	DLQ G-10	4290	-0-	4290	4290	213	1	3824	2	Y	222	221	0			15
						9	4	244	9							
02	8116 X	3826	-0-	-4290	-0-	160	1	3445	2	Y	192	193	0			14
						10	4	211	9							
03	4119 X	4119	-0-	-0-	-0-	125	1	3792	2	Y	177	176	0			15
						7	4	195	9							
04	4230 X	3449	-0-	-781	-0-	108	1	3116	2	Y	198	190	0			23
						7	4	218	9							
05	4309 X	3921	-0-	-388	-0-	244	1	3430	2	Y	217	230	0			10
						8	4	239	9							
*06	4140 X	3864	-0-	-276	-0-	164	1	3457	2	Y	217	215	0			12
						4	4	239	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300

PILONCILLO WELL #: A 44HY RRCID -> 287243 COMPL. DATE 10/27/2018 TOTAL DEPTH 8216 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: A 44HX RRCID -> 287244 COMPL. DATE 11/07/2018 TOTAL DEPTH 8237 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: E 34HB RRCID -> 287275 COMPL. DATE 10/16/2018 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 9730 - 16011

01	DLQ G-10	4581	-0-	4581	4581	224	1	4024	2	Y	294	292	0			13
						10	4	323	9							
02	8803 X	4222	-0-	-4581	-0-	174	1	3752	2	Y	264	266	0			11
						6	4	290	9							
03	4542 X	4542	-0-	-0-	-0-	136	1	4125	2	Y	248	246	0			13
						8	4	273	9							
04	4620 X	3632	-0-	-988	-0-	113	1	3235	2	Y	251	241	0			23
						8	4	276	9							
05	4681 X	4441	-0-	-240	-0-	269	1	3817	2	Y	304	314	0			13
						21	4	334	9							
*06	5058 X	5058	-0-	-0-	-0-	212	1	4463	2	Y	328	329	0			12
						22	4	361	9							

PILONCILLO WELL #: A 42HD RRCID -> 287278 COMPL. DATE 10/12/2018 TOTAL DEPTH 7823 PERF. 8303 - 14105

01	DLQ G-10	2478	-0-	2478	2478	86	1	1545	2	Y	766	752	0			51
						4	4	843	9							
02	1000 N	2135	-0-	1135	3613	60	1	1291	2	Y	711	722	0			40
						2	4	782	9							
03	3100 N	2111	-0-	-989	2624	46	1	1401	2	Y	601	597	0			44
						3	4	661	9							
04	3000 N	3747	-0-	747	3371	49	1	3478	2	Y	197	190	0			51
						3	4	217	9							
05	3100 N	1782	-0-	-1318	2053	117	1	1432	2	Y	209	251	0			9
						3	4	230	9							
*06	3000 N	1809	-0-	-1191	862	72	1	1511	2	Y	204	203	0			10
						2	4	224	9							

PILONCILLO WELL #: A 44HW RRCID -> 287279 COMPL. DATE 11/16/2018 TOTAL DEPTH 8404 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: A 42HB RRCID -> 287284 COMPL. DATE 10/13/2018 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 8209 - 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
01	DLQ G-10	4484	-0-	4484	4484	159	1	2843	2	Y	1341	1334	0			57
						7	4	1475	9							
02	8587 X	4103	-0-	-4484	-0-	124	1	2671	2	Y	1185	1197	0			45
						4	4	1304	9							
03	4038 X	4038	-0-	-0-	-0-	91	1	2755	2	Y	1079	1072	0			52
						5	4	1187	9							
04	6436 X	6436	-0-	-0-	-0-	94	1	5841	2	Y	450	432	0			70
						6	4	495	9							
05	4526 X	3442	-0-	-1084	-0-	195	1	2722	2	Y	471	520	0			21
						7	4	518	9							
*06	4410 X	3649	-0-	-761	-0-	141	1	2968	2	Y	488	486	0			23
						3	4	537	9							

PILONCILLO WELL #: A 44HZ RRCID -> 287288 COMPL. DATE 10/17/2018 TOTAL DEPTH 8224 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: A 42HC RRCID -> 287302 COMPL. DATE 10/15/2018 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8104 - 14352

01	DLQ G-10	3599	-0-	3599	3599	145	1	2599	2	Y	772	769	0			25
						6	4	849	9							
02	T. A.	2643	-0-	2643	6242	87	1	1926	2	Y	570	593	0			2
						3	4	627	9							
03	9979 X	3737	-0-	-6242	-0-	90	1	2728	2	Y	831	833	0			-0-
						5	4	914	9							
04	8998 X	8998	-0-	-0-	-0-	82	1	8688	2	Y	203	195	0			8
						5	4	223	9							
05	3596 X	2805	-0-	-791	-0-	173	1	2396	2	Y	210	208	0			10
						5	4	231	9							
*06	3630 X	2991	-0-	-639	-0-	125	1	2623	2	Y	218	218	0			10
						3	4	240	9							

PILONCILLO WELL #: A 44HV RRCID -> 287305 COMPL. DATE 11/24/2018 TOTAL DEPTH 8218 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: A 45HA RRCID -> 287307 COMPL. DATE 01/30/2019 TOTAL DEPTH 3273 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300

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
01	DLQ G-10	4455	-0-	4455	4455	189	1	3398	2	Y	782	770	0			33
						8	4	860	9							
02	8532 X	4077	-0-	-4455	-0-	142	1	3052	2	Y	798	797	0			34
						5	4	878	9							
03	4136 X	4136	-0-	-0-	-0-	102	1	3106	2	Y	838	832	0			40
						6	4	922	9							
04	5917 X	5917	-0-	-0-	-0-	113	1	5159	2	Y	579	557	0			62
						8	4	637	9							
05	4557 X	4111	-0-	-446	-0-	230	1	3226	2	Y	588	623	0			27
						8	4	647	9							
*06	4380 X	4174	-0-	-206	-0-	160	1	3371	2	Y	581	581	0			27
						4	4	639	9							

PILONCILLO WELL #: A 45HC RRCID -> 287313 COMPL. DATE 01/31/2019 TOTAL DEPTH 3284 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: E 36HA RRCID -> 287332 COMPL. DATE 04/03/2020 TOTAL DEPTH 9394 PERF. 9995 - 17111

01	DLQ G-10	5637	-0-	5637	5637	279	1	4999	2	Y	315	313	0			30
						12	4	347	9							
02	10687 X	5050	-0-	-5637	-0-	210	1	4530	2	Y	275	277	0			28
						7	4	303	9							
03	5473 X	5473	-0-	-0-	-0-	165	1	5012	2	Y	261	259	0			30
						9	4	287	9							
04	5550 X	4975	-0-	-575	-0-	171	1	4443	2	Y	318	306	0			42
						11	4	350	9							
05	5673 X	5096	-0-	-577	-0-	304	1	4450	2	Y	302	331	0			13
						10	4	332	9							
*06	5460 X	4836	-0-	-624	-0-	205	1	4299	2	Y	286	283	0			16
						17	4	315	9							

PILONCILLO WELL #: E 36HC RRCID -> 287421 COMPL. DATE 04/04/2020 TOTAL DEPTH 9416 PERF. 9903 - 15938

01	DLQ G-10	5619	-0-	5619	5619	267	1	4772	2	Y	506	503	0			24
						23	4	557	9							
02	10691 X	5072	-0-	-5619	-0-	203	1	4373	2	Y	445	449	0			20
						6	4	490	9							
03	5460 X	5460	-0-	-0-	-0-	159	1	4835	2	Y	415	412	0			23
						9	4	457	9							
04	5580 X	4932	-0-	-648	-0-	162	1	4211	2	Y	498	479	0			42
						11	4	548	9							
05	5704 X	5072	-0-	-632	-0-	287	1	4246	2	Y	481	502	0			21
						10	4	529	9							
*06	5430 X	4939	-0-	-491	-0-	201	1	4223	2	Y	464	463	0			22
						5	4	510	9							

PILONCILLO WELL #: A 44HU RRCID -> 287422 COMPL. DATE 12/02/2018 TOTAL DEPTH 8217 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: E 36HB RRCID -> 287424 COMPL. DATE 04/03/2020 TOTAL DEPTH 9397 PERF. 9874 - 16471

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	3794	-0-	3794	3794	183	1	3292	2	Y	283	287	0			9
						8	4	311	9							
02	7353 X	3559	-0-	-3794	-0-	144	1	3128	2	Y	256	254	0			11
						5	4	282	9							
03	3807 X	3807	-0-	-0-	-0-	113	1	3430	2	Y	229	229	0			11
						12	4	252	9							
04	3840 X	3183	-0-	-657	-0-	118	1	2720	2	Y	306	294	0			23
						8	4	337	9							
05	3937 X	3362	-0-	-575	-0-	210	1	2835	2	Y	268	279	0			12
						22	4	295	9							
*06	3810 X	3411	-0-	-399	-0-	141	1	2966	2	Y	267	267	0			12
						10	4	294	9							

PILONCILLO WELL #: A 44HD RRCID -> 287456 COMPL. DATE 05/09/2019 TOTAL DEPTH 7834 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: E 35HA RRCID -> 287457 COMPL. DATE 04/02/2020 TOTAL DEPTH 9301 PERF. 9848 - 16561

01	DLQ G-10	8716	-0-	8716	8716	430	1	7712	2	Y	505	501	0			48
						18	4	556	9							
02	16523 X	7807	-0-	-8716	-0-	324	1	6979	2	Y	440	444	0			44
						20	4	484	9							
03	8155 X	8155	-0-	-0-	-0-	246	1	7451	2	Y	404	401	0			47
						14	4	444	9							
04	8490 X	6882	-0-	-1608	-0-	219	1	6167	2	Y	437	420	0			64
						15	4	481	9							
05	8711 X	7665	-0-	-1046	-0-	459	1	6670	2	Y	473	516	0			21
						16	4	520	9							
*06	8430 X	7742	-0-	-688	-0-	328	1	6890	2	Y	470	469	0			22
						7	4	517	9							

PILONCILLO WELL #: A 44HA RRCID -> 287460 COMPL. DATE 12/20/2018 TOTAL DEPTH 7839 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: A 43HW RRCID -> 287481 COMPL. DATE 11/24/2018 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 8219 - 13613

01	DLQ G-10	5991	-0-	5991	5991	288	1	5174	2	Y	470	449	0			47
						12	4	517	9							
02	9815 X	3824	-0-	-5991	-0-	155	1	3356	2	Y	280	283	0			44
						5	4	308	9							
03	3698 X	3698	-0-	-0-	-0-	109	1	3306	2	Y	252	250	0			46
						6	4	277	9							
04	5280 X	3577	-0-	-1703	-0-	140	1	3025	2	Y	366	352	0			60
						9	4	403	9							
05	5456 X	3500	-0-	-1956	-0-	204	1	2985	2	Y	276	324	0			12
						7	4	304	9							
*06	5280 X	3601	-0-	-1679	-0-	149	1	3140	2	Y	281	280	0			13
						3	4	309	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300

PILONCILLO WELL #: A 45HY RRCID -> 287503 COMPL. DATE 08/11/2019 TOTAL DEPTH 8080 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: E 35HB RRCID -> 287511 COMPL. DATE 04/03/2020 TOTAL DEPTH 9334 PERF. 9900 - 16217

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10	6437	-0-	6437	6437	320	1	5744	2	Y	326	324	0			41
						14	4	359	9							
02	11882 X	5445	-0-	-6437	-0-	227	1	4919	2	Y	265	268	0			38
						7	4	292	9							
03	5309 X	5309	-0-	-0-	-0-	161	1	4882	2	Y	234	233	0			39
						9	4	257	9							
04	6270 X	4514	-0-	-1756	-0-	148	1	4073	2	Y	257	247	0			49
						10	4	283	9							
05	6448 X	5030	-0-	-1418	-0-	306	1	4414	2	Y	273	309	0			13
						10	4	300	9							
*06	6240 X	5224	-0-	-1016	-0-	223	1	4690	2	Y	278	278	0			13
						5	4	306	9							

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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: A 45HB RRCID -> 287715 COMPL. DATE 12/02/2018 TOTAL DEPTH 3288 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: A 45HZ RRCID -> 287716 COMPL. DATE 12/24/2018 TOTAL DEPTH 8066 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300

PILONCILLO WELL #: A 43HX RRCID -> 287723 COMPL. DATE 11/21/2018 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8350 - 13650

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	10329	-0-	10329	10329	511	1	9143	2	Y	576	555	0			33
						41	4	634	9							
02	17364 X	7035	-0-	-10329	-0-	292	1	6307	2	Y	388	388	0			33
						9	4	427	9							
03	6938 X	6938	-0-	-0-	-0-	209	1	6322	2	Y	359	356	0			36
						12	4	395	9							
04	9300 X	6800	-0-	-2500	-0-	263	1	5934	2	Y	532	511	0			57
						18	4	585	9							
05	9610 X	6651	-0-	-2959	-0-	392	1	5782	2	Y	421	459	0			19
						14	4	463	9							
*06	9300 X	6866	-0-	-2434	-0-	290	1	6097	2	Y	430	429	0			20
						6	4	473	9							

PILONCILLO WELL #: A 44HE RRCID -> 287758 COMPL. DATE 05/07/2019 TOTAL DEPTH 7835 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: A 45HE RRCID -> 287827 COMPL. DATE 12/17/2018 TOTAL DEPTH 7850 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: A 43HZ RRCID -> 287832 COMPL. DATE 11/20/2018 TOTAL DEPTH 8156 PERF. 8350 - 13650

01	DLQ G-10	12300	-0-	12300	12300	597	1	10725	2	Y	866	826	0			53
						25	4	953	9							
02	21227 X	8927	-0-	-12300	-0-	364	1	7862	2	Y	626	632	0			47
						12	4	689	9							
03	8911 X	8911	-0-	-0-	-0-	264	1	7999	2	Y	575	571	0			51
						15	4	633	9							
04	11400 X	8959	-0-	-2441	-0-	326	1	7741	2	Y	791	760	0			82
						22	4	870	9							
05	11780 X	8477	-0-	-3303	-0-	493	1	7256	2	Y	646	699	0			29
						17	4	711	9							
*06	11400 X	8575	-0-	-2825	-0-	356	1	7500	2	Y	646	644	0			31
						8	4	711	9							

PILONCILLO WELL #: E 31HA RRCID -> 287864 COMPL. DATE 11/16/2022 TOTAL DEPTH 8974 PERF. 9719 - 16720

01	DLQ G-10	5730	-0-	5730	5730	299	1	5359	2	Y	54	54	0			2
						13	4	59	9							
02	10746 X	5016	-0-	-5730	-0-	220	1	4738	2	Y	46	48	0			-0-
						7	4	51	9							
03	5112 X	5112	-0-	-0-	-0-	162	1	4896	2	Y	41	41	0			-0-
						9	4	45	9							
04	6030 X	5118	-0-	-912	-0-	175	1	4870	2	Y	55	53	0			2
						12	4	61	9							
05	5890 X	5387	-0-	-503	-0-	342	1	4976	2	Y	53	52	0			3
						11	4	58	9							
*06	5550 X	4906	-0-	-644	-0-	220	1	4630	2	Y	46	47	0			2
						5	4	51	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: E 31HB RRCID -> 287867 COMPL. DATE 12/18/2018 TOTAL DEPTH 8967 PERF. 9848 - 16823

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	4312	-0-	4312	4312	219	1	3937	2	Y	134	134	0			14
						9	4	147	9							
02	7904 X	3592	-0-	-4312	-0-	154	1	3313	2	Y	109	110	0			13
						5	4	120	9							
03	5110 X	5110	-0-	-0-	-0-	159	1	4818	2	Y	113	112	0			14
						9	4	124	9							
04	5070 X	3721	-0-	-1349	-0-	125	1	3446	2	Y	129	124	0			19
						8	4	142	9							
05	4774 X	3962	-0-	-812	-0-	244	1	3568	2	Y	129	142	0			6
						8	4	142	9							
*06	4950 X	4137	-0-	-813	-0-	181	1	3807	2	Y	132	132	0			6
						4	4	145	9							

PILONCILLO WELL #: E 31HC RRCID -> 287875 COMPL. DATE 12/18/2018 TOTAL DEPTH 8976 PERF.10033 - 16756

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	2290	-0-	2290	2290	108	1	1942	2	Y	214	208	0			9
						5	4	235	9							
02	4759 X	2469	-0-	-2290	-0-	94	1	2146	2	Y	205	206	0			8
						3	4	226	9							
03	3333 X	3333	-0-	-0-	-0-	97	1	2925	2	Y	278	277	0			9
						5	4	306	9							
04	5149 X	5149	-0-	-0-	-0-	117	1	4912	2	Y	102	98	0			13
						8	4	112	9							
05	4498 X	4498	-0-	-0-	-0-	277	1	4074	2	Y	123	129	0			7
						12	4	135	9							
*06	4238 X	4238	-0-	-0-	-0-	186	1	3919	2	Y	117	119	0			5
						4	4	129	9							

PILONCILLO WELL #: E 30HZ RRCID -> 287892 COMPL. DATE 12/19/2018 TOTAL DEPTH 9359 PERF. 9361 - 20244

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	3657	-0-	3657	3657	186	1	3333	2	Y	118	118	0			1
						8	4	130	9							
02	7595 X	3938	-0-	-3657	-0-	167	1	3633	2	Y	121	122	0			-0-
						5	4	133	9							
03	12309 X	12309	-0-	-0-	-0-	336	1	10182	2	Y	1611	1611	0			-0-
						19	4	1772	9							
04	6938 X	6938	-0-	-0-	-0-	53	1	6866	2	Y	14	14	0			-0-
						4	4	15	9							
05	4371 X	2864	-0-	-1507	-0-	174	1	2654	2	Y	26	24	0			2
						7	4	29	9							
*06	5910 X	4322	-0-	-1588	-0-	194	1	4083	2	Y	37	37	0			2
						4	4	41	9							

PILONCILLO WELL #: E 30HY RRCID -> 287927 COMPL. DATE 12/19/2018 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 9162 - 19492

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10	9909	-0-	9909	9909	480	1	8614	2	Y	723	716	0			71
						20	4	795	9							
02	19128 X	9219	-0-	-9909	-0-	377	1	8097	2	Y	666	670	0			67
						12	4	733	9							
03	19831 X	19831	-0-	-0-	-0-	610	1	18497	2	Y	627	625	0			69
						34	4	690	9							
04	13981 X	13981	-0-	-0-	-0-	273	1	13296	2	Y	358	344	0			83
						18	4	394	9							
05	10230 X	9440	-0-	-790	-0-	573	1	8450	2	Y	362	432	0			13
						19	4	398	9							
*06	12150 X	8245	-0-	-3905	-0-	358	1	7539	2	Y	309	308	0			14
						8	4	340	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300

PILONCILLO WELL #: A 43HY RRCID -> 288035 COMPL. DATE 11/23/2018 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8213 - 13623

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	6014	-0-	6014	6014	294	1	5276	2	Y	393	376	0			40
						12	4	432	9							
02	9883 X	3869	-0-	-6014	-0-	158	1	3402	2	Y	276	277	0			39
						5	4	304	9							
03	3964 X	3964	-0-	-0-	-0-	117	1	3547	2	Y	263	262	0			40
						11	4	289	9							
04	5670 X	3746	-0-	-1924	-0-	138	1	3200	2	Y	363	349	0			54
						9	4	399	9							
05	5859 X	3483	-0-	-2376	-0-	204	1	2974	2	Y	272	313	0			13
						6	4	299	9							
*06	5670 X	3640	-0-	-2030	-0-	151	1	3178	2	Y	280	280	0			13
						3	4	308	9							

PILONCILLO WELL #: E 31HD RRCID -> 288114 COMPL. DATE 12/20/2018 TOTAL DEPTH 8964 PERF.10451 - 17174

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10	5763	-0-	5763	5763	288	1	5122	2	Y	292	288	0			46
						32	4	321	9							
02	11010 X	5247	-0-	-5763	-0-	220	1	4729	2	Y	257	259	0			44
						15	4	283	9							
03	5251 X	5251	-0-	-0-	-0-	159	1	4824	2	Y	235	233	0			46
						9	4	259	9							
04	6000 X	4491	-0-	-1509	-0-	148	1	4192	2	Y	128	123	0			51
						10	4	141	9							
05	6200 X	4850	-0-	-1350	-0-	301	1	4394	2	Y	132	177	0			6
						10	4	145	9							
*06	5610 X	5128	-0-	-482	-0-	226	1	4747	2	Y	136	136	0			6
						5	4	150	9							

PILONCILLO WELL #: A 45HD RRCID -> 288188 COMPL. DATE 01/03/2019 TOTAL DEPTH 7869 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: E 30HW RRCID -> 288205 COMPL. DATE 12/19/2018 TOTAL DEPTH 9356 PERF. 9165 - 18088

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	13519	-0-	13519	13519	649	1	11607	2	Y	1109	1095	0			27
						43	4	1220	9							
02	25215 X	11696	-0-	-13519	-0-	466	1	10230	2	Y	895	910	0			12
						15	4	985	9							
03	19223 X	19223	-0-	-0-	-0-	580	1	17569	2	Y	934	918	0			28
						47	4	1027	9							
04	13080 X	2321	-0-	-10759	-0-	76	1	2064	2	Y	160	154	0			34
						5	4	176	9							
05	15481 X	15481	-0-	-0-	-0-	1140	1	13497	2	Y	746	737	0			43
						23	4	821	9							
*06	17490 X	14152	-0-	-3338	-0-	607	1	12775	2	Y	688	701	0			30
						13	4	757	9							

PILONCILLO WELL #: E 30HX RRCID -> 288229 COMPL. DATE 11/13/2022 TOTAL DEPTH 9319 PERF. 9122 - 18709

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11	10	0			1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300

PILONCILLO WELL #: A 44HC RRCID -> 288440 COMPL. DATE 05/05/2019 TOTAL DEPTH 7815 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PILONCILLO WELL #: E 37HC RRCID -> 289881 COMPL. DATE 12/05/2019 TOTAL DEPTH 3702 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PILONCILLO WELL #: E 37HD RRCID -> 289882 COMPL. DATE 03/16/2020 TOTAL DEPTH 8352 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PILONCILLO WELL #: E 39HW RRCID -> 289952 COMPL. DATE 11/25/2019 TOTAL DEPTH 8691 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PILONCILLO WELL #: E 37HA RRCID -> 289954 COMPL. DATE 12/19/2019 TOTAL DEPTH 8434 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PILONCILLO WELL #: E 37HY RRCID -> 289955 COMPL. DATE 03/11/2020 TOTAL DEPTH 3708 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PILONCILLO WELL #: E 37HB RRCID -> 289956 COMPL. DATE 01/02/2020 TOTAL DEPTH 8366 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300

PILONCILLO WELL #: E 37HZ RRCID -> 289957 COMPL. DATE 02/24/2020 TOTAL DEPTH 3709 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PILONCILLO WELL #: E 39HX RRCID -> 289958 COMPL. DATE 11/19/2019 TOTAL DEPTH 8681 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PILONCILLO WELL #: E 39HY RRCID -> 289961 COMPL. DATE 11/12/2019 TOTAL DEPTH 8695 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PILONCILLO WELL #: E 39HZ RRCID -> 289963 COMPL. DATE 11/06/2019 TOTAL DEPTH 8679 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PILONCILLO WELL #: E 37HE RRCID -> 289974 COMPL. DATE 03/12/2020 TOTAL DEPTH 3708 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PILONCILLO WELL #: E 37HX RRCID -> 290902 COMPL. DATE 12/26/2019 TOTAL DEPTH 8803 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CYTEX SOUTH TEXAS OPERATING LLC 102346
EVERTON A WELL #: 1H RRCID -> 299408 COMPL. DATE 12/18/2024 TOTAL DEPTH 6396 PERF. 7069 - 22250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8432	X	7929	-0-	-503	-0-	4717	2	3212	9	N	2920	2931	1			-0-
02	12344	X	12344	-0-	-0-	-0-	8008	2	4336	9	N	3942	3914	1			28
03	18817	X	18817	-0-	-0-	-0-	12764	2	6053	9	N	5503	5495	1	12	8	24
04	21614	X	21614	-0-	-0-	-0-	14605	2	148	4	N	6237	6142	1	28	8	91
							6861	9									
05	24147	X	24147	-0-	-0-	-0-	16966	2	7181	9	N	6528	6518	1	13	8	88
*06	25602	X	25602	-0-	-0-	-0-	18264	2	273	4	N	6423	6180	1	9	8	322
							7065	9									

EVERTON B WELL #: 2H RRCID -> 299409 COMPL. DATE 12/18/2024 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 6919 - 22500

01	54325	X	54325	-0-	-0-	-0-	42430	2	11895	9	N	10814	10865	1	6	8	598
02	48798	X	48798	-0-	-0-	-0-	38708	2	10090	9	N	9173	9110	1	15	8	646
03	53398	X	53398	-0-	-0-	-0-	42960	2	10438	9	N	9489	9475	1	3	8	657
04	50059	X	50059	-0-	-0-	-0-	40361	2	407	4	N	8446	8972	1	8	8	123
							9291	9									
05	50608	X	50608	-0-	-0-	-0-	41282	2	9326	9	N	8478	8481	1	4	8	116
*06	47115	X	47115	-0-	-0-	-0-	37907	2	531	4	N	7888	7609	1	3	8	392
							8677	9									

RICHMOND A WELL #: 1H RRCID -> 301207 COMPL. DATE 11/22/2025 TOTAL DEPTH 6346 PERF. 6726 - 22656

01	0		92334	-0-	92334	149974	57523	2	34811	9	N	31646	31794	1	67	8	240
02	231967	X	81993	-0-	-149974	-0-	55773	2	26220	9	N	23836	23672	1	138	8	266
03	83070	X	83070	-0-	-0-	-0-	59588	2	23482	9	N	21347	21315	1	26	8	272
04	74055	X	74055	-0-	-0-	-0-	54036	2	508	4	N	17737	17724	1	51	8	234
							19511	9									
05	76045	X	76045	-0-	-0-	-0-	58329	2	17716	9	N	16105	16112	1	25	8	202
*06	64874	X	64874	-0-	-0-	-0-	50003	2	697	4	N	12885	12480	1	13	8	594
							14174	9									

RICHMOND B WELL #: 2H RRCID -> 301208 COMPL. DATE 11/22/2025 TOTAL DEPTH 6359 PERF. 6614 - 22587

01	0		105765	-0-	105765	170928	65287	2	40478	9	N	36798	36971	1	61	8	316
02	258020	X	87092	-0-	-170928	-0-	58163	2	28929	9	N	26299	26118	1	125	8	372
03	99800	X	99800	-0-	-0-	-0-	70347	2	29453	9	N	26775	26734	1	25	8	388
04	106301	X	106301	-0-	-0-	-0-	77937	2	780	4	N	25076	25091	1	56	8	317
							27584	9									
05	93095	X	93095	-0-	-0-	-0-	72023	2	21072	9	N	19156	19233	1	1	8	239
*06	78430	X	78430	-0-	-0-	-0-	60618	2	850	4	N	15420	14950	1	18	8	691
							16962	9									

CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC 103575
PGE BROWNE WELL #: 1H RRCID -> 255399 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8246 - 12921

01	1581	X	1275	-0-	-306	-0-	218	1	993	2	N	58	189	1			126
							64	9									
02	1926	X	1926	-0-	-0-	-0-	235	1	1490	2	N	183	139	1			170
							201	9									
03	1891	X	1485	-0-	-406	-0-	305	1	1057	2	N	112	158	1			124
							123	9									
04	2175	X	2175	-0-	-0-	-0-	301	1	1810	2	N	58					182
							64	9									
05	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	459	1	2716	2	N	227	287	1			122
							250	9									
06	2070	X	NO RPT	-0-	-2070	-0-					N	NO RPT					122

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575

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
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	7			67
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67

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
01	992 X	-0-	-0-	-992	-0-					Y	3	9	1			-0-
02	1140 X	1140	-0-	-0-	-0-	15	1	939	2	Y	161	157	1			4
						9	4	177	9							
03	899 X	-0-	-0-	-899	-0-					Y	11	15	1			-0-
04	1983 X	1983	-0-	-0-	-0-	26	1	1631	2	Y	277	263	1			14
						21	4	305	9							
05	1271 X	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	208	215	1			7
06	1230 X	NO RPT	-0-	-1230	-0-					Y	NO RPT					7

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

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
01	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	23	1	1314	2	Y	173	176	1			6
						8	4	190	9							
02	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	46	1	1146	2	Y	120	121	1			5
						6	4	132	9							
03	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	41	1	1073	2	Y	189	186	1			8
						9	4	208	9							
04	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	38	1	1070	2	Y	166	170	1			4
						5	4	183	9							
05	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	33	1	1052	2	Y	181	180	1			5
						7	4	199	9							
06	720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-					Y	NO RPT					5

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
01	496 N	417	-0-	-79	-0-	6	1	347	2	Y	56	60	1			2
						2	4	62	9							
02	420 N	344	-0-	-76	-0-	11	1	282	2	Y	45	45	1			2
						1	4	50	9							
03	465 N	238	-0-	-227	-0-	8	1	199	2	Y	26	27	1			1
						2	4	29	9							
04	390 N	324	-0-	-66	-0-	9	1	263	2	Y	46	46	1			1
						1	4	51	9							
05	372 N	297	-0-	-75	-0-	8	1	246	2	Y	37	37	1			1
						2	4	41	9							
06	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575
PGE DOS WELL #: 6H RRCID -> 260349 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8356 - 15868

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	T. A.	20	-0-	20	20	20	2			N	-0-					23
04	T. A.	20	-0-	20	40	20	2			N	-0-					23
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	40					N	-0-	14	7			9
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	40					N	NO RPT					9

PGE DOS WELL #: 5H RRCID -> 260369 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8342 - 15895

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4262 X	4262	-0-	-0-	-0-	4056	2	206	9	N	187	336	1			33
02	5992 X	3809	-0-	-2183	-0-	3809	2			N	-0-					33
03	7781 X	5596	-0-	-2185	-0-	5076	2	520	9	N	473	374	1			132
04	7530 X	6228	-0-	-1302	-0-	5841	2	387	9	N	352	379	1			105
*05	7781 X	-0-	-0-	-7781	-0-					N	-0-	67	1	4	7	34
06	5430 X	NO RPT	-0-	-5430	-0-					N	NO RPT					34

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 7H RRCID -> 260393 COMPL. DATE 02/19/2011 TOTAL DEPTH 7758 PERF. 8277 - 16102

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3291 X	3291	-0-	-0-	-0-	100	1	2766	2	Y	386	395	1			13
						425	9									
02	2903 X	2903	-0-	-0-	-0-	83	1	2447	2	Y	339	341	1			11
						373	9									
03	3236 X	3236	-0-	-0-	-0-	89	1	2716	2	Y	392	393	1			10
						431	9									
04	3180 X	3160	-0-	-20	-0-	88	1	2650	2	Y	381	371	1			20
						3	4	419	9							
05	3286 X	3178	-0-	-108	-0-	92	1	2689	2	Y	358	367	1			11
						3	4	394	9							
06	3180 X	NO RPT	-0-	-3180	-0-					Y	NO RPT					11

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
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	111	1			66
02	308 N	5	-0-	-303	-0-	5	2			N	-0-					66
03	148 N	148	-0-	-0-	-0-	147	2	1	4	N	-0-					66
04	3000 N	4632	-0-	1632	1632	4380	2	17	4	N	214	177	1			103
						235	9									
05	3100 N	2737	-0-	-363	1269	2462	2	7	4	N	244	187	1			160
						268	9									
06	150 N	NO RPT	-0-	-150	1119					N	NO RPT					160

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
01	4495 X	2287	-0-	-2208	-0-	2177	2	110	9	N	100	192	1			67
02	4639 X	4639	-0-	-0-	-0-	4433	2	206	9	N	187	149	1			105
03	4495 X	4266	-0-	-229	-0-	4103	2	163	9	N	148	149	1			104
04	4230 X	4225	-0-	-5	-0-	4051	2	174	9	N	158	178	1			84
05	5146 X	3462	-0-	-1684	-0-	3317	2	145	9	N	132	188	1			28
06	4980 X	NO RPT	-0-	-4980	-0-					N	NO RPT					28

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575
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
01	4712	X	4648	-0-	-64	-0-	137	1	3797	2	Y	649	667	1			21
							714	9									
02	4223	X	4223	-0-	-0-	-0-	117	1	3466	2	Y	582	584	1			19
							640	9									
03	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	125	1	3837	2	Y	644	646	1			17
							708	9									
04	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	126	1	3783	2	Y	615	600	1			32
							4	4	677	9							
05	4681	X	4456	-0-	-225	-0-	126	1	3690	2	Y	578	592	1			18
							4	4	636	9							
06	4530	X	NO RPT	-0-	-4530	-0-					Y	NO RPT					18

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
01	10695	X	9406	-0-	-1289	-0-	1026	1	7529	2	N	710	800	1			94
							70	4	781	9							
02	10276	X	10276	-0-	-0-	-0-	1070	1	8351	2	N	748	814	1			28
							32	4	823	9							
03	12679	X	10646	-0-	-2033	-0-	1151	1	8694	2	N	698	594	1			132
							33	4	768	9							
04	12270	X	10524	-0-	-1746	-0-	1128	1	8471	2	N	809	931	1			10
							35	4	890	9							
05	12679	X	10771	-0-	-1908	-0-	1152	1	8707	2	N	794	731	1			73
							39	4	873	9							
06	11010	X	NO RPT	-0-	-11010	-0-					N	NO RPT					73

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
01	837	N	620	-0-	-217	-0-	489	2	131	9	Y	119	130	1			37
02	448	N	403	-0-	-45	-0-	315	2	88	9	Y	80	91	1			26
03	496	N	473	-0-	-23	-0-	375	2	98	9	Y	89	68	1			47
04	600	N	475	-0-	-125	-0-	384	2	91	9	Y	83	104	1			26
05	491	N	491	-0-	-0-	-0-	399	2	92	9	Y	84	80	1			30
06	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT					30

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
01	1541	X	1541	-0-	-0-	-0-	1318	2	223	9	Y	203	253	1			63
02	2154	X	2154	-0-	-0-	-0-	1854	2	300	9	Y	273	248	1			88
03	2465	X	2465	-0-	-0-	-0-	2148	2	317	9	Y	288	224	1			152
04	2151	X	2151	-0-	-0-	-0-	1901	2	250	9	Y	227	307	1			72
05	2387	X	1929	-0-	-458	-0-	1736	2	193	9	Y	175	184	1			63
06	2400	X	NO RPT	-0-	-2400	-0-					Y	NO RPT					63

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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575

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
01	3534	X	2497	-0-	-1037	-0-	4	1	2194	2	Y	258	267	1			5
							15	4	284	9							
02	3192	X	2194	-0-	-998	-0-	1931	2	11	4	Y	229	230	1			4
							252	9									
03	3193	X	1564	-0-	-1629	-0-	10	1	1333	2	Y	198	196	1			6
							3	4	218	9							
04	3090	X	2739	-0-	-351	-0-	2490	2	249	9	Y	226	221	1			11
05	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	40	1	2620	2	Y	207	213	1			5
							228	9									
06	2430	X	NO RPT	-0-	-2430	-0-					Y	NO RPT					5

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 3H RRCID -> 260517 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 8301 - 14394

01	3162	X	1389	-0-	-1773	-0-	1312	2	77	9	N	70	190	1			73
02	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	3605	2	179	9	N	163	116	1			120
03	3224	X	2597	-0-	-627	-0-	2462	2	135	9	N	123	189	1			54
04	3120	X	3049	-0-	-71	-0-	2905	2	144	9	N	131					185
05	4092	X	3052	-0-	-1040	-0-	2922	2	130	9	N	118	186	1			117
06	3960	X	NO RPT	-0-	-3960	-0-					N	NO RPT					117

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 4H RRCID -> 260528 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 8351 - 14402

01	5332	X	531	-0-	-4801	-0-	477	2	54	9	N	49	176	1			52
02	3696	X	99	-0-	-3597	-0-	90	2	9	9	N	8					60
03	4061	X	-0-	-0-	-4061	-0-					N	-0-					60
04	3840	X	1259	-0-	-2581	-0-	1192	2	67	9	N	61					121
05	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	3081	2	207	9	N	188					309
06	510	X	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					309

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: E 2H RRCID -> 260652 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 7779 PERF. N/A

01	4216	X	3252	-0-	-964	-0-	340	1	2493	2	N	360	460	1			30
							23	4	396	9							
02	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	412	1	3211	2	N	387	290	1			127
							12	4	426	9							
03	4030	X	3904	-0-	-126	-0-	417	1	3149	2	N	296	376	1			47
							12	4	326	9							
04	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	396	1	2970	2	N	234					281
							12	4	257	9							
05	4565	X	4565	-0-	-0-	-0-	486	1	3674	2	N	354	536	1			99
							16	4	389	9							
06	4350	X	NO RPT	-0-	-4350	-0-					N	NO RPT					99

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 1H RRCID -> 261331 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8451 - 15578

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575

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
01	267	X	267	-0-	-0-	-0-	214	2	1	4	N	47	146	1			32
							52	9									
02	505	N	505	-0-	-0-	-0-	417	2	88	9	N	80					112
03	753	N	753	-0-	-0-	-0-	659	2	3	4	N	83					195
							91	9									
04	513	N	513	-0-	-0-	-0-	442	2	2	4	N	63	177	1			81
							69	9									
05	558	N	330	-0-	-228	-0-	270	2	1	4	N	54					135
							59	9									
06	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					135

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 2H RRCID -> 261561 COMPL. DATE 02/01/2011 TOTAL DEPTH 8106 PERF.13320 - 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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 5H RRCID -> 261826 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 8445 - 14335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6599	X	6599	-0-	-0-	-0-	6356	2	243	9	N	221	355	1			15
02	5494	X	5494	-0-	-0-	-0-	5289	2	205	9	N	186	109	1			92
03	6295	X	6295	-0-	-0-	-0-	6051	2	244	9	N	222	222	1			92
04	5994	X	5994	-0-	-0-	-0-	5766	2	228	9	N	207	189	1			110
05	5859	X	4123	-0-	-1736	-0-	3966	2	157	9	N	143	188	1			65
06	5670	X	NO RPT	-0-	-5670	-0-					N	NO RPT					65

PGE BROWNE WELL #: E 1H RRCID -> 263096 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 7942 PERF. 8351 - 13086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					95
02	2800	N	3397	-0-	597	597	3259	2	138	9	N	125	158	1			62
03	3100	N	2914	-0-	-186	411	2541	2	373	9	N	339	326	1			75
04	2621	N	2210	-0-	-411	-0-	2003	2	207	9	N	188	189	1			74
05	1408	X	1408	-0-	-0-	-0-	1252	2	156	9	N	142	187	1			29
06	90	X	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					29

PGE BROWNE WELL #: C 1H RRCID -> 263113 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8629 - 14250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1378	X	1378	-0-	-0-	-0-	1314	2	64	9	N	58	278	1			63
02	280	X	245	-0-	-35	-0-	168	2	77	9	N	70	127	1			6
03	2044	X	2044	-0-	-0-	-0-	1834	2	210	9	N	191	146	1			51
04	1757	X	1757	-0-	-0-	-0-	1577	2	180	9	N	164	174	1			41
05	1395	X	906	-0-	-489	-0-	727	2	179	9	N	163	157	1			47
06	1980	X	NO RPT	-0-	-1980	-0-					N	NO RPT					47

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
01	5921	X	4423	-0-	-1498	-0-	3828	2	595	9	N	541	629	1			125
02	5208	X	5090	-0-	-118	-0-	4459	2	631	9	N	574	551	1			148
03	5022	X	4634	-0-	-388	-0-	4118	2	516	9	N	469	493	1			124
04	4860	X	4439	-0-	-421	-0-	3924	2	515	9	N	468	554	1			38
05	5642	X	5557	-0-	-85	-0-	5030	2	527	9	N	479	478	1			39
06	5460	X	NO RPT	-0-	-5460	-0-					N	NO RPT					39

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: L 1H RRCID -> 263434 COMPL. DATE 07/05/2011 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 8419 - 15039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	X	134	-0-	-1261	-0-	57	2	77	9	Y	70	77	1	1	8	1
02	1260	X	176	-0-	-1084	-0-	96	2	1	4	Y	72	72	1			1
							79	9									
03	2521	X	2521	-0-	-0-	-0-	17	1	2231	2	Y	244	237	1			8
							5	4	268	9							
04	4957	X	4957	-0-	-0-	-0-	4478	2	479	9	Y	435	421	1			22
05	6427	X	6427	-0-	-0-	-0-	90	1	5861	2	Y	433	444	1			11
							476	9									
06	2430	X	NO RPT	-0-	-2430	-0-					Y	NO RPT					11

PGE BROWNE WELL #: E 2H RRCID -> 265076 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 7904 PERF. 8453 - 13272

01	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	2164	2	271	9	N	246	130	1			149
02	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1636	2	243	9	N	221	279	1			91
03	174	N	174	-0-	-0-	-0-	141	2	33	9	N	30	55	1			66
04	2070	N	1895	-0-	-175	-0-	1684	2	211	9	N	192	187	1			71
05	2077	N	958	-0-	-1119	-0-	817	2	141	9	N	128	146	1			53
06	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					53

FAITH-BONITA WELL #: A 1H RRCID -> 265617 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7524 - 15825

01	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	274	1	2393	2	Y	479	467	0			29
							527	9									
02	2422	X	2422	-0-	-0-	-0-	242	1	1762	2	Y	380	380	0			29
							418	9									
03	2342	X	2342	-0-	-0-	-0-	198	1	1707	2	Y	397	402	0			24
							437	9									
04	3090	X	1405	-0-	-1685	-0-	155	1	853	2	Y	361	366	0			19
							397	9									
05	3193	X	190	-0-	-3003	-0-	36	1	51	2	Y	94	107	0			6
							103	9									
06	3090	X	NO RPT	-0-	-3090	-0-					Y	NO RPT					6

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: D 5H RRCID -> 266065 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8057 - 13482

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58

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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575
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
01	2077	X	1607	-0-	-470	-0-	430	1	957	2	Y	200	200	0			12
							220	9									
02	4704	X	2712	-0-	-1992	-0-	509	1	1809	2	Y	358	342	0			28
							394	9									
03	5208	X	1312	-0-	-3896	-0-	201	1	766	2	Y	314	323	0			19
							345	9									
04	5040	X	1585	-0-	-3455	-0-	283	1	946	2	Y	324	326	0			17
							356	9									
05	3007	X	2140	-0-	-867	-0-	465	1	1324	2	Y	319	314	0			22
							351	9									
06	2910	X	NO RPT	-0-	-2910	-0-					Y	NO RPT					22

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3999	X	3455	-0-	-544	-0-	458	1	2612	2	Y	326	359	1			17
							26	4	359	9							
02	4004	X	3093	-0-	-911	-0-	493	1	2292	2	Y	260	244	1			33
							22	4	286	9							
03	4433	X	3536	-0-	-897	-0-	607	1	2588	2	Y	288	268	1			53
							24	4	317	9							
04	4290	X	3130	-0-	-1160	-0-	510	1	2087	2	Y	323	359	1			17
							178	4	355	9							
05	4402	X	3308	-0-	-1094	-0-	532	1	2396	2	Y	302	290	1			29
							48	4	332	9							
06	3420	X	NO RPT	-0-	-3420	-0-					Y	NO RPT					29

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: F 4H RRCID -> 268132 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8324 - 12765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2697	X	2495	-0-	-202	-0-	332	1	1890	2	Y	231	256	1			12
							19	4	254	9							
02	2772	X	2040	-0-	-732	-0-	316	1	1470	2	Y	218	202	1			28
							14	4	240	9							
03	3069	X	2235	-0-	-834	-0-	384	1	1638	2	Y	180	175	1			33
							15	4	198	9							
04	2970	X	1906	-0-	-1064	-0-	312	1	1277	2	Y	189	212	1			10
							109	4	208	9							
05	3038	X	2079	-0-	-959	-0-	332	1	1497	2	Y	200	191	1			19
							30	4	220	9							
06	2400	X	NO RPT	-0-	-2400	-0-					Y	NO RPT					19

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: A 6H RRCID -> 268136 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 8344 - 16860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					205
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	43	7			162
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8	110	1			13
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	7			11
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575
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
01	1209	X	1156	-0-	-53	-0-	1025	2	131	9	N	119	186	1			115
02	2114	X	2114	-0-	-0-	-0-	1850	2	264	9	N	240	129	1			226
03	2447	X	2447	-0-	-0-	-0-	488	1	1849	2	N	100					326
							110	9									
04	2435	X	2435	-0-	-0-	-0-	2159	2	276	9	N	251	179	1			398
05	2547	X	2547	-0-	-0-	-0-	2232	2	315	9	N	286	400	1			284
06	2370	X	NO RPT	-0-	-2370	-0-					N	NO RPT					284

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
01	1517	X	1517	-0-	-0-	-0-	365	1	819	2	Y	303	295	0			18
							333	9									
02	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	356	1	1268	2	Y	285	281	0			22
							314	9									
03	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	206	1	781	2	Y	174	186	0			10
							191	9									
04	1470	N	465	-0-	-1005	-0-	96	1	321	2	Y	44	52	0			2
							48	9									
05	2139	N	232	-0-	-1907	-0-	17	1	53	2	Y	147	139	0			10
							162	9									
06	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					Y	NO RPT					10

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
01	1634	X	1634	-0-	-0-	-0-	311	1	1223	2	Y	91	92	0			5
							100	9									
02	2072	X	1176	-0-	-896	-0-	196	1	905	2	Y	68	68	0			5
							75	9									
03	2294	X	1291	-0-	-1003	-0-	266	1	934	2	Y	83	83	0			5
							91	9									
04	2220	X	1363	-0-	-857	-0-	317	1	934	2	Y	102	102	0			5
							112	9									
05	1705	X	474	-0-	-1231	-0-	411	1	1	2	Y	56	57	0			4
							62	9									
06	1590	X	NO RPT	-0-	-1590	-0-					Y	NO RPT					4

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
01	6286	X	6286	-0-	-0-	-0-	931	1	5022	2	Y	303	301	0			18
							333	9									
02	5404	X	4132	-0-	-1272	-0-	655	1	3314	2	Y	148	155	0			11
							163	9									
03	6329	X	6329	-0-	-0-	-0-	857	1	5233	2	Y	217	215	0			13
							239	9									
04	6120	X	2585	-0-	-3535	-0-	919	1	1459	2	Y	188	191	0			10
							207	9									
05	6324	X	3662	-0-	-2662	-0-	882	1	2526	2	Y	231	225	0			16
							254	9									
06	6120	X	NO RPT	-0-	-6120	-0-					Y	NO RPT					16

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
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575

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
01	1643	X	1324	-0-	-319	-0-	193 125	1 9	1006	2	Y	114	192	1			91
02	1988	X	623	-0-	-1365	-0-	77 64	1 9	482	2	Y	58	38	1			111
03	2356	X	2243	-0-	-113	-0-	84 209	1 9	1950	2	Y	190	253	1			48
04	2280	X	2225	-0-	-55	-0-	238 213	1 9	1774	2	Y	194	189	1			53
05	2356	X	2095	-0-	-261	-0-	32 240	1 9	1823	2	Y	218	175	1			96
06	2160	X	NO RPT	-0-	-2160	-0-					Y	NO RPT					96

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
01	192	X	192	-0-	-0-	-0-	60 15	1 9	117	2	Y	14	14	0			1
02	469	N	469	-0-	-0-	-0-	59 19	1 9	391	2	Y	17	17	0			1
03	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	125 25	1 9	905	2	Y	23	23	0			1
04	971	N	971	-0-	-0-	-0-	122 24	1 9	825	2	Y	22	22	0			1
05	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	129 23	1 9	924	2	Y	21	21	0			1
06	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					1

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
01	1674	N	387	-0-	-1287	-0-	198 167	1 9	22	2	Y	152	153	0			9
02	952	N	846	-0-	-106	-0-	312 248	1 9	286	2	Y	225	217	0			17
03	930	N	613	-0-	-317	-0-	342 263	1 9	8	2	Y	239	242	0			14
04	513	N	513	-0-	-0-	-0-	297 212	1 9	4	2	Y	193	197	0			10
05	930	N	479	-0-	-451	-0-	235 238	1 9	6	2	Y	216	211	0			15
06	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT					15

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
01	1891	X	88	-0-	-1803	-0-	29 3	1 9	56	2	Y	3	4	0			-0-
02	1260	X	10	-0-	-1250	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
03	558	N	23	-0-	-535	-0-	3	1	20	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	25	-0-	-65	-0-	3	1	22	2	Y	-0-					-0-
05	25	N	25	-0-	-0-	-0-	3	1	22	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	7	70	1			12
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575

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
01	2852	X	2024	-0-	-828	-0-	1817	2	207	9	N	188	288	1			97
02	2156	X	2147	-0-	-9	-0-	1936	2	211	9	N	192	142	1			147
03	2201	X	2093	-0-	-108	-0-	1924	2	169	9	N	154	192	1			109
04	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	2763	2	250	9	N	227	228	1			108
05	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	3076	2	221	9	N	201	189	1			120
06	2310	X	NO RPT	-0-	-2310	-0-					N	NO RPT					120

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
01	2976	X	1957	-0-	-1019	-0-	1789	2	168	9	N	153	190	1			99
02	2688	X	1609	-0-	-1079	-0-	1433	2	176	9	N	160	115	1			144
03	2697	X	1807	-0-	-890	-0-	1687	2	120	9	N	109	154	1			99
04	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	3108	2	230	9	N	209	190	1			118
05	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	2674	2	227	9	N	206	245	1			79
06	1890	X	NO RPT	-0-	-1890	-0-					N	NO RPT					79

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
01	2294	X	1168	-0-	-1126	-0-	956	2	212	9	N	193	219	1			43
02	2072	X	1284	-0-	-788	-0-	1074	2	210	9	N	191	211	1			23
03	2294	X	1873	-0-	-421	-0-	1664	2	209	9	N	190	88	1			125
04	1781	X	1781	-0-	-0-	-0-	1583	2	198	9	N	180	175	1			130
05	1901	X	1901	-0-	-0-	-0-	1705	2	196	9	N	178	220	1			88
06	1800	X	NO RPT	-0-	-1800	-0-					N	NO RPT					88

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: D 2H RRCID -> 269390 COMPL. DATE 09/24/2012 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8383 - 13006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5124	X	5124	-0-	-0-	-0-	4862	2	262	9	N	238	257	1			80
02	4116	X	3951	-0-	-165	-0-	3756	2	195	9	N	177	222	1			35
03	4929	X	3988	-0-	-941	-0-	3753	2	235	9	N	214	121	1			128
04	4950	X	3809	-0-	-1141	-0-	3566	2	243	9	N	221	150	1			199
05	5115	X	3776	-0-	-1339	-0-	3504	2	272	9	N	247	378	1			68
06	4950	X	NO RPT	-0-	-4950	-0-					N	NO RPT					68

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	310	N	268	-0-	-42	-0-	8	2	260	9	Y	236	230	0			14
02	287	N	287	-0-	-0-	-0-	12	2	275	9	Y	250	245	0			19
03	271	N	271	-0-	-0-	-0-	8	2	263	9	Y	239	244	0			14
04	691	N	691	-0-	-0-	-0-	496	1	4	2	Y	174	179	0			9
							191	9									
05	768	N	768	-0-	-0-	-0-	462	1	7	2	Y	272	263	0			18
							299	9									
06	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					18

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	382	1	2326	2	N	128	164	1			104
							141	9									
02	2660	X	2652	-0-	-8	-0-	377	1	2135	2	N	127	155	1			76
							140	9									
03	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	588	1	3134	2	N	166	198	1			44
							183	9									
04	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	661	1	2569	2	N	132					176
							145	9									
05	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	394	1	2581	2	N	173	281	1			68
							190	9									
06	3780	X	NO RPT	-0-	-3780	-0-					N	NO RPT					68

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: K 3H RRCID -> 269973 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 8327 - 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
01	2635	X	1942	-0-	-693	-0-	258	1	1570	2	N	104	185	1			94
							114	9									
02	2380	X	626	-0-	-1754	-0-	87	1	491	2	N	44	80	1			58
							48	9									
03	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-					58
04	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	618	1	2402	2	N	144					202
							158	9									
05	2015	X	1925	-0-	-90	-0-	240	1	1572	2	N	103	173	1			132
							113	9									
06	1890	X	NO RPT	-0-	-1890	-0-					N	NO RPT					132

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
01	2728	X	2585	-0-	-143	-0-	344	1	2094	2	N	134	186	1			97
							147	9									
02	2464	X	702	-0-	-1762	-0-	87	1	495	2	N	109	100	1			106
							120	9									
03	2728	X	1246	-0-	-1482	-0-	180	1	961	2	N	95	69	1			132
							105	9									
04	2610	X	-0-	-0-	-2610	-0-					N	8					140
*05	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					N	-0-	94	1	4	7	42
06	2490	X	NO RPT	-0-	-2490	-0-					N	NO RPT					42

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
01	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					N	64	140	1			117
02	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	397	1	2245	2	N	122	189	1			50
							134	9									
03	1895	X	1895	-0-	-0-	-0-	278	1	1482	2	N	123	86	1			87
							135	9									
04	1260	X	1038	-0-	-222	-0-	178	1	692	2	N	153	158	1			82
							168	9									
05	3069	X	505	-0-	-2564	-0-	50	1	331	2	N	113	93	1			102
							124	9									
06	2970	X	NO RPT	-0-	-2970	-0-					N	NO RPT					102

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
01	5394	X	4281	-0-	-1113	-0-	567	1	3455	2	N	235	368	1			107
							259	9									
02	4872	X	2987	-0-	-1885	-0-	424	1	2401	2	N	147	187	1			67
							162	9									
03	5084	X	2723	-0-	-2361	-0-	414	1	2206	2	N	94	73	1			88
							103	9									
04	4350	X	-0-	-0-	-4350	-0-					N	-0-					88
05	6595	X	6595	-0-	-0-	-0-	825	1	5407	2	N	330	270	1			148
							363	9									
06	4140	X	NO RPT	-0-	-4140	-0-					N	NO RPT					148

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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	69	7			108
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	389	282	1			162
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162

PGE DOS WELL #: D 2H RRCID -> 270025 COMPL. DATE 01/31/2013 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 8236 - 14040

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
02	T. A.	5592	-0-	5592	5592	5105	2	487	9	N	443	372	1			182
03	T. A.	5523	-0-	5523	11115	4841	2	682	9	N	620	649	1			153
04	T. A.	4496	-0-	4496	15611	4065	2	431	9	N	392	366	1			179
05	T. A.	4508	-0-	4508	20119	4103	2	405	9	N	368	428	1			119
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	20119					N	NO RPT					119

PGE DOS WELL #: D 1H RRCID -> 270026 COMPL. DATE 01/31/2013 TOTAL DEPTH 7899 PERF. 8229 - 14131

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
02	T. A.	1528	-0-	1528	1528	1284	2	244	9	N	222	186	1			120
03	T. A.	17	-0-	17	1545	4	2	13	9	N	12	61	1			71
04	T. A.	621	-0-	621	2166	582	2	39	9	N	35					106
05	T. A.	1794	-0-	1794	3960	1599	2	195	9	N	177					283
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	3960					N	NO RPT					283

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: C 1H RRCID -> 270208 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 8547 - 13178

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1879 X	1879	-0-	-0-	-0-	1685	2	194	9	N	176	262	1			173
02	2032 X	2032	-0-	-0-	-0-	1843	2	189	9	N	172	198	1			147
03	1798 X	1693	-0-	-105	-0-	1557	2	136	9	N	124	94	1			177
04	2105 X	2105	-0-	-0-	-0-	1906	2	199	9	N	181	188	1			170
05	2263 X	2028	-0-	-235	-0-	1799	2	229	9	N	208	214	1			164
06	2190 X	NO RPT	-0-	-2190	-0-					N	NO RPT					164

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
01	2077 X	1881	-0-	-196	-0-	1681	2	200	9	N	182	333	1			84
02	1876 X	1844	-0-	-32	-0-	1678	2	166	9	N	151	111	1			124
03	2077 X	1952	-0-	-125	-0-	1795	2	157	9	N	143	94	1			173
04	2226 X	2226	-0-	-0-	-0-	2039	2	187	9	N	170	184	1			159
05	2093 X	2093	-0-	-0-	-0-	1933	2	160	9	N	145					304
06	1980 X	NO RPT	-0-	-1980	-0-					N	NO RPT					304

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
01	3379 X	3279	-0-	-100	-0-	3019	2	260	9	N	236	286	1			138
02	3083 X	3083	-0-	-0-	-0-	2868	2	215	9	N	195	259	1			74
03	3559 X	3559	-0-	-0-	-0-	3325	2	234	9	N	213	198	1			89
04	3598 X	3598	-0-	-0-	-0-	3346	2	252	9	N	229	174	1			144
05	3553 X	3553	-0-	-0-	-0-	3300	2	253	9	N	230	298	1			76
06	3450 X	NO RPT	-0-	-3450	-0-					N	NO RPT					76

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
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
02	28 N	2	-0-	-26	-0-	2	2			N	-0-					127
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					127
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
*05	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-	31	7			96
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575

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
01	11656	X	6189	-0-	-5467	-0-	5962	2	227	9	N	206	372	1			38
02	16044	X	12434	-0-	-3610	-0-	11999	2	435	9	N	395	374	1			59
03	17763	X	8081	-0-	-9682	-0-	11	1	7762	2	N	280	304	1			35
							308	9									
04	11790	X	9552	-0-	-2238	-0-	9175	2	377	9	N	343	190	1			188
05	13764	X	10828	-0-	-2936	-0-	10476	2	352	9	N	320	437	1			71
06	13320	X	NO RPT	-0-	-13320	-0-					N	NO RPT					71

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

01	4030	X	3440	-0-	-590	-0-	3179	2	261	9	N	237	453	1			154
02	3668	X	2925	-0-	-743	-0-	2674	2	251	9	N	228	189	1			193
03	4402	X	3078	-0-	-1324	-0-	2840	2	238	9	N	216	180	1			229
04	4260	X	3505	-0-	-755	-0-	3252	2	253	9	N	230	178	1			281
05	4402	X	3662	-0-	-740	-0-	3329	2	333	9	N	303	369	1			215
06	3330	X	NO RPT	-0-	-3330	-0-					N	NO RPT					215

PGE BROWNE WELL #: G 2H RRCID -> 270458 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8216 - 14552

01	186	X	11	-0-	-175	-0-	3	1	8	2	Y	-0-					29
02	28	N	1	-0-	-27	-0-	1	2			Y	-0-					29
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					29
04	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					29
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					29
06	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					Y	NO RPT					29

PGE BROWNE WELL #: G 3H RRCID -> 270459 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8208 - 14518

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					87

PGE BROWNE WELL #: G 1H RRCID -> 270789 COMPL. DATE 01/31/2013 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8309 - 14373

01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	Y	-0-					348
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					348
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	191	1			157
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					157
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	7			152
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					152

PGE BROWNE WELL #: D 4H RRCID -> 270837 COMPL. DATE 01/05/2013 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8286 - 13093

01	2449	X	2199	-0-	-250	-0-	1989	2	210	9	N	191	359	1			38
02	2323	X	2323	-0-	-0-	-0-	2138	2	185	9	N	168	184	1			22
03	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	1994	2	185	9	N	168	56	1			134
04	2130	N	665	-0-	-1465	-0-	598	2	67	9	N	61	178	1			17
05	3100	N	3424	-0-	324	324	3109	2	315	9	N	286	269	1			34
06	2100	N	NO RPT	-0-	-2100	-0-					N	NO RPT					34

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575

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
01	2480	X	2279	-0-	-201	-0-	2055	2	224	9	N	204	273	1			231
02	2100	X	708	-0-	-1392	-0-	639	2	69	9	N	63	114	1			180
03	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	2680	2	208	9	N	189	156	1			213
04	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	2895	2	288	9	N	262	176	1			299
05	2294	X	1019	-0-	-1275	-0-	919	2	100	9	N	91	187	1			203
06	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					203

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
01	3255	X	2720	-0-	-535	-0-	2507	2	213	9	N	194	209	1			33
02	2352	X	1968	-0-	-384	-0-	1799	2	169	9	N	154	178	1			9
03	2604	X	1930	-0-	-674	-0-	1767	2	163	9	N	148	108	1			49
04	2640	X	2390	-0-	-250	-0-	2156	2	234	9	N	213	198	1			64
05	2728	X	1962	-0-	-766	-0-	1787	2	175	9	N	159	167	1			56
06	2640	X	NO RPT	-0-	-2640	-0-					N	NO RPT					56

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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14					238
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					238
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					238
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					238
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	235	7			3
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: J 1H RRCID -> 270896 COMPL. DATE 09/12/2012 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8585 - 17072

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

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
01	1705	X	1675	-0-	-30	-0-	1529	2	146	9	N	133	232	1			40
02	1668	X	1668	-0-	-0-	-0-	1523	2	145	9	N	132	73	1			99
03	3720	X	1313	-0-	-2407	-0-	1177	2	136	9	N	124	188	1			35
04	3600	X	-0-	-0-	-3600	-0-					N	64					99
05	3720	X	1012	-0-	-2708	-0-	876	2	136	9	N	124	134	1			89
06	1800	X	NO RPT	-0-	-1800	-0-					N	NO RPT					89

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575

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
01	949	X	949	-0-	-0-	-0-	750	2	199	9	N	181	360	1			25
02	1466	X	1466	-0-	-0-	-0-	1321	2	145	9	N	132	80	1			77
03	1135	X	1135	-0-	-0-	-0-	980	2	155	9	N	141	96	1			122
04	2478	X	2478	-0-	-0-	-0-	2200	2	278	9	N	253	190	1			185
05	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	2559	2	257	9	N	234	325	1			94
06	1560	X	NO RPT	-0-	-1560	-0-					N	NO RPT					94

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
01	3503	X	2675	-0-	-828	-0-	2415	2	260	9	N	236	299	1			94
02	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	3617	2	309	9	N	281	312	1			63
03	5580	X	4857	-0-	-723	-0-	4487	2	370	9	N	336	334	1			65
04	5400	X	4910	-0-	-490	-0-	4820	2	90	9	N	82					147
05	5580	X	3905	-0-	-1675	-0-	3461	2	444	9	N	404	446	1			105
06	4710	X	NO RPT	-0-	-4710	-0-					N	NO RPT					105

PGE BROWNE WELL #: F 4H RRCID -> 271953 COMPL. DATE 09/03/2013 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 8178 - 14419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3410	X	2051	-0-	-1359	-0-	1934	2	117	9	N	106	190	1			93
02	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	3392	2	139	9	N	126	117	1			102
03	2821	X	2298	-0-	-523	-0-	2186	2	112	9	N	102	91	1			113
04	2730	X	2047	-0-	-683	-0-	1938	2	109	9	N	99	69	1			143
05	3906	X	1652	-0-	-2254	-0-	1560	2	92	9	N	84	143	1			84
06	3780	X	NO RPT	-0-	-3780	-0-					N	NO RPT					84

PGE BROWNE WELL #: F 5H RRCID -> 271954 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 8125 - 14448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	474	X	474	-0-	-0-	-0-	371	2	103	9	N	94	249	1			57
02	1652	X	-0-	-0-	-1652	-0-					N	168	132	1			93
03	2453	X	2453	-0-	-0-	-0-	2200	2	253	9	N	230	224	1			99
04	1770	X	-0-	-0-	-1770	-0-					N	209	119	1			189
05	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	2475	2	265	9	N	241	335	1			95
06	2370	X	NO RPT	-0-	-2370	-0-					N	NO RPT					95

PGE BROWNE WELL #: F 6H RRCID -> 271955 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8216 - 14485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4619	X	3680	-0-	-939	-0-	3344	2	336	9	N	305	335	1			325
02	3668	X	1294	-0-	-2374	-0-	1015	2	279	9	N	254	374	1			205
03	3782	X	1598	-0-	-2184	-0-	1332	2	266	9	N	242	189	1			258
04	3660	X	2823	-0-	-837	-0-	2539	2	284	9	N	258	190	1			326
05	3689	X	2280	-0-	-1409	-0-	2018	2	262	9	N	238	354	1			210
06	3570	X	NO RPT	-0-	-3570	-0-					N	NO RPT					210

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
01	932	X	932	-0-	-0-	-0-	192	1	553	2	Y	170	186	0			10
							187	9									
02	2044	X	911	-0-	-1133	-0-	289	1	512	2	Y	100	102	0			8
							110	9									
03	2263	X	2173	-0-	-90	-0-	617	1	1428	2	Y	116	117	0			7
							128	9									
04	2190	X	2094	-0-	-96	-0-	416	1	1327	2	Y	319	309	0			17
							351	9									
05	1767	X	855	-0-	-912	-0-	156	1	503	2	Y	178	183	0			12
							196	9									
06	2100	X	NO RPT	-0-	-2100	-0-					Y	NO RPT					12

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575

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
01	417	N	417	-0-	-0-	-0-	51	1	106	2	Y	236	239	0			14
							260	9									
02	476	N	425	-0-	-51	-0-	35	1	127	2	Y	239	235	0			18
							263	9									
03	558	N	366	-0-	-192	-0-	4	1	78	2	Y	258	261	0			15
							284	9									
04	821	N	821	-0-	-0-	-0-	10	1	449	2	Y	329	327	0			17
							362	9									
05	524	N	524	-0-	-0-	-0-	4	1	109	2	Y	374	366	0			25
							411	9									
06	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					25

FAITH-YANA WELL #: G 2H RRCID -> 272711 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7711 - 14432

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FAITH SANDY DIM WELL #: J 4H RRCID -> 273129 COMPL. DATE 05/26/2013 TOTAL DEPTH 6243 PERF. 6553 - 13482

01	2290	X	2290	-0-	-0-	-0-	524	1	1504	2	Y	238	250	0			14
							262	9									
02	4900	X	1715	-0-	-3185	-0-	564	1	996	2	Y	141	144	0			11
							155	9									
03	5425	X	1353	-0-	-4072	-0-	328	1	764	2	Y	237	234	0			14
							261	9									
04	5250	X	2056	-0-	-3194	-0-	418	1	1332	2	Y	278	277	0			15
							306	9									
05	3348	X	1940	-0-	-1408	-0-	346	1	1120	2	Y	431	417	0			29
							474	9									
06	2220	X	NO RPT	-0-	-2220	-0-					Y	NO RPT					29

FAITH-YANA WELL #: G 3H RRCID -> 273132 COMPL. DATE 05/19/2013 TOTAL DEPTH 7016 PERF. 7365 - 15498

01	186	X	39	-0-	-147	-0-	13	1	24	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
02	28	N	26	-0-	-2	-0-	6	1	19	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	2	1	101	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
05	55	N	55	-0-	-0-	-0-	2	1	50	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 4H RRCID -> 273168 COMPL. DATE 02/19/2014 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 8144 - 13482

01	3689	X	3139	-0-	-550	-0-	157	1	2738	2	Y	204	213	1			7
							20	4	224	9							
02	2968	X	2909	-0-	-59	-0-	137	1	2500	2	Y	232	231	1			8
							17	4	255	9							
03	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	175	1	3200	2	Y	311	311	1			8
							20	4	342	9							
04	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	196	1	3529	2	Y	263	257	1			14
							4	4	289	9							
05	4765	X	4765	-0-	-0-	-0-	180	1	4289	2	Y	266	272	1			8
							3	4	293	9							
06	3630	X	NO RPT	-0-	-3630	-0-					Y	NO RPT					8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 2H RRCID -> 273169 COMPL. DATE 02/19/2014 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8106 - 14746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3317	X	2234	-0-	-1083	-0-	101	1	1760	2	Y	327	336	1			11
							13	4	360	9							
02	2632	X	1533	-0-	-1099	-0-	65	1	1186	2	Y	249	252	1			8
							8	4	274	9							
03	2914	X	2730	-0-	-184	-0-	122	1	2242	2	Y	320	320	1			8
							14	4	352	9							
04	2785	X	2785	-0-	-0-	-0-	127	1	2294	2	Y	328	319	1			17
							3	4	361	9							
05	2477	X	2477	-0-	-0-	-0-	90	1	2146	2	Y	217	227	1			7
							2	4	239	9							
06	2640	X	NO RPT	-0-	-2640	-0-					Y	NO RPT					7

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
01	3255	X	1506	-0-	-1749	-0-	60	1	1046	2	Y	356	355	1			12
							8	4	392	9							
02	2121	X	2121	-0-	-0-	-0-	83	1	1514	2	Y	467	464	1			15
							10	4	514	9							
03	2350	X	2350	-0-	-0-	-0-	96	1	1755	2	Y	444	448	1			11
							11	4	488	9							
04	2103	X	2103	-0-	-0-	-0-	88	1	1587	2	Y	387	378	1			20
							2	4	426	9							
05	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	121	1	2885	2	Y	447	453	1			14
							2	4	492	9							
06	2280	X	NO RPT	-0-	-2280	-0-					Y	NO RPT					14

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 8H RRCID -> 273585 COMPL. DATE 03/03/2014 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8189 - 13700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9703	X	8551	-0-	-1152	-0-	437	1	7597	2	Y	420	432	1			14
							55	4	462	9							
02	9604	X	7676	-0-	-1928	-0-	377	1	6891	2	Y	329	332	1			11
							46	4	362	9							
03	10633	X	7966	-0-	-2667	-0-	386	1	7082	2	Y	412	412	1			11
							45	4	453	9							
04	10290	X	6774	-0-	-3516	-0-	335	1	6032	2	Y	364	356	1			19
							7	4	400	9							
05	9703	X	6415	-0-	-3288	-0-	243	1	5803	2	Y	331	340	1			10
							5	4	364	9							
06	8280	X	NO RPT	-0-	-8280	-0-					Y	NO RPT					10

FAITH BONITA C UNIT WELL #: L 1H RRCID -> 273707 COMPL. DATE 03/03/2012 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6980 - 13095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	2370	2	420	9	Y	382	372	0			129
02	2604	X	2368	-0-	-236	-0-	1975	2	393	9	Y	357	259	0			227
03	3162	X	2524	-0-	-638	-0-	2202	2	322	9	Y	293	364	0			156
04	3060	X	2464	-0-	-596	-0-	2233	2	231	9	Y	210	298	0			68
05	3162	X	2286	-0-	-876	-0-	2020	2	266	9	Y	242	237	0			73
06	2700	X	NO RPT	-0-	-2700	-0-					Y	NO RPT					73

FAITH BONITA G UNIT WELL #: M 1H RRCID -> 273708 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 6481 PERF. 6914 - 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
01	3472	X	110	-0-	-3362	-0-	30	2	80	9	Y	73	75	0			4
02	2744	X	147	-0-	-2597	-0-	52	2	95	9	Y	86	83	0			7
03	2077	X	192	-0-	-1885	-0-	105	2	87	9	Y	79	81	0			5
04	150	X	110	-0-	-40	-0-	54	2	56	9	Y	51	53	0			3
05	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
06	180	X	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575

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
01	3937	X	3460	-0-	-477	-0-	162	1	2823	2	Y	414	428	1			13
							20	4	455	9							
02	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	158	1	2886	2	Y	394	394	1			13
							19	4	433	9							
03	3937	X	3709	-0-	-228	-0-	170	1	3121	2	Y	362	366	1			9
							20	4	398	9							
04	3810	X	2341	-0-	-1469	-0-	110	1	1977	2	Y	229	226	1			12
							2	4	252	9							
05	5049	X	5049	-0-	-0-	-0-	186	1	4441	2	Y	380	380	1			12
							4	4	418	9							
06	3750	X	NO RPT	-0-	-3750	-0-					Y	NO RPT					12

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 7H RRCID -> 273712 COMPL. DATE 02/22/2014 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 8182 - 13437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4495	X	3212	-0-	-1283	-0-	160	1	2781	2	Y	228	236	1			7
							20	4	251	9							
02	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	179	1	3276	2	Y	236	235	1			8
							22	4	260	9							
03	4061	X	3832	-0-	-229	-0-	184	1	3372	2	Y	232	234	1			6
							21	4	255	9							
04	3930	X	3511	-0-	-419	-0-	173	1	3111	2	Y	203	198	1			11
							4	4	223	9							
05	4223	X	4223	-0-	-0-	-0-	161	1	3850	2	Y	190	195	1			6
							3	4	209	9							
06	3990	X	NO RPT	-0-	-3990	-0-					Y	NO RPT					6

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 1H RRCID -> 273713 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 8242 - 15364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3751	X	3085	-0-	-666	-0-	146	1	2543	2	Y	344	353	1			11
							18	4	378	9							
02	2968	X	2631	-0-	-337	-0-	121	1	2213	2	Y	256	259	1			8
							15	4	282	9							
03	3317	X	2922	-0-	-395	-0-	134	1	2465	2	Y	279	280	1			7
							16	4	307	9							
04	3210	X	3029	-0-	-181	-0-	143	1	2572	2	Y	283	275	1			15
							3	4	311	9							
05	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	140	1	3347	2	Y	278	285	1			8
							3	4	306	9							
06	3000	X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					Y	NO RPT					8

FAITH-SANDY WELL #: B 2H RRCID -> 273778 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 6788 - 14214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	0	W	2430	-0-	2430	2430	981	1	1187	2	Y	238	232	0			14
							262	9									
*02	0	W	1317	-0-	1317	3747	430	1	696	2	Y	174	175	0			13
							191	9									
*03	0	W	1650	-0-	1650	5397	477	1	1021	2	Y	138	143	0			8
							152	9									
*04	0	W	1686	-0-	1686	7083	511	1	1048	2	Y	115	117	0			6
							127	9									
*05	0	W	1833	-0-	1833	8916	567	1	1109	2	Y	143	139	0			10
							157	9									
*06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	8916					Y	NO RPT					10

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
01	1140	X	1140	-0-	-0-	-0-	1016	2	124	9	Y	113	109	0			7
02	1372	X	-0-	-0-	-1372	-0-					Y	-0-	7	0			-0-
03	1519	X	288	-0-	-1231	-0-	266	2	22	9	Y	20	19	0			1
04	1470	X	717	-0-	-753	-0-	661	2	56	9	Y	51	49	0			3
05	1577	X	1577	-0-	-0-	-0-	1414	2	163	9	Y	148	141	0			10
06	1110	X	NO RPT	-0-	-1110	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575

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
01	1550	X	1512	-0-	-38	-0-	75	1	1308	2	Y	109	111	1			4
							9	4	120	9							
02	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	92	1	1688	2	Y	102	103	1			3
							11	4	112	9							
03	1581	N	1413	-0-	-168	-0-	67	1	1222	2	Y	105	105	1			3
							8	4	116	9							
04	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	79	1	1420	2	Y	101	99	1			5
							2	4	111	9							
05	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	83	1	1973	2	Y	103	105	1			3
							2	4	113	9							
06	1380	N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					Y	NO RPT					3

FAITH-YANA WELL #: B 1H RRCID -> 273790 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 7129 PERF. 7580 - 14511

01	3875	X	-0-	-0-	-3875	-0-					N	-0-					-0-
02	3500	X	-0-	-0-	-3500	-0-					N	-0-					-0-
03	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
04	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: B 4H RRCID -> 274079 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 8144 PERF. 8323 - 12971

01	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	3549	2	288	9	Y	262	330	1			59
02	2380	X	1921	-0-	-459	-0-	1815	2	106	9	Y	96	118	1			37
03	4061	X	3869	-0-	-192	-0-	3568	2	301	9	Y	274	231	1			80
04	3930	X	2181	-0-	-1749	-0-	2028	2	153	9	Y	139	192	1			27
05	4638	X	4638	-0-	-0-	-0-	4331	2	307	9	Y	279	255	1			51
06	3750	X	NO RPT	-0-	-3750	-0-					Y	NO RPT					51

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: B 3H RRCID -> 274082 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8179 - 12647

01	5084	X	5061	-0-	-23	-0-	4707	2	354	9	Y	322	387	1			73
02	4704	X	4398	-0-	-306	-0-	4113	2	285	9	Y	259	231	1			101
03	5208	X	4748	-0-	-460	-0-	4426	2	322	9	Y	293	308	1			86
04	5040	X	4625	-0-	-415	-0-	4307	2	318	9	Y	289	319	1			56
05	5146	X	4249	-0-	-897	-0-	3964	2	285	9	Y	259	268	1			47
06	4890	X	NO RPT	-0-	-4890	-0-					Y	NO RPT					47

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: B 1H RRCID -> 274087 COMPL. DATE 05/04/2014 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8240 - 12339

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: B 2H RRCID -> 274094 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 8191 - 12973

01	5239	X	3800	-0-	-1439	-0-	3567	2	233	9	Y	212	257	1			48
02	5154	X	5154	-0-	-0-	-0-	4825	2	329	9	Y	299	231	1			116
03	5239	X	3286	-0-	-1953	-0-	3091	2	195	9	Y	177	241	1			52
04	4290	X	4019	-0-	-271	-0-	3771	2	248	9	Y	225	233	1			44
05	5704	X	3613	-0-	-2091	-0-	3386	2	227	9	Y	206	212	1			38
06	5520	X	NO RPT	-0-	-5520	-0-					Y	NO RPT					38

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575

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
01	2453	X	2453	-0-	-0-	-0-	373	1	1896	2	Y	167	168	0			10
							184	9									
02	1960	X	1793	-0-	-167	-0-	303	1	1202	2	Y	262	252	0			20
							288	9									
03	2274	X	2274	-0-	-0-	-0-	302	1	1585	2	Y	352	351	0			21
							387	9									
04	2370	X	1989	-0-	-381	-0-	354	1	1325	2	Y	282	288	0			15
							310	9									
05	2449	X	1498	-0-	-951	-0-	208	1	903	2	Y	352	343	0			24
							387	9									
06	2370	X	NO RPT	-0-	-2370	-0-					Y	NO RPT					24

FAITH-SAN PEDRO WELL #: K 1H RRCID -> 274401 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 6423 PERF. 6594 - 12169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	94	1	1239	2	Y	77	75	0			5
							85	9									
02	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	78	1	985	2	Y	70	70	0			5
							77	9									
03	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	100	1	1449	2	Y	70	71	0			4
							77	9									
04	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	74	1	1225	2	Y	96	95	0			5
							106	9									
05	1271	N	875	-0-	-396	-0-	54	1	752	2	Y	63	64	0			4
							69	9									
06	1560	N	NO RPT	-0-	-1560	-0-					Y	NO RPT					4

FAITH-BONITA WELL #: I 1H RRCID -> 274407 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 7036 - 13975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	X	527	-0-	-0-	-0-	256	1	29	2	Y	220	228	0			13
							242	9									
02	1196	X	1196	-0-	-0-	-0-	526	1	474	2	Y	178	177	0			14
							196	9									
03	1519	X	362	-0-	-1157	-0-	327	1	1	2	Y	31	43	0			2
							34	9									
04	1470	X	211	-0-	-1259	-0-	190	1	21	9	Y	19	20	0			1
05	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	5	6	0			-0-
06	1290	X	NO RPT	-0-	-1290	-0-					Y	NO RPT					-0-

FAITH-BONITA WELL #: J 2H RRCID -> 274467 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 6641 PERF. 7133 - 13554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	244	-0-	-128	-0-	7	2	237	9	Y	215	216	0			13
02	452	N	452	-0-	-0-	-0-	112	1	80	2	Y	236	231	0			18
							260	9									
03	705	N	705	-0-	-0-	-0-	117	1	317	2	Y	246	249	0			15
							271	9									
04	723	N	723	-0-	-0-	-0-	423	1	5	2	Y	268	269	0			14
							295	9									
05	729	N	729	-0-	-0-	-0-	471	1	6	2	Y	229	228	0			15
							252	9									
06	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					Y	NO RPT					15

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575

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
01	2263	N	2195	-0-	-68	-0-	298 374	1 9	1523	2	Y	340	338	0			20
02	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	400 288	1 9	1586	2	Y	262	262	0			20
03	2046	N	1947	-0-	-99	-0-	257 338	1 9	1352	2	Y	307	309	0			18
04	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	396 384	1 9	1485	2	Y	349	349	0			18
05	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	421 300	1 9	1816	2	Y	273	273	0			18
06	1890	N	NO RPT	-0-	-1890	-0-					Y	NO RPT					18

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
01	396	X	396	-0-	-0-	-0-	343 23	1 9	30	2	Y	21	31	0			1
02	19	X	19	-0-	-0-	-0-	4 11	1 9	4	2	Y	10	10	0			1
03	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
04	1080	X	107	-0-	-973	-0-	103	1	4	9	Y	4	4	0			-0-
05	1116	X	186	-0-	-930	-0-	179	1	7	9	Y	6	6	0			-0-
06	390	X	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
01	186	N	169	-0-	-17	-0-	5	2	164	9	Y	149	141	0			9
02	362	N	362	-0-	-0-	-0-	94 201	1 9	67	2	Y	183	178	0			14
03	640	N	640	-0-	-0-	-0-	140 127	1 9	373	2	Y	115	122	0			7
04	474	N	474	-0-	-0-	-0-	330 141	1 9	3	2	Y	128	128	0			7
05	566	N	566	-0-	-0-	-0-	431 132	1 9	3	2	Y	120	119	0			8
06	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					Y	NO RPT					8

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
01	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	533 241	1 9	2098	2	Y	219	217	0			13
02	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	522 231	1 9	2412	2	Y	210	207	0			16
03	3255	X	2756	-0-	-499	-0-	560 230	1 9	1966	2	Y	209	213	0			12
04	3150	X	2690	-0-	-460	-0-	624 227	1 9	1839	2	Y	206	207	0			11
05	3503	X	1018	-0-	-2485	-0-	453 140	1 9	425	2	Y	127	129	0			9
06	3390	X	NO RPT	-0-	-3390	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575

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
01	1271	X	558	-0-	-713	-0-	427	1	4	2	Y	115	114	0			7
							127	9									
02	1316	X	1242	-0-	-74	-0-	556	1	512	2	Y	158	153	0			12
							174	9									
03	1457	X	960	-0-	-497	-0-	493	1	332	2	Y	123	128	0			7
							135	9									
04	1410	X	902	-0-	-508	-0-	503	1	279	2	Y	109	110	0			6
							120	9									
05	1364	X	991	-0-	-373	-0-	406	1	440	2	Y	132	129	0			9
							145	9									
06	1320	X	NO RPT	-0-	-1320	-0-					Y	NO RPT					9

FAITH-YANA WELL #: H 1H RRCID -> 275238 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7562 - 14573

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FAITH-YANA WELL #: B 2H RRCID -> 275242 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 7616 - 14647

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FAITH-SAN PEDRO C UNIT WELL #: F 1H RRCID -> 275244 COMPL. DATE 03/17/2012 TOTAL DEPTH 6678 PERF. 6688 - 14554

01	4030	X	3757	-0-	-273	-0-	681	1	2681	2	Y	359	370	0			22
							395	9									
02	5447	X	5447	-0-	-0-	-0-	847	1	3926	2	Y	613	588	0			47
							674	9									
03	5177	X	4016	-0-	-1161	-0-	789	1	2772	2	Y	414	436	0			25
							455	9									
04	5010	X	3913	-0-	-1097	-0-	874	1	2580	2	Y	417	420	0			22
							459	9									
05	6045	X	2559	-0-	-3486	-0-	421	1	1866	2	Y	247	252	0			17
							272	9									
06	5850	X	NO RPT	-0-	-5850	-0-					Y	NO RPT					17

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: I 3H RRCID -> 275274 COMPL. DATE 09/20/2014 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 8353 - 17288

01	12059	X	11391	-0-	-668	-0-	10801	2	122	4	Y	425	485	1			84
							468	9									
02	13188	X	8427	-0-	-4761	-0-	7803	2	86	4	Y	489	492	1			81
							538	9									
03	14880	X	9494	-0-	-5386	-0-	8694	2	104	4	Y	633	591	1			123
							696	9									
04	14400	X	9870	-0-	-4530	-0-	9222	2	102	4	Y	496	565	1			54
							546	9									
05	14880	X	11080	-0-	-3800	-0-	10390	2	115	4	Y	523	491	1			86
							575	9									
06	11010	X	NO RPT	-0-	-11010	-0-					Y	NO RPT					86

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575

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
01	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	15	1	3979	2	Y	471	479	1			21
							20	4	518	9							
02	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	13	1	3090	2	Y	426	423	1			24
							11	4	469	9							
03	3813	X	3672	-0-	-141	-0-	15	1	3376	2	Y	252	266	1			10
							4	4	277	9							
04	4380	X	3691	-0-	-689	-0-	15	1	3308	2	Y	332	331	1			11
							3	4	365	9							
05	4526	X	3636	-0-	-890	-0-	16	1	3289	2	Y	301	304	1			8
							331	9									
06	4380	X	NO RPT	-0-	-4380	-0-					Y	NO RPT					8

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
01	8665	X	8665	-0-	-0-	-0-	8254	2	93	4	Y	289	264	1			57
							318	9									
02	7591	X	7591	-0-	-0-	-0-	7126	2	78	4	Y	352	351	1			58
							387	9									
03	7738	X	7738	-0-	-0-	-0-	7343	2	88	4	Y	279	283	1			54
							307	9									
04	8400	X	8304	-0-	-96	-0-	7771	2	86	4	Y	406	416	1			44
							447	9									
05	8680	X	5740	-0-	-2940	-0-	5386	2	59	4	Y	268	268	1			44
							295	9									
06	8400	X	NO RPT	-0-	-8400	-0-					Y	NO RPT					44

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
01	5408	X	5408	-0-	-0-	-0-	4994	2	414	9	Y	376	318	1			287
02	6507	X	6507	-0-	-0-	-0-	6092	2	415	9	Y	377	464	1			200
03	6313	X	6313	-0-	-0-	-0-	5948	2	365	9	Y	332	471	1			61
04	5908	X	5908	-0-	-0-	-0-	5431	2	477	9	Y	434	334	1			161
05	7192	X	5188	-0-	-2004	-0-	4722	2	466	9	Y	424	437	1			148
06	6960	X	NO RPT	-0-	-6960	-0-					Y	NO RPT					148

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
01	10788	X	8944	-0-	-1844	-0-	30	1	8198	2	Y	614	623	1			27
							41	4	675	9							
02	9744	X	7955	-0-	-1789	-0-	30	1	7322	2	Y	524	522	1			29
							27	4	576	9							
03	10788	X	8503	-0-	-2285	-0-	35	1	7951	2	Y	462	473	1			18
							9	4	508	9							
04	10201	X	10201	-0-	-0-	-0-	41	1	9350	2	Y	729	723	1			24
							8	4	802	9							
05	9400	X	9400	-0-	-0-	-0-	43	1	8582	2	Y	704	708	1			20
							1	4	774	9							
06	8670	X	NO RPT	-0-	-8670	-0-					Y	NO RPT					20

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575

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
01	10013	X	6828	-0-	-3185	-0-	6289	2	71	4	Y	425	443	1			84
							468	9									
02	8568	X	7788	-0-	-780	-0-	7283	2	80	4	Y	386	406	1			64
							425	9									
03	8552	X	8552	-0-	-0-	-0-	7999	2	95	4	Y	416	399	1			81
							458	9									
04	7586	X	7586	-0-	-0-	-0-	7101	2	79	4	Y	369	410	1			40
							406	9									
05	8618	X	7802	-0-	-816	-0-	7262	2	80	4	Y	418	389	1			69
							460	9									
06	8340	X	NO RPT	-0-	-8340	-0-					Y	NO RPT					69

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
01	10695	X	6903	-0-	-3792	-0-	6051	2	68	4	Y	713	715	1			141
							784	9									
02	8694	X	8694	-0-	-0-	-0-	7983	2	88	4	Y	566	613	1			94
							623	9									
03	8203	X	8203	-0-	-0-	-0-	7480	2	89	4	Y	576	558	1			112
							634	9									
04	7832	X	7832	-0-	-0-	-0-	7291	2	81	4	Y	418	485	1			45
							460	9									
05	9641	X	6854	-0-	-2787	-0-	6236	2	69	4	Y	499	462	1			82
							549	9									
06	9330	X	NO RPT	-0-	-9330	-0-					Y	NO RPT					82

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
01	3472	X	1847	-0-	-1625	-0-	1595	2	252	9	Y	229	211	1			175
02	2940	X	1180	-0-	-1760	-0-	870	2	310	9	Y	282	308	1			149
03	3255	X	1684	-0-	-1571	-0-	1425	2	259	9	Y	235	341	1			43
04	3090	X	2436	-0-	-654	-0-	2137	2	299	9	Y	272	214	1			101
05	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	3025	2	336	9	Y	305	300	1			106
06	1800	X	NO RPT	-0-	-1800	-0-					Y	NO RPT					106

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
01	13795	X	17	-0-	-13778	-0-	4	2	13	9	Y	12	12	1			2
02	11900	X	-0-	-0-	-11900	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
03	4619	X	22	-0-	-4597	-0-	12	2	10	9	Y	9	7	1			2
04	1357	X	1357	-0-	-0-	-0-	1234	2	123	9	Y	112	94	1			20
05	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	2651	2	261	9	Y	237	229	1			28
06	30	X	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					28

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
01	18569	X	13889	-0-	-4680	-0-	46	1	12666	2	Y	1012	1033	1			45
							64	4	1113	9							
02	16772	X	12863	-0-	-3909	-0-	49	1	11758	2	Y	920	914	1			51
							44	4	1012	9							
03	18569	X	12917	-0-	-5652	-0-	52	1	11750	2	Y	1002	1015	1			38
							13	4	1102	9							
04	13530	X	11628	-0-	-1902	-0-	47	1	10661	2	Y	827	837	1			28
							10	4	910	9							
05	14229	X	12634	-0-	-1595	-0-	59	1	11773	2	Y	728	736	1			20
							1	4	801	9							
06	13770	X	NO RPT	-0-	-13770	-0-					Y	NO RPT					20

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575

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
01	775	X	24	-0-	-751	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
02	1036	X	-0-	-0-	-1036	-0-					Y	-0-					-0-
03	1147	X	810	-0-	-337	-0-	2	1	755	2	Y	48	38	1			10
							53	9									
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	10	1			-0-
05	2668	X	2668	-0-	-0-	-0-	2380	2	288	9	Y	262	231	1			31
06	780	X	NO RPT	-0-	-780	-0-					Y	NO RPT					31

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
01	9331	X	9331	-0-	-0-	-0-	8739	2	592	9	Y	538	616	1			72
02	9688	X	9036	-0-	-652	-0-	8412	2	624	9	Y	567	592	1			47
03	10726	X	9736	-0-	-990	-0-	20	1	9121	2	Y	541	478	1			110
							595	9									
04	10380	X	7807	-0-	-2573	-0-	7224	2	583	9	Y	530	545	1			95
05	10478	X	8524	-0-	-1954	-0-	7871	2	653	9	Y	594	618	1			71
06	9690	X	NO RPT	-0-	-9690	-0-					Y	NO RPT					71

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
01	8017	X	8017	-0-	-0-	-0-	7422	2	595	9	Y	541	647	1			72
02	8960	X	6310	-0-	-2650	-0-	5809	2	501	9	Y	455	489	1			38
03	9920	X	8071	-0-	-1849	-0-	16	1	7498	2	Y	506	441	1			103
							557	9									
04	9090	X	8117	-0-	-973	-0-	7466	2	651	9	Y	592	589	1			106
05	8835	X	7661	-0-	-1174	-0-	7065	2	596	9	Y	542	583	1			65
06	7800	X	NO RPT	-0-	-7800	-0-					Y	NO RPT					65

PGE DOS WELL #: A 1H RRCID -> 275494 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7971 PERF. 8371 - 15266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14083	X	14083	-0-	-0-	-0-	13082	2	1001	9	Y	910	847	1			136
02	11828	X	11828	-0-	-0-	-0-	10931	2	897	9	Y	815	837	1			114
03	15624	X	11618	-0-	-4006	-0-	23	1	10847	2	Y	680	602	1			192
							748	9									
04	15120	X	13118	-0-	-2002	-0-	12158	2	960	9	Y	873	919	1			146
05	15624	X	10800	-0-	-4824	-0-	9914	2	886	9	Y	805	870	1			81
06	13620	X	NO RPT	-0-	-13620	-0-					Y	NO RPT					81

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: E 2H RRCID -> 275497 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8547 - 13165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4278	X	4245	-0-	-33	-0-	3900	2	345	9	Y	314	376	1			97
02	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	3547	2	310	9	Y	282	288	1			91
03	4247	X	4092	-0-	-155	-0-	3773	2	319	9	Y	290	228	1			153
04	4110	X	3967	-0-	-143	-0-	3637	2	330	9	Y	300	358	1			95
05	4278	X	4194	-0-	-84	-0-	3845	2	349	9	Y	317	298	1			114
06	4140	X	NO RPT	-0-	-4140	-0-					Y	NO RPT					114

PGE BROWNE WELL #: H 1H RRCID -> 275501 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 7838 PERF. 8267 - 14700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17174	X	11187	-0-	-5987	-0-	151	1	9265	2	Y	1489	1480	1			66
							133	4	1638	9							
02	11284	X	10664	-0-	-620	-0-	141	1	9122	2	Y	1194	1233	1			27
							88	4	1313	9							
03	11346	X	9016	-0-	-2330	-0-	130	1	8028	2	Y	674	688	1			13
							117	4	741	9							
04	10980	X	9461	-0-	-1519	-0-	133	1	8413	2	Y	732	709	1			36
							110	4	805	9							
05	11811	X	10169	-0-	-1642	-0-	146	1	9174	2	Y	671	685	1			22
							111	4	738	9							
06	11430	X	NO RPT	-0-	-11430	-0-					Y	NO RPT					22

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575

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
01	4743	X	4213	-0-	-530	-0-	3864	2	349	9	Y	317	384	1			98
02	4032	X	3673	-0-	-359	-0-	3379	2	294	9	Y	267	279	1			86
03	4464	X	3966	-0-	-498	-0-	3634	2	332	9	Y	302	229	1			159
04	4170	X	3897	-0-	-273	-0-	3591	2	306	9	Y	278	349	1			88
05	4278	X	4019	-0-	-259	-0-	3725	2	294	9	Y	267	259	1			96
06	4080	X	NO RPT	-0-	-4080	-0-					Y	NO RPT					96

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
01	4991	X	4584	-0-	-407	-0-	73	1	4114	2	Y	338	359	1			12
							25	4	372	9							
02	4508	X	4312	-0-	-196	-0-	155	1	3843	2	Y	267	268	1			11
							20	4	294	9							
03	4805	X	4469	-0-	-336	-0-	148	1	3892	2	Y	361	356	1			16
							32	4	397	9							
04	4650	X	4621	-0-	-29	-0-	142	1	3996	2	Y	423	429	1			10
							18	4	465	9							
05	4774	X	4713	-0-	-61	-0-	129	1	4074	2	Y	437	434	1			13
							29	4	481	9							
06	4620	X	NO RPT	-0-	-4620	-0-					Y	NO RPT					13

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
01	4805	X	4464	-0-	-341	-0-	71	1	4006	2	Y	330	354	1			12
							24	4	363	9							
02	4396	X	4178	-0-	-218	-0-	146	1	3627	2	Y	352	349	1			15
							18	4	387	9							
03	4929	X	4573	-0-	-356	-0-	152	1	4012	2	Y	342	342	1			15
							33	4	376	9							
04	4770	X	4405	-0-	-365	-0-	140	1	3939	2	Y	280	288	1			7
							18	4	308	9							
05	4929	X	4487	-0-	-442	-0-	129	1	4054	2	Y	250	250	1			7
							29	4	275	9							
06	4470	X	NO RPT	-0-	-4470	-0-					Y	NO RPT					7

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
01	7044	X	7044	-0-	-0-	-0-	6451	2	593	9	Y	539	509	1			81
02	6608	X	4630	-0-	-1978	-0-	4200	2	430	9	Y	391	417	1			55
03	7781	X	4732	-0-	-3049	-0-	9	1	4404	2	Y	290	263	1			82
							319	9									
04	7530	X	6194	-0-	-1336	-0-	5704	2	490	9	Y	445	453	1			74
05	7781	X	5809	-0-	-1972	-0-	5378	2	431	9	Y	392	427	1			39
06	6810	X	NO RPT	-0-	-6810	-0-					Y	NO RPT					39

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
01	15252	X	-0-	-0-	-15252	-0-					Y	-0-					-0-
02	13776	X	1031	-0-	-12745	-0-	951	2	80	9	Y	73	63	1			10
03	14074	X	2596	-0-	-11478	-0-	5	1	2481	2	Y	100	82	1			28
							110	9									
04	13620	X	1860	-0-	-11760	-0-	1717	2	143	9	Y	130	136	1			22
05	5002	X	5002	-0-	-0-	-0-	4523	2	479	9	Y	435	413	1			44
06	2520	X	NO RPT	-0-	-2520	-0-					Y	NO RPT					44

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575
PGE BROWNE WELL #: H 2H RRCID -> 275660 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8227 - 15205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8875	X	8875	-0-	-0-	-0-	125	1	7636	2	Y	913	929	1			40
							110	4	1004	9							
02	10668	X	7204	-0-	-3464	-0-	97	1	6260	2	Y	715	739	1			16
							60	4	787	9							
03	11811	X	10075	-0-	-1736	-0-	144	1	8889	2	Y	829	829	1			16
							130	4	912	9							
04	11430	X	10355	-0-	-1075	-0-	145	1	9170	2	Y	836	811	1			41
							120	4	920	9							
05	12451	X	12451	-0-	-0-	-0-	176	1	11024	2	Y	1016	1023	1			34
							133	4	1118	9							
06	9750	X	NO RPT	-0-	-9750	-0-					Y	NO RPT					34

FAITH-YANA WELL #: H 2H RRCID -> 275731 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7656 - 14292

01	1732	X	1732	-0-	-0-	-0-	1332	2	400	9	Y	364	349	0			22
02	1652	X	1215	-0-	-437	-0-	931	2	284	9	Y	258	260	0			20
03	1354	X	1354	-0-	-0-	-0-	184	1	838	2	Y	302	304	0			18
							332	9									
04	2450	X	2450	-0-	-0-	-0-	228	1	1737	2	Y	441	436	0			23
							485	9									
05	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	187	1	2457	2	Y	581	565	0			39
							639	9									
06	1680	X	NO RPT	-0-	-1680	-0-					Y	NO RPT					39

FAITH-SANDY WELL #: A 1H RRCID -> 275857 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 6114 PERF. 6717 - 14538

*01	0	W	522	-0-	522	522	481	2	41	9	Y	37	127	1			51
*02	0	W	14	-0-	14	536	14	2			Y	-0-					51
*03	0	W	15	-0-	15	551	15	2			Y	-0-					51
*04	0	W	953	-0-	953	1504	811	2	142	9	Y	129					180
*05	0	W	429	-0-	429	1933	328	2	101	9	Y	92	129	1			143
*06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	1933					Y	NO RPT					143

FAITH-SANDY WELL #: A 2H RRCID -> 275858 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 6088 PERF. 6556 - 13947

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FAITH-SANDY WELL #: A 3H RRCID -> 275859 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 6065 PERF. 6507 - 14055

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FAITH-SANDY WELL #: A 4H RRCID -> 275860 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 6042 PERF. 6862 - 14438

*01	0	W	5644	-0-	5644	5644	5136	2	508	9	Y	462	561	1			188
*02	0	W	6000	-0-	6000	11644	5557	2	443	9	Y	403	377	1			214
*03	0	W	6799	-0-	6799	18443	6342	2	457	9	Y	415	549	1			80
*04	0	W	5889	-0-	5889	24332	5414	2	475	9	Y	432	372	1			140
*05	0	W	6431	-0-	6431	30763	5970	2	461	9	Y	419	413	1			146
*06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	30763					Y	NO RPT					146

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575

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
01	930	N	775	-0-	-155	-0-	84	1	321	2	Y	336	334	0			20
							370	9									
02	1064	N	972	-0-	-92	-0-	106	1	490	2	Y	342	336	0			26
							376	9									
03	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	123	1	707	2	Y	400	402	0			24
							440	9									
04	866	N	866	-0-	-0-	-0-	89	1	440	2	Y	306	314	0			16
							337	9									
05	1085	N	188	-0-	-897	-0-	12	1	56	2	Y	109	118	0			7
							120	9									
06	1230	N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					Y	NO RPT					7

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
01	5468	X	5468	-0-	-0-	-0-	987	1	3887	2	Y	540	544	0			32
							594	9									
02	4928	X	4085	-0-	-843	-0-	623	1	2890	2	Y	520	512	0			40
							572	9									
03	5642	X	3818	-0-	-1824	-0-	711	1	2506	2	Y	546	554	0			32
							601	9									
04	5460	X	3590	-0-	-1870	-0-	781	1	2307	2	Y	456	464	0			24
							502	9									
05	5642	X	3695	-0-	-1947	-0-	333	1	2981	2	Y	346	347	0			23
							381	9									
06	5280	X	NO RPT	-0-	-5280	-0-					Y	NO RPT					23

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
01	4991	X	3743	-0-	-1248	-0-	778	1	2694	2	Y	246	254	0			15
							271	9									
02	4592	X	1060	-0-	-3532	-0-	132	1	488	2	Y	400	384	0			31
							440	9									
03	5084	X	911	-0-	-4173	-0-	190	1	585	2	Y	124	148	0			7
							136	9									
04	4920	X	1490	-0-	-3430	-0-	319	1	992	2	Y	163	161	0			9
							179	9									
05	3844	X	684	-0-	-3160	-0-	142	1	407	2	Y	123	124	0			8
							135	9									
06	3630	X	NO RPT	-0-	-3630	-0-					Y	NO RPT					8

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
01	4433	X	1217	-0-	-3216	-0-	174	1	612	2	Y	392	404	0			24
							431	9									
02	4004	X	3465	-0-	-539	-0-	696	1	2487	2	Y	256	260	0			20
							282	9									
03	4433	X	3661	-0-	-772	-0-	820	1	2512	2	Y	299	301	0			18
							329	9									
04	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	878	1	2727	2	Y	491	483	0			26
							540	9									
05	4805	X	4805	-0-	-0-	-0-	1084	1	3091	2	Y	573	560	0			39
							630	9									
06	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					Y	NO RPT					39

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575

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
01	2294	X	1563	-0-	-731	-0-	301 218	1 9	1044	2	Y	198	196	0			12
02	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	405 151	1 9	1446	2	Y	137	138	0			11
03	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	425 197	1 9	1304	2	Y	179	179	0			11
04	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	484 424	1 9	1504	2	Y	385	376	0			20
05	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	555 453	1 9	1584	2	Y	412	404	0			28
06	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					28

FAITH SAN PEDRO T UNIT WELL #: E 1H RRCID -> 276274 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 6756 - 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
01	4929	X	2766	-0-	-2163	-0-	2324	2	442	9	Y	402	386	0			24
02	4452	X	2974	-0-	-1478	-0-	2363	2	611	9	Y	555	536	0			43
03	4929	X	3701	-0-	-1228	-0-	3098	2	603	9	Y	548	558	0			33
04	4530	X	3104	-0-	-1426	-0-	2597	2	507	9	Y	461	470	0			24
05	3286	X	2890	-0-	-396	-0-	2517	2	373	9	Y	339	340	0			23
06	3570	X	NO RPT	-0-	-3570	-0-					Y	NO RPT					23

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
01	310	X	163	-0-	-147	-0-	161	1	2	9	Y	2					105
02	1118	X	1118	-0-	-0-	-0-	575 47	1 9	496	2	Y	43					148
03	310	X	67	-0-	-243	-0-	57	1	10	9	Y	9					157
04	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					157
05	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-					157
06	1200	X	NO RPT	-0-	-1200	-0-					Y	NO RPT					157

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3968	X	2768	-0-	-1200	-0-	448 249	1 9	2071	2	Y	226	225	0			14
02	3584	X	2163	-0-	-1421	-0-	445 202	1 9	1516	2	Y	184	184	0			14
03	3968	X	2864	-0-	-1104	-0-	475 267	1 9	2122	2	Y	243	243	0			14
04	3120	X	2661	-0-	-459	-0-	495 202	1 9	1964	2	Y	184	188	0			10
05	2790	X	2470	-0-	-320	-0-	462 183	1 9	1825	2	Y	166	165	0			11
06	2760	X	NO RPT	-0-	-2760	-0-					Y	NO RPT					11

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	389	-0-	-727	-0-	289	2	100	9	Y	91	91	0			5
02	790	N	790	-0-	-0-	-0-	672	2	118	9	Y	107	104	0			8
03	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1561	2	164	9	Y	149	148	0			9
04	390	N	300	-0-	-90	-0-	171	2	129	9	Y	117	120	0			6
05	868	N	338	-0-	-530	-0-	181	2	157	9	Y	143	139	0			10
06	1500	N	NO RPT	-0-	-1500	-0-					Y	NO RPT					10

FAITH TORO J UNIT DIM WELL #: A 1H RRCID -> 276321 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 6739 - 12527

01	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	680	1	3586	2	Y	285	280	0			17
							314	9									
02	4004	X	3506	-0-	-498	-0-	653	1	2561	2	Y	265	262	0			20
							292	9									
03	4991	X	4268	-0-	-723	-0-	645	1	3337	2	Y	260	265	0			15
							286	9									
04	4830	X	2826	-0-	-2004	-0-	557	1	1983	2	Y	260	261	0			14
							286	9									
05	4991	X	2842	-0-	-2149	-0-	489	1	2102	2	Y	228	227	0			15
							251	9									
06	4440	X	NO RPT	-0-	-4440	-0-					Y	NO RPT					15

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

01	5673	X	5562	-0-	-111	-0-	811	1	4547	2	Y	185	185	0			11
							204	9									
02	6187	X	6187	-0-	-0-	-0-	818	1	5183	2	Y	169	167	0			13
							186	9									
03	6262	X	5816	-0-	-446	-0-	816	1	4780	2	Y	200	201	0			12
							220	9									
04	7236	X	7236	-0-	-0-	-0-	840	1	6168	2	Y	207	208	0			11
							228	9									
05	6851	X	5371	-0-	-1480	-0-	647	1	4519	2	Y	186	184	0			13
							205	9									
06	6630	X	NO RPT	-0-	-6630	-0-					Y	NO RPT					13

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

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

01	6324	X	5930	-0-	-394	-0-	5394	2	536	9	Y	487	489	1			77
02	5432	X	5212	-0-	-220	-0-	4742	2	470	9	Y	427	429	1			75
03	5890	X	5580	-0-	-310	-0-	5136	2	444	9	Y	404	401	1			78
04	5730	X	5378	-0-	-352	-0-	4927	2	451	9	Y	410	427	1			61
05	5921	X	5416	-0-	-505	-0-	4965	2	451	9	Y	410	403	1			68
06	5730	X	NO RPT	-0-	-5730	-0-					Y	NO RPT					68

PGE DOS WELL #: B 2H RRCID -> 276416 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 8473 - 15473

01	4898	X	4755	-0-	-143	-0-	4407	2	348	9	Y	316	345	1			50
02	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	4610	2	362	9	Y	329	321	1			58
03	5640	X	5640	-0-	-0-	-0-	5171	2	469	9	Y	426	402	1			82
04	5454	X	5454	-0-	-0-	-0-	4995	2	459	9	Y	417	437	1			62
05	5549	X	5464	-0-	-85	-0-	5018	2	446	9	Y	405	400	1			67
06	5460	X	NO RPT	-0-	-5460	-0-					Y	NO RPT					67

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575

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
01	5890	X	4058	-0-	-1832	-0-	3706	2	352	9	Y	320	439	1			51
02	4788	X	3614	-0-	-1174	-0-	3284	2	330	9	Y	300	298	1			53
03	5301	X	3953	-0-	-1348	-0-	3636	2	317	9	Y	288	286	1			55
04	5130	X	3769	-0-	-1361	-0-	3448	2	321	9	Y	292	304	1			43
05	4278	X	3792	-0-	-486	-0-	3498	2	294	9	Y	267	266	1			44
06	3930	X	NO RPT	-0-	-3930	-0-					Y	NO RPT					44

PGE DOS WELL #: B 5H RRCID -> 276418 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 8525 - 15569

01	6838	X	6838	-0-	-0-	-0-	6204	2	634	9	Y	576	564	1			91
02	5872	X	5872	-0-	-0-	-0-	5382	2	490	9	Y	445	458	1			78
03	6208	X	6208	-0-	-0-	-0-	5754	2	454	9	Y	413	412	1			79
04	6630	X	6015	-0-	-615	-0-	5549	2	466	9	Y	424	440	1			63
05	6851	X	5944	-0-	-907	-0-	5486	2	458	9	Y	416	410	1			69
06	6630	X	NO RPT	-0-	-6630	-0-					Y	NO RPT					69

PGE BROWNE WELL #: H 3H RRCID -> 276431 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8270 - 14865

01	3503	X	1746	-0-	-1757	-0-	20	1	1225	2	Y	439	436	1			19
							18	4	483	9							
02	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-	41	1	2675	2	Y	1751	1730	1			40
							26	4	1926	9							
03	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	34	1	2092	2	Y	985	1007	1			18
							31	4	1084	9							
04	2010	X	1105	-0-	-905	-0-	12	1	768	2	Y	286	290	1			14
							10	4	315	9							
05	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					Y	13	27	1			-0-
06	3390	X	NO RPT	-0-	-3390	-0-					Y	NO RPT					-0-

FAITH-SAN PEDRO WELL #: E 4H RRCID -> 276579 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 6421 PERF. 6723 - 12407

01	4965	X	4965	-0-	-0-	-0-	4528	2	437	9	Y	397	396	0			24
02	5320	X	4391	-0-	-929	-0-	3953	2	438	9	Y	398	391	0			31
03	6882	X	991	-0-	-5891	-0-	706	2	285	9	Y	259	275	0			15
04	6660	X	1746	-0-	-4914	-0-	1525	2	221	9	Y	201	205	0			11
05	6882	X	1499	-0-	-5383	-0-	1290	2	209	9	Y	190	188	0			13
06	4800	X	NO RPT	-0-	-4800	-0-					Y	NO RPT					13

FAITH-SAN PEDRO WELL #: A 1HT RRCID -> 276602 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6891 - 12241

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FAITH-TORO DIM WELL #: A 3H RRCID -> 276623 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 6649 PERF. 6773 - 14439

01	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	530	1	3002	2	Y	589	593	0			35
							648	9									
02	5880	X	2642	-0-	-3238	-0-	402	1	1764	2	Y	433	435	0			33
							476	9									
03	6510	X	3058	-0-	-3452	-0-	360	1	2147	2	Y	501	504	0			30
							551	9									
04	6300	X	2058	-0-	-4242	-0-	277	1	1377	2	Y	367	378	0			19
							404	9									
05	4185	X	3601	-0-	-584	-0-	306	1	2816	2	Y	435	425	0			29
							479	9									
06	4050	X	NO RPT	-0-	-4050	-0-					Y	NO RPT					29

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575

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
01	2348	X	2348	-0-	-0-	-0-	284 152	1 9	1912	2	Y	138	137	0			8
02	3024	X	1464	-0-	-1560	-0-	198 135	1 9	1131	2	Y	123	122	0			9
03	3348	X	1900	-0-	-1448	-0-	250 138	1 9	1512	2	Y	125	127	0			7
04	3240	X	2290	-0-	-950	-0-	312 168	1 9	1810	2	Y	153	152	0			8
05	2356	X	1420	-0-	-936	-0-	305 83	1 9	1032	2	Y	75	78	0			5
06	2280	X	NO RPT	-0-	-2280	-0-					Y	NO RPT					5

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
01	2088	X	2088	-0-	-0-	-0-	1937	2	151	9	Y	137	137	0			8
02	1198	X	1198	-0-	-0-	-0-	1095	2	103	9	Y	94	95	0			7
03	2728	X	1361	-0-	-1367	-0-	1112	2	249	9	Y	226	220	0			13
04	2640	X	1036	-0-	-1604	-0-	883	2	153	9	Y	139	145	0			7
05	2728	X	1212	-0-	-1516	-0-	890	2	322	9	Y	293	280	0			20
06	2010	X	NO RPT	-0-	-2010	-0-					Y	NO RPT					20

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	835	2	311	9	Y	283	285	0			17
02	1288	N	1018	-0-	-270	-0-	734	2	284	9	Y	258	255	0			20
03	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1328	2	347	9	Y	315	316	0			19
04	2723	N	2723	-0-	-0-	-0-	2408	2	315	9	Y	286	290	0			15
05	3100	N	3294	-0-	194	194	2945	2	349	9	Y	317	311	0			21
06	1620	N	NO RPT	-0-	-1620	-0-					Y	NO RPT					21

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	0	W	1654	-0-	1654	1654	241 151	1 9	1262	2	Y	137	247	1			139
*02	0	W	1815	-0-	1815	3469	231 138	1 9	1446	2	Y	125	152	1			112
*03	0	W	1509	-0-	1509	4978	56 135	1 9	1318	2	Y	123	94	1			141
*04	0	W	1699	-0-	1699	6677	182 155	1 9	1362	2	Y	141	168	1			114
*05	0	W	1491	-0-	1491	8168	24 140	1 9	1327	2	Y	127	177	1			64
*06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	8168					Y	NO RPT					64

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
01	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	691 255	1 9	1980	2	Y	232	226	0			14
02	1989	X	1989	-0-	-0-	-0-	657 174	1 9	1158	2	Y	158	160	0			12
03	1736	X	1491	-0-	-245	-0-	401 160	1 9	930	2	Y	145	148	0			9
04	2820	X	2604	-0-	-216	-0-	585 161	1 9	1858	2	Y	146	147	0			8
05	2914	X	2554	-0-	-360	-0-	575 133	1 9	1846	2	Y	121	121	0			8
06	2820	X	NO RPT	-0-	-2820	-0-					Y	NO RPT					8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575

FAITH-SANDY WELL #: J 2H RRCID -> 276843 COMPL. DATE 07/14/2013 TOTAL DEPTH 6248 PERF. 6677 - 13987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	0	W	2690	-0-	2690	2690	540 591	1 9	1559	2	Y	537	505	0			32
*02	0	W	1223	-0-	1223	3913	338 281	1 9	604	2	Y	255	267	0			20
*03	0	W	2389	-0-	2389	6302	521 646	1 9	1222	2	Y	587	572	0			35
*04	0	W	3017	-0-	3017	9319	608 471	1 9	1938	2	Y	428	440	0			23
*05	0	W	4145	-0-	4145	13464	891 391	1 9	2863	2	Y	355	354	0			24
*06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	13464					Y	NO RPT					24

FAITH SAN PEDRO P UNIT WELL #: E 1H RRCID -> 277004 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6697 - 13420

01	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1270	2	428	9	Y	389	381	0			23
02	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1353	2	429	9	Y	390	383	0			30
03	2985	N	2985	-0-	-0-	-0-	2557	2	428	9	Y	389	396	0			23
04	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	1669	2	331	9	Y	301	308	0			16
05	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	1747	2	293	9	Y	266	264	0			18
06	2730	N	NO RPT	-0-	-2730	-0-					Y	NO RPT					18

FAITH BONITA V UNIT WELL #: R 1H RRCID -> 277897 COMPL. DATE 05/13/2015 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 6848 - 11791

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FAITH-SAN PEDRO WELL #: R 3H RRCID -> 277898 COMPL. DATE 05/13/2015 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 6804 - 12504

01	4557	X	1456	-0-	-3101	-0-	346 57	1 9	1053	2	Y	52	58	0			3
02	4116	X	3466	-0-	-650	-0-	536 106	1 9	2824	2	Y	96	92	0			7
03	5084	X	4130	-0-	-954	-0-	552 154	1 9	3424	2	Y	140	139	0			8
04	5166	X	5166	-0-	-0-	-0-	697 255	1 9	4214	2	Y	232	228	0			12
05	5084	X	4782	-0-	-302	-0-	524 494	1 9	3764	2	Y	449	431	0			30
06	3990	X	NO RPT	-0-	-3990	-0-					Y	NO RPT					30

FAITH-SAN PEDRO WELL #: R 2H RRCID -> 277907 COMPL. DATE 05/13/2015 TOTAL DEPTH 6461 PERF. 6859 - 11451

01	2883	X	945	-0-	-1938	-0-	203 122	1 9	620	2	Y	111	123	0			7
02	2604	X	1457	-0-	-1147	-0-	207 155	1 9	1095	2	Y	141	137	0			11
03	3286	X	1287	-0-	-1999	-0-	151 197	1 9	939	2	Y	179	179	0			11
04	3180	X	1138	-0-	-2042	-0-	138 164	1 9	836	2	Y	149	152	0			8
05	3286	X	2465	-0-	-821	-0-	278 193	1 9	1994	2	Y	175	171	0			12
06	1560	X	NO RPT	-0-	-1560	-0-					Y	NO RPT					12

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575

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
01	810	N	810	-0-	-0-	-0-	82	1	489	2	Y	217	224	0			13
							239	9									
02	280	N	221	-0-	-59	-0-	9	2	212	9	Y	193	191	0			15
03	403	N	314	-0-	-89	-0-	9	2	305	9	Y	277	276	0			16
04	780	N	255	-0-	-525	-0-	5	2	250	9	Y	227	231	0			12
05	319	N	319	-0-	-0-	-0-	7	2	312	9	Y	284	277	0			19
06	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					19

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
01	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	2670	2	296	9	Y	269	254	0			16
02	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	2850	2	370	9	Y	336	326	0			26
03	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	2921	2	282	9	Y	256	267	0			15
04	2880	X	2268	-0-	-612	-0-	2181	2	87	9	Y	79	90	0			4
05	3565	X	2246	-0-	-1319	-0-	2116	2	130	9	Y	118	114	0			8
06	3450	X	NO RPT	-0-	-3450	-0-					Y	NO RPT					8

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
01	9238	X	3268	-0-	-5970	-0-	422	1	2476	2	Y	336	320	0			20
							370	9									
02	8344	X	3867	-0-	-4477	-0-	520	1	3085	2	Y	238	240	0			18
							262	9									
03	9238	X	3425	-0-	-5813	-0-	425	1	2725	2	Y	250	253	0			15
							275	9									
04	5730	X	2401	-0-	-3329	-0-	444	1	1694	2	Y	239	241	0			13
							263	9									
05	4278	X	4039	-0-	-239	-0-	507	1	3245	2	Y	261	256	0			18
							287	9									
06	4140	X	NO RPT	-0-	-4140	-0-					Y	NO RPT					18

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
01	3720	X	3002	-0-	-718	-0-	407	1	2149	2	Y	405	401	0			24
							446	9									
02	2212	X	1738	-0-	-474	-0-	344	1	1028	2	Y	333	331	0			26
							366	9									
03	2533	X	2533	-0-	-0-	-0-	267	1	1928	2	Y	307	315	0			18
							338	9									
04	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	304	1	2601	2	Y	378	376	0			20
							416	9									
05	3007	X	2583	-0-	-424	-0-	246	1	1911	2	Y	387	381	0			26
							426	9									
06	2910	X	NO RPT	-0-	-2910	-0-					Y	NO RPT					26

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
01	7061	X	7061	-0-	-0-	-0-	1004	1	5287	2	Y	700	687	0			42
							770	9									
02	3724	X	3337	-0-	-387	-0-	669	1	1994	2	Y	613	608	0			47
							674	9									
03	5212	X	5212	-0-	-0-	-0-	553	1	3987	2	Y	611	622	0			36
							672	9									
04	6090	X	3662	-0-	-2428	-0-	315	1	2698	2	Y	590	595	0			31
							649	9									
05	6293	X	4366	-0-	-1927	-0-	423	1	3287	2	Y	596	587	0			40
							656	9									
06	6090	X	NO RPT	-0-	-6090	-0-					Y	NO RPT					40

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575
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
01	2363	X	2363	-0-	-0-	-0-	1955	2	408	9	Y	371	374	0			22
02	2436	X	1570	-0-	-866	-0-	1252	2	318	9	Y	289	289	0			22
03	3131	X	2985	-0-	-146	-0-	2653	2	332	9	Y	302	306	0			18
04	3030	X	2049	-0-	-981	-0-	1804	2	245	9	Y	223	229	0			12
05	3131	X	1859	-0-	-1272	-0-	1584	2	275	9	Y	250	245	0			17
06	2880	X	NO RPT	-0-	-2880	-0-					Y	NO RPT					17

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
01	3596	X	3022	-0-	-574	-0-	2832	2	11	4	Y	163	162	0			3
							179	9									
02	2940	X	2789	-0-	-151	-0-	2637	2	10	4	Y	129	129	0			3
							142	9									
03	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	15	1	3089	2	Y	162	162	0			3
							15	4	178	9							
04	2910	X	2543	-0-	-367	-0-	2437	2	3	4	Y	94	95	0			2
							103	9									
05	3100	X	2593	-0-	-507	-0-	2442	2	4	4	Y	134	133	0			3
							147	9									
06	3180	X	NO RPT	-0-	-3180	-0-					Y	NO RPT					3

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
01	217	X	16	-0-	-201	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
02	28	N	10	-0-	-18	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
03	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
05	3001	N	3001	-0-	-0-	-0-	2775	2	226	9	Y	205	199	0			6
06	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					6

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
01	7099	X	4643	-0-	-2456	-0-	4280	2	21	4	Y	311	309	0			6
							342	9									
02	5796	X	4357	-0-	-1439	-0-	4010	2	16	4	Y	301	300	0			7
							331	9									
03	6417	X	4553	-0-	-1864	-0-	4166	2	387	9	Y	352	352	0			7
04	5640	X	3375	-0-	-2265	-0-	3080	2	295	9	Y	268	269	0			6
05	4836	X	2701	-0-	-2135	-0-	2552	2	149	9	Y	135	137	0			4
06	4680	X	NO RPT	-0-	-4680	-0-					Y	NO RPT					4

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
01	1649	X	1649	-0-	-0-	-0-	1454	2	7	4	Y	171	170	0			3
							188	9									
02	1568	X	725	-0-	-843	-0-	634	2	3	4	Y	80	81	0			2
							88	9									
03	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	2600	2	365	9	Y	332	327	0			7
04	2548	X	2548	-0-	-0-	-0-	2204	2	344	9	Y	313	313	0			7
05	4623	X	4623	-0-	-0-	-0-	4230	2	393	9	Y	357	354	0			10
06	2880	X	NO RPT	-0-	-2880	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575

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
01	8556	X	5342	-0-	-3214	-0-	162	1	4575	2	Y	534	528	0			10
							18	4	587	9							
02	6748	X	3739	-0-	-3009	-0-	129	1	3406	2	Y	172	178	0			4
							15	4	189	9							
03	7471	X	167	-0-	-7304	-0-	6	1	152	2	Y	7	11	0			-0-
							1	4	8	9							
04	5910	X	-0-	-0-	-5910	-0-					Y	94	92	0			2
05	6107	X	1404	-0-	-4703	-0-	44	1	1163	2	Y	177	175	0			4
							2	4	195	9							
06	5160	X	NO RPT	-0-	-5160	-0-					Y	NO RPT					4

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
01	4593	X	4593	-0-	-0-	-0-	149	1	4196	2	Y	210	208	0			4
							17	4	231	9							
02	4060	X	4016	-0-	-44	-0-	139	1	3674	2	Y	170	170	0			4
							16	4	187	9							
03	5877	X	5877	-0-	-0-	-0-	215	1	5391	2	Y	221	221	0			4
							28	4	243	9							
04	5978	X	5978	-0-	-0-	-0-	226	1	5426	2	Y	290	288	0			6
							7	4	319	9							
05	6211	X	6211	-0-	-0-	-0-	216	1	5712	2	Y	249	250	0			5
							9	4	274	9							
06	4350	X	NO RPT	-0-	-4350	-0-					Y	NO RPT					5

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
01	10261	X	3257	-0-	-7004	-0-	3102	2	12	4	Y	130	130	0			2
							143	9									
02	6944	X	5599	-0-	-1345	-0-	5341	2	20	4	Y	216	213	0			5
							238	9									
03	5890	X	4378	-0-	-1512	-0-	20	1	4174	2	Y	149	151	0			3
							20	4	164	9							
04	7080	X	7080	-0-	-0-	-0-	6816	2	7	4	Y	234	232	0			5
							257	9									
05	6200	X	5820	-0-	-380	-0-	5617	2	9	4	Y	176	177	0			4
							194	9									
06	6000	X	NO RPT	-0-	-6000	-0-					Y	NO RPT					4

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
01	5177	X	2414	-0-	-2763	-0-	79	1	2145	2	Y	173	176	0			10
							190	9									
02	4676	X	2268	-0-	-2408	-0-	110	1	2047	2	Y	101	103	0			8
							111	9									
03	4557	X	2918	-0-	-1639	-0-	119	1	2595	2	Y	185	182	0			11
							204	9									
04	3570	X	3524	-0-	-46	-0-	133	1	3154	2	Y	215	215	0			11
							237	9									
05	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	193	1	3974	2	Y	220	216	0			15
							242	9									
06	2820	X	NO RPT	-0-	-2820	-0-					Y	NO RPT					15

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575
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
01	736	X	736	-0-	-0-	-0-	81	1	479	2	Y	160	159	0			10
							176	9									
02	2100	X	264	-0-	-1836	-0-	11	2	253	9	Y	230	222	0			18
03	2325	X	150	-0-	-2175	-0-	4	2	146	9	Y	133	143	0			8
04	2250	X	255	-0-	-1995	-0-	5	2	250	9	Y	227	223	0			12
05	744	X	124	-0-	-620	-0-	3	2	121	9	Y	110	115	0			7
06	720	X	NO RPT	-0-	-720	-0-					Y	NO RPT					7

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
01	8909	X	8909	-0-	-0-	-0-	296	1	8022	2	Y	537	523	0			32
							591	9									
02	8620	X	8620	-0-	-0-	-0-	407	1	7562	2	Y	592	578	0			46
							651	9									
03	9988	X	9988	-0-	-0-	-0-	410	1	8954	2	Y	567	579	0			34
							624	9									
04	8696	X	8696	-0-	-0-	-0-	328	1	7759	2	Y	554	559	0			29
							609	9									
05	9548	X	8384	-0-	-1164	-0-	358	1	7370	2	Y	596	585	0			40
							656	9									
06	9660	X	NO RPT	-0-	-9660	-0-					Y	NO RPT					40

FAITH-TORO DIM WELL #: C 7H RRCID -> 279555 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 6609 PERF. 6724 - 13457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3689	X	3030	-0-	-659	-0-	88	1	2400	2	Y	493	490	0			30
							542	9									
02	3332	X	3031	-0-	-301	-0-	120	1	2255	2	Y	596	580	0			46
							656	9									
03	4495	X	4024	-0-	-471	-0-	153	1	3358	2	Y	466	484	0			28
							513	9									
04	4350	X	2832	-0-	-1518	-0-	97	1	2296	2	Y	399	406	0			21
							439	9									
05	4495	X	3012	-0-	-1483	-0-	117	1	2405	2	Y	445	436	0			30
							490	9									
06	3900	X	NO RPT	-0-	-3900	-0-					Y	NO RPT					30

FAITH-TORO DIM WELL #: C 6H RRCID -> 279558 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 6700 - 12792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6546	X	6546	-0-	-0-	-0-	215	1	5824	2	Y	461	455	0			28
							507	9									
02	5442	X	5442	-0-	-0-	-0-	255	1	4746	2	Y	401	398	0			31
							441	9									
03	5022	X	4620	-0-	-402	-0-	188	1	4116	2	Y	287	301	0			17
							316	9									
04	6330	X	3838	-0-	-2492	-0-	146	1	3455	2	Y	215	221	0			11
							237	9									
05	6541	X	3292	-0-	-3249	-0-	142	1	2922	2	Y	207	204	0			14
							228	9									
06	6330	X	NO RPT	-0-	-6330	-0-					Y	NO RPT					14

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575

FAITH-TORO F UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 279583 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 6406 PERF. 6734 - 11779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7113	X	7113	-0-	-0-	-0-	241	1	6539	2	Y	303	304	0			18
							333	9									
02	5936	X	5427	-0-	-509	-0-	261	1	4846	2	Y	291	287	0			22
							320	9									
03	6696	X	6177	-0-	-519	-0-	256	1	5589	2	Y	302	306	0			18
							332	9									
04	6870	X	6772	-0-	-98	-0-	260	1	6156	2	Y	324	325	0			17
							356	9									
05	7099	X	6201	-0-	-898	-0-	272	1	5590	2	Y	308	304	0			21
							339	9									
06	6870	X	NO RPT	-0-	-6870	-0-					Y	NO RPT					21

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
01	11036	X	5181	-0-	-5855	-0-	171	1	4645	2	Y	332	335	0			20
							365	9									
02	7252	X	5361	-0-	-1891	-0-	252	1	4677	2	Y	393	383	0			30
							432	9									
03	7223	X	6072	-0-	-1151	-0-	245	1	5356	2	Y	428	433	0			25
							471	9									
04	6990	X	5862	-0-	-1128	-0-	218	1	5163	2	Y	437	439	0			23
							481	9									
05	6293	X	6086	-0-	-207	-0-	258	1	5320	2	Y	462	454	0			31
							508	9									
06	5880	X	NO RPT	-0-	-5880	-0-					Y	NO RPT					31

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
01	1736	X	1653	-0-	-83	-0-	53	1	1435	2	Y	150	149	0			9
							165	9									
02	1568	X	1314	-0-	-254	-0-	60	1	1118	2	Y	124	123	0			10
							136	9									
03	1736	X	1247	-0-	-489	-0-	49	1	1065	2	Y	121	124	0			7
							133	9									
04	1590	X	1065	-0-	-525	-0-	38	1	888	2	Y	126	126	0			7
							139	9									
05	1643	X	1122	-0-	-521	-0-	46	1	946	2	Y	118	117	0			8
							130	9									
06	1590	X	NO RPT	-0-	-1590	-0-					Y	NO RPT					8

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
01	1646	X	1646	-0-	-0-	-0-	55	1	1496	2	Y	86	87	0			5
							95	9									
02	2380	X	16	-0-	-2364	-0-	1	2	15	9	Y	14	18	0			1
03	3162	X	45	-0-	-3117	-0-	1	2	44	9	Y	40	39	0			2
04	3060	X	2171	-0-	-889	-0-	84	1	1988	2	Y	90	87	0			5
							99	9									
05	3162	X	1925	-0-	-1237	-0-	83	1	1702	2	Y	127	123	0			9
							140	9									
06	1590	X	NO RPT	-0-	-1590	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575
FAITH-SAN PEDRO WELL #: F 4H RRCID -> 279859 COMPL. DATE 10/09/2015 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 6770 - 19921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
02	588	N	44	-0-	-544	-0-	8	1	35	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	3100	N	4464	-0-	1364	1364	529	1	3511	2	Y	385	359	0			26
							424	9									
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1364					Y	NO RPT					26

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: N 2H RRCID -> 280487 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 8800 - 19700

01	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	526	1	3225	2	Y	514	447	1			210
							79	4	565	9							
02	4843	X	4843	-0-	-0-	-0-	512	1	3902	2	Y	360	439	1			131
							33	4	396	9							
03	5580	X	4435	-0-	-1145	-0-	460	1	3225	2	Y	666	626	1			171
							17	4	733	9							
04	5400	X	4733	-0-	-667	-0-	494	1	3523	2	Y	634	691	1			114
							19	4	697	9							
05	5580	X	1677	-0-	-3903	-0-	165	1	1169	2	Y	305	350	1			69
							7	4	336	9							
06	5190	X	NO RPT	-0-	-5190	-0-					Y	NO RPT					69

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: N 1H RRCID -> 280488 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8308 - 21297

01	11315	X	5716	-0-	-5599	-0-	713	1	4372	2	Y	476	402	1			194
							107	4	524	9							
02	10220	X	5757	-0-	-4463	-0-	590	1	4493	2	Y	577	561	1			210
							39	4	635	9							
03	10168	X	6115	-0-	-4053	-0-	718	1	5031	2	Y	308	439	1			79
							27	4	339	9							
04	9840	X	6482	-0-	-3358	-0-	736	1	5253	2	Y	423	426	1			76
							28	4	465	9							
05	6386	X	5033	-0-	-1353	-0-	579	1	4115	2	Y	287	298	1			65
							23	4	316	9							
06	6180	X	NO RPT	-0-	-6180	-0-					Y	NO RPT					65

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: N 3H RRCID -> 280508 COMPL. DATE 04/23/2016 TOTAL DEPTH 7804 PERF. 8219 - 18034

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	66	104	1			27
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	91	85	1			33
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	23	50	1			6
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	12	1			1
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FAITH-BONITA WELL #: F 2H RRCID -> 280514 COMPL. DATE 05/11/2016 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 7464 - 11780

01	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	156	1	879	2	N	209	204	0			13
							230	9									
02	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	154	1	933	2	N	233	228	0			18
							256	9									
03	1736	N	1268	-0-	-468	-0-	139	1	872	2	N	234	238	0			14
							257	9									
04	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	121	1	760	2	N	473	462	0			25
							520	9									
05	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	164	1	1067	2	N	387	386	0			26
							426	9									
06	1230	N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					N	NO RPT					26

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575

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
01	2139	X	1876	-0-	-263	-0-	219 418	1 9	1239	2	Y	380	387	0			23
02	2240	X	565	-0-	-1675	-0-	6 501	1 9	58	2	Y	455	443	0			35
03	2511	X	688	-0-	-1823	-0-	45 352	1 9	291	2	Y	320	336	0			19
04	2430	X	897	-0-	-1533	-0-	55 490	1 9	352	2	Y	445	441	0			23
05	2511	X	2336	-0-	-175	-0-	249 468	1 9	1619	2	Y	425	419	0			29
06	1830	X	NO RPT	-0-	-1830	-0-					Y	NO RPT					29

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
01	2697	X	2456	-0-	-241	-0-	324 307	1 9	1825	2	Y	279	277	0			17
02	2436	X	1852	-0-	-584	-0-	204 405	1 9	1243	2	Y	368	357	0			28
03	2697	X	1590	-0-	-1107	-0-	168 364	1 9	1058	2	Y	331	339	0			20
04	2370	X	1939	-0-	-431	-0-	203 472	1 9	1264	2	Y	429	426	0			23
05	2450	X	2450	-0-	-0-	-0-	269 436	1 9	1745	2	Y	396	392	0			27
06	2370	X	NO RPT	-0-	-2370	-0-					Y	NO RPT					27

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
01	4836	X	3380	-0-	-1456	-0-	422 574	1 9	2384	2	Y	522	523	0			31
02	4172	X	3171	-0-	-1001	-0-	392 410	1 9	2369	2	Y	373	375	0			29
03	4619	X	2889	-0-	-1730	-0-	328 496	1 9	2065	2	Y	451	453	0			27
04	4470	X	2993	-0-	-1477	-0-	351 465	1 9	2177	2	Y	423	428	0			22
05	3875	X	3592	-0-	-283	-0-	425 417	1 9	2750	2	Y	379	375	0			26
06	3390	X	NO RPT	-0-	-3390	-0-					Y	NO RPT					26

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
01	4185	X	1123	-0-	-3062	-0-	127 376	1 9	620	2	Y	342	350	0			20
02	4872	X	209	-0-	-4663	-0-	9	2	200	9	Y	182	188	0			14
03	5394	X	1982	-0-	-3412	-0-	342 350	1 9	1290	2	Y	318	313	0			19
04	5220	X	2626	-0-	-2594	-0-	510 402	1 9	1714	2	Y	365	365	0			19
05	8270	X	8270	-0-	-0-	-0-	560 699	1 9	7011	2	Y	635	611	0			43
06	1920	X	NO RPT	-0-	-1920	-0-					Y	NO RPT					43

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575

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
01	1147	N	886	-0-	-261	-0-	107 176	1 9	603	2	Y	160	159	0			10
02	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	356 133	1 9	2141	2	Y	121	122	0			9
03	3100	N	3132	-0-	32	32	406 185	1 9	2541	2	Y	168	167	0			10
04	3000	N	3381	-0-	381	413	448 163	1 9	2770	2	Y	148	150	0			8
05	1736	N	854	-0-	-882	-0-	95 144	1 9	615	2	Y	131	130	0			9
06	1680	X	NO RPT	-0-	-1680	-0-					Y	NO RPT					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
01	2294	X	1381	-0-	-913	-0-	386 165	1 9	830	2	Y	150	149	0			9
02	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	741 451	1 9	1750	2	Y	410	387	0			32
03	2294	X	876	-0-	-1418	-0-	184 341	1 9	351	2	Y	310	324	0			18
04	2240	X	2240	-0-	-0-	-0-	656 333	1 9	1251	2	Y	303	305	0			16
05	4413	X	4413	-0-	-0-	-0-	1120 332	1 9	2961	2	Y	302	298	0			20
06	3150	X	NO RPT	-0-	-3150	-0-					Y	NO RPT					20

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
01	7068	X	6032	-0-	-1036	-0-	319 413	1 9	5300	2	Y	375	378	0			22
02	9576	X	8790	-0-	-786	-0-	535 816	1 9	7439	2	Y	742	707	0			57
03	10602	X	8244	-0-	-2358	-0-	435 777	1 9	7032	2	Y	706	721	0			42
04	11512	X	11512	-0-	-0-	-0-	677 844	1 9	9991	2	Y	767	769	0			40
05	9734	X	9464	-0-	-270	-0-	581 920	1 9	7963	2	Y	836	820	0			56
06	9420	X	NO RPT	-0-	-9420	-0-					Y	NO RPT					56

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
01	4896	X	4896	-0-	-0-	-0-	934 482	1 9	3480	2	Y	438	431	0			26
02	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	767 433	1 9	2481	2	Y	394	390	0			30
03	3193	X	865	-0-	-2328	-0-	106 312	1 9	447	2	Y	284	297	0			17
04	4410	X	871	-0-	-3539	-0-	119 359	1 9	393	2	Y	326	326	0			17
05	4557	X	1682	-0-	-2875	-0-	296 359	1 9	1027	2	Y	326	321	0			22
06	4410	X	NO RPT	-0-	-4410	-0-					Y	NO RPT					22

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575

FAITH-BONITA WELL #: B 7H RRCID -> 280919 COMPL. DATE 06/17/2016 TOTAL DEPTH 7102 PERF. 7011 - 13764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7285	X	5686	-0-	-1599	-0-	554 670	1 9	4462	2	Y	609	604	0			37
02	6933	X	6933	-0-	-0-	-0-	679 738	1 9	5516	2	Y	671	656	0			52
03	7285	X	6204	-0-	-1081	-0-	594 653	1 9	4957	2	Y	594	611	0			35
04	6930	X	6491	-0-	-439	-0-	679 746	1 9	5066	2	Y	678	677	0			36
05	7688	X	6032	-0-	-1656	-0-	621 541	1 9	4870	2	Y	492	495	0			33
06	7440	X	NO RPT	-0-	-7440	-0-					Y	NO RPT					33

FAITH-BONITA WELL #: B 5H RRCID -> 280920 COMPL. DATE 06/17/2016 TOTAL DEPTH 6312 PERF. 7150 - 13689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5393	X	5393	-0-	-0-	-0-	525 642	1 9	4226	2	Y	584	583	0			35
02	4284	X	2242	-0-	-2042	-0-	181 578	1 9	1483	2	Y	525	520	0			40
03	5642	X	936	-0-	-4706	-0-	48 477	1 9	411	2	Y	434	448	0			26
04	5460	X	5055	-0-	-405	-0-	528 585	1 9	3942	2	Y	532	530	0			28
05	5642	X	3768	-0-	-1874	-0-	359 589	1 9	2820	2	Y	535	527	0			36
06	5220	X	NO RPT	-0-	-5220	-0-					Y	NO RPT					36

FAITH-BONITA WELL #: G 4H RRCID -> 280921 COMPL. DATE 06/10/2016 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7901 - 14370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2595	X	2595	-0-	-0-	-0-	633 592	1 9	1370	2	Y	538	542	0			32
02	3332	X	323	-0-	-3009	-0-	7 286	1 9	30	2	Y	260	272	0			20
03	3689	X	196	-0-	-3493	-0-	8 167	1 9	21	2	Y	152	163	0			9
04	3570	X	164	-0-	-3406	-0-	5 147	1 9	12	2	Y	134	136	0			7
05	2604	X	201	-0-	-2403	-0-	6 175	1 9	20	2	Y	159	155	0			11
06	2520	X	NO RPT	-0-	-2520	-0-					Y	NO RPT					11

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
01	13914	X	13914	-0-	-0-	-0-	703 1516	1 9	11695	2	Y	1378	1329	0			83
02	7728	X	6734	-0-	-994	-0-	415 551	1 9	5768	2	Y	501	545	0			39
03	8926	X	8926	-0-	-0-	-0-	474 783	1 9	7669	2	Y	712	709	0			42
04	13290	X	6765	-0-	-6525	-0-	385 696	1 9	5684	2	Y	633	642	0			33
05	13733	X	9856	-0-	-3877	-0-	605 955	1 9	8296	2	Y	868	842	0			59
06	13290	X	NO RPT	-0-	-13290	-0-					Y	NO RPT					59

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575

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
01	3410	X	1908	-0-	-1502	-0-	254 355	1 9	1299	2	Y	323	323	0			19
02	2744	X	1894	-0-	-850	-0-	343 193	1 9	1358	2	Y	175	181	0			13
03	3038	X	2611	-0-	-427	-0-	383 222	1 9	2006	2	Y	202	203	0			12
04	2940	X	2526	-0-	-414	-0-	482 241	1 9	1803	2	Y	219	219	0			12
05	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	540 276	1 9	2325	2	Y	251	246	0			17
06	2520	X	NO RPT	-0-	-2520	-0-					Y	NO RPT					17

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
01	5443	X	5443	-0-	-0-	-0-	861 441	1 9	4141	2	Y	401	398	0			24
02	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	954 384	1 9	2762	2	Y	349	346	0			27
03	3968	X	2745	-0-	-1223	-0-	518 284	1 9	1943	2	Y	258	270	0			15
04	3840	X	2234	-0-	-1606	-0-	546 255	1 9	1433	2	Y	232	235	0			12
05	3968	X	774	-0-	-3194	-0-	470 297	1 9	7	2	Y	270	264	0			18
06	3840	X	NO RPT	-0-	-3840	-0-					Y	NO RPT					18

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
01	4650	X	2482	-0-	-2168	-0-	623 466	1 9	1393	2	Y	424	430	0			25
02	4200	X	1904	-0-	-2296	-0-	286 586	1 9	1032	2	Y	533	517	0			41
03	3782	X	3472	-0-	-310	-0-	612 543	1 9	2317	2	Y	494	506	0			29
04	5269	X	5269	-0-	-0-	-0-	1070 636	1 9	3563	2	Y	578	577	0			30
05	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	1029 455	1 9	2926	2	Y	414	416	0			28
06	3360	X	NO RPT	-0-	-3360	-0-					Y	NO RPT					28

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
01	2015	X	756	-0-	-1259	-0-	203 100	1 9	453	2	Y	91	88	0			5
02	1951	X	1951	-0-	-0-	-0-	394 164	1 9	1393	2	Y	149	143	0			11
03	2076	X	2076	-0-	-0-	-0-	368 314	1 9	1394	2	Y	285	279	0			17
04	1173	X	1173	-0-	-0-	-0-	195 326	1 9	652	2	Y	296	297	0			16
05	2170	X	575	-0-	-1595	-0-	92 218	1 9	265	2	Y	198	201	0			13
06	2100	X	NO RPT	-0-	-2100	-0-					Y	NO RPT					13

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575

FAITH-BONITA WELL #: A 2H RRCID -> 280979 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7520 - 17075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12989	X	9787	-0-	-3202	-0-	866	1	7558	2	Y	1239	1204	0			74
							1363	9									
02	11732	X	9566	-0-	-2166	-0-	1022	1	7413	2	Y	1028	1023	0			79
							1131	9									
03	11935	X	9934	-0-	-2001	-0-	926	1	7971	2	Y	943	966	0			56
							1037	9									
04	9480	X	8348	-0-	-1132	-0-	1161	1	6343	2	Y	767	783	0			40
							844	9									
05	10602	X	2809	-0-	-7793	-0-	1068	1	1436	2	Y	277	298	0			19
							305	9									
06	10260	X	NO RPT	-0-	-10260	-0-					Y	NO RPT					19

FAITH-BONITA WELL #: A 3H RRCID -> 280980 COMPL. DATE 06/04/2016 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7529 - 13461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	805	X	805	-0-	-0-	-0-	63	1	551	2	Y	174	175	0			10
							191	9									
02	980	X	386	-0-	-594	-0-	26	1	196	2	Y	149	148	0			11
							164	9									
03	1519	X	650	-0-	-869	-0-	52	1	447	2	Y	137	140	0			8
							151	9									
04	1470	X	486	-0-	-984	-0-	56	1	308	2	Y	111	113	0			6
							122	9									
05	1519	X	504	-0-	-1015	-0-	164	1	222	2	Y	107	106	0			7
							118	9									
06	780	X	NO RPT	-0-	-780	-0-					Y	NO RPT					7

FAITH-BONITA WELL #: A 4H RRCID -> 280981 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 7119 PERF. 7623 - 13366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	97	1	848	2	Y	86	95	0			5
							95	9									
02	364	N	127	-0-	-237	-0-	4	1	35	2	Y	80	79	0			6
							88	9									
03	403	N	137	-0-	-266	-0-	6	1	50	2	Y	74	76	0			4
							81	9									
04	390	N	53	-0-	-337	-0-	3	1	17	2	Y	30	32	0			2
							33	9									
05	155	N	33	-0-	-122	-0-	6	1	8	2	Y	17	18	0			1
							19	9									
06	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					1

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
01	19727	X	19727	-0-	-0-	-0-	18791	2	936	9	Y	851	842	1			100
02	15192	X	15192	-0-	-0-	-0-	14555	2	637	9	Y	579	543	1			136
03	16685	X	16685	-0-	-0-	-0-	16127	2	558	9	Y	507	603	1			40
04	19080	X	14930	-0-	-4150	-0-	14360	2	570	9	Y	518	447	1			111
05	19716	X	7303	-0-	-12413	-0-	7044	2	2	4	Y	234	299	1			46
							257	9									
06	19080	X	NO RPT	-0-	-19080	-0-					Y	NO RPT					46

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575

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
01	2568	X	2568	-0-	-0-	-0-	174 501	1 9	1893	2	Y	455	453	0			27
02	2548	X	2507	-0-	-41	-0-	174 408	1 9	1925	2	Y	371	369	0			29
03	2821	X	2471	-0-	-350	-0-	163 372	1 9	1936	2	Y	338	347	0			20
04	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	226 550	1 9	2410	2	Y	500	494	0			26
05	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	290 695	1 9	3025	2	Y	632	615	0			43
06	2700	X	NO RPT	-0-	-2700	-0-					Y	NO RPT					43

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
01	2689	X	2689	-0-	-0-	-0-	200 329	1 9	2160	2	Y	299	308	0			18
02	4527	X	4527	-0-	-0-	-0-	302 877	1 9	3348	2	Y	797	754	0			61
03	5736	X	5736	-0-	-0-	-0-	373 924	1 9	4439	2	Y	840	851	0			50
04	4694	X	4694	-0-	-0-	-0-	324 906	1 9	3464	2	Y	824	831	0			43
05	5022	X	2533	-0-	-2489	-0-	176 525	1 9	1832	2	Y	477	488	0			32
06	5370	X	NO RPT	-0-	-5370	-0-					Y	NO RPT					32

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
01	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	554 299	1 9	2066	2	Y	272	268	0			16
02	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	620 366	1 9	2008	2	Y	333	323	0			26
03	5770	X	5770	-0-	-0-	-0-	1041 432	1 9	4297	2	Y	393	396	0			23
04	6698	X	6698	-0-	-0-	-0-	1444 570	1 9	4684	2	Y	518	514	0			27
05	6554	X	6554	-0-	-0-	-0-	1338 597	1 9	4619	2	Y	543	533	0			37
06	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					Y	NO RPT					37

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
01	899	N	870	-0-	-29	-0-	89 440	1 9	341	2	Y	400	398	0			24
02	1260	N	592	-0-	-668	-0-	44 337	1 9	211	2	Y	306	306	0			24
03	1023	N	963	-0-	-60	-0-	86 381	1 9	496	2	Y	346	349	0			21
04	888	N	888	-0-	-0-	-0-	89 359	1 9	440	2	Y	326	330	0			17
05	651	N	517	-0-	-134	-0-	17 417	1 9	83	2	Y	379	370	0			26
06	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					26

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575

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
01	5894	X	5894	-0-	-0-	-0-	580	1	4670	2	Y	585	588	0			35
							644	9									
02	7670	X	7670	-0-	-0-	-0-	755	1	6133	2	Y	711	691	0			55
							782	9									
03	6816	X	6816	-0-	-0-	-0-	653	1	5447	2	Y	651	667	0			39
							716	9									
04	6992	X	6992	-0-	-0-	-0-	745	1	5554	2	Y	630	636	0			33
							693	9									
05	8494	X	6854	-0-	-1640	-0-	692	1	5430	2	Y	665	653	0			45
							732	9									
06	8220	X	NO RPT	-0-	-8220	-0-					Y	NO RPT					45

FAITH-BONITA WELL #: B 4H RRCID -> 281150 COMPL. DATE 06/18/2016 TOTAL DEPTH 7062 PERF. 7086 - 13816

01	3069	X	1109	-0-	-1960	-0-	93	1	752	2	Y	240	239	0			14
							264	9									
02	2772	X	2719	-0-	-53	-0-	260	1	2117	2	Y	311	301	0			24
							342	9									
03	5102	X	5102	-0-	-0-	-0-	490	1	4087	2	Y	477	473	0			28
							525	9									
04	2554	X	2554	-0-	-0-	-0-	264	1	1973	2	Y	288	301	0			15
							317	9									
05	3007	X	2813	-0-	-194	-0-	275	1	2162	2	Y	342	334	0			23
							376	9									
06	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					Y	NO RPT					23

PGE DOS WELL #: G 1H RRCID -> 281151 COMPL. DATE 08/03/2016 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 8425 - 16783

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PGE DOS WELL #: G 2H RRCID -> 281152 COMPL. DATE 07/15/2016 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8410 - 16679

01	26040	X	15954	-0-	-10086	-0-	15431	2	523	9	Y	475	554	1			56
02	23520	X	11973	-0-	-11547	-0-	11515	2	458	9	Y	416	374	1			98
03	18941	X	18028	-0-	-913	-0-	17094	2	934	9	Y	849	881	1			66
04	18330	X	15154	-0-	-3176	-0-	14242	2	912	9	Y	829	718	1			177
05	17763	X	9905	-0-	-7858	-0-	9365	2	2	4	Y	489	570	1			96
							538	9									
06	17460	X	NO RPT	-0-	-17460	-0-					Y	NO RPT					96

PGE DOS WELL #: G 3H RRCID -> 281161 COMPL. DATE 08/03/2016 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8268 - 16640

01	8277	X	6100	-0-	-2177	-0-	5837	2	263	9	Y	239	267	1			28
02	10220	X	5784	-0-	-4436	-0-	5550	2	234	9	Y	213	191	1			50
03	11315	X	6192	-0-	-5123	-0-	5944	2	248	9	Y	225	257	1			18
04	10950	X	6503	-0-	-4447	-0-	6218	2	285	9	Y	259	222	1			55
05	7130	X	3627	-0-	-3503	-0-	3486	2	1	4	Y	127	157	1			25
							140	9									
06	6210	X	NO RPT	-0-	-6210	-0-					Y	NO RPT					25

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575

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
01	5828	X	202	-0-	-5626	-0-	137	2	65	9	Y	59	103	1			7
02	6832	X	67	-0-	-6765	-0-	55	2	12	9	Y	11	15	1			3
03	7564	X	76	-0-	-7488	-0-	50	2	26	9	Y	24	25	1			2
04	7320	X	8	-0-	-7312	-0-	8	2			Y	-0-	2	1			-0-
05	6107	X	-0-	-0-	-6107	-0-					Y	-0-					-0-
06	210	X	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
01	3224	X	2273	-0-	-951	-0-	632	1	1358	2	Y	257	252	0			15
							283	9									
02	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	718	1	1695	2	Y	402	386	0			31
							442	9									
03	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	1183	1	2192	2	Y	217	235	0			13
							239	9									
04	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	1014	1	1932	2	Y	441	431	0			23
							485	9									
05	3162	X	2547	-0-	-615	-0-	501	1	1336	2	Y	645	624	0			44
							710	9									
06	3510	X	NO RPT	-0-	-3510	-0-					Y	NO RPT					44

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
01	18165	X	18165	-0-	-0-	-0-	17410	2	755	9	Y	686	733	1			80
02	19768	X	13500	-0-	-6268	-0-	13091	2	409	9	Y	372	365	1			87
03	28949	X	28949	-0-	-0-	-0-	28264	2	685	9	Y	623	661	1			49
04	24771	X	24771	-0-	-0-	-0-	24043	2	728	9	Y	662	570	1			141
05	18166	X	15004	-0-	-3162	-0-	14585	2	3	4	Y	378	445	1			74
							416	9									
06	28020	X	NO RPT	-0-	-28020	-0-					Y	NO RPT					74

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
01	1594	X	1594	-0-	-0-	-0-	416	1	809	2	N	335	336	0			20
							369	9									
02	1609	X	1609	-0-	-0-	-0-	298	1	1011	2	N	273	272	0			21
							300	9									
03	2356	X	1186	-0-	-1170	-0-	534	1	248	2	N	367	366	0			22
							404	9									
04	2280	X	1187	-0-	-1093	-0-	808	1	7	2	N	338	342	0			18
							372	9									
05	2356	X	604	-0-	-1752	-0-	448	1	4	2	N	138	147	0			9
							152	9									
06	1710	X	NO RPT	-0-	-1710	-0-					N	NO RPT					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
01	6231	X	1926	-0-	-4305	-0-	64	1	1731	2	N	119	122	0			7
							131	9									
02	5152	X	427	-0-	-4725	-0-	20	1	367	2	N	36	40	0			3
							40	9									
03	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					N	-0-	3	0			-0-
04	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	148	1	3500	2	N	290	275	0			15
							319	9									
05	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	152	1	3129	2	N	202	203	0			14
							222	9									
06	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					14

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575
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
01	2139	N	1575	-0-	-564	-0-	49 197	1 9	1329	2	N	179	179	0			11
02	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	103 241	1 9	1922	2	N	219	213	0			17
03	3100	N	3427	-0-	327	327	139 256	1 9	3032	2	N	233	236	0			14
04	2106	N	1779	-0-	-327	-0-	67 124	1 9	1588	2	N	113	121	0			6
05	2511	N	1189	-0-	-1322	-0-	50 111	1 9	1028	2	N	101	100	0			7
06	2940	X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					N	NO RPT					7

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
01	2883	X	1064	-0-	-1819	-0-	67 271	1 9	726	2	Y	246	249	0			15
02	2576	X	343	-0-	-2233	-0-	4 285	1 9	54	2	Y	259	254	0			20
03	2852	X	293	-0-	-2559	-0-	3 243	1 9	47	2	Y	221	228	0			13
04	2760	X	2647	-0-	-113	-0-	197 355	1 9	2095	2	Y	323	319	0			17
05	2542	X	2271	-0-	-271	-0-	174 287	1 9	1810	2	Y	261	260	0			18
06	1020	X	NO RPT	-0-	-1020	-0-					Y	NO RPT					18

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
01	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	227 316	1 9	1160	2	Y	287	289	0			17
02	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	192 235	1 9	763	2	Y	214	215	0			16
03	1426	N	1315	-0-	-111	-0-	157 331	1 9	827	2	Y	301	299	0			18
04	1650	N	698	-0-	-952	-0-	84 297	1 9	317	2	Y	270	274	0			14
05	1333	N	912	-0-	-421	-0-	113 307	1 9	492	2	Y	279	274	0			19
06	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					Y	NO RPT					19

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
01	3534	X	2752	-0-	-782	-0-	502 383	1 9	1867	2	Y	348	345	0			21
02	3192	X	2300	-0-	-892	-0-	361 303	1 9	1636	2	Y	275	275	0			21
03	3906	X	598	-0-	-3308	-0-	34 364	1 9	200	2	Y	331	332	0			20
04	3780	X	2265	-0-	-1515	-0-	294 529	1 9	1442	2	Y	481	476	0			25
05	3906	X	2783	-0-	-1123	-0-	425 513	1 9	1845	2	Y	466	460	0			31
06	2670	X	NO RPT	-0-	-2670	-0-					Y	NO RPT					31

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575

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
01	186	N	123	-0-	-63	-0-	13	1	71	2	Y	35	35	0			2
							39	9									
02	176	N	176	-0-	-0-	-0-	10	1	61	2	Y	95	90	0			7
							105	9									
03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	7	1	51	2	Y	100	101	0			6
							110	9									
04	120	N	32	-0-	-88	-0-	2	1	12	2	Y	16	21	0			1
							18	9									
05	186	N	80	-0-	-106	-0-	5	1	29	2	Y	42	40	0			3
							46	9									
06	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					3

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
01	2418	X	1354	-0-	-1064	-0-	176	1	935	2	Y	221	226	0			13
							243	9									
02	2436	X	2037	-0-	-399	-0-	284	1	1552	2	Y	183	182	0			14
							201	9									
03	2542	X	1911	-0-	-631	-0-	230	1	1504	2	Y	161	165	0			10
							177	9									
04	2460	X	1040	-0-	-1420	-0-	155	1	821	2	Y	58	65	0			3
							64	9									
05	2263	X	2077	-0-	-186	-0-	295	1	1641	2	Y	128	122	0			9
							141	9									
06	2190	X	NO RPT	-0-	-2190	-0-					Y	NO RPT					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
01	6634	X	4120	-0-	-2514	-0-	711	1	2651	2	Y	689	687	0			41
							758	9									
02	6104	X	5271	-0-	-833	-0-	798	1	3620	2	Y	775	756	0			60
							853	9									
03	7557	X	7557	-0-	-0-	-0-	996	1	5642	2	Y	835	845	0			50
							919	9									
04	6587	X	6587	-0-	-0-	-0-	980	1	4795	2	Y	738	749	0			39
							812	9									
05	6298	X	6298	-0-	-0-	-0-	1036	1	4492	2	Y	700	692	0			47
							770	9									
06	7320	X	NO RPT	-0-	-7320	-0-					Y	NO RPT					47

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
01	5549	X	3254	-0-	-2295	-0-	308	1	2480	2	Y	424	434	0			25
							466	9									
02	5012	X	4616	-0-	-396	-0-	408	1	3328	2	Y	800	763	0			62
							880	9									
03	6971	X	6971	-0-	-0-	-0-	667	1	5571	2	Y	666	688	0			40
							733	9									
04	6361	X	6361	-0-	-0-	-0-	668	1	4981	2	Y	647	653	0			34
							712	9									
05	5115	X	5009	-0-	-106	-0-	492	1	3864	2	Y	594	588	0			40
							653	9									
06	5370	X	NO RPT	-0-	-5370	-0-					Y	NO RPT					40

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575
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
01	7409	X	3468	-0-	-3941	-0-	968	1	1873	2	N	570	567	0			34
							627	9									
02	7168	X	5133	-0-	-2035	-0-	1032	1	3486	2	N	559	550	0			43
							615	9									
03	7936	X	4714	-0-	-3222	-0-	724	1	3465	2	N	477	492	0			28
							525	9									
04	7680	X	953	-0-	-6727	-0-	687	1	5	2	N	237	253	0			12
							261	9									
05	7517	X	7517	-0-	-0-	-0-	870	1	6251	2	N	360	348	0			24
							396	9									
06	5490	X	NO RPT	-0-	-5490	-0-					N	NO RPT					24

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
01	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	167	1	1811	2	Y	289	294	0			17
							318	9									
02	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	159	1	1757	2	Y	284	279	0			22
							312	9									
03	2356	N	1139	-0-	-1217	-0-	71	1	844	2	Y	204	214	0			12
							224	9									
04	2220	N	978	-0-	-1242	-0-	65	1	698	2	Y	195	197	0			10
							215	9									
05	2480	N	1449	-0-	-1031	-0-	100	1	1044	2	Y	277	268	0			19
							305	9									
06	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					Y	NO RPT					19

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
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	7	9	0			-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	16	-0-	-15	-0-	1	2	15	9	Y	14	13	0			1
04	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	2	19	9	Y	17	17	0			1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
06	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
01	9889	X	7662	-0-	-2227	-0-	812	1	6043	2	Y	734	735	0			44
							807	9									
02	8932	X	7192	-0-	-1740	-0-	788	1	5578	2	Y	751	737	0			58
							826	9									
03	9889	X	9456	-0-	-433	-0-	889	1	7650	2	Y	834	842	0			50
							917	9									
04	9150	X	8884	-0-	-266	-0-	1003	1	7131	2	Y	682	696	0			36
							750	9									
05	10980	X	10980	-0-	-0-	-0-	1169	1	8814	2	Y	906	881	0			61
							997	9									
06	9150	X	NO RPT	-0-	-9150	-0-					Y	NO RPT					61

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575

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
01	5828	X	4351	-0-	-1477	-0-	438 644	1 9	3269	2	Y	585	602	0			35
02	5124	X	3547	-0-	-1577	-0-	370 552	1 9	2625	2	Y	502	498	0			39
03	5394	X	5330	-0-	-64	-0-	479 723	1 9	4128	2	Y	657	657	0			39
04	5070	X	4051	-0-	-1019	-0-	431 552	1 9	3068	2	Y	502	515	0			26
05	5208	X	4452	-0-	-756	-0-	446 634	1 9	3372	2	Y	576	563	0			39
06	5160	X	NO RPT	-0-	-5160	-0-					Y	NO RPT					39

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
01	2594	X	2594	-0-	-0-	-0-	247 502	1 9	1845	2	Y	456	463	0			27
02	2491	X	2491	-0-	-0-	-0-	230 615	1 9	1646	2	Y	559	543	0			43
03	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	233 628	1 9	2019	2	Y	571	580	0			34
04	1838	X	1838	-0-	-0-	-0-	170 455	1 9	1213	2	Y	414	426	0			22
05	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	307 469	1 9	2317	2	Y	426	419	0			29
06	1440	N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					Y	NO RPT					29

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
01	6231	X	4551	-0-	-1680	-0-	343 1616	1 9	2592	2	Y	1469	1427	0			88
02	5768	X	4175	-0-	-1593	-0-	312 1601	1 9	2262	2	Y	1455	1431	0			112
03	6386	X	4460	-0-	-1926	-0-	304 1504	1 9	2652	2	Y	1367	1398	0			81
04	5820	X	1803	-0-	-4017	-0-	174 388	1 9	1241	2	Y	353	415	0			19
05	4619	X	1917	-0-	-2702	-0-	187 318	1 9	1412	2	Y	289	288	0			20
06	4470	X	NO RPT	-0-	-4470	-0-					Y	NO RPT					20

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
01	1333	N	818	-0-	-515	-0-	58 321	1 9	439	2	Y	292	291	0			18
02	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	114 309	1 9	814	2	Y	281	277	0			22
03	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	95 308	1 9	827	2	Y	280	285	0			17
04	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	131 262	1 9	931	2	Y	238	242	0			13
05	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	152 381	1 9	1155	2	Y	346	336	0			23
06	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					Y	NO RPT					23

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575

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
01	5828	X	2502	-0-	-3326	-0-	188 286	1 9	2028	2	Y	260	258	0			16
02	5040	X	123	-0-	-4917	-0-	2 97	1 9	24	2	Y	88	97	0			7
03	5301	X	782	-0-	-4519	-0-	49 150	1 9	583	2	Y	136	135	0			8
04	2430	X	1473	-0-	-957	-0-	109 199	1 9	1165	2	Y	181	179	0			10
05	2511	X	1411	-0-	-1100	-0-	105 215	1 9	1091	2	Y	195	192	0			13
06	2430	X	NO RPT	-0-	-2430	-0-					Y	NO RPT					13

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
01	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	316 505	1 9	2361	2	Y	459	463	0			28
02	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	283 493	1 9	2014	2	Y	448	441	0			35
03	3906	X	3761	-0-	-145	-0-	333 558	1 9	2870	2	Y	507	512	0			30
04	3780	X	3640	-0-	-140	-0-	386 505	1 9	2749	2	Y	459	465	0			24
05	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	422 518	1 9	3189	2	Y	471	463	0			32
06	3630	X	NO RPT	-0-	-3630	-0-					Y	NO RPT					32

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
01	6293	X	3453	-0-	-2840	-0-	168 490	1 9	2795	2	N	445	443	0			27
02	5684	X	5216	-0-	-468	-0-	279 1030	1 9	3907	2	N	936	891	0			72
03	6293	X	5706	-0-	-587	-0-	278 919	1 9	4509	2	N	835	857	0			50
04	4620	X	4351	-0-	-269	-0-	215 954	1 9	3182	2	N	867	871	0			46
05	5766	X	1601	-0-	-4165	-0-	79 433	1 9	1089	2	N	394	413	0			27
06	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					N	NO RPT					27

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
01	133	N	133	-0-	-0-	-0-	5 69	1 9	59	2	Y	63	60	0			4
02	274	N	274	-0-	-0-	-0-	10 144	1 9	120	2	Y	131	125	0			10
03	265	N	265	-0-	-0-	-0-	10 128	1 9	127	2	Y	116	119	0			7
04	475	N	475	-0-	-0-	-0-	31 117	1 9	327	2	Y	106	107	0			6
05	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	156 123	1 9	1624	2	Y	112	110	0			8
06	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575

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
01	19662 X	19662	-0-	-0-	-0-	655	1	18161	2	Y	769	781	1			25
						846	9									
02	16880 X	16880	-0-	-0-	-0-	528	1	15653	2	Y	635	639	1			21
						699	9									
03	18407 X	18407	-0-	-0-	-0-	557	1	17083	2	Y	697	700	1			18
						767	9									
04	19020 X	17497	-0-	-1523	-0-	541	1	16199	2	Y	672	655	1			35
						18	4	739	9							
05	19654 X	18465	-0-	-1189	-0-	585	1	17153	2	Y	645	660	1			20
						17	4	710	9							
06	19020 X	NO RPT	-0-	-19020	-0-					Y	NO RPT					20

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: B 3H RRCID -> 282150 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8202 - 20308

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	2	1			-0-
02	T. A.	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: B 5H RRCID -> 282176 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8281 - 21441

01	9827 X	9538	-0-	-289	-0-	315	1	8736	2	Y	443	454	1			14
						487	9									
02	10223 X	10223	-0-	-0-	-0-	319	1	9453	2	Y	410	411	1			13
						451	9									
03	10447 X	8388	-0-	-2059	-0-	252	1	7720	2	Y	378	381	1			10
						416	9									
04	10110 X	8309	-0-	-1801	-0-	255	1	7646	2	Y	363	354	1			19
						9	4	399	9							
05	11315 X	8290	-0-	-3025	-0-	261	1	7657	2	Y	331	340	1			10
						8	4	364	9							
06	10950 X	NO RPT	-0-	-10950	-0-					Y	NO RPT					10

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: B 6H RRCID -> 282177 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 8316 - 20959

01	14663 X	7548	-0-	-7115	-0-	250	1	6946	2	Y	320	346	1			10
						352	9									
02	11956 X	8558	-0-	-3398	-0-	269	1	7969	2	Y	291	291	1			10
						320	9									
03	14540 X	14540	-0-	-0-	-0-	434	1	13324	2	Y	711	703	1			18
						782	9									
04	13170 X	13170	-0-	-0-	-0-	400	1	11977	2	Y	709	690	1			37
						13	4	780	9							
05	13361 X	12533	-0-	-828	-0-	393	1	11500	2	Y	572	592	1			17
						11	4	629	9							
06	14070 X	NO RPT	-0-	-14070	-0-					Y	NO RPT					17

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575

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
01	3334 X	3334	-0-	-0-	-0-	340	1	2414	2	N	527	506	0			32
						580	9									
02	1794 X	1794	-0-	-0-	-0-	239	1	1229	2	N	296	305	0			23
						326	9									
03	1866 X	1866	-0-	-0-	-0-	320	1	1259	2	N	261	268	0			16
						287	9									
04	3240 X	2043	-0-	-1197	-0-	221	1	1416	2	N	369	366	0			19
						406	9									
05	3348 X	339	-0-	-3009	-0-	1	1	15	2	N	294	293	0			20
						323	9									
06	3240 X	NO RPT	-0-	-3240	-0-					N	NO RPT					20

FAITH-YANA N UNIT WELL #: O 1H RRCID -> 283008 COMPL. DATE 08/26/2017 TOTAL DEPTH 6692 PERF. 7394 - 21564

01	1953 X	1255	-0-	-698	-0-	1185	2	70	9	N	64	64	0			4
02	1792 X	1098	-0-	-694	-0-	1032	2	66	9	N	60	59	0			5
03	1953 X	1236	-0-	-717	-0-	1056	2	180	9	N	164	159	0			10
04	1500 X	612	-0-	-888	-0-	403	2	209	9	N	190	190	0			10
05	1302 X	159	-0-	-1143	-0-	28	2	131	9	N	119	121	0			8
06	1200 X	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT					8

FAITH-YANA O UNIT WELL #: O 1H RRCID -> 283009 COMPL. DATE 08/30/2017 TOTAL DEPTH 6746 PERF. 7385 - 22281

01	11129 X	11114	-0-	-15	-0-	9669	2	1445	9	N	1314	1311	0			79
02	10282 X	10282	-0-	-0-	-0-	8882	2	1400	9	N	1273	1254	0			98
03	11532 X	6211	-0-	-5321	-0-	5379	2	832	9	N	756	809	0			45
04	11160 X	8732	-0-	-2428	-0-	7465	2	1267	9	N	1152	1136	0			61
05	11532 X	6734	-0-	-4798	-0-	5627	2	1107	9	N	1006	999	0			68
06	11010 X	NO RPT	-0-	-11010	-0-					N	NO RPT					68

FAITH-YANA P UNIT WELL #: O 1H RRCID -> 283010 COMPL. DATE 09/06/2017 TOTAL DEPTH 6751 PERF. 7296 - 21280

01	7748 X	7748	-0-	-0-	-0-	6959	2	789	9	N	717	703	0			43
02	6041 X	6041	-0-	-0-	-0-	5246	2	795	9	N	723	710	0			56
03	7316 X	7316	-0-	-0-	-0-	6769	2	547	9	N	497	523	0			30
04	7500 X	4756	-0-	-2744	-0-	4169	2	587	9	N	534	536	0			28
05	9124 X	9124	-0-	-0-	-0-	8279	2	845	9	N	768	744	0			52
06	7500 X	NO RPT	-0-	-7500	-0-					N	NO RPT					52

PGE BROWNE WELL #: Q 1H RRCID -> 283059 COMPL. DATE 09/10/2017 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 8363 - 17782

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	28 N	8	-0-	-20	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PGE BROWNE WELL #: Q 2H RRCID -> 283070 COMPL. DATE 09/11/2017 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8305 - 19076

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575

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
01	28489	X	21862	-0-	-6627	-0-	371 1408	1 9	20083	2	Y	1280	1298	1			85
02	25732	X	16007	-0-	-9725	-0-	339 1037	1 9	14631	2	Y	943	918	1			110
03	28489	X	23023	-0-	-5466	-0-	419 1208	1 9	21396	2	Y	1098	1082	1			126
04	24364	X	24364	-0-	-0-	-0-	382 1543	1 9	22439	2	Y	1403	1471	1			58
05	24335	X	24216	-0-	-119	-0-	358 1421	1 9	22437	2	Y	1292	1215	1			135
06	22290	X	NO RPT	-0-	-22290	-0-					Y	NO RPT					135

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
01	21018	X	15744	-0-	-5274	-0-	122 1403	1 9	14219	2	Y	1275	1190	0			293
02	18984	X	12286	-0-	-6698	-0-	158 991	1 9	11137	2	Y	901	968	0			226
03	15376	X	13745	-0-	-1631	-0-	225 861	1 9	12659	2	Y	783	705	0			304
04	15240	X	11435	-0-	-3805	-0-	190 1019	1 9	10226	2	Y	926	1030	0			200
05	15748	X	10658	-0-	-5090	-0-	221 1256	1 9	9181	2	Y	1142	1025	0			317
06	15240	X	NO RPT	-0-	-15240	-0-					Y	NO RPT					317

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
01	2640	X	2640	-0-	-0-	-0-	20 267	1 9	2353	2	Y	243	218	0			56
02	2476	X	2476	-0-	-0-	-0-	32 175	1 9	2269	2	Y	159	175	0			40
03	2418	X	2352	-0-	-66	-0-	39 144	1 9	2169	2	Y	131	120	0			51
04	2550	X	1623	-0-	-927	-0-	27 118	1 9	1478	2	Y	107	135	0			23
05	2728	X	2404	-0-	-324	-0-	50 282	1 9	2072	2	Y	256	208	0			71
06	2640	X	NO RPT	-0-	-2640	-0-					Y	NO RPT					71

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
01	7502	X	4302	-0-	-3200	-0-	32 575	1 9	3695	2	Y	523	490	0			120
02	5852	X	3902	-0-	-1950	-0-	48 504	1 9	3350	2	Y	458	463	0			115
03	4557	X	4188	-0-	-369	-0-	66 385	1 9	3737	2	Y	350	329	0			136
04	4439	X	4439	-0-	-0-	-0-	71 527	1 9	3841	2	Y	479	512	0			103
05	4854	X	4854	-0-	-0-	-0-	96 765	1 9	3993	2	Y	695	605	0			193
06	4170	X	NO RPT	-0-	-4170	-0-					Y	NO RPT					193

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575

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
01	8587	X	3882	-0-	-4705	-0-	439 846	1 9	2597	2	Y	769	771	0			46
02	8708	X	1128	-0-	-7580	-0-	395 703	1 9	30	2	Y	639	636	0			49
03	10137	X	5738	-0-	-4399	-0-	222 686	1 9	4830	2	Y	624	636	0			37
04	9810	X	5929	-0-	-3881	-0-	390 760	1 9	4779	2	Y	691	692	0			36
05	10137	X	4842	-0-	-5295	-0-	376 712	1 9	3754	2	Y	647	639	0			44
06	5550	X	NO RPT	-0-	-5550	-0-					Y	NO RPT					44

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
01	4588	X	2309	-0-	-2279	-0-	2011	2	298	9	N	271	284	0			16
02	4144	X	3794	-0-	-350	-0-	3289	2	505	9	N	459	440	0			35
03	4681	X	2461	-0-	-2220	-0-	2273	2	188	9	N	171	196	0			10
04	4530	X	2971	-0-	-1559	-0-	2632	2	339	9	N	308	302	0			16
05	4681	X	1113	-0-	-3568	-0-	903	2	210	9	N	191	194	0			13
06	4080	X	NO RPT	-0-	-4080	-0-					N	NO RPT					13

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
01	6417	X	2625	-0-	-3792	-0-	325 386	1 9	1914	2	Y	351	359	0			21
02	6496	X	926	-0-	-5570	-0-	383 521	1 9	22	2	Y	474	458	0			37
03	7781	X	6105	-0-	-1676	-0-	251 404	1 9	5450	2	Y	367	382	0			22
04	7530	X	5744	-0-	-1786	-0-	404 392	1 9	4948	2	Y	356	359	0			19
05	7781	X	4334	-0-	-3447	-0-	371 266	1 9	3697	2	Y	242	245	0			16
06	5910	X	NO RPT	-0-	-5910	-0-					Y	NO RPT					16

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
01	1108	X	1108	-0-	-0-	-0-	678	2	430	9	N	391	397	0			23
02	1092	X	299	-0-	-793	-0-	12	2	287	9	N	261	264	0			20
03	1903	X	1903	-0-	-0-	-0-	1456	2	447	9	N	406	402	0			24
04	1440	X	1440	-0-	-0-	-0-	1142	2	298	9	N	271	281	0			14
05	1116	X	312	-0-	-804	-0-	176	2	136	9	N	124	130	0			8
06	1830	X	NO RPT	-0-	-1830	-0-					N	NO RPT					8

FAITH-YANA W UNIT WELL #: L 7H RRCID -> 283775 COMPL. DATE 08/22/2017 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 7356 - 20146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1188	X	1188	-0-	-0-	-0-	174 331	1 9	683	2	N	301	291	0			18
02	252	N	165	-0-	-87	-0-	7	2	158	9	N	144	151	0			11
03	3100	N	4184	-0-	1084	1084	684 344	1 9	3156	2	N	313	305	0			19
04	1605	N	521	-0-	-1084	-0-	324 193	1 9	4	2	N	175	185	0			9
05	504	N	504	-0-	-0-	-0-	316 184	1 9	4	2	N	167	165	0			11
06	2820	X	NO RPT	-0-	-2820	-0-					N	NO RPT					11

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575

FAITH-YANA X UNIT WELL #: L 8H RRCID -> 283777 COMPL. DATE 08/22/2017 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 7431 - 20082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9083	X	-0-	-0-	-9083	-0-					N	-0-	37	0			-0-
02	8204	X	1300	-0-	-6904	-0-	140	1	620	2	N	491	453	0			38
							540	9									
03	9083	X	5744	-0-	-3339	-0-	970	1	4149	2	N	568	572	0			34
							625	9									
04	6360	X	1256	-0-	-5104	-0-	630	1	11	2	N	559	564	0			29
							615	9									
05	3069	X	1330	-0-	-1739	-0-	577	1	17	2	N	669	653	0			45
							736	9									
06	5550	X	NO RPT	-0-	-5550	-0-					N	NO RPT					45

FAITH-YANA WELL #: M 2H RRCID -> 284153 COMPL. DATE 07/27/2017 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 7111 - 15290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6138	X	6130	-0-	-8	-0-	634	1	4502	2	N	904	882	0			54
							994	9									
02	6944	X	4709	-0-	-2235	-0-	635	1	3263	2	N	737	734	0			57
							811	9									
03	7688	X	4056	-0-	-3632	-0-	677	1	2664	2	N	650	668	0			39
							715	9									
04	7440	X	5993	-0-	-1447	-0-	680	1	4353	2	N	873	866	0			46
							960	9									
05	9241	X	9241	-0-	-0-	-0-	1076	1	7124	2	N	946	928	0			64
							1041	9									
06	5940	X	NO RPT	-0-	-5940	-0-					N	NO RPT					64

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
01	54064	X	47821	-0-	-6243	-0-	44902	2	107	4	Y	2556	2534	1			128
							2812	9									
02	48440	X	25825	-0-	-22615	-0-	24550	2	20	4	Y	1141	1194	1			75
							1255	9									
03	55372	X	55372	-0-	-0-	-0-	52323	2	106	4	Y	2675	2656	1			94
							2943	9									
04	53995	X	53995	-0-	-0-	-0-	110	1	50907	2	Y	2633	2580	1			147
							82	4	2896	9							
05	54064	X	34474	-0-	-19590	-0-	15	1	32578	2	Y	1679	1774	1			52
							34	4	1847	9							
06	52320	X	NO RPT	-0-	-52320	-0-					Y	NO RPT					52

PGE DOS WELL #: U 2H RRCID -> 286109 COMPL. DATE 09/23/2018 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 8286 - 23382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	53010	X	50993	-0-	-2017	-0-	49125	2	117	4	Y	1592	1569	1			80
							1751	9									
02	55549	X	55549	-0-	-0-	-0-	54019	2	44	4	Y	1351	1343	1			88
							1486	9									
03	51491	X	47689	-0-	-3802	-0-	46059	2	93	4	Y	1397	1436	1			49
							1537	9									
04	49830	X	47651	-0-	-2179	-0-	99	1	45876	2	Y	1456	1424	1			81
							74	4	1602	9							
05	53010	X	31520	-0-	-21490	-0-	14	1	30406	2	Y	972	1023	1			30
							31	4	1069	9							
06	51300	X	NO RPT	-0-	-51300	-0-					Y	NO RPT					30

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575
PGE DOS WELL #: U 5H RRCID -> 286137 COMPL. DATE 09/28/2018 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 8201 - 23336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31031	X	28660	-0-	-2371	-0-	26639	2	64	4	Y	1779	1751	1			89
							1957	9									
02	29477	X	29477	-0-	-0-	-0-	27687	2	22	4	Y	1607	1591	1			105
							1768	9									
03	28117	X	27418	-0-	-699	-0-	25682	2	52	4	Y	1531	1582	1			54
							1684	9									
04	27750	X	26254	-0-	-1496	-0-	53	1	24427	2	Y	1577	1543	1			88
							39	4	1735	9							
05	31031	X	16597	-0-	-14434	-0-	7	1	15459	2	Y	1014	1070	1			32
							16	4	1115	9							
06	30030	X	NO RPT	-0-	-30030	-0-					Y	NO RPT					32

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: R 2H RRCID -> 286215 COMPL. DATE 09/08/2018 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 8097 - 14054

01	4154	X	3026	-0-	-1128	-0-	2730	2	11	4	Y	259	258	0			5
							285	9									
02	3164	X	2643	-0-	-521	-0-	2378	2	10	4	Y	232	232	0			5
							255	9									
03	3503	X	2854	-0-	-649	-0-	2582	2	13	4	Y	235	236	0			4
							259	9									
04	3300	X	2860	-0-	-440	-0-	2602	2	3	4	Y	232	231	0			5
							255	9									
05	3224	X	3031	-0-	-193	-0-	2750	2	4	4	Y	252	252	0			5
							277	9									
06	2940	X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					Y	NO RPT					5

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: P 2H RRCID -> 286295 COMPL. DATE 09/21/2018 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8352 - 18881

01	23715	X	20329	-0-	-3386	-0-	365	1	18869	2	Y	927	924	0			18
							75	4	1020	9							
02	19606	X	19606	-0-	-0-	-0-	357	1	18147	2	Y	935	933	0			20
							73	4	1029	9							
03	21762	X	19496	-0-	-2266	-0-	400	1	17775	2	Y	1120	1120	0			20
							89	4	1232	9							
04	21060	X	18289	-0-	-2771	-0-	378	1	16866	2	Y	934	934	0			20
							18	4	1027	9							
05	21762	X	20789	-0-	-973	-0-	446	1	19063	2	Y	1137	1132	0			25
							29	4	1251	9							
06	21000	X	NO RPT	-0-	-21000	-0-					Y	NO RPT					25

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: Q 2H RRCID -> 286376 COMPL. DATE 09/12/2018 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 8257 - 19488

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575
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
01	11867	X	11867	-0-	-0-	-0-	1098	1	9935	2	N	758	753	0			45
							834	9									
02	10793	X	10793	-0-	-0-	-0-	1110	1	8948	2	N	668	662	0			51
							735	9									
03	11707	X	11707	-0-	-0-	-0-	1140	1	9835	2	N	665	677	0			39
							732	9									
04	11490	X	11481	-0-	-9	-0-	1176	1	9576	2	N	663	667	0			35
							729	9									
05	11935	X	11569	-0-	-366	-0-	1182	1	9734	2	N	594	589	0			40
							653	9									
06	11550	X	NO RPT	-0-	-11550	-0-					N	NO RPT					40

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
01	24676	X	19310	-0-	-5366	-0-	17955	2	71	4	Y	1167	1161	0			22
							1284	9									
02	20076	X	18740	-0-	-1336	-0-	17149	2	71	4	Y	1382	1374	0			30
							1520	9									
03	22227	X	20501	-0-	-1726	-0-	18792	2	97	4	Y	1465	1469	0			26
							1612	9									
04	19835	X	19835	-0-	-0-	-0-	18234	2	20	4	Y	1437	1432	0			31
							1581	9									
05	20739	X	18594	-0-	-2145	-0-	17270	2	25	4	Y	1181	1186	0			26
							1299	9									
06	20070	X	NO RPT	-0-	-20070	-0-					Y	NO RPT					26

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
01	38874	X	33661	-0-	-5213	-0-	32147	2	77	4	Y	1306	1291	1			65
							1437	9									
02	35112	X	34058	-0-	-1054	-0-	32720	2	26	4	Y	1193	1180	1			78
							1312	9									
03	37603	X	33986	-0-	-3617	-0-	32612	2	66	4	Y	1189	1225	1			42
							1308	9									
04	36390	X	33654	-0-	-2736	-0-	69	1	32209	2	Y	1204	1179	1			67
							52	4	1324	9							
05	37696	X	21925	-0-	-15771	-0-	10	1	21013	2	Y	800	842	1			25
							22	4	880	9							
06	36480	X	NO RPT	-0-	-36480	-0-					Y	NO RPT					25

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
01	7874	X	7407	-0-	-467	-0-	496	1	6541	2	N	336	333	0			20
							370	9									
02	6552	X	6031	-0-	-521	-0-	418	1	5292	2	N	292	289	0			23
							321	9									
03	7254	X	6477	-0-	-777	-0-	396	1	5749	2	N	302	307	0			18
							332	9									
04	7170	X	6742	-0-	-428	-0-	360	1	6002	2	N	345	345	0			18
							380	9									
05	7510	X	7510	-0-	-0-	-0-	466	1	6532	2	N	465	452	0			31
							512	9									
06	7170	X	NO RPT	-0-	-7170	-0-					N	NO RPT					31

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575
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
01	13330	X	10941	-0-	-2389	-0-	758 199	1 9	9984	2	N	181	179	0			11
02	12040	X	11139	-0-	-901	-0-	788 375	1 9	9976	2	N	341	326	0			26
03	13330	X	10544	-0-	-2786	-0-	664 252	1 9	9628	2	N	229	241	0			14
04	11952	X	11952	-0-	-0-	-0-	654 406	1 9	10892	2	N	369	364	0			19
05	12338	X	12068	-0-	-270	-0-	777 409	1 9	10882	2	N	372	366	0			25
06	11940	X	NO RPT	-0-	-11940	-0-					N	NO RPT					25

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
01	10447	X	9023	-0-	-1424	-0-	433 468	1 9	8122	2	N	425	415	0			25
02	9436	X	7526	-0-	-1910	-0-	328 360	1 9	6838	2	N	327	327	0			25
03	9052	X	7177	-0-	-1875	-0-	353 355	1 9	6469	2	N	323	329	0			19
04	8730	X	5649	-0-	-3081	-0-	220 320	1 9	5109	2	N	291	295	0			15
05	9021	X	4857	-0-	-4164	-0-	239 287	1 9	4331	2	N	261	258	0			18
06	8730	X	NO RPT	-0-	-8730	-0-					N	NO RPT					18

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
01	14496	X	14496	-0-	-0-	-0-	698 694	1 9	13104	2	N	631	627	0			38
02	12852	X	12852	-0-	-0-	-0-	559 640	1 9	11653	2	N	582	575	0			45
03	12648	X	11597	-0-	-1051	-0-	575 499	1 9	10523	2	N	454	472	0			27
04	14040	X	9522	-0-	-4518	-0-	343 485	1 9	8694	2	N	441	445	0			23
05	14508	X	9943	-0-	-4565	-0-	318 608	1 9	9017	2	N	553	539	0			37
06	14040	X	NO RPT	-0-	-14040	-0-					N	NO RPT					37

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
01	6510	X	4545	-0-	-1965	-0-	213 337	1 9	3995	2	N	306	303	0			18
02	5292	X	4524	-0-	-768	-0-	192 334	1 9	3998	2	N	304	299	0			23
03	5999	X	5999	-0-	-0-	-0-	289 409	1 9	5301	2	N	372	373	0			22
04	5007	X	5007	-0-	-0-	-0-	417 362	1 9	4228	2	N	329	334	0			17
05	5535	X	5535	-0-	-0-	-0-	394 427	1 9	4714	2	N	388	379	0			26
06	5820	X	NO RPT	-0-	-5820	-0-					N	NO RPT					26

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575
FAITH-SAN PEDRO WELL #: A 4H RRCID -> 286803 COMPL. DATE 08/29/2018 TOTAL DEPTH 6471 PERF. 6751 - 12170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	X	197	-0-	-175	-0-	6	2	191	9	N	174	182	0			10
02	1876	X	294	-0-	-1582	-0-	12	2	282	9	N	256	246	0			20
03	3441	X	674	-0-	-2767	-0-	24	1	442	2	N	189	198	0			11
							208	9									
04	3330	X	3194	-0-	-136	-0-	170	1	2624	2	N	364	356	0			19
							400	9									
05	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	156	1	2943	2	N	357	352	0			24
							393	9									
06	660	X	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					24

PGE DOS WELL #: U 4H RRCID -> 286804 COMPL. DATE 10/16/2018 TOTAL DEPTH 7748 PERF.11096 - 23837

01	45322	X	45227	-0-	-95	-0-	42756	2	102	4	Y	2154	2122	1			108
							2369	9									
02	41173	X	41173	-0-	-0-	-0-	39088	2	32	4	Y	1866	1852	1			122
							2053	9									
03	45074	X	42517	-0-	-2557	-0-	40392	2	82	4	Y	1857	1914	1			65
							2043	9									
04	43770	X	42501	-0-	-1269	-0-	87	1	40233	2	Y	1924	1882	1			107
							65	4	2116	9							
05	45322	X	27620	-0-	-17702	-0-	12	1	26175	2	Y	1278	1345	1			40
							27	4	1406	9							
06	43860	X	NO RPT	-0-	-43860	-0-					Y	NO RPT					40

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: P 1H RRCID -> 286910 COMPL. DATE 09/21/2018 TOTAL DEPTH 7699 PERF. 8518 - 21360

01	21328	X	18618	-0-	-2710	-0-	329	1	16972	2	Y	1136	1131	0			22
							67	4	1250	9							
02	17612	X	16157	-0-	-1455	-0-	290	1	14711	2	Y	997	997	0			22
							59	4	1097	9							
03	19251	X	17593	-0-	-1658	-0-	360	1	15998	2	Y	1050	1053	0			19
							80	4	1155	9							
04	18630	X	18233	-0-	-397	-0-	374	1	16653	2	Y	1080	1076	0			23
							18	4	1188	9							
05	19251	X	18395	-0-	-856	-0-	394	1	16812	2	Y	1058	1058	0			23
							25	4	1164	9							
06	18030	X	NO RPT	-0-	-18030	-0-					Y	NO RPT					23

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: R 1H RRCID -> 287115 COMPL. DATE 09/07/2018 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 8450 - 20407

01	20842	X	20842	-0-	-0-	-0-	19613	2	78	4	Y	1046	1041	0			20
							1151	9									
02	19823	X	19823	-0-	-0-	-0-	18135	2	76	4	Y	1465	1453	0			32
							1612	9									
03	20925	X	20925	-0-	-0-	-0-	19202	2	99	4	Y	1476	1481	0			27
							1624	9									
04	20160	X	19080	-0-	-1080	-0-	17740	2	19	4	Y	1201	1202	0			26
							1321	9									
05	21948	X	21881	-0-	-67	-0-	20301	2	30	4	Y	1409	1404	0			31
							1550	9									
06	21240	X	NO RPT	-0-	-21240	-0-					Y	NO RPT					31

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575

PGE BROWNE WELL #: R 6H RRCID -> 287454 COMPL. DATE 08/15/2019 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 7719 - 21411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9796	X	7619	-0-	-2177	-0-	6504	2	29	4	Y	987	887	0	99	1	3
							1086	9									
02	8036	X	6744	-0-	-1292	-0-	5754	2	3	4	Y	897	881	0	16	1	3
							987	9									
03	8184	X	6407	-0-	-1777	-0-	5628	2	3	4	Y	705	704	0			4
							776	9									
04	8333	X	8333	-0-	-0-	-0-	7405	2	2	4	Y	842	837	0	4	1	5
							926	9									
05	9580	X	9580	-0-	-0-	-0-	7949	2	3	4	Y	1480	1479	0			6
							1628	9									
06	7380	X	NO RPT	-0-	-7380	-0-					Y	NO RPT					6

PGE BROWNE WELL #: O 3H RRCID -> 287455 COMPL. DATE 08/06/2019 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 7887 - 22613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	40238	X	36017	-0-	-4221	-0-	1486	1	31841	2	Y	2358	2120	0	236	1	7
							96	4	2594	9							
02	37408	X	34464	-0-	-2944	-0-	1306	1	30495	2	Y	2412	2366	0	44	1	9
							10	4	2653	9							
03	44268	X	28744	-0-	-15524	-0-	908	1	25616	2	Y	2009	2007	0			11
							10	4	2210	9							
04	42840	X	30380	-0-	-12460	-0-	1083	1	26823	2	Y	2244	2231	0	11	1	13
							6	4	2468	9							
05	44268	X	32116	-0-	-12152	-0-	1128	1	28315	2	Y	2423	2426	0			10
							8	4	2665	9							
06	36930	X	NO RPT	-0-	-36930	-0-					Y	NO RPT					10

PGE BROWNE WELL #: O 6H RRCID -> 287459 COMPL. DATE 08/06/2019 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 7813 - 22880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23374	X	-0-	-0-	-23374	-0-					Y	-0-					-0-
02	21112	X	2419	-0-	-18693	-0-	93	1	2178	2	Y	134	131	0	2	1	1
							1	4	147	9							
03	27530	X	27530	-0-	-0-	-0-	871	1	24567	2	Y	1893	1884	0			10
							10	4	2082	9							
04	19356	X	19356	-0-	-0-	-0-	684	1	16938	2	Y	1573	1566	0	8	1	9
							4	4	1730	9							
05	18528	X	18528	-0-	-0-	-0-	650	1	16308	2	Y	1423	1426	0			6
							5	4	1565	9							
06	26640	X	NO RPT	-0-	-26640	-0-					Y	NO RPT					6

PGE BROWNE WELL #: R 3H RRCID -> 287469 COMPL. DATE 08/14/2019 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 7819 - 21504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26381	X	23056	-0-	-3325	-0-	20472	2	92	4	Y	2265	2035	0	227	1	7
							2492	9									
02	22863	X	22863	-0-	-0-	-0-	20461	2	11	4	Y	2174	2133	0	40	1	8
							2391	9									
03	24873	X	24873	-0-	-0-	-0-	22508	2	14	4	Y	2137	2134	0			11
							2351	9									
04	23335	X	23335	-0-	-0-	-0-	20722	2	7	4	Y	2369	2355	0	12	1	13
							2606	9									
05	25327	X	24515	-0-	-812	-0-	21921	2	9	4	Y	2350	2353	0			10
							2585	9									
06	24510	X	NO RPT	-0-	-24510	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575

PGE BROWNE WELL #: R 5H RRCID -> 287470 COMPL. DATE 08/15/2019 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 7752 - 22099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11833	X	11833	-0-	-0-	-0-	10082	2	46	4	Y	1550	1393	0	155	1	5
							1705	9									
02	13044	X	13044	-0-	-0-	-0-	11234	2	6	4	Y	1640	1609	0	30	1	6
							1804	9									
03	11253	X	10984	-0-	-269	-0-	9647	2	6	4	Y	1210	1210	0			6
							1331	9									
04	11460	X	8862	-0-	-2598	-0-	7734	2	2	4	Y	1024	1019	0	5	1	6
							1126	9									
05	14446	X	14130	-0-	-316	-0-	12344	2	5	4	Y	1619	1618	0			7
							1781	9									
06	13980	X	NO RPT	-0-	-13980	-0-					Y	NO RPT					7

PGE BROWNE WELL #: O 2H RRCID -> 287473 COMPL. DATE 08/06/2019 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8196 - 20533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	50995	X	35815	-0-	-15180	-0-	1497	1	32065	2	Y	1960	1760	0	196	1	6
							97	4	2156	9							
02	46060	X	32470	-0-	-13590	-0-	1249	1	29166	2	Y	1859	1824	0	34	1	7
							10	4	2045	9							
03	41788	X	28963	-0-	-12825	-0-	933	1	26322	2	Y	1543	1542	0			8
							11	4	1697	9							
04	40020	X	27731	-0-	-12289	-0-	1009	1	24994	2	Y	1566	1557	0	8	1	9
							5	4	1723	9							
05	35960	X	27293	-0-	-8667	-0-	979	1	24580	2	Y	1570	1572	0			7
							7	4	1727	9							
06	34800	X	NO RPT	-0-	-34800	-0-					Y	NO RPT					7

PGE BROWNE WELL #: R 2H RRCID -> 287474 COMPL. DATE 08/15/2019 TOTAL DEPTH 8023 PERF. 7919 - 22077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21390	X	8792	-0-	-12598	-0-	7969	2	36	4	Y	715	644	0	72	1	2
							787	9									
02	19740	X	-0-	-0-	-19740	-0-					Y	9	11	0			-0-
03	21855	X	18018	-0-	-3837	-0-	16874	2	10	4	Y	1031	1026	0			5
							1134	9									
04	21150	X	19252	-0-	-1898	-0-	17545	2	6	4	Y	1546	1534	0	8	1	9
							1701	9									
05	20584	X	19191	-0-	-1393	-0-	17394	2	7	4	Y	1627	1629	0			7
							1790	9									
06	17430	X	NO RPT	-0-	-17430	-0-					Y	NO RPT					7

PGE BROWNE WELL #: O 1H RRCID -> 287482 COMPL. DATE 08/06/2019 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8425 - 19275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	55676	X	38030	-0-	-17646	-0-	1624	1	34786	2	Y	1377	1238	0	138	1	4
							105	4	1515	9							
02	50288	X	36246	-0-	-14042	-0-	1429	1	33352	2	Y	1322	1297	0	24	1	5
							11	4	1454	9							
03	51460	X	36596	-0-	-14864	-0-	1185	1	33432	2	Y	1786	1782	0			9
							14	4	1965	9							
04	44850	X	35574	-0-	-9276	-0-	1300	1	32208	2	Y	1872	1861	0	9	1	11
							7	4	2059	9							
05	46345	X	36312	-0-	-10033	-0-	1322	1	33178	2	Y	1639	1643	0			7
							9	4	1803	9							
06	38850	X	NO RPT	-0-	-38850	-0-					Y	NO RPT					7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575

PGE BROWNE WELL #: R 1H RRCID -> 287491 COMPL. DATE 08/14/2019 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
01	26381	X	26038	-0-	-343	-0-	24171	2	109	4	Y	1598	1436	0	160	1	5
							1758	9									
02	31153	X	31153	-0-	-0-	-0-	28652	2	15	4	Y	2260	2216	0	41	1	8
							2486	9									
03	28770	X	28770	-0-	-0-	-0-	26292	2	16	4	Y	2238	2234	0			12
							2462	9									
04	25950	X	25589	-0-	-361	-0-	23068	2	7	4	Y	2285	2273	0	11	1	13
							2514	9									
05	34503	X	27531	-0-	-6972	-0-	24954	2	10	4	Y	2334	2337	0			10
							2567	9									
06	33390	X	NO RPT	-0-	-33390	-0-					Y	NO RPT					10

PGE BROWNE WELL #: O 4H RRCID -> 287510 COMPL. DATE 08/06/2019 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 8041 - 23135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34813	X	25852	-0-	-8961	-0-	1070	1	22928	2	Y	1623	1459	0	162	1	5
							69	4	1785	9							
02	32340	X	22627	-0-	-9713	-0-	862	1	20130	2	Y	1480	1452	0	27	1	6
							7	4	1628	9							
03	35805	X	20620	-0-	-15185	-0-	653	1	18429	2	Y	1391	1390	0			7
							8	4	1530	9							
04	30240	X	20724	-0-	-9516	-0-	741	1	18353	2	Y	1478	1470	0	7	1	8
							4	4	1626	9							
05	30907	X	20364	-0-	-10543	-0-	719	1	18057	2	Y	1439	1441	0			6
							5	4	1583	9							
06	25020	X	NO RPT	-0-	-25020	-0-					Y	NO RPT					6

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
01	18641	X	18641	-0-	-0-	-0-	16762	2	76	4	Y	1639	1473	0	164	1	5
							1803	9									
02	16771	X	16771	-0-	-0-	-0-	15132	2	8	4	Y	1483	1455	0	27	1	6
							1631	9									
03	17592	X	17592	-0-	-0-	-0-	16243	2	10	4	Y	1217	1217	0			6
							1339	9									
04	18030	X	17550	-0-	-480	-0-	14982	2	5	4	Y	2330	2312	0	11	1	13
							2563	9									
05	20180	X	20180	-0-	-0-	-0-	17599	2	7	4	Y	2340	2343	0			10
							2574	9									
06	18030	X	NO RPT	-0-	-18030	-0-					Y	NO RPT					10

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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575
PGE BROWNE WELL #: O 5H RRCID -> 288395 COMPL. DATE 08/06/2019 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 8001 - 19924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13733	X	12715	-0-	-1018	-0-	517	1	11084	2	Y	982	883	0	98	1	3
							34	4	1080	9							
02	12404	X	6844	-0-	-5560	-0-	266	1	6217	2	Y	326	322	0	6	1	1
							2	4	359	9							
03	14508	X	12245	-0-	-2263	-0-	414	1	11685	2	Y	128	128	0			1
							5	4	141	9							
04	14040	X	9601	-0-	-4439	-0-	367	1	9098	2	Y	122	121	0	1	1	1
							2	4	134	9							
05	14508	X	8320	-0-	-6188	-0-	301	1	7552	2	Y	423	422	0			2
							2	4	465	9							
06	12300	X	NO RPT	-0-	-12300	-0-					Y	NO RPT					2

FAITH-SANDY WELL #: S 1H RRCID -> 288886 COMPL. DATE 12/29/2019 TOTAL DEPTH 6206 PERF. 6642 - 16682

*01	0	W	10486	-0-	10486	10486	293	1	8977	2	N	1105	1090	0			66
							1216	9									
*02	0	W	7965	-0-	7965	18451	224	1	7137	2	N	549	573	0			42
							604	9									
*03	0	W	7701	-0-	7701	26152	213	1	7066	2	N	384	403	0			23
							422	9									
*04	0	W	8049	-0-	8049	34201	189	1	7199	2	N	601	592	0			32
							661	9									
*05	0	W	9076	-0-	9076	43277	226	1	7699	2	N	1046	1007	0			71
							1151	9									
*06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	43277					N	NO RPT					71

FAITH-SANDY WELL #: S 2H RRCID -> 288915 COMPL. DATE 12/29/2019 TOTAL DEPTH 6197 PERF. 6584 - 17431

*01	0	W	12380	-0-	12380	12380	351	1	10758	2	N	1155	1137	0			69
							1271	9									
*02	0	W	13142	-0-	13142	25522	382	1	12162	2	N	544	571	0			42
							598	9									
*03	0	W	12487	-0-	12487	38009	349	1	11596	2	N	493	506	0			29
							542	9									
*04	0	W	13760	-0-	13760	51769	338	1	12875	2	N	497	500	0			26
							547	9									
*05	0	W	13853	-0-	13853	65622	376	1	12775	2	N	638	621	0			43
							702	9									
*06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	65622					N	NO RPT					43

FAITH-SANDY D UNIT WELL #: S 3H RRCID -> 288916 COMPL. DATE 12/29/2019 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 6659 - 16561

01	16697	X	16697	-0-	-0-	-0-	470	1	14421	2	N	1642	1615	0			98
							1806	9									
02	15652	X	15363	-0-	-289	-0-	423	1	13476	2	N	1331	1326	0			103
							1464	9									
03	17329	X	15893	-0-	-1436	-0-	426	1	14185	2	N	1165	1199	0			69
							1282	9									
04	16770	X	16701	-0-	-69	-0-	377	1	14387	2	N	1761	1737	0			93
							1937	9									
05	17019	X	15708	-0-	-1311	-0-	400	1	13614	2	N	1540	1529	0			104
							1694	9									
06	16470	X	NO RPT	-0-	-16470	-0-					N	NO RPT					104

FAITH-SANDY WELL #: M 4H RRCID -> 288936 COMPL. DATE 12/28/2019 TOTAL DEPTH 6258 PERF. 6728 - 19009

*01	0	W	11725	-0-	11725	11725	10115	2	1610	9	N	1464	1453	0			88
*02	0	W	10365	-0-	10365	22090	8962	2	1403	9	N	1275	1265	0			98
*03	0	W	10763	-0-	10763	32853	8614	2	2149	9	N	1954	1936	0			116
*04	0	W	11609	-0-	11609	44462	9707	2	1902	9	N	1729	1754	0			91
*05	0	W	11827	-0-	11827	56289	9599	2	2228	9	N	2025	1979	0			137
*06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	56289					N	NO RPT					137

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575

FAITH-SANDY WELL #: M 3H RRCID -> 288938 COMPL. DATE 12/28/2019 TOTAL DEPTH 6267 PERF. 6807 - 19694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	0	W	11040	-0-	11040	11040	10124	2	916	9	N	833	831	0			50
*02	0	W	9376	-0-	9376	20416	8594	2	782	9	N	711	706	0			55
*03	0	W	10835	-0-	10835	31251	9475	2	1360	9	N	1236	1218	0			73
*04	0	W	9999	-0-	9999	41250	8931	2	1068	9	N	971	993	0			51
*05	0	W	10117	-0-	10117	51367	8900	2	1217	9	N	1106	1082	0			75
*06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	51367					N	NO RPT					75

FAITH-SAN PEDRO G UNIT WELL #: I 1H RRCID -> 289142 COMPL. DATE 12/17/2019 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6711 - 14745

01	22382	X	18890	-0-	-3492	-0-	241	1	17372	2	N	1161	1164	0			70
							1277	9									
02	19852	X	17671	-0-	-2181	-0-	239	1	16128	2	N	1185	1164	0			91
							1304	9									
03	20615	X	18429	-0-	-2186	-0-	208	1	16904	2	N	1197	1217	0			71
							1317	9									
04	19950	X	13559	-0-	-6391	-0-	172	1	11991	2	N	1269	1273	0			67
							1396	9									
05	19778	X	18117	-0-	-1661	-0-	251	1	16502	2	N	1240	1223	0			84
							1364	9									
06	18930	X	NO RPT	-0-	-18930	-0-					N	NO RPT					84

FAITH-SAN PEDRO BB UNIT WELL #: I 1H RRCID -> 289144 COMPL. DATE 12/17/2019 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 6800 - 14916

01	13640	X	10503	-0-	-3137	-0-	130	1	9386	2	N	897	882	0			54
							987	9									
02	12320	X	8400	-0-	-3920	-0-	109	1	7352	2	N	854	842	0			66
							939	9									
03	13640	X	12279	-0-	-1361	-0-	133	1	10818	2	N	1207	1201	0			72
							1328	9									
04	13357	X	13357	-0-	-0-	-0-	171	1	11947	2	N	1126	1139	0			59
							1239	9									
05	11367	X	11367	-0-	-0-	-0-	153	1	10103	2	N	1010	1001	0			68
							1111	9									
06	11880	X	NO RPT	-0-	-11880	-0-					N	NO RPT					68

FAITH-SANDY E UNIT WELL #: S 4H RRCID -> 289200 COMPL. DATE 12/29/2019 TOTAL DEPTH 6419 PERF. 6528 - 15388

01	13082	X	11317	-0-	-1765	-0-	326	1	9979	2	N	920	911	0			55
							1012	9									
02	11760	X	10575	-0-	-1185	-0-	289	1	9213	2	N	975	955	0			75
							1073	9									
03	12710	X	10826	-0-	-1884	-0-	284	1	9451	2	N	992	1008	0			59
							1091	9									
04	12718	X	12718	-0-	-0-	-0-	289	1	11032	2	N	1270	1262	0			67
							1397	9									
05	13098	X	13098	-0-	-0-	-0-	323	1	11014	2	N	1601	1560	0			108
							1761	9									
06	11340	X	NO RPT	-0-	-11340	-0-					N	NO RPT					108

FAITH-SANDY WELL #: M 5H RRCID -> 289289 COMPL. DATE 12/28/2019 TOTAL DEPTH 6276 PERF. 7614 - 18404

01	11594	X	10332	-0-	-1262	-0-	9509	2	823	9	N	748	749	0			45
*02	0	W	9467	-0-	9467	9467	8726	2	741	9	N	674	667	0			52
*03	0	W	12051	-0-	12051	21518	11242	2	809	9	N	735	743	0			44
*04	0	W	10638	-0-	10638	32156	9833	2	805	9	N	732	737	0			39
*05	0	W	8898	-0-	8898	41054	8205	2	693	9	N	630	626	0			43
*06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	41054					N	NO RPT					43

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: G 1H RRCID -> 289699 COMPL. DATE 08/01/2020 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8337 - 14902

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18910 X	16969	-0-	-1941	-0-	16168	2	801	9	Y	728	770	1			40
02	16744 X	15617	-0-	-1127	-0-	14863	2	754	9	Y	685	646	1			79
03	18538 X	16531	-0-	-2007	-0-	15761	2	770	9	Y	700	699	1			80
04	17940 X	15542	-0-	-2398	-0-	14883	2	659	9	Y	599	590	1			89
05	17869 X	17869	-0-	-0-	-0-	17122	2	747	9	Y	679	733	1			35
06	16740 X	NO RPT	-0-	-16740	-0-					Y	NO RPT					35

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: G 2H RRCID -> 289734 COMPL. DATE 08/01/2020 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 8336 - 15603

01	22816 X	19636	-0-	-3180	-0-	19032	2	604	9	Y	549	580	1			30
02	19012 X	18739	-0-	-273	-0-	18190	2	549	9	Y	499	472	1			57
03	21328 X	19853	-0-	-1475	-0-	19271	2	582	9	Y	529	526	1			60
04	20640 X	18732	-0-	-1908	-0-	18125	2	607	9	Y	552	530	1			82
05	21328 X	19108	-0-	-2220	-0-	18437	2	671	9	Y	610	660	1			32
06	20070 X	NO RPT	-0-	-20070	-0-					Y	NO RPT					32

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: G 3H RRCID -> 289805 COMPL. DATE 08/01/2020 TOTAL DEPTH 8149 PERF. 8330 - 13999

01	13547 X	12800	-0-	-747	-0-	12044	2	756	9	Y	687	728	1			38
02	11903 X	11903	-0-	-0-	-0-	11245	2	658	9	Y	598	567	1			69
03	13888 X	12698	-0-	-1190	-0-	11973	2	725	9	Y	659	653	1			75
04	13440 X	11435	-0-	-2005	-0-	10844	2	591	9	Y	537	532	1			80
05	13888 X	12261	-0-	-1627	-0-	11600	2	661	9	Y	601	650	1			31
06	12750 X	NO RPT	-0-	-12750	-0-					Y	NO RPT					31

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: J 3H RRCID -> 289837 COMPL. DATE 08/19/2020 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 8375 - 16664

01	24279 X	24279	-0-	-0-	-0-	22961	2	107	4	N	1101	1100	1			20
						1211	9									
02	21913 X	21913	-0-	-0-	-0-	20628	2	38	4	N	1134	1135	1			19
						1247	9									
03	27404 X	23554	-0-	-3850	-0-	22213	2	215	4	N	1024	1030	1			13
						1126	9									
04	26520 X	23606	-0-	-2914	-0-	22203	2	189	4	N	1104	1100	1			17
						1214	9									
05	27404 X	15173	-0-	-12231	-0-	14176	2	202	4	N	723	724	1			16
						795	9									
06	23490 X	NO RPT	-0-	-23490	-0-					N	NO RPT					16

PGE DOS WELL #: Z 2H RRCID -> 291494 COMPL. DATE 07/22/2021 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7968 - 17349

01	20553 X	18642	-0-	-1911	-0-	17320	2	71	4	Y	1137	1022	0	114	1	3
						1251	9									
02	17444 X	16463	-0-	-981	-0-	15436	2	7	4	Y	927	910	0	17	1	3
						1020	9									
03	18135 X	17307	-0-	-828	-0-	16207	2	9	4	Y	992	990	0			5
						1091	9									
04	20672 X	20672	-0-	-0-	-0-	19501	2	6	4	Y	1059	1053	0	5	1	6
						1165	9									
05	18631 X	16942	-0-	-1689	-0-	15946	2	6	4	Y	900	902	0			4
						990	9									
06	18030 X	NO RPT	-0-	-18030	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575

PGE DOS WELL #: Z 3H RRCID -> 291624 COMPL. DATE 07/28/2021 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 7988 - 23672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	24862	X	24755	-0-	-107	-0-	22450	2	92	4	Y	2012	1809	0	201	1	6
							2213	9									
02	22588	X	22588	-0-	-0-	-0-	20591	2	10	4	Y	1806	1772	0	33	1	7
							1987	9									
03	23901	X	23776	-0-	-125	-0-	21709	2	12	4	Y	1868	1865	0			10
							2055	9									
04	23970	X	23135	-0-	-835	-0-	21032	2	6	4	Y	1906	1896	0	9	1	11
							2097	9									
05	25017	X	24515	-0-	-502	-0-	22301	2	8	4	Y	2005	2007	0			9
							2206	9									
06	24210	X	NO RPT	-0-	-24210	-0-					Y	NO RPT					9

PGE DOS WELL #: Z 4H RRCID -> 291642 COMPL. DATE 07/28/2021 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 8172 - 23699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	47678	X	46391	-0-	-1287	-0-	41615	2	171	4	Y	4186	3761	0	419	1	13
							4605	9									
02	41356	X	41285	-0-	-71	-0-	37435	2	18	4	Y	3484	3420	0	64	1	13
							3832	9									
03	45818	X	42621	-0-	-3197	-0-	39394	2	22	4	Y	2914	2912	0			15
							3205	9									
04	44880	X	41635	-0-	-3245	-0-	38012	2	11	4	Y	3284	3264	0	16	1	19
							3612	9									
05	46376	X	42846	-0-	-3530	-0-	39731	2	15	4	Y	2818	2825	0			12
							3100	9									
06	44880	X	NO RPT	-0-	-44880	-0-					Y	NO RPT					12

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: N 2H RRCID -> 291676 COMPL. DATE 09/09/2021 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8447 - 20171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	72168	X	66457	-0-	-5711	-0-	64404	2	308	4	Y	1586	1633	1			32
							1745	9									
02	65184	X	59629	-0-	-5555	-0-	57735	2	265	4	Y	1481	1485	1			28
							1629	9									
03	68975	X	61384	-0-	-7591	-0-	59721	2	83	4	Y	1436	1417	1			47
							1580	9									
04	66420	X	61730	-0-	-4690	-0-	60209	2	1521	9	Y	1383	1360	1			70
05	67022	X	60500	-0-	-6522	-0-	59052	2	3	4	Y	1314	1350	1			34
							1445	9									
06	64320	X	NO RPT	-0-	-64320	-0-					Y	NO RPT					34

PGE DOS WELL #: Z 5H RRCID -> 291826 COMPL. DATE 10/29/2021 TOTAL DEPTH 7824 PERF. 7779 - 19232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16647	X	14627	-0-	-2020	-0-	12915	2	53	4	Y	1508	1355	0	151	1	5
							1659	9									
02	18536	X	14749	-0-	-3787	-0-	13149	2	6	4	Y	1449	1423	0	26	1	5
							1594	9									
03	20522	X	16156	-0-	-4366	-0-	14582	2	8	4	Y	1424	1421	0			8
							1566	9									
04	19860	X	14800	-0-	-5060	-0-	13256	2	4	4	Y	1400	1393	0	7	1	8
							1540	9									
05	17430	X	17430	-0-	-0-	-0-	15706	2	6	4	Y	1562	1563	0			7
							1718	9									
06	15810	X	NO RPT	-0-	-15810	-0-					Y	NO RPT					7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575
PGE DOS WELL #: Z 6H RRCID -> 291877 COMPL. DATE 10/29/2021 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 7885 - 23458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8618	X	5897	-0-	-2721	-0-	5302	2	22	4	Y	521	468	0	52	1	2
							573	9									
02	7672	X	5817	-0-	-1855	-0-	5126	2	2	4	Y	626	615	0	11	1	2
							689	9									
03	8494	X	7013	-0-	-1481	-0-	6354	2	4	4	Y	595	594	0			3
							655	9									
04	8220	X	8155	-0-	-65	-0-	7622	2	2	4	Y	483	481	0	2	1	3
							531	9									
05	8298	X	8298	-0-	-0-	-0-	7633	2	3	4	Y	602	602	0			3
							662	9									
06	6780	X	NO RPT	-0-	-6780	-0-					Y	NO RPT					3

PGE DOS WELL #: Z 1H RRCID -> 291927 COMPL. DATE 10/29/2021 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 7911 - 19201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	22041	X	19874	-0-	-2167	-0-	17824	2	73	4	Y	1797	1615	0	180	1	5
							1977	9									
02	20916	X	16823	-0-	-4093	-0-	15204	2	7	4	Y	1465	1438	0	27	1	5
							1612	9									
03	23157	X	19012	-0-	-4145	-0-	17256	2	10	4	Y	1587	1584	0			8
							1746	9									
04	22410	X	18410	-0-	-4000	-0-	16639	2	5	4	Y	1605	1596	0	8	1	9
							1766	9									
05	19871	X	18813	-0-	-1058	-0-	17076	2	6	4	Y	1574	1576	0			7
							1731	9									
06	19230	X	NO RPT	-0-	-19230	-0-					Y	NO RPT					7

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: O 2H RRCID -> 293740 COMPL. DATE 10/27/2022 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8534 - 18873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	82460	X	76307	-0-	-6153	-0-	74062	2	366	4	Y	1708	1761	1			34
							1879	9									
02	73388	X	67730	-0-	-5658	-0-	65815	2	310	4	Y	1459	1466	1			27
							1605	9									
03	78802	X	71232	-0-	-7570	-0-	69522	2	98	4	Y	1465	1444	1			48
							1612	9									
04	76260	X	69477	-0-	-6783	-0-	67840	2	1637	9	Y	1488	1460	1			76
05	76818	X	71814	-0-	-5004	-0-	70117	2	4	4	Y	1539	1576	1			39
							1693	9									
06	73860	X	NO RPT	-0-	-73860	-0-					Y	NO RPT					39

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: O 1H RRCID -> 293816 COMPL. DATE 10/27/2022 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 8508 - 16360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	51832	X	47141	-0-	-4691	-0-	45595	2	225	4	Y	1201	1238	1			24
							1321	9									
02	45584	X	41963	-0-	-3621	-0-	40643	2	191	4	Y	1026	1031	1			19
							1129	9									
03	48980	X	44201	-0-	-4779	-0-	43040	2	61	4	Y	1000	986	1			33
							1100	9									
04	46650	X	43346	-0-	-3304	-0-	42281	2	1065	9	Y	968	952	1			49
05	47337	X	44123	-0-	-3214	-0-	43066	2	2	4	Y	959	983	1			25
							1055	9									
06	45630	X	NO RPT	-0-	-45630	-0-					Y	NO RPT					25

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575

PGE DOS WELL #: K 2H RRCID -> 294021 COMPL. DATE 11/24/2022 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 8173 - 25432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	92969	X	84887	-0-	-8082	-0-	81985	2	343	4	Y	2326	2090	0	233	1	7
							2559	9									
02	83972	X	79144	-0-	-4828	-0-	76970	2	37	4	Y	1943	1908	0	35	1	7
							2137	9									
03	91760	X	82901	-0-	-8859	-0-	80730	2	45	4	Y	1933	1930	0			10
							2126	9									
04	85380	X	81207	-0-	-4173	-0-	79175	2	23	4	Y	1826	1817	0	9	1	10
							2009	9									
05	87637	X	83058	-0-	-4579	-0-	81055	2	30	4	Y	1794	1796	0			8
							1973	9									
06	84810	X	NO RPT	-0-	-84810	-0-					Y	NO RPT					8

PGE DOS WELL #: N 2H RRCID -> 294140 COMPL. DATE 11/01/2022 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 8062 - 20471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	51212	X	50073	-0-	-1139	-0-	48132	2	200	4	Y	1583	1423	0	158	1	5
							1741	9									
02	47208	X	43297	-0-	-3911	-0-	41634	2	20	4	Y	1494	1466	0	27	1	6
							1643	9									
03	54126	X	47392	-0-	-6734	-0-	45639	2	26	4	Y	1570	1568	0			8
							1727	9									
04	52380	X	45794	-0-	-6586	-0-	44000	2	13	4	Y	1619	1610	0	8	1	9
							1781	9									
05	54126	X	44466	-0-	-9660	-0-	42820	2	16	4	Y	1482	1485	0			6
							1630	9									
06	48450	X	NO RPT	-0-	-48450	-0-					Y	NO RPT					6

PGE DOS WELL #: K 1H RRCID -> 294177 COMPL. DATE 11/23/2022 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 8118 - 23709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	91047	X	83770	-0-	-7277	-0-	81385	2	341	4	Y	1858	1669	0	186	1	6
							2044	9									
02	82236	X	77069	-0-	-5167	-0-	75233	2	36	4	Y	1636	1606	0	30	1	6
							1800	9									
03	89001	X	81353	-0-	-7648	-0-	79478	2	45	4	Y	1664	1661	0			9
							1830	9									
04	86130	X	73646	-0-	-12484	-0-	71887	2	21	4	Y	1580	1572	0	8	1	9
							1738	9									
05	89001	X	81359	-0-	-7642	-0-	79414	2	30	4	Y	1741	1743	0			7
							1915	9									
06	82560	X	NO RPT	-0-	-82560	-0-					Y	NO RPT					7

PGE DOS WELL #: K 3H RRCID -> 294181 COMPL. DATE 11/24/2022 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 8238 - 26802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	118885	X	116776	-0-	-2109	-0-	112642	2	471	4	Y	3330	2993	0	333	1	10
							3663	9									
02	109582	X	109582	-0-	-0-	-0-	106128	2	51	4	Y	3094	3036	0	56	1	12
							3403	9									
03	124217	X	114543	-0-	-9674	-0-	111228	2	63	4	Y	2956	2952	0			16
							3252	9									
04	120210	X	111524	-0-	-8686	-0-	108577	2	32	4	Y	2650	2638	0	13	1	15
							2915	9									
05	124217	X	113899	-0-	-10318	-0-	110725	2	41	4	Y	2848	2851	0			12
							3133	9									
06	117420	X	NO RPT	-0-	-117420	-0-					Y	NO RPT					12

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575

PGE DOS WELL #: N 1H RRCID -> 294193 COMPL. DATE 11/01/2022 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8076 - 18685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	46562	X	45115	-0-	-1447	-0-	43277	2	180	4	Y	1507	1354	0	151	1	5
							1658	9									
02	44072	X	41913	-0-	-2159	-0-	40322	2	19	4	Y	1429	1403	0	26	1	5
							1572	9									
03	48794	X	43564	-0-	-5230	-0-	41991	2	24	4	Y	1408	1406	0			7
							1549	9									
04	47220	X	42203	-0-	-5017	-0-	40614	2	12	4	Y	1434	1426	0	7	1	8
							1577	9									
05	48050	X	44660	-0-	-3390	-0-	43045	2	16	4	Y	1454	1456	0			6
							1599	9									
06	44910	X	NO RPT	-0-	-44910	-0-					Y	NO RPT					6

PGE DOS WELL #: N 3H RRCID -> 294205 COMPL. DATE 11/08/2022 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8106 - 21989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	60543	X	57349	-0-	-3194	-0-	55519	2	231	4	Y	1454	1307	0	146	1	4
							1599	9									
02	59584	X	51234	-0-	-8350	-0-	49963	2	24	4	Y	1134	1113	0	21	1	4
							1247	9									
03	65968	X	54861	-0-	-11107	-0-	52803	2	30	4	Y	1844	1838	0			10
							2028	9									
04	63840	X	53908	-0-	-9932	-0-	52197	2	15	4	Y	1542	1535	0	8	1	9
							1696	9									
05	59551	X	53762	-0-	-5789	-0-	52344	2	19	4	Y	1272	1276	0			5
							1399	9									
06	55500	X	NO RPT	-0-	-55500	-0-					Y	NO RPT					5

PGE BROWNE WELL #: S 3H RRCID -> 295172 COMPL. DATE 07/20/2023 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 7929 - 22886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	1898	2	8	4	Y	994	892	0	99	1	3
							1093	9									
02	711	X	711	-0-	-0-	-0-	590	2	121	9	Y	110	111	0	2	1	-0-
03	3100	N	6362	-0-	3262	3262	5382	2	3	4	Y	888	883	0			5
							977	9									
04	3000	N	10668	-0-	7668	10930	9377	2	3	4	Y	1171	1163	0	6	1	7
							1288	9									
05	3100	N	11297	-0-	8197	19127	10387	2	4	4	Y	824	827	0			4
							906	9									
06	330	X	NO RPT	-0-	-330	18797					Y	NO RPT					4

PGE BROWNE WELL #: S 8H RRCID -> 295343 COMPL. DATE 07/19/2023 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7743 - 22227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9712	X	9712	-0-	-0-	-0-	8367	2	35	4	Y	1191	1070	0	119	1	4
							1310	9									
02	9603	X	9603	-0-	-0-	-0-	8157	2	4	4	Y	1311	1286	0	24	1	5
							1442	9									
03	9526	X	9526	-0-	-0-	-0-	8232	2	5	4	Y	1172	1171	0			6
							1289	9									
04	9426	X	9426	-0-	-0-	-0-	8257	2	2	4	Y	1061	1056	0	5	1	6
							1167	9									
05	10633	X	9930	-0-	-703	-0-	8771	2	3	4	Y	1051	1052	0			5
							1156	9									
06	10290	X	NO RPT	-0-	-10290	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575
PGE BROWNE WELL #: S 9H RRCID -> 295346 COMPL. DATE 07/19/2023 TOTAL DEPTH 7846 PERF. 7702 - 21619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17918	X	9115	-0-	-8803	-0-	7679	2	32	4	Y	1276	1146	0	128	1	4
							1404	9									
02	8764	X	8334	-0-	-430	-0-	7046	2	4	4	Y	1167	1146	0	21	1	4
							1284	9									
03	9703	X	8705	-0-	-998	-0-	7418	2	4	4	Y	1166	1164	0			6
							1283	9									
04	9390	X	8431	-0-	-959	-0-	7235	2	2	4	Y	1085	1080	0	5	1	6
							1194	9									
05	9238	X	8839	-0-	-399	-0-	7623	2	3	4	Y	1103	1104	0			5
							1213	9									
06	8940	X	NO RPT	-0-	-8940	-0-					Y	NO RPT					5

PGE BROWNE WELL #: S 4H RRCID -> 295412 COMPL. DATE 07/24/2023 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 7857 - 22621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	3100	N	16589	-0-	13489	13489	14567	2	8	4	Y	1831	1821	0			10
							2014	9									
04	3000	N	18638	-0-	15638	29127	16660	2	5	4	Y	1794	1785	0	9	1	10
							1973	9									
05	3100	N	16785	-0-	13685	42812	15018	2	6	4	Y	1601	1604	0			7
							1761	9									
06	2880	X	NO RPT	-0-	-2880	39932					Y	NO RPT					7

GATES 010 CHK-B 1286 W WELL #: 1H RRCID -> 295423 COMPL. DATE 05/18/2023 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 8410 - 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
01	55211	X	50513	-0-	-4698	-0-	810	1	45455	2	N	3612	3835	1			129
							275	4	3973	9							
02	49868	X	46191	-0-	-3677	-0-	1652	1	40950	2	N	3074	3076	1			127
							208	4	3381	9							
03	54684	X	49620	-0-	-5064	-0-	1679	1	44186	2	N	3083	3076	1			134
							364	4	3391	9							
04	52920	X	48401	-0-	-4519	-0-	1541	1	43250	2	N	3103	3161	1			76
							197	4	3413	9							
05	54653	X	47906	-0-	-6747	-0-	1367	1	43039	2	N	2906	2896	1			86
							303	4	3197	9							
06	49500	X	NO RPT	-0-	-49500	-0-					N	NO RPT					86

PGE BROWNE WELL #: S 5H RRCID -> 295502 COMPL. DATE 07/24/2023 TOTAL DEPTH 7984 PERF. 7974 - 21835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	54715	X	43302	-0-	-11413	-0-	37882	2	158	4	Y	4784	4300	0	479	1	14
							5262	9									
02	39676	X	38304	-0-	-1372	-0-	33755	2	17	4	Y	4120	4044	0	75	1	15
							4532	9									
03	42780	X	37332	-0-	-5448	-0-	32995	2	19	4	Y	3925	3919	0			21
							4318	9									
04	41910	X	35656	-0-	-6254	-0-	31432	2	9	4	Y	3832	3812	0	19	1	22
							4215	9									
05	43307	X	36075	-0-	-7232	-0-	31923	2	12	4	Y	3764	3770	0			16
							4140	9									
06	41910	X	NO RPT	-0-	-41910	-0-					Y	NO RPT					16

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575

PGE BROWNE WELL #: S 6H RRCID -> 295519 COMPL. DATE 07/22/2023 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 7919 - 22015

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	50933 X	36865	-0-	-14068	-0-	33250	2	138	4	Y	3161	2842	0	316	1	10
						3477	9									
02	33516 X	32504	-0-	-1012	-0-	29447	2	15	4	Y	2765	2715	0	50	1	10
						3042	9									
03	37293 X	35605	-0-	-1688	-0-	31247	2	18	4	Y	3945	3934	0			21
						4340	9									
04	36090 X	33299	-0-	-2791	-0-	29183	2	9	4	Y	3734	3716	0	18	1	21
						4107	9									
05	37293 X	34336	-0-	-2957	-0-	29932	2	11	4	Y	3994	3998	0			17
						4393	9									
06	35670 X	NO RPT	-0-	-35670	-0-					Y	NO RPT					17

PGE DOS WELL #: E 3H RRCID -> 300191 COMPL. DATE 06/22/2024 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 8600 - 18943

01	89621 X	81231	-0-	-8390	-0-	75769	2	223	4	N	4763	4731	0			94
						5239	9									
02	80948 X	72035	-0-	-8913	-0-	67409	2	170	4	N	4051	4046	0			99
						4456	9									
03	89218 X	73619	-0-	-15599	-0-	68668	2	4951	9	N	4501	4510	0			90
04	84570 X	69694	-0-	-14876	-0-	64901	2	4793	9	N	4357	4353	0			94
05	86242 X	72505	-0-	-13737	-0-	67609	2	1	4	N	4450	4422	0			122
						4895	9									
06	78600 X	NO RPT	-0-	-78600	-0-					N	NO RPT					122

PGE DOS WELL #: E 4H RRCID -> 300193 COMPL. DATE 06/22/2024 TOTAL DEPTH 8148 PERF. 8665 - 16416

01	80879 X	73744	-0-	-7135	-0-	67768	2	199	4	N	5252	5217	0			104
						5777	9									
02	73052 X	64405	-0-	-8647	-0-	59152	2	149	4	N	4640	4630	0			114
						5104	9									
03	80879 X	66379	-0-	-14500	-0-	61495	2	4884	9	N	4440	4465	0			89
04	77670 X	63409	-0-	-14261	-0-	58558	2	4851	9	N	4410	4404	0			95
05	78213 X	63273	-0-	-14940	-0-	58485	2	1	4	N	4352	4328	0			119
						4787	9									
06	71370 X	NO RPT	-0-	-71370	-0-					N	NO RPT					119

PGE DOS WELL #: E 6H RRCID -> 300194 COMPL. DATE 06/15/2024 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 8545 - 16046

01	37231 X	28194	-0-	-9037	-0-	24697	2	72	4	N	3114	3084	0			62
						3425	9									
02	31052 X	24501	-0-	-6551	-0-	21517	2	54	4	N	2664	2661	0			65
						2930	9									
03	31775 X	26313	-0-	-5462	-0-	23312	2	3001	9	N	2728	2738	0			55
04	29280 X	24245	-0-	-5035	-0-	21398	2	2847	9	N	2588	2587	0			56
05	28892 X	22821	-0-	-6071	-0-	20488	2	2333	9	N	2121	2119	0			58
06	27270 X	NO RPT	-0-	-27270	-0-					N	NO RPT					58

PGE DOS WELL #: E 2H RRCID -> 300226 COMPL. DATE 06/23/2024 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 8800 - 20377

01	98797 X	85498	-0-	-13299	-0-	80269	2	236	4	N	4539	4512	0			90
						4993	9									
02	89236 X	79048	-0-	-10188	-0-	72746	2	183	4	N	5563	5517	0			136
						6119	9									
03	98797 X	81717	-0-	-17080	-0-	75983	2	5734	9	N	5213	5244	0			105
04	94080 X	78936	-0-	-15144	-0-	73441	2	5495	9	N	4995	4992	0			108
05	94550 X	79512	-0-	-15038	-0-	74450	2	1	4	N	4601	4583	0			126
						5061	9									
06	84690 X	NO RPT	-0-	-84690	-0-					N	NO RPT					126

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575

PGE DOS WELL #: E 1H RRCID -> 300274 COMPL. DATE 06/22/2024 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 8735 - 20740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	108438	X	101985	-0-	-6453	-0-	93854	2	276	4	N	7141	7094	0			142
							7855	9									
02	97944	X	90152	-0-	-7792	-0-	82764	2	208	4	N	6527	6509	0			160
							7180	9									
03	108438	X	92766	-0-	-15672	-0-	86217	2	6549	9	N	5954	5994	0			120
04	104940	X	89754	-0-	-15186	-0-	83286	2	6468	9	N	5880	5873	0			127
05	108438	X	91517	-0-	-16921	-0-	84688	2	2	4	N	6206	6163	0			170
							6827	9									
06	98700	X	NO RPT	-0-	-98700	-0-					N	NO RPT					170

PGE DOS WELL #: E 7H RRCID -> 300275 COMPL. DATE 06/18/2024 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8565 - 20388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	47306	X	45239	-0-	-2067	-0-	40187	2	117	4	N	4486	4454	0			89
							4935	9									
02	42728	X	39593	-0-	-3135	-0-	35150	2	88	4	N	3959	3951	0			97
							4355	9									
03	47306	X	42265	-0-	-5041	-0-	37898	2	4367	9	N	3970	3987	0			80
04	45780	X	38918	-0-	-6862	-0-	34682	2	4236	9	N	3851	3848	0			83
05	46965	X	38087	-0-	-8878	-0-	33817	2	1	4	N	3881	3858	0			106
							4269	9									
06	43770	X	NO RPT	-0-	-43770	-0-					N	NO RPT					106

PGE BROWNE WELL #: T 1H RRCID -> 300954 COMPL. DATE 08/01/2025 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8118 - 23139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	129239	X	118375	-0-	-10864	-0-	106640	2	446	4	Y	10263	10255	0			31
							11289	9									
02	116732	X	101353	-0-	-15379	-0-	92313	2	44	4	Y	8178	8029	0	149	1	31
							8996	9									
03	118823	X	86410	-0-	-32413	-0-	78626	2	43	4	Y	7037	7031	0			37
							7741	9									
04	114990	X	89879	-0-	-25111	-0-	82005	2	24	4	Y	7136	7097	0	35	1	41
							7850	9									
05	116002	X	86319	-0-	-29683	-0-	79325	2	29	4	Y	6332	6346	0			27
							6965	9									
06	112260	X	NO RPT	-0-	-112260	-0-					Y	NO RPT					27

PGE BROWNE WELL #: T 2H RRCID -> 300955 COMPL. DATE 07/31/2025 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 7900 - 21641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	104842	X	98486	-0-	-6356	-0-	86834	2	363	4	Y	10263	10254	0			31
							11289	9									
02	94696	X	83850	-0-	-10846	-0-	74818	2	36	4	Y	8178	8029	0	149	1	31
							8996	9									
03	98673	X	71288	-0-	-27385	-0-	64993	2	36	4	Y	5690	5691	0			30
							6259	9									
04	95490	X	78621	-0-	-16869	-0-	71828	2	21	4	Y	6156	6121	0	30	1	35
							6772	9									
05	88784	X	73816	-0-	-14968	-0-	68007	2	25	4	Y	5258	5270	0			23
							5784	9									
06	85920	X	NO RPT	-0-	-85920	-0-					Y	NO RPT					23

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575

PGE BROWNE WELL #: T 3H RRCID -> 300980 COMPL. DATE 08/02/2025 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7791 - 21304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	110174	X	94145	-0-	-16029	-0-	84594	2	354	4	Y	8361	8355	0			25
							9197	9									
02	99512	X	82335	-0-	-17177	-0-	74724	2	36	4	Y	6886	6759	0	126	1	26
							7575	9									
03	99603	X	76151	-0-	-23452	-0-	69268	2	38	4	Y	6223	6216	0			33
							6845	9									
04	96390	X	74445	-0-	-21945	-0-	68111	2	20	4	Y	5740	5712	0	28	1	33
							6314	9									
05	90024	X	72043	-0-	-17981	-0-	66341	2	25	4	Y	5161	5172	0			22
							5677	9									
06	87120	X	NO RPT	-0-	-87120	-0-					Y	NO RPT					22

PGE BROWNE WELL #: T102H RRCID -> 301343 COMPL. DATE 06/20/2025 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 7619 - 22087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	614555	X	104205	-0-	-510350	-0-	89702	2	376	4	N	12843	11547	0	1285	1	39
							14127	9									
02	98224	X	82061	-0-	-16163	-0-	70663	2	34	4	N	10331	10142	0	189	1	39
							11364	9									
03	108748	X	76227	-0-	-32521	-0-	66101	2	36	4	N	9173	9163	0			49
							10090	9									
04	105240	X	72778	-0-	-32462	-0-	63200	2	18	4	N	8691	8649	0	42	1	49
							9560	9									
05	108748	X	70597	-0-	-38151	-0-	61925	2	23	4	N	7863	7878	0			34
							8649	9									
06	100830	X	NO RPT	-0-	-100830	-0-					N	NO RPT					34

PGE BROWNE A WELL #: T 4H RRCID -> 301454 COMPL. DATE 08/01/2025 TOTAL DEPTH 7961 PERF. 7732 - 22185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	131254	X	112299	-0-	-18955	-0-	100222	2	420	4	N	10597	9527	0	1061	1	32
							11657	9									
02	118552	X	97205	-0-	-21347	-0-	87306	2	42	4	N	8961	8796	0	164	1	33
							9857	9									
03	131254	X	95331	-0-	-35923	-0-	86466	2	48	4	N	8015	8006	0			42
							8817	9									
04	127020	X	84898	-0-	-42122	-0-	76968	2	22	4	N	7189	7155	0	35	1	41
							7908	9									
05	131254	X	85928	-0-	-45326	-0-	78176	2	29	4	N	7021	7032	0			30
							7723	9									
06	127020	X	NO RPT	-0-	-127020	-0-					N	NO RPT					30

PGE BROWNE B WELL #: T 5H RRCID -> 301462 COMPL. DATE 07/31/2025 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 7739 - 23042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	161014	X	146927	-0-	-14087	-0-	128879	2	540	4	N	15916	14306	0	1593	1	48
							17508	9									
02	145432	X	123218	-0-	-22214	-0-	108310	2	52	4	N	13505	13256	0	247	1	50
							14856	9									
03	161014	X	125540	-0-	-35474	-0-	110407	2	61	4	N	13702	13680	0			72
							15072	9									
04	155820	X	127706	-0-	-28114	-0-	113532	2	33	4	N	12855	12791	0	63	1	73
							14141	9									
05	161014	X	143637	-0-	-17377	-0-	129848	2	48	4	N	12492	12511	0			54
							13741	9									
06	155820	X	NO RPT	-0-	-155820	-0-					N	NO RPT					54

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575
FAITH-SAN PEDRO M UNIT WELL #: D 1H RRCID -> 301828 COMPL. DATE 06/01/2022 TOTAL DEPTH 6778 PERF. 6738 - 20805

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	94767 X	38780	-0-	-55987	-0-	363	1	34938	2	N	3163	3188	0			159
						3479	9									
*08	94767 X	38544	-0-	-56223	-0-	357	1	34562	2	N	3295	3290	0			164
						3625	9									
*09	91710 X	35836	-0-	-55874	-0-	331	1	32084	2	N	3110	3110	0			164
						3421	9									
*10	94767 X	37350	-0-	-57417	-0-	777	1	33106	2	N	3152	3141	0			175
						3467	9									
*11	91710 X	34432	-0-	-57278	-0-	963	1	30588	2	N	2619	2644	0			150
						2881	9									
*12	94767 X	33017	-0-	-61750	-0-	931	1	29300	2	N	2533	2542	0			141
						2786	9									
*01	94767 X	36579	-0-	-58188	-0-	971	1	32035	2	N	3248	3194	0			195
						3573	9									
*02	85596 X	32517	-0-	-53079	-0-	901	1	28207	2	N	3099	3055	0			239
						3409	9									
*03	94767 X	33714	-0-	-61053	-0-	890	1	29878	2	N	2678	2758	0			159
						2946	9									
*04	91710 X	33582	-0-	-58128	-0-	989	1	29366	2	N	2934	2939	0			154
						3227	9									
*05	94767 X	32121	-0-	-62646	-0-	1044	1	28420	2	N	2415	2406	0			163
						2657	9									
*06	91710 X	NO RPT	-0-	-91710	-0-					N	NO RPT					163

FAITH-SAN PEDRO N UNIT WELL #: D 1H RRCID -> 301829 COMPL. DATE 06/02/2022 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 6636 - 19979

*07	59799 X	33664	-0-	-26135	-0-	311	1	29942	2	N	3101	3131	0			155
						3411	9									
*08	59799 X	35391	-0-	-24408	-0-	323	1	31280	2	N	3444	3428	0			171
						3788	9									
*09	57870 X	33880	-0-	-23990	-0-	307	1	29702	2	N	3519	3504	0			186
						3871	9									
*10	59799 X	35244	-0-	-24555	-0-	719	1	30624	2	N	3546	3535	0			197
						3901	9									
*11	57870 X	33794	-0-	-24076	-0-	921	1	29287	2	N	3260	3270	0			187
						3586	9									
*12	59799 X	33762	-0-	-26037	-0-	933	1	29410	2	N	3108	3122	0			173
						3419	9									
*01	59799 X	33932	-0-	-25867	-0-	903	1	29783	2	N	2951	2947	0			177
						3246	9									
*02	54012 X	30759	-0-	-23253	-0-	852	1	26665	2	N	2947	2897	0			227
						3242	9									
*03	59799 X	31488	-0-	-28311	-0-	829	1	27810	2	N	2590	2663	0			154
						2849	9									
*04	57870 X	32446	-0-	-25424	-0-	956	1	28377	2	N	2830	2835	0			149
						3113	9									
*05	59799 X	27480	-0-	-32319	-0-	898	1	24435	2	N	1952	1969	0			132
						2147	9									
*06	57870 X	NO RPT	-0-	-57870	-0-					N	NO RPT					132

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575
FAITH TORO M UNIT DIM WELL #: B 1H RRCID -> 301830 COMPL. DATE 10/01/2018 TOTAL DEPTH 6329 PERF. 6909 - 17942

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	54095 X	21279	-0-	-32816	-0-	332	1	19879	2	N	971	979	0			49
						1068	9									
*08	54095 X	21865	-0-	-32230	-0-	336	1	20305	2	N	1113	1107	0			55
						1224	9									
*09	52350 X	21546	-0-	-30804	-0-	355	1	19960	2	N	1119	1115	0			59
						1231	9									
*10	54095 X	25590	-0-	-28505	-0-	359	1	23684	2	N	1406	1387	0			78
						1547	9									
*11	52350 X	24754	-0-	-27596	-0-	300	1	23067	2	N	1261	1267	0			72
						1387	9									
*12	54095 X	24041	-0-	-30054	-0-	286	1	22387	2	N	1244	1247	0			69
						1368	9									
*01	54095 X	21800	-0-	-32295	-0-	296	1	20270	2	N	1122	1124	0			67
						1234	9									
*02	48860 X	19754	-0-	-29106	-0-	230	1	18434	2	N	991	982	0			76
						1090	9									
*03	54095 X	18010	-0-	-36085	-0-	193	1	16819	2	N	907	929	0			54
						998	9									
*04	52350 X	18782	-0-	-33568	-0-	247	1	17600	2	N	850	859	0			45
						935	9									
*05	54095 X	22932	-0-	-31163	-0-	294	1	21405	2	N	1121	1090	0			76
						1233	9									
*06	52350 X	NO RPT	-0-	-52350	-0-					N	NO RPT					76

FAITH TORO D UNIT DIM WELL #: B 1H RRCID -> 301831 COMPL. DATE 10/02/2018 TOTAL DEPTH 6352 PERF. 6861 - 18594

*07	46221 X	5100	-0-	-41121	-0-	74	1	4450	2	N	524	534	0			26
						576	9									
*08	46221 X	5049	-0-	-41172	-0-	71	1	4270	2	N	644	638	0			32
						708	9									
*09	44730 X	5750	-0-	-38980	-0-	88	1	4966	2	N	633	632	0			33
						696	9									
*10	46221 X	4496	-0-	-41725	-0-	58	1	3857	2	N	528	532	0			29
						581	9									
*11	44730 X	136	-0-	-44594	-0-	1	2	135	9	N	123	145	0			7
*12	46221 X	1534	-0-	-44687	-0-	14	1	1069	2	N	410	394	0			23
						451	9									
*01	46221 X	1334	-0-	-44887	-0-	14	1	943	2	N	343	345	0			21
						377	9									
*02	41748 X	1735	-0-	-40013	-0-	16	1	1276	2	N	403	393	0			31
						443	9									
*03	46221 X	4409	-0-	-41812	-0-	43	1	3731	2	N	577	574	0			34
						635	9									
*04	44730 X	7299	-0-	-37431	-0-	90	1	6437	2	N	702	699	0			37
						772	9									
*05	46221 X	8141	-0-	-38080	-0-	99	1	7226	2	N	742	729	0			50
						816	9									
*06	44730 X	NO RPT	-0-	-44730	-0-					N	NO RPT					50

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575
FAITH TORO P UNIT DIM WELL #: D 1H RRCID -> 301832 COMPL. DATE 10/15/2018 TOTAL DEPTH 6377 PERF. 6846 - 16983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	49197	X	7388	-0-	-41809	-0-	97	1	6587	2	N	640	640	0			32
							704	9									
*08	49197	X	9965	-0-	-39232	-0-	118	1	8875	2	N	884	872	0			44
							972	9									
*09	47610	X	10740	-0-	-36870	-0-	131	1	9599	2	N	918	913	0			49
							1010	9									
*10	49197	X	9786	-0-	-39411	-0-	190	1	8708	2	N	807	811	0			45
							888	9									
*11	47610	X	5130	-0-	-42480	-0-	126	1	4525	2	N	435	455	0			25
							479	9									
*12	49197	X	8308	-0-	-40889	-0-	202	1	7431	2	N	614	605	0			34
							675	9									
*01	49197	X	7733	-0-	-41464	-0-	185	1	7050	2	N	453	460	0			27
							498	9									
*02	44436	X	4355	-0-	-40081	-0-	118	1	3809	2	N	389	386	0			30
							428	9									
*03	49197	X	13835	-0-	-35362	-0-	324	1	12265	2	N	1133	1096	0			67
							1246	9									
*04	47610	X	13540	-0-	-34070	-0-	351	1	12132	2	N	961	977	0			51
							1057	9									
*05	49197	X	10944	-0-	-38253	-0-	264	1	9719	2	N	874	866	0			59
							961	9									
*06	47610	X	NO RPT	-0-	-47610	-0-					N	NO RPT					59

FAITH-SAN PEDRO WELL #: P 1H RRCID -> 301858 COMPL. DATE 04/12/2018 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 6674 - 12285

01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAITH-SAN PEDRO WELL #: P 3H RRCID -> 301859 COMPL. DATE 04/12/2018 TOTAL DEPTH 6436 PERF. 6584 - 12624

01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAITH-SAN PEDRO WELL #: H 5H RRCID -> 301860 COMPL. DATE 04/18/2018 TOTAL DEPTH 6213 PERF. 6851 - 21514

01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAITH-SAN PEDRO WELL #: D 4H RRCID -> 301861 COMPL. DATE 03/29/2018 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6692 - 18839

01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575

FAITH-SAN PEDRO WELL #: I 2H RRCID -> 301862 COMPL. DATE 04/05/2018 TOTAL DEPTH 6259 PERF. 6825 - 19401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAITH-SAN PEDRO WELL #: O 1H RRCID -> 301863 COMPL. DATE 04/17/2018 TOTAL DEPTH 6458 PERF. 6577 - 12747

01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAITH-SAN PEDRO WELL #: P 4H RRCID -> 301865 COMPL. DATE 04/12/2018 TOTAL DEPTH 6439 PERF. 6660 - 12382

01	31372	X	NO RPT	-0-	-31372	-0-					N	NO RPT					-0-
02	28336	X	NO RPT	-0-	-28336	-0-					N	NO RPT					-0-
03	31372	X	NO RPT	-0-	-31372	-0-					N	NO RPT					-0-
04	30360	X	NO RPT	-0-	-30360	-0-					N	NO RPT					-0-
05	31372	X	NO RPT	-0-	-31372	-0-					N	NO RPT					-0-
06	30360	X	NO RPT	-0-	-30360	-0-					N	NO RPT					-0-

FAITH-SAN PEDRO WELL #: H 1H RRCID -> 301866 COMPL. DATE 04/15/2018 TOTAL DEPTH 6243 PERF. 6851 - 22061

01	72478	X	NO RPT	-0-	-72478	-0-					N	NO RPT					-0-
02	65464	X	NO RPT	-0-	-65464	-0-					N	NO RPT					-0-
03	72478	X	NO RPT	-0-	-72478	-0-					N	NO RPT					-0-
04	70140	X	NO RPT	-0-	-70140	-0-					N	NO RPT					-0-
05	72478	X	NO RPT	-0-	-72478	-0-					N	NO RPT					-0-
06	70140	X	NO RPT	-0-	-70140	-0-					N	NO RPT					-0-

FAITH-SAN PEDRO WELL #: H 3H RRCID -> 301867 COMPL. DATE 04/17/2018 TOTAL DEPTH 6248 PERF. 6830 - 22180

01	70556	X	NO RPT	-0-	-70556	-0-					N	NO RPT					-0-
02	63728	X	NO RPT	-0-	-63728	-0-					N	NO RPT					-0-
03	70556	X	NO RPT	-0-	-70556	-0-					N	NO RPT					-0-
04	68280	X	NO RPT	-0-	-68280	-0-					N	NO RPT					-0-
05	70556	X	NO RPT	-0-	-70556	-0-					N	NO RPT					-0-
06	68280	X	NO RPT	-0-	-68280	-0-					N	NO RPT					-0-

FAITH-SAN PEDRO WELL #: H 4H RRCID -> 301881 COMPL. DATE 04/18/2018 TOTAL DEPTH 6259 PERF. 6835 - 21559

*01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAITH-SAN PEDRO WELL #: H 2H RRCID -> 301882 COMPL. DATE 04/16/2018 TOTAL DEPTH 6243 PERF. 6887 - 22089

*01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575
FAITH-SAN PEDRO WELL #: I 3H RRCID -> 301888 COMPL. DATE 04/05/2018 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6778 - 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
*01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAITH TORO N UNIT DIM WELL #: B 1H RRCID -> 301892 COMPL. DATE 10/06/2018 TOTAL DEPTH 6307 PERF. 6762 - 19266

*07	0	W	21121	-0-	21121	234608	328	1	19623	2	N	1064	1069	0			53
							1170	9									
*08	0	W	20087	-0-	20087	254695	308	1	18617	2	N	1056	1056	0			53
							1162	9									
*09	0	W	18192	-0-	18192	272887	299	1	16803	2	N	991	992	0			52
							1090	9									
*10	0	W	18545	-0-	18545	291432	260	1	17155	2	N	1027	1022	0			57
							1130	9									
*11	0	W	19759	-0-	19759	311191	238	1	18359	2	N	1056	1052	0			61
							1162	9									
*12	0	W	20388	-0-	20388	331579	241	1	18870	2	N	1161	1158	0			64
							1277	9									
*01	0	W	20667	-0-	20667	352246	280	1	19140	2	N	1134	1130	0			68
							1247	9									
*02	0	W	19991	-0-	19991	372237	232	1	18569	2	N	1082	1067	0			83
							1190	9									
*03	0	W	17596	-0-	17596	389833	188	1	16372	2	N	942	969	0			56
							1036	9									
*04	0	W	15794	-0-	15794	405627	206	1	14691	2	N	815	828	0			43
							897	9									
*05	0	W	14595	-0-	14595	420222	185	1	13439	2	N	883	866	0			60
							971	9									
*06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	420222					N	NO RPT					60

FAITH TORO C UNIT DIM WELL #: B 1H RRCID -> 301893 COMPL. DATE 09/30/2018 TOTAL DEPTH 6356 PERF. 7059 - 18298

*07	0	W	12424	-0-	12424	157296	194	1	11601	2	N	572	590	0			29
							629	9									
*08	0	W	14766	-0-	14766	172062	231	1	13949	2	N	533	535	0			27
							586	9									
*09	0	W	13870	-0-	13870	185932	230	1	12934	2	N	642	635	0			34
							706	9									
*10	0	W	13277	-0-	13277	199209	187	1	12350	2	N	673	670	0			37
							740	9									
*11	0	W	13948	-0-	13948	213157	170	1	13087	2	N	628	629	0			36
							691	9									
*12	0	W	14367	-0-	14367	227524	173	1	13521	2	N	612	614	0			34
							673	9									
*01	0	W	13215	-0-	13215	240739	182	1	12468	2	N	514	517	0			31
							565	9									
*02	0	W	15870	-0-	15870	256609	188	1	15054	2	N	571	558	0			44
							628	9									
*03	0	W	14185	-0-	14185	270794	155	1	13518	2	N	465	481	0			28
							512	9									
*04	0	W	14052	-0-	14052	284846	186	1	13292	2	N	522	523	0			27
							574	9									
*05	0	W	9127	-0-	9127	293973	117	1	8518	2	N	447	444	0			30
							492	9									
*06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	293973					N	NO RPT					30

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575
FAITH-BONITA WELL #: H 3H RRCID -> 301896 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 7111 - 14064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAITH-BONITA WELL #: H 4H RRCID -> 301897 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 7049 PERF. 6995 - 14075

*01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAITH TORO R UNIT DIM WELL #: D 1H RRCID -> 301898 COMPL. DATE 10/15/2018 TOTAL DEPTH 6333 PERF. 6711 - 18515

*07	52235	X	17686	-0-	-34549	-0-	241	1	16411	2	N	940	944	0			47
							1034	9									
*08	52235	X	13170	-0-	-39065	-0-	162	1	12184	2	N	749	759	0			37
							824	9									
*09	50550	X	13441	-0-	-37109	-0-	169	1	12383	2	N	808	802	0			43
							889	9									
*10	52235	X	13724	-0-	-38511	-0-	276	1	12627	2	N	746	748	0			41
							821	9									
*11	50550	X	13874	-0-	-36676	-0-	357	1	12826	2	N	628	633	0			36
							691	9									
*12	52235	X	17007	-0-	-35228	-0-	429	1	15724	2	N	776	769	0			43
							854	9									
*01	52235	X	21732	-0-	-30503	-0-	530	1	20249	2	N	866	857	0			52
							953	9									
*02	47180	X	19369	-0-	-27811	-0-	559	1	17934	2	N	796	787	0			61
							876	9									
*03	52235	X	17493	-0-	-34742	-0-	428	1	16179	2	N	805	818	0			48
							886	9									
*04	50550	X	16085	-0-	-34465	-0-	428	1	14779	2	N	798	804	0			42
							878	9									
*05	52235	X	13985	-0-	-38250	-0-	351	1	12886	2	N	680	676	0			46
							748	9									
*06	50550	X	NO RPT	-0-	-50550	-0-					N	NO RPT					46

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575
FAITH TORO S UNIT DIM WELL #: D 1H RRCID -> 301900 COMPL. DATE 10/15/2018 TOTAL DEPTH 6379 PERF. 6788 - 19493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	70866	X	14042	-0-	-56824	-0-	187	1	12745	2	N	1009	1011	0			51
							1110	9									
*08	70866	X	15752	-0-	-55114	-0-	190	1	14328	2	N	1122	1117	0			56
							1234	9									
*09	68580	X	14800	-0-	-53780	-0-	184	1	13488	2	N	1025	1027	0			54
							1128	9									
*10	70866	X	14952	-0-	-55914	-0-	298	1	13632	2	N	929	931	0			52
							1022	9									
*11	68580	X	12665	-0-	-55915	-0-	320	1	11518	2	N	752	761	0			43
							827	9									
*12	70866	X	11312	-0-	-59554	-0-	281	1	10297	2	N	667	673	0			37
							734	9									
*01	70866	X	7775	-0-	-63091	-0-	186	1	7113	2	N	433	444	0			26
							476	9									
*02	64008	X	3401	-0-	-60607	-0-	91	1	2932	2	N	344	343	0			27
							378	9									
*03	70866	X	10806	-0-	-60060	-0-	255	1	9645	2	N	824	802	0			49
							906	9									
*04	68580	X	12591	-0-	-55989	-0-	323	1	11179	2	N	990	987	0			52
							1089	9									
*05	70866	X	15899	-0-	-54967	-0-	392	1	14426	2	N	983	969	0			66
							1081	9									
*06	68580	X	NO RPT	-0-	-68580	-0-					N	NO RPT					66

FAITH TORO Q UNIT DIM WELL #: D 1H RRCID -> 301901 COMPL. DATE 10/15/2018 TOTAL DEPTH 6347 PERF. 6761 - 17862

*07	0	W	10329	-0-	10329	177544	136	1	9287	2	N	824	839	0			41
							906	9									
*08	0	W	14907	-0-	14907	192451	179	1	13454	2	N	1158	1141	0			58
							1274	9									
*09	0	W	13661	-0-	13661	206112	168	1	12272	2	N	1110	1109	0			59
							1221	9									
*10	0	W	14483	-0-	14483	220595	284	1	12989	2	N	1100	1098	0			61
							1210	9									
*11	0	W	13254	-0-	13254	233849	333	1	11960	2	N	874	885	0			50
							961	9									
*12	0	W	10010	-0-	10010	243859	246	1	9027	2	N	670	683	0			37
							737	9									
*01	0	W	2054	-0-	2054	245913	45	1	1726	2	N	257	279	0			15
							283	9									
*02	0	W	7604	-0-	7604	253517	208	1	6702	2	N	631	597	0			49
							694	9									
*03	0	W	6666	-0-	6666	260183	154	1	5839	2	N	612	625	0			36
							673	9									
*04	0	W	4238	-0-	4238	264421	103	1	3578	2	N	506	515	0			27
							557	9									
*05	0	W	11246	-0-	11246	275667	268	1	9874	2	N	1004	963	0			68
							1104	9									
*06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	275667					N	NO RPT					68

FAITH-SAN PEDRO WELL #: O 2H RRCID -> 301917 COMPL. DATE 04/17/2018 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 6550 - 19082

01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575

FAITH-YANA I UNIT WELL #: R 2H RRCID -> 301918 COMPL. DATE 05/11/2023 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 7373 - 20542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	W	28843	-0-	28843	1197967	482	1	24852	2	N	3190	3195	0			580
							3509	9									
08	0	W	27974	-0-	27974	1225941	460	1	24156	2	N	3053	3061	0			572
							3358	9									
09	0	W	25552	-0-	25552	1251493	454	1	21976	2	N	2838	2840	0			570
							3122	9									
10	0	W	27260	-0-	27260	1278753	476	1	23660	2	N	2840	2832	0			578
							3124	9									
11	0	W	25582	-0-	25582	1304335	437	1	22421	2	N	2476	2492	0			562
							2724	9									
12	0	W	26494	-0-	26494	1330829	416	1	23044	2	N	2758	2747	0			573
							3034	9									
01	0	W	24087	-0-	24087	1354916	21587	2	2500	9	N	2273	2290	0			556
02	0	W	22508	-0-	22508	1377424	20178	2	2330	9	N	2118	2091	0			583
03	0	W	23764	-0-	23764	1401188	21318	2	2446	9	N	2224	2255	0			552
04	0	W	23262	-0-	23262	1424450	20752	2	2510	9	N	2282	2294	0			540
05	0	W	22534	-0-	22534	1446984	20696	2	1838	9	N	1671	1678	0			533
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	1446984					N	NO RPT					533

FAITH-YANA S UNIT WELL #: J 1H RRCID -> 301919 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7336 - 19426

*07	0	W	10204	-0-	10204	2169273	9056	2	1148	9	N	1044	1052	0			52
*08	0	W	7580	-0-	7580	2176853	6718	2	862	9	N	784	797	0			39
*09	0	W	8912	-0-	8912	2185765	7809	2	1103	9	N	1003	989	0			53
*10	0	W	8428	-0-	8428	2194193	286	1	7074	2	N	971	970	0			54
							1068	9									
*11	0	W	7693	-0-	7693	2201886	412	1	6366	2	N	832	838	0			48
							915	9									
*12	0	W	4717	-0-	4717	2206603	222	1	3948	2	N	497	517	0			28
							547	9									
*01	0	W	3441	-0-	3441	2210044	372	1	2205	2	N	785	766	0			47
							864	9									
*02	0	W	911	-0-	911	2210955	371	1	22	2	N	471	482	0			36
							518	9									
*03	0	W	514	-0-	514	2211469	13	1	280	2	N	201	225	0			12
							221	9									
*04	0	W	7639	-0-	7639	2219108	530	1	6484	2	N	568	550	0			30
							625	9									
*05	0	W	6904	-0-	6904	2226012	569	1	5667	2	N	607	596	0			41
							668	9									
*06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	2226012					N	NO RPT					41

FAITH-YANA Z UNIT WELL #: K 6H RRCID -> 301920 COMPL. DATE 08/18/2017 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7270 - 19403

07	0	W	7881	-0-	7881	1836278	6911	2	970	9	N	882	875	0			44
08	0	W	9402	-0-	9402	1845680	8332	2	1070	9	N	973	969	0			48
09	0	W	8065	-0-	8065	1853745	6908	2	1157	9	N	1052	1044	0			56
10	0	W	8972	-0-	8972	1862717	7712	2	1260	9	N	1145	1137	0			64
11	0	W	8182	-0-	8182	1870899	7098	2	1084	9	N	985	992	0			57
12	0	W	7312	-0-	7312	1878211	6302	2	1010	9	N	918	924	0			51
01	0	W	6140	-0-	6140	1884351	5405	2	735	9	N	668	679	0			40
02	0	W	8800	-0-	8800	1893151	7697	2	1103	9	N	1003	966	0			77
03	0	W	4250	-0-	4250	1897401	3680	2	570	9	N	518	564	0			31
04	0	W	5396	-0-	5396	1902797	4281	2	1115	9	N	1014	992	0			53
05	0	W	8249	-0-	8249	1911046	6714	2	1535	9	N	1395	1354	0			94
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	1911046					N	NO RPT					94

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575
FAITH-YANA BB UNIT WELL #: K 8H RRCID -> 301921 COMPL. DATE 08/18/2017 TOTAL DEPTH 7115 PERF. 7533 - 20039

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0 W	3257	-0-	3257	1082885	2890	2	367	9	N	334	334	0			17
08	0 W	4222	-0-	4222	1087107	3761	2	461	9	N	419	415	0			21
09	0 W	4821	-0-	4821	1091928	4396	2	425	9	N	386	387	0			20
10	0 W	4376	-0-	4376	1096304	3966	2	410	9	N	373	372	0			21
11	0 W	3155	-0-	3155	1099459	2851	2	304	9	N	276	281	0			16
12	0 W	4951	-0-	4951	1104410	4544	2	407	9	N	370	365	0			21
01	0 W	3175	-0-	3175	1107585	2930	2	245	9	N	223	231	0			13
02	0 W	4011	-0-	4011	1111596	3701	2	310	9	N	282	273	0			22
03	0 W	7753	-0-	7753	1119349	7394	2	359	9	N	326	329	0			19
04	0 W	4783	-0-	4783	1124132	4340	2	443	9	N	403	401	0			21
05	0 W	6749	-0-	6749	1130881	6121	2	628	9	N	571	553	0			39
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	1130881					N	NO RPT					39

FAITH-YANA V UNIT WELL #: L 6H RRCID -> 301922 COMPL. DATE 08/22/2017 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 7313 - 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
07	0 W	1839	-0-	1839	1280809	156	1	1155	2	N	480	470	0			24
						528	9									
08	0 W	6394	-0-	6394	1287203	566	1	4857	2	N	883	863	0			44
						971	9									
09	0 W	7106	-0-	7106	1294309	591	1	5624	2	N	810	811	0			43
						891	9									
10	0 W	5586	-0-	5586	1299895	647	1	4128	2	N	737	739	0			41
						811	9									
11	0 W	7598	-0-	7598	1307493	986	1	5618	2	N	904	893	0			52
						994	9									
12	0 W	8504	-0-	8504	1315997	1321	1	6271	2	N	829	835	0			46
						912	9									
01	0 W	8378	-0-	8378	1324375	1523	1	5919	2	N	851	846	0			51
						936	9									
02	0 W	10445	-0-	10445	1334820	1804	1	7740	2	N	819	807	0			63
						901	9									
03	0 W	656	-0-	656	1335476	357	1	9	2	N	264	311	0			16
						290	9									
04	0 W	7381	-0-	7381	1342857	695	1	6059	2	N	570	556	0			30
						627	9									
05	0 W	3014	-0-	3014	1345871	471	1	2048	2	N	450	450	0			30
						495	9									
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	1345871					N	NO RPT					30

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575
FAITH-YANA T UNIT WELL #: J 1H RRCID -> 301930 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 7146 PERF. 7397 - 19762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	W	7135	-0-	7135	1334298	6225	2	910	9	N	827	832	0			41
08	0	W	9019	-0-	9019	1343317	8140	2	879	9	N	799	800	0			40
09	0	W	6298	-0-	6298	1349615	5536	2	762	9	N	693	696	0			37
10	0	W	6338	-0-	6338	1355953	210	1	5189	2	N	854	844	0			47
							939	9									
11	0	W	6032	-0-	6032	1361985	324	1	5002	2	N	642	652	0			37
							706	9									
12	0	W	9928	-0-	9928	1371913	484	1	8577	2	N	788	781	0			44
							867	9									
01	0	W	3743	-0-	3743	1375656	443	1	2616	2	N	622	629	0			37
							684	9									
02	0	W	1061	-0-	1061	1376717	357	1	29	2	N	614	604	0			47
							675	9									
03	0	W	9585	-0-	9585	1386302	383	1	8332	2	N	791	791	0			47
							870	9									
04	0	W	4975	-0-	4975	1391277	321	1	3932	2	N	656	668	0			35
							722	9									
05	0	W	3829	-0-	3829	1395106	288	1	2881	2	N	600	594	0			41
							660	9									
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	1395106					N	NO RPT					41

FAITH-YANA U UNIT WELL #: L 5H RRCID -> 301931 COMPL. DATE 08/21/2017 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 7349 - 20133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	W	8138	-0-	8138	1289787	843	1	6243	2	N	956	971	0			48
							1052	9									
08	0	W	3906	-0-	3906	1293693	320	1	2753	2	N	757	767	0			38
							833	9									
09	0	W	4267	-0-	4267	1297960	318	1	3039	2	N	827	821	0			44
							910	9									
10	0	W	4871	-0-	4871	1302831	539	1	3442	2	N	809	808	0			45
							890	9									
11	0	W	5395	-0-	5395	1308226	680	1	3876	2	N	763	764	0			44
							839	9									
12	0	W	4230	-0-	4230	1312456	602	1	2872	2	N	687	693	0			38
							756	9									
01	0	W	3907	-0-	3907	1316363	646	1	2522	2	N	672	670	0			40
							739	9									
02	0	W	3151	-0-	3151	1319514	474	1	2052	2	N	568	564	0			44
							625	9									
03	0	W	981	-0-	981	1320495	465	1	15	2	N	455	472	0			27
							501	9									
04	0	W	5477	-0-	5477	1325972	769	1	4029	2	N	617	612	0			32
							679	9									
05	0	W	8647	-0-	8647	1334619	730	1	7345	2	N	520	517	0			35
							572	9									
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	1334619					N	NO RPT					35

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575

FAITH-YANA H UNIT WELL #: R 1H RRCID -> 301932 COMPL. DATE 05/11/2023 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 7193 - 20520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	W	25874	-0-	25874	1120207	454	1	23406	2	N	1831	1839	0			479
							2014	9									
08	0	W	25465	-0-	25465	1145672	439	1	23020	2	N	1824	1825	0			478
							2006	9									
09	0	W	23229	-0-	23229	1168901	432	1	20879	2	N	1744	1743	0			479
							1918	9									
10	0	W	25047	-0-	25047	1193948	456	1	22629	2	N	1784	1777	0			486
							1962	9									
11	0	W	24153	-0-	24153	1218101	428	1	21966	2	N	1599	1606	0			479
							1759	9									
12	0	W	25229	-0-	25229	1243330	416	1	22962	2	N	1683	1682	0			480
							1851	9									
01	0	W	22749	-0-	22749	1266079	21036	2	1713	9	N	1557	1557	0			480
02	0	W	21035	-0-	21035	1287114	19432	2	1603	9	N	1457	1438	0			499
03	0	W	21772	-0-	21772	1308886	20160	2	1612	9	N	1465	1490	0			474
04	0	W	20077	-0-	20077	1328963	18737	2	1340	9	N	1218	1241	0			451
05	0	W	20557	-0-	20557	1349520	19032	2	1525	9	N	1386	1356	0			481
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	1349520					N	NO RPT					481

FAITH-YANA J UNIT WELL #: R 3H RRCID -> 301933 COMPL. DATE 05/11/2023 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7486 - 21004

07	0	W	19544	-0-	19544	866440	322	1	16585	2	N	2397	2405	0			479
							2637	9									
08	0	W	19046	-0-	19046	885486	306	1	16083	2	N	2415	2415	0			479
							2657	9									
09	0	W	17480	-0-	17480	902966	301	1	14609	2	N	2336	2333	0			482
							2570	9									
10	0	W	18569	-0-	18569	921535	314	1	15645	2	N	2373	2364	0			491
							2610	9									
11	0	W	17254	-0-	17254	938789	285	1	14637	2	N	2120	2130	0			481
							2332	9									
12	0	W	17467	-0-	17467	956256	265	1	14668	2	N	2304	2298	0			487
							2534	9									
01	0	W	16681	-0-	16681	972937	14420	2	2261	9	N	2055	2060	0			482
02	0	W	14827	-0-	14827	987764	12859	2	1968	9	N	1789	1774	0			497
03	0	W	15520	-0-	15520	1003284	13558	2	1962	9	N	1784	1816	0			465
04	0	W	17135	-0-	17135	1020419	14714	2	2421	9	N	2201	2191	0			475
05	0	W	18545	-0-	18545	1038964	16379	2	2166	9	N	1969	1952	0			492
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	1038964					N	NO RPT					492

FAITH-SAN PEDRO WELL #: D 3H RRCID -> 301940 COMPL. DATE 03/27/2018 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6724 - 18921

*01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAITH-SAN PEDRO WELL #: P 2H RRCID -> 301941 COMPL. DATE 04/11/2018 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 6581 - 12270

*01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575
FAITH TORO DIM WELL #: E 1H RRCID -> 301942 COMPL. DATE 10/20/2018 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6818 - 14543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAITH TORO W UNIT DIM WELL #: E 1H RRCID -> 301948 COMPL. DATE 10/20/2018 TOTAL DEPTH 6304 PERF. 6706 - 20073

07	0	W	12193	-0-	12193	151924	11452	2	741	9	N	674	680	0			34
08	0	W	12161	-0-	12161	164085	11394	2	767	9	N	697	696	0			35
09	0	W	10260	-0-	10260	174345	9799	2	461	9	N	419	432	0			22
10	0	W	12723	-0-	12723	187068	250	1	11817	2	N	596	585	0			33
							656	9									
11	0	W	11463	-0-	11463	198531	383	1	10551	2	N	481	486	0			28
							529	9									
12	0	W	12036	-0-	12036	210567	393	1	11038	2	N	550	547	0			31
							605	9									
01	0	W	11191	-0-	11191	221758	297	1	10291	2	N	548	546	0			33
							603	9									
02	0	W	10283	-0-	10283	232041	378	1	9334	2	N	519	512	0			40
							571	9									
03	0	W	13239	-0-	13239	245280	485	1	12086	2	N	607	611	0			36
							668	9									
04	0	W	13006	-0-	13006	258286	519	1	11743	2	N	676	676	0			36
							744	9									
05	0	W	12315	-0-	12315	270601	505	1	11125	2	N	623	617	0			42
							685	9									
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	270601					N	NO RPT					42

FAITH TORO X UNIT DIM WELL #: F 1H RRCID -> 301949 COMPL. DATE 10/10/2018 TOTAL DEPTH 6424 PERF. 6887 - 12087

07	0	W	3569	-0-	3569	46888	192	1	2902	2	N	432	433	0			22
							475	9									
08	0	W	3455	-0-	3455	50343	180	1	2811	2	N	422	423	0			21
							464	9									
09	0	W	2970	-0-	2970	53313	154	1	2397	2	N	381	382	0			20
							419	9									
10	0	W	2949	-0-	2949	56262	277	1	2199	2	N	430	426	0			24
							473	9									
11	0	W	3372	-0-	3372	59634	316	1	2605	2	N	410	410	0			24
							451	9									
12	0	W	3311	-0-	3311	62945	275	1	2612	2	N	385	388	0			21
							424	9									
01	0	W	3161	-0-	3161	66106	272	1	2470	2	N	381	379	0			23
							419	9									
02	0	W	2817	-0-	2817	68923	269	1	2179	2	N	335	332	0			26
							369	9									
03	0	W	2968	-0-	2968	71891	269	1	2330	2	N	335	341	0			20
							369	9									
04	0	W	2994	-0-	2994	74885	285	1	2325	2	N	349	351	0			18
							384	9									
05	0	W	2652	-0-	2652	77537	251	1	2073	2	N	298	296	0			20
							328	9									
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	77537					N	NO RPT					20

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575

FAITH TORO T UNIT DIM WELL #: I 1H RRCID -> 301959 COMPL. DATE 10/19/2018 TOTAL DEPTH 6301 PERF. 6842 - 20770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	63860	X	13146	-0-	-50714	-0-	423	1	11610	2	N	1012	1026	0			51
							1113	9									
08	63860	X	11505	-0-	-52355	-0-	390	1	10139	2	N	887	894	0			44
							976	9									
09	61800	X	12077	-0-	-49723	-0-	402	1	10612	2	N	966	959	0			51
							1063	9									
10	63860	X	12529	-0-	-51331	-0-	662	1	10743	2	N	1022	1016	0			57
							1124	9									
11	61800	X	11931	-0-	-49869	-0-	772	1	10169	2	N	900	905	0			52
							990	9									
12	63860	X	11968	-0-	-51892	-0-	677	1	10364	2	N	843	848	0			47
							927	9									
01	63860	X	13630	-0-	-50230	-0-	856	1	11634	2	N	1036	1021	0			62
							1140	9									
02	57680	X	13579	-0-	-44101	-0-	892	1	11677	2	N	918	909	0			71
							1010	9									
03	63860	X	8486	-0-	-55374	-0-	576	1	7341	2	N	517	557	0			31
							569	9									
04	61800	X	11983	-0-	-49817	-0-	803	1	10142	2	N	944	925	0			50
							1038	9									
05	63860	X	12522	-0-	-51338	-0-	845	1	10659	2	N	925	912	0			63
							1018	9									
06	61800	X	NO RPT	-0-	-61800	-0-					N	NO RPT					63

FAITH TORO DIM WELL #: D 5H RRCID -> 301965 COMPL. DATE 10/20/2018 TOTAL DEPTH 6763 PERF. 6828 - 19232

*01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAITH TORO DIM WELL #: D 6H RRCID -> 301966 COMPL. DATE 10/20/2018 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 6831 - 18036

*01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAITH TORO DIM WELL #: D 7H RRCID -> 301967 COMPL. DATE 10/20/2018 TOTAL DEPTH 6716 PERF. 6799 - 17076

*01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAITH TORO DIM WELL #: D 8H RRCID -> 301968 COMPL. DATE 10/20/2018 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 6885 - 16151

*01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575

FAITH TORO DIM WELL #: B 1H RRCID -> 301969 COMPL. DATE 10/10/2018 TOTAL DEPTH 6786 PERF. 6906 - 20065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAITH TORO DIM WELL #: B 4H RRCID -> 301971 COMPL. DATE 10/09/2018 TOTAL DEPTH 6678 PERF. 6722 - 17166

*01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAITH TORO DIM WELL #: B 2H RRCID -> 301972 COMPL. DATE 10/09/2018 TOTAL DEPTH 6734 PERF. 6767 - 19129

*01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAITH TORO DIM WELL #: B 3H RRCID -> 301973 COMPL. DATE 10/09/2018 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 6776 - 18136

*01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAITH TORO U UNIT DIM WELL #: I 1H RRCID -> 301974 COMPL. DATE 10/19/2018 TOTAL DEPTH 6312 PERF. 6753 - 20424

*01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAITH-SAN PEDRO WELL #: I 4H RRCID -> 301990 COMPL. DATE 04/05/2018 TOTAL DEPTH 6342 PERF. 6755 - 18774

*01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAITH TORO V UNIT DIM WELL #: E 1H RRCID -> 302015 COMPL. DATE 10/20/2018 TOTAL DEPTH 6345 PERF. 6907 - 20472

01	51212	X	NO RPT	-0-	-51212	-0-					N	NO RPT					-0-
02	46256	X	NO RPT	-0-	-46256	-0-					N	NO RPT					-0-
03	51212	X	NO RPT	-0-	-51212	-0-					N	NO RPT					-0-
04	49560	X	NO RPT	-0-	-49560	-0-					N	NO RPT					-0-
05	51212	X	NO RPT	-0-	-51212	-0-					N	NO RPT					-0-
06	49560	X	NO RPT	-0-	-49560	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CATURUS ENERGY, LLC 103593

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
01	7144	X	7144	-0-	-0-	-0-	352	1	6755	2	Y	34	32	0			3
							37	9									
02	6496	X	6380	-0-	-116	-0-	307	1	6050	2	Y	21	22	0			2
							23	9									
*03	7192	X	7120	-0-	-72	-0-	332	1	6768	2	Y	18	19	0			1
							20	9									
*04	6930	X	6669	-0-	-261	-0-	334	1	6317	2	Y	16	16	0			1
							18	9									
*05	7143	X	7143	-0-	-0-	-0-	336	1	6789	2	Y	16	17	0			-0-
							18	9									
06	6900	X	6646	-0-	-254	-0-	286	1	6346	2	Y	13	12	0			1
							14	9									

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
01	13801	X	13801	-0-	-0-	-0-	685	1	13095	2	Y	19	19	0			2
							21	9									
02	12796	X	11068	-0-	-1728	-0-	533	1	10523	2	Y	11	12	0			1
							12	9									
*03	14616	X	14616	-0-	-0-	-0-	685	1	13916	2	Y	14	14	0			1
							15	9									
*04	13350	X	13086	-0-	-264	-0-	651	1	12423	2	Y	11	12	0			-0-
							12	9									
*05	13795	X	13537	-0-	-258	-0-	636	1	12888	2	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
06	13350	X	12271	-0-	-1079	-0-	528	1	11725	2	Y	16	14	0			2
							18	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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	87	-0-	87	88	87	2			Y	-0-					-0-

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
01	9552	X	9552	-0-	-0-	-0-	471	1	9063	2	Y	16	16	0			1
							18	9									
02	8484	X	8232	-0-	-252	-0-	397	1	7826	2	Y	8	8	0			1
							9	9									
*03	9393	X	9017	-0-	-376	-0-	422	1	8595	2	Y	-0-	1	0			-0-
*04	9090	X	8515	-0-	-575	-0-	424	1	8091	2	Y	-0-					-0-
*05	9548	X	9018	-0-	-530	-0-	424	1	8594	2	Y	-0-					-0-
06	9240	X	7980	-0-	-1260	-0-	345	1	7635	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B357H RRCID -> 271521 COMPL. DATE 01/16/2015 TOTAL DEPTH 8822 PERF. 9441 - 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
01	12039	X	12039	-0-	-0-	-0-	597	1	11420	2	Y	20	19	0			2
							22	9									
02	15344	X	10700	-0-	-4644	-0-	515	1	10176	2	Y	8	9	0			1
							9	9									
*03	16988	X	12782	-0-	-4206	-0-	598	1	12175	2	Y	8	8	0			1
							9	9									
*04	12960	X	11885	-0-	-1075	-0-	591	1	11293	2	Y	1	2	0			-0-
							1	9									
*05	13175	X	11878	-0-	-1297	-0-	558	1	11316	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
06	11640	X	11573	-0-	-67	-0-	499	1	11071	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593

GALVAN RANCH WELL #: B356H RRCID -> 271522 COMPL. DATE 03/07/2022 TOTAL DEPTH 8829 PERF. 9254 - 14958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	1176	X	-0-	-0-	-1176	-0-					Y	-0-					-0-
*03	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-					-0-
*04	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	145	1	2782	2	Y	-0-					-0-
02	2632	X	2601	-0-	-31	-0-	127	1	2474	2	Y	-0-					-0-
*03	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	138	1	2812	2	Y	-0-					-0-
*04	2910	X	2733	-0-	-177	-0-	136	1	2597	2	Y	-0-					-0-
*05	3007	X	2984	-0-	-23	-0-	143	1	2841	2	Y	-0-					-0-
06	2820	X	2630	-0-	-190	-0-	113	1	2510	2	Y	6	5	0			1
							7	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11550	X	11550	-0-	-0-	-0-	571	1	10977	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
02	11060	X	9734	-0-	-1326	-0-	470	1	9263	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*03	12245	X	11489	-0-	-756	-0-	537	1	10950	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*04	11940	X	11507	-0-	-433	-0-	572	1	10934	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*05	12338	X	11337	-0-	-1001	-0-	536	1	10800	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
06	11190	X	9620	-0-	-1570	-0-	414	1	9205	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

GALVAN RANCH WELL #: B353H RRCID -> 271543 COMPL. DATE 05/06/2015 TOTAL DEPTH 8833 PERF. 9389 - 14597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11818	X	11818	-0-	-0-	-0-	586	1	11228	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
02	12096	X	10562	-0-	-1534	-0-	510	1	10050	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*03	12772	X	7884	-0-	-4888	-0-	369	1	7514	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*04	12357	X	12357	-0-	-0-	-0-	614	1	11743	2	Y	-0-					-0-
*05	12365	X	12365	-0-	-0-	-0-	582	1	11781	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
06	11430	X	10487	-0-	-943	-0-	453	1	10032	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									

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
01	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	216	1	4115	2	Y	37	37	0			3
							41	9									
02	4816	X	3485	-0-	-1331	-0-	168	1	3302	2	Y	14	16	0			1
							15	9									
*03	4957	X	4957	-0-	-0-	-0-	231	1	4700	2	Y	24	23	0			2
							26	9									
*04	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	224	1	4247	2	Y	23	24	0			1
							25	9									
*05	4588	X	4260	-0-	-328	-0-	202	1	4039	2	Y	17	18	0			-0-
							19	9									
*06	4242	X	4242	-0-	-0-	-0-	183	1	4056	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593

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
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	1048	-0-	1048	1048	49	1	999	2	Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	786	-0-	786	1834	35	1	751	2	Y	-0-					-0-

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
01	373 X	373	-0-	-0-	-0-	20	1	353	2	Y	-0-					-0-
02	5600 X	3660	-0-	-1940	-0-	177	1	3483	2	Y	-0-					-0-
*03	6173 X	6173	-0-	-0-	-0-	285	1	5793	2	Y	86	80	0			6
						95	9									
*04	5540 X	5540	-0-	-0-	-0-	271	1	5204	2	Y	59	63	0			2
						65	9									
*05	4520 X	4520	-0-	-0-	-0-	211	1	4273	2	Y	33	35	0			-0-
						36	9									
06	3930 X	2522	-0-	-1408	-0-	109	1	2412	2	Y	1	1	0			-0-
						1	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
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	7854 X	7854	-0-	-0-	-0-	378	1	7282	2	Y	176	168	0			14
						194	9									
02	9044 X	6347	-0-	-2697	-0-	304	1	5937	2	Y	96	101	0			9
						106	9									
*03	10013 X	7704	-0-	-2309	-0-	354	1	7187	2	Y	148	145	0	1	1	11
						163	9									
*04	8880 X	5829	-0-	-3051	-0-	285	1	5431	2	Y	103	111	0			3
						113	9									
*05	7843 X	6044	-0-	-1799	-0-	286	1	5744	2	Y	13	16	0			-0-
						14	9									
06	7590 X	5680	-0-	-1910	-0-	245	1	5435	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B334H RRCID -> 277755 COMPL. DATE 03/20/2020 TOTAL DEPTH 9021 PERF. 9219 - 16613

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593

GALVAN RANCH WELL #: B336H RRCID -> 279364 COMPL. DATE 04/04/2015 TOTAL DEPTH 9049 PERF. 9315 - 16589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27099	X	27099	-0-	-0-	-0-	1344	1	25745	2	Y	9	8	0			1
							10	9									
02	24584	X	23717	-0-	-867	-0-	1144	1	22565	2	Y	7	7	0			1
							8	9									
*03	26660	X	26508	-0-	-152	-0-	1244	1	25255	2	Y	8	8	0			1
							9	9									
*04	25830	X	24836	-0-	-994	-0-	1235	1	23594	2	Y	6	7	0			-0-
							7	9									
*05	27094	X	26583	-0-	-511	-0-	1252	1	25323	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
06	26220	X	24519	-0-	-1701	-0-	1058	1	23453	2	Y	7	6	0			1
							8	9									

GALVAN RANCH WELL #: B333H RRCID -> 279643 COMPL. DATE 12/29/2015 TOTAL DEPTH 9006 PERF. 9313 - 16737

01	18269	X	18269	-0-	-0-	-0-	906	1	17331	2	Y	29	28	0			2
							32	9									
02	16576	X	6172	-0-	-10404	-0-	297	1	5865	2	Y	9	10	0			1
							10	9									
*03	15066	X	-0-	-0-	-15066	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
*04	18600	X	-0-	-0-	-18600	-0-					Y	-0-					-0-
*05	19220	X	6	-0-	-19214	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
06	17670	X	93	-0-	-17577	-0-	93	2			Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B328H RRCID -> 279644 COMPL. DATE 03/20/2015 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 9499 - 16642

01	8820	X	8820	-0-	-0-	-0-	434	1	8322	2	Y	58	56	0			5
							64	9									
02	8290	X	8290	-0-	-0-	-0-	397	1	7856	2	Y	34	36	0			3
							37	9									
*03	9711	X	9711	-0-	-0-	-0-	456	1	9216	2	Y	35	35	0			3
							39	9									
*04	8880	X	8727	-0-	-153	-0-	431	1	8267	2	Y	26	28	0			1
							29	9									
*05	9729	X	9729	-0-	-0-	-0-	457	1	9258	2	Y	13	14	0			-0-
							14	9									
06	8880	X	8304	-0-	-576	-0-	357	1	7922	2	Y	23	20	0			3
							25	9									

GALVAN RANCH WELL #: B330H RRCID -> 279645 COMPL. DATE 02/07/2019 TOTAL DEPTH 8987 PERF. 9404 - 16556

01	882	X	8	-0-	-874	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
02	728	X	-0-	-0-	-728	-0-					Y	-0-					-0-
*03	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					-0-
*04	780	X	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-					-0-
*05	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
06	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B332H RRCID -> 279646 COMPL. DATE 03/25/2015 TOTAL DEPTH 8976 PERF. 9310 - 16599

01	12018	X	12018	-0-	-0-	-0-	596	1	11399	2	Y	21	20	0			2
							23	9									
02	12678	X	12678	-0-	-0-	-0-	613	1	12052	2	Y	12	13	0			1
							13	9									
*03	14223	X	14223	-0-	-0-	-0-	666	1	13543	2	Y	13	13	0			1
							14	9									
*04	13592	X	13592	-0-	-0-	-0-	675	1	12904	2	Y	12	13	0			-0-
							13	9									
*05	14265	X	14265	-0-	-0-	-0-	670	1	13581	2	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
*06	13664	X	13664	-0-	-0-	-0-	588	1	13065	2	Y	10	9	0			1
							11	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593

GALVAN RANCH WELL #: B341H RRCID -> 280689 COMPL. DATE 12/06/2016 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 9258 - 14681

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20553 X	20553	-0-	-0-	-0-	1017	1	19493	2	Y	39	37	0			3
						43	9									
02	18844 X	18378	-0-	-466	-0-	888	1	17484	2	Y	5	8	0			-0-
						6	9									
*03	20684 X	20684	-0-	-0-	-0-	968	1	19704	2	Y	11	10	0			1
						12	9									
*04	19650 X	19461	-0-	-189	-0-	967	1	18485	2	Y	8	9	0			-0-
						9	9									
*05	20955 X	20955	-0-	-0-	-0-	986	1	19959	2	Y	9	9	0			-0-
						10	9									
06	19890 X	19394	-0-	-496	-0-	839	1	18546	2	Y	8	7	0			1
						9	9									

GALVAN RANCH WELL #: B358H RRCID -> 281291 COMPL. DATE 11/07/2016 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 9510 - 18030

01	20508 X	20508	-0-	-0-	-0-	1017	1	19491	2	Y	-0-					-0-
02	20076 X	18132	-0-	-1944	-0-	875	1	17257	2	Y	-0-					-0-
*03	22227 X	20346	-0-	-1881	-0-	953	1	19393	2	Y	-0-					-0-
*04	20460 X	19377	-0-	-1083	-0-	963	1	18414	2	Y	-0-					-0-
*05	21000 X	21000	-0-	-0-	-0-	989	1	20011	2	Y	-0-					-0-
06	19860 X	19469	-0-	-391	-0-	840	1	18629	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B360H RRCID -> 281400 COMPL. DATE 11/07/2016 TOTAL DEPTH 8878 PERF. 9440 - 17733

01	22624 X	22624	-0-	-0-	-0-	1121	1	21503	2	Y	-0-					-0-
02	22344 X	19954	-0-	-2390	-0-	964	1	18990	2	Y	-0-					-0-
*03	24738 X	22175	-0-	-2563	-0-	1040	1	21135	2	Y	-0-					-0-
*04	22590 X	19015	-0-	-3575	-0-	945	1	18070	2	Y	-0-					-0-
*05	23250 X	15185	-0-	-8065	-0-	716	1	14469	2	Y	-0-					-0-
06	21900 X	14348	-0-	-7552	-0-	619	1	13729	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B359H RRCID -> 281472 COMPL. DATE 11/07/2016 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 9473 - 17794

01	12084 X	12084	-0-	-0-	-0-	599	1	11485	2	Y	-0-					-0-
02	12544 X	10691	-0-	-1853	-0-	515	1	10176	2	Y	-0-					-0-
*03	13888 X	11943	-0-	-1945	-0-	557	1	11386	2	Y	-0-					-0-
*04	13440 X	11053	-0-	-2387	-0-	549	1	10504	2	Y	-0-					-0-
*05	13020 X	12153	-0-	-867	-0-	573	1	11580	2	Y	-0-					-0-
06	11700 X	11438	-0-	-262	-0-	495	1	10943	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B362H RRCID -> 288273 COMPL. DATE 02/06/2023 TOTAL DEPTH 9082 PERF. 9440 - 17383

01	46663 X	46663	-0-	-0-	-0-	2315	1	44348	2	Y	-0-					-0-
02	41276 X	41276	-0-	-0-	-0-	1992	1	39284	2	Y	-0-					-0-
*03	49042 X	45890	-0-	-3152	-0-	2153	1	43737	2	Y	-0-					-0-
*04	45750 X	42626	-0-	-3124	-0-	2122	1	40504	2	Y	-0-					-0-
*05	47089 X	45469	-0-	-1620	-0-	2141	1	43328	2	Y	-0-					-0-
06	45150 X	41948	-0-	-3202	-0-	1810	1	40138	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593
GALVAN RANCH WELL #: B363H RRCID -> 288443 COMPL. DATE 02/08/2023 TOTAL DEPTH 9078 PERF. 9438 - 17190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	69772	X	69772	-0-	-0-	-0-	3463	1	66307	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
02	60864	X	60864	-0-	-0-	-0-	2939	1	57924	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*03	74493	X	56540	-0-	-17953	-0-	2651	1	53888	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*04	69360	X	43570	-0-	-25790	-0-	2166	1	41390	2	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
*05	71362	X	60332	-0-	-11030	-0-	2842	1	57489	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
06	67530	X	55584	-0-	-11946	-0-	2399	1	53185	2	Y	-0-					-0-

FW EAGLE FORD I, LLC 103899
RANGER BEALL RANCH WELL #: 20H RRCID -> 296560 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 7688 PERF. 8328 - 15494

01	4278	X	3547	-0-	-731	-0-	855	1	1346	3	Y	1223	1117	0			191
							1	4	1345	9							
02	3864	X	3479	-0-	-385	-0-	708	1	1647	3	Y	1022	993	0			220
							1124	9									
03	4278	X	2891	-0-	-1387	-0-	583	1	1822	3	Y	441	553	0			108
							1	4	485	9							
04	3810	X	2006	-0-	-1804	-0-	371	1	798	3	Y	760	750	0			118
							1	4	836	9							
05	3844	X	3618	-0-	-226	-0-	512	1	1155	3	Y	1774	1787	0			105
							1951	9									
06	3720	X	2857	-0-	-863	-0-	454	1	1234	3	Y	1063	1106	0			62
							1169	9									

RANGER BEALL RANCH WELL #: 21H RRCID -> 296561 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 8291 - 14391

01	2387	X	1778	-0-	-609	-0-	562	1	886	3	Y	299	273	0			52
							1	4	329	9							
02	2362	X	2362	-0-	-0-	-0-	567	1	1320	3	Y	432	418	0			66
							475	9									
03	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	669	1	2091	3	Y	754	786	0			34
							1	4	829	9							
04	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	587	1	1264	3	Y	856	846	0			44
							1	4	942	9							
05	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	584	1	1317	3	Y	972	975	0			41
							1069	9									
06	3480	X	2887	-0-	-593	-0-	564	1	1533	3	Y	718	739	0			20
							790	9									

RANGER BEALL RANCH WELL #: 26H RRCID -> 296562 COMPL. DATE 07/14/2015 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 8255 - 11146

01	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	1376	1	2165	3	Y	147	156	0			22
							2	4	162	9							
02	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	970	1	2253	3	Y	96	68	0			50
							106	9									
03	1819	X	1819	-0-	-0-	-0-	447	1	1242	3	Y	117	147	0			20
							1	4	129	9							
04	1437	X	1437	-0-	-0-	-0-	456	1	875	3	Y	95	99	0			16
							1	4	105	9							
05	1312	X	1312	-0-	-0-	-0-	379	1	771	3	Y	147	140	0			23
							162	9									
06	1020	X	956	-0-	-64	-0-	240	1	582	3	Y	122	126	0			19
							134	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FW EAGLE FORD I, LLC //CONT.// 103899
RANGER BEALL RANCH WELL #: 27H RRCID -> 296563 COMPL. DATE 07/13/2015 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 8186 - 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
01	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	1609	1	2530	3	Y	113	120	0			16
							3	4	124	9							
02	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	1162	1	2701	3	Y	84	59	0			41
							92	9									
03	2101	X	2101	-0-	-0-	-0-	509	1	1417	3	Y	158	182	0			17
							1	4	174	9							
04	1655	X	1655	-0-	-0-	-0-	521	1	1000	3	Y	121	124	0			14
							1	4	133	9							
05	1817	X	1817	-0-	-0-	-0-	520	1	1055	3	Y	220	209	0			25
							242	9									
06	1200	X	1108	-0-	-92	-0-	274	1	666	3	Y	153	159	0			19
							168	9									

RANGER BEALL RANCH WELL #: 28H RRCID -> 296586 COMPL. DATE 07/14/2015 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8312 - 11855

01	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	1397	1	2197	3	N	192	204	0			28
							2	4	211	9							
02	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	1042	1	2420	3	N	115	81	0			62
							127	9									
03	1767	X	1706	-0-	-61	-0-	445	1	1240	3	N	18	55	0			25
							1	4	20	9							
04	1710	X	1407	-0-	-303	-0-	470	1	903	3	N	30	37	0			18
							1	4	33	9							
05	1767	X	1496	-0-	-271	-0-	469	1	953	3	N	67	63	0			22
							74	9									
06	1710	X	898	-0-	-812	-0-	248	1	602	3	N	44	48	0			18
							48	9									

ASHERTON SOUTH UNIT WELL #: 9HS RRCID -> 296732 COMPL. DATE 03/10/2014 TOTAL DEPTH 6738 PERF. 6938 - 11982

01	2108	X	2066	-0-	-42	-0-	1930	3	136	9	Y	124	108	1			207
02	1904	X	1215	-0-	-689	-0-	1064	3	151	9	Y	137	164	1			180
03	2015	X	1175	-0-	-840	-0-	1080	3	95	9	Y	86	209	1			57
04	2010	X	1203	-0-	-807	-0-	1065	3	138	9	Y	125	95	1			87
05	2077	X	1280	-0-	-797	-0-	1111	3	169	9	Y	154	210	1			31
06	2010	X	749	-0-	-1261	-0-	583	3	166	9	Y	151	107	1			75

ASHERTON NORTH UNIT WELL #: 10HN RRCID -> 296733 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6903 - 12054

01	2201	X	2125	-0-	-76	-0-	1943	3	182	9	Y	165	144	1			275
02	1988	X	1272	-0-	-716	-0-	1071	3	201	9	Y	183	218	1			240
03	2077	X	1211	-0-	-866	-0-	1087	3	124	9	Y	113	278	1			75
04	2070	X	1258	-0-	-812	-0-	1073	3	185	9	Y	168	127	1			116
05	2139	X	1346	-0-	-793	-0-	1119	3	227	9	Y	206	280	1			42
06	2070	X	806	-0-	-1264	-0-	587	3	219	9	Y	199	142	1			99

ASHERTON WELL #: 1HN RRCID -> 296735 COMPL. DATE 10/03/2018 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 6813 - 17592

01	3193	X	2887	-0-	-306	-0-	1715	3	1172	9	N	1065	1084	1			167
02	2884	X	1979	-0-	-905	-0-	922	3	1057	9	N	961	919	1			209
03	2666	X	2283	-0-	-383	-0-	1011	3	1272	9	N	1156	1253	1			112
04	2790	X	2275	-0-	-515	-0-	1063	3	1212	9	N	1102	1115	1			99
05	2883	X	2237	-0-	-646	-0-	1048	3	1189	9	N	1081	1111	1			69
06	2790	X	1669	-0-	-1121	-0-	523	3	1146	9	N	1042	930	1			181

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FW EAGLE FORD I, LLC //CONT.// 103899
ASHERTON W WELL #: 3HN RRCID -> 296736 COMPL. DATE 10/03/2018 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6782 - 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
01	149	N	149	-0-	-0-	-0-	31	3	118	9	N	107	189	1			90
02	211	N	211	-0-	-0-	-0-	40	3	171	9	N	155	183	1			62
03	216	N	216	-0-	-0-	-0-	60	3	156	9	N	142	164	1			40
04	215	N	215	-0-	-0-	-0-	63	3	152	9	N	138	39	1			139
05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	39	3	183	9	N	166	159	1			146
06	216	N	216	-0-	-0-	-0-	41	3	175	9	N	159	180	1			125

RANGER BEALL RANCH WELL #: 10H RRCID -> 299327 COMPL. DATE 10/04/2023 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8055 - 17197

01	6727	X	6361	-0-	-366	-0-	1041	1	1637	3	Y	3346	3344	0			219
							2	4	3681	9							
02	6972	X	6646	-0-	-326	-0-	998	1	2320	3	Y	3025	2981	0			263
							3328	9									
03	7719	X	7091	-0-	-628	-0-	954	1	2977	3	Y	2871	3012	0			122
							2	4	3158	9							
04	7470	X	5834	-0-	-1636	-0-	898	1	1930	3	Y	2731	2743	0			110
							2	4	3004	9							
05	7347	X	5955	-0-	-1392	-0-	841	1	1899	3	Y	2923	2832	0			201
							3215	9									
06	7110	X	5974	-0-	-1136	-0-	778	1	2112	3	Y	2804	2926	0			79
							3084	9									

RANGER BEALL RANCH WELL #: 23H RRCID -> 299328 COMPL. DATE 10/06/2023 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 8082 - 17244

01	7068	X	6610	-0-	-458	-0-	1323	1	2078	3	Y	2914	2909	0			189
							4	4	3205	9							
02	7053	X	7053	-0-	-0-	-0-	1051	1	2438	3	Y	3239	3182	0			246
							1	4	3563	9							
03	7284	X	7284	-0-	-0-	-0-	945	1	2933	3	Y	3094	3231	0			109
							3	4	3403	9							
04	6390	X	6229	-0-	-161	-0-	950	1	2042	3	Y	2941	2945	0			105
							2	4	3235	9							
05	7595	X	6773	-0-	-822	-0-	1053	1	2374	3	Y	3042	2949	0			198
							3346	9									
06	7350	X	6646	-0-	-704	-0-	1018	1	2764	3	Y	2604	2727	0			75
							2864	9									

ASHERTON NORTH UNIT WELL #: 2HN RRCID -> 301810 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 6856 - 12208

OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 06/01 -> 1339

*06	5850	X	572	-0-	-5278	-0-	544	3	28	9	N	25	17	1			12

JONAH ENERGY LLC 104048
SPR WELL #: 2805EH RRCID -> 300492 COMPL. DATE 10/01/2025 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 6509 - 16295

01	203175	X	60010	-0-	-143165	-0-	2685	1	43822	3	N	12275	12234	0	1	1	163
							13503	9									
02	50827	X	50827	-0-	-0-	-0-	2394	1	38708	3	N	8841	8860	0	1	1	143
							9725	9									
03	49170	X	49170	-0-	-0-	-0-	2475	1	37896	3	N	7999	7953	0	1	1	188
							8799	9									
04	46860	X	42473	-0-	-4387	-0-	2389	1	33159	3	N	6295	6393	0			90
							6925	9									
*05	48422	X	37863	-0-	-10559	-0-	2296	1	30474	3	N	4630	4640	0	3	1	77
							5093	9									
06	46860	X	NO RPT	-0-	-46860	-0-					N	NO RPT					77

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JONAH ENERGY LLC //CONT.// 104048
SPR WELL #: 2807EH RRCID -> 300493 COMPL. DATE 10/05/2025 TOTAL DEPTH 6102 PERF. 6604 - 16390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	193283	X	56556	-0-	-136727	-0-	2499	1	40788	3	N	12063	12025	0	1	1	160
							13269	9									
02	47292	X	47292	-0-	-0-	-0-	2207	1	35682	3	N	8548	8568	0	1	1	139
							9403	9									
03	47059	X	47059	-0-	-0-	-0-	2341	1	35840	3	N	8071	8019	0	1	1	190
							8878	9									
04	42330	X	40793	-0-	-1537	-0-	2265	1	31444	3	N	6440	6538	0			92
							7084	9									
*05	43741	X	36830	-0-	-6911	-0-	2239	1	29716	3	N	4432	4448	0	2	1	74
							4875	9									
06	42330	X	NO RPT	-0-	-42330	-0-					N	NO RPT					74

SPR WELL #: 4504EH RRCID -> 300607 COMPL. DATE 12/29/2022 TOTAL DEPTH 6209 PERF. 6282 - 16844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	85994	X	13591	-0-	-72403	-0-	846	1	11208	3	Y	1201	1201	0			102
							216	4	1321	9							
02	13256	X	13256	-0-	-0-	-0-	777	1	11215	3	Y	1005	1002	0			105
							158	4	1106	9							
03	14515	X	14515	-0-	-0-	-0-	881	1	11987	3	Y	1197	1194	0			108
							330	4	1317	9							
04	13687	X	13687	-0-	-0-	-0-	1029	1	11123	3	Y	1184	1164	0			128
							233	4	1302	9							
*05	14663	X	13521	-0-	-1142	-0-	941	1	11126	3	Y	1129	1126	0	1	1	130
							212	4	1242	9							
06	14190	X	13011	-0-	-1179	-0-	767	1	10852	3	Y	1057	1055	0			132
							229	4	1163	9							

SPR WELL #: 5602EH RRCID -> 300808 COMPL. DATE 09/04/2024 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 6513 - 15363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	58838	X	25849	-0-	-32989	-0-	1891	1	21889	3	N	1698	1636	0	88	1	122
							201	4	1868	9							
02	53144	X	22377	-0-	-30767	-0-	1686	1	19004	3	N	1415	1379	0			158
							130	4	1557	9							
03	30256	X	23971	-0-	-6285	-0-	1950	1	20173	3	N	1552	1515	0			195
							141	4	1707	9							
04	28200	X	21550	-0-	-6650	-0-	2359	1	17627	3	N	1353	1397	0			151
							76	4	1488	9							
*05	27962	X	22142	-0-	-5820	-0-	2539	1	17961	3	N	1457	1439	0			169
							39	4	1603	9							
06	25020	X	20308	-0-	-4712	-0-	1849	1	17090	3	N	1154	1152	0			171
							100	4	1269	9							

SPR WELL #: 5604EH RRCID -> 300810 COMPL. DATE 09/10/2024 TOTAL DEPTH 6077 PERF. 6320 - 15650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62744	X	29996	-0-	-32748	-0-	2184	1	25282	3	N	2089	2016	0	108	1	151
							232	4	2298	9							
02	56672	X	26763	-0-	-29909	-0-	1975	1	22269	3	N	2151	2065	0			237
							153	4	2366	9							
03	35371	X	28528	-0-	-6843	-0-	2310	1	23896	3	N	1959	1945	0			251
							167	4	2155	9							
04	32730	X	26125	-0-	-6605	-0-	2854	1	21329	3	N	1682	1744	0			189
							92	4	1850	9							
*05	32674	X	26676	-0-	-5998	-0-	3045	1	21534	3	N	1864	1837	0	1	1	215
							47	4	2050	9							
06	29040	X	24489	-0-	-4551	-0-	2220	1	20522	3	N	1479	1475	0			219
							120	4	1627	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
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
01	1364 N	1287	-0-	-77	-0-	1222	3	65	9	N	59					139
02	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1467	3	73	9	N	66	160	1			45
03	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1420	3	67	9	N	61					106
04	1260 N	1107	-0-	-153	-0-	1059	3	48	9	N	44					150
05	1488 N	1087	-0-	-401	-0-	1023	3	64	9	N	58	161	1			47
06	1440 N	1250	-0-	-190	-0-	1158	3	92	9	N	84					131

PRITCHETT WELL #: 3702H RRCID -> 266079 COMPL. DATE 11/19/2010 TOTAL DEPTH 5266 PERF. 5800 - 10718

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	693					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	693					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	693					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	693					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	693					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	693					Y	-0-					-0-

BRISCOE-MCKNIGHT WELL #: RRCID -> 266351 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 5861 PERF. 6087 - 9359

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

CONVERTED TO FRESH WATER.. 12/29/2017

RISINGER WELL #: 3000H RRCID -> 286422 COMPL. DATE 03/03/2018 TOTAL DEPTH 4762 PERF. 5429 - 10639

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25	1			8
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	37	15	1			30
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	26	1			4
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9	6	1			7
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	6	1			1
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	28	3	1			26

EOG RESOURCES, INC. 253162
CODIGO WELL #: 1H RRCID -> 292837 COMPL. DATE 06/01/2022 TOTAL DEPTH 9468 PERF. 9855 - 20121

01	10579 X	10579	-0-	-0-	-0-	9759	3	86	4	Y	667	669	1	2	8	5
						734	9									
02	8506 X	8506	-0-	-0-	-0-	7783	3	46	4	Y	615	612	1	2	8	6
						677	9									
03	11594 X	8313	-0-	-3281	-0-	7572	3	104	4	Y	579	576	1	2	8	7
						637	9									
04	11220 X	8368	-0-	-2852	-0-	7681	3	75	4	Y	556	556	1	1	8	6
						612	9									
*05	11594 X	7955	-0-	-3639	-0-	7280	3	67	4	Y	553	549	1	1	8	9
						608	9									
06	10230 X	7364	-0-	-2866	-0-	6735	3	57	4	Y	520	522	1	1	8	6
						572	9									

CODIGO WELL #: 2H RRCID -> 292897 COMPL. DATE 06/01/2022 TOTAL DEPTH 9396 PERF. 9508 - 19924

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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CODIGO WELL #: 4H RRCID -> 294239 COMPL. DATE 02/16/2023 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 9991 - 21922

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	1935					Y	-0-	1	1			1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1935					Y	-0-					1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1935					Y	-0-					1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1935					Y	-0-					1
*05	14B2 EXT	24035	-0-	24035	25970	23703	3	17	4	Y	286	275	1	7	8	5
						315	9									
06	14B2 EXT	39405	-0-	39405	65375	38834	3	24	4	Y	497	492	1	5	8	5
						547	9									

CODIGO WELL #: 3H RRCID -> 294261 COMPL. DATE 02/16/2023 TOTAL DEPTH 9519 PERF. 9572 - 21749

01	92677 X	92677	-0-	-0-	-0-	88984	3	107	4	Y	3260	3274	1	2	8	23
						3586	9									
02	84476 X	72514	-0-	-11962	-0-	69809	3	81	4	Y	2385	2384	1	2	8	22
						2624	9									
03	93527 X	73367	-0-	-20160	-0-	70417	3	87	4	Y	2603	2592	1	2	8	31
						2863	9									
04	90510 X	64598	-0-	-25912	-0-	62211	3	74	4	Y	2103	2110	1	2	8	22
						2313	9									
*05	93527 X	64056	-0-	-29471	-0-	61653	3	73	4	Y	2118	2103	1	2	8	35
						2330	9									
06	89700 X	50898	-0-	-38802	-0-	48899	3	56	4	Y	1766	1778	1	2	8	21
						1943	9									

CODIGO WELL #: 5H RRCID -> 294274 COMPL. DATE 02/16/2023 TOTAL DEPTH 9534 PERF. 9613 - 21634

01	T. A.	53252	-0-	53252	53252	50211	3	78	4	Y	2694	2688	1	2	8	18
						2963	9									
02	T. A.	37018	-0-	37018	90270	34624	3	60	4	Y	2122	2120	1	2	8	18
						2334	9									
03	T. A.	56452	-0-	56452	146722	53497	3	80	4	Y	2614	2599	1	3	8	30
						2875	9									
04	T. A.	47578	-0-	47578	194300	44966	3	71	4	Y	2310	2315	1	3	8	22
						2541	9									
*05	250693 X	56393	-0-	-194300	-0-	53626	3	77	4	Y	2445	2427	1	3	8	37
						2690	9									
06	45994 X	45994	-0-	-0-	-0-	43862	3	56	4	Y	1887	1902	1	2	8	20
						2076	9									

CODIGO WELL #: 6H RRCID -> 294275 COMPL. DATE 02/16/2023 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 9762 - 21902

01	14B2 EXT	53046	-0-	53046	77350	51453	3	53	4	Y	1400	1391	1	6	8	9
						1540	9									
02	14B2 EXT	41071	-0-	41071	118421	39583	3	46	4	Y	1311	1305	1	4	8	11
						1442	9									
03	14B2 EXT	43470	-0-	43470	161891	41823	3	51	4	Y	1451	1442	1	4	8	16
						1596	9									
04	14B2 EXT	38912	-0-	38912	200803	37560	3	43	4	Y	1190	1189	1	5	8	12
						1309	9									
*05	241165 X	40362	-0-	-200803	-0-	39064	3	42	4	Y	1142	1132	1	4	8	18
						1256	9									
06	36860 X	36860	-0-	-0-	-0-	35714	3	36	4	Y	1009	1012	1	4	8	11
						1110	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CODIGO WELL #: 10H RRCID -> 295559 COMPL. DATE 09/26/2023 TOTAL DEPTH 9566 PERF.10620 - 20057

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	5501	-0-	5501	5501	4808	3	3	4	Y	627	607	1	17	8	4
						690	9									
02	T. A.	6534	-0-	6534	12035	6211	3	323	9	Y	294	284	1	12	8	2
03	T. A.	6511	-0-	6511	18546	5940	3	571	9	Y	519	504	1	11	8	6
04	T. A.	6335	-0-	6335	24881	5808	3	527	9	Y	479	473	1	8	8	4
*05	30791 X	5910	-0-	-24881	-0-	5528	3	382	9	Y	347	340	1	6	8	5
06	5635 X	5635	-0-	-0-	-0-	5203	3	432	9	Y	393	390	1	4	8	4

CODIGO WELL #: 8H RRCID -> 295562 COMPL. DATE 09/26/2023 TOTAL DEPTH 9568 PERF. 9899 - 20079

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*05	14B2 EXT	110	-0-	110	110	65	3	1	4	Y	40	39	1	1	8	1
						44	9									
06	14B2 EXT	198	-0-	198	308	125	3	1	4	Y	65	64	1	1	8	1
						72	9									

CODIGO WELL #: 9H RRCID -> 295563 COMPL. DATE 08/01/2023 TOTAL DEPTH 9513 PERF.10433 - 20085

01	T. A.	23619	-0-	23619	23619	22267	3	36	4	Y	1196	1162	1	28	8	9
						1316	9									
02	T. A.	20663	-0-	20663	44282	19627	3	25	4	Y	919	901	1	18	8	9
						1011	9									
03	T. A.	17925	-0-	17925	62207	16476	3	32	4	Y	1288	1267	1	15	8	15
						1417	9									
04	T. A.	17724	-0-	17724	79931	16590	3	25	4	Y	1008	1003	1	10	8	10
						1109	9									
*05	98886 X	18955	-0-	-79931	-0-	17754	3	25	4	Y	1069	1054	1	8	8	17
						1176	9									
06	22775 X	22775	-0-	-0-	-0-	21510	3	27	4	Y	1125	1122	1	8	8	12
						1238	9									

AGAVE A WELL #: 1H RRCID -> 295736 COMPL. DATE 08/20/2023 TOTAL DEPTH 9441 PERF. 9969 - 21300

01	12162 X	12162	-0-	-0-	-0-	11635	3	6	4	Y	474	477	1	2	8	4
						521	9									
02	15624 X	240	-0-	-15384	-0-	122	3	1	4	Y	106	108	1			2
						117	9									
03	17298 X	181	-0-	-17117	-0-	101	3	1	4	Y	72	72	1			2
						79	9									
04	14430 X	40	-0-	-14390	-0-	23	3	17	9	Y	15	15	1			2
*05	14911 X	-0-	-0-	-14911	-0-					Y	-0-					2
06	11760 X	-0-	-0-	-11760	-0-					Y	-0-					2

CODIGO WELL #: 7H RRCID -> 295773 COMPL. DATE 08/01/2023 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9717 - 19928

01	T. A.	74166	-0-	74166	74166	68117	3	110	4	Y	5399	5375	1	8	8	36
						5939	9									
02	T. A.	69984	-0-	69984	144150	66623	3	73	4	Y	2989	2985	1	14	8	26
						3288	9									
03	T. A.	70220	-0-	70220	214370	67321	3	66	4	Y	2575	2559	1	12	8	30
						2833	9									
04	T. A.	61743	-0-	61743	276113	59160	3	57	4	Y	2296	2295	1	9	8	22
						2526	9									
*05	337304 X	61191	-0-	-276113	-0-	58710	3	55	4	Y	2205	2186	1	7	8	34
						2426	9									
06	52153 X	52153	-0-	-0-	-0-	49962	3	47	4	Y	1949	1956	1	6	8	21
						2144	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
AGAVE B WELL #: 2H RRCID -> 295814 COMPL. DATE 08/20/2023 TOTAL DEPTH 9378 PERF. 9842 - 21004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19303	X	19303	-0-	-0-	-0-	17949	3	20	4	Y	1213	1213	1	2	8	9
							1334	9									
02	20760	X	20760	-0-	-0-	-0-	19367	3	21	4	Y	1247	1242	1	2	8	12
							1372	9									
03	22059	X	22059	-0-	-0-	-0-	20534	3	27	4	Y	1362	1355	1	2	8	17
							1498	9									
04	21411	X	21411	-0-	-0-	-0-	19992	3	25	4	Y	1267	1269	1	2	8	13
							1394	9									
*05	22971	X	20450	-0-	-2521	-0-	19002	3	25	4	Y	1294	1284	1	2	8	21
							1423	9									
06	22230	X	18116	-0-	-4114	-0-	16833	3	21	4	Y	1147	1154	1	1	8	13
							1262	9									

AGAVE C WELL #: 3H RRCID -> 295815 COMPL. DATE 08/20/2023 TOTAL DEPTH 9477 PERF. 9832 - 21078

01	14841	X	14841	-0-	-0-	-0-	14228	3	7	4	Y	551	551	1	2	8	4
							606	9									
02	16100	X	14160	-0-	-1940	-0-	13565	3	10	4	Y	532	530	1	1	8	5
							585	9									
03	17825	X	14649	-0-	-3176	-0-	14024	3	12	4	Y	557	554	1	1	8	7
							613	9									
04	14370	X	13798	-0-	-572	-0-	13167	3	12	4	Y	563	562	1	2	8	6
							619	9									
*05	15686	X	12254	-0-	-3432	-0-	11613	3	12	4	Y	572	568	1	1	8	9
							629	9									
06	15180	X	10293	-0-	-4887	-0-	9747	3	10	4	Y	487	490	1	1	8	5
							536	9									

AGAVE D WELL #: 4H RRCID -> 295816 COMPL. DATE 08/20/2023 TOTAL DEPTH 9380 PERF. 9635 - 20798

01	28115	X	28115	-0-	-0-	-0-	26129	3	30	4	Y	1778	1778	1	2	8	12
							1956	9									
02	30464	X	26904	-0-	-3560	-0-	25005	3	28	4	Y	1701	1696	1	2	8	15
							1871	9									
03	33728	X	29528	-0-	-4200	-0-	27459	3	36	4	Y	1848	1839	1	2	8	22
							2033	9									
04	27943	X	27943	-0-	-0-	-0-	26120	3	32	4	Y	1628	1632	1	2	8	16
							1791	9									
*05	29791	X	26428	-0-	-3363	-0-	24571	3	32	4	Y	1659	1647	1	2	8	26
							1825	9									
06	28830	X	24078	-0-	-4752	-0-	22455	3	27	4	Y	1451	1459	1	2	8	16
							1596	9									

ANEJO A WELL #: 1H RRCID -> 298293 COMPL. DATE 09/20/2024 TOTAL DEPTH 9311 PERF. 9775 - 18821

01	47449	X	47449	-0-	-0-	-0-	45413	3	32	4	Y	1822	1819	1	5	8	12
							2004	9									
02	41076	X	38162	-0-	-2914	-0-	36579	3	25	4	Y	1416	1413	1	3	8	12
							1558	9									
03	45477	X	32559	-0-	-12918	-0-	31004	3	25	4	Y	1391	1383	1	4	8	16
							1530	9									
04	45930	X	34735	-0-	-11195	-0-	33156	3	37	4	Y	1402	1401	1	4	8	13
							1542	9									
*05	47461	X	34491	-0-	-12970	-0-	32921	3	38	4	Y	1393	1382	1	3	8	21
							1532	9									
06	45930	X	31463	-0-	-14467	-0-	29911	3	35	4	Y	1379	1383	1	3	8	14
							1517	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
ANEJO B WELL #: 2H RRCID -> 298339 COMPL. DATE 09/20/2024 TOTAL DEPTH 9332 PERF. 9587 - 19820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	49978	X	49978	-0-	-0-	-0-	47836	3	34	4	Y	1916	1905	1	6	8	13
							2108	9									
02	38556	X	23109	-0-	-15447	-0-	21782	3	20	4	Y	1188	1188	1	3	8	10
							1307	9									
03	42687	X	39864	-0-	-2823	-0-	37852	3	33	4	Y	1799	1785	1	4	8	20
							1979	9									
04	41310	X	37579	-0-	-3731	-0-	35861	3	27	4	Y	1537	1539	1	4	8	14
							1691	9									
*05	42687	X	35621	-0-	-7066	-0-	33963	3	27	4	Y	1483	1471	1	3	8	23
							1631	9									
06	41310	X	31337	-0-	-9973	-0-	29737	3	24	4	Y	1433	1438	1	3	8	15
							1576	9									

ANEJO C WELL #: 3H RRCID -> 298347 COMPL. DATE 09/20/2024 TOTAL DEPTH 9352 PERF. 9597 - 20788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	26332	X	26332	-0-	-0-	-0-	25129	3	19	4	Y	1076	1079	1	3	8	8
							1184	9									
02	35121	X	35121	-0-	-0-	-0-	33403	3	26	4	Y	1538	1529	1	3	8	14
							1692	9									
03	36580	X	34267	-0-	-2313	-0-	32379	3	30	4	Y	1689	1679	1	4	8	20
							1858	9									
04	35400	X	31550	-0-	-3850	-0-	29838	3	28	4	Y	1531	1533	1	3	8	15
							1684	9									
*05	38874	X	31785	-0-	-7089	-0-	30121	3	26	4	Y	1489	1478	1	2	8	24
							1638	9									
06	37620	X	28445	-0-	-9175	-0-	26851	3	24	4	Y	1427	1433	1	2	8	16
							1570	9									

ANEJO D WELL #: 4H RRCID -> 298356 COMPL. DATE 09/20/2024 TOTAL DEPTH 9352 PERF. 9594 - 21663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	47105	X	47105	-0-	-0-	-0-	44404	3	41	4	Y	2418	2413	1	4	8	16
							2660	9									
02	42952	X	39489	-0-	-3463	-0-	37424	3	31	4	Y	1849	1847	1	2	8	16
							2034	9									
03	47554	X	39152	-0-	-8402	-0-	36911	3	35	4	Y	2005	1996	1	2	8	23
							2206	9									
04	46020	X	35166	-0-	-10854	-0-	33113	3	32	4	Y	1837	1840	1	3	8	17
							2021	9									
*05	47120	X	37487	-0-	-9633	-0-	35344	3	33	4	Y	1918	1904	1	2	8	29
							2110	9									
06	45600	X	34078	-0-	-11522	-0-	32031	3	30	4	Y	1834	1842	1	2	8	19
							2017	9									

CODIGO WELL #: 16H RRCID -> 300458 COMPL. DATE 10/21/2025 TOTAL DEPTH 9506 PERF.10003 - 21435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	380029	X	141528	-0-	-238501	-0-	132122	3	181	4	Y	8386	8407	1	22	8	61
							9225	9									
02	343252	X	105410	-0-	-237842	-0-	98397	3	134	4	Y	6254	6239	1	16	8	60
							6879	9									
03	380029	X	101422	-0-	-278607	-0-	94719	3	119	4	Y	5985	5956	1	14	8	75
							6584	9									
04	248370	X	74687	-0-	-173683	-0-	70552	3	74	4	Y	3692	3712	1	9	8	46
							4061	9									
*05	185690	X	88260	-0-	-97430	-0-	83589	3	86	4	Y	4168	4128	1	12	8	74
							4585	9									
06	136950	X	91626	-0-	-45324	-0-	87651	3	72	4	Y	3548	3562	1	12	8	48
							3903	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CODIGO WELL #: 17H RRCID -> 300459 COMPL. DATE 10/21/2025 TOTAL DEPTH 9537 PERF.10017 - 21760

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	166517 X	166517	-0-	-0-	-0-	156842	3	191	4	Y	8622	8644	1	22	8	63
						9484	9									
02	122181 X	122181	-0-	-0-	-0-	115175	3	138	4	Y	6244	6232	1	15	8	60
						6868	9									
03	117177 X	117177	-0-	-0-	-0-	110644	3	109	4	Y	5840	5814	1	13	8	73
						6424	9									
04	98197 X	98197	-0-	-0-	-0-	92892	3	87	4	Y	4744	4754	1	10	8	53
						5218	9									
*05	93573 X	93573	-0-	-0-	-0-	88481	3	84	4	Y	4553	4519	1	9	8	78
						5008	9									
06	78990 X	76736	-0-	-2254	-0-	72704	3	63	4	Y	3608	3632	1	7	8	47
						3969	9									

CODIGO WELL #: 15H RRCID -> 300472 COMPL. DATE 10/21/2025 TOTAL DEPTH 9502 PERF. 9838 - 20718

01	274350 X	128725	-0-	-145625	-0-	120554	3	160	4	Y	7283	7289	1	23	8	51
						8011	9									
02	247800 X	118231	-0-	-129569	-0-	111896	3	127	4	Y	5644	5627	1	16	8	52
						6208	9									
03	274350 X	117490	-0-	-156860	-0-	111256	3	127	4	Y	5552	5524	1	13	8	67
						6107	9									
04	214140 X	96435	-0-	-117705	-0-	91290	3	104	4	Y	4583	4591	1	11	8	48
						5041	9									
*05	159650 X	91410	-0-	-68240	-0-	86460	3	99	4	Y	4410	4376	1	9	8	73
						4851	9									
06	126690 X	72610	-0-	-54080	-0-	68624	3	75	4	Y	3555	3578	1	7	8	43
						3911	9									

CODIGO WELL #: 22H RRCID -> 300473 COMPL. DATE 10/21/2025 TOTAL DEPTH 9697 PERF.10219 - 22360

01	425289 X	234637	-0-	-190652	-0-	219732	3	275	4	Y	13300	13343	1	18	8	94
						14630	9									
02	384132 X	182204	-0-	-201928	-0-	171090	3	209	4	Y	9914	9905	1	12	8	91
						10905	9									
03	425289 X	180324	-0-	-244965	-0-	169775	3	170	4	Y	9435	9402	1	10	8	114
						10379	9									
04	350010 X	151829	-0-	-198181	-0-	143021	3	142	4	Y	7878	7900	1	9	8	83
						8666	9									
*05	290253 X	140812	-0-	-149441	-0-	132592	3	151	4	Y	7335	7289	1	7	8	122
						8069	9									
06	227070 X	124227	-0-	-102843	-0-	117172	3	125	4	Y	6300	6340	1	6	8	76
						6930	9									

CODIGO WELL #: 21H RRCID -> 300474 COMPL. DATE 10/21/2025 TOTAL DEPTH 9641 PERF. 9961 - 22041

01	429970 X	173569	-0-	-256401	-0-	164471	3	186	4	Y	8102	8122	1	27	8	60
						8912	9									
02	388360 X	128440	-0-	-259920	-0-	121951	3	132	4	Y	5779	5764	1	19	8	56
						6357	9									
03	429970 X	121663	-0-	-308307	-0-	115693	3	106	4	Y	5331	5302	1	17	8	68
						5864	9									
04	273270 X	91714	-0-	-181556	-0-	87131	3	80	4	Y	4094	4101	1	13	8	48
						4503	9									
*05	221712 X	90054	-0-	-131658	-0-	85552	3	78	4	Y	4022	3987	1	12	8	71
						4424	9									
06	167970 X	78248	-0-	-89722	-0-	74383	3	63	4	Y	3456	3471	1	10	8	46
						3802	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CODIGO WELL #: 19H RRCID -> 300475 COMPL. DATE 10/21/2025 TOTAL DEPTH 9609 PERF. 9726 - 21573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	397885	X	176030	-0-	-221855	-0-	166464	3	194	4	Y	8520	8536	1	29	8	63
							9372	9									
02	359380	X	133019	-0-	-226361	-0-	126057	3	141	4	Y	6201	6184	1	20	8	60
							6821	9									
03	397885	X	128114	-0-	-269771	-0-	121679	3	110	4	Y	5750	5720	1	17	8	73
							6325	9									
04	303720	X	108251	-0-	-195469	-0-	102911	3	90	4	Y	4773	4778	1	15	8	53
							5250	9									
*05	230113	X	99099	-0-	-131014	-0-	94045	3	85	4	Y	4517	4480	1	12	8	78
							4969	9									
06	170340	X	84723	-0-	-85617	-0-	80546	3	67	4	Y	3736	3755	1	10	8	49
							4110	9									

CODIGO WELL #: 20H RRCID -> 300476 COMPL. DATE 10/21/2025 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 9821 - 21889

01	355167	X	179122	-0-	-176045	-0-	168865	3	204	4	Y	9139	9163	1	26	8	68
							10053	9									
02	320796	X	134066	-0-	-186730	-0-	126589	3	150	4	Y	6661	6645	1	19	8	65
							7327	9									
03	355167	X	127272	-0-	-227895	-0-	120282	3	118	4	Y	6247	6216	1	17	8	79
							6872	9									
04	302640	X	103402	-0-	-199238	-0-	97738	3	94	4	Y	5064	5072	1	14	8	57
							5570	9									
*05	236530	X	92321	-0-	-144209	-0-	87328	3	83	4	Y	4464	4430	1	12	8	79
							4910	9									
06	173340	X	81115	-0-	-92225	-0-	76650	3	70	4	Y	3995	4012	1	10	8	52
							4395	9									

CODIGO WELL #: 18H RRCID -> 300480 COMPL. DATE 10/21/2025 TOTAL DEPTH 9569 PERF.10312 - 21880

01	324508	X	156354	-0-	-168154	-0-	146838	3	185	4	Y	8483	8508	1	21	8	62
							9331	9									
02	293104	X	115479	-0-	-177625	-0-	108687	3	133	4	Y	6054	6043	1	15	8	58
							6659	9									
03	324508	X	108815	-0-	-215693	-0-	102486	3	105	4	Y	5658	5632	1	13	8	71
							6224	9									
04	263220	X	66478	-0-	-196742	-0-	62611	3	63	4	Y	3458	3477	1	8	8	44
							3804	9									
*05	205902	X	77125	-0-	-128777	-0-	72308	3	87	4	Y	4300	4259	1	9	8	76
							4730	9									
06	151320	X	69405	-0-	-81915	-0-	65202	3	74	4	Y	3754	3772	1	8	8	50
							4129	9									

ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC 254231
CERRITO WELL #: 31H RRCID -> 283748 COMPL. DATE 04/22/2019 TOTAL DEPTH 11631 PERF.11670 - 19993

01	9951	X	9234	-0-	-717	-0-	628	1	8606	2	N	-0-					13
02	8988	X	5915	-0-	-3073	-0-	399	1	5516	2	N	-0-					13
03	9951	X	5478	-0-	-4473	-0-	390	1	5085	2	N	3	14	1			2
							3	9									
04	8940	X	6435	-0-	-2505	-0-	449	1	5986	2	N	-0-					2
05	9238	X	6368	-0-	-2870	-0-	466	1	5902	2	N	-0-					2
06	8940	X	5503	-0-	-3437	-0-	353	1	5150	2	N	-0-					2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231

CERRITO WELL #: 32H RRCID -> 283749 COMPL. DATE 03/02/2019 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11590 - 17399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13764	X	12708	-0-	-1056	-0-	864	1	11844	2	N	-0-					13
02	12432	X	12384	-0-	-48	-0-	836	1	11548	2	N	-0-					13
03	14681	X	14681	-0-	-0-	-0-	1045	1	13633	2	N	3	14	1			2
							3	9									
04	13765	X	13765	-0-	-0-	-0-	960	1	12805	2	N	-0-					2
05	13702	X	13460	-0-	-242	-0-	984	1	12476	2	N	-0-					2
06	14190	X	11397	-0-	-2793	-0-	732	1	10665	2	N	-0-					2

CERRITO WELL #: 33H RRCID -> 284040 COMPL. DATE 04/25/2019 TOTAL DEPTH 11613 PERF.11589 - 17399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5425	X	4600	-0-	-825	-0-	313	1	4287	2	N	-0-					13
02	4704	X	3248	-0-	-1456	-0-	219	1	3029	2	N	-0-					13
03	4903	X	4903	-0-	-0-	-0-	349	1	4551	2	N	3	14	1			2
							3	9									
04	4903	X	4903	-0-	-0-	-0-	342	1	4561	2	N	-0-					2
05	4588	X	4284	-0-	-304	-0-	313	1	3971	2	N	-0-					2
06	4740	X	4004	-0-	-736	-0-	257	1	3747	2	N	-0-					2

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
01	22413	X	21174	-0-	-1239	-0-	1011	1	20163	2	N	-0-					-0-
02	20076	X	18153	-0-	-1923	-0-	876	1	17277	2	N	-0-					-0-
03	21917	X	17141	-0-	-4776	-0-	873	1	16268	2	N	-0-					-0-
04	21000	X	17657	-0-	-3343	-0-	912	1	16745	2	N	-0-					-0-
05	21297	X	18386	-0-	-2911	-0-	969	1	17417	2	N	-0-					-0-
06	20490	X	19160	-0-	-1330	-0-	978	1	18182	2	N	-0-					-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
01	19189	X	17341	-0-	-1848	-0-	828	1	16513	2	N	-0-					-0-
02	16744	X	15266	-0-	-1478	-0-	737	1	14529	2	N	-0-					-0-
03	18538	X	15913	-0-	-2625	-0-	810	1	15103	2	N	-0-					-0-
04	17640	X	15839	-0-	-1801	-0-	818	1	15021	2	N	-0-					-0-
05	17608	X	15134	-0-	-2474	-0-	797	1	14337	2	N	-0-					-0-
06	16770	X	15782	-0-	-988	-0-	805	1	14977	2	N	-0-					-0-

CERRITO MATRIX F WELL #: 50H RRCID -> 290439 COMPL. DATE 12/17/2020 TOTAL DEPTH 11244 PERF.11477 - 18938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	28396	X	21696	-0-	-6700	-0-	1475	1	20221	2	N	-0-					13
02	25480	X	21168	-0-	-4312	-0-	1429	1	19739	2	N	-0-					13
03	27621	X	23551	-0-	-4070	-0-	1677	1	21871	2	N	3	14	1			2
							3	9									
04	25860	X	22399	-0-	-3461	-0-	1562	1	20837	2	N	-0-					2
05	25854	X	21183	-0-	-4671	-0-	1549	1	19634	2	N	-0-					2
06	22800	X	18737	-0-	-4063	-0-	1203	1	17534	2	N	-0-					2

CERRITO JULIUS WELL #: 62H RRCID -> 294428 COMPL. DATE 06/20/2023 TOTAL DEPTH 11635 PERF.12040 - 19783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	34844	X	24277	-0-	-10567	-0-	1650	1	22627	2	N	-0-					-0-
02	31472	X	19975	-0-	-11497	-0-	1348	1	18627	2	N	-0-					-0-
03	33542	X	20874	-0-	-12668	-0-	1486	1	19388	2	N	-0-					-0-
04	29310	X	19034	-0-	-10276	-0-	1327	1	17707	2	N	-0-					-0-
05	30287	X	14350	-0-	-15937	-0-	1049	1	13301	2	N	-0-					-0-
06	28885	X	28885	-0-	-0-	-0-	1855	1	27030	2	N	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. 263696
LOMA BLANCA WELL #: 2H RRCID -> 268589 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 8618 - 13613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15748	X	15446	-0-	-302	-0-	446	1	13124	3	Y	1705	1706	0			259
							1876	9									
02	14804	X	14804	-0-	-0-	-0-	299	1	12888	3	Y	1470	1675	0			54
							1617	9									
03	16427	X	16427	-0-	-0-	-0-	430	1	14388	3	Y	1463	1481	0			36
							1609	9									
04	15972	X	15972	-0-	-0-	-0-	324	1	14101	3	Y	1406	1387	0			55
							1547	9									
05	16466	X	16466	-0-	-0-	-0-	342	1	14506	3	Y	1471	1490	0			36
							1618	9									
06	15501	X	15501	-0-	-0-	-0-	341	1	13641	3	Y	1381	1380	0			37
							1519	9									

LOMA BLANCA WELL #: 1H RRCID -> 269302 COMPL. DATE 08/29/2012 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8806 - 14380

01	7440	X	6695	-0-	-745	-0-	229	1	5184	3	Y	1165	1212	0			184
							1282	9									
02	6720	X	5972	-0-	-748	-0-	115	1	4955	3	Y	820	973	0			31
							902	9									
03	7440	X	5291	-0-	-2149	-0-	151	1	4180	3	Y	873	882	0			22
							960	9									
04	7200	X	5635	-0-	-1565	-0-	193	1	4840	3	Y	547	547	0			22
							602	9									
05	7654	X	7654	-0-	-0-	-0-	147	1	6328	3	Y	1072	1069	0			25
							1179	9									
06	7203	X	7203	-0-	-0-	-0-	151	1	6179	3	Y	794	798	0			21
							873	9									

LOMA BLANCA WELL #: 3H RRCID -> 271161 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 8924 - 15974

01	7834	X	7834	-0-	-0-	-0-	249	1	6928	3	Y	597	621	0			94
							657	9									
02	7090	X	7090	-0-	-0-	-0-	149	1	6257	3	Y	622	694	0			22
							684	9									
03	7781	X	6169	-0-	-1612	-0-	195	1	5434	3	Y	491	501	0			12
							540	9									
04	7530	X	7520	-0-	-10	-0-	278	1	6748	3	Y	449	443	0			18
							494	9									
05	7860	X	7860	-0-	-0-	-0-	170	1	7084	3	Y	551	556	0			13
							606	9									
06	7530	X	7238	-0-	-292	-0-	166	1	6522	3	Y	500	500	0			13
							550	9									

LOMA BLANCA WELL #: 4H RRCID -> 271167 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 8329 PERF. 8864 - 15235

01	9424	X	8933	-0-	-491	-0-	270	1	7757	3	Y	824	827	0			126
							906	9									
02	8512	X	8272	-0-	-240	-0-	175	1	7319	3	Y	707	807	0			26
							778	9									
03	9424	X	7268	-0-	-2156	-0-	228	1	6439	3	Y	546	558	0			14
							601	9									
04	9120	X	8050	-0-	-1070	-0-	306	1	7160	3	Y	531	524	0			21
							584	9									
05	9833	X	9833	-0-	-0-	-0-	213	1	8844	3	Y	705	709	0			17
							776	9									
06	8850	X	8847	-0-	-3	-0-	201	1	7999	3	Y	588	589	0			16
							647	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
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
01	9368	X	9368	-0-	-0-	-0-	339	1	7997	3	Y	938	997	0			152
							1032	9									
02	8554	X	8554	-0-	-0-	-0-	173	1	7511	3	Y	791	914	0			29
							870	9									
03	9758	X	9758	-0-	-0-	-0-	252	1	8576	3	Y	845	853	0			21
							930	9									
04	9754	X	9754	-0-	-0-	-0-	203	1	8553	3	Y	907	893	0			35
							998	9									
05	9386	X	9386	-0-	-0-	-0-	195	1	8314	3	Y	797	813	0			19
							877	9									
06	8850	X	8771	-0-	-79	-0-	195	1	7767	3	Y	735	734	0			20
							809	9									

LOMA BLANCA WELL #: 14H RRCID -> 275903 COMPL. DATE 07/23/2015 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 9166 - 15042

01	T. A.		12226	-0-	12226	12226	10979	3	1247	9	Y	1134	984	0			150
02	T. A.		14351	-0-	14351	26577	278	1	12548	3	Y	1386	1488	0			48
							1525	9									
03	T. A.		12832	-0-	12832	39409	330	1	11179	3	Y	1203	1221	0			30
							1323	9									
04	50776	X	11367	-0-	-39409	-0-	235	1	9974	3	Y	1053	1042	0			41
							1158	9									
05	15903	X	11612	-0-	-4291	-0-	245	1	10221	3	Y	1042	1058	0			25
							1146	9									
06	15390	X	11174	-0-	-4216	-0-	236	1	9546	3	Y	1265	1256	0			34
							1392	9									

LOMA BLANCA WELL #: 13H RRCID -> 275905 COMPL. DATE 07/26/2015 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 9009 - 14831

01	T. A.		8060	-0-	8060	8060	7550	3	510	9	Y	464	403	0			61
02	T. A.		11224	-0-	11224	19284	227	1	10157	3	Y	764	799	0			26
							840	9									
03	T. A.		7178	-0-	7178	26462	230	1	6257	3	Y	628	638	0			16
							691	9									
04	29441	X	2979	-0-	-26462	-0-	35	1	2706	3	Y	216	223	0			9
							238	9									
05	12431	X	6412	-0-	-6019	-0-	139	1	5700	3	Y	521	518	0			12
							573	9									
06	12030	X	5918	-0-	-6112	-0-	128	1	5259	3	Y	483	482	0			13
							531	9									

LOMA BLANCA WELL #: 12H RRCID -> 275909 COMPL. DATE 07/26/2015 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 8984 - 13949

01	T. A.		15851	-0-	15851	15851	14866	3	985	9	Y	895	777	0			118
02	T. A.		21911	-0-	21911	37762	457	1	19868	3	Y	1442	1511	0			49
							1586	9									
03	T. A.		16402	-0-	16402	54164	528	1	14765	3	Y	1008	1032	0			25
							1109	9									
04	54309	X	145	-0-	-54164	-0-	10	1	135	9	Y	123	142	0			6
05	24273	X	15228	-0-	-9045	-0-	335	1	14117	3	Y	705	694	0			17
							776	9									
06	23490	X	12975	-0-	-10515	-0-	308	1	12020	3	Y	588	589	0			16
							647	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
LOMA BLANCA WELL #: 6H RRCID -> 281697 COMPL. DATE 06/08/2017 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 8798 - 16216

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	33542 X	33542	-0-	-0-	-0-	1002	1	29445	3	Y	2814	2779	0			423
						3095	9									
02	31864 X	30189	-0-	-1675	-0-	638	1	27188	3	Y	2148	2491	0			80
						2363	9									
03	35278 X	33315	-0-	-1963	-0-	893	1	29955	3	Y	2243	2268	0			55
						2467	9									
04	34140 X	31414	-0-	-2726	-0-	658	1	28533	3	Y	2021	1997	0			79
						2223	9									
05	35123 X	32126	-0-	-2997	-0-	688	1	29179	3	Y	2054	2083	0			50
						2259	9									
06	32460 X	30269	-0-	-2191	-0-	685	1	27548	3	Y	1851	1852	0			49
						2036	9									

LOMA BLANCA WELL #: 7H RRCID -> 281700 COMPL. DATE 06/10/2017 TOTAL DEPTH 8287 PERF. 8762 - 15631

01	28657 X	28657	-0-	-0-	-0-	682	1	25163	3	Y	2556	2536	0			386
						2812	9									
02	24920 X	22405	-0-	-2515	-0-	455	1	19587	3	Y	2148	2455	0			79
						2363	9									
03	27590 X	25515	-0-	-2075	-0-	656	1	22319	3	Y	2309	2331	0			57
						2540	9									
04	26700 X	24088	-0-	-2612	-0-	522	1	21280	3	Y	2078	2054	0			81
						2286	9									
05	27590 X	24803	-0-	-2787	-0-	522	1	22022	3	Y	2054	2085	0			50
						2259	9									
06	26700 X	23275	-0-	-3425	-0-	506	1	20765	3	Y	1822	1823	0			49
						2004	9									

LOMA BLANCA WELL #: 20H RRCID -> 281835 COMPL. DATE 06/06/2017 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 9072 - 14617

01	T. A.	39545	-0-	39545	39545	689	1	36742	3	Y	1922	1668	0			254
						2114	9									
02	T. A.	29558	-0-	29558	69103	310	1	27133	3	Y	1923	2109	0			68
						2115	9									
03	T. A.	22248	-0-	22248	91351	314	1	20405	3	Y	1390	1423	0			35
						1529	9									
04	111981 X	20630	-0-	-91351	-0-	257	1	18456	3	Y	1743	1710	0			68
						1917	9									
05	39556 X	27653	-0-	-11903	-0-	292	1	25406	3	Y	1777	1802	0			43
						1955	9									
06	38280 X	24721	-0-	-13559	-0-	276	1	22894	3	Y	1410	1415	0			38
						1551	9									

LOMA BLANCA WELL #: 8H RRCID -> 281836 COMPL. DATE 06/12/2017 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8762 - 15631

01	26385 X	26385	-0-	-0-	-0-	603	1	23488	3	Y	2085	2085	0			317
						2294	9									
02	28778 X	28778	-0-	-0-	-0-	604	1	26338	3	Y	1669	1924	0			62
						1836	9									
03	31379 X	31379	-0-	-0-	-0-	859	1	28518	3	Y	1820	1837	0			45
						2002	9									
04	30122 X	30122	-0-	-0-	-0-	658	1	27531	3	Y	1757	1733	0			69
						1933	9									
05	30554 X	30554	-0-	-0-	-0-	663	1	28036	3	Y	1686	1714	0			41
						1855	9									
06	29903 X	29903	-0-	-0-	-0-	683	1	27474	3	Y	1587	1586	0			42
						1746	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
LOMA BLANCA WELL #: 9H RRCID -> 281838 COMPL. DATE 06/15/2017 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 8924 - 15320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31589	X	31415	-0-	-174	-0-	898	1	28014	3	Y	2275	2247	0			342
							2503	9									
02	28532	X	27547	-0-	-985	-0-	586	1	25065	3	Y	1724	2002	0			64
							1896	9									
03	31589	X	30495	-0-	-1094	-0-	824	1	27704	3	Y	1788	1808	0			44
							1967	9									
04	30570	X	28786	-0-	-1784	-0-	606	1	26376	3	Y	1640	1620	0			64
							1804	9									
05	31403	X	29475	-0-	-1928	-0-	634	1	26986	3	Y	1686	1709	0			41
							1855	9									
06	30390	X	27731	-0-	-2659	-0-	638	1	25412	3	Y	1528	1528	0			41
							1681	9									

LOMA BLANCA WELL #: 10H RRCID -> 284742 COMPL. DATE 08/16/2020 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8552 - 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
01	26736	X	26736	-0-	-0-	-0-	591	1	24013	3	Y	1938	1946	0			296
							2132	9									
02	26537	X	26537	-0-	-0-	-0-	559	1	24206	3	Y	1611	1848	0			59
							1772	9									
03	29134	X	29134	-0-	-0-	-0-	787	1	26416	3	Y	1755	1771	0			43
							1931	9									
04	27875	X	27875	-0-	-0-	-0-	598	1	25473	3	Y	1640	1619	0			64
							1804	9									
05	28377	X	28377	-0-	-0-	-0-	613	1	25978	3	Y	1624	1649	0			39
							1786	9									
06	27072	X	27072	-0-	-0-	-0-	608	1	24815	3	Y	1499	1498	0			40
							1649	9									

LOMA BLANCA WELL #: 17H RRCID -> 284944 COMPL. DATE 07/05/2018 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 9053 - 14777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	35212	X	35212	-0-	-0-	-0-	441	1	32251	3	Y	2291	2299	0			350
							2520	9									
02	31612	X	30352	-0-	-1260	-0-	312	1	27987	3	Y	1866	2147	0			69
							2053	9									
03	34999	X	32100	-0-	-2899	-0-	414	1	29611	3	Y	1886	1908	0			47
							2075	9									
04	33870	X	30071	-0-	-3799	-0-	320	1	27690	3	Y	1874	1848	0			73
							2061	9									
05	34999	X	30600	-0-	-4399	-0-	317	1	28293	3	Y	1809	1838	0			44
							1990	9									
06	33870	X	31799	-0-	-2071	-0-	358	1	29436	3	Y	1823	1818	0			49
							2005	9									

LOMA BLANCA WELL #: 11H RRCID -> 284988 COMPL. DATE 08/15/2020 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8635 - 14621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24259	X	24259	-0-	-0-	-0-	583	1	21738	3	Y	1762	1772	0			269
							1938	9									
02	22235	X	22235	-0-	-0-	-0-	465	1	20121	3	Y	1499	1713	0			55
							1649	9									
03	24612	X	24612	-0-	-0-	-0-	657	1	22166	3	Y	1626	1641	0			40
							1789	9									
04	23508	X	23508	-0-	-0-	-0-	514	1	21318	3	Y	1524	1504	0			60
							1676	9									
05	23868	X	23868	-0-	-0-	-0-	516	1	21701	3	Y	1501	1525	0			36
							1651	9									
06	22445	X	22445	-0-	-0-	-0-	499	1	20458	3	Y	1353	1353	0			36
							1488	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
LOMA BLANCA WELL #: 18H RRCID -> 284998 COMPL. DATE 08/25/2020 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8557 - 14525

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33852 X	33179	-0-	-673	-0-	425	1	30719	3	Y	1850	1855	0			282
						2035	9									
02	30576 X	29421	-0-	-1155	-0-	304	1	27438	3	Y	1526	1752	0			56
						1679	9									
03	33852 X	32619	-0-	-1233	-0-	430	1	30364	3	Y	1659	1674	0			41
						1825	9									
04	32760 X	30926	-0-	-1834	-0-	334	1	28949	3	Y	1494	1476	0			59
						1643	9									
05	33852 X	31574	-0-	-2278	-0-	340	1	29583	3	Y	1501	1524	0			36
						1651	9									
06	32100 X	29943	-0-	-2157	-0-	339	1	28116	3	Y	1353	1353	0			36
						1488	9									

LOMA BLANCA WELL #: 22H RRCID -> 285314 COMPL. DATE 09/01/2020 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 8604 - 14891

01	43927 X	43274	-0-	-653	-0-	563	1	40191	3	Y	2291	2283	0			347
						2520	9									
02	39676 X	37112	-0-	-2564	-0-	387	1	34797	3	Y	1753	2035	0			65
						1928	9									
03	43927 X	40212	-0-	-3715	-0-	537	1	37637	3	Y	1853	1872	0			46
						2038	9									
04	42510 X	37721	-0-	-4789	-0-	406	1	35576	3	Y	1581	1565	0			62
						1739	9									
05	43927 X	38274	-0-	-5653	-0-	414	1	36141	3	Y	1563	1587	0			38
						1719	9									
06	41880 X	36228	-0-	-5652	-0-	418	1	34291	3	Y	1381	1382	0			37
						1519	9									

LOMA BLANCA WELL #: 23H RRCID -> 285315 COMPL. DATE 09/01/2020 TOTAL DEPTH 8368 PERF. 8738 - 15194

01	T. A.	52627	-0-	52627	52627	704	1	49728	3	Y	1995	1732	0			263
						2195	9									
02	T. A.	45521	-0-	45521	98148	475	1	42650	3	Y	2178	2365	0			76
						2396	9									
03	T. A.	47081	-0-	47081	145229	636	1	44227	3	Y	2016	2042	0			50
						2218	9									
04	187112 X	41883	-0-	-145229	-0-	449	1	39437	3	Y	1815	1794	0			71
						1997	9									
05	52638 X	41522	-0-	-11116	-0-	443	1	38516	3	Y	2330	2345	0			56
						2563	9									
06	50940 X	38359	-0-	-12581	-0-	432	1	35470	3	Y	2234	2230	0			60
						2457	9									

LOMA BLANCA WELL #: 24H RRCID -> 285316 COMPL. DATE 09/08/2020 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 8728 - 14940

01	T. A.	55531	-0-	55531	55531	749	1	51964	3	Y	2562	2224	0			338
						2818	9									
02	T. A.	51533	-0-	51533	107064	549	1	49179	3	Y	1641	1917	0			62
						1805	9									
03	T. A.	52739	-0-	52739	159803	723	1	50299	3	Y	1561	1584	0			39
						1717	9									
04	207720 X	47917	-0-	-159803	-0-	517	1	45821	3	Y	1435	1418	0			56
						1579	9									
05	57040 X	47210	-0-	-9830	-0-	517	1	45176	3	Y	1379	1402	0			33
						1517	9									
06	55200 X	43889	-0-	-11311	-0-	514	1	42048	3	Y	1206	1207	0			32
						1327	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
LOMA BLANCA WELL #: 25H RRCID -> 285317 COMPL. DATE 09/05/2020 TOTAL DEPTH 8371 PERF. 8754 - 14608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	43431	X	40611	-0-	-2820	-0-	554	1	38280	3	Y	1615	1583	0			241
							1777	9									
02	39228	X	37446	-0-	-1782	-0-	398	1	35649	3	Y	1272	1466	0			47
							1399	9									
03	43400	X	40636	-0-	-2764	-0-	553	1	38760	3	Y	1203	1220	0			30
							1323	9									
04	41850	X	38118	-0-	-3732	-0-	424	1	36503	3	Y	1083	1071	0			42
							1191	9									
05	42780	X	38738	-0-	-4042	-0-	427	1	37131	3	Y	1073	1089	0			26
							1180	9									
06	40110	X	37062	-0-	-3048	-0-	433	1	35594	3	Y	941	942	0			25
							1035	9									

LOMA BLANCA WELL #: 15H RRCID -> 285319 COMPL. DATE 08/18/2020 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 8596 - 15289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34736	X	34736	-0-	-0-	-0-	442	1	31386	3	Y	2644	2636	0			401
							2908	9									
02	31089	X	31089	-0-	-0-	-0-	319	1	28344	3	Y	2205	2525	0			81
							2426	9									
03	34663	X	34663	-0-	-0-	-0-	451	1	31602	3	Y	2373	2396	0			58
							2610	9									
04	33037	X	33037	-0-	-0-	-0-	351	1	30333	3	Y	2139	2113	0			84
							2353	9									
05	33883	X	33725	-0-	-158	-0-	356	1	31044	3	Y	2114	2147	0			51
							2325	9									
06	32790	X	32139	-0-	-651	-0-	358	1	29679	3	Y	1911	1911	0			51
							2102	9									

LOMA BLANCA WELL #: 21H RRCID -> 285320 COMPL. DATE 08/29/2020 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8662 - 14244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35991	X	33989	-0-	-2002	-0-	444	1	31865	3	Y	1527	1546	0			235
							1680	9									
02	32508	X	30139	-0-	-2369	-0-	314	1	28426	3	Y	1272	1460	0			47
							1399	9									
03	35991	X	33324	-0-	-2667	-0-	442	1	31415	3	Y	1334	1348	0			33
							1467	9									
04	34830	X	31672	-0-	-3158	-0-	347	1	29973	3	Y	1229	1214	0			48
							1352	9									
05	35340	X	32195	-0-	-3145	-0-	346	1	30499	3	Y	1227	1245	0			30
							1350	9									
06	32880	X	30384	-0-	-2496	-0-	350	1	28838	3	Y	1087	1088	0			29
							1196	9									

LOMA BLANCA WELL #: 16H RRCID -> 285417 COMPL. DATE 08/20/2020 TOTAL DEPTH 8345 PERF. 8614 - 15187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31868	X	31028	-0-	-840	-0-	406	1	28424	3	Y	1998	2016	0			307
							2198	9									
02	28784	X	28397	-0-	-387	-0-	290	1	26273	3	Y	1667	1913	0			61
							1834	9									
03	31868	X	31495	-0-	-373	-0-	411	1	29117	3	Y	1788	1805	0			44
							1967	9									
04	30840	X	30013	-0-	-827	-0-	322	1	27823	3	Y	1698	1676	0			66
							1868	9									
05	31868	X	30638	-0-	-1230	-0-	328	1	28421	3	Y	1717	1741	0			42
							1889	9									
06	30480	X	29063	-0-	-1417	-0-	327	1	27055	3	Y	1528	1529	0			41
							1681	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
LOMA BLANCA WELL #: 19H RRCID -> 285420 COMPL. DATE 08/27/2020 TOTAL DEPTH 8299 PERF. 8542 - 14525

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	36063	-0-	36063	36063	468	1	33430	3	Y	1968	1962	0			298
						2165	9									
02	T. A.	32256	-0-	32256	68319	334	1	30118	3	Y	1640	1878	0			60
						1804	9									
03	T. A.	35895	-0-	35895	104214	475	1	33489	3	Y	1755	1772	0			43
						1931	9									
04	138440 X	34226	-0-	-104214	-0-	369	1	32053	3	Y	1640	1619	0			64
						1804	9									
05	37262 X	35066	-0-	-2196	-0-	378	1	32867	3	Y	1655	1679	0			40
						1821	9									
06	34890 X	32924	-0-	-1966	-0-	376	1	30932	3	Y	1469	1470	0			39
						1616	9									

LOMA BLANCA WELL #: 26H RRCID -> 289726 COMPL. DATE 03/23/2021 TOTAL DEPTH 8556 PERF. 8714 - 17232

01	T. A.	33953	-0-	33953	33953	30460	3	3493	9	Y	3175	2756	0			419
02	T. A.	42876	-0-	42876	76829	441	1	37833	3	Y	4184	4460	0			143
						4602	9									
03	T. A.	47876	-0-	47876	124705	625	1	42387	3	Y	4422	4456	0			109
						4864	9									
04	168599 X	43894	-0-	-124705	-0-	443	1	39360	3	Y	3719	3682	0			146
						4091	9									
05	43927 X	43773	-0-	-154	-0-	449	1	39244	3	Y	3709	3765	0			90
						4080	9									
06	42510 X	40641	-0-	-1869	-0-	447	1	36573	3	Y	3292	3294	0			88
						3621	9									

LOMA BLANCA WELL #: 27H RRCID -> 289730 COMPL. DATE 03/27/2021 TOTAL DEPTH 8546 PERF. 8732 - 17250

01	T. A.	42883	-0-	42883	42883	38414	3	4469	9	Y	4063	3527	0			536
02	T. A.	54419	-0-	54419	97302	559	1	47982	3	Y	5344	5697	0			183
						5878	9									
03	T. A.	61418	-0-	61418	158720	795	1	54400	3	Y	5657	5701	0			139
						6223	9									
04	217709 X	58989	-0-	-158720	-0-	588	1	52377	3	Y	5476	5401	0			214
						6024	9									
05	58804 X	58804	-0-	-0-	-0-	590	1	52314	3	Y	5364	5448	0			130
						5900	9									
06	53640 X	52445	-0-	-1195	-0-	565	1	46772	3	Y	4644	4650	0			124
						5108	9									

LOMA BLANCA WELL #: 28H RRCID -> 289753 COMPL. DATE 04/06/2021 TOTAL DEPTH 8376 PERF. 8730 - 17704

01	T. A.	41297	-0-	41297	41297	36900	3	4397	9	Y	3997	3470	0			528
02	T. A.	61638	-0-	61638	102935	631	1	54288	3	Y	6108	6429	0			207
						6719	9									
03	T. A.	71803	-0-	71803	174738	912	1	63561	3	Y	6664	6707	0			164
						7330	9									
04	244132 X	69394	-0-	-174738	-0-	699	1	62317	3	Y	5798	5735	0			227
						6378	9									
05	71936 X	71936	-0-	-0-	-0-	736	1	64693	3	Y	5915	5999	0			143
						6507	9									
06	64927 X	64927	-0-	-0-	-0-	722	1	58450	3	Y	5232	5235	0			140
						5755	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
LOMA BLANCA WELL #: 29H RRCID -> 289826 COMPL. DATE 04/08/2021 TOTAL DEPTH 8353 PERF. 8856 - 17577

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	44960	-0-	44960	44960	40576	3	4384	9	Y	3985	3460	0			526
02	T. A.	66594	-0-	66594	111554	686	1	58972	3	Y	6305	6618	0			213
						6936	9									
03	T. A.	76020	-0-	76020	187574	972	1	67647	3	Y	6728	6776	0			165
						7401	9									
04	260103 X	72529	-0-	-187574	-0-	724	1	64524	3	Y	6619	6525	0			259
						7281	9									
05	73216 X	73216	-0-	-0-	-0-	742	1	65226	3	Y	6589	6689	0			159
						7248	9									
06	67459 X	67459	-0-	-0-	-0-	736	1	60190	3	Y	5939	5939	0			159
						6533	9									

INEOS USA OIL & GAS LLC 424176
WOLF A WELL #: 2H RRCID -> 263275 COMPL. DATE 06/26/2011 TOTAL DEPTH 9329 PERF. 9349 - 14090

01	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	249	1	947	2	N	143	86	1			208
						4	4	157	9							
02	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	225	1	1373	2	N	219	340	1			87
						94	4	241	9							
03	772 N	772	-0-	-0-	-0-	249	1	408	2	N	51					138
						59	4	56	9							
04	300 N	284	-0-	-16	-0-	241	1	8	4	N	32	79	1			91
						35	9									
05	310 N	256	-0-	-54	-0-	249	1	7	2	N	-0-					91
06	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					89

WOLF A WELL #: 1H RRCID -> 263302 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 9298 PERF. 9425 - 14220

01	1364 N	944	-0-	-420	-0-	249	1	608	2	N	76	99	1			132
						3	4	84	9							
02	1092 N	920	-0-	-172	-0-	225	1	587	2	N	75					207
						25	4	83	9							
03	1085 N	649	-0-	-436	-0-	249	1	283	2	N	72	168	1			111
						38	4	79	9							
04	900 N	569	-0-	-331	-0-	241	1	213	2	N	91	84	1			118
						15	4	100	9							
05	1023 N	551	-0-	-472	-0-	249	1	224	2	N	57					175
						15	4	63	9							
06	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	241	1	691	2	N	143	154	1			164
						29	4	157	9							

WOLF B WELL #: 1H RRCID -> 265823 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 9258 PERF. 9309 - 14053

01	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	249	1	1392	2	N	104	247	1			136
						6	4	114	9							
02	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	225	1	1108	2	N	90	93	1			133
						50	4	99	9							
03	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	249	1	1055	2	N	86	1	8			218
						38	4	95	9							
04	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	241	1	1068	2	N	65	179	1			104
						44	4	72	9							
05	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	249	1	1099	2	N	110	148	1			66
						36	4	121	9							
06	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	241	1	1248	2	N	200	94	1			172
						47	4	220	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
INEOS USA OIL & GAS LLC //CONT.// 424176
WOLF B WELL #: 2H RRCID -> 270421 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 9288 PERF. 9463 - 14050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	1067	-0-	-18	-0-	249	1	734	2	N	74	140	1			150
							3	4	81	9							
02	1036	N	965	-0-	-71	-0-	225	1	649	2	N	52	56	1			146
							34	4	57	9							
03	1271	N	1168	-0-	-103	-0-	249	1	793	2	N	69					215
							50	4	76	9							
04	1020	N	1004	-0-	-16	-0-	241	1	655	2	N	67	128	1			154
							34	4	74	9							
05	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	249	1	853	2	N	66	110	1			110
							32	4	73	9							
06	1140	N	942	-0-	-198	-0-	241	1	608	2	N	58	64	1			104
							29	4	64	9							

EDWARDS A WELL #: 1H RRCID -> 271556 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 9086 PERF. 9374 - 14863

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					247
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					247
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					247
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					247
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					247
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212

THURMAN WELL #: 3H RRCID -> 271738 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 9526 - 15871

01	2449	N	1866	-0-	-583	-0-	249	1	1448	2	N	149	165	1	2	8		91
							5	4	164	9								
02	2044	N	1888	-0-	-156	-0-	225	1	1472	2	N	124						215
							55	4	136	9								
03	2232	N	1199	-0-	-1033	-0-	249	1	818	2	N	68	175	1				108
							57	4	75	9								
04	1800	N	1221	-0-	-579	-0-	241	1	851	2	N	81	42	1	1	8		146
							40	4	89	9								
05	2077	N	446	-0-	-1631	-0-	249	1	178	2	N	10	90	1				66
							8	4	11	9								
06	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	241	1	825	2	N	113	46	1				133
							34	4	124	9								

THURMAN WELL #: 4H RRCID -> 271739 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 8947 PERF. 9451 - 15767

01	2046	N	1927	-0-	-119	-0-	249	1	1517	2	N	143	160	1	1	8		163
							4	4	157	9								
02	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	225	1	1268	2	N	124						287
							63	4	136	9								
03	2015	N	1791	-0-	-224	-0-	249	1	1380	2	N	137	174	1				250
							11	4	151	9								
04	1860	N	1797	-0-	-63	-0-	241	1	1352	2	N	142	146	1				246
							48	4	156	9								
05	1860	N	1612	-0-	-248	-0-	249	1	1201	2	N	102	188	1				160
							50	4	112	9								
06	1740	N	1659	-0-	-81	-0-	241	1	1244	2	N	109	124	1				145
							54	4	120	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
INEOS USA OIL & GAS LLC //CONT.// 424176
THURMAN WELL #: 2H RRCID -> 272566 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 8846 PERF. 9626 - 17640

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	1076	-0-	1076	1076	885	2	191	9	N	174					280
02	14B2 EXT	424	-0-	424	1500	204	2	10	4	N	191	188	1			283
						210	9									
03	14B2 EXT	1596	-0-	1596	3096	1289	2	307	9	N	279	188	1			374
04	4487 X	1391	-0-	-3096	-0-	1206	2	43	4	N	129	145	1	1	8	357
						142	9									
05	1451 X	1451	-0-	-0-	-0-	1258	2	40	4	N	139	182	1			314
						153	9									
06	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1189	2	41	4	N	122					436
						134	9									

SMITH FAMILY UNIT A DIM WELL #: 1H RRCID -> 273201 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 7897 PERF. 8021 - 12684

01	3368 X	3368	-0-	-0-	-0-	249	1	2666	2	N	403	335	1	1	8	174
						10	4	443	9							
02	3073 X	3073	-0-	-0-	-0-	225	1	2344	2	N	376	367	1	1	8	182
						90	4	414	9							
03	3386 X	3386	-0-	-0-	-0-	249	1	2567	2	N	433	357	1			258
						94	4	476	9							
04	3135 X	3135	-0-	-0-	-0-	241	1	2404	2	N	367	548	1			77
						86	4	404	9							
05	3162 X	3097	-0-	-65	-0-	249	1	2349	2	N	376	343	1			110
						85	4	414	9							
06	3060 X	2729	-0-	-331	-0-	241	1	2049	2	N	329	353	1			86
						77	4	362	9							

SMITH FAMILY UNIT A DIM WELL #: 2H RRCID -> 273202 COMPL. DATE 02/21/2014 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 8094 - 12607

01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					115
02	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					115
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	4			N	-0-					115
04	461 N	461	-0-	-0-	-0-	457	2	4	4	N	-0-					115
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
06	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					104

JERRY JOHNSTON DIM WELL #: C 1H RRCID -> 274325 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7763 - 13250

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-

MARTIN DIM WELL #: A 1H RRCID -> 275862 COMPL. DATE 11/29/2012 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 6652 - 11299

01	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	249	1	1174	2	N	284	170	1			317
						312	9									
02	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	225	1	743	2	N	147	198	1			266
						46	4	162	9							
03	1116 N	570	-0-	-546	-0-	249	1	257	2	N	58	169	1			155
						64	9									
04	1530 N	255	-0-	-1275	-0-	241	1	11	2	N	2					157
						1	4	2	9							
05	1302 N	261	-0-	-1041	-0-	249	1	12	2	N	-0-					157
06	572 N	572	-0-	-0-	-0-	241	1	208	2	N	98					254
						15	4	108	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
INEOS USA OIL & GAS LLC //CONT.// 424176
MARTIN UNIT A DIM WELL #: 1H RRCID -> 275863 COMPL. DATE 12/18/2012 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6718 - 11092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3069	X	2985	-0-	-84	-0-	249	1	2536	2	N	174	179	1			134
							9	4	191	9							
02	2772	X	2744	-0-	-28	-0-	225	1	2263	2	N	158					292
							82	4	174	9							
03	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	249	1	2552	2	N	159	178	1			273
							93	4	175	9							
04	2970	X	2958	-0-	-12	-0-	241	1	2465	2	N	157	350	1			80
							79	4	173	9							
05	3069	X	3050	-0-	-19	-0-	249	1	2541	2	N	164	162	1			82
							80	4	180	9							
06	2970	X	2786	-0-	-184	-0-	241	1	2309	2	N	147					229
							74	4	162	9							

MARTIN UNIT C DIM WELL #: 1H RRCID -> 275866 COMPL. DATE 12/29/2012 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 6741 - 11671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2604	N	2000	-0-	-604	-0-	249	1	1619	2	N	113					251
							8	4	124	9							
02	2352	N	1627	-0-	-725	-0-	225	1	1333	2	N	63					314
							69	9									
03	2604	N	1873	-0-	-731	-0-	249	1	1529	2	N	86	182	1			218
							95	9									
04	1950	N	1808	-0-	-142	-0-	241	1	1495	2	N	37					255
							31	4	41	9							
05	1798	N	1678	-0-	-120	-0-	249	1	1427	2	N	1					256
							1	4	1	9							
06	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	241	1	1343	2	N	153	171	1			238
							51	4	168	9							

ABEL DIM WELL #: A 3H RRCID -> 275910 COMPL. DATE 11/19/2012 TOTAL DEPTH 6136 PERF. 6561 - 13255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	249	1	592	2	N	236	250	1	1	8	108
							3	4	260	9							
02	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	225	1	544	2	N	214	124	1			198
							32	4	235	9							
03	991	N	991	-0-	-0-	-0-	249	1	513	2	N	187	321	1			64
							23	4	206	9							
04	891	N	891	-0-	-0-	-0-	241	1	440	2	N	170	91	1			143
							23	4	187	9							
05	881	N	881	-0-	-0-	-0-	249	1	434	2	N	161	213	1	1	8	90
							21	4	177	9							
06	825	N	825	-0-	-0-	-0-	241	1	397	2	N	150	143	1	2	8	95
							22	4	165	9							

BRADBERRY UNIT B DIM WELL #: 1H RRCID -> 276206 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 6249 PERF. 6864 - 13050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	249	1	3565	2	N	304	337	1			217
							14	4	334	9							
02	3080	X	2944	-0-	-136	-0-	225	1	2254	2	N	324	365	1			176
							109	4	356	9							
03	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	249	1	2775	2	N	343	362	1			157
							103	4	377	9							
04	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	241	1	2681	2	N	309	337	1			129
							93	4	340	9							
05	3410	X	3078	-0-	-332	-0-	249	1	2362	2	N	344	274	1			199
							89	4	378	9							
06	3300	X	3087	-0-	-213	-0-	241	1	2361	2	N	364	336	1			227
							85	4	400	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
INEOS USA OIL & GAS LLC //CONT.// 424176

NHL UNIT B DIM WELL #: 1H RRCID -> 276207 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6507 - 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
01	2077	N	956	-0-	-1121	-0-	249	1	610	2	N	88	175	1			263
							97	9									
02	840	N	450	-0-	-390	-0-	225	1	172	2	N	48					311
							53	9									
03	1922	N	963	-0-	-959	-0-	249	1	625	2	N	74	178	1			207
							8	4	81	9							
04	930	N	556	-0-	-374	-0-	241	1	265	2	N	31					238
							16	4	34	9							
05	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	249	1	1172	2	N	219	337	1			120
							43	4	241	9							
06	930	N	408	-0-	-522	-0-	241	1	122	2	N	32					152
							10	4	35	9							

NHL UNIT C DIM WELL #: 1H RRCID -> 276217 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6533 - 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
01	630	N	630	-0-	-0-	-0-	249	1	291	2	N	81					299
							1	4	89	9							
02	616	N	573	-0-	-43	-0-	225	1	227	2	N	75					374
							38	4	83	9							
03	589	N	405	-0-	-184	-0-	249	1	72	2	N	69	346	1			97
							8	4	76	9							
04	600	N	421	-0-	-179	-0-	241	1	86	2	N	75					172
							11	4	83	9							
05	620	N	480	-0-	-140	-0-	249	1	144	2	N	67	169	1			70
							13	4	74	9							
06	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	1	1	8			70

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	249	1	575	2	N	314	353	1			80
							2	4	345	9							
02	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	225	1	864	2	N	320	184	1	1	8	215
							34	4	352	9							
03	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	249	1	958	2	N	299	357	1			157
							39	4	329	9							
04	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	241	1	872	2	N	288	372	1			73
							34	4	317	9							
05	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	249	1	925	2	N	298	171	1			200
							39	4	328	9							
06	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	241	1	817	2	N	277	337	1			140
							37	4	305	9							

FLAT CREEK UNIT G DIM WELL #: 4H RRCID -> 278909 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7457 - 12103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	195	1	1298	2	N	83	24	1			59
							91	9									
04	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	235	1	833	2	N	235	234	1			60
							35	4	259	9							
05	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	213	1	935	2	N	275	302	1			33
							36	4	303	9							
06	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	194	1	1339	2	N	312	225	1			120
							52	4	343	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
INEOS USA OIL & GAS LLC //CONT.// 424176
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
01	653	N	653	-0-	-0-	-0-	19	1	489	2	Y	127	127	1			2
							5	4	140	9							
02	545	N	545	-0-	-0-	-0-	17	1	442	2	Y	75	75	1			2
							3	4	83	9							
03	646	N	646	-0-	-0-	-0-	22	1	480	2	Y	125	125	1			2
							6	4	138	9							
04	630	N	386	-0-	-244	-0-	13	1	260	2	Y	89	89	1			2
							15	4	98	9							
05	589	N	553	-0-	-36	-0-	17	1	409	2	Y	108	107	1			3
							8	4	119	9							
06	630	N	579	-0-	-51	-0-	21	1	445	2	Y	96	97	1			2
							7	4	106	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
01	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	346	1	474	2	Y	258	253	1			87
							4	4	284	9							
02	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	271	1	797	2	Y	200	163	1			124
							44	4	220	9							
03	651	N	352	-0-	-299	-0-	165	1	8	4	Y	163	232	1			55
							179	9									
04	796	N	796	-0-	-0-	-0-	238	1	352	2	Y	172	124	1			103
							17	4	189	9							
05	651	N	222	-0-	-429	-0-	91	1	4	4	Y	115	191	1			27
							127	9									
06	839	N	839	-0-	-0-	-0-	225	1	422	2	Y	155	132	1			50
							21	4	171	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
01	3025	N	3025	-0-	-0-	-0-	311	1	2273	2	N	394	371	1	1	8	93
							8	4	433	9							
02	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	296	1	1833	2	N	187	194	1			86
							97	4	206	9							
03	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	327	1	1913	2	N	273	206	1			153
							73	4	300	9							
04	2670	N	2581	-0-	-89	-0-	324	1	1908	2	N	255	277	1			131
							68	4	281	9							
05	2697	N	2591	-0-	-106	-0-	336	1	1893	2	N	266	331	1			66
							69	4	293	9							
06	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	338	1	1912	2	N	266	209	1			123
							71	4	293	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
01	5116	X	5116	-0-	-0-	-0-	150	1	4486	2	Y	420	419	1			3
							18	4	462	9							
02	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	127	1	3358	2	Y	351	351	1			3
							11	4	386	9							
03	4371	X	4256	-0-	-115	-0-	158	1	3672	2	Y	370	370	1			3
							19	4	407	9							
04	4950	X	3837	-0-	-1113	-0-	143	1	3330	2	Y	310	310	1			3
							23	4	341	9							
05	5115	X	4744	-0-	-371	-0-	154	1	4166	2	Y	362	360	1			5
							26	4	398	9							
06	4950	X	3248	-0-	-1702	-0-	120	1	2824	2	Y	261	265	1			1
							17	4	287	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
INEOS USA OIL & GAS LLC //CONT.// 424176
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
01	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	378	1	2332	2	N	404	395	1			97
							9	4	444	9							
02	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	339	1	2103	2	N	408	333	1	1	8	171
							86	4	449	9							
03	2635	X	2181	-0-	-454	-0-	239	1	1534	2	N	317	390	1	2	8	96
							59	4	349	9							
04	2550	X	1139	-0-	-1411	-0-	206	1	643	2	N	238	275	1			59
							28	4	262	9							
05	2635	X	1304	-0-	-1331	-0-	184	1	859	2	N	206	231	1			34
							34	4	227	9							
06	2550	X	1206	-0-	-1344	-0-	124	1	882	2	N	150	184	1			-0-
							35	4	165	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4340	X	1438	-0-	-2902	-0-	155	1	933	2	Y	316	265	1	4	8	99
							2	4	348	9							
02	3556	X	2323	-0-	-1233	-0-	175	1	1862	2	Y	209	180	1	1	8	127
							56	4	230	9							
03	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	209	1	3106	2	Y	271	274	1			124
							298	9									
04	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	204	1	3257	2	Y	250	332	1	1	8	41
							125	4	275	9							
05	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	177	1	2457	2	Y	164	169	1	1	8	35
							80	4	180	9							
06	3510	X	238	-0-	-3272	-0-	41	1	197	2	Y	-0-	35	1			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	281	1	1739	2	N	244	243	1			56
							6	4	268	9							
02	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	238	1	1478	2	N	235	199	1	1	8	91
							67	4	259	9							
03	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	180	1	1178	2	N	230	249	1	2	8	70
							33	4	253	9							
04	960	N	853	-0-	-107	-0-	148	1	497	2	N	171	199	1			42
							20	4	188	9							
05	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	162	1	743	2	N	212	227	1			27
							28	4	233	9							
06	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	154	1	1055	2	N	232	170	1			89
							39	4	255	9							

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
01	3534	X	3092	-0-	-442	-0-	471	1	2246	2	Y	328	326	1			4
							14	4	361	9							
02	3192	X	3123	-0-	-69	-0-	425	1	2383	2	Y	278	278	1			4
							9	4	306	9							
03	3534	X	3400	-0-	-134	-0-	485	1	2558	2	Y	311	311	1			4
							15	4	342	9							
04	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	484	1	2440	2	Y	210	210	1			4
							12	4	231	9							
05	4314	X	4314	-0-	-0-	-0-	573	1	3399	2	Y	292	292	1			4
							21	4	321	9							
06	3360	X	2998	-0-	-362	-0-	520	1	2149	2	Y	282	282	1			4
							19	4	310	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
INEOS USA OIL & GAS LLC //CONT.// 424176
GIBSON SOUTH UNIT 2 DIM WELL #: C 3H RRCID -> 300260 COMPL. DATE 06/25/2018 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 7216 - 17553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7688	X	6801	-0-	-887	-0-	641	1	5404	2	Y	668	624	1			123
							21	4	735	9							
02	7392	X	6453	-0-	-939	-0-	573	1	5040	2	Y	579	594	1	1	8	107
							203	4	637	9							
03	8184	X	5370	-0-	-2814	-0-	641	1	3922	2	Y	564	597	1	1	8	73
							187	4	620	9							
04	7186	X	7186	-0-	-0-	-0-	619	1	5682	2	Y	616	626	1			63
							207	4	678	9							
05	7223	X	6132	-0-	-1091	-0-	704	1	4844	2	Y	368	292	1			139
							179	4	405	9							
06	6900	X	5813	-0-	-1087	-0-	579	1	4722	2	Y	320	331	1	1	8	127
							160	4	352	9							

WALK A JAM C-E HC2 WELL #: 2H RRCID -> 300261 COMPL. DATE 09/30/2019 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 7165 - 17352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	24459	X	8800	-0-	-15659	-0-	953	1	7013	2	Y	736	720	1			60
							24	4	810	9							
02	22092	X	8110	-0-	-13982	-0-	813	1	6500	2	Y	716	734	1			42
							9	4	788	9							
03	10044	X	9178	-0-	-866	-0-	935	1	7139	2	Y	776	770	1			48
							250	4	854	9							
04	8940	X	8708	-0-	-232	-0-	900	1	6763	2	Y	728	730	1			46
							244	4	801	9							
05	9238	X	9165	-0-	-73	-0-	887	1	7219	2	Y	744	747	1			43
							241	4	818	9							
06	9180	X	9180	-0-	-0-	-0-	789	1	7348	2	Y	728	719	1			52
							242	4	801	9							

WALK A JAM C-E HC1 WELL #: 1H RRCID -> 300262 COMPL. DATE 09/21/2019 TOTAL DEPTH 6844 PERF. 7112 - 17436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9238	X	6131	-0-	-3107	-0-	470	1	4813	2	Y	737	745	1			72
							37	4	811	9							
02	8456	X	6711	-0-	-1745	-0-	421	1	5016	2	Y	850	859	1			63
							339	4	935	9							
03	9362	X	8568	-0-	-794	-0-	442	1	6669	2	Y	921	912	1	5	8	67
							444	4	1013	9							
04	7590	X	6970	-0-	-620	-0-	399	1	5556	2	Y	742	755	1			54
							199	4	816	9							
05	8775	X	8775	-0-	-0-	-0-	424	1	6995	2	Y	1022	1015	1	2	8	59
							232	4	1124	9							
06	8639	X	8639	-0-	-0-	-0-	407	1	7021	2	Y	865	830	1			94
							259	4	952	9							

GIBSON UNIT 1 DIM WELL #: A 3H RRCID -> 300263 COMPL. DATE 09/01/2019 TOTAL DEPTH 6826 PERF. 7305 - 17635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9021	X	7548	-0-	-1473	-0-	636	1	5827	2	Y	967	973	1			35
							21	4	1064	9							
02	7392	X	7166	-0-	-226	-0-	612	1	5340	2	Y	911	915	1			31
							212	4	1002	9							
03	8184	X	6317	-0-	-1867	-0-	465	1	4782	2	Y	784	782	1			33
							208	4	862	9							
04	7920	X	7704	-0-	-216	-0-	572	1	5780	2	Y	1039	1021	1			51
							209	4	1143	9							
05	7936	X	7633	-0-	-303	-0-	575	1	5784	2	Y	984	928	1			107
							192	4	1082	9							
06	7680	X	6773	-0-	-907	-0-	544	1	5127	2	Y	827	877	1			57
							192	4	910	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
INEOS USA OIL & GAS LLC //CONT.// 424176
JOHNSON HC5 WELL #: 5H RRCID -> 300265 COMPL. DATE 05/01/2023 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 7674 - 18048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15084	X	15084	-0-	-0-	-0-	718	1	11143	2	Y	2893	2893	1			38
							41	4	3182	9							
02	10277	X	10277	-0-	-0-	-0-	602	1	7227	2	Y	2225	2229	1	1	8	33
							2448	9									
03	12481	X	12481	-0-	-0-	-0-	634	1	8979	2	Y	2607	2605	1			35
							2868	9									
04	13772	X	13772	-0-	-0-	-0-	716	1	10144	2	Y	2024	2035	1			24
							686	4	2226	9							
05	9751	X	9751	-0-	-0-	-0-	626	1	7060	2	Y	1854	1832	1	2	8	44
							26	4	2039	9							
06	10370	X	10370	-0-	-0-	-0-	622	1	7684	2	Y	1828	1834	1	2	8	36
							53	4	2011	9							

JOHNSON HC3 WELL #: 3H RRCID -> 300266 COMPL. DATE 05/01/2023 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7975 - 18334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16063	X	16063	-0-	-0-	-0-	702	1	13131	2	Y	1983	1973	1	17	8	26
							49	4	2181	9							
02	11948	X	11948	-0-	-0-	-0-	599	1	9603	2	Y	1587	1576	1	12	8	25
							1746	9									
03	13547	X	13547	-0-	-0-	-0-	624	1	11021	2	Y	1729	1719	1	8	8	27
							1902	9									
04	15120	X	15120	-0-	-0-	-0-	693	1	11627	2	Y	1970	1973	1	4	8	20
							633	4	2167	9							
05	11303	X	11303	-0-	-0-	-0-	799	1	8316	2	Y	1964	1930	1			54
							28	4	2160	9							
06	12603	X	12603	-0-	-0-	-0-	675	1	9503	2	Y	2147	2160	1			41
							63	4	2362	9							

NAEGELI HC3 DIM WELL #: B 3H RRCID -> 300360 COMPL. DATE 11/16/2018 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 8123 - 18546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9272	X	9272	-0-	-0-	-0-	426	1	6604	2	Y	2014	2000	1			54
							27	4	2215	9							
02	9078	X	9078	-0-	-0-	-0-	395	1	6421	2	Y	1825	1841	1			38
							254	4	2008	9							
03	10230	X	10230	-0-	-0-	-0-	459	1	7295	2	Y	2014	2008	1			44
							261	4	2215	9							
04	9091	X	9091	-0-	-0-	-0-	443	1	6381	2	Y	1862	1866	1			40
							219	4	2048	9							
05	9588	X	9588	-0-	-0-	-0-	459	1	6791	2	Y	1926	1917	1			49
							219	4	2119	9							
06	8834	X	8834	-0-	-0-	-0-	405	1	6272	2	Y	1772	1782	1			39
							208	4	1949	9							

BLAKEWAY 3 D DIM WELL #: 2H RRCID -> 300366 COMPL. DATE 05/09/2017 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 7507 - 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
01	7626	X	232	-0-	-7394	-0-	181	1	51	9	Y	46	43	1	2	8	1
02	6412	X	78	-0-	-6334	-0-	78	1			Y	-0-	1	1			-0-
03	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					Y	11	9	1			2
04	630	X	42	-0-	-588	-0-	24	1	1	4	Y	15	17	1			-0-
							17	9									
05	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
06	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
INEOS USA OIL & GAS LLC //CONT.// 424176
BLAKEWAY HC1 WELL #: H 5H RRCID -> 300368 COMPL. DATE 01/26/2018 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7587 - 18042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9734	X	8892	-0-	-842	-0-	501	1	7215	2	Y	1046	1045	1	1	8	78
							25	4	1151	9							
02	9633	X	9633	-0-	-0-	-0-	471	1	7635	2	Y	1114	1092	1			100
							302	4	1225	9							
03	10349	X	10349	-0-	-0-	-0-	476	1	8198	2	Y	1252	1270	1			82
							298	4	1377	9							
04	9389	X	9389	-0-	-0-	-0-	587	1	7266	2	Y	1151	1172	1			61
							270	4	1266	9							
05	10106	X	9218	-0-	-888	-0-	518	1	7311	2	Y	1022	1007	1			76
							265	4	1124	9							
06	9780	X	8522	-0-	-1258	-0-	460	1	6631	2	Y	1072	1097	1			51
							252	4	1179	9							

BLAKEWAY HC2 WELL #: H 6H RRCID -> 300369 COMPL. DATE 01/26/2018 TOTAL DEPTH 7080 PERF. 7662 - 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
01	9381	X	9381	-0-	-0-	-0-	470	1	7559	2	Y	1210	1210	1			63
							21	4	1331	9							
02	8246	X	8246	-0-	-0-	-0-	406	1	6559	2	Y	950	927	1			86
							236	4	1045	9							
03	8909	X	8909	-0-	-0-	-0-	428	1	7022	2	Y	1113	1126	1			73
							235	4	1224	9							
04	9090	X	8322	-0-	-768	-0-	540	1	6410	2	Y	1028	1045	1			56
							241	4	1131	9							
05	9393	X	8429	-0-	-964	-0-	510	1	6604	2	Y	991	976	1			71
							225	4	1090	9							
06	9090	X	7698	-0-	-1392	-0-	427	1	5904	2	Y	1051	1067	1			55
							211	4	1156	9							

SULTENFUSS HC3 DIM WELL #: 3H RRCID -> 300370 COMPL. DATE 05/26/2017 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7542 - 19248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4526	X	4251	-0-	-275	-0-	176	1	3326	2	Y	670	666	1	1	8	25
							12	4	737	9							
02	4088	X	3953	-0-	-135	-0-	164	1	2992	2	Y	634	641	1			18
							100	4	697	9							
03	4526	X	4148	-0-	-378	-0-	177	1	3160	2	Y	628	630	1	1	8	15
							120	4	691	9							
04	4110	X	3963	-0-	-147	-0-	170	1	3045	2	Y	590	587	1			18
							99	4	649	9							
05	4371	X	2486	-0-	-1885	-0-	107	1	1580	2	Y	676	677	1			17
							55	4	744	9							
06	4230	X	587	-0-	-3643	-0-	35	1	124	2	Y	384	393	1			8
							6	4	422	9							

SULTENFUSS HC2 DIM WELL #: 2H RRCID -> 300371 COMPL. DATE 05/26/2017 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 7564 - 19297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6904	X	6904	-0-	-0-	-0-	469	1	5414	2	Y	911	891	1	1	8	48
							19	4	1002	9							
02	7367	X	7367	-0-	-0-	-0-	449	1	5546	2	Y	1055	1073	1	1	8	29
							211	4	1161	9							
03	8023	X	8023	-0-	-0-	-0-	519	1	6122	2	Y	1049	1049	1	1	8	28
							228	4	1154	9							
04	7688	X	7688	-0-	-0-	-0-	496	1	5897	2	Y	995	991	1			32
							200	4	1095	9							
05	7449	X	7449	-0-	-0-	-0-	489	1	5529	2	Y	1134	1135	1			31
							184	4	1247	9							
06	7544	X	7544	-0-	-0-	-0-	489	1	5641	2	Y	1115	1117	1	1	8	28
							187	4	1227	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
INEOS USA OIL & GAS LLC //CONT.// 424176
HENRICHSON HC2 E DIM WELL #: 4H RRCID -> 300372 COMPL. DATE 04/15/2017 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7794 - 22502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7316	X	5699	-0-	-1617	-0-	464	1	3730	2	Y	1350	1345	1			31
							20	4	1485	9							
02	8514	X	8514	-0-	-0-	-0-	367	1	6059	2	Y	1722	1729	1			24
							194	4	1894	9							
03	9295	X	9295	-0-	-0-	-0-	376	1	6897	2	Y	1606	1590	1	1	8	39
							255	4	1767	9							
04	8447	X	8447	-0-	-0-	-0-	382	1	6189	2	Y	1520	1535	1			24
							204	4	1672	9							
05	8587	X	7950	-0-	-637	-0-	432	1	5529	2	Y	1639	1632	1			31
							186	4	1803	9							
06	8310	X	7911	-0-	-399	-0-	368	1	5599	2	Y	1596	1600	1	1	8	26
							188	4	1756	9							

GIBSON SOUTH UNIT 20 DIM WELL #: T 3H RRCID -> 300373 COMPL. DATE 06/03/2018 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7158 - 22382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15841	X	11754	-0-	-4087	-0-	666	1	9901	2	Y	1048	1035	1	2	8	92
							34	4	1153	9							
02	14308	X	11098	-0-	-3210	-0-	591	1	9100	2	Y	963	956	1	2	8	97
							348	4	1059	9							
03	14167	X	11571	-0-	-2596	-0-	653	1	9466	2	Y	977	1012	1	2	8	60
							377	4	1075	9							
04	13170	X	11372	-0-	-1798	-0-	621	1	9293	2	Y	1040	1027	1			73
							314	4	1144	9							
05	12276	X	11345	-0-	-931	-0-	652	1	9416	2	Y	896	925	1			44
							291	4	986	9							
06	11880	X	11432	-0-	-448	-0-	581	1	9587	2	Y	881	861	1	2	8	62
							295	4	969	9							

GIBSON SOUTH UNIT 10 DIM WELL #: T 2H RRCID -> 300374 COMPL. DATE 06/03/2018 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7140 - 22469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13919	X	11094	-0-	-2825	-0-	540	1	9387	2	Y	1029	1020	1	1	8	89
							35	4	1132	9							
02	12404	X	11099	-0-	-1305	-0-	503	1	9221	2	Y	941	934	1			96
							340	4	1035	9							
03	11997	X	11707	-0-	-290	-0-	555	1	9682	2	Y	987	1019	1	2	8	62
							384	4	1086	9							
04	11329	X	11329	-0-	-0-	-0-	523	1	9371	2	Y	1000	991	1			71
							335	4	1100	9							
05	12276	X	12198	-0-	-78	-0-	536	1	10318	2	Y	944	970	1			45
							306	4	1038	9							
06	11880	X	11577	-0-	-303	-0-	528	1	9842	2	Y	841	817	1			69
							282	4	925	9							

GIBSON SOUTH UNIT 9 DIM WELL #: T 1H RRCID -> 300375 COMPL. DATE 06/03/2018 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7133 - 22545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13516	X	11982	-0-	-1534	-0-	493	1	9752	2	Y	1549	1534	1			132
							33	4	1704	9							
02	11639	X	11639	-0-	-0-	-0-	458	1	9292	2	Y	1399	1389	1			142
							350	4	1539	9							
03	12338	X	10604	-0-	-1734	-0-	479	1	8359	2	Y	1296	1346	1	2	8	90
							340	4	1426	9							
04	11940	X	10598	-0-	-1342	-0-	486	1	8392	2	Y	1322	1306	1			106
							266	4	1454	9							
05	12896	X	11530	-0-	-1366	-0-	496	1	9177	2	Y	1399	1424	1			81
							318	4	1539	9							
06	12480	X	11143	-0-	-1337	-0-	507	1	8772	2	Y	1396	1376	1			101
							328	4	1536	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
INEOS USA OIL & GAS LLC //CONT.// 424176
LAZY A COTULLA HC1 WELL #: B 1H RRCID -> 300380 COMPL. DATE 05/01/2023 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7886 - 20988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	21581	X	21581	-0-	-0-	-0-	1680	1	16364	2	Y	3165	3177	1			42
							55	4	3482	9							
02	18032	X	17253	-0-	-779	-0-	1478	1	13100	2	Y	2432	2434	1			40
							2675	9									
03	19964	X	15443	-0-	-4521	-0-	1452	1	11402	2	Y	2354	2362	1			32
							2589	9									
04	20310	X	15057	-0-	-5253	-0-	1370	1	10905	2	Y	2529	2536	1			25
							2782	9									
05	20987	X	15129	-0-	-5858	-0-	1409	1	10980	2	Y	2448	2409	1			64
							47	4	2693	9							
06	20310	X	13990	-0-	-6320	-0-	1346	1	9972	2	Y	2368	2408	1			24
							67	4	2605	9							

STUMBERG WELL #: 1H RRCID -> 300389 COMPL. DATE 03/31/2023 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 7429 - 14289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6019	X	6019	-0-	-0-	-0-	3458	1	1124	2	Y	1192	1209	1	10	8	148
							126	4	1311	9							
02	5740	X	5436	-0-	-304	-0-	3179	1	951	2	Y	1038	1068	1	5	8	113
							164	4	1142	9							
03	6076	X	5329	-0-	-747	-0-	3102	1	903	2	Y	1028	841	1	5	8	295
							193	4	1131	9							
04	7763	X	7763	-0-	-0-	-0-	4930	1	245	2	Y	1094	1277	1	8	8	104
							1385	4	1203	9							
05	7283	X	7283	-0-	-0-	-0-	5424	1	455	2	Y	1172	1095	1			181
							115	4	1289	9							
06	7015	X	7015	-0-	-0-	-0-	5433	1	295	2	Y	1051	1127	1	6	8	99
							131	4	1156	9							

STUMBERG WELL #: 2H RRCID -> 300390 COMPL. DATE 03/31/2023 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 7399 - 14111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2205	X	2205	-0-	-0-	-0-	1650	1	102	4	Y	412	431	1	3	8	47
							453	9									
02	9296	X	2936	-0-	-6360	-0-	1486	1	819	2	Y	493	366	1	3	8	171
							89	4	542	9							
03	5611	X	5611	-0-	-0-	-0-	2002	1	2291	2	Y	1005	1167	1	9	8	-0-
							212	4	1106	9							
04	3840	X	-0-	-0-	-3840	-0-					Y	-0-					-0-
05	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					Y	-0-					-0-
06	1500	X	-0-	-0-	-1500	-0-					Y	-0-					-0-

VALLEY WELLS UNIT 29 DIM WELL #: U 3H RRCID -> 300400 COMPL. DATE 09/26/2019 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 8004 - 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
01	12059	X	11032	-0-	-1027	-0-	272	1	8581	2	Y	1913	1909	1	2	8	13
							75	4	2104	9							
02	10696	X	9745	-0-	-951	-0-	253	1	7373	2	Y	1871	1863	1	2	8	19
							61	4	2058	9							
03	11315	X	10571	-0-	-744	-0-	258	1	7882	2	Y	2113	2116	1	1	8	15
							107	4	2324	9							
04	10680	X	9686	-0-	-994	-0-	237	1	6932	2	Y	2080	2076	1	1	8	18
							229	4	2288	9							
05	11036	X	10801	-0-	-235	-0-	256	1	8224	2	Y	1982	1984	1	1	8	15
							141	4	2180	9							
06	10680	X	10163	-0-	-517	-0-	246	1	7888	2	Y	1735	1736	1	1	8	13
							120	4	1909	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
INEOS USA OIL & GAS LLC //CONT.// 424176
VALLEY WELLS UNIT 33 DIM WELL #: M 2H RRCID -> 300401 COMPL. DATE 09/30/2019 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8081 - 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
01	6572	X	5326	-0-	-1246	-0-	242	1	3369	2	Y	1502	1499	1	1	8	9
							63	4	1652	9							
02	6524	X	4918	-0-	-1606	-0-	231	1	3196	2	Y	1316	1312	1	1	8	12
							43	4	1448	9							
03	7223	X	5586	-0-	-1637	-0-	244	1	3686	2	Y	1439	1439	1	1	8	11
							73	4	1583	9							
04	6990	X	6372	-0-	-618	-0-	258	1	4413	2	Y	1393	1392	1	1	8	11
							169	4	1532	9							
05	8417	X	8417	-0-	-0-	-0-	291	1	6481	2	Y	1406	1405	1	1	8	11
							98	4	1547	9							
06	8250	X	8250	-0-	-0-	-0-	289	1	6321	2	Y	1403	1402	1	1	8	11
							97	4	1543	9							

VESPER UNIT IV DIM WELL #: H 2H RRCID -> 300402 COMPL. DATE 10/19/2017 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8012 - 23755

01	8834	X	8834	-0-	-0-	-0-	736	1	6721	2	Y	1227	1248	1			29
							27	4	1350	9							
02	7909	X	7909	-0-	-0-	-0-	657	1	5779	2	Y	1150	1153	1			26
							208	4	1265	9							
03	8767	X	8767	-0-	-0-	-0-	711	1	6436	2	Y	1269	1276	1			19
							224	4	1396	9							
04	8550	X	7724	-0-	-826	-0-	667	1	5622	2	Y	1132	1128	1			23
							190	4	1245	9							
05	8835	X	7608	-0-	-1227	-0-	640	1	5507	2	Y	1157	1144	1			36
							188	4	1273	9							
06	8550	X	7389	-0-	-1161	-0-	753	1	5132	2	Y	1185	1198	1			23
							200	4	1304	9							

VESPER UNIT IV DIM WELL #: H 3H RRCID -> 300403 COMPL. DATE 10/06/2017 TOTAL DEPTH 7673 PERF. 7928 - 24122

01	8467	X	8467	-0-	-0-	-0-	739	1	6393	2	Y	1192	1211	1			28
							24	4	1311	9							
02	6849	X	6849	-0-	-0-	-0-	670	1	5000	2	Y	869	873	1			24
							223	4	956	9							
03	8093	X	8093	-0-	-0-	-0-	749	1	5849	2	Y	1153	1158	1			19
							227	4	1268	9							
04	7240	X	7240	-0-	-0-	-0-	732	1	5234	2	Y	979	982	1			16
							197	4	1077	9							
05	7441	X	7441	-0-	-0-	-0-	839	1	5248	2	Y	1045	1025	1			36
							204	4	1150	9							
06	7877	X	7877	-0-	-0-	-0-	684	1	5711	2	Y	1139	1139	1	4	8	32
							229	4	1253	9							

VALLEY WELLS UNIT 31 DIM WELL #: K 4H RRCID -> 300404 COMPL. DATE 10/09/2019 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8097 - 14800

01	16781	X	16781	-0-	-0-	-0-	596	1	14393	2	Y	1574	1571	1	2	8	10
							61	4	1731	9							
02	15148	X	9758	-0-	-5390	-0-	334	1	7820	2	Y	1416	1412	1	1	8	13
							46	4	1558	9							
03	16771	X	9387	-0-	-7384	-0-	341	1	7313	2	Y	1506	1506	1	1	8	12
							76	4	1657	9							
04	16230	X	8947	-0-	-7283	-0-	354	1	6666	2	Y	1470	1470	1	1	8	11
							310	4	1617	9							
05	16771	X	9104	-0-	-7667	-0-	320	1	7067	2	Y	1469	1466	1	1	8	13
							101	4	1616	9							
06	16230	X	8682	-0-	-7548	-0-	309	1	6712	2	Y	1422	1412	1	1	8	22
							97	4	1564	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
INEOS USA OIL & GAS LLC //CONT.// 424176
ROGERS UNIT 14 DIM WELL #: I 1H RRCID -> 300418 COMPL. DATE 12/01/2019 TOTAL DEPTH 7409 PERF. 7596 - 20166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10819	X	10180	-0-	-639	-0-	1061	1	7423	2	Y	1542	1538	1			20
							1696	9									
02	9772	X	9287	-0-	-485	-0-	877	1	6929	2	Y	1346	1348	1			18
							1481	9									
03	10416	X	9460	-0-	-956	-0-	928	1	6970	2	Y	1420	1421	1			17
							1562	9									
04	10080	X	9224	-0-	-856	-0-	891	1	6351	2	Y	1443	1441	1			19
							395	4	1587	9							
05	10416	X	9918	-0-	-498	-0-	879	1	7372	2	Y	1515	1513	1			21
							1667	9									
06	9960	X	9497	-0-	-463	-0-	836	1	7140	2	Y	1383	1384	1			20
							1521	9									

ROGERS UNIT 15 DIM WELL #: I 2H RRCID -> 300419 COMPL. DATE 12/01/2019 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 7686 - 21757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12338	X	9015	-0-	-3323	-0-	914	1	6568	2	Y	1394	1385	1			24
							1533	9									
02	10948	X	9988	-0-	-960	-0-	951	1	7535	2	Y	1365	1372	1			17
							1502	9									
03	11191	X	10040	-0-	-1151	-0-	997	1	7563	2	Y	1345	1347	1			15
							1480	9									
04	9630	X	9481	-0-	-149	-0-	944	1	6784	2	Y	1294	1291	1			18
							330	4	1423	9							
05	11067	X	10294	-0-	-773	-0-	930	1	7848	2	Y	1378	1378	1			18
							1516	9									
06	10710	X	9722	-0-	-988	-0-	868	1	7451	2	Y	1275	1274	1			19
							1403	9									

ROGERS UNIT 4 DIM WELL #: M 1H RRCID -> 300424 COMPL. DATE 12/01/2019 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 7587 - 20943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11532	X	10821	-0-	-711	-0-	448	1	9051	2	Y	1176	1172	1			17
							28	4	1294	9							
02	9940	X	9935	-0-	-5	-0-	410	1	8286	2	Y	1126	1127	1			16
							1239	9									
03	10757	X	10675	-0-	-82	-0-	451	1	8915	2	Y	1190	1193	1			13
							1309	9									
04	10470	X	9714	-0-	-756	-0-	439	1	7682	2	Y	1160	1157	1			16
							317	4	1276	9							
05	11005	X	9727	-0-	-1278	-0-	439	1	8031	2	Y	1143	1141	1			18
							1257	9									
06	11129	X	11129	-0-	-0-	-0-	450	1	9426	2	Y	1139	1140	1			17
							1253	9									

VALLEY WELLS STATE UT 23 WELL #: D 1H RRCID -> 300425 COMPL. DATE 07/25/2018 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8134 - 20219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11377	X	11000	-0-	-377	-0-	502	1	8111	2	Y	2090	2086	1	2	8	13
							88	4	2299	9							
02	10276	X	9739	-0-	-537	-0-	447	1	7219	2	Y	1831	1825	1	2	8	17
							59	4	2014	9							
03	11377	X	10276	-0-	-1101	-0-	484	1	7541	2	Y	1956	1957	1	1	8	15
							99	4	2152	9							
04	10650	X	9360	-0-	-1290	-0-	478	1	6634	2	Y	1861	1858	1	1	8	17
							201	4	2047	9							
05	11005	X	10274	-0-	-731	-0-	459	1	7503	2	Y	1976	1976	1	1	8	16
							138	4	2174	9							
06	10650	X	10082	-0-	-568	-0-	446	1	7422	2	Y	1894	1893	1	1	8	16
							131	4	2083	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
INEOS USA OIL & GAS LLC //CONT.// 424176
VALLEY WELLS UNIT 28 DIM WELL #: U 2H RRCID -> 300426 COMPL. DATE 09/26/2019 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8015 - 17269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12834	X	9110	-0-	-3724	-0-	215	1	6561	2	Y	2044	2041	1	2	8	12
							86	4	2248	9							
02	10444	X	7866	-0-	-2578	-0-	188	1	5771	2	Y	1684	1677	1	2	8	17
							55	4	1852	9							
03	11067	X	9835	-0-	-1232	-0-	252	1	7459	2	Y	1846	1847	1	1	8	15
							93	4	2031	9							
04	10320	X	9305	-0-	-1015	-0-	242	1	6873	2	Y	1808	1809	1	1	8	13
							201	4	1989	9							
05	10151	X	10151	-0-	-0-	-0-	251	1	7767	2	Y	1823	1819	1	1	8	16
							128	4	2005	9							
06	9818	X	9818	-0-	-0-	-0-	241	1	7458	2	Y	1813	1813	1	1	8	15
							125	4	1994	9							

VALLEY WELLS HC8 DIM WELL #: K 2H RRCID -> 300427 COMPL. DATE 10/09/2019 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 8184 - 21320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10788	X	6099	-0-	-4689	-0-	260	1	3866	2	Y	1730	1718	1	2	8	17
							70	4	1903	9							
02	8608	X	8608	-0-	-0-	-0-	335	1	6214	2	Y	1816	1813	1	2	8	18
							61	4	1998	9							
03	11694	X	11694	-0-	-0-	-0-	394	1	8979	2	Y	2017	2019	1	1	8	15
							102	4	2219	9							
04	8953	X	8953	-0-	-0-	-0-	330	1	6680	2	Y	1619	1614	1	1	8	19
							162	4	1781	9							
05	10007	X	10007	-0-	-0-	-0-	414	1	7427	2	Y	1854	1852	1	1	8	20
							127	4	2039	9							
06	11310	X	11063	-0-	-247	-0-	367	1	8445	2	Y	1929	1913	1	2	8	34
							129	4	2122	9							

VALLEY WELLS UNIT 27 DIM WELL #: U 1H RRCID -> 300428 COMPL. DATE 09/26/2019 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 8080 - 17594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11594	X	11024	-0-	-570	-0-	288	1	8599	2	Y	1875	1871	1	2	8	12
							74	4	2063	9							
02	10472	X	10004	-0-	-468	-0-	263	1	7844	2	Y	1675	1669	1	2	8	16
							54	4	1843	9							
03	11594	X	11285	-0-	-309	-0-	273	1	8857	2	Y	1873	1873	1	1	8	15
							95	4	2060	9							
04	11130	X	10513	-0-	-617	-0-	246	1	7958	2	Y	1817	1816	1	1	8	15
							310	4	1999	9							
05	11067	X	10935	-0-	-132	-0-	256	1	8551	2	Y	1818	1817	1	1	8	15
							128	4	2000	9							
06	10922	X	10922	-0-	-0-	-0-	257	1	8552	2	Y	1807	1807	1	1	8	14
							125	4	1988	9							

WALK A JAM B-HERMANN HC2 WELL #: 2H RRCID -> 300449 COMPL. DATE 09/17/2019 TOTAL DEPTH 6933 PERF. 7210 - 17470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11175	X	11175	-0-	-0-	-0-	1146	1	9026	2	Y	887	868	1			93
							27	4	976	9							
02	11620	X	10192	-0-	-1428	-0-	1101	1	7881	2	Y	803	844	1			52
							327	4	883	9							
03	11379	X	11379	-0-	-0-	-0-	1227	1	8812	2	Y	953	924	1			81
							292	4	1048	9							
04	11226	X	11226	-0-	-0-	-0-	1188	1	8736	2	Y	907	906	1			82
							304	4	998	9							
05	11674	X	11674	-0-	-0-	-0-	1239	1	9096	2	Y	940	888	1			134
							305	4	1034	9							
06	11010	X	7347	-0-	-3663	-0-	1071	1	5493	2	Y	489	539	1			84
							245	4	538	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
INEOS USA OIL & GAS LLC //CONT.// 424176
VALLEY WELLS HC 2 DIM WELL #: B 3H RRCID -> 300450 COMPL. DATE 08/06/2018 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 8048 - 21858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8817	X	8817	-0-	-0-	-0-	435	1	6674	2	Y	1495	1492	1	1	8	10
							63	4	1645	9							
02	8792	X	7328	-0-	-1464	-0-	377	1	5650	2	Y	1149	1148	1	1	8	10
							37	4	1264	9							
03	9424	X	8672	-0-	-752	-0-	381	1	6694	2	Y	1388	1387	1			11
							70	4	1527	9							
04	8880	X	8414	-0-	-466	-0-	367	1	6287	2	Y	1407	1405	1	1	8	12
							212	4	1548	9							
05	9083	X	8792	-0-	-291	-0-	381	1	6730	2	Y	1436	1435	1	1	8	12
							101	4	1580	9							
06	8520	X	8431	-0-	-89	-0-	372	1	6462	2	Y	1366	1367	1	1	8	10
							94	4	1503	9							

VALLEY WELLS HC3 DIM WELL #: B 4H RRCID -> 300451 COMPL. DATE 08/06/2018 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8084 - 20618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7559	X	7559	-0-	-0-	-0-	449	1	5401	2	Y	1496	1495	1	1	8	7
							63	4	1646	9							
02	8036	X	6987	-0-	-1049	-0-	395	1	5036	2	Y	1374	1367	1	1	8	13
							45	4	1511	9							
03	8587	X	7580	-0-	-1007	-0-	438	1	5441	2	Y	1479	1480	1	1	8	11
							74	4	1627	9							
04	8220	X	6907	-0-	-1313	-0-	430	1	4719	2	Y	1402	1400	1	1	8	12
							216	4	1542	9							
05	8494	X	7168	-0-	-1326	-0-	453	1	5050	2	Y	1422	1421	1	1	8	12
							101	4	1564	9							
06	7500	X	6871	-0-	-629	-0-	440	1	4800	2	Y	1395	1395	1	1	8	11
							96	4	1535	9							

WALK A JAM A-HERMANN HC2 WELL #: 2H RRCID -> 300452 COMPL. DATE 08/26/2019 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 7156 - 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
01	10006	X	10006	-0-	-0-	-0-	1090	1	7729	2	Y	1057	992	1			136
							24	4	1163	9							
02	10090	X	10090	-0-	-0-	-0-	1140	1	7622	2	Y	896	977	1			55
							342	4	986	9							
03	10230	X	9259	-0-	-971	-0-	1128	1	6835	2	Y	928	913	1			70
							275	4	1021	9							
04	9900	X	8732	-0-	-1168	-0-	1088	1	6458	2	Y	867	888	1			49
							232	4	954	9							
05	11160	X	6619	-0-	-4541	-0-	1155	1	4683	2	Y	548	517	1			80
							178	4	603	9							
06	10800	X	1934	-0-	-8866	-0-	1032	1	429	2	Y	384	342	1			122
							51	4	422	9							

VALLEY WELLS HC1 DIM WELL #: B 2H RRCID -> 300539 COMPL. DATE 08/06/2018 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 8105 - 23107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	64325	X	14772	-0-	-49553	-0-	505	1	11587	2	Y	2348	2343	1	2	8	16
							97	4	2583	9							
02	15288	X	13950	-0-	-1338	-0-	460	1	10935	2	Y	2255	2248	1	2	8	21
							74	4	2481	9							
03	16926	X	15052	-0-	-1874	-0-	540	1	11621	2	Y	2512	2513	1	1	8	19
							128	4	2763	9							
04	15960	X	14555	-0-	-1405	-0-	516	1	10942	2	Y	2468	2464	1	2	8	21
							382	4	2715	9							
05	15717	X	14886	-0-	-831	-0-	517	1	11634	2	Y	2339	2339	1			21
							162	4	2573	9							
06	14940	X	14529	-0-	-411	-0-	509	1	11216	2	Y	2398	2398	1	2	8	19
							166	4	2638	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
INEOS USA OIL & GAS LLC //CONT.// 424176

VALLEY WELLS HC6 DIM WELL #: I 6H RRCID -> 300621 COMPL. DATE 07/26/2018 TOTAL DEPTH 7481 PERF. 8108 - 23310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	64635	X	19391	-0-	-45244	-0-	611	1	14524	2	Y	3726	3719	1	4	8	23
							157	4	4099	9							
02	18129	X	18129	-0-	-0-	-0-	575	1	13869	2	Y	3254	3244	1	3	8	30
							106	4	3579	9							
03	23526	X	23526	-0-	-0-	-0-	764	1	18703	2	Y	3527	3530	1	1	8	26
							179	4	3880	9							
04	20197	X	20197	-0-	-0-	-0-	775	1	14669	2	Y	3375	3369	1	2	8	30
							1040	4	3713	9							
05	22976	X	22976	-0-	-0-	-0-	754	1	17990	2	Y	3616	3614	1	2	8	30
							254	4	3978	9							
06	22770	X	22624	-0-	-146	-0-	730	1	17814	2	Y	3491	3489	1	3	8	29
							240	4	3840	9							

VALLEY WELLS HC7 DIM WELL #: I 7H RRCID -> 300623 COMPL. DATE 07/26/2018 TOTAL DEPTH 7859 PERF. 8135 - 22363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	37014	X	15314	-0-	-21700	-0-	518	1	11547	2	Y	2845	2840	1	3	8	18
							119	4	3130	9							
02	14308	X	13263	-0-	-1045	-0-	457	1	10045	2	Y	2438	2431	1	2	8	23
							79	4	2682	9							
03	15841	X	11641	-0-	-4200	-0-	442	1	8117	2	Y	2678	2679	1	1	8	21
							136	4	2946	9							
04	14820	X	10220	-0-	-4600	-0-	442	1	6332	2	Y	2599	2596	1	2	8	22
							587	4	2859	9							
05	15314	X	12058	-0-	-3256	-0-	473	1	8268	2	Y	2835	2832	1	1	8	24
							198	4	3119	9							
06	14820	X	11743	-0-	-3077	-0-	453	1	8035	2	Y	2784	2784	1	2	8	22
							193	4	3062	9							

VALLEY WELLS HC4 DIM WELL #: A 5H RRCID -> 300624 COMPL. DATE 08/04/2018 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 8092 - 19189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	70091	X	9397	-0-	-60694	-0-	464	1	7272	2	Y	1453	1448	1	2	8	11
							63	4	1598	9							
02	8848	X	8789	-0-	-59	-0-	452	1	6862	2	Y	1302	1299	1	1	8	13
							43	4	1432	9							
03	10165	X	10165	-0-	-0-	-0-	495	1	7917	2	Y	1524	1523	1	1	8	13
							77	4	1676	9							
04	10218	X	10218	-0-	-0-	-0-	468	1	8044	2	Y	1412	1411	1	1	8	13
							153	4	1553	9							
05	10815	X	10815	-0-	-0-	-0-	471	1	8574	2	Y	1514	1513	1	1	8	13
							105	4	1665	9							
06	9935	X	9935	-0-	-0-	-0-	474	1	7881	2	Y	1352	1353	1	1	8	11
							93	4	1487	9							

CMWW HC1 DIM WELL #: B 3H RRCID -> 300641 COMPL. DATE 09/05/2019 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 7115 - 18084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	36549	X	10226	-0-	-26323	-0-	1195	1	6132	2	Y	2625	2598	1			141
							11	4	2888	9							
02	13776	X	13116	-0-	-660	-0-	1177	1	9288	2	Y	2111	2180	1	9	8	63
							329	4	2322	9							
03	15191	X	15191	-0-	-0-	-0-	1848	1	10627	2	Y	2078	2057	1	3	8	81
							430	4	2286	9							
04	13110	X	12971	-0-	-139	-0-	1748	1	8825	2	Y	1843	1852	1			72
							371	4	2027	9							
05	14508	X	6238	-0-	-8270	-0-	813	1	4346	2	Y	834	864	1	2	8	40
							162	4	917	9							
06	14700	X	12667	-0-	-2033	-0-	1520	1	9071	2	Y	1558	1468	1	2	8	128
							362	4	1714	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
INEOS USA OIL & GAS LLC //CONT.// 424176
CMWW HC2 DIM WELL #: D 2H RRCID -> 300642 COMPL. DATE 09/16/2019 TOTAL DEPTH 7041 PERF. 7194 - 17622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	40052	X	12939	-0-	-27113	-0-	452	1	11303	2	Y	915	909	1			45
							177	4	1007	9							
02	12208	X	10751	-0-	-1457	-0-	462	1	7961	2	Y	844	859	1			30
							1400	4	928	9							
03	15841	X	10040	-0-	-5801	-0-	942	1	7537	2	Y	1043	1031	1			42
							414	4	1147	9							
04	15330	X	9505	-0-	-5825	-0-	809	1	7358	2	Y	978	977	1			43
							262	4	1076	9							
05	15841	X	11446	-0-	-4395	-0-	853	1	9037	2	Y	1118	1119	1			42
							326	4	1230	9							
06	12510	X	11740	-0-	-770	-0-	752	1	9393	2	Y	1140	1099	1			83
							341	4	1254	9							

CMWW HC3 DIM WELL #: A 2H RRCID -> 300643 COMPL. DATE 09/26/2019 TOTAL DEPTH 7026 PERF. 7281 - 15555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	42408	X	10117	-0-	-32291	-0-	941	1	8142	2	Y	915	906	1			63
							27	4	1007	9							
02	25368	X	9570	-0-	-15798	-0-	772	1	7627	2	Y	859	868	1			54
							226	4	945	9							
03	11687	X	10199	-0-	-1488	-0-	859	1	8081	2	Y	885	889	1			50
							285	4	974	9							
04	10140	X	9741	-0-	-399	-0-	906	1	7603	2	Y	879	873	1			56
							265	4	967	9							
05	10602	X	10103	-0-	-499	-0-	938	1	7980	2	Y	832	845	1			43
							270	4	915	9							
06	10260	X	9123	-0-	-1137	-0-	865	1	7180	2	Y	753	739	1			57
							250	4	828	9							

MCCARLEY LIGHT HC2 WELL #: 2H RRCID -> 300645 COMPL. DATE 09/09/2024 TOTAL DEPTH 7758 PERF. 7793 - 21995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	48825	X	22772	-0-	-26053	-0-	91	1	16508	2	Y	5566	5563	1	9	8	18
							50	4	6123	9							
02	31696	X	20447	-0-	-11249	-0-	86	1	15343	2	Y	4562	4548	1	10	8	22
							5018	9									
03	35092	X	21445	-0-	-13647	-0-	95	1	15865	2	Y	4986	4982	1	4	8	22
							5485	9									
04	33960	X	21644	-0-	-12316	-0-	99	1	15890	2	Y	4611	4599	1	7	8	27
							583	4	5072	9							
05	26753	X	24969	-0-	-1784	-0-	117	1	19444	2	Y	4450	4448	1	3	8	26
							513	4	4895	9							
06	22962	X	22962	-0-	-0-	-0-	115	1	17923	2	Y	4029	4020	1	6	8	29
							492	4	4432	9							

MCCARLEY LIGHT HC1 WELL #: 1H RRCID -> 300646 COMPL. DATE 09/09/2024 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 8016 - 22610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	46438	X	29750	-0-	-16688	-0-	122	1	22075	2	Y	6801	6800	1	11	8	23
							72	4	7481	9							
02	33180	X	24857	-0-	-8323	-0-	106	1	18820	2	Y	5392	5379	1	10	8	26
							5931	9									
03	34317	X	25213	-0-	-9104	-0-	111	1	18588	2	Y	5922	5918	1	4	8	26
							6514	9									
04	28800	X	24048	-0-	-4752	-0-	109	1	17618	2	Y	5173	5161	1	8	8	30
							631	4	5690	9							
05	29760	X	25795	-0-	-3965	-0-	122	1	20289	2	Y	4416	4416	1	4	8	26
							526	4	4858	9							
06	28800	X	23871	-0-	-4929	-0-	116	1	18033	2	Y	4714	4699	1	6	8	35
							537	4	5185	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
INEOS USA OIL & GAS LLC //CONT.// 424176
NORTH ROGERS Q WEST UNIT WELL #: Q 2H RRCID -> 301029 COMPL. DATE 09/14/2022 TOTAL DEPTH 7159 PERF. 7898 - 16055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15903	X	8210	-0-	-7693	-0-	4762	2	98	4	Y	3045	3055	1			1
							3350	9									
*08	15903	X	8133	-0-	-7770	-0-	2725	2	292	4	Y	4651	4620	1			32
							5116	9									
*09	15390	X	7124	-0-	-8266	-0-	470	1	1484	2	Y	4576	4578	1			30
							136	4	5034	9							
*10	15903	X	6882	-0-	-9021	-0-	394	1	1686	2	Y	4249	4266	1			13
							128	4	4674	9							
*11	15390	X	4453	-0-	-10937	-0-	169	1	717	2	Y	3217	3213	1			17
							28	4	3539	9							
*12	15903	X	5643	-0-	-10260	-0-	307	1	765	2	Y	4058	4048	1	1	8	26
							107	4	4464	9							
*01	15903	X	5314	-0-	-10589	-0-	332	1	811	2	Y	3736	3737	1	9	8	16
							61	4	4110	9							
*02	14364	X	4328	-0-	-10036	-0-	765	1	69	4	Y	3176	3176	1	6	8	10
							3494	9									
*03	15903	X	3593	-0-	-12310	-0-	620	1	18	2	Y	2606	2596	1	1	8	19
							88	4	2867	9							
*04	12418	X	12418	-0-	-0-	-0-	505	1	5738	2	Y	4703	4692	1	5	8	25
							1002	4	5173	9							
*05	11011	X	11011	-0-	-0-	-0-	500	1	5086	2	Y	4462	4455	1	3	8	29
							517	4	4908	9							
*06	8355	X	8355	-0-	-0-	-0-	470	1	2593	2	Y	4332	4334	1	6	8	21
							527	4	4765	9							

VESPER UNIT III DIM WELL #: E 3H RRCID -> 301058 COMPL. DATE 10/02/2017 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 7988 - 18828

*07	56637	X	6924	-0-	-49713	-0-	369	1	5449	2	Y	1004	999	1	3	8	44
							2	4	1104	9							
*08	56637	X	7498	-0-	-49139	-0-	445	1	5701	2	Y	1013	1013	1	1	8	43
							238	4	1114	9							
*09	54810	X	7453	-0-	-47357	-0-	388	1	5729	2	Y	1038	1045	1	1	8	35
							194	4	1142	9							
*10	56637	X	8019	-0-	-48618	-0-	385	1	6312	2	Y	998	1000	1	3	8	30
							224	4	1098	9							
*11	54810	X	6226	-0-	-48584	-0-	423	1	4874	2	Y	822	824	1			28
							25	4	904	9							
*12	56637	X	7695	-0-	-48942	-0-	444	1	6039	2	Y	1081	1058	1	3	8	48
							23	4	1189	9							
*01	56637	X	7150	-0-	-49487	-0-	407	1	5613	2	Y	1014	1033	1	7	8	22
							15	4	1115	9							
*02	51156	X	5595	-0-	-45561	-0-	339	1	4216	2	Y	756	759	1			19
							208	4	832	9							
*03	56637	X	5948	-0-	-50689	-0-	406	1	4431	2	Y	852	857	1			14
							174	4	937	9							
*04	5431	X	5431	-0-	-0-	-0-	366	1	4014	2	Y	829	823	1			20
							139	4	912	9							
*05	7688	X	5505	-0-	-2183	-0-	310	1	4147	2	Y	830	824	1			26
							135	4	913	9							
06	4710	X	4027	-0-	-683	-0-	377	1	2815	2	Y	667	674	1			19
							101	4	734	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
INEOS USA OIL & GAS LLC //CONT.// 424176
ARENA ROJA HC3 DIM WELL #: B 4H RRCID -> 301059 COMPL. DATE 10/06/2017 TOTAL DEPTH 7702 PERF. 7813 - 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
01	43679	X	5051	-0-	-38628	-0-	446	1	3801	2	Y	728	689	1	1	8	49
							3	4	801	9							
02	39452	X	6722	-0-	-32730	-0-	451	1	5306	2	Y	746	749	1	1	8	45
							144	4	821	9							
03	43679	X	7656	-0-	-36023	-0-	496	1	6218	2	Y	676	690	1			31
							198	4	744	9							
04	7793	X	7793	-0-	-0-	-0-	472	1	6404	2	Y	639	639	1			31
							214	4	703	9							
05	7814	X	7814	-0-	-0-	-0-	476	1	6412	2	Y	651	658	1	1	8	23
							210	4	716	9							
06	7410	X	7329	-0-	-81	-0-	447	1	5997	2	Y	617	612	1	1	8	27
							206	4	679	9							

GIBSON UNIT 2 DIM WELL #: A 2H RRCID -> 301062 COMPL. DATE 09/04/2019 TOTAL DEPTH 6839 PERF. 7170 - 17533

*01	4707	X	4707	-0-	-0-	-0-	511	1	3510	2	Y	609	608	1	3	8	29
							16	4	670	9							
*02	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	450	1	3060	2	Y	586	593	1			22
							113	4	645	9							
*03	5731	X	5731	-0-	-0-	-0-	466	1	4150	2	Y	876	862	1			36
							151	4	964	9							
*04	9930	X	9930	-0-	-0-	-0-	634	1	7960	2	Y	954	948	1	1	8	41
							287	4	1049	9							
*05	8671	X	8671	-0-	-0-	-0-	649	1	6903	2	Y	804	758	1			87
							235	4	884	9							
*06	7977	X	7977	-0-	-0-	-0-	671	1	6295	2	Y	706	749	1			44
							234	4	777	9							

GIBSON DIM WELL #: L 5H RRCID -> 301063 COMPL. DATE 08/23/2019 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 7120 - 17336

01	46004	X	9218	-0-	-36786	-0-	1057	1	7242	2	Y	810	805	1	1	8	21
							28	4	891	9							
02	41552	X	9097	-0-	-32455	-0-	674	1	7300	2	Y	727	725	1			23
							323	4	800	9							
03	46004	X	7497	-0-	-38507	-0-	700	1	5968	2	Y	524	527	1			20
							253	4	576	9							
04	9470	X	9470	-0-	-0-	-0-	713	1	7675	2	Y	754	743	1			31
							253	4	829	9							
05	10075	X	9219	-0-	-856	-0-	779	1	7377	2	Y	746	694	1			83
							242	4	821	9							
06	9310	X	9310	-0-	-0-	-0-	783	1	7440	2	Y	759	801	1			41
							252	4	835	9							

GIBSON SOUTH UNIT 0 DIM WELL #: C 2H RRCID -> 301064 COMPL. DATE 06/25/2018 TOTAL DEPTH 6947 PERF. 7161 - 17559

01	44392	X	4681	-0-	-39711	-0-	500	1	3421	2	Y	679	672	1			95
							13	4	747	9							
02	40096	X	4558	-0-	-35538	-0-	442	1	3261	2	Y	659	625	1	1	8	128
							130	4	725	9							
03	44392	X	3616	-0-	-40776	-0-	508	1	2312	2	Y	623	692	1	1	8	58
							111	4	685	9							
04	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	483	1	3113	2	Y	627	608	1			77
							126	4	690	9							
05	5053	X	3250	-0-	-1803	-0-	544	1	2132	2	Y	444	387	1			134
							86	4	488	9							
06	4890	X	3638	-0-	-1252	-0-	535	1	2432	2	Y	515	561	1	1	8	87
							104	4	567	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
INEOS USA OIL & GAS LLC //CONT.// 424176
CMWW UNIT A DIM WELL #: 3H RRCID -> 301083 COMPL. DATE 09/21/2019 TOTAL DEPTH 6997 PERF. 7165 - 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
01	10900	X	10900	-0-	-0-	-0-	961	1	8828	2	Y	983	973	1	1	8	88
							30	4	1081	9							
02	10965	X	10965	-0-	-0-	-0-	526	1	9277	2	Y	824	844	1			68
							256	4	906	9							
03	12573	X	12573	-0-	-0-	-0-	507	1	10627	2	Y	1000	992	1			76
							339	4	1100	9							
04	11515	X	11515	-0-	-0-	-0-	535	1	9659	2	Y	920	928	1			68
							309	4	1012	9							
05	12355	X	12355	-0-	-0-	-0-	465	1	10628	2	Y	886	905	1			49
							287	4	975	9							
06	11322	X	11322	-0-	-0-	-0-	443	1	9644	2	Y	862	815	1			96
							287	4	948	9							

HENRICHSON HC4 F DIM WELL #: 7H RRCID -> 301142 COMPL. DATE 05/16/2017 TOTAL DEPTH 7584 PERF. 7815 - 22490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	63798	X	793	-0-	-63005	-0-	279	1	203	2	Y	283	274	1			9
							311	9									
02	57624	X	817	-0-	-56807	-0-	541	1	19	4	Y	234	235	1			8
							257	9									
03	63798	X	1140	-0-	-62658	-0-	749	1	31	2	Y	283	283	1			8
							49	4	311	9							
04	61740	X	1211	-0-	-60529	-0-	775	1	111	2	Y	267	269	1			6
							31	4	294	9							
05	1480	X	1480	-0-	-0-	-0-	956	1	193	2	Y	269	271	1			4
							35	4	296	9							
06	1352	X	1352	-0-	-0-	-0-	712	1	358	2	Y	223	223	1			4
							37	4	245	9							

ROGERS UNIT 11 DIM WELL #: G 1H RRCID -> 301144 COMPL. DATE 11/22/2019 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7654 - 17052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	34999	X	6282	-0-	-28717	-0-	381	1	4896	2	Y	897	894	1			82
							18	4	987	9							
02	31612	X	6250	-0-	-25362	-0-	378	1	5024	2	Y	771	842	1			11
							848	9									
03	34999	X	6353	-0-	-28646	-0-	389	1	5033	2	Y	846	846	1			11
							931	9									
04	33870	X	6665	-0-	-27205	-0-	399	1	5064	2	Y	890	888	1			13
							223	4	979	9							
05	7245	X	7245	-0-	-0-	-0-	464	1	5784	2	Y	906	906	1			13
							997	9									
06	6880	X	6880	-0-	-0-	-0-	431	1	5529	2	Y	836	837	1			12
							920	9									

SNOWMASS HC2 DIM WELL #: A 3H RRCID -> 301145 COMPL. DATE 01/10/2019 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 7865 - 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
01	29729	X	7695	-0-	-22034	-0-	648	1	5989	2	Y	943	913	1			294
							21	4	1037	9							
02	26852	X	6494	-0-	-20358	-0-	563	1	4967	2	Y	680	864	1			110
							216	4	748	9							
03	29729	X	7510	-0-	-22219	-0-	730	1	5480	2	Y	956	919	1			147
							248	4	1052	9							
04	28770	X	7350	-0-	-21420	-0-	717	1	5467	2	Y	874	891	1			130
							205	4	961	9							
05	7688	X	7239	-0-	-449	-0-	758	1	5275	2	Y	909	894	1			145
							206	4	1000	9							
06	7440	X	7043	-0-	-397	-0-	605	1	5317	2	Y	839	869	1			115
							198	4	923	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
INEOS USA OIL & GAS LLC //CONT.// 424176
SNOWMASS HC1 DIM WELL #: A 2H RRCID -> 301146 COMPL. DATE 01/10/2019 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7800 - 15475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	35154	X	5559	-0-	-29595	-0-	670	1	3897	2	Y	887	855	1			280
							16	4	976	9							
02	31752	X	5270	-0-	-26482	-0-	613	1	3765	2	Y	687	823	1			144
							136	4	756	9							
03	35154	X	5488	-0-	-29666	-0-	622	1	3766	2	Y	865	868	1			141
							148	4	952	9							
04	34020	X	4628	-0-	-29392	-0-	544	1	3069	2	Y	823	838	1			126
							110	4	905	9							
05	6014	X	5263	-0-	-751	-0-	648	1	3512	2	Y	885	870	1			141
							129	4	974	9							
06	5640	X	4605	-0-	-1035	-0-	511	1	3091	2	Y	801	832	1			110
							122	4	881	9							

BLAKEWAY HC4 WELL #: E 3H RRCID -> 301154 COMPL. DATE 01/22/2018 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7657 - 18656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	72199	X	8920	-0-	-63279	-0-	635	1	6484	2	Y	1623	1521	1			192
							16	4	1785	9							
02	65212	X	7795	-0-	-57417	-0-	595	1	5413	2	Y	1388	1427	1			153
							260	4	1527	9							
03	72199	X	9297	-0-	-62902	-0-	761	1	6579	2	Y	1560	1557	1			156
							241	4	1716	9							
04	69870	X	8137	-0-	-61733	-0-	565	1	5897	2	Y	1339	1430	1			65
							202	4	1473	9							
05	8928	X	8057	-0-	-871	-0-	599	1	5784	2	Y	1344	1315	1			94
							196	4	1478	9							
06	9000	X	7701	-0-	-1299	-0-	507	1	5505	2	Y	1350	1309	1			135
							204	4	1485	9							

MARMION-THORNHILL HC1 WELL #: 1H RRCID -> 301158 COMPL. DATE 09/05/2019 TOTAL DEPTH 6861 PERF. 7130 - 17232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	40114	X	6576	-0-	-33538	-0-	1099	1	4599	2	Y	788	782	1	8	8	33
							11	4	867	9							
02	36232	X	7489	-0-	-28743	-0-	1126	1	5334	2	Y	716	717	1			32
							241	4	788	9							
03	40114	X	9782	-0-	-30332	-0-	1882	1	6459	2	Y	1047	1047	1			32
							289	4	1152	9							
04	38820	X	8791	-0-	-30029	-0-	1693	1	5796	2	Y	952	941	1			43
							255	4	1047	9							
05	9818	X	9818	-0-	-0-	-0-	1746	1	6401	2	Y	1291	1286	1			48
							251	4	1420	9							
06	9480	X	8875	-0-	-605	-0-	1217	1	6194	2	Y	1099	1063	1			84
							255	4	1209	9							

HANING UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 301175 COMPL. DATE 09/26/2019 TOTAL DEPTH 7073 PERF. 7235 - 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
01	37200	X	9327	-0-	-27873	-0-	1593	1	6938	2	Y	696	692	1	1	8	45
							30	4	766	9							
02	33600	X	8739	-0-	-24861	-0-	959	1	6851	2	Y	659	658	1	3	8	43
							204	4	725	9							
03	37200	X	9607	-0-	-27593	-0-	1097	1	7476	2	Y	724	719	1	8	8	40
							238	4	796	9							
04	36000	X	8921	-0-	-27079	-0-	984	1	7002	2	Y	652	647	1	1	8	44
							218	4	717	9							
05	9806	X	9806	-0-	-0-	-0-	979	1	7791	2	Y	654	663	1	1	8	34
							317	4	719	9							
06	10046	X	10046	-0-	-0-	-0-	936	1	8084	2	Y	642	621	1	1	8	54
							320	4	706	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
INEOS USA OIL & GAS LLC //CONT.// 424176
VALLEY WELLS HC5 DIM WELL #: A 6H RRCID -> 301186 COMPL. DATE 08/04/2018 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8091 - 17940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	53010	X	7747	-0-	-45263	-0-	430	1	5742	2	Y	1378	1376	1	1	8	27
							59	4	1516	9							
02	47880	X	6788	-0-	-41092	-0-	355	1	5060	2	Y	1212	1227	1	1	8	11
							40	4	1333	9							
03	53010	X	7927	-0-	-45083	-0-	404	1	5969	2	Y	1350	1350	1	1	8	10
							69	4	1485	9							
04	51300	X	7088	-0-	-44212	-0-	401	1	5162	2	Y	1258	1256	1	1	8	11
							141	4	1384	9							
05	7781	X	7284	-0-	-497	-0-	425	1	5370	2	Y	1274	1273	1	1	8	11
							88	4	1401	9							
06	7680	X	6562	-0-	-1118	-0-	389	1	4773	2	Y	1198	1199	1	1	8	9
							82	4	1318	9							

WALK A JAM A-HERMANN HC1 WELL #: 1H RRCID -> 301187 COMPL. DATE 08/19/2019 TOTAL DEPTH 6997 PERF. 7239 - 17167

01	47616	X	2140	-0-	-45476	-0-	225	1	1539	2	N	333	309	1			157
							10	4	366	9							
02	43008	X	1028	-0-	-41980	-0-	300	1	453	2	N	237	250	1			144
							14	4	261	9							
03	47616	X	62	-0-	-47554	-0-	49	1	13	4	N	-0-	135	1			9
04	46080	X	6032	-0-	-40048	-0-	146	1	5037	2	N	621	495	1			135
							166	4	683	9							
05	4894	X	4894	-0-	-0-	-0-	61	1	4157	2	N	485	413	1			207
							142	4	534	9							
06	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	56	1	2479	2	N	412	338	1			279
							82	4	453	9							

BLAKEWAY 2 D DIM WELL #: 4H RRCID -> 301188 COMPL. DATE 05/04/2017 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 7627 - 18920

01	64325	X	218	-0-	-64107	-0-	203	1	15	9	Y	14	1	1	13	8	-0-
02	58100	X	1037	-0-	-57063	-0-	171	1	412	2	Y	413	354	1			59
							454	9									
03	64325	X	3257	-0-	-61068	-0-	226	1	2045	2	Y	828	845	1			42
							75	4	911	9							
04	62250	X	3622	-0-	-58628	-0-	249	1	2166	2	Y	1019	987	1			74
							86	4	1121	9							
05	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	283	1	2443	2	Y	1077	1071	1			80
							87	4	1185	9							
06	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	279	1	2375	2	Y	907	915	1			72
							91	4	998	9							

WALK A JAM B-HERMANN HC1 WELL #: 1H RRCID -> 301190 COMPL. DATE 10/01/2019 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7166 - 17568

01	44516	X	10951	-0-	-33565	-0-	712	1	9174	2	Y	942	932	1	6	8	65
							29	4	1036	9							
02	40208	X	10378	-0-	-29830	-0-	620	1	8595	2	Y	852	861	1	5	8	51
							226	4	937	9							
03	44516	X	11091	-0-	-33425	-0-	640	1	9178	2	Y	876	867	1	3	8	57
							309	4	964	9							
04	43080	X	9475	-0-	-33605	-0-	636	1	7648	2	Y	830	865	1	1	8	21
							278	4	913	9							
05	11501	X	10655	-0-	-846	-0-	919	1	8399	2	Y	939	904	1			56
							304	4	1033	9							
06	11130	X	10284	-0-	-846	-0-	748	1	8309	2	Y	857	848	1	3	8	62
							284	4	943	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
INEOS USA OIL & GAS LLC //CONT.// 424176
VALLEY WELLS UNIT 25 DIM WELL #: I 9H RRCID -> 301192 COMPL. DATE 07/26/2018 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 8224 - 16031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	47430	X	9753	-0-	-37677	-0-	366	1	7928	2	Y	1279	1276	1	1	8	8
							52	4	1407	9							
02	42840	X	8828	-0-	-34012	-0-	314	1	7033	2	Y	1308	1301	1	2	8	13
							42	4	1439	9							
03	47430	X	7865	-0-	-39565	-0-	349	1	5695	2	Y	1574	1578	1			9
							90	4	1731	9							
04	45900	X	6987	-0-	-38913	-0-	350	1	5047	2	Y	1181	1178	1	1	8	11
							291	4	1299	9							
05	9951	X	8460	-0-	-1491	-0-	366	1	6303	2	Y	1529	1529	1	1	8	10
							109	4	1682	9							
06	9450	X	7730	-0-	-1720	-0-	373	1	6070	2	Y	1101	1098	1	1	8	12
							76	4	1211	9							

VALLEY WELLS UNIT 34 DIM WELL #: M 3H RRCID -> 301193 COMPL. DATE 09/30/2019 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8071 - 13723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	59272	X	9815	-0-	-49457	-0-	353	1	7859	2	Y	1403	1399	1	1	8	34
							60	4	1543	9							
02	53536	X	7175	-0-	-46361	-0-	291	1	5573	2	Y	1157	1180	1	1	8	10
							38	4	1273	9							
03	59272	X	7696	-0-	-51576	-0-	325	1	5754	2	Y	1405	1402	1	1	8	12
							71	4	1546	9							
04	57360	X	10277	-0-	-47083	-0-	399	1	8204	2	Y	1370	1370	1	1	8	11
							167	4	1507	9							
05	9889	X	6958	-0-	-2931	-0-	316	1	5020	2	Y	1387	1385	1	1	8	12
							96	4	1526	9							
06	9510	X	7000	-0-	-2510	-0-	304	1	5147	2	Y	1325	1326	1	1	8	10
							91	4	1458	9							

VALLEY WELLS UNIT 32 DIM WELL #: M 1H RRCID -> 301194 COMPL. DATE 09/30/2019 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 8023 - 15131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	27466	X	9283	-0-	-18183	-0-	329	1	7675	2	Y	1120	1118	1	1	8	27
							47	4	1232	9							
02	24808	X	9441	-0-	-15367	-0-	309	1	8031	2	Y	972	989	1	1	8	9
							32	4	1069	9							
03	27466	X	10357	-0-	-17109	-0-	355	1	8839	2	Y	1011	1012	1			8
							51	4	1112	9							
04	26580	X	5424	-0-	-21156	-0-	239	1	4084	2	Y	896	896	1	1	8	7
							115	4	986	9							
05	9269	X	8921	-0-	-348	-0-	317	1	7215	2	Y	1187	1186	1			8
							83	4	1306	9							
06	10110	X	8237	-0-	-1873	-0-	303	1	6589	2	Y	1150	1148	1	1	8	9
							80	4	1265	9							

VALLEY WELLS UNIT 26 DIM WELL #: J 1H RRCID -> 301195 COMPL. DATE 09/22/2019 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 8091 - 16240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	30814	X	8098	-0-	-22716	-0-	271	1	6137	2	Y	1483	1479	1	1	8	35
							59	4	1631	9							
02	27832	X	7544	-0-	-20288	-0-	256	1	5840	2	Y	1278	1300	1	1	8	12
							42	4	1406	9							
03	30814	X	8129	-0-	-22685	-0-	264	1	6231	2	Y	1420	1421	1	1	8	10
							72	4	1562	9							
04	29820	X	6247	-0-	-23573	-0-	253	1	4390	2	Y	1321	1319	1	1	8	11
							151	4	1453	9							
05	8091	X	6723	-0-	-1368	-0-	271	1	4844	2	Y	1374	1373	1	1	8	11
							97	4	1511	9							
06	8070	X	5861	-0-	-2209	-0-	268	1	4040	2	Y	1328	1327	1	1	8	11
							92	4	1461	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
INEOS USA OIL & GAS LLC //CONT.// 424176
NAEGELI HC1 DIM WELL #: A 1H RRCID -> 301201 COMPL. DATE 11/12/2018 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 7975 - 18123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	29698	X	8569	-0-	-21129	-0-	545	1	5751	2	Y	2046	2032	1			128
							22	4	2251	9							
02	26824	X	7540	-0-	-19284	-0-	465	1	4901	2	Y	1837	1799	1			166
							153	4	2021	9							
03	29698	X	9797	-0-	-19901	-0-	553	1	6765	2	Y	2081	2132	1			115
							190	4	2289	9							
04	28740	X	11427	-0-	-17313	-0-	587	1	8554	2	Y	1804	1793	1			126
							302	4	1984	9							
05	11608	X	11608	-0-	-0-	-0-	593	1	8609	2	Y	1906	1913	1			119
							309	4	2097	9							
06	10319	X	10319	-0-	-0-	-0-	547	1	7531	2	Y	1792	1802	1			109
							270	4	1971	9							

VALLEY WELLS STATE UT 24 WELL #: D 2H RRCID -> 301203 COMPL. DATE 07/25/2018 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8127 - 19552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	49631	X	10492	-0-	-39139	-0-	421	1	7892	2	Y	1908	1905	1	2	8	28
							80	4	2099	9							
02	44828	X	9272	-0-	-35556	-0-	383	1	7033	2	Y	1639	1634	1	2	8	31
							53	4	1803	9							
03	49631	X	10005	-0-	-39626	-0-	436	1	7581	2	Y	1727	1744	1	1	8	13
							88	4	1900	9							
04	48030	X	9338	-0-	-38692	-0-	416	1	6770	2	Y	1709	1706	1	1	8	15
							272	4	1880	9							
05	10897	X	10897	-0-	-0-	-0-	462	1	8321	2	Y	1808	1806	1	1	8	16
							125	4	1989	9							
06	10140	X	9737	-0-	-403	-0-	444	1	7247	2	Y	1750	1751	1	1	8	14
							121	4	1925	9							

VESPER UNIT I DIM WELL #: F 1H RRCID -> 301218 COMPL. DATE 10/26/2017 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 8049 - 24555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	46252	X	6922	-0-	-39330	-0-	467	1	5160	2	Y	1175	1169	1	1	8	50
							2	4	1293	9							
*08	46252	X	7148	-0-	-39104	-0-	543	1	5117	2	Y	1170	1177	1	1	8	42
							201	4	1287	9							
*09	44760	X	7644	-0-	-37116	-0-	500	1	5636	2	Y	1167	1171	1	3	8	35
							224	4	1284	9							
*10	46252	X	10179	-0-	-36073	-0-	584	1	8028	2	Y	1186	1177	1	6	8	38
							262	4	1305	9							
*11	44760	X	7352	-0-	-37408	-0-	468	1	5628	2	Y	1122	1138	1			22
							22	4	1234	9							
*12	46252	X	6910	-0-	-39342	-0-	467	1	5188	2	Y	1123	1097	1			48
							20	4	1235	9							
*01	46252	X	7074	-0-	-39178	-0-	465	1	5366	2	Y	1113	1136	1			25
							19	4	1224	9							
*02	41776	X	6448	-0-	-35328	-0-	394	1	4752	2	Y	1006	1009	1			22
							195	4	1107	9							
*03	46252	X	6852	-0-	-39400	-0-	446	1	4978	2	Y	1126	1128	1			20
							189	4	1239	9							
*04	44760	X	6295	-0-	-38465	-0-	415	1	4622	2	Y	993	993	1			20
							166	4	1092	9							
*05	5919	X	5919	-0-	-0-	-0-	424	1	4221	2	Y	1023	1008	1			35
							149	4	1125	9							
06	6900	X	6655	-0-	-245	-0-	430	1	4905	2	Y	1041	1047	1			29
							175	4	1145	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
INEOS USA OIL & GAS LLC //CONT.// 424176
VESPER UNIT I DIM WELL #: F 2H RRCID -> 301219 COMPL. DATE 10/26/2017 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 8568 - 24922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	46996	X	5449	-0-	-41547	-0-	359	1	3961	2	Y	1025	1014	1			72
							1	4	1128	9							
*08	46996	X	3864	-0-	-43132	-0-	283	1	2663	2	Y	740	773	1			39
							104	4	814	9							
*09	45480	X	5047	-0-	-40433	-0-	300	1	3388	2	Y	1114	1101	1	2	8	50
							134	4	1225	9							
*10	46996	X	4897	-0-	-42099	-0-	242	1	3318	2	Y	1117	1109	1	5	8	53
							108	4	1229	9							
*11	45480	X	5412	-0-	-40068	-0-	332	1	3989	2	Y	977	996	1			34
							16	4	1075	9							
*12	46996	X	5408	-0-	-41588	-0-	359	1	3994	2	Y	945	934	1			45
							15	4	1040	9							
*01	46996	X	5611	-0-	-41385	-0-	361	1	4158	2	Y	979	999	1			25
							15	4	1077	9							
*02	42448	X	5363	-0-	-37085	-0-	348	1	3893	2	Y	898	903	1			20
							134	4	988	9							
*03	46996	X	5365	-0-	-41631	-0-	381	1	3856	2	Y	901	905	1			16
							137	4	991	9							
*04	45480	X	4787	-0-	-40693	-0-	385	1	3427	2	Y	769	766	1			19
							129	4	846	9							
*05	4698	X	4698	-0-	-0-	-0-	403	1	3228	2	Y	867	870	1			16
							113	4	954	9							
06	5760	X	4807	-0-	-953	-0-	370	1	3342	2	Y	887	878	1			25
							119	4	976	9							

BLAKEWAY 1 C DIM WELL #: 2H RRCID -> 301224 COMPL. DATE 03/25/2017 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7752 - 17590

01	76105	X	4641	-0-	-71464	-0-	1339	1	2142	2	Y	1044	1254	1	2	8	127
							12	4	1148	9							
02	68740	X	2864	-0-	-65876	-0-	1306	1	740	2	Y	706	544	1	4	8	285
							41	4	777	9							
03	76105	X	1801	-0-	-74304	-0-	595	1	602	2	Y	433	536	1			182
							128	4	476	9							
04	73650	X	158	-0-	-73492	-0-	145	1	5	4	Y	7					189
							8	9									
05	2425	X	2425	-0-	-0-	-0-	1639	1	53	4	Y	666	608	1	18	8	229
							733	9									
06	4500	X	3036	-0-	-1464	-0-	1589	1	63	4	Y	1258	1268	1	14	8	205
							1384	9									

GIBSON SOUTH UNIT 6 DIM WELL #: Q 1H RRCID -> 301225 COMPL. DATE 05/19/2018 TOTAL DEPTH 6852 PERF. 7036 - 22600

01	38688	X	11267	-0-	-27421	-0-	1515	1	7845	2	N	1734	1800	1	4	8	159
							1907	9									
02	34944	X	10290	-0-	-24654	-0-	1513	1	6945	2	N	1395	1266	1	1	8	287
							297	4	1535	9							
03	38688	X	11085	-0-	-27603	-0-	1555	1	7590	2	N	1465	1467	1	1	8	284
							328	4	1612	9							
04	37440	X	10476	-0-	-26964	-0-	1129	1	7558	2	N	1375	1441	1	1	8	217
							276	4	1513	9							
05	10119	X	10119	-0-	-0-	-0-	951	1	7373	2	N	1386	1475	1			128
							270	4	1525	9							
06	11040	X	9824	-0-	-1216	-0-	1192	1	6878	2	N	1348	1291	1	1	8	184
							271	4	1483	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
INEOS USA OIL & GAS LLC //CONT.// 424176
BIG WELLS SOUTH UNIT 10 DIM WELL #: B 2H RRCID -> 301226 COMPL. DATE 11/20/2018 TOTAL DEPTH 7305 PERF. 7541 - 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
01	28675	X	5981	-0-	-22694	-0-	715	1	3745	2	Y	1368	1353	1	1	8	43
							16	4	1505	9							
02	25900	X	5172	-0-	-20728	-0-	608	1	3116	2	Y	1183	1191	1			35
							147	4	1301	9							
03	28675	X	5628	-0-	-23047	-0-	661	1	3400	2	Y	1302	1294	1	1	8	42
							135	4	1432	9							
04	27750	X	5338	-0-	-22412	-0-	583	1	3332	2	Y	1185	1196	1			31
							119	4	1304	9							
05	5933	X	5933	-0-	-0-	-0-	631	1	3810	2	Y	1229	1236	1			24
							140	4	1352	9							
06	5790	X	5538	-0-	-252	-0-	542	1	3493	2	Y	1252	1246	1	1	8	29
							126	4	1377	9							

BIG WELLS SOUTH UNIT 10 DIM WELL #: B 4H RRCID -> 301227 COMPL. DATE 11/20/2018 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 7526 - 16666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	30194	X	4941	-0-	-25253	-0-	622	1	3256	2	Y	954	942	1	1	8	32
							14	4	1049	9							
02	27272	X	4575	-0-	-22697	-0-	568	1	2897	2	Y	902	908	1			26
							118	4	992	9							
03	30194	X	4911	-0-	-25283	-0-	572	1	3163	2	Y	960	958	1	1	8	27
							120	4	1056	9							
04	29220	X	4147	-0-	-25073	-0-	581	1	2560	2	Y	826	824	1			29
							97	4	909	9							
05	5458	X	5458	-0-	-0-	-0-	617	1	3640	2	Y	964	968	1			25
							141	4	1060	9							
06	5620	X	5620	-0-	-0-	-0-	634	1	3934	2	Y	830	835	1	1	8	19
							139	4	913	9							

HELMCAMP STATE HC1 DIM WELL #: D 1H RRCID -> 301233 COMPL. DATE 10/26/2018 TOTAL DEPTH 6993 PERF. 7153 - 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
01	43090	X	9247	-0-	-33843	-0-	652	1	7437	2	N	1025	1135	1			134
							30	4	1128	9							
02	38920	X	6082	-0-	-32838	-0-	551	1	4466	2	N	870	832	1			172
							108	4	957	9							
03	43090	X	7951	-0-	-35139	-0-	615	1	6049	2	N	991	1045	1			118
							197	4	1090	9							
04	41700	X	7248	-0-	-34452	-0-	620	1	5530	2	N	823	818	1			123
							193	4	905	9							
*05	6555	X	6555	-0-	-0-	-0-	633	1	4877	2	Y	787	802	1			108
							179	4	866	9							
06	8940	X	7944	-0-	-996	-0-	680	1	6019	2	Y	933	884	1			157
							219	4	1026	9							

VESPER DIM WELL #: I 2H RRCID -> 301234 COMPL. DATE 11/15/2017 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7930 - 16910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	37727	X	5235	-0-	-32492	-0-	338	1	3626	2	N	1144	1171	1	2	8	223
							13	4	1258	9							
02	34076	X	5032	-0-	-29044	-0-	307	1	3497	2	N	1018	1030	1	2	8	209
							108	4	1120	9							
03	37727	X	4572	-0-	-33155	-0-	3589	2	110	4	N	794	981	1	1	8	21
							873	9									
04	36510	X	1147	-0-	-35363	-0-	766	2	27	4	N	322	339	1			4
							354	9									
*05	309	X	309	-0-	-0-	-0-	4	4	305	9	N	277	281	1			-0-
06	5400	X	-0-	-0-	-5400	-0-					N	18	18	8			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
INEOS USA OIL & GAS LLC //CONT.// 424176
VESPER UNIT III DIM WELL #: E 1H RRCID -> 301235 COMPL. DATE 09/30/2017 TOTAL DEPTH 7722 PERF. 7936 - 18240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62713	X	5414	-0-	-57299	-0-	292	1	4309	2	Y	738	731	1	3	8	43
							1	4	812	9							
*08	62713	X	3909	-0-	-58804	-0-	223	1	2858	2	Y	644	648	1			39
							120	4	708	9							
*09	60690	X	5090	-0-	-55600	-0-	263	1	3877	2	Y	744	750	1			33
							132	4	818	9							
*10	62713	X	6179	-0-	-56534	-0-	293	1	4812	2	Y	822	832	1	3	8	20
							170	4	904	9							
*11	60690	X	3954	-0-	-56736	-0-	265	1	3060	2	Y	557	554	1			23
							16	4	613	9							
*12	62713	X	3894	-0-	-58819	-0-	219	1	2984	2	Y	617	624	1	1	8	15
							12	4	679	9							
*01	62713	X	4932	-0-	-57781	-0-	279	1	3843	2	Y	726	719	1	5	8	17
							11	4	799	9							
*02	56644	X	4796	-0-	-51848	-0-	269	1	3671	2	Y	659	650	1	12	8	14
							131	4	725	9							
*03	62713	X	5049	-0-	-57664	-0-	292	1	3856	2	Y	686	684	1	6	8	10
							146	4	755	9							
*04	60690	X	5284	-0-	-55406	-0-	307	1	4103	2	Y	673	659	1	9	8	15
							134	4	740	9							
*05	6498	X	6498	-0-	-0-	-0-	337	1	5179	2	Y	741	741	1	4	8	11
							167	4	815	9							
06	6857	X	6857	-0-	-0-	-0-	264	1	5552	2	Y	760	755	1	1	8	15
							205	4	836	9							

VESPER DIM WELL #: I 1H RRCID -> 301269 COMPL. DATE 11/15/2017 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7927 - 16602

01	41509	X	4926	-0-	-36583	-0-	330	1	3542	2	N	946	934	1	1	8	241
							13	4	1041	9							
02	37492	X	4748	-0-	-32744	-0-	300	1	3416	2	N	842	822	1	2	8	259
							106	4	926	9							
03	41509	X	4611	-0-	-36898	-0-	3687	2	129	4	N	723	952	1	9	8	21
							795	9									
04	40170	X	4129	-0-	-36041	-0-	3249	2	106	4	N	704	682	1			43
							774	9									
*05	2753	X	2753	-0-	-0-	-0-	1962	2	54	4	N	670	657	1	7	8	49
							737	9									
06	5100	X	67	-0-	-5033	-0-	1	4	66	9	N	60	109	1			-0-

MCFADIN HC2 DIM WELL #: C 3H RRCID -> 301304 COMPL. DATE 04/08/2017 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 7582 - 17955

01	54715	X	6246	-0-	-48469	-0-	694	1	4199	2	Y	1212	1161	1			496
							20	4	1333	9							
02	49420	X	2476	-0-	-46944	-0-	619	1	561	2	Y	1124	1161	1			459
							60	4	1236	9							
03	54715	X	1872	-0-	-52843	-0-	743	1	28	4	Y	1001	1354	1			106
							1101	9									
04	52950	X	2037	-0-	-50913	-0-	713	1	39	4	Y	1168	1122	1			152
							1285	9									
05	54715	X	2995	-0-	-51720	-0-	812	1	690	2	Y	1318	1366	1			104
							43	4	1450	9							
06	6030	X	2403	-0-	-3627	-0-	797	1	310	2	Y	1144	1128	1			120
							38	4	1258	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
INEOS USA OIL & GAS LLC //CONT.// 424176
NORTH ROGERS Q WEST UNIT WELL #: Q 3H RRCID -> 301305 COMPL. DATE 09/13/2022 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 7907 - 14168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6903	X	6903	-0-	-0-	-0-	4699	2	97	4	Y	1915	1920	1			8
							2107	9									
*08	4933	X	4933	-0-	-0-	-0-	2381	2	255	4	Y	2088	2090	1			6
							2297	9									
*09	5555	X	5555	-0-	-0-	-0-	762	1	2408	2	Y	1967	1966	1			7
							221	4	2164	9							
*10	8426	X	8426	-0-	-0-	-0-	1083	1	4641	2	Y	2135	2136	1			6
							353	4	2349	9							
*11	8128	X	8128	-0-	-0-	-0-	1278	1	5416	2	Y	1108	1109	1			5
							215	4	1219	9							
*12	6573	X	6573	-0-	-0-	-0-	1274	1	3180	2	Y	1521	1519	1			7
							446	4	1673	9							
*01	5502	X	5502	-0-	-0-	-0-	1198	1	2930	2	Y	1050	1042	1	3	8	12
							219	4	1155	9							
*02	8957	X	8957	-0-	-0-	-0-	780	1	4823	2	Y	3020	3004	1	5	8	23
							32	4	3322	9							
*03	12949	X	12949	-0-	-0-	-0-	815	1	9210	2	Y	2604	2612	1	3	8	12
							60	4	2864	9							
*04	13275	X	13275	-0-	-0-	-0-	934	1	8237	2	Y	2630	2624	1	4	8	14
							1211	4	2893	9							
*05	12231	X	12231	-0-	-0-	-0-	947	1	8141	2	Y	2601	2600	1	2	8	13
							282	4	2861	9							
06	10990	X	10990	-0-	-0-	-0-	860	1	7647	2	Y	2029	2025	1	3	8	14
							251	4	2232	9							

GIBSON DIM WELL #: B 5H RRCID -> 301333 COMPL. DATE 10/11/2017 TOTAL DEPTH 6844 PERF. 7071 - 17333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	47089	X	3488	-0-	-43601	-0-	388	1	2660	2	N	391	386	1			73
							10	4	430	9							
02	42532	X	2775	-0-	-39757	-0-	313	1	2055	2	N	308	300	1			81
							68	4	339	9							
03	47089	X	3250	-0-	-43839	-0-	621	1	2160	2	N	346	405	1			22
							88	4	381	9							
04	45570	X	2817	-0-	-42753	-0-	302	1	1992	2	N	407	407	0			22
							75	4	448	9							
*05	47089	X	3336	-0-	-43753	-0-	568	1	2291	2	N	351	332	1			41
							91	4	386	9							
06	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	539	1	2632	2	N	315	327	1			29
							105	4	347	9							

GIBSON DIM WELL #: B 7H RRCID -> 301335 COMPL. DATE 10/11/2017 TOTAL DEPTH 6857 PERF. 7128 - 17410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	34720	X	3729	-0-	-30991	-0-	378	1	2590	2	N	683	673	1			92
							10	4	751	9							
02	31360	X	2964	-0-	-28396	-0-	305	1	2001	2	N	537	524	1			105
							67	4	591	9							
03	34720	X	4161	-0-	-30559	-0-	564	1	2829	2	N	607	681	1			31
							100	4	668	9							
04	33600	X	3633	-0-	-29967	-0-	367	1	2418	2	N	689	689	0			31
							90	4	758	9							
*05	34720	X	4738	-0-	-29982	-0-	714	1	3147	2	N	681	643	1			69
							128	4	749	9							
06	4540	X	4540	-0-	-0-	-0-	748	1	3049	2	N	557	573	1			53
							130	4	613	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
INEOS USA OIL & GAS LLC //CONT.// 424176
GIBSON DIM WELL #: B 8H RRCID -> 301336 COMPL. DATE 10/11/2017 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 7133 - 17375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	37045	X	5798	-0-	-31247	-0-	656	1	4496	2	N	572	569	1			104
							17	4	629	9							
02	33460	X	4615	-0-	-28845	-0-	530	1	3473	2	N	451	443	1			112
							116	4	496	9							
03	37045	X	4253	-0-	-32792	-0-	667	1	2993	2	N	405	496	1			21
							147	4	446	9							
04	35850	X	3614	-0-	-32236	-0-	397	1	2615	2	N	458	458	0			21
							98	4	504	9							
*05	37045	X	4381	-0-	-32664	-0-	625	1	3039	2	N	541	503	1			59
							122	4	595	9							
06	5610	X	4617	-0-	-993	-0-	562	1	3382	2	N	492	511	1			40
							132	4	541	9							

GIBSON DIM WELL #: D 2H RRCID -> 301338 COMPL. DATE 06/30/2018 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 6991 - 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
01	17205	X	1777	-0-	-15428	-0-	173	1	1188	2	Y	374	365	1			48
							5	4	411	9							
02	15540	X	1414	-0-	-14126	-0-	140	1	918	2	Y	295	284	1			59
							31	4	325	9							
03	17205	X	1521	-0-	-15684	-0-	196	1	1010	2	Y	245	294	1			10
							45	4	270	9							
04	16650	X	1807	-0-	-14843	-0-	181	1	1195	2	Y	351	351	0			10
							45	4	386	9							
*05	17205	X	1887	-0-	-15318	-0-	268	1	1188	2	Y	346	318	1			38
							50	4	381	9							
06	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	332	1	3292	2	Y	335	349	1	5	8	19
							110	4	369	9							

GIBSON DIM WELL #: C 5H RRCID -> 301339 COMPL. DATE 06/23/2018 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 7269 - 16419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18538	X	2446	-0-	-16092	-0-	276	1	1889	2	Y	249	257	1			32
							7	4	274	9							
02	16744	X	1947	-0-	-14797	-0-	223	1	1459	2	Y	196	200	1			28
							49	4	216	9							
03	18538	X	1266	-0-	-17272	-0-	248	1	783	2	Y	167	186	1			9
							51	4	184	9							
04	17940	X	1206	-0-	-16734	-0-	128	1	841	2	Y	187	187	0			9
							31	4	206	9							
*05	18538	X	1880	-0-	-16658	-0-	431	1	1029	2	Y	338	336	1			11
							48	4	372	9							
06	2370	X	1447	-0-	-923	-0-	405	1	775	2	Y	205	207	1			9
							41	4	226	9							

GIBSON DIM WELL #: C 7H RRCID -> 301340 COMPL. DATE 06/25/2018 TOTAL DEPTH 6839 PERF. 7037 - 16518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19561	X	5020	-0-	-14541	-0-	519	1	3556	2	Y	846	847	1	1	8	126
							14	4	931	9							
02	17668	X	3990	-0-	-13678	-0-	419	1	2747	2	Y	666	659	1	1	8	132
							91	4	733	9							
03	19561	X	4076	-0-	-15485	-0-	356	1	2998	2	Y	518	625	1			25
							152	4	570	9							
04	18930	X	5763	-0-	-13167	-0-	612	1	4029	2	Y	884	884	0			25
							150	4	972	9							
*05	19561	X	5440	-0-	-14121	-0-	395	1	3938	2	Y	879	808	1			96
							140	4	967	9							
06	5309	X	5309	-0-	-0-	-0-	405	1	3933	2	Y	747	801	1			42
							149	4	822	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
INEOS USA OIL & GAS LLC //CONT.// 424176
GIBSON DIM WELL #: D 3H RRCID -> 301341 COMPL. DATE 07/01/2018 TOTAL DEPTH 6847 PERF. 7114 - 16882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	35681	X	6852	-0-	-28829	-0-	755	1	5173	2	Y	822	805	1	1	8	95
							20	4	904	9							
02	32228	X	5451	-0-	-26777	-0-	610	1	3996	2	Y	647	626	1	1	8	115
							133	4	712	9							
03	35681	X	5495	-0-	-30186	-0-	262	1	4485	2	Y	507	590	1	8	8	24
							190	4	558	9							
04	34530	X	7059	-0-	-27471	-0-	787	1	5186	2	Y	812	812	0			24
							193	4	893	9							
*05	35681	X	6657	-0-	-29024	-0-	343	1	5255	2	Y	800	738	1			86
							179	4	880	9							
06	6630	X	3169	-0-	-3461	-0-	219	1	2051	2	Y	749	793	1			42
							75	4	824	9							

GIBSON DIM WELL #: D 1H RRCID -> 301344 COMPL. DATE 06/30/2018 TOTAL DEPTH 6857 PERF. 7050 - 16534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	45911	X	5066	-0-	-40845	-0-	555	1	3804	2	Y	629	621	1			69
							15	4	692	9							
02	41468	X	4029	-0-	-37439	-0-	448	1	2938	2	Y	495	484	1			80
							98	4	545	9							
03	45911	X	4124	-0-	-41787	-0-	303	1	3270	2	Y	374	435	1			19
							140	4	411	9							
04	44430	X	5352	-0-	-39078	-0-	597	1	3934	2	Y	613	613	0			19
							147	4	674	9							
*05	45911	X	5145	-0-	-40766	-0-	435	1	3894	2	Y	616	568	1			67
							138	4	678	9							
06	5846	X	5846	-0-	-0-	-0-	466	1	4553	2	Y	591	623	1			35
							177	4	650	9							

GIBSON DIM WELL #: D 4H RRCID -> 301345 COMPL. DATE 07/01/2018 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 7177 - 16578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	39866	X	3621	-0-	-36245	-0-	309	1	2117	2	Y	1079	1067	1	1	8	100
							8	4	1187	9							
02	36008	X	2872	-0-	-33136	-0-	249	1	1635	2	Y	849	830	1	1	8	118
							54	4	934	9							
03	39866	X	3250	-0-	-36616	-0-	310	1	1922	2	Y	835	919	1			34
							99	4	919	9							
04	38580	X	4574	-0-	-34006	-0-	424	1	2795	2	Y	1136	1136	0			34
							105	4	1250	9							
*05	39866	X	4541	-0-	-35325	-0-	442	1	2765	2	Y	1115	1027	1			122
							107	4	1227	9							
06	4681	X	4681	-0-	-0-	-0-	430	1	2973	2	Y	1065	1125	1			62
							106	4	1172	9							

GIBSON DIM WELL #: A 4H RRCID -> 301346 COMPL. DATE 09/01/2019 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 7160 - 17418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36332	X	6754	-0-	-29578	-0-	753	1	5161	2	Y	745	735	1			100
							20	4	820	9							
02	32816	X	5373	-0-	-27443	-0-	608	1	3987	2	Y	586	572	1			114
							133	4	645	9							
03	36332	X	5888	-0-	-30444	-0-	419	1	4646	2	Y	575	665	1			24
							190	4	633	9							
04	35160	X	7479	-0-	-27681	-0-	841	1	5540	2	Y	811	811	0			24
							206	4	892	9							
*05	36332	X	7273	-0-	-29059	-0-	578	1	5679	2	Y	732	672	1			84
							211	4	805	9							
06	6540	X	6450	-0-	-90	-0-	537	1	5023	2	Y	636	673	1	1	8	46
							190	4	700	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
INEOS USA OIL & GAS LLC //CONT.// 424176
GIBSON DIM WELL #: B 6H RRCID -> 301348 COMPL. DATE 10/12/2017 TOTAL DEPTH 6852 PERF. 7082 - 17347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	42687	X	5474	-0-	-37213	-0-	597	1	4091	2	N	700	693	1			85
							16	4	770	9							
02	38556	X	4353	-0-	-34203	-0-	482	1	3160	2	N	551	540	1			96
							105	4	606	9							
03	42687	X	5728	-0-	-36959	-0-	730	1	4118	2	N	683	742	1			37
							129	4	751	9							
04	41310	X	5785	-0-	-35525	-0-	628	1	4139	2	N	785	785	0			37
							154	4	864	9							
*05	42687	X	5833	-0-	-36854	-0-	672	1	4282	2	N	648	616	1			69
							166	4	713	9							
06	5310	X	5199	-0-	-111	-0-	632	1	3791	2	N	567	575	1			61
							152	4	624	9							

BLAKEWAY 1 D DIM WELL #: 3H RRCID -> 301361 COMPL. DATE 05/04/2017 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7663 - 19034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	52886	X	7550	-0-	-45336	-0-	346	1	5637	2	Y	1405	1232	1	19	8	154
							21	4	1546	9							
02	47768	X	5611	-0-	-42157	-0-	412	1	3821	2	Y	1150	1211	1	23	8	70
							113	4	1265	9							
03	52886	X	6142	-0-	-46744	-0-	471	1	4371	2	Y	1037	1014	1	41	8	52
							159	4	1141	9							
04	51180	X	6156	-0-	-45024	-0-	453	1	4318	2	Y	1124	1094	1	9	8	73
							149	4	1236	9							
05	52886	X	6180	-0-	-46706	-0-	460	1	4286	2	Y	1166	1151	1	3	8	85
							151	4	1283	9							
06	5685	X	5685	-0-	-0-	-0-	412	1	4058	2	Y	972	970	1	7	8	80
							146	4	1069	9							

BIG WELLS SOUTH HC2 DIM WELL #: H 2H RRCID -> 301395 COMPL. DATE 01/30/2019 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 7621 - 15720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	32054	X	5605	-0-	-26449	-0-	37	1	4552	2	Y	910	906	1	7	8	12
							15	4	1001	9							
02	28952	X	5700	-0-	-23252	-0-	31	1	4605	2	Y	838	826	1	8	8	16
							142	4	922	9							
03	32054	X	8173	-0-	-23881	-0-	38	1	6863	2	Y	998	988	1	5	8	21
							174	4	1098	9							
04	31020	X	8293	-0-	-22727	-0-	37	1	7069	2	Y	866	863	1	6	8	18
							234	4	953	9							
*05	32054	X	7406	-0-	-24648	-0-	37	1	6197	2	Y	884	878	1	4	8	20
							200	4	972	9							
06	7717	X	7717	-0-	-0-	-0-	36	1	6482	2	Y	879	863	1	18	8	18
							232	4	967	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
INEOS USA OIL & GAS LLC //CONT.// 424176
ROGERS UNIT 10 DIM WELL #: V 3H RRCID -> 301699 COMPL. DATE 12/10/2019 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7574 - 13760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5860	X	5860	-0-	-0-	-0-	280	1	4721	2	N	779	780	1			63
							2	4	857	9							
*08	6153	X	6153	-0-	-0-	-0-	265	1	4916	2	N	740	741	1			62
							158	4	814	9							
*09	5818	X	5818	-0-	-0-	-0-	253	1	4691	2	N	637	638	1			61
							173	4	701	9							
*10	5981	X	5981	-0-	-0-	-0-	279	1	4766	2	N	714	714	1			61
							151	4	785	9							
*11	4863	X	4863	-0-	-0-	-0-	243	1	3948	2	N	595	596	1			60
							17	4	655	9							
*12	4925	X	4925	-0-	-0-	-0-	243	1	3906	2	N	694	694	1			60
							13	4	763	9							
*01	5219	X	5219	-0-	-0-	-0-	268	1	4179	2	N	689	686	1			63
							14	4	758	9							
*02	5017	X	5017	-0-	-0-	-0-	261	1	4075	2	N	619	621	1			61
							681	9									
*03	5291	X	5291	-0-	-0-	-0-	284	1	4333	2	N	613	614	1			60
							674	9									
*04	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	197	1	2856	2	N	485	482	1			63
							52	4	534	9							
*05	4675	X	4675	-0-	-0-	-0-	263	1	3682	2	N	664	666	1			61
							730	9									
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61

HENRICHSON UNIT C DIM WELL #: B 4H RRCID -> 301711 COMPL. DATE 12/15/2018 TOTAL DEPTH 7586 PERF. 7856 - 13182

07	20460	X	6216	-0-	-14244	-0-	408	1	4576	2	N	1118	1108	1			104
							2	4	1230	9							
08	20460	X	5951	-0-	-14509	-0-	401	1	4212	2	N	1078	1064	1			118
							152	4	1186	9							
09	19800	X	5801	-0-	-13999	-0-	392	1	4102	2	N	1054	1078	1			94
							148	4	1159	9							
10	20460	X	6117	-0-	-14343	-0-	597	1	4179	2	N	1080	1075	1			99
							153	4	1188	9							
11	19800	X	5163	-0-	-14637	-0-	549	1	3425	2	N	1068	1069	1			98
							14	4	1175	9							
12	20460	X	5215	-0-	-15245	-0-	581	1	3443	2	N	1070	1070	1			98
							14	4	1177	9							
01	20460	X	4874	-0-	-15586	-0-	554	1	3173	2	N	1032	1034	1			96
							12	4	1135	9							
02	18480	X	4703	-0-	-13777	-0-	546	1	3033	2	N	932	935	1			93
							99	4	1025	9							
03	20460	X	5499	-0-	-14961	-0-	649	1	3574	2	N	1033	1015	1			111
							140	4	1136	9							
04	19800	X	5061	-0-	-14739	-0-	632	1	3253	2	N	949	963	1			97
							132	4	1044	9							
05	20460	X	5522	-0-	-14938	-0-	711	1	3458	2	N	1103	1105	1			95
							140	4	1213	9							
06	19800	X	4359	-0-	-15441	-0-	694	1	2473	2	N	986	980	1			101
							107	4	1085	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
INEOS USA OIL & GAS LLC //CONT.// 424176
DOUBLE J UNIT DIM WELL #: J 4H RRCID -> 301714 COMPL. DATE 10/04/2016 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7870 - 21513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	34193	X	1517	-0-	-32676	-0-	205	1	1092	2	N	200	203	1			31
							220	9									
08	34193	X	1576	-0-	-32617	-0-	238	1	1036	2	N	237	247	1			21
							41	4	261	9							
09	33090	X	1452	-0-	-31638	-0-	180	1	912	2	N	297	267	1			51
							33	4	327	9							
10	34193	X	2141	-0-	-32052	-0-	419	1	1188	2	N	447	455	1			43
							42	4	492	9							
11	33090	X	1085	-0-	-32005	-0-	212	1	487	2	N	348	358	1			33
							3	4	383	9							
12	34193	X	2147	-0-	-32046	-0-	508	1	1261	2	N	339	329	1			43
							5	4	373	9							
01	34193	X	2532	-0-	-31661	-0-	633	1	1303	2	N	535	518	1			60
							7	4	589	9							
02	30884	X	2218	-0-	-28666	-0-	327	1	1290	2	N	516	536	1			40
							33	4	568	9							
03	34193	X	1576	-0-	-32617	-0-	232	1	836	2	N	425	430	1			35
							40	4	468	9							
04	33090	X	1065	-0-	-32025	-0-	203	1	454	2	N	351	355	1			31
							22	4	386	9							
05	34193	X	2358	-0-	-31835	-0-	675	1	1151	2	N	434	432	1			33
							55	4	477	9							
06	33090	X	2601	-0-	-30489	-0-	554	1	1459	2	N	475	473	1			35
							65	4	523	9							

DOUBLE J UNIT DIM WELL #: J 3H RRCID -> 301715 COMPL. DATE 10/03/2016 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7708 - 20542

*07	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	434	1	2315	2	N	493	510	1			22
							1	4	542	9							
*08	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	444	1	1929	2	N	513	492	1			43
							76	4	564	9							
*09	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	605	1	3062	2	N	496	492	1			47
							110	4	546	9							
*10	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	638	1	1810	2	N	437	446	1			38
							64	4	481	9							
*11	2037	X	2037	-0-	-0-	-0-	479	1	1100	2	N	410	420	1			28
							7	4	451	9							
*12	495	X	495	-0-	-0-	-0-	114	1	282	2	N	89	110	1			7
							1	4	98	9							
*01	468	X	468	-0-	-0-	-0-	152	1	313	2	N	1	1	1			7
							2	4	1	9							
*02	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	497	1	1959	2	N	384	361	1			30
							49	4	422	9							
*03	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	608	1	2188	2	N	480	475	1			35
							103	4	528	9							
*04	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	725	1	1620	2	N	458	457	1			36
							79	4	504	9							
*05	5332	X	5332	-0-	-0-	-0-	1745	1	2975	2	N	427	444	1			19
							142	4	470	9							
*06	5882	X	5882	-0-	-0-	-0-	1431	1	3770	2	N	467	486	1			-0-
							167	4	514	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
INEOS USA OIL & GAS LLC //CONT.// 424176
BUNTIN DIM WELL #: A 3H RRCID -> 301716 COMPL. DATE 08/03/2019 TOTAL DEPTH 6589 PERF. 7020 - 20344

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	33449 X	4559	-0-	-28890	-0-	435	1	2718	2	N	1277	1285	1	1	8	44
						1	4	1405	9							
08	33449 X	4319	-0-	-29130	-0-	475	1	2800	2	N	889	888	1	1	8	44
						66	4	978	9							
09	32370 X	4091	-0-	-28279	-0-	443	1	2586	2	N	861	865	1			40
						115	4	947	9							
10	33449 X	3384	-0-	-30065	-0-	464	1	1934	2	N	826	806	1			60
						77	4	909	9							
11	32370 X	2682	-0-	-29688	-0-	402	1	1452	2	N	746	749	1	1	8	56
						7	4	821	9							
12	33449 X	3508	-0-	-29941	-0-	507	1	2196	2	N	725	724	1			57
						7	4	798	9							
01	33449 X	3246	-0-	-30203	-0-	466	1	1926	2	N	769	756	1	2	8	68
						8	4	846	9							
02	30212 X	3212	-0-	-27000	-0-	518	1	1887	2	N	660	674	1			54
						81	4	726	9							
03	33449 X	4437	-0-	-29012	-0-	611	1	2929	2	N	753	746	1			61
						69	4	828	9							
04	32370 X	4156	-0-	-28214	-0-	546	1	2662	2	N	769	770	1			60
						102	4	846	9							
05	33449 X	4434	-0-	-29015	-0-	572	1	2974	2	N	702	628	1			134
						116	4	772	9							
06	32370 X	4628	-0-	-27742	-0-	615	1	3128	2	N	693	748	1	1	8	78
						123	4	762	9							

VESPER UNIT II DIM WELL #: G 1H RRCID -> 301717 COMPL. DATE 10/08/2017 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 7920 - 21829

07	12989 X	5290	-0-	-7699	-0-	235	1	4141	2	N	830	823	1			106
						1	4	913	9							
08	12989 X	5437	-0-	-7552	-0-	238	1	4122	2	N	870	874	1			102
						120	4	957	9							
09	12570 X	5539	-0-	-7031	-0-	244	1	4171	2	N	881	882	1			101
						155	4	969	9							
10	12989 X	6369	-0-	-6620	-0-	348	1	4827	2	N	939	929	1			111
						161	4	1033	9							
11	12570 X	5589	-0-	-6981	-0-	320	1	4302	2	N	862	871	1			102
						19	4	948	9							
12	12989 X	6238	-0-	-6751	-0-	375	1	4724	2	N	1020	999	1			123
						17	4	1122	9							
01	12989 X	5297	-0-	-7692	-0-	358	1	4010	2	N	831	844	1	1	8	109
						15	4	914	9							
02	11732 X	6051	-0-	-5681	-0-	358	1	4477	2	N	959	965	1	1	8	102
						161	4	1055	9							
03	12989 X	6810	-0-	-6179	-0-	389	1	5240	2	N	910	916	1	1	8	95
						180	4	1001	9							
04	12570 X	6242	-0-	-6328	-0-	371	1	4806	2	N	819	817	1	1	8	96
						164	4	901	9							
05	12989 X	6115	-0-	-6874	-0-	394	1	4671	2	N	808	793	1			111
						161	4	889	9							
06	12570 X	5527	-0-	-7043	-0-	381	1	4176	2	N	752	770	1	1	8	92
						143	4	827	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
INEOS USA OIL & GAS LLC //CONT.// 424176
BIG WELLS SOUTH UNIT 3 DIM WELL #: D 3H RRCID -> 301718 COMPL. DATE 10/24/2016 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 7557 - 18412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	39680	X	503	-0-	-39177	-0-	1	2	502	9	N	456	456	1			3
08	39680	X	3102	-0-	-36578	-0-	487	1	1931	2	N	520	521	1			2
							112	4	572	9							
09	38400	X	2412	-0-	-35988	-0-	389	1	1371	2	N	517	515	1			4
							83	4	569	9							
10	39680	X	1458	-0-	-38222	-0-	221	1	677	2	N	488	488	1			4
							23	4	537	9							
11	38400	X	3561	-0-	-34839	-0-	749	1	2274	2	N	477	478	1			3
							13	4	525	9							
12	39680	X	3296	-0-	-36384	-0-	656	1	2339	2	N	262	261	1			4
							13	4	288	9							
01	39680	X	3838	-0-	-35842	-0-	799	1	2445	2	N	535	534	1			5
							5	4	589	9							
02	35840	X	1745	-0-	-34095	-0-	281	1	1000	2	N	422	421	1	1	8	5
							464	9									
03	39680	X	1848	-0-	-37832	-0-	291	1	1042	2	N	468	466	1			7
							515	9									
04	38400	X	2690	-0-	-35710	-0-	536	1	1700	2	N	413	412	1			8
							454	9									
05	39680	X	5141	-0-	-34539	-0-	1191	1	3582	2	N	296	296	1			8
							42	4	326	9							
06	38400	X	3944	-0-	-34456	-0-	867	1	2703	2	N	301	301	1			8
							43	4	331	9							

BUNTIN DIM WELL #: B 1H RRCID -> 301719 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 7134 - 20369

07	26567	X	6979	-0-	-19588	-0-	784	1	4894	2	N	1181	1188	1	1	8	44
							2	4	1299	9							
08	26567	X	6224	-0-	-20343	-0-	759	1	4472	2	N	807	804	1	1	8	46
							105	4	888	9							
09	25710	X	5671	-0-	-20039	-0-	680	1	3974	2	N	764	770	1			40
							177	4	840	9							
10	26567	X	6018	-0-	-20549	-0-	962	1	4009	2	N	806	788	1			58
							160	4	887	9							
11	25710	X	4825	-0-	-20885	-0-	880	1	3177	2	N	685	686	1	1	8	56
							14	4	754	9							
12	26567	X	5222	-0-	-21345	-0-	820	1	3549	2	N	765	760	1			61
							11	4	842	9							
01	26567	X	4822	-0-	-21745	-0-	760	1	3141	2	N	825	820	1	2	8	64
							13	4	908	9							
02	23996	X	4761	-0-	-19235	-0-	841	1	3066	2	N	657	670	1			51
							131	4	723	9							
03	26567	X	4907	-0-	-21660	-0-	678	1	3250	2	N	821	814	1			58
							76	4	903	9							
04	25710	X	4955	-0-	-20755	-0-	683	1	3329	2	N	742	735	1			65
							127	4	816	9							
05	26567	X	4516	-0-	-22051	-0-	585	1	3041	2	N	702	633	1			134
							118	4	772	9							
06	25710	X	4715	-0-	-20995	-0-	629	1	3197	2	N	694	753	1	1	8	74
							126	4	763	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
INEOS USA OIL & GAS LLC //CONT.// 424176
MCFADIN UNIT I DIM WELL #: 3H RRCID -> 301720 COMPL. DATE 01/13/2020 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 7550 - 13242

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	23808 X	13699	-0-	-10109	-0-	549	1	10506	2	N	2401	2428	1	2	8	381
						3	4	2641	9							
08	23808 X	12770	-0-	-11038	-0-	642	1	9204	2	N	2339	2408	1			312
						351	4	2573	9							
09	23040 X	12125	-0-	-10915	-0-	619	1	8825	2	N	2148	2025	1			435
						318	4	2363	9							
10	23808 X	12586	-0-	-11222	-0-	821	1	8970	2	N	2277	2381	1			331
						290	4	2505	9							
11	23040 X	10849	-0-	-12191	-0-	766	1	7745	2	N	2095	2029	1			397
						33	4	2305	9							
12	23808 X	10422	-0-	-13386	-0-	759	1	7087	2	N	2320	2317	1			400
						24	4	2552	9							
01	23808 X	9684	-0-	-14124	-0-	701	1	6770	2	N	1983	2055	1	1	8	327
						32	4	2181	9							
02	21504 X	10665	-0-	-10839	-0-	655	1	7284	2	N	2202	2153	1	8	8	368
						304	4	2422	9							
03	23808 X	11326	-0-	-12482	-0-	795	1	7867	2	N	2138	2144	1	3	8	359
						312	4	2352	9							
04	23040 X	10831	-0-	-12209	-0-	743	1	7560	2	N	2048	2076	1	1	8	330
						275	4	2253	9							
05	23808 X	9139	-0-	-14669	-0-	712	1	5945	2	N	2074	2020	1	1	8	383
						201	4	2281	9							
06	23040 X	9657	-0-	-13383	-0-	712	1	6502	2	N	1992	2030	1	4	8	341
						252	4	2191	9							

MARMION-THORNHILL HC2 WELL #: 2H RRCID -> 301725 COMPL. DATE 09/05/2019 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7109 - 17394

*07	34007 X	1563	-0-	-32444	-0-	317	1	1246	9	N	1133	1152	1			34
*08	34007 X	1165	-0-	-32842	-0-	336	1	40	4	N	717	751	1			-0-
						789	9									
*09	32910 X	634	-0-	-32276	-0-	418	1	216	9	N	196	177	1	7	8	12
*10	34007 X	2198	-0-	-31809	-0-	728	1	832	2	N	526	523	1	15	8	-0-
						59	4	579	9							
*11	32910 X	676	-0-	-32234	-0-	651	1	25	9	N	23	13	1	10	8	-0-
*12	34007 X	666	-0-	-33341	-0-	640	1	26	9	N	24	1	1	23	8	-0-
*01	34007 X	43	-0-	-33964	-0-	42	1	1	9	N	1	1	1			-0-
*02	30716 X	19	-0-	-30697	-0-	1	1	18	9	N	16	15	1			1
*03	34007 X	5	-0-	-34002	-0-	1	4	4	9	N	4	5	1			-0-
*04	32910 X	66	-0-	-32844	-0-	3	1	1	4	N	56	56	1			-0-
						62	9									
*05	34007 X	-0-	-0-	-34007	-0-					N	-0-					-0-
*06	32910 X	NO RPT	-0-	-32910	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
INEOS USA OIL & GAS LLC //CONT.// 424176
WALK A JAM D-F HC1 WELL #: 1H RRCID -> 301726 COMPL. DATE 09/17/2019 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 7235 - 16394

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	28272 X	5948	-0-	-22324	-0-	470	1	5138	2	N	305	306	1			10
						4	4	336	9							
*08	28272 X	6308	-0-	-21964	-0-	452	1	4728	2	N	663	645	1	1	8	27
						399	4	729	9							
*09	27360 X	6017	-0-	-21343	-0-	414	1	4516	2	N	685	697	1			15
						333	4	754	9							
*10	28272 X	6279	-0-	-21993	-0-	442	1	4790	2	N	657	656	1			16
						324	4	723	9							
*11	27360 X	5868	-0-	-21492	-0-	438	1	4779	2	N	565	564	1			17
						29	4	622	9							
*12	28272 X	6615	-0-	-21657	-0-	539	1	5446	2	N	535	529	1			23
						41	4	589	9							
*01	28272 X	4387	-0-	-23885	-0-	488	1	3285	2	N	534	527	1			30
						27	4	587	9							
*02	25536 X	3894	-0-	-21642	-0-	455	1	2679	2	N	500	510	1			20
						210	4	550	9							
*03	28272 X	4203	-0-	-24069	-0-	978	1	2336	2	N	599	595	1			24
						230	4	659	9							
*04	27360 X	3979	-0-	-23381	-0-	753	1	2552	2	N	518	517	1	1	8	24
						104	4	570	9							
*05	28272 X	5622	-0-	-22650	-0-	784	1	4037	2	N	589	591	1			22
						153	4	648	9							
*06	27360 X	NO RPT	-0-	-27360	-0-					N	NO RPT					22

VALLEY WELLS UNIT 30 DIM WELL #: K 3H RRCID -> 301727 COMPL. DATE 10/09/2019 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 8090 - 15225

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	38099 X	7563	-0-	-30536	-0-	243	1	5781	2	N	1347	1348	1			31
						57	4	1482	9							
*08	38099 X	6297	-0-	-31802	-0-	202	1	4575	2	N	1307	1306	1			32
						82	4	1438	9							
*09	36870 X	5169	-0-	-31701	-0-	186	1	3586	2	N	1211	1211	1			32
						65	4	1332	9							
*10	38099 X	5078	-0-	-33021	-0-	206	1	3453	2	N	1254	1254	1			32
						40	4	1379	9							
*11	36870 X	4628	-0-	-32242	-0-	215	1	3033	2	N	1212	1167	1			77
						47	4	1333	9							
*12	38099 X	4596	-0-	-33503	-0-	211	1	2962	2	N	1239	1286	1			30
						60	4	1363	9							
*01	38099 X	4310	-0-	-33789	-0-	209	1	2719	2	N	1214	1213	1	1	8	30
						47	4	1335	9							
*02	34412 X	5123	-0-	-29289	-0-	227	1	3683	2	N	1071	1066	1	1	8	34
						35	4	1178	9							
*03	38099 X	6039	-0-	-32060	-0-	267	1	4413	2	N	1181	1182	1			33
						60	4	1299	9							
*04	36870 X	5967	-0-	-30903	-0-	273	1	4239	2	N	1163	1161	1	1	8	34
						176	4	1279	9							
*05	38099 X	5823	-0-	-32276	-0-	254	1	4205	2	N	1166	1165	1	1	8	34
						81	4	1283	9							
*06	36870 X	NO RPT	-0-	-36870	-0-					N	NO RPT					34

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
INEOS USA OIL & GAS LLC //CONT.// 424176
WALK A JAM D-F HC2 WELL #: 2H RRCID -> 301728 COMPL. DATE 09/16/2019 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7130 - 17508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	35464	X	3820	-0-	-31644	-0-	344	1	3204	2	N	245	246	1			10
							2	4	270	9							
*08	35464	X	4048	-0-	-31416	-0-	319	1	2909	2	N	556	545	1			21
							208	4	612	9							
*09	34320	X	2738	-0-	-31582	-0-	324	1	1462	2	N	668	677	1			12
							217	4	735	9							
*10	35464	X	2328	-0-	-33136	-0-	343	1	1287	2	N	576	574	1			14
							64	4	634	9							
*11	34320	X	3116	-0-	-31204	-0-	345	1	2199	2	N	506	503	1			17
							15	4	557	9							
*12	35464	X	1227	-0-	-34237	-0-	271	1	2	4	N	867	845	1			39
							954	9									
*01	35464	X	8376	-0-	-27088	-0-	589	1	6883	2	N	771	773	1			37
							56	4	848	9							
*02	32032	X	7305	-0-	-24727	-0-	505	1	5542	2	N	645	660	1			22
							548	4	710	9							
*03	35464	X	7258	-0-	-28206	-0-	1065	1	4978	2	N	728	724	1			26
							414	4	801	9							
*04	34320	X	6123	-0-	-28197	-0-	860	1	4373	2	N	651	646	1			31
							174	4	716	9							
*05	35464	X	4401	-0-	-31063	-0-	721	1	2745	2	N	750	754	1			27
							110	4	825	9							
*06	34320	X	NO RPT	-0-	-34320	-0-					N	NO RPT					27

HENRICHSON UNIT B DIM WELL #: B 1H RRCID -> 301738 COMPL. DATE 12/15/2018 TOTAL DEPTH 7623 PERF. 7871 - 13214

*07	0	W	6912	-0-	6912	1033006	553	1	5103	2	N	1140	1121	1			118
							2	4	1254	9							
*08	0	W	6704	-0-	6704	1039710	520	1	4809	2	N	1094	1081	1			131
							172	4	1203	9							
*09	0	W	6611	-0-	6611	1046321	510	1	4723	2	N	1090	1115	1			106
							179	4	1199	9							
*10	0	W	6300	-0-	6300	1052621	644	1	4332	2	N	1036	1034	1			108
							184	4	1140	9							
*11	0	W	5890	-0-	5890	1058511	614	1	4090	2	N	1064	1069	1			103
							16	4	1170	9							
*12	0	W	6105	-0-	6105	1064616	652	1	4232	2	N	1096	1094	1			105
							15	4	1206	9							
*01	0	W	6450	-0-	6450	1071066	708	1	4527	2	N	1090	1084	1			111
							16	4	1199	9							
*02	0	W	5885	-0-	5885	1076951	582	1	4067	2	N	956	964	1			103
							184	4	1052	9							
*03	0	W	6237	-0-	6237	1083188	614	1	4274	2	N	1078	1055	1			126
							163	4	1186	9							
*04	0	W	5776	-0-	5776	1088964	597	1	3987	2	N	953	972	1			107
							144	4	1048	9							
*05	0	W	5748	-0-	5748	1094712	602	1	3819	2	N	1077	1079	1			105
							142	4	1185	9							
*06	0	W	4391	-0-	4391	1099103	570	1	2682	2	N	932	957	1			80
							114	4	1025	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
INEOS USA OIL & GAS LLC //CONT.// 424176
VALLEY WELLS WELL #: I 2H RRCID -> 301741 COMPL. DATE 07/26/2018 TOTAL DEPTH 7858 PERF. 8106 - 16013

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0 W	254	-0-	254	755700	4	1	118	2	N	119	120	1			3
						1	4	131	9							
08	0 W	192	-0-	192	755892	2	1	82	2	N	97	97	1			3
						1	4	107	9							
09	0 W	74	-0-	74	755966	1	1	17	2	N	51	51	1			3
						56	9									
10	0 W	112	-0-	112	756078	1	1	23	2	N	80	80	1			3
						88	9									
11	0 W	29	-0-	29	756107	5	2	24	9	N	22	22	1			3
12	0 W	208	-0-	208	756315	4	1	68	2	N	123	123	1			3
						1	4	135	9							
01	0 W	262	-0-	262	756577	7	1	110	2	N	131	131	1			3
						1	4	144	9							
02	0 W	230	-0-	230	756807	7	1	95	2	N	115	115	1			3
						1	4	127	9							
03	0 W	206	-0-	206	757013	6	1	80	2	N	108	108	1			3
						1	4	119	9							
04	0 W	47	-0-	47	757060	1	1	11	2	N	31	32	1			2
						1	4	34	9							
05	0 W	111	-0-	111	757171	2	1	29	2	N	72	72	1			2
						1	4	79	9							
06	0 W	123	-0-	123	757294	2	1	29	2	N	83	83	1			2
						1	4	91	9							

HENRICHSON UNIT B DIM WELL #: B 3H RRCID -> 301742 COMPL. DATE 12/15/2018 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7856 - 13182

07	0 W	5991	-0-	5991	825284	448	1	4136	2	N	1277	1259	1			131
						2	4	1405	9							
08	0 W	6061	-0-	6061	831345	443	1	4092	2	N	1254	1242	1			143
						147	4	1379	9							
09	0 W	5950	-0-	5950	837295	433	1	4014	2	N	1228	1257	1			114
						152	4	1351	9							
10	0 W	5848	-0-	5848	843143	568	1	3818	2	N	1182	1190	1			106
						162	4	1300	9							
11	0 W	5847	-0-	5847	848990	586	1	3906	2	N	1218	1202	1			122
						15	4	1340	9							
12	0 W	6274	-0-	6274	855264	651	1	4226	2	N	1256	1260	1			118
						15	4	1382	9							
01	0 W	6154	-0-	6154	861418	644	1	4115	2	N	1255	1246	1			127
						14	4	1381	9							
02	0 W	5921	-0-	5921	867339	563	1	3939	2	N	1128	1140	1			115
						178	4	1241	9							
03	0 W	6250	-0-	6250	873589	598	1	4165	2	N	1208	1223	1			100
						158	4	1329	9							
04	0 W	5532	-0-	5532	879121	542	1	3625	2	N	1122	1121	1			101
						131	4	1234	9							
05	0 W	5865	-0-	5865	884986	589	1	3738	2	N	1272	1251	1			122
						139	4	1399	9							
06	0 W	4506	-0-	4506	889492	558	1	2626	2	N	1100	1109	1			113
						112	4	1210	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
INEOS USA OIL & GAS LLC //CONT.// 424176
VALLEY WELLS WELL #: J 7H RRCID -> 301746 COMPL. DATE 09/21/2019 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 8106 - 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
07	0	W	9335	-0-	9335	1223477	227	1	7333	2	N	1563	1563	1			4
							56	4	1719	9							
08	0	W	9019	-0-	9019	1232496	193	1	7064	2	N	1539	1539	1			4
							69	4	1693	9							
09	0	W	8963	-0-	8963	1241459	351	1	6910	2	N	1464	1462	1			6
							92	4	1610	9							
10	0	W	9415	-0-	9415	1250874	404	1	7278	2	N	1522	1524	1			4
							59	4	1674	9							
11	0	W	8215	-0-	8215	1259089	369	1	6240	2	N	1405	1353	1			56
							60	4	1546	9							
12	0	W	8664	-0-	8664	1267753	401	1	6533	2	N	1497	1551	1			2
							83	4	1647	9							
01	0	W	8643	-0-	8643	1276396	446	1	6532	2	N	1441	1437	1	1	8	5
							80	4	1585	9							
02	0	W	7839	-0-	7839	1284235	435	1	5962	2	N	1262	1259	1	1	8	7
							54	4	1388	9							
03	0	W	7957	-0-	7957	1292192	436	1	5956	2	N	1352	1352	1	1	8	6
							78	4	1487	9							
04	0	W	6629	-0-	6629	1298821	378	1	4520	2	N	1375	1373	1	1	8	7
							218	4	1513	9							
05	0	W	7314	-0-	7314	1306135	440	1	5241	2	N	1383	1383	1	1	8	6
							112	4	1521	9							
06	0	W	7504	-0-	7504	1313639	425	1	5203	2	N	1590	1584	1	1	8	11
							127	4	1749	9							

BUNTIN DIM WELL #: B 2H RRCID -> 301749 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 7021 - 20266

*07	30814	X	8135	-0-	-22679	-0-	936	1	5843	2	N	1231	1230	1	1	8	27
							2	4	1354	9							
*08	30814	X	7746	-0-	-23068	-0-	958	1	5643	2	N	920	922	1	1	8	24
							133	4	1012	9							
*09	29820	X	6419	-0-	-23401	-0-	777	1	4537	2	N	821	824	1			21
							202	4	903	9							
*10	30814	X	6031	-0-	-24783	-0-	948	1	3947	2	N	890	870	1			41
							157	4	979	9							
*11	29820	X	4922	-0-	-24898	-0-	890	1	3216	2	N	729	722	1	1	8	47
							14	4	802	9							
*12	30814	X	6101	-0-	-24713	-0-	956	1	4135	2	N	906	910	1			43
							13	4	997	9							
*01	30814	X	6047	-0-	-24767	-0-	990	1	4093	2	N	861	869	1	2	8	33
							17	4	947	9							
*02	27832	X	5495	-0-	-22337	-0-	979	1	3568	2	N	724	725	1			32
							152	4	796	9							
*03	30814	X	5953	-0-	-24861	-0-	822	1	3937	2	N	1002	985	1			49
							92	4	1102	9							
*04	29820	X	6146	-0-	-23674	-0-	838	1	4087	2	N	968	963	1			54
							156	4	1065	9							
*05	30814	X	5270	-0-	-25544	-0-	665	1	3458	2	N	920	836	1			138
							135	4	1012	9							
*06	29820	X	5494	-0-	-24326	-0-	715	1	3636	2	N	909	995	1	1	8	51
							143	4	1000	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
INEOS USA OIL & GAS LLC //CONT.// 424176
ARENA ROJA HC1 DIM WELL #: B 2H RRCID -> 301759 COMPL. DATE 10/07/2017 TOTAL DEPTH 7688 PERF. 7782 - 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
*07	8364	X	8364	-0-	-0-	-0-	433	1	6821	2	N	1008	1029	1	1	8	54
							1	4	1109	9							
*08	8564	X	8564	-0-	-0-	-0-	454	1	6708	2	N	1078	1057	1			75
							216	4	1186	9							
*09	8131	X	8131	-0-	-0-	-0-	442	1	6276	2	N	1077	1074	1	1	8	77
							228	4	1185	9							
*10	8477	X	8477	-0-	-0-	-0-	546	1	6443	2	N	1143	1138	1			82
							231	4	1257	9							
*11	7854	X	7854	-0-	-0-	-0-	563	1	6166	2	N	1004	1028	1			58
							21	4	1104	9							
*12	6853	X	6853	-0-	-0-	-0-	565	1	5000	2	N	1150	1135	1			73
							23	4	1265	9							
*01	7425	X	7425	-0-	-0-	-0-	502	1	5626	2	N	1162	1166	1	2	8	67
							19	4	1278	9							
*02	7332	X	7332	-0-	-0-	-0-	448	1	5585	2	N	1038	1042	1	1	8	62
							157	4	1142	9							
*03	8086	X	8086	-0-	-0-	-0-	502	1	6194	2	N	1055	1064	1	1	8	52
							229	4	1161	9							
*04	7322	X	7322	-0-	-0-	-0-	476	1	5616	2	N	945	970	1			27
							190	4	1040	9							
*05	6765	X	6765	-0-	-0-	-0-	447	1	5043	2	N	985	975	1	1	8	36
							191	4	1084	9							
*06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36

BIG WELLS SOUTH UNIT 16 DIM WELL #: E 3H RRCID -> 301760 COMPL. DATE 10/11/2016 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7539 - 17060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	47616	X	2028	-0-	-45588	-0-	180	1	1413	2	N	343	343	1			8
							58	4	377	9							
08	47616	X	932	-0-	-46684	-0-	121	1	499	2	N	220	221	1			7
							70	4	242	9							
09	46080	X	154	-0-	-45926	-0-	24	1	19	2	N	89	88	1			8
							13	4	98	9							
10	47616	X	120	-0-	-47496	-0-	6	1	3	2	N	98	98	1			8
							3	4	108	9							
11	46080	X	-0-	-0-	-46080	-0-					N	212	212	1			8
12	47616	X	512	-0-	-47104	-0-	56	1	155	2	N	239	240	1			7
							38	4	263	9							
01	47616	X	1157	-0-	-46459	-0-	183	1	498	2	N	371	371	1	1	8	6
							68	4	408	9							
02	43008	X	374	-0-	-42634	-0-	59	1	189	2	N	108	106	1			8
							7	4	119	9							
03	47616	X	1020	-0-	-46596	-0-	148	1	547	2	N	247	248	1			7
							53	4	272	9							
04	46080	X	419	-0-	-45661	-0-	39	1	106	2	N	145	145	1			7
							114	4	160	9							
05	47616	X	264	-0-	-47352	-0-	4	1	3	2	N	233	233	1			7
							1	4	256	9							
06	46080	X	252	-0-	-45828	-0-	4	1	90	2	N	143	142	1			8
							1	4	157	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
INEOS USA OIL & GAS LLC //CONT.// 424176
ROGERS WELL #: A 1H RRCID -> 301844 COMPL. DATE 11/24/2016 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7718 - 21186

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	4752	-0-	4752	846588	329	1	3686	2	N	669	668	1			270
						1	4	736	9							
08	14B2 EXT	4243	-0-	4243	850831	277	1	3175	2	N	664	685	1			249
						61	4	730	9							
09	14B2 EXT	2275	-0-	2275	853106	162	1	1430	2	N	580	593	1			236
						45	4	638	9							
10	14B2 EXT	2965	-0-	2965	856071	246	1	1997	2	N	594	602	1			228
						69	4	653	9							
11	14B2 EXT	1408	-0-	1408	857479	91	1	801	2	N	466	467	1			227
						3	4	513	9							
12	14B2 EXT	2971	-0-	2971	860450	262	1	2074	2	N	571	568	1	1	8	229
						7	4	628	9							
01	14B2 EXT	2924	-0-	2924	863374	272	1	2005	2	N	581	560	1	4	8	246
						8	4	639	9							
02	14B2 EXT	3101	-0-	3101	866475	316	1	2263	2	N	401	399	1	4	8	244
						81	4	441	9							
03	14B2 EXT	3544	-0-	3544	870019	348	1	2538	2	N	528	528	1	2	8	242
						77	4	581	9							
04	14B2 EXT	3460	-0-	3460	873479	349	1	2466	2	N	508	503	1	3	8	244
						86	4	559	9							
05	14B2 EXT	3587	-0-	3587	877066	353	1	2587	2	N	512	506	1	2	8	248
						84	4	563	9							
*06	880786 X	3720	-0-	-877066	-0-	337	1	2765	2	N	475	470	1	3	8	250
						95	4	523	9							

ROGERS WELL #: H 3H RRCID -> 301845 COMPL. DATE 11/19/2016 TOTAL DEPTH 7491 PERF. 7951 - 20529

07	14B2 EXT	18	-0-	18	873766	1	1	17	2	N	-0-					50
08	14B2 EXT	22	-0-	22	873788	2	1	20	2	N	-0-					50
09	14B2 EXT	24	-0-	24	873812	2	1	20	2	N	1					51
						1	4	1	9							
10	14B2 EXT	28	-0-	28	873840	3	1	24	2	N	-0-					51
						1	4									
11	14B2 EXT	33	-0-	33	873873	3	1	30	2	N	-0-					51
12	14B2 EXT	106	-0-	106	873979	9	1	74	2	N	21	18	1			54
						23	9									
01	14B2 EXT	359	-0-	359	874338	41	1	300	2	N	15	18	1			51
						1	4	17	9							
02	14B2 EXT	188	-0-	188	874526	21	1	152	2	N	9	10	1			50
						5	4	10	9							
03	14B2 EXT	102	-0-	102	874628	12	1	87	2	N	-0-					50
						3	4									
04	14B2 EXT	410	-0-	410	875038	44	1	310	2	N	41	27	1			64
						11	4	45	9							
05	14B2 EXT	112	-0-	112	875150	11	1	78	2	N	18	31	1			51
						3	4	20	9							
*06	875265 X	115	-0-	-875150	-0-	10	1	83	2	N	17	29	1			39
						3	4	19	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
INEOS USA OIL & GAS LLC //CONT.// 424176
GIBSON SOUTH UNIT 1 DIM WELL #: C 1H RRCID -> 301871 COMPL. DATE 06/25/2018 TOTAL DEPTH 6966 PERF. 7234 - 17537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	39587	X	7016	-0-	-32571	-0-	444	1	5467	2	N	1004	974	1			89
							1	4	1104	9							
*08	39587	X	7699	-0-	-31888	-0-	427	1	6069	2	N	903	897	1			95
							210	4	993	9							
*09	38310	X	7024	-0-	-31286	-0-	413	1	5434	2	N	880	897	1			78
							209	4	968	9							
*10	39587	X	7515	-0-	-32072	-0-	635	1	5721	2	N	855	879	1			54
							218	4	941	9							
*11	38310	X	6165	-0-	-32145	-0-	597	1	4694	2	N	782	752	1			84
							14	4	860	9							
*12	39587	X	7010	-0-	-32577	-0-	591	1	5464	2	N	847	829	1			102
							23	4	932	9							
*01	39587	X	6698	-0-	-32889	-0-	624	1	5088	2	N	877	842	1			137
							21	4	965	9							
*02	35756	X	6633	-0-	-29123	-0-	540	1	5024	2	N	790	765	1	1	8	161
							200	4	869	9							
*03	39587	X	5536	-0-	-34051	-0-	628	1	3833	2	N	816	885	1	1	8	91
							177	4	898	9							
*04	38310	X	6356	-0-	-31954	-0-	577	1	4739	2	N	779	787	1			83
							183	4	857	9							
*05	39587	X	3127	-0-	-36460	-0-	446	1	2151	2	N	409	466	1			26
							80	4	450	9							
*06	38310	X	3140	-0-	-35170	-0-	570	1	1963	2	N	479	375	1			130
							80	4	527	9							

BIG WELLS SOUTH UNIT 6 DIM WELL #: C 3H RRCID -> 301872 COMPL. DATE 11/15/2018 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7561 - 12660

*07	7905	X	2203	-0-	-5702	-0-	707	1	819	2	N	615	613	1			59
							677	9									
*08	7905	X	2181	-0-	-5724	-0-	579	1	763	2	N	729	712	1			76
							37	4	802	9							
*09	7650	X	2831	-0-	-4819	-0-	636	1	1132	2	N	920	918	1			78
							51	4	1012	9							
*10	7905	X	3505	-0-	-4400	-0-	658	1	1775	2	N	929	939	1			68
							50	4	1022	9							
*11	7650	X	2665	-0-	-4985	-0-	630	1	1118	2	N	832	830	1			70
							2	4	915	9							
*12	7905	X	2621	-0-	-5284	-0-	678	1	999	2	N	854	853	1			71
							5	4	939	9							
*01	7905	X	2886	-0-	-5019	-0-	649	1	1324	2	N	825	817	1	1	8	78
							5	4	908	9							
*02	7140	X	3247	-0-	-3893	-0-	589	1	1740	2	N	753	760	1	1	8	70
							90	4	828	9							
*03	7905	X	3333	-0-	-4572	-0-	651	1	1706	2	N	813	810	1	1	8	72
							82	4	894	9							
*04	7650	X	2853	-0-	-4797	-0-	616	1	1362	2	N	739	739	1			72
							62	4	813	9							
*05	7905	X	3076	-0-	-4829	-0-	642	1	1464	2	N	821	823	1			70
							67	4	903	9							
*06	7650	X	2991	-0-	-4659	-0-	627	1	1473	2	N	742	747	1	1	8	64
							75	4	816	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
INEOS USA OIL & GAS LLC //CONT.// 424176
VALLEY WELLS WELL #: J 9H RRCID -> 301883 COMPL. DATE 09/21/2019 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8163 - 15383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	W	8209	-0-	8209	873900	197	1	6358	2	N	1460	1461	1			7
							48	4	1606	9							
08	0	W	8644	-0-	8644	882544	186	1	6797	2	N	1450	1450	1			7
							66	4	1595	9							
09	0	W	7874	-0-	7874	890418	306	1	6017	2	N	1337	1335	1			9
							80	4	1471	9							
10	0	W	8049	-0-	8049	898467	341	1	6140	2	N	1380	1382	1			7
							50	4	1518	9							
11	0	W	7331	-0-	7331	905798	326	1	5510	2	N	1311	1264	1			54
							53	4	1442	9							
12	0	W	7226	-0-	7226	913024	328	1	5336	2	N	1358	1407	1			5
							68	4	1494	9							
01	0	W	6896	-0-	6896	919920	345	1	5063	2	N	1296	1293	1	1	8	7
							62	4	1426	9							
02	0	W	5708	-0-	5708	925628	300	1	4116	2	N	1141	1137	1	1	8	10
							37	4	1255	9							
03	0	W	7462	-0-	7462	933090	406	1	5541	2	N	1312	1313	1	1	8	8
							72	4	1443	9							
04	0	W	5825	-0-	5825	938915	329	1	3940	2	N	1242	1240	1	1	8	9
							190	4	1366	9							
05	0	W	6483	-0-	6483	945398	385	1	4588	2	N	1284	1283	1	1	8	9
							98	4	1412	9							
06	0	W	6662	-0-	6662	952060	372	1	4555	2	N	1476	1470	1	1	8	14
							111	4	1624	9							

SNOWMASS HC7 DIM WELL #: B 2H RRCID -> 301884 COMPL. DATE 01/07/2019 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7804 - 15429

07	0	W	5085	-0-	5085	1073241	608	1	3477	2	N	908	904	1			82
							1	4	999	9							
08	0	W	5837	-0-	5837	1079078	598	1	4050	2	N	948	950	1			80
							146	4	1043	9							
09	0	W	5516	-0-	5516	1084594	573	1	3862	2	N	852	851	1			81
							144	4	937	9							
10	0	W	5572	-0-	5572	1090166	592	1	3899	2	N	853	875	1			59
							143	4	938	9							
11	0	W	3902	-0-	3902	1094068	530	1	2662	2	N	635	626	1			68
							11	4	699	9							
12	0	W	4955	-0-	4955	1099023	640	1	3244	2	N	968	947	1			89
							6	4	1065	9							
01	0	W	5428	-0-	5428	1104451	632	1	3786	2	N	904	912	1			81
							16	4	994	9							
02	0	W	5444	-0-	5444	1109895	545	1	3832	2	N	815	815	1			81
							170	4	897	9							
03	0	W	5941	-0-	5941	1115836	598	1	4248	2	N	851	847	1			85
							159	4	936	9							
04	0	W	5647	-0-	5647	1121483	576	1	4022	2	N	827	830	1			82
							139	4	910	9							
05	0	W	5949	-0-	5949	1127432	576	1	4283	2	N	842	829	1			95
							164	4	926	9							
06	0	W	5569	-0-	5569	1133001	565	1	4023	2	N	753	778	1			70
							153	4	828	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
INEOS USA OIL & GAS LLC //CONT.// 424176
SNOWMASS HC8 DIM WELL #: B 3H RRCID -> 301885 COMPL. DATE 01/07/2019 TOTAL DEPTH 7617 PERF. 7813 - 15613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	W	4532	-0-	4532	1113026	543	1	2559	2	N	1299	1290	1			89
							1	4	1429	9							
08	0	W	5179	-0-	5179	1118205	532	1	3090	2	N	1317	1324	1			82
							108	4	1449	9							
09	0	W	4913	-0-	4913	1123118	537	1	2935	2	N	1214	1214	1			82
							106	4	1335	9							
10	0	W	5015	-0-	5015	1128133	571	1	2960	2	N	1238	1236	1			84
							122	4	1362	9							
11	0	W	4604	-0-	4604	1132737	591	1	2715	2	N	1169	1178	1			75
							12	4	1286	9							
12	0	W	4848	-0-	4848	1137585	656	1	2824	2	N	1236	1226	1			85
							8	4	1360	9							
01	0	W	4636	-0-	4636	1142221	595	1	2784	2	N	1131	1136	1			80
							13	4	1244	9							
02	0	W	4876	-0-	4876	1147097	533	1	3061	2	N	1040	1041	1			79
							138	4	1144	9							
03	0	W	5057	-0-	5057	1152154	580	1	3240	2	N	992	1007	1			64
							146	4	1091	9							
04	0	W	5091	-0-	5091	1157245	612	1	3155	2	N	1087	1073	1			78
							128	4	1196	9							
05	0	W	5474	-0-	5474	1162719	582	1	3547	2	N	1094	1074	1			98
							142	4	1203	9							
06	0	W	4929	-0-	4929	1167648	586	1	3149	2	N	967	998	1			67
							130	4	1064	9							

POCO MAS RANCH HC8 DIM WELL #: B 2H RRCID -> 301886 COMPL. DATE 12/06/2018 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 7609 - 18106

07	0	W	10934	-0-	10934	870479	488	1	9199	2	N	1130	1169	1			95
							4	4	1243	9							
08	0	W	7607	-0-	7607	878086	505	1	5786	2	N	1010	981	1			124
							205	4	1111	9							
09	0	W	7311	-0-	7311	885397	441	1	5868	2	N	900	940	1			84
							12	4	990	9							
10	0	W	9923	-0-	9923	895320	707	1	7720	2	N	1075	1076	1	1	8	82
							313	4	1183	9							
11	0	W	8904	-0-	8904	904224	765	1	6966	2	N	1035	1004	1			113
							34	4	1139	9							
12	0	W	8948	-0-	8948	913172	791	1	6977	2	N	1050	1050	1			113
							25	4	1155	9							
01	0	W	8182	-0-	8182	921354	761	1	6177	2	N	1108	1101	1			120
							25	4	1219	9							
02	0	W	7189	-0-	7189	928543	596	1	5396	2	N	907	921	1			106
							199	4	998	9							
03	0	W	7834	-0-	7834	936377	726	1	5875	2	N	908	915	1			99
							234	4	999	9							
04	0	W	7162	-0-	7162	943539	758	1	5248	2	N	866	892	1			73
							203	4	953	9							
05	0	W	6451	-0-	6451	949990	765	1	4574	2	N	859	822	1			110
							167	4	945	9							
06	0	W	6442	-0-	6442	956432	700	1	4610	2	N	872	870	1			112
							173	4	959	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
INEOS USA OIL & GAS LLC //CONT.// 424176
ROGERS WELL #: O 3H RRCID -> 301905 COMPL. DATE 02/23/2017 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 7723 - 15983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19220	X	2268	-0-	-16952	-0-	162	1	1817	2	N	262	254	1			71
							1	4	288	9							
*08	19220	X	2708	-0-	-16512	-0-	190	1	2175	2	N	274	282	1			63
							42	4	301	9							
*09	18600	X	2179	-0-	-16421	-0-	191	1	1692	2	N	220	235	1			48
							54	4	242	9							
*10	19220	X	2901	-0-	-16319	-0-	272	1	2213	2	N	308	304	1			52
							77	4	339	9							
*11	18600	X	2914	-0-	-15686	-0-	265	1	2333	2	N	280	280	1			52
							8	4	308	9							
*12	19220	X	2435	-0-	-16785	-0-	236	1	1874	2	N	290	290	1			52
							6	4	319	9							
*01	19220	X	1626	-0-	-17594	-0-	162	1	1197	2	N	238	243	1	2	8	45
							5	4	262	9							
*02	17360	X	2191	-0-	-15169	-0-	233	1	1666	2	N	212	212	1	2	8	43
							59	4	233	9							
*03	19220	X	3023	-0-	-16197	-0-	322	1	2345	2	N	259	250	1	1	8	51
							71	4	285	9							
*04	18600	X	2954	-0-	-15646	-0-	315	1	2223	2	N	307	313	1	2	8	43
							78	4	338	9							
*05	19220	X	2931	-0-	-16289	-0-	311	1	2278	2	N	244	239	1	1	8	47
							74	4	268	9							
*06	18600	X	3065	-0-	-15535	-0-	297	1	2435	2	N	226	222	1	1	8	50
							84	4	249	9							

ROGERS WELL #: J 1H RRCID -> 301907 COMPL. DATE 03/14/2017 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 8000 - 22301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	52979	X	5093	-0-	-47886	-0-	359	1	4015	2	N	653	657	1			122
							1	4	718	9							
*08	52979	X	5589	-0-	-47390	-0-	390	1	4465	2	N	589	598	1			113
							86	4	648	9							
*09	51270	X	5139	-0-	-46131	-0-	433	1	3835	2	N	681	693	1			101
							122	4	749	9							
*10	52979	X	4344	-0-	-48635	-0-	388	1	3155	2	N	628	629	1			100
							110	4	691	9							
*11	51270	X	4742	-0-	-46528	-0-	414	1	3650	2	N	605	588	1			117
							12	4	666	9							
*12	52979	X	7115	-0-	-45864	-0-	708	1	5616	2	N	703	722	1	1	8	97
							18	4	773	9							
*01	52979	X	6111	-0-	-46868	-0-	642	1	4731	2	N	654	641	1	5	8	105
							19	4	719	9							
*02	47852	X	6252	-0-	-41600	-0-	680	1	4869	2	N	481	467	1	4	8	115
							174	4	529	9							
*03	52979	X	6330	-0-	-46649	-0-	658	1	4794	2	N	665	661	1	2	8	117
							146	4	732	9							
*04	51270	X	7157	-0-	-44113	-0-	791	1	5589	2	N	528	512	1	3	8	130
							196	4	581	9							
*05	52979	X	7127	-0-	-45852	-0-	745	1	5457	2	N	680	674	1	3	8	133
							177	4	748	9							
*06	51270	X	7440	-0-	-43830	-0-	712	1	5834	2	N	630	626	1	4	8	133
							201	4	693	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
INEOS USA OIL & GAS LLC //CONT.// 424176
ROGERS WELL #: J 2H RRCID -> 301908 COMPL. DATE 03/14/2017 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7925 - 22189

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	41912 X	8407	-0-	-33505	-0-	646	1	7228	2	N	482	487	1			78
						3	4	530	9							
*08	41912 X	7418	-0-	-34494	-0-	555	1	6356	2	N	349	368	1			59
						123	4	384	9							
*09	40560 X	7338	-0-	-33222	-0-	673	1	5957	2	N	472	471	1			60
						189	4	519	9							
*10	41912 X	7923	-0-	-33989	-0-	783	1	6369	2	N	499	498	1			61
						222	4	549	9							
*11	40560 X	6814	-0-	-33746	-0-	640	1	5637	2	N	471	472	1			60
						19	4	518	9							
*12	41912 X	6829	-0-	-35083	-0-	703	1	5573	2	N	487	478	1	1	8	68
						17	4	536	9							
*01	41912 X	5073	-0-	-36839	-0-	555	1	4089	2	N	375	376	1	3	8	64
						16	4	413	9							
*02	37856 X	6675	-0-	-31181	-0-	743	1	5320	2	N	384	371	1	3	8	74
						190	4	422	9							
*03	41912 X	6221	-0-	-35691	-0-	681	1	4965	2	N	385	388	1	1	8	70
						151	4	424	9							
*04	40560 X	4145	-0-	-36415	-0-	462	1	3263	2	N	278	293	1	1	8	54
						114	4	306	9							
*05	41912 X	3299	-0-	-38613	-0-	348	1	2551	2	N	288	276	1	1	8	65
						83	4	317	9							
*06	40560 X	3448	-0-	-37112	-0-	333	1	2727	2	N	267	257	1	1	8	74
						94	4	294	9							

ROGERS WELL #: J 3H RRCID -> 301909 COMPL. DATE 03/14/2017 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 7900 - 22224

*07	41912 X	3782	-0-	-38130	-0-	280	1	3130	2	N	337	356	1			37
						1	4	371	9							
*08	41912 X	2722	-0-	-39190	-0-	189	1	2160	2	N	301	300	1			38
						42	4	331	9							
*09	40560 X	4627	-0-	-35933	-0-	413	1	3657	2	N	401	394	1			45
						116	4	441	9							
*10	41912 X	7024	-0-	-34888	-0-	699	1	5684	2	N	403	404	1			44
						198	4	443	9							
*11	40560 X	6964	-0-	-33596	-0-	663	1	5836	2	N	405	390	1			59
						19	4	446	9							
*12	41912 X	6241	-0-	-35671	-0-	635	1	5036	2	N	504	510	1	1	8	52
						16	4	554	9							
*01	41912 X	6657	-0-	-35255	-0-	725	1	5342	2	N	517	500	1	4	8	65
						21	4	569	9							
*02	37856 X	5278	-0-	-32578	-0-	562	1	4025	2	N	497	482	1	5	8	75
						144	4	547	9							
*03	41912 X	5996	-0-	-35916	-0-	625	1	4553	2	N	617	618	1	2	8	72
						139	4	679	9							
*04	40560 X	7885	-0-	-32675	-0-	870	1	6148	2	N	593	589	1	3	8	73
						215	4	652	9							
*05	41912 X	7829	-0-	-34083	-0-	824	1	6033	2	N	706	687	1	3	8	89
						195	4	777	9							
*06	40560 X	8177	-0-	-32383	-0-	787	1	6449	2	N	654	638	1	4	8	101
						222	4	719	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
INEOS USA OIL & GAS LLC //CONT.// 424176
ROGERS WELL #: O 1H RRCID -> 301913 COMPL. DATE 02/22/2017 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7785 - 17696

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	20646 X	3536	-0-	-17110	-0-	269	1	3012	2	N	231	232	1			48
						1	4	254	9							
*08	20646 X	3166	-0-	-17480	-0-	229	1	2622	2	N	240	223	1			65
						51	4	264	9							
*09	19980 X	4470	-0-	-15510	-0-	410	1	3628	2	N	288	301	1			52
						115	4	317	9							
*10	20646 X	5825	-0-	-14821	-0-	578	1	4698	2	N	351	344	1			59
						163	4	386	9							
*11	19980 X	5467	-0-	-14513	-0-	521	1	4586	2	N	314	315	1			58
						15	4	345	9							
*12	20646 X	5979	-0-	-14667	-0-	625	1	4951	2	N	352	343	1			67
						16	4	387	9							
*01	20646 X	6398	-0-	-14248	-0-	718	1	5292	2	N	334	337	1	3	8	61
						21	4	367	9							
*02	18648 X	4870	-0-	-13778	-0-	539	1	3859	2	N	304	311	1	3	8	51
						138	4	334	9							
*03	20646 X	5543	-0-	-15103	-0-	611	1	4451	2	N	314	308	1	1	8	56
						136	4	345	9							
*04	19980 X	5799	-0-	-14181	-0-	659	1	4654	2	N	294	301	1	2	8	47
						163	4	323	9							
*05	20646 X	6026	-0-	-14620	-0-	659	1	4823	2	N	353	345	1	1	8	54
						156	4	388	9							
*06	19980 X	6322	-0-	-13658	-0-	629	1	5156	2	N	327	320	1	2	8	59
						177	4	360	9							

ROGERS WELL #: O 2H RRCID -> 301914 COMPL. DATE 02/22/2017 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 7655 - 16813

*07	13423 X	2068	-0-	-11355	-0-	148	1	1660	2	N	235	230	1			68
						1	4	259	9							
*08	13423 X	2741	-0-	-10682	-0-	193	1	2215	2	N	264	265	1			67
						43	4	290	9							
*09	12990 X	1842	-0-	-11148	-0-	159	1	1411	2	N	206	227	1			46
						45	4	227	9							
*10	13423 X	2127	-0-	-11296	-0-	205	1	1664	2	N	182	187	1			41
						58	4	200	9							
*11	12990 X	1325	-0-	-11665	-0-	119	1	1048	2	N	141	146	1			36
						3	4	155	9							
*12	13423 X	1041	-0-	-12382	-0-	100	1	792	2	N	134	130	1			40
						2	4	147	9							
*01	13423 X	1150	-0-	-12273	-0-	116	1	855	2	N	160	154	1	1	8	45
						3	4	176	9							
*02	12124 X	1270	-0-	-10854	-0-	128	1	916	2	N	175	181	1	2	8	37
						33	4	193	9							
*03	13423 X	784	-0-	-12639	-0-	73	1	532	2	N	148	146	1			39
						16	4	163	9							
*04	12990 X	826	-0-	-12164	-0-	77	1	542	2	N	171	164	1	1	8	45
						19	4	188	9							
*05	13423 X	1147	-0-	-12276	-0-	109	1	801	2	N	192	198	1	1	8	38
						26	4	211	9							
*06	12990 X	1187	-0-	-11803	-0-	105	1	857	2	N	178	184	1	1	8	31
						29	4	196	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
INEOS USA OIL & GAS LLC //CONT.// 424176
VALLEY WELLS WELL #: B 1H RRCID -> 301927 COMPL. DATE 08/06/2018 TOTAL DEPTH 7882 PERF. 8158 - 17128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	W	9744	-0-	9744	1773670	229	1	7399	2	N	1873	1873	1			70
							56	4	2060	9							
08	0	W	8430	-0-	8430	1782100	177	1	6461	2	N	1572	1575	1			67
							63	4	1729	9							
09	0	W	7697	-0-	7697	1789797	284	1	5594	2	N	1586	1585	1			68
							74	4	1745	9							
10	0	W	7967	-0-	7967	1797764	320	1	5775	2	N	1659	1654	1			73
							47	4	1825	9							
11	0	W	8451	-0-	8451	1806215	362	1	6126	2	N	1731	1666	1			138
							59	4	1904	9							
12	0	W	9418	-0-	9418	1815633	424	1	6903	2	N	1821	1888	1			71
							88	4	2003	9							
01	0	W	9385	-0-	9385	1825018	472	1	6917	2	N	1737	1732	1	2	8	74
							85	4	1911	9							
02	0	W	8060	-0-	8060	1833078	432	1	5925	2	N	1499	1495	1	1	8	77
							54	4	1649	9							
03	0	W	9003	-0-	9003	1842081	487	1	6659	2	N	1609	1610	1	1	8	75
							87	4	1770	9							
04	0	W	7924	-0-	7924	1850005	461	1	5516	2	N	1528	1526	1	1	8	76
							266	4	1681	9							
05	0	W	8536	-0-	8536	1858541	509	1	6055	2	N	1675	1673	1	1	8	77
							129	4	1843	9							
06	0	W	8767	-0-	8767	1867308	491	1	6011	2	N	1925	1916	1	1	8	85
							147	4	2118	9							

BLAKEWAY UNIT A DIM WELL #: 4H RRCID -> 301939 COMPL. DATE 05/03/2017 TOTAL DEPTH 7217 PERF. 7597 - 17371

07	43896	X	2063	-0-	-41833	-0-	554	1	1148	2	N	327	338	1	4	8	36
							1	4	360	9							
08	43896	X	2210	-0-	-41686	-0-	546	1	1284	2	N	302	290	1	4	8	44
							48	4	332	9							
09	42480	X	2211	-0-	-40269	-0-	460	1	1392	2	N	261	267	1			38
							72	4	287	9							
10	43896	X	1901	-0-	-41995	-0-	444	1	1277	2	N	128	98	1			68
							39	4	141	9							
11	42480	X	2704	-0-	-39776	-0-	530	1	1767	2	N	363	360	1			71
							8	4	399	9							
12	43896	X	2228	-0-	-41668	-0-	444	1	1137	2	N	585	561	1			95
							3	4	644	9							
01	43896	X	2102	-0-	-41794	-0-	507	1	1297	2	N	265	325	1			35
							6	4	292	9							
02	39648	X	1721	-0-	-37927	-0-	405	1	1012	2	N	224	227	1			32
							58	4	246	9							
03	43896	X	2005	-0-	-41891	-0-	339	1	1346	2	N	252	239	1			45
							43	4	277	9							
04	42480	X	1839	-0-	-40641	-0-	376	1	1140	2	N	252	258	1			39
							46	4	277	9							
05	43896	X	1781	-0-	-42115	-0-	423	1	1038	2	N	248	247	1			40
							47	4	273	9							
06	42480	X	1690	-0-	-40790	-0-	392	1	997	2	N	232	231	1			41
							46	4	255	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
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
01	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	147	1	2333	3	Y	147	147	1			-0-
							162	9									
02	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	192	1	1800	3	Y	123	122	1			1
							135	9									
03	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	166	1	1913	3	Y	137	125	1			13
							151	9									
04	2550	N	2413	-0-	-137	-0-	171	1	2098	3	Y	131	134	1			10
							144	9									
05	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	207	1	2132	3	Y	125	133	1			2
							138	9									
06	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	206	1	1931	3	Y	120	113	1			9
							132	9									

COTULLA WELL #: 1H RRCID -> 257957 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 8634 - 12956

01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
02	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-

GATES 07-DR WELL #: 2H RRCID -> 260061 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 8231 PERF. 8553 - 12808

01	2790	X	1406	-0-	-1384	-0-	74	1	1170	3	Y	147	147	1			-0-
							162	9									
02	2520	X	1218	-0-	-1302	-0-	107	1	1002	3	Y	99	99	1			-0-
							109	9									
03	2697	X	1693	-0-	-1004	-0-	114	1	1317	3	Y	238	216	1			22
							262	9									
04	2610	X	1427	-0-	-1183	-0-	94	1	1155	3	Y	162	171	1			13
							178	9									
05	1395	X	410	-0-	-985	-0-	29	1	300	3	Y	74	86	1			1
							81	9									
06	1680	N	702	-0-	-978	-0-	17	1	156	3	Y	481	450	1			32
							529	9									

COTULLA WELL #: 2H RRCID -> 260127 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 8259 PERF. 8484 - 13059

01	4247	X	4006	-0-	-241	-0-	230	1	3579	3	Y	179	179	1			4
							197	9									
02	3836	X	3539	-0-	-297	-0-	330	1	3042	3	Y	152	151	1			5
							167	9									
03	4247	X	3878	-0-	-369	-0-	297	1	3387	3	Y	176	161	1			20
							194	9									
04	4080	X	3446	-0-	-634	-0-	247	1	3025	3	Y	158	162	1			16
							174	9									
05	4061	X	3425	-0-	-636	-0-	290	1	2961	3	Y	158	169	1			5
							174	9									
06	3870	X	3329	-0-	-541	-0-	307	1	2846	3	Y	160	151	1			14
							176	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 3H RRCID -> 260179 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 8248 PERF. 8600 - 12808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3503	X	3320	-0-	-183	-0-	185	1	2942	3	Y	175	174	1			2
							193	9									
02	3220	X	3025	-0-	-195	-0-	275	1	2576	3	Y	158	157	1			3
							174	9									
03	3565	X	3468	-0-	-97	-0-	262	1	3011	3	Y	177	162	1			18
							195	9									
04	3450	X	3398	-0-	-52	-0-	242	1	2980	3	Y	160	165	1			13
							176	9									
05	3441	X	3322	-0-	-119	-0-	278	1	2855	3	Y	172	182	1			3
							189	9									
06	3390	X	2712	-0-	-678	-0-	251	1	2352	3	Y	99	95	1			7
							109	9									

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

01	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	124	1	1961	3	Y	100	100	1			-0-
							110	9									
02	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	186	1	1742	3	Y	89	87	1			2
							98	9									
03	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	164	1	1888	3	Y	82	75	1			9
							90	9									
04	2130	N	1985	-0-	-145	-0-	143	1	1757	3	Y	77	79	1			7
							85	9									
05	2232	N	1890	-0-	-342	-0-	160	1	1645	3	Y	77	81	1			3
							85	9									
06	2100	N	1697	-0-	-403	-0-	157	1	1471	3	Y	63	60	1			6
							69	9									

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

01	2139	N	2043	-0-	-96	-0-	256	1	1785	3	Y	2	20	1			11
							2	9									
02	1792	N	1753	-0-	-39	-0-	74	1	1675	3	Y	4					15
							4	9									
03	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	79	1	1754	3	Y	1					16
							1	9									
04	1980	N	1699	-0-	-281	-0-	12	1	1683	3	Y	4					20
							4	9									
05	1953	N	1878	-0-	-75	-0-	55	1	1814	3	Y	8					28
							9	9									
06	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	12	1	1777	3	Y	-0-					28

GATES 07-DR WELL #: 7H RRCID -> 260511 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8445 - 14053

01	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	60	1	952	3	Y	284	283	1			2
							312	9									
02	1008	N	769	-0-	-239	-0-	64	1	598	3	Y	97	97	1			2
							107	9									
03	719	N	719	-0-	-0-	-0-	57	1	659	3	Y	3	5	1			-0-
							3	9									
04	1290	N	708	-0-	-582	-0-	53	1	654	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	102	1	1045	3	Y	100	98	1			2
							110	9									
06	837	N	837	-0-	-0-	-0-	64	1	597	3	Y	160	151	1			11
							176	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 5H RRCID -> 263543 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8394 - 13131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2950	N	2450	-0-	-500	-0-	139	1	2202	3	Y	99	99	1			3
							109	9									
02	2688	X	1924	-0-	-764	-0-	182	1	1709	3	Y	30	30	1			3
							33	9									
03	2976	X	2833	-0-	-143	-0-	215	1	2477	3	Y	128	116	1			15
							141	9									
04	2880	X	1826	-0-	-1054	-0-	113	1	1386	3	Y	297	288	1			24
							327	9									
05	2976	X	2812	-0-	-164	-0-	237	1	2440	3	Y	123	143	1			4
							135	9									
06	2760	X	1577	-0-	-1183	-0-	151	1	1411	3	Y	14	15	1			3
							15	9									

COTULLA WELL #: 3H RRCID -> 263545 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 8422 PERF. 8620 - 12899

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-

GATES 07-DR WELL #: 4H RRCID -> 264755 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8479 - 13378

01	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	69	1	1095	3	Y	103	103	1			-0-
							113	9									
02	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	101	1	945	3	Y	74	74	1			-0-
							81	9									
03	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	128	1	1470	3	Y	101	92	1			9
							111	9									
04	1230	N	1177	-0-	-53	-0-	85	1	1046	3	Y	42	48	1			3
							46	9									
05	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	120	1	1233	3	Y	-0-	3	1			-0-
06	1260	N	889	-0-	-371	-0-	86	1	803	3	Y	-0-					-0-

LONG, A. G. HEIRS WELL #: 1H RRCID -> 265479 COMPL. DATE 05/07/2012 TOTAL DEPTH 9785 PERF.10108 - 15149

01	124	N	24	-0-	-100	-0-	1	1	23	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	84	N	59	-0-	-25	-0-	5	1	54	3	Y	-0-					-0-
03	183	N	183	-0-	-0-	-0-	18	1	163	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
05	62	N	7	-0-	-55	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 07-DR WELL #: 17H RRCID -> 266084 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 8392 PERF. 8528 - 12463

01	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	73	1	1165	3	Y	300	300	1			1
							330	9									
02	844	N	844	-0-	-0-	-0-	34	1	315	3	Y	450	446	1			5
							495	9									
03	887	N	887	-0-	-0-	-0-	60	1	696	3	Y	119	112	1			12
							131	9									
04	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	120	1	1475	3	Y	123	125	1			10
							135	9									
05	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	145	1	1492	3	Y	663	663	1			10
							729	9									
06	2706	N	2706	-0-	-0-	-0-	193	1	1810	3	Y	639	605	1			44
							703	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
01	639	N	639	-0-	-0-	-0-	11	1	176	3	Y	411	411	1			1
							452	9									
02	552	N	552	-0-	-0-	-0-	17	1	159	3	Y	342	340	1			3
							376	9									
03	662	N	662	-0-	-0-	-0-	21	1	239	3	Y	365	334	1			34
							402	9									
04	300	N	45	-0-	-255	-0-	3	1	42	3	Y	-0-	34	1			-0-
05	310	N	79	-0-	-231	-0-	7	1	68	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
06	300	N	64	-0-	-236	-0-	6	1	58	3	Y	-0-	1	1			-0-

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
01	2046	N	1480	-0-	-566	-0-	80	1	1272	3	Y	116	116	1			-0-
							128	9									
02	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	179	1	1674	3	Y	112	111	1			1
							123	9									
03	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	103	1	1185	3	Y	72	66	1			7
							79	9									
04	1440	N	1230	-0-	-210	-0-	77	1	952	3	Y	183	177	1			13
							201	9									
05	2201	N	1237	-0-	-964	-0-	106	1	1086	3	Y	41	53	1			1
							45	9									
06	1320	N	1108	-0-	-212	-0-	107	1	1001	3	Y	-0-	1	1			-0-

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
01	1271	N	1242	-0-	-29	-0-	58	1	1184	3	N	-0-					42
02	1204	N	1123	-0-	-81	-0-	91	1	1032	3	N	-0-					42
03	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	140	1	1302	3	N	14	36	1			20
							15	9									
04	1200	N	1026	-0-	-174	-0-	113	1	910	3	N	3					23
							3	9									
05	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	153	1	1178	3	N	12					35
							13	9									
06	1410	N	852	-0-	-558	-0-	92	1	760	3	N	-0-					35

GATES 07-DR WELL #: 22H RRCID -> 266148 COMPL. DATE 09/04/2011 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8517 - 13927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	N	1784	-0-	-107	-0-	102	1	1616	3	Y	60	60	1			-0-
							66	9									
02	1708	N	1589	-0-	-119	-0-	148	1	1384	3	Y	52	51	1			1
							57	9									
03	205	N	205	-0-	-0-	-0-	16	1	188	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	1740	N	23	-0-	-1717	-0-	1	1	10	3	Y	11	10	1			2
							12	9									
05	1767	N	1119	-0-	-648	-0-	95	1	977	3	Y	43	44	1			1
							47	9									
06	210	N	13	-0-	-197	-0-	1	1	12	3	Y	-0-	1	1			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 11H RRCID -> 266290 COMPL. DATE 10/16/2011 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 8462 - 14025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3720	X	1047	-0-	-2673	-0-	43	1	670	3	Y	304	304	1			4
							334	9									
02	3024	X	1937	-0-	-1087	-0-	178	1	1643	3	Y	105	106	1			3
							116	9									
03	3348	X	2256	-0-	-1092	-0-	160	1	1823	3	Y	248	224	1			27
							273	9									
04	3360	X	1562	-0-	-1798	-0-	107	1	1304	3	Y	137	150	1			14
							151	9									
05	3472	X	321	-0-	-3151	-0-	4	1	35	3	Y	256	262	1			8
							282	9									
06	2220	X	163	-0-	-2057	-0-	2	1	20	3	Y	128	124	1			12
							141	9									

GATES 07-DR WELL #: 20H RRCID -> 266299 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8572 - 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
01	372	N	313	-0-	-59	-0-	16	1	252	3	Y	41	41	1			-0-
							45	9									
02	936	N	936	-0-	-0-	-0-	53	1	500	3	Y	348	344	1			4
							383	9									
03	495	N	495	-0-	-0-	-0-	32	1	364	3	Y	90	85	1			9
							99	9									
04	300	N	158	-0-	-142	-0-	9	1	108	3	Y	37	43	1			3
							41	9									
05	1023	N	257	-0-	-766	-0-	9	1	90	3	Y	144	145	1			2
							158	9									
06	510	N	110	-0-	-400	-0-	7	1	64	3	Y	35	34	1			3
							39	9									

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
01	2790	X	2628	-0-	-162	-0-	150	1	2333	3	Y	132	132	1			-0-
							145	9									
02	2492	X	2396	-0-	-96	-0-	222	1	2049	3	Y	114	113	1			1
							125	9									
03	2759	X	2721	-0-	-38	-0-	207	1	2364	3	Y	136	124	1			13
							150	9									
04	2670	X	2592	-0-	-78	-0-	185	1	2264	3	Y	130	133	1			10
							143	9									
05	2759	X	535	-0-	-2224	-0-	44	1	452	3	Y	35	44	1			1
							39	9									
06	2670	X	83	-0-	-2587	-0-	2	1	17	3	Y	58	54	1			5
							64	9									

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
01	3100	N	6619	-0-	3519	3519	308	1	6252	3	Y	54	90	1			6
							59	9									
02	2800	N	3569	-0-	769	4288	286	1	3235	3	Y	44	42	1			8
							48	9									
03	3100	N	3898	-0-	798	5086	376	1	3489	3	Y	30	28	1			10
							33	9									
04	10044	X	4958	-0-	-5086	-0-	542	1	4379	3	Y	34	25	1			19
							37	9									
05	4140	X	4140	-0-	-0-	-0-	472	1	3635	3	Y	30	38	1			11
							33	9									
06	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	372	1	3084	3	Y	39	23	1			27
							43	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
01	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	103	1	1605	3	Y	93	93	1			-0-
							102	9									
02	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	136	1	1258	3	Y	81	80	1			1
							89	9									
03	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	116	1	1329	3	Y	91	83	1			9
							100	9									
04	1740	N	1389	-0-	-351	-0-	98	1	1201	3	Y	82	84	1			7
							90	9									
05	1643	N	-0-	-0-	-1643	-0-					Y	-0-	7	1			-0-
06	1500	N	22	-0-	-1478	-0-	2	1	20	3	Y	-0-					-0-

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
01	3503	X	2782	-0-	-721	-0-	161	1	2500	3	Y	110	109	1			2
							121	9									
02	2996	X	2615	-0-	-381	-0-	246	1	2267	3	Y	93	93	1			2
							102	9									
03	2883	X	2650	-0-	-233	-0-	204	1	2322	3	Y	113	103	1			12
							124	9									
04	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	231	1	2824	3	Y	131	132	1			11
							144	9									
05	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	273	1	2782	3	Y	112	121	1			2
							123	9									
06	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	275	1	2552	3	Y	96	92	1			6
							106	9									

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
01	1705	N	1676	-0-	-29	-0-	94	1	1487	3	Y	86	86	1			-0-
							95	9									
02	1540	N	1478	-0-	-62	-0-	134	1	1260	3	Y	76	76	1			-0-
							84	9									
03	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	127	1	1465	3	Y	81	74	1			7
							89	9									
04	1620	N	1618	-0-	-2	-0-	116	1	1430	3	Y	65	67	1			5
							72	9									
05	3100	N	3208	-0-	108	108	278	1	2860	3	Y	64	68	1			1
							70	9									
06	2275	N	2167	-0-	-108	-0-	200	1	1868	3	Y	90	86	1			5
							99	9									

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
01	3007	X	1725	-0-	-1282	-0-	79	1	1598	3	Y	44	107	1			2
							48	9									
02	2604	X	1419	-0-	-1185	-0-	111	1	1257	3	Y	46	44	1			4
							51	9									
03	2196	X	2196	-0-	-0-	-0-	211	1	1959	3	Y	24	24	1			4
							26	9									
04	2446	X	2446	-0-	-0-	-0-	266	1	2147	3	Y	30	22	1			12
							33	9									
05	2387	X	1802	-0-	-585	-0-	203	1	1566	3	Y	30	37	1			5
							33	9									
06	2152	X	2152	-0-	-0-	-0-	227	1	1885	3	Y	36	21	1			20
							40	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
01	372	N	294	-0-	-78	-0-	17	1	260	3	Y	15	16	1			1
							17	9									
02	290	N	290	-0-	-0-	-0-	22	1	199	3	Y	63	62	1			2
							69	9									
03	314	N	314	-0-	-0-	-0-	21	1	237	3	Y	51	47	1			6
							56	9									
04	374	N	374	-0-	-0-	-0-	25	1	312	3	Y	34	36	1			4
							37	9									
05	310	N	240	-0-	-70	-0-	20	1	198	3	Y	20	23	1			1
							22	9									
06	300	N	270	-0-	-30	-0-	25	1	226	3	Y	17	16	1			2
							19	9									

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
01	775	N	734	-0-	-41	-0-	42	1	658	3	Y	31	31	1			-0-
							34	9									
02	756	N	655	-0-	-101	-0-	61	1	560	3	Y	31	30	1			1
							34	9									
03	741	N	741	-0-	-0-	-0-	57	1	650	3	Y	31	29	1			3
							34	9									
04	720	N	689	-0-	-31	-0-	50	1	609	3	Y	27	28	1			2
							30	9									
05	713	N	210	-0-	-503	-0-	13	1	136	3	Y	55	56	1			1
							61	9									
06	720	N	663	-0-	-57	-0-	63	1	583	3	Y	15	15	1			1
							17	9									

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
01	5642	X	5636	-0-	-6	-0-	263	1	5353	3	Y	18	37	1			25
							20	9									
02	5096	X	4955	-0-	-141	-0-	401	1	4536	3	Y	16	37	1			4
							18	9									
03	5642	X	5354	-0-	-288	-0-	519	1	4810	3	Y	23	22	1			5
							25	9									
04	5843	X	5843	-0-	-0-	-0-	641	1	5173	3	Y	26	18	1			13
							29	9									
05	5642	X	5449	-0-	-193	-0-	624	1	4803	3	Y	20	33	1			-0-
							22	9									
06	6237	X	6237	-0-	-0-	-0-	669	1	5544	3	Y	22					22
							24	9									

COTULLA WELL #: 12H RRCID -> 268472 COMPL. DATE 01/08/2013 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 8594 - 12329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					-0-
02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	19	-0-	-11	-0-	1	1	18	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 07-DR WELL #: 58H RRCID -> 268868 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 8587 - 12888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	17	17	1			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	6	1			-0-
03	259	N	259	-0-	-0-	-0-	21	1	238	3	Y	-0-					-0-
04	88	N	88	-0-	-0-	-0-	7	1	81	3	Y	-0-					-0-
05	177	N	177	-0-	-0-	-0-	11	1	114	3	Y	47	46	1			1
							52	9									
06	240	N	137	-0-	-103	-0-	13	1	124	3	Y	-0-	1	1			-0-

GATES 07-DR WELL #: 59H RRCID -> 268879 COMPL. DATE 10/21/2012 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 8630 - 11853

01	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	152	1	2416	3	Y	81	81	1			-0-
							89	9									
02	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	208	1	1950	3	Y	60	59	1			1
							66	9									
03	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	193	1	2222	3	Y	64	59	1			6
							70	9									
04	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	160	1	1961	3	Y	67	68	1			5
							74	9									
05	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	154	1	1587	3	Y	54	58	1			1
							59	9									
06	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	163	1	1523	3	Y	56	53	1			4
							62	9									

GATES 11-DR WELL #: 28H RRCID -> 268956 COMPL. DATE 12/31/2012 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8244 - 13187

01	3844	X	3030	-0-	-814	-0-	172	1	2744	3	Y	104	104	1			-0-
							114	9									
02	3080	X	2396	-0-	-684	-0-	223	1	2086	3	Y	79	78	1			1
							87	9									
03	3410	X	3232	-0-	-178	-0-	250	1	2882	3	Y	91	83	1			9
							100	9									
04	2970	X	2221	-0-	-749	-0-	162	1	1987	3	Y	65	69	1			5
							72	9									
05	3038	X	2616	-0-	-422	-0-	225	1	2312	3	Y	72	76	1			1
							79	9									
06	3150	X	2777	-0-	-373	-0-	260	1	2436	3	Y	74	71	1			4
							81	9									

GATES 11-DR WELL #: 35H RRCID -> 268980 COMPL. DATE 01/01/2013 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 8460 - 13041

01	1116	N	1019	-0-	-97	-0-	57	1	906	3	Y	51	51	1			-0-
							56	9									
02	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	104	1	970	3	Y	51	51	1			-0-
							56	9									
03	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	78	1	901	3	Y	48	43	1			5
							53	9									
04	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	85	1	1046	3	Y	54	54	1			5
							59	9									
05	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	96	1	985	3	Y	49	53	1			1
							54	9									
06	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	95	1	891	3	Y	46	43	1			4
							51	9									

PALAFOX 1029 WELL #: 58H RRCID -> 269117 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 9076 PERF. 9586 - 14320

01	3689	X	2891	-0-	-798	-0-	2888	2	3	9	Y	3	15	1			14
02	3332	X	2856	-0-	-476	-0-	2856	2			Y	-0-					14
03	3007	X	3002	-0-	-5	-0-	2972	2	30	9	Y	27					41
04	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	89	1	2772	2	Y	-0-					41
05	3162	X	2858	-0-	-304	-0-	2856	2	2	9	Y	2	18	1			25
06	3060	X	2870	-0-	-190	-0-	23	1	2847	2	Y	-0-					25

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
01	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					Y	-0-					-0-
02	1652	X	-0-	-0-	-1652	-0-					Y	-0-					-0-
03	1939	X	1939	-0-	-0-	-0-	188	1	1745	3	Y	5	2	1			3
							6	9									
04	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	362	1	2923	3	Y	13	11	1			5
							14	9									
05	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	334	1	2567	3	Y	9	10	1			4
							10	9									
06	1954	X	1954	-0-	-0-	-0-	208	1	1725	3	Y	19	10	1			13
							21	9									

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
01	8316	X	8316	-0-	-0-	-0-	472	1	7490	3	Y	322	323	1			-0-
							354	9									
02	5279	X	5279	-0-	-0-	-0-	492	1	4611	3	Y	160	159	1			1
							176	9									
03	7219	X	7219	-0-	-0-	-0-	562	1	6466	3	Y	174	159	1			16
							191	9									
04	7514	X	7514	-0-	-0-	-0-	554	1	6808	3	Y	138	144	1			10
							152	9									
05	6462	X	6462	-0-	-0-	-0-	563	1	5783	3	Y	105	114	1			1
							116	9									
06	5978	X	5978	-0-	-0-	-0-	568	1	5313	3	Y	88	83	1			6
							97	9									

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
01	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	260	1	1818	3	Y	2	23	1			12
							2	9									
02	1988	N	1840	-0-	-148	-0-	78	1	1755	3	Y	6					18
							7	9									
03	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	70	1	1557	3	Y	1					19
							1	9									
04	2010	N	1213	-0-	-797	-0-	9	1	1200	3	Y	4					23
							4	9									
05	2046	N	141	-0-	-1905	-0-	4	1	129	3	Y	7					30
							8	9									
06	1590	N	209	-0-	-1381	-0-	1	1	208	3	Y	-0-					30

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
01	4309	X	4028	-0-	-281	-0-	225	1	3574	3	Y	208	208	1			-0-
							229	9									
02	3836	X	3137	-0-	-699	-0-	282	1	2644	3	Y	192	190	1			2
							211	9									
03	4154	X	3960	-0-	-194	-0-	299	1	3441	3	Y	200	183	1			19
							220	9									
04	4020	X	3771	-0-	-249	-0-	269	1	3305	3	Y	179	184	1			14
							197	9									
05	4061	X	3847	-0-	-214	-0-	324	1	3332	3	Y	174	185	1			3
							191	9									
06	3900	X	3729	-0-	-171	-0-	343	1	3211	3	Y	159	151	1			11
							175	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					Y	-0-					-0-
02	1456	X	-0-	-0-	-1456	-0-					Y	-0-					-0-
03	2322	X	2322	-0-	-0-	-0-	226	1	2093	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
04	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	410	1	3310	3	Y	12	9	1			4
							13	9									
05	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	357	1	2750	3	Y	9	10	1			3
							10	9									
06	2250	X	1723	-0-	-527	-0-	183	1	1517	3	Y	21	12	1			12
							23	9									

GATES 11-DR WELL #: 78H RRCID -> 269908 COMPL. DATE 12/30/2012 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8629 - 14140

01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
02	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	Y	-0-					-0-
04	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 11-DR WELL #: 79H RRCID -> 269911 COMPL. DATE 12/31/2012 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 8516 - 13375

01	899	N	791	-0-	-108	-0-	46	1	735	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
02	812	N	807	-0-	-5	-0-	70	1	652	3	Y	77	77	1			-0-
							85	9									
03	777	N	777	-0-	-0-	-0-	57	1	651	3	Y	63	58	1			5
							69	9									
04	780	N	672	-0-	-108	-0-	45	1	550	3	Y	70	71	1			4
							77	9									
05	936	N	936	-0-	-0-	-0-	72	1	741	3	Y	112	115	1			1
							123	9									
06	899	N	899	-0-	-0-	-0-	66	1	620	3	Y	194	183	1			12
							213	9									

LONG, A. G. HEIRS WELL #: 6H RRCID -> 269913 COMPL. DATE 12/12/2012 TOTAL DEPTH 9711 PERF.10260 - 15001

01	14B2 EXT		7	-0-	7	7	7	3			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-					-0-
04	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 11-DR WELL #: 80H RRCID -> 269914 COMPL. DATE 12/30/2012 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8552 - 12796

01	1395	N	1171	-0-	-224	-0-	58	1	924	3	Y	172	172	1			-0-
							189	9									
02	1204	N	1011	-0-	-193	-0-	84	1	782	3	Y	132	131	1			1
							145	9									
03	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	94	1	1084	3	Y	127	116	1			12
							140	9									
04	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	86	1	1061	3	Y	190	188	1			14
							209	9									
05	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	112	1	1151	3	Y	159	171	1			2
							175	9									
06	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	112	1	1048	3	Y	381	359	1			24
							419	9									

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
01	1457	N	1446	-0-	-11	-0-	81	1	1286	3	Y	72	72	1			-0-
							79	9									
02	1344	N	1301	-0-	-43	-0-	118	1	1109	3	Y	67	67	1			-0-
							74	9									
03	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	105	1	1205	3	Y	74	68	1			6
							81	9									
04	1410	N	1326	-0-	-84	-0-	95	1	1165	3	Y	60	62	1			4
							66	9									
05	1426	N	1316	-0-	-110	-0-	112	1	1148	3	Y	51	55	1			-0-
							56	9									
06	1350	N	1275	-0-	-75	-0-	118	1	1104	3	Y	48	45	1			3
							53	9									

GATES 07-DR WELL #: 37H RRCID -> 269919 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 8213 PERF.11868 - 13909

01	1240	N	1204	-0-	-36	-0-	67	1	1069	3	Y	62	63	1			4
							68	9									
02	1176	N	1159	-0-	-17	-0-	105	1	987	3	Y	61	60	1			5
							67	9									
03	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	89	1	1020	3	Y	58	53	1			10
							64	9									
04	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	91	1	1114	3	Y	59	60	1			9
							65	9									
05	1271	N	1264	-0-	-7	-0-	108	1	1114	3	Y	38	42	1			5
							42	9									
06	1140	N	1098	-0-	-42	-0-	101	1	947	3	Y	45	43	1			7
							50	9									

GATES 07-DR WELL #: 38H RRCID -> 269921 COMPL. DATE 02/22/2013 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 8625 - 14051

01	10841	X	10841	-0-	-0-	-0-	629	1	9975	3	Y	215	215	1			-0-
							237	9									
02	10249	X	10249	-0-	-0-	-0-	970	1	9082	3	Y	179	178	1			1
							197	9									
03	6572	X	5670	-0-	-902	-0-	436	1	5016	3	Y	198	181	1			18
							218	9									
04	6360	X	5492	-0-	-868	-0-	397	1	4879	3	Y	196	200	1			14
							216	9									
05	6572	X	4899	-0-	-1673	-0-	420	1	4314	3	Y	150	163	1			1
							165	9									
06	6360	X	3036	-0-	-3324	-0-	287	1	2690	3	Y	54	52	1			3
							59	9									

DAWSON 360 G.U. WELL #: 5H RRCID -> 269924 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 9763 PERF.10049 - 14130

01	3193	X	14	-0-	-3179	-0-	7	3	7	9	Y	6	15	1			13
02	3304	X	1684	-0-	-1620	-0-	136	1	1544	3	Y	4	13	1			4
							4	9									
03	3658	X	70	-0-	-3588	-0-	7	1	62	3	Y	1	2	1			3
							1	9									
04	3540	X	2207	-0-	-1333	-0-	243	1	1961	3	Y	3	2	1			4
							3	9									
05	1860	X	316	-0-	-1544	-0-	35	1	271	3	Y	9	10	1			3
							10	9									
06	1800	X	95	-0-	-1705	-0-	9	1	72	3	Y	13					16
							14	9									

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
01	5935	X	5935	-0-	-0-	-0-	277	1	5633	3	Y	23	42	1			28
							25	9									
02	5448	X	5448	-0-	-0-	-0-	440	1	4988	3	Y	18	42	1			4
							20	9									
03	5363	X	5197	-0-	-166	-0-	504	1	4668	3	Y	23	22	1			5
							25	9									
04	5755	X	5755	-0-	-0-	-0-	631	1	5094	3	Y	27	18	1			14
							30	9									
05	5363	X	4329	-0-	-1034	-0-	495	1	3811	3	Y	21	34	1			1
							23	9									
06	5190	X	4781	-0-	-409	-0-	512	1	4247	3	Y	20					21
							22	9									

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

01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-
02	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	3	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
04	25	N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	3	Y	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
06	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-

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

01	2046	N	1888	-0-	-158	-0-	106	1	1683	3	Y	90	90	1			2
							99	9									
02	1848	N	1668	-0-	-180	-0-	154	1	1444	3	Y	64	64	1			2
							70	9									
03	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	135	1	1557	3	Y	58	53	1			7
							64	9									
04	1830	N	868	-0-	-962	-0-	53	1	653	3	Y	147	143	1			11
							162	9									
05	1860	N	513	-0-	-1347	-0-	10	1	101	3	Y	365	370	1			6
							402	9									
06	1710	N	-0-	-0-	-1710	-0-					Y	-0-	6	1			-0-

GATES 07-DR WELL #: 77H RRCID -> 270271 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 8333 PERF. 8682 - 13263

01	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	120	1	1908	3	Y	74	74	1			1
							81	9									
02	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	182	1	1705	3	Y	60	60	1			1
							66	9									
03	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	162	1	1867	3	Y	63	58	1			6
							69	9									
04	2040	N	977	-0-	-1063	-0-	69	1	852	3	Y	51	53	1			4
							56	9									
05	2170	N	2079	-0-	-91	-0-	108	1	1112	3	Y	781	774	1			11
							859	9									
06	3000	N	3185	-0-	185	185	303	1	2831	3	Y	46	53	1			4
							51	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 76H RRCID -> 270560 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 8344 PERF. 8637 - 12908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	350	-0-	-580	-0-	19	1	307	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
02	896	N	685	-0-	-211	-0-	63	1	590	3	Y	29	29	1			-0-
							32	9									
03	633	N	633	-0-	-0-	-0-	48	1	551	3	Y	31	28	1			3
							34	9									
04	330	N	272	-0-	-58	-0-	20	1	243	3	Y	8	10	1			1
							9	9									
05	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	83	1	855	3	Y	276	273	1			4
							304	9									
06	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	98	1	916	3	Y	487	458	1			33
							536	9									

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
01	5704	X	3722	-0-	-1982	-0-	210	1	3325	3	Y	170	171	1			-0-
							187	9									
02	4427	X	4427	-0-	-0-	-0-	407	1	3809	3	Y	192	191	1			1
							211	9									
03	4991	X	4991	-0-	-0-	-0-	378	1	4356	3	Y	234	214	1			21
							257	9									
04	4273	X	4273	-0-	-0-	-0-	304	1	3737	3	Y	211	217	1			15
							232	9									
05	4898	X	4828	-0-	-70	-0-	409	1	4202	3	Y	197	210	1			2
							217	9									
06	4860	X	4648	-0-	-212	-0-	433	1	4057	3	Y	144	136	1			10
							158	9									

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
01	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	90	1	1430	3	Y	45	45	1			-0-
							50	9									
02	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	103	1	965	3	Y	33	32	1			1
							36	9									
03	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	93	1	1072	3	Y	45	41	1			5
							50	9									
04	1530	N	439	-0-	-1091	-0-	32	1	396	3	Y	10	13	1			2
							11	9									
05	1209	N	616	-0-	-593	-0-	51	1	526	3	Y	35	35	1			2
							39	9									
06	1170	N	1145	-0-	-25	-0-	105	1	984	3	Y	51	48	1			5
							56	9									

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
01	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	28	28	1			-0-
02	695	N	695	-0-	-0-	-0-	63	1	588	3	Y	40	40	1			-0-
							44	9									
03	147	N	147	-0-	-0-	-0-	11	1	123	3	Y	12	11	1			1
							13	9									
04	605	N	605	-0-	-0-	-0-	40	1	497	3	Y	62	60	1			3
							68	9									
05	775	N	195	-0-	-580	-0-	7	1	77	3	Y	101	104	1			-0-
							111	9									
06	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	101	1	947	3	Y	65	62	1			3
							72	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 07-DR WELL #: 73H RRCID -> 270590 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 8333 PERF. 8773 - 13284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	N	2066	-0-	-166	-0-	115	1	1831	3	Y	109	109	1			-0-
							120	9									
02	2016	N	1818	-0-	-198	-0-	167	1	1562	3	Y	81	81	1			-0-
							89	9									
03	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	144	1	1661	3	Y	88	80	1			8
							97	9									
04	2010	N	847	-0-	-1163	-0-	58	1	713	3	Y	69	72	1			5
							76	9									
05	2015	N	408	-0-	-1607	-0-	8	1	77	3	Y	294	295	1			4
							323	9									
06	1860	N	92	-0-	-1768	-0-	2	1	18	3	Y	65	65	1			4
							72	9									

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
01	6231	X	4308	-0-	-1923	-0-	201	1	4077	3	Y	27	62	1			46
							30	9									
02	5656	X	3673	-0-	-1983	-0-	296	1	3352	3	Y	23	58	1			11
							25	9									
03	6262	X	4040	-0-	-2222	-0-	391	1	3623	3	Y	24	25	1			10
							26	9									
04	6367	X	6367	-0-	-0-	-0-	698	1	5638	3	Y	28	19	1			19
							31	9									
05	7176	X	7176	-0-	-0-	-0-	822	1	6324	3	Y	27	40	1			6
							30	9									
06	6853	X	6853	-0-	-0-	-0-	735	1	6094	3	Y	22					28
							24	9									

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
01	3937	X	2118	-0-	-1819	-0-	112	1	1772	3	Y	213	213	1			2
							234	9									
02	3556	X	1972	-0-	-1584	-0-	172	1	1615	3	Y	168	167	1			3
							185	9									
03	3937	X	2450	-0-	-1487	-0-	180	1	2076	3	Y	176	161	1			18
							194	9									
04	3810	X	2388	-0-	-1422	-0-	166	1	2042	3	Y	164	169	1			13
							180	9									
05	2426	X	2426	-0-	-0-	-0-	200	1	2052	3	Y	158	169	1			2
							174	9									
06	2400	X	2321	-0-	-79	-0-	208	1	1949	3	Y	149	142	1			9
							164	9									

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
01	2945	X	2051	-0-	-894	-0-	95	1	1934	3	N	20	62	1			40
							22	9									
02	2674	X	2674	-0-	-0-	-0-	217	1	2457	3	N	-0-	12	1			28
03	2765	X	2765	-0-	-0-	-0-	265	1	2454	3	N	42	55	1			15
							46	9									
04	2707	X	2707	-0-	-0-	-0-	294	1	2378	3	N	32					47
							35	9									
05	2976	X	2406	-0-	-570	-0-	275	1	2117	3	N	13					60
							14	9									
06	2880	X	1321	-0-	-1559	-0-	140	1	1161	3	N	18	63	1			15
							20	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MEADOR 1451 WELL #: 1H RRCID -> 270931 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 9709 PERF. 9900 - 14513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	162	N	162	-0-	-0-	-0-	13	1	149	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	84	N	84	-0-	-0-	-0-	9	1	75	3	Y	-0-					-0-
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	5	1	35	3	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

01	1767	N	1748	-0-	-19	-0-	99	1	1544	3	Y	95	95	1			2
							105	9									
02	1652	N	1524	-0-	-128	-0-	140	1	1295	3	Y	81	80	1			3
							89	9									
03	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	126	1	1443	3	Y	88	81	1			10
							97	9									
04	1680	N	1574	-0-	-106	-0-	112	1	1365	3	Y	88	90	1			8
							97	9									
05	1674	N	131	-0-	-1543	-0-	8	1	81	3	Y	38	45	1			1
							42	9									
06	1620	N	-0-	-0-	-1620	-0-					Y	7	8	1			-0-

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

01	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	178	1	2830	3	Y	167	167	1			-0-
							184	9									
02	3136	X	1786	-0-	-1350	-0-	164	1	1532	3	Y	82	82	1			-0-
							90	9									
03	3472	X	1864	-0-	-1608	-0-	142	1	1631	3	Y	83	76	1			7
							91	9									
04	3360	X	2241	-0-	-1119	-0-	159	1	1950	3	Y	120	119	1			8
							132	9									
05	3193	X	1616	-0-	-1577	-0-	136	1	1401	3	Y	72	80	1			-0-
							79	9									
06	3090	X	2149	-0-	-941	-0-	194	1	1815	3	Y	127	120	1			7
							140	9									

GATES 07-DR WELL #: 96H RRCID -> 271410 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8549 - 12690

01	4185	X	3906	-0-	-279	-0-	217	1	3451	3	Y	216	216	1			-0-
							238	9									
02	3696	X	3671	-0-	-25	-0-	333	1	3119	3	Y	199	197	1			2
							219	9									
03	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	311	1	3584	3	Y	224	204	1			22
							246	9									
04	4080	X	3978	-0-	-102	-0-	282	1	3467	3	Y	208	213	1			17
							229	9									
05	4216	X	3972	-0-	-244	-0-	333	1	3423	3	Y	196	209	1			4
							216	9									
06	4050	X	4012	-0-	-38	-0-	363	1	3396	3	Y	230	218	1			16
							253	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 97H RRCID -> 271411 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 8278 PERF. 8759 - 13505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	190	1	3022	3	Y	146	146	1			3
							161	9									
02	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	328	1	3072	3	Y	169	167	1			5
							186	9									
03	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	285	1	3279	3	Y	192	175	1			22
							211	9									
04	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	270	1	3325	3	Y	190	194	1			18
							209	9									
05	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	342	1	3519	3	Y	186	199	1			5
							205	9									
06	3240	X	2967	-0-	-273	-0-	274	1	2561	3	Y	120	115	1			10
							132	9									

GATES 07-DR WELL #: 62H RRCID -> 271419 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 8878 - 12979

01	62	N	10	-0-	-52	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
02	56	N	6	-0-	-50	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
03	26	N	26	-0-	-0-	-0-	2	1	24	3	Y	-0-					-0-
04	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	17	-0-	-13	-0-	2	1	15	3	Y	-0-					-0-

GATES 07-DR WELL #: 44H RRCID -> 271451 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 8336 PERF. 8795 - 14932

01	465	N	335	-0-	-130	-0-	17	1	270	3	Y	44	44	1			-0-
							48	9									
02	308	N	12	-0-	-296	-0-	1	1	7	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
03	271	N	271	-0-	-0-	-0-	14	1	166	3	Y	83	75	1			8
							91	9									
04	335	N	335	-0-	-0-	-0-	18	1	219	3	Y	89	90	1			7
							98	9									
05	296	N	296	-0-	-0-	-0-	15	1	154	3	Y	115	119	1			3
							127	9									
06	495	N	495	-0-	-0-	-0-	46	1	434	3	Y	14	14	1			3
							15	9									

GATES 07-DR WELL #: 45H RRCID -> 271452 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8601 - 14120

01	574	N	574	-0-	-0-	-0-	7	1	115	3	Y	411	410	1			1
							452	9									
02	260	N	260	-0-	-0-	-0-	5	1	45	3	Y	191	190	1			2
							210	9									
03	364	N	364	-0-	-0-	-0-	7	1	80	3	Y	252	230	1			24
							277	9									
04	210	N	22	-0-	-188	-0-	2	1	20	3	Y	-0-	24	1			-0-
05	217	N	55	-0-	-162	-0-	3	1	29	3	Y	21	20	1			1
							23	9									
06	210	N	28	-0-	-182	-0-	3	1	25	3	Y	-0-	1	1			-0-

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
01	341	N	251	-0-	-90	-0-	11	1	167	3	Y	66	66	1			1
							73	9									
02	420	N	227	-0-	-193	-0-	17	1	159	3	Y	46	45	1			2
							51	9									
03	115	N	115	-0-	-0-	-0-	5	1	58	3	Y	47	42	1			7
							52	9									
04	240	N	71	-0-	-169	-0-	3	1	33	3	Y	32	34	1			5
							35	9									
05	248	N	59	-0-	-189	-0-	3	1	27	3	Y	26	28	1			3
							29	9									
06	120	N	26	-0-	-94	-0-	1	1	10	3	Y	14	14	1			3
							15	9									

GATES 07-DR WELL #: 32H RRCID -> 271551 COMPL. DATE 02/18/2015 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 8552 - 13543

01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
02	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-

GATES 07-DR WELL #: 33H RRCID -> 271552 COMPL. DATE 09/11/2012 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8700 - 12744

01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	138	138	1			-0-
02	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	220	1	2061	3	Y	242	239	1			3
							266	9									
03	3100	N	3881	-0-	781	781	281	1	3230	3	Y	336	306	1			33
							370	9									
04	3000	N	3225	-0-	225	1006	219	1	2698	3	Y	280	290	1			23
							308	9									
05	3100	N	3009	-0-	-91	915	242	1	2492	3	Y	250	269	1			4
							275	9									
06	3866	X	2951	-0-	-915	-0-	266	1	2489	3	Y	178	169	1			13
							196	9									

MEADOR 1451 WELL #: 3H RRCID -> 271560 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 9644 PERF. 9921 - 15123

01	9858	X	8895	-0-	-963	-0-	416	1	8467	3	Y	11	45	1			14
							12	9									
02	8596	X	7412	-0-	-1184	-0-	599	1	6783	3	Y	27					41
							30	9									
03	9517	X	8200	-0-	-1317	-0-	796	1	7376	3	Y	25	35	1			31
							28	9									
04	9210	X	6715	-0-	-2495	-0-	739	1	5964	3	Y	11	32	1			10
							12	9									
05	8897	X	8890	-0-	-7	-0-	1020	1	7847	3	Y	21	7	1			24
							23	9									
06	9473	X	9473	-0-	-0-	-0-	1012	1	8393	3	Y	62	67	1			19
							68	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LONG, A. G. HEIRS WELL #: 3H RRCID -> 271585 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 9743 PERF.10078 - 15393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1220	-0-	-51	-0-	56	1	1142	3	Y	20	24	1			19
							22	9									
02	1204	N	980	-0-	-224	-0-	78	1	885	3	Y	15					34
							17	9									
03	986	N	986	-0-	-0-	-0-	95	1	879	3	Y	11	25	1			20
							12	9									
04	1170	N	944	-0-	-226	-0-	103	1	829	3	Y	11	22	1			9
							12	9									
05	1085	N	682	-0-	-403	-0-	77	1	594	3	Y	10	15	1			4
							11	9									
06	960	N	837	-0-	-123	-0-	88	1	728	3	Y	19	11	1			12
							21	9									

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
01	962	N	962	-0-	-0-	-0-	55	1	854	3	Y	48	48	1			1
							53	9									
02	543	N	543	-0-	-0-	-0-	49	1	452	3	Y	38	38	1			1
							42	9									
03	893	N	893	-0-	-0-	-0-	62	1	706	3	Y	114	104	1			11
							125	9									
04	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	93	1	1135	3	Y	44	51	1			4
							48	9									
05	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	109	1	1113	3	Y	59	61	1			2
							65	9									
06	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	189	1	1755	3	Y	57	54	1			5
							63	9									

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
01	653	N	653	-0-	-0-	-0-	26	1	397	3	Y	209	206	1			3
							230	9									
02	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	100	1	924	3	Y	325	320	1			8
							358	9									
03	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	88	1	1000	3	Y	35	39	1			4
							39	9									
04	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	87	1	1069	3	Y	124	118	1			10
							136	9									
05	1333	N	732	-0-	-601	-0-	44	1	453	3	Y	214	218	1			6
							235	9									
06	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	121	1	1120	3	Y	4	8	1			2
							4	9									

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
01	12	N	10	-0-	-2	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
02	24	N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	Y	-0-					-0-
05	135	N	135	-0-	-0-	-0-	12	1	123	3	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 07-DR WELL #: 61H RRCID -> 271960 COMPL. DATE 10/18/2012 TOTAL DEPTH 8222 PERF. 8623 - 13875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	101	1	1607	3	Y	70	70	1			-0-
							77	9									
02	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	151	1	1410	3	Y	61	61	1			-0-
							67	9									
03	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	142	1	1639	3	Y	67	61	1			6
							74	9									
04	1740	N	695	-0-	-1045	-0-	50	1	615	3	Y	27	31	1			2
							30	9									
05	1798	N	946	-0-	-852	-0-	80	1	819	3	Y	43	45	1			-0-
							47	9									
06	1800	N	883	-0-	-917	-0-	81	1	754	3	Y	44	42	1			2
							48	9									

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
01	2883	X	2680	-0-	-203	-0-	151	1	2399	3	Y	118	118	1			-0-
							130	9									
02	2604	X	2552	-0-	-52	-0-	235	1	2203	3	Y	104	103	1			1
							114	9									
03	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	223	1	2564	3	Y	112	103	1			10
							123	9									
04	2670	X	2533	-0-	-137	-0-	184	1	2263	3	Y	78	82	1			6
							86	9									
05	2821	X	1908	-0-	-913	-0-	165	1	1700	3	Y	39	45	1			-0-
							43	9									
06	2850	X	1757	-0-	-1093	-0-	166	1	1552	3	Y	35	33	1			2
							39	9									

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
01	5704	X	5542	-0-	-162	-0-	318	1	5048	3	Y	160	161	1			1
							176	9									
02	5152	X	4400	-0-	-752	-0-	413	1	3866	3	Y	110	109	1			2
							121	9									
03	5704	X	4754	-0-	-950	-0-	371	1	4276	3	Y	97	90	1			9
							107	9									
04	5520	X	4532	-0-	-988	-0-	341	1	4191	3	Y	-0-	9	1			-0-
05	5704	X	5385	-0-	-319	-0-	477	1	4898	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
06	6280	X	6280	-0-	-0-	-0-	605	1	5663	3	Y	11	10	1			1
							12	9									

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
01	4092	X	3308	-0-	-784	-0-	182	1	2882	3	Y	222	222	1			1
							244	9									
02	3696	X	2694	-0-	-1002	-0-	240	1	2248	3	Y	187	185	1			3
							206	9									
03	4092	X	2733	-0-	-1359	-0-	198	1	2285	3	Y	227	207	1			23
							250	9									
04	3630	X	2620	-0-	-1010	-0-	178	1	2190	3	Y	229	233	1			19
							252	9									
05	3658	X	2502	-0-	-1156	-0-	199	1	2049	3	Y	231	246	1			4
							254	9									
06	3210	X	2313	-0-	-897	-0-	201	1	1878	3	Y	213	202	1			15
							234	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 69H RRCID -> 271991 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8463 - 13504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	N	1875	-0-	-171	-0-	106	1	1681	3	Y	80	80	1			4
							88	9									
02	1848	N	1690	-0-	-158	-0-	155	1	1456	3	Y	72	71	1			5
							79	9									
03	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	127	1	1461	3	Y	90	82	1			13
							99	9									
04	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	142	1	1747	3	Y	75	78	1			10
							83	9									
05	1860	N	1189	-0-	-671	-0-	102	1	1052	3	Y	32	37	1			5
							35	9									
06	1650	N	755	-0-	-895	-0-	71	1	667	3	Y	15	15	1			5
							17	9									

GATES 07-DR WELL #: 67H RRCID -> 271993 COMPL. DATE 04/21/2013 TOTAL DEPTH 8161 PERF. 9003 - 13929

01	3596	X	3056	-0-	-540	-0-	177	1	2802	3	Y	70	71	1			3
							77	9									
02	3248	X	3002	-0-	-246	-0-	282	1	2640	3	Y	73	73	1			3
							80	9									
03	6648	X	6648	-0-	-0-	-0-	524	1	6038	3	Y	78	71	1			10
							86	9									
04	6151	X	6151	-0-	-0-	-0-	458	1	5630	3	Y	57	60	1			7
							63	9									
05	3596	X	2688	-0-	-908	-0-	236	1	2422	3	Y	27	31	1			3
							30	9									
06	3480	X	3423	-0-	-57	-0-	322	1	3016	3	Y	77	72	1			8
							85	9									

GATES 07-DR WELL #: 70H RRCID -> 271994 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 8600 - 13557

01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	5	3	28	9	Y	25	24	1			1
02	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
03	120	N	120	-0-	-0-	-0-	3	1	40	3	Y	70	64	1			6
							77	9									
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	6	1			-0-
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-

KILLAM-GONZALEZ A WELL #: 26H RRCID -> 272001 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 9792 PERF.10128 - 14301

01	5411	X	5411	-0-	-0-	-0-	251	1	5103	3	Y	52	121	1			1
							57	9									
02	5189	X	5189	-0-	-0-	-0-	416	1	4714	3	Y	54	52	1			3
							59	9									
03	5149	X	5149	-0-	-0-	-0-	497	1	4608	3	Y	40	37	1			6
							44	9									
04	5490	X	4318	-0-	-1172	-0-	471	1	3803	3	Y	40	30	1			16
							44	9									
05	5735	X	4504	-0-	-1231	-0-	515	1	3963	3	Y	24	36	1			4
							26	9									
06	5550	X	4732	-0-	-818	-0-	505	1	4183	3	Y	40	23	1			21
							44	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 34H RRCID -> 272025 COMPL. DATE 09/12/2012 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 9551 - 14932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	591	N	591	-0-	-0-	-0-	32	1	513	3	Y	42	42	1			1
							46	9									
02	560	N	526	-0-	-34	-0-	47	1	439	3	Y	36	36	1			1
							40	9									
03	526	N	526	-0-	-0-	-0-	39	1	451	3	Y	33	31	1			3
							36	9									
04	600	N	600	-0-	-0-	-0-	42	1	511	3	Y	43	43	1			3
							47	9									
05	630	N	630	-0-	-0-	-0-	52	1	531	3	Y	43	45	1			1
							47	9									
06	658	N	658	-0-	-0-	-0-	58	1	544	3	Y	51	48	1			4
							56	9									

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
01	2139	X	1678	-0-	-461	-0-	93	1	1447	3	Y	125	124	1			1
							138	9									
02	1876	X	1676	-0-	-200	-0-	152	1	1397	3	Y	115	114	1			2
							127	9									
03	2077	X	1654	-0-	-423	-0-	122	1	1389	3	Y	130	119	1			13
							143	9									
04	2010	X	1747	-0-	-263	-0-	105	1	1290	3	Y	320	307	1			26
							352	9									
05	1922	X	1815	-0-	-107	-0-	151	1	1537	3	Y	115	138	1			3
							127	9									
06	1800	X	1740	-0-	-60	-0-	152	1	1410	3	Y	162	152	1			13
							178	9									

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
01	2108	N	1751	-0-	-357	-0-	102	1	1585	3	Y	58	58	1			-0-
							64	9									
02	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	196	1	1810	3	Y	60	59	1			1
							66	9									
03	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	175	1	1995	3	Y	63	58	1			6
							69	9									
04	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	155	1	1892	3	Y	64	65	1			5
							70	9									
05	2232	N	227	-0-	-2005	-0-	19	1	189	3	Y	17	21	1			1
							19	9									
06	2160	N	1	-0-	-2159	-0-	1	3			Y	-0-	1	1			-0-

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
01	1116	N	935	-0-	-181	-0-	51	1	792	3	Y	84	84	1			3
							92	9									
02	980	N	865	-0-	-115	-0-	69	1	633	3	Y	148	146	1			5
							163	9									
03	906	N	906	-0-	-0-	-0-	59	1	676	3	Y	155	142	1			18
							171	9									
04	938	N	938	-0-	-0-	-0-	66	1	810	3	Y	56	66	1			8
							62	9									
05	961	N	951	-0-	-10	-0-	80	1	814	3	Y	52	57	1			3
							57	9									
06	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	100	1	922	3	Y	41	40	1			4
							45	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 68H RRCID -> 272391 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 9138 - 14654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4185	X	3580	-0-	-605	-0-	203	1	3214	3	Y	148	148	1			-0-
							163	9									
02	3668	X	2678	-0-	-990	-0-	250	1	2341	3	Y	79	79	1			-0-
							87	9									
03	5446	X	5446	-0-	-0-	-0-	421	1	4850	3	Y	159	145	1			14
							175	9									
04	5015	X	5015	-0-	-0-	-0-	375	1	4615	3	Y	23	34	1			3
							25	9									
05	3565	X	3343	-0-	-222	-0-	292	1	2999	3	Y	47	49	1			1
							52	9									
06	4050	X	4021	-0-	-29	-0-	333	1	3115	3	Y	521	487	1			35
							573	9									

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
01	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	131	1	2080	3	Y	115	115	1			-0-
							127	9									
02	2072	N	1840	-0-	-232	-0-	166	1	1558	3	Y	105	104	1			1
							116	9									
03	783	N	783	-0-	-0-	-0-	53	1	607	3	Y	112	103	1			10
							123	9									
04	2220	N	1058	-0-	-1162	-0-	71	1	876	3	Y	101	104	1			7
							111	9									
05	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	178	1	1832	3	Y	98	105	1			-0-
							108	9									
06	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	150	1	1402	3	Y	73	68	1			5
							80	9									

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
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	55	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	5	1	48	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
03	59	N	59	-0-	-0-	-0-	4	1	51	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	55	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
05	62	N	53	-0-	-9	-0-	5	1	47	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	6	1	56	3	Y	7	6	1			1
							8	9									

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
01	1302	N	1283	-0-	-19	-0-	74	1	1150	3	Y	54	54	1			2
							59	9									
02	1288	N	1234	-0-	-54	-0-	116	1	1066	3	Y	47	46	1			3
							52	9									
03	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	101	1	1153	3	Y	68	62	1			9
							75	9									
04	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	94	1	1153	3	Y	51	54	1			6
							56	9									
05	1364	N	190	-0-	-1174	-0-	6	1	56	3	Y	116	116	1			6
							128	9									
06	1290	N	-0-	-0-	-1290	-0-					Y	82	78	1			10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 54H RRCID -> 272739 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 8344 PERF. 8673 - 13414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	3	1	25	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					-0-
05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	12	1	125	3	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 07-DR WELL #: 100H RRCID -> 272751 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 8916 - 14346

01	2914	X	1626	-0-	-1288	-0-	89	1	1408	3	Y	117	117	1			1
							129	9									
02	2632	X	338	-0-	-2294	-0-	24	1	223	3	Y	83	84	1			-0-
							91	9									
03	2852	X	568	-0-	-2284	-0-	39	1	446	3	Y	75	68	1			7
							83	9									
04	2760	X	267	-0-	-2493	-0-	14	1	175	3	Y	71	72	1			6
							78	9									
05	2356	X	704	-0-	-1652	-0-	54	1	554	3	Y	87	91	1			2
							96	9									
06	1560	X	698	-0-	-862	-0-	61	1	574	3	Y	57	54	1			5
							63	9									

COTULLA WELL #: 15H RRCID -> 272756 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 8693 - 12276

01	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	274	273	1			12
02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					Y	198	197	1			13
03	286	N	286	-0-	-0-	-0-	12	1	141	3	Y	121	113	1			21
							133	9									
04	359	N	359	-0-	-0-	-0-	6	1	78	3	Y	250	242	1			29
							275	9									
05	345	N	345	-0-	-0-	-0-	29	1	294	3	Y	20	41	1			8
							22	9									
06	750	N	750	-0-	-0-	-0-	67	1	624	3	Y	54	52	1			10
							59	9									

GATES 07-DR WELL #: 55H RRCID -> 272766 COMPL. DATE 08/01/2013 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 8460 - 13421

01	1829	N	1693	-0-	-136	-0-	93	1	1480	3	Y	109	109	1			-0-
							120	9									
02	1512	N	1425	-0-	-87	-0-	126	1	1177	3	Y	111	109	1			2
							122	9									
03	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	116	1	1341	3	Y	97	89	1			10
							107	9									
04	1650	N	1510	-0-	-140	-0-	105	1	1287	3	Y	107	109	1			8
							118	9									
05	1581	N	1508	-0-	-73	-0-	123	1	1267	3	Y	107	114	1			1
							118	9									
06	1530	N	1401	-0-	-129	-0-	125	1	1165	3	Y	101	95	1			7
							111	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 16H RRCID -> 272770 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8727 - 12560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	N	2303	-0-	-115	-0-	136	1	2114	3	Y	48	48	1			-0-
							53	9									
02	2044	N	1811	-0-	-233	-0-	172	1	1587	3	Y	47	46	1			1
							52	9									
03	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	175	1	1996	3	Y	43	39	1			5
							47	9									
04	2220	N	2111	-0-	-109	-0-	156	1	1913	3	Y	38	40	1			3
							42	9									
05	2015	N	346	-0-	-1669	-0-	31	1	314	3	Y	1	4	1			-0-
							1	9									
06	2160	N	351	-0-	-1809	-0-	1	1	7	3	Y	312	286	1			26
							343	9									

LONG, A. G. HEIRS WELL #: 16H RRCID -> 272773 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 9716 PERF.10457 - 15198

01	6603	X	5063	-0-	-1540	-0-	236	1	4799	3	Y	25	36	1			30
							28	9									
02	6023	X	6023	-0-	-0-	-0-	486	1	5503	3	Y	31					61
							34	9									
03	6665	X	5877	-0-	-788	-0-	570	1	5284	3	Y	21	44	1			38
							23	9									
04	6450	X	5201	-0-	-1249	-0-	570	1	4603	3	Y	25	43	1			20
							28	9									
05	6665	X	4978	-0-	-1687	-0-	571	1	4393	3	Y	13	24	1			9
							14	9									
06	6450	X	5604	-0-	-846	-0-	598	1	4956	3	Y	45	24	1			30
							50	9									

LONG, A. G. HEIRS WELL #: 17H RRCID -> 272776 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 9717 PERF.10066 - 14802

01	5642	X	4857	-0-	-785	-0-	226	1	4594	3	Y	34	40	1			30
							37	9									
02	4984	X	4790	-0-	-194	-0-	385	1	4363	3	Y	38					68
							42	9									
03	5270	X	4930	-0-	-340	-0-	477	1	4424	3	Y	26	52	1			42
							29	9									
04	5100	X	4708	-0-	-392	-0-	515	1	4162	3	Y	28	50	1			20
							31	9									
05	5301	X	4925	-0-	-376	-0-	565	1	4348	3	Y	11	25	1			6
							12	9									
06	5130	X	4888	-0-	-242	-0-	521	1	4319	3	Y	44	24	1			26
							48	9									

GATES 07-DR WELL #: 56H RRCID -> 272790 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 8470 - 13726

01	2015	N	2002	-0-	-13	-0-	112	1	1781	3	Y	99	99	1			3
							109	9									
02	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	166	1	1555	3	Y	99	99	1			3
							109	9									
03	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	146	1	1680	3	Y	97	89	1			11
							107	9									
04	1950	N	1844	-0-	-106	-0-	131	1	1610	3	Y	94	96	1			9
							103	9									
05	2015	N	1962	-0-	-53	-0-	164	1	1688	3	Y	100	106	1			3
							110	9									
06	1890	N	1541	-0-	-349	-0-	141	1	1319	3	Y	74	69	1			8
							81	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 58H RRCID -> 272794 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8609 - 13730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	112	1	1743	3	Y	69	69	1			-0-
							76	9									
02	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	165	1	1526	3	Y	57	57	1			-0-
							63	9									
03	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	147	1	1683	3	Y	62	57	1			5
							68	9									
04	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	133	1	1632	3	Y	58	59	1			4
							64	9									
05	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	161	1	1637	3	Y	48	51	1			1
							53	9									
06	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	173	1	1606	3	Y	58	54	1			5
							64	9									

LONG, A. G. HEIRS 'A' WELL #: 14H RRCID -> 272798 COMPL. DATE 06/27/2013 TOTAL DEPTH 9641 PERF.10076 - 14892

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-

LONG, A. G. HEIRS 'A' WELL #: 15H RRCID -> 272975 COMPL. DATE 06/27/2013 TOTAL DEPTH 9650 PERF.10198 - 14594

01	4827	X	4827	-0-	-0-	-0-	224	1	4548	3	Y	50	80	1			83
							55	9									
02	4648	X	2956	-0-	-1692	-0-	236	1	2668	3	Y	47					130
							52	9									
03	5146	X	4173	-0-	-973	-0-	402	1	3726	3	Y	41	128	1			43
							45	9									
04	4980	X	3803	-0-	-1177	-0-	415	1	3352	3	Y	33	46	1			30
							36	9									
05	4836	X	3951	-0-	-885	-0-	452	1	3475	3	Y	22					52
							24	9									
06	4680	X	3177	-0-	-1503	-0-	337	1	2794	3	Y	42	54	1			40
							46	9									

GATES 11-DR WELL #: 159H RRCID -> 272984 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 8585 - 13326

01	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	86	1	1372	3	Y	138	138	1			1
							152	9									
02	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	118	1	1101	3	Y	132	131	1			2
							145	9									
03	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	129	1	1484	3	Y	98	90	1			10
							108	9									
04	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	122	1	1496	3	Y	119	119	1			10
							131	9									
05	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	134	1	1375	3	Y	124	131	1			3
							136	9									
06	1680	N	1537	-0-	-143	-0-	128	1	1201	3	Y	189	178	1			14
							208	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR WELL #: 161H RRCID -> 272988 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 8149 PERF. 8559 - 11820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	269	-0-	-72	-0-	15	1	242	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
02	603	N	603	-0-	-0-	-0-	22	1	209	3	Y	338	333	1			5
							372	9									
03	363	N	363	-0-	-0-	-0-	28	1	320	3	Y	14	17	1			2
							15	9									
04	270	N	259	-0-	-11	-0-	17	1	213	3	Y	26	25	1			3
							29	9									
05	341	N	241	-0-	-100	-0-	20	1	207	3	Y	13	14	1			2
							14	9									
06	553	N	553	-0-	-0-	-0-	48	1	448	3	Y	52	49	1			5
							57	9									

COTULLA WELL #: 73H RRCID -> 272992 COMPL. DATE 07/14/2013 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 8569 - 13066

01	1612	N	1600	-0-	-12	-0-	93	1	1452	3	Y	50	50	1			1
							55	9									
02	1512	N	1406	-0-	-106	-0-	133	1	1227	3	Y	42	42	1			1
							46	9									
03	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	111	1	1272	3	Y	31	29	1			3
							34	9									
04	1560	N	1081	-0-	-479	-0-	82	1	999	3	Y	-0-	3	1			-0-
05	1550	N	542	-0-	-1008	-0-	48	1	494	3	Y	-0-					-0-
06	1380	N	788	-0-	-592	-0-	77	1	711	3	Y	-0-					-0-

COTULLA WELL #: 61H RRCID -> 273137 COMPL. DATE 07/17/2013 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8649 - 12501

01	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	3	1	25	3	Y	-0-					-0-
03	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	106	1	1214	3	Y	75	67	1			8
							83	9									
04	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	104	1	1278	3	Y	24	29	1			3
							26	9									
05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	28	1	284	3	Y	-0-	3	1			-0-
06	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	113	1	1052	3	Y	-0-					-0-

COTULLA WELL #: 57H RRCID -> 273142 COMPL. DATE 07/20/2013 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 8671 - 14517

01	1457	N	1372	-0-	-85	-0-	77	1	1201	3	Y	85	84	1			2
							94	9									
02	1316	N	1093	-0-	-223	-0-	100	1	921	3	Y	65	64	1			3
							72	9									
03	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	89	1	1019	3	Y	96	87	1			12
							106	9									
04	1320	N	815	-0-	-505	-0-	54	1	662	3	Y	90	92	1			10
							99	9									
05	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	131	1	1340	3	Y	28	36	1			2
							31	9									
06	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	147	1	1367	3	Y	20	20	1			2
							22	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

COTULLA WELL #: 74H RRCID -> 273159 COMPL. DATE 07/14/2013 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 8686 - 12715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	66	1	1024	3	Y	39	39	1			-0-
							43	9									
02	899	N	899	-0-	-0-	-0-	85	1	780	3	Y	31	31	1			-0-
							34	9									
03	834	N	834	-0-	-0-	-0-	65	1	744	3	Y	23	21	1			2
							25	9									
04	762	N	762	-0-	-0-	-0-	58	1	704	3	Y	-0-	2	1			-0-
05	807	N	807	-0-	-0-	-0-	72	1	735	3	Y	-0-					-0-
06	340	N	340	-0-	-0-	-0-	33	1	307	3	Y	-0-					-0-

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
01	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	63	1	974	3	Y	47	47	1			-0-
							52	9									
02	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	114	1	1054	3	Y	42	42	1			-0-
							46	9									
03	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	79	1	906	3	Y	29	26	1			3
							32	9									
04	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	111	1	1356	3	Y	20	22	1			1
							22	9									
05	1333	N	898	-0-	-435	-0-	79	1	805	3	Y	13	14	1			-0-
							14	9									
06	990	N	375	-0-	-615	-0-	35	1	320	3	Y	18	17	1			1
							20	9									

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
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	17	16	1			1
							19	9									
04	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
05	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	29047	X	25985	-0-	-3062	-0-	25983	2	2	9	Y	2	34	1			31
02	26236	X	21004	-0-	-5232	-0-	21004	2			Y	-0-					31
03	29047	X	25013	-0-	-4034	-0-	24982	2	31	9	Y	28					59
04	26700	X	25909	-0-	-791	-0-	806	1	25103	2	Y	-0-					59
05	26738	X	26738	-0-	-0-	-0-	26736	2	2	9	Y	2	26	1			35
06	25140	X	24896	-0-	-244	-0-	196	1	24700	2	Y	-0-					35

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
01	25172	X	22869	-0-	-2303	-0-	22846	2	23	9	Y	21	34	1			30
02	22736	X	19253	-0-	-3483	-0-	19253	2			Y	-0-					30
03	25172	X	22129	-0-	-3043	-0-	22094	2	35	9	Y	32					62
04	23220	X	22723	-0-	-497	-0-	707	1	22016	2	Y	-0-					62
05	22971	X	22845	-0-	-126	-0-	22843	2	2	9	Y	2	27	1			37
06	22140	X	20973	-0-	-1167	-0-	165	1	20808	2	Y	-0-					37

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
01	1953	N	1741	-0-	-212	-0-	100	1	1596	3	Y	41	41	1			1
							45	9									
02	1848	N	1828	-0-	-20	-0-	171	1	1598	3	Y	54	54	1			1
							59	9									
03	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	162	1	1871	3	Y	35	32	1			4
							39	9									
04	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	151	1	1859	3	Y	38	39	1			3
							42	9									
05	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	188	1	1932	3	Y	2	5	1			-0-
							2	9									
06	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	210	1	1962	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									

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
01	5249	X	5249	-0-	-0-	-0-	299	1	4739	3	Y	192	192	1			3
							211	9									
02	4564	X	4392	-0-	-172	-0-	406	1	3807	3	Y	163	161	1			5
							179	9									
03	5053	X	4907	-0-	-146	-0-	377	1	4342	3	Y	171	156	1			20
							188	9									
04	5070	X	4361	-0-	-709	-0-	315	1	3868	3	Y	162	166	1			16
							178	9									
05	5239	X	3909	-0-	-1330	-0-	335	1	3442	3	Y	120	131	1			5
							132	9									
06	5070	X	3182	-0-	-1888	-0-	296	1	2769	3	Y	106	101	1			10
							117	9									

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
01	17050	X	15671	-0-	-1379	-0-	732	1	14874	3	Y	59	109	1			16
							65	9									
02	15400	X	14041	-0-	-1359	-0-	1136	1	12869	3	Y	33					49
							36	9									
03	17050	X	13484	-0-	-3566	-0-	1310	1	12145	3	Y	26	46	1			29
							29	9									
04	16290	X	12782	-0-	-3508	-0-	1406	1	11354	3	Y	20	45	1			4
							22	9									
05	16275	X	13979	-0-	-2296	-0-	1604	1	12346	3	Y	26	9	1			21
							29	9									
06	15180	X	13916	-0-	-1264	-0-	1490	1	12354	3	Y	65	74	1			12
							72	9									

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
01	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	173	1	2692	3	Y	49	49	1			-0-
							54	9									
02	2677	X	2677	-0-	-0-	-0-	257	1	2372	3	Y	44	43	1			1
							48	9									
03	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	226	1	2584	3	Y	46	42	1			5
							51	9									
04	2702	X	2702	-0-	-0-	-0-	201	1	2455	3	Y	42	43	1			4
							46	9									
05	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	252	1	2573	3	Y	44	47	1			1
							48	9									
06	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	286	1	2655	3	Y	42	40	1			3
							46	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
01	2108	N	2086	-0-	-22	-0-	122	1	1889	3	Y	68	68	1			-0-
							75	9									
02	1904	N	1900	-0-	-4	-0-	180	1	1655	3	Y	59	58	1			1
							65	9									
03	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	161	1	1836	3	Y	63	58	1			6
							69	9									
04	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	154	1	1888	3	Y	62	64	1			4
							68	9									
05	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	188	1	1914	3	Y	57	60	1			1
							63	9									
06	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	208	1	1932	3	Y	58	54	1			5
							64	9									

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
01	2108	N	1952	-0-	-156	-0-	113	1	1752	3	Y	79	80	1			-0-
							87	9									
02	1820	N	1808	-0-	-12	-0-	170	1	1563	3	Y	68	68	1			-0-
							75	9									
03	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	151	1	1725	3	Y	76	70	1			6
							84	9									
04	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	139	1	1703	3	Y	76	78	1			4
							84	9									
05	2015	N	2001	-0-	-14	-0-	172	1	1751	3	Y	71	75	1			-0-
							78	9									
06	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	181	1	1673	3	Y	84	79	1			5
							92	9									

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
01	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	115	1	1790	3	Y	46	46	1			2
							51	9									
02	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	165	1	1525	3	Y	41	41	1			2
							45	9									
03	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	149	1	1698	3	Y	43	39	1			6
							47	9									
04	1890	N	1794	-0-	-96	-0-	132	1	1609	3	Y	48	49	1			5
							53	9									
05	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	188	1	1913	3	Y	36	40	1			1
							40	9									
06	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	185	1	1713	3	Y	28	26	1			3
							31	9									

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
01	2139	N	2012	-0-	-127	-0-	117	1	1817	3	Y	71	71	1			3
							78	9									
02	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	172	1	1584	3	Y	60	60	1			3
							66	9									
03	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	158	1	1806	3	Y	69	63	1			9
							76	9									
04	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	147	1	1801	3	Y	70	71	1			8
							77	9									
05	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	181	1	1844	3	Y	61	65	1			4
							67	9									
06	1980	N	1938	-0-	-42	-0-	182	1	1683	3	Y	66	63	1			7
							73	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
01	6290	X	2501	-0-	-3789	-0-	137	1	2176	3	Y	171	171	1			-0-
							188	9									
02	2128	X	1523	-0-	-605	-0-	136	1	1279	3	Y	98	98	1			-0-
							108	9									
03	2356	X	1495	-0-	-861	-0-	114	1	1312	3	Y	63	58	1			5
							69	9									
04	2280	X	315	-0-	-1965	-0-	24	1	291	3	Y	-0-	5	1			-0-
05	2356	X	1869	-0-	-487	-0-	156	1	1603	3	Y	100	98	1			2
							110	9									
06	2280	X	1501	-0-	-779	-0-	139	1	1305	3	Y	52	49	1			5
							57	9									

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
01	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	101	1	1608	3	Y	109	109	1			-0-
							120	9									
02	962	N	962	-0-	-0-	-0-	89	1	830	3	Y	39	38	1			1
							43	9									
03	838	N	838	-0-	-0-	-0-	64	1	740	3	Y	31	28	1			4
							34	9									
04	1770	N	1226	-0-	-544	-0-	86	1	1053	3	Y	79	76	1			7
							87	9									
05	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	169	1	1741	3	Y	58	64	1			1
							64	9									
06	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	103	1	968	3	Y	47	45	1			3
							52	9									

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
01	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	114	1	1811	3	Y	111	111	1			-0-
							122	9									
02	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	163	1	1523	3	Y	82	81	1			1
							90	9									
03	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	129	1	1486	3	Y	94	86	1			9
							103	9									
04	1980	N	1641	-0-	-339	-0-	116	1	1427	3	Y	89	91	1			7
							98	9									
05	1953	N	1737	-0-	-216	-0-	145	1	1492	3	Y	91	96	1			2
							100	9									
06	1680	N	1640	-0-	-40	-0-	148	1	1384	3	Y	98	92	1			8
							108	9									

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
01	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	202	1	3136	3	Y	127	128	1			1
							140	9									
02	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	287	1	2642	3	Y	128	128	1			1
							141	9									
03	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	229	1	2612	3	Y	123	113	1			11
							135	9									
04	3150	X	2605	-0-	-545	-0-	187	1	2291	3	Y	115	118	1			8
							127	9									
05	3255	X	1904	-0-	-1351	-0-	170	1	1734	3	Y	-0-	8	1			-0-
06	3150	X	1993	-0-	-1157	-0-	194	1	1799	3	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
01	1829	N	1762	-0-	-67	-0-	101	1	1570	3	Y	83	82	1			1
							91	9									
02	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	136	1	1257	3	Y	121	120	1			2
							133	9									
03	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	117	1	1335	3	Y	110	102	1			10
							121	9									
04	1710	N	1510	-0-	-200	-0-	103	1	1258	3	Y	135	135	1			10
							149	9									
05	1674	N	1544	-0-	-130	-0-	126	1	1280	3	Y	125	132	1			3
							138	9									
06	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	133	1	1234	3	Y	210	197	1			16
							231	9									

GATES 07-DR WELL #: 48H RRCID -> 273903 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 8178 PERF. 8546 - 15300

01	3410	X	3330	-0-	-80	-0-	184	1	2920	3	Y	205	205	1			-0-
							226	9									
02	3276	X	2943	-0-	-333	-0-	265	1	2483	3	Y	177	176	1			1
							195	9									
03	3627	X	3306	-0-	-321	-0-	247	1	2842	3	Y	197	180	1			18
							217	9									
04	3510	X	3264	-0-	-246	-0-	230	1	2826	3	Y	189	193	1			14
							208	9									
05	3379	X	3239	-0-	-140	-0-	269	1	2770	3	Y	182	194	1			2
							200	9									
06	3240	X	2744	-0-	-496	-0-	250	1	2344	3	Y	136	129	1			9
							150	9									

COTULLA WELL #: 64H RRCID -> 273919 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 8394 PERF. 8706 - 13827

01	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	3	1	25	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-

COTULLA WELL #: 65H RRCID -> 273920 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8816 - 13254

01	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	197	1	3059	3	Y	148	148	1			-0-
							163	9									
02	3052	X	2783	-0-	-269	-0-	259	1	2385	3	Y	126	125	1			1
							139	9									
03	3379	X	3158	-0-	-221	-0-	242	1	2763	3	Y	139	126	1			14
							153	9									
04	3390	X	2678	-0-	-712	-0-	191	1	2340	3	Y	134	137	1			11
							147	9									
05	3503	X	2257	-0-	-1246	-0-	189	1	1927	3	Y	128	136	1			3
							141	9									
06	3300	X	2074	-0-	-1226	-0-	197	1	1831	3	Y	42	41	1			4
							46	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
01	537	N	537	-0-	-0-	-0-	18	1	279	3	Y	218	215	1			4
							240	9									
02	364	N	276	-0-	-88	-0-	13	1	117	3	Y	133	133	1			4
							146	9									
03	208	N	208	-0-	-0-	-0-	8	1	92	3	Y	98	91	1			11
							108	9									
04	671	N	671	-0-	-0-	-0-	43	1	530	3	Y	89	91	1			9
							98	9									
05	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	84	1	859	3	Y	102	108	1			3
							112	9									
06	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	101	1	934	3	Y	90	86	1			7
							99	9									

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
01	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	100	1	1557	3	Y	64	64	1			-0-
							70	9									
02	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	146	1	1349	3	Y	66	65	1			1
							73	9									
03	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	132	1	1503	3	Y	70	64	1			7
							77	9									
04	1680	N	1640	-0-	-40	-0-	118	1	1446	3	Y	69	71	1			5
							76	9									
05	1736	N	1046	-0-	-690	-0-	87	1	887	3	Y	65	70	1			-0-
							72	9									
06	1680	N	1365	-0-	-315	-0-	125	1	1163	3	Y	70	66	1			4
							77	9									

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
01	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	141	1	2185	3	Y	69	69	1			7
							76	9									
02	1721	X	1721	-0-	-0-	-0-	162	1	1492	3	Y	61	61	1			7
							67	9									
03	1914	X	1914	-0-	-0-	-0-	149	1	1696	3	Y	63	57	1			13
							69	9									
04	1840	X	1840	-0-	-0-	-0-	134	1	1639	3	Y	61	62	1			12
							67	9									
05	1798	X	791	-0-	-1007	-0-	64	1	655	3	Y	65	68	1			9
							72	9									
06	1740	X	1456	-0-	-284	-0-	139	1	1291	3	Y	24	24	1			9
							26	9									

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
01	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	70	1	1102	3	Y	127	127	1			-0-
							140	9									
02	687	N	687	-0-	-0-	-0-	56	1	529	3	Y	93	93	1			-0-
							102	9									
03	889	N	889	-0-	-0-	-0-	61	1	697	3	Y	119	108	1			11
							131	9									
04	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	119	1	1460	3	Y	124	126	1			9
							136	9									
05	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	88	1	905	3	Y	77	86	1			-0-
							85	9									
06	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	124	1	1162	3	Y	108	101	1			7
							119	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
02	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	2139	X	1487	-0-	-652	-0-	84	1	1335	3	Y	62	62	1			-0-
							68	9									
02	1932	X	1325	-0-	-607	-0-	122	1	1141	3	Y	56	55	1			1
							62	9									
03	2139	X	2063	-0-	-76	-0-	160	1	1842	3	Y	55	50	1			6
							61	9									
04	2070	X	1845	-0-	-225	-0-	135	1	1658	3	Y	47	49	1			4
							52	9									
05	1871	X	1871	-0-	-0-	-0-	160	1	1643	3	Y	62	65	1			1
							68	9									
06	2010	X	1585	-0-	-425	-0-	149	1	1399	3	Y	34	32	1			3
							37	9									

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
01	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	88	1	1398	3	Y	125	125	1			-0-
							138	9									
02	756	N	686	-0-	-70	-0-	61	1	567	3	Y	53	52	1			1
							58	9									
03	592	N	592	-0-	-0-	-0-	44	1	508	3	Y	36	33	1			4
							40	9									
04	1350	N	772	-0-	-578	-0-	53	1	654	3	Y	59	58	1			5
							65	9									
05	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	91	1	935	3	Y	383	382	1			6
							421	9									
06	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	161	1	1502	3	Y	520	490	1			36
							572	9									

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
01	1488	N	38	-0-	-1450	-0-	2	1	35	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	222	1	2081	3	Y	226	223	1			3
							249	9									
03	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	155	1	1782	3	Y	254	232	1			25
							279	9									
04	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	137	1	1688	3	Y	133	147	1			11
							146	9									
05	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	195	1	2000	3	Y	243	250	1			4
							267	9									
06	2190	N	42	-0-	-2148	-0-	1	1	10	3	Y	28	29	1			3
							31	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
01	642	N	642	-0-	-0-	-0-	34	1	538	3	Y	64	64	1			1
							70	9									
02	648	N	648	-0-	-0-	-0-	56	1	527	3	Y	59	58	1			2
							65	9									
03	474	N	474	-0-	-0-	-0-	34	1	387	3	Y	48	45	1			5
							53	9									
04	630	N	206	-0-	-424	-0-	14	1	174	3	Y	16	20	1			1
							18	9									
05	787	N	787	-0-	-0-	-0-	47	1	484	3	Y	233	232	1			2
							256	9									
06	561	N	561	-0-	-0-	-0-	54	1	507	3	Y	-0-	2	1			-0-

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
01	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	166	1	2641	3	Y	416	415	1			1
							458	9									
02	2339	X	2339	-0-	-0-	-0-	218	1	2045	3	Y	69	69	1			1
							76	9									
03	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	226	1	2601	3	Y	24	23	1			2
							26	9									
04	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-	210	1	2587	3	Y	44	43	1			3
							48	9									
05	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	255	1	2621	3	Y	117	120	1			-0-
							129	9									
06	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	297	1	2781	3	Y	111	106	1			5
							122	9									

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
01	1984	N	1746	-0-	-238	-0-	101	1	1600	3	Y	41	41	1			-0-
							45	9									
02	2212	N	1625	-0-	-587	-0-	152	1	1428	3	Y	41	41	1			-0-
							45	9									
03	944	N	944	-0-	-0-	-0-	74	1	850	3	Y	18	16	1			2
							20	9									
04	1680	N	195	-0-	-1485	-0-	15	1	179	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
05	1798	N	297	-0-	-1501	-0-	25	1	262	3	Y	9	10	1			-0-
							10	9									
06	930	N	191	-0-	-739	-0-	18	1	169	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									

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
01	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	100	1	1588	3	Y	35	36	1			-0-
							39	9									
02	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	162	1	1521	3	Y	41	41	1			-0-
							45	9									
03	870	N	870	-0-	-0-	-0-	66	1	764	3	Y	36	33	1			3
							40	9									
04	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	123	1	1518	3	Y	59	58	1			4
							65	9									
05	1426	N	985	-0-	-441	-0-	84	1	860	3	Y	37	41	1			-0-
							41	9									
06	840	N	839	-0-	-1	-0-	77	1	721	3	Y	37	35	1			2
							41	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
01	2046	N	1971	-0-	-75	-0-	111	1	1772	3	Y	80	80	1			-0-
							88	9									
02	1848	N	1436	-0-	-412	-0-	133	1	1244	3	Y	54	54	1			-0-
							59	9									
03	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	104	1	1201	3	Y	54	49	1			5
							59	9									
04	1920	N	1867	-0-	-53	-0-	135	1	1659	3	Y	66	67	1			4
							73	9									
05	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	150	1	1540	3	Y	64	68	1			-0-
							70	9									
06	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	153	1	1432	3	Y	65	62	1			3
							72	9									

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
01	1984	N	1139	-0-	-845	-0-	67	1	1061	3	Y	10	9	1			1
							11	9									
02	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	242	1	2271	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
03	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	185	1	2128	3	Y	93	84	1			10
							102	9									
04	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	158	1	1944	3	Y	98	99	1			9
							108	9									
05	2759	N	2531	-0-	-228	-0-	209	1	2146	3	Y	160	165	1			4
							176	9									
06	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	210	1	1969	3	Y	173	164	1			13
							190	9									

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
01	4286	X	4286	-0-	-0-	-0-	244	1	3868	3	Y	158	158	1			-0-
							174	9									
02	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	366	1	3427	3	Y	135	134	1			1
							149	9									
03	4247	X	3820	-0-	-427	-0-	293	1	3371	3	Y	142	129	1			14
							156	9									
04	4110	X	3487	-0-	-623	-0-	251	1	3087	3	Y	135	139	1			10
							149	9									
05	4247	X	3362	-0-	-885	-0-	286	1	2943	3	Y	121	130	1			1
							133	9									
06	4110	X	2699	-0-	-1411	-0-	249	1	2330	3	Y	109	103	1			7
							120	9									

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
01	31	N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	3	Y	-0-					-0-
02	19	N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	20	-0-	-10	-0-	2	1	18	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
01	1829	N	1720	-0-	-109	-0-	98	1	1523	3	Y	90	90	1			1
							99	9									
02	1652	N	1456	-0-	-196	-0-	135	1	1243	3	Y	71	70	1			2
							78	9									
03	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	133	1	1519	3	Y	88	80	1			10
							97	9									
04	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	119	1	1460	3	Y	89	90	1			9
							98	9									
05	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	146	1	1490	3	Y	82	88	1			3
							90	9									
06	2964	N	2964	-0-	-0-	-0-	281	1	2600	3	Y	75	72	1			6
							83	9									

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
01	1643	N	1594	-0-	-49	-0-	86	1	1372	3	Y	124	124	1			-0-
							136	9									
02	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	128	1	1200	3	Y	148	147	1			1
							163	9									
03	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	113	1	1304	3	Y	153	140	1			14
							168	9									
04	1530	N	741	-0-	-789	-0-	50	1	615	3	Y	69	78	1			5
							76	9									
05	1643	N	-0-	-0-	-1643	-0-					Y	-0-	5	1			-0-
06	1560	N	174	-0-	-1386	-0-	5	1	49	3	Y	109	102	1			7
							120	9									

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
01	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	126	1	2002	3	Y	57	57	1			-0-
							63	9									
02	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	186	1	1743	3	Y	48	48	1			-0-
							53	9									
03	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	137	1	1578	3	Y	25	23	1			2
							28	9									
04	2130	N	617	-0-	-1513	-0-	46	1	565	3	Y	5	7	1			-0-
							6	9									
05	2201	N	131	-0-	-2070	-0-	2	1	24	3	Y	95	95	1			-0-
							105	9									
06	1680	N	-0-	-0-	-1680	-0-					Y	1	1	1			-0-

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
01	1860	N	1513	-0-	-347	-0-	86	1	1370	3	Y	52	51	1			1
							57	9									
02	1652	N	1521	-0-	-131	-0-	142	1	1328	3	Y	46	45	1			2
							51	9									
03	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	119	1	1365	3	Y	40	37	1			5
							44	9									
04	1470	N	618	-0-	-852	-0-	44	1	542	3	Y	29	30	1			4
							32	9									
05	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
06	1500	N	-0-	-0-	-1500	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 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
01	992	N	641	-0-	-351	-0-	36	1	572	3	Y	30	30	1			-0-
							33	9									
02	1008	N	645	-0-	-363	-0-	60	1	567	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
03	565	N	565	-0-	-0-	-0-	44	1	503	3	Y	16	15	1			1
							18	9									
04	630	N	139	-0-	-491	-0-	10	1	121	3	Y	7	8	1			-0-
							8	9									
05	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	21	21	1			-0-
06	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	1674	N	1181	-0-	-493	-0-	67	1	1048	3	Y	60	60	1			8
							66	9									
02	1484	N	1324	-0-	-160	-0-	123	1	1131	3	Y	64	63	1			9
							70	9									
03	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	83	1	948	3	Y	53	48	1			14
							58	9									
04	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	83	1	1021	3	Y	60	61	1			13
							66	9									
05	1457	N	1291	-0-	-166	-0-	109	1	1115	3	Y	61	64	1			10
							67	9									
06	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	97	1	902	3	Y	50	48	1			12
							55	9									

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
01	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	159	1	2515	3	Y	70	69	1			2
							77	9									
02	2296	N	1631	-0-	-665	-0-	151	1	1412	3	Y	62	61	1			3
							68	9									
03	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	107	1	1234	3	Y	45	41	1			7
							50	9									
04	2490	N	1239	-0-	-1251	-0-	90	1	1113	3	Y	33	34	1			6
							36	9									
05	1798	N	-0-	-0-	-1798	-0-					Y	1	6	1			1
06	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	121	1	1133	3	Y	192	179	1			14
							211	9									

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
01	2418	N	2284	-0-	-134	-0-	132	1	2095	3	Y	52	52	1			-0-
							57	9									
02	2240	N	1234	-0-	-1006	-0-	113	1	1059	3	Y	56	55	1			1
							62	9									
03	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	164	1	1886	3	Y	42	39	1			4
							46	9									
04	2220	N	2122	-0-	-98	-0-	156	1	1923	3	Y	39	40	1			3
							43	9									
05	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	181	1	1861	3	Y	32	34	1			1
							35	9									
06	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	199	1	1863	3	Y	30	29	1			2
							33	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
01	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	93	1	1478	3	Y	7	6	1			3
							8	9									
02	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	171	1	1605	3	Y	-0-	3	1			-0-
03	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	134	1	1540	3	Y	-0-					-0-
04	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	127	1	1563	3	Y	-0-					-0-
05	1922	N	1254	-0-	-668	-0-	111	1	1143	3	Y	-0-					-0-
06	1620	N	1138	-0-	-482	-0-	110	1	1028	3	Y	-0-					-0-

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
01	682	N	679	-0-	-3	-0-	37	1	583	3	Y	54	54	1			-0-
							59	9									
02	625	N	625	-0-	-0-	-0-	55	1	516	3	Y	49	48	1			1
							54	9									
03	2864	N	2864	-0-	-0-	-0-	224	1	2582	3	Y	53	48	1			6
							58	9									
04	3000	N	3852	-0-	852	852	286	1	3511	3	Y	50	51	1			5
							55	9									
05	3100	N	3937	-0-	837	1689	345	1	3547	3	Y	41	44	1			2
							45	9									
06	3000	N	3709	-0-	709	2398	354	1	3314	3	Y	37	35	1			4
							41	9									

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
01	3472	X	3428	-0-	-44	-0-	199	1	3162	3	Y	61	62	1			-0-
							67	9									
02	3248	X	3031	-0-	-217	-0-	285	1	2674	3	Y	65	64	1			1
							72	9									
03	3596	X	2405	-0-	-1191	-0-	188	1	2170	3	Y	43	39	1			5
							47	9									
04	3480	X	1461	-0-	-2019	-0-	108	1	1331	3	Y	20	23	1			2
							22	9									
05	3441	X	1500	-0-	-1941	-0-	132	1	1354	3	Y	13	14	1			1
							14	9									
06	3330	X	2902	-0-	-428	-0-	276	1	2581	3	Y	41	38	1			4
							45	9									

COTULLA WELL #: 69H RRCID -> 274892 COMPL. DATE 01/22/2015 TOTAL DEPTH 8352 PERF. 8638 - 13071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	N	2112	-0-	-151	-0-	121	1	1874	3	Y	106	105	1			2
							117	9									
02	2044	N	1777	-0-	-267	-0-	164	1	1515	3	Y	89	89	1			2
							98	9									
03	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	124	1	1416	3	Y	108	99	1			11
							119	9									
04	2040	N	1599	-0-	-441	-0-	113	1	1381	3	Y	95	98	1			8
							105	9									
05	1953	N	1625	-0-	-328	-0-	137	1	1401	3	Y	79	85	1			2
							87	9									
06	1620	N	701	-0-	-919	-0-	61	1	563	3	Y	70	67	1			5
							77	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR WELL #: 146H RRCID -> 274893 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 8207 PERF. 8591 - 12990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	N	1893	-0-	-432	-0-	109	1	1727	3	Y	52	52	1			-0-
							57	9									
02	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	166	1	1557	3	Y	64	63	1			1
							70	9									
03	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	130	1	1497	3	Y	96	87	1			10
							106	9									
04	1830	N	1446	-0-	-384	-0-	105	1	1290	3	Y	46	51	1			5
							51	9									
05	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	188	1	1928	3	Y	56	59	1			2
							62	9									
06	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	174	1	1629	3	Y	47	45	1			4
							52	9									

GATES 11-DR WELL #: 145H RRCID -> 274894 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8560 - 13015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	140	1	2227	3	Y	35	35	1			-0-
							39	9									
02	1876	N	1843	-0-	-33	-0-	173	1	1620	3	Y	45	45	1			-0-
							50	9									
03	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	144	1	1661	3	Y	47	42	1			5
							52	9									
04	2100	N	1737	-0-	-363	-0-	127	1	1562	3	Y	44	45	1			4
							48	9									
05	2046	N	1662	-0-	-384	-0-	143	1	1473	3	Y	42	44	1			2
							46	9									
06	1800	N	1126	-0-	-674	-0-	106	1	994	3	Y	24	23	1			3
							26	9									

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
01	1364	N	1355	-0-	-9	-0-	77	1	1219	3	Y	54	54	1			-0-
							59	9									
02	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	173	1	1616	3	Y	58	57	1			1
							64	9									
03	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	146	1	1678	3	Y	64	59	1			6
							70	9									
04	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	141	1	1728	3	Y	63	64	1			5
							69	9									
05	2046	N	1696	-0-	-350	-0-	145	1	1492	3	Y	54	58	1			1
							59	9									
06	1860	N	1714	-0-	-146	-0-	160	1	1497	3	Y	52	49	1			4
							57	9									

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
01	3441	X	3256	-0-	-185	-0-	187	1	2900	3	Y	154	154	1			2
							169	9									
02	3108	X	1710	-0-	-1398	-0-	151	1	1393	3	Y	151	149	1			4
							166	9									
03	3255	X	1751	-0-	-1504	-0-	122	1	1398	3	Y	210	191	1			23
							231	9									
04	3210	X	1945	-0-	-1265	-0-	140	1	1709	3	Y	87	100	1			10
							96	9									
05	3317	X	2890	-0-	-427	-0-	258	1	2629	3	Y	3	13	1			-0-
							3	9									
06	3150	X	2754	-0-	-396	-0-	268	1	2486	3	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
01	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
04	30	N	12	-0-	-18	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-

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
01	6740	X	6740	-0-	-0-	-0-	397	1	6310	3	Y	30	30	1			-0-
							33	9									
02	6311	X	6311	-0-	-0-	-0-	609	1	5702	3	Y	-0-					-0-
03	8422	X	8422	-0-	-0-	-0-	669	1	7708	3	Y	41	37	1			4
							45	9									
04	3660	X	834	-0-	-2826	-0-	62	1	759	3	Y	12	15	1			1
							13	9									
05	3782	X	1914	-0-	-1868	-0-	168	1	1727	3	Y	17	17	1			1
							19	9									
06	3660	X	577	-0-	-3083	-0-	34	1	321	3	Y	202	189	1			14
							222	9									

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
01	2976	X	2321	-0-	-655	-0-	133	1	2061	3	Y	115	115	1			1
							127	9									
02	2604	X	2309	-0-	-295	-0-	215	1	1986	3	Y	98	97	1			2
							108	9									
03	2759	X	2483	-0-	-276	-0-	191	1	2175	3	Y	106	97	1			11
							117	9									
04	2550	X	2434	-0-	-116	-0-	176	1	2147	3	Y	101	103	1			9
							111	9									
05	2542	X	2336	-0-	-206	-0-	200	1	2035	3	Y	92	98	1			3
							101	9									
06	2460	X	2205	-0-	-255	-0-	204	1	1894	3	Y	97	92	1			8
							107	9									

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
01	1798	N	1735	-0-	-63	-0-	99	1	1582	3	Y	49	49	1			-0-
							54	9									
02	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	174	1	1632	3	Y	63	63	1			-0-
							69	9									
03	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	141	1	1624	3	Y	60	55	1			5
							66	9									
04	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	154	1	1889	3	Y	58	60	1			3
							64	9									
05	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	187	1	1922	3	Y	52	54	1			1
							57	9									
06	1770	N	1495	-0-	-275	-0-	140	1	1311	3	Y	40	38	1			3
							44	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
01	4557	X	4496	-0-	-61	-0-	256	1	4060	3	Y	164	164	1			-0-
							180	9									
02	4116	X	3727	-0-	-389	-0-	345	1	3231	3	Y	137	137	1			-0-
							151	9									
03	4557	X	4149	-0-	-408	-0-	319	1	3668	3	Y	147	135	1			12
							162	9									
04	4410	X	3909	-0-	-501	-0-	283	1	3483	3	Y	130	134	1			8
							143	9									
05	4557	X	3298	-0-	-1259	-0-	284	1	2920	3	Y	85	93	1			-0-
							94	9									
06	4350	X	2279	-0-	-2071	-0-	214	1	2006	3	Y	54	51	1			3
							59	9									

GATES 07-DR WELL #: 86H RRCID -> 274940 COMPL. DATE 02/27/2015 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8750 - 14682

01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	76	76	1			-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	4	1	45	3	Y	-0-					-0-
04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	2	-0-	-58	-0-	2	3			Y	-0-					-0-

GATES 07-DR WELL #: 89H RRCID -> 274941 COMPL. DATE 02/24/2015 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 8568 - 14211

01	4586	X	4586	-0-	-0-	-0-	264	1	4184	3	Y	125	125	1			-0-
							138	9									
02	3416	X	2287	-0-	-1129	-0-	210	1	1963	3	Y	104	103	1			1
							114	9									
03	3782	X	1773	-0-	-2009	-0-	131	1	1511	3	Y	119	108	1			12
							131	9									
04	3660	X	2240	-0-	-1420	-0-	160	1	1973	3	Y	97	101	1			8
							107	9									
05	3782	X	2881	-0-	-901	-0-	245	1	2519	3	Y	106	112	1			2
							117	9									
06	3660	X	2973	-0-	-687	-0-	274	1	2568	3	Y	119	112	1			9
							131	9									

GATES 07-DR WELL #: 88H RRCID -> 274959 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8540 - 14176

01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
06	10	N	7	-0-	-3	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-

COTULLA WELL #: 43H RRCID -> 275027 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 8714 - 13315

01	1891	N	1672	-0-	-219	-0-	101	1	1571	3	Y	-0-	2	1			-0-
02	1764	N	1512	-0-	-252	-0-	148	1	1364	3	Y	-0-					-0-
03	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	98	1	1118	3	Y	97	86	1			11
							107	9									
04	1620	N	1255	-0-	-365	-0-	89	1	1086	3	Y	73	77	1			7
							80	9									
05	1674	N	746	-0-	-928	-0-	22	1	226	3	Y	453	448	1			12
							498	9									
06	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	193	1	1791	3	Y	69	76	1			5
							76	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
01	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	197	1	3067	3	Y	-0-					-0-
02	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	274	1	2522	3	Y	-0-					-0-
03	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	246	1	2806	3	Y	38	34	1			4
							42	9									
04	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	218	1	2668	3	Y	30	32	1			2
							33	9									
05	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	280	1	2854	3	Y	34	35	1			1
							37	9									
06	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	287	1	2662	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

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
01	2232	N	2158	-0-	-74	-0-	123	1	1911	3	Y	113	113	1			4
							124	9									
02	2156	N	1810	-0-	-346	-0-	166	1	1532	3	Y	102	102	1			4
							112	9									
03	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	157	1	1786	3	Y	110	100	1			14
							121	9									
04	2100	N	2019	-0-	-81	-0-	144	1	1762	3	Y	103	105	1			12
							113	9									
05	2015	N	1938	-0-	-77	-0-	163	1	1666	3	Y	99	105	1			6
							109	9									
06	2010	N	1678	-0-	-332	-0-	151	1	1400	3	Y	115	108	1			13
							127	9									

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
01	3441	X	3041	-0-	-400	-0-	177	1	2745	3	Y	108	108	1			2
							119	9									
02	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	265	1	2445	3	Y	100	99	1			3
							110	9									
03	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	242	1	2768	3	Y	104	96	1			11
							114	9									
04	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	220	1	2689	3	Y	98	100	1			9
							108	9									
05	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	274	1	2796	3	Y	96	102	1			3
							106	9									
06	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	283	1	2627	3	Y	113	106	1			10
							124	9									

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
01	1333	N	1075	-0-	-258	-0-	65	1	1010	3	Y	-0-					-0-
02	1400	N	797	-0-	-603	-0-	78	1	719	3	Y	-0-					-0-
03	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	90	1	1028	3	Y	13	12	1			1
							14	9									
04	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	85	1	1042	3	Y	23	22	1			2
							25	9									
05	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	106	1	1081	3	Y	10	12	1			-0-
							11	9									
06	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	119	1	1101	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

LONG, A. G. HEIRS GU A WELL #: 18H RRCID -> 275318 COMPL. DATE 05/08/2014 TOTAL DEPTH 9875 PERF.10084 - 15000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9197	X	9197	-0-	-0-	-0-	430	1	8742	3	Y	23	30	1			62
							25	9									
02	8848	X	7599	-0-	-1249	-0-	615	1	6967	3	Y	15					77
							17	9									
03	9796	X	7913	-0-	-1883	-0-	769	1	7131	3	Y	12	79	1			10
							13	9									
04	10614	X	10614	-0-	-0-	-0-	1167	1	9424	3	Y	21					31
							23	9									
05	9207	X	7800	-0-	-1407	-0-	895	1	6888	3	Y	15					46
							17	9									
06	9452	X	9452	-0-	-0-	-0-	1014	1	8409	3	Y	26	47	1			25
							29	9									

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
01	8153	X	7389	-0-	-764	-0-	344	1	6991	3	Y	49	76	1			67
							54	9									
02	7364	X	7103	-0-	-261	-0-	572	1	6480	3	Y	46					113
							51	9									
03	7936	X	7796	-0-	-140	-0-	754	1	6994	3	Y	44	135	1			22
							48	9									
04	7680	X	7107	-0-	-573	-0-	778	1	6285	3	Y	40					62
							44	9									
05	7874	X	7130	-0-	-744	-0-	813	1	6256	3	Y	55					117
							61	9									
06	7620	X	6074	-0-	-1546	-0-	650	1	5392	3	Y	29	94	1			52
							32	9									

GATES 07-DR WELL #: 10H RRCID -> 275356 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8728 - 13762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	88	1	1401	3	Y	83	83	1			1
							91	9									
02	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	133	1	1245	3	Y	73	73	1			1
							80	9									
03	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	107	1	1227	3	Y	70	64	1			7
							77	9									
04	1530	N	958	-0-	-572	-0-	67	1	823	3	Y	62	64	1			5
							68	9									
05	1612	N	1249	-0-	-363	-0-	105	1	1077	3	Y	61	66	1			-0-
							67	9									
06	1380	N	1032	-0-	-348	-0-	95	1	885	3	Y	47	45	1			2
							52	9									

GATES 07-DR WELL #: 12H RRCID -> 275442 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 8245 PERF. 8772 - 13806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3627	X	3516	-0-	-111	-0-	198	1	3142	3	Y	160	160	1			2
							176	9									
02	3332	X	3177	-0-	-155	-0-	291	1	2725	3	Y	146	145	1			3
							161	9									
03	3689	X	3307	-0-	-382	-0-	251	1	2890	3	Y	151	138	1			16
							166	9									
04	3570	X	3098	-0-	-472	-0-	221	1	2720	3	Y	143	146	1			13
							157	9									
05	3627	X	3268	-0-	-359	-0-	276	1	2840	3	Y	138	147	1			4
							152	9									
06	3390	X	2700	-0-	-690	-0-	250	1	2337	3	Y	103	97	1			10
							113	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 07-DR WELL #: 11H RRCID -> 275443 COMPL. DATE 07/02/2014 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 8749 - 13400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5084	X	4483	-0-	-601	-0-	253	1	4017	3	Y	194	194	1			-0-
							213	9									
02	4452	X	4084	-0-	-368	-0-	376	1	3519	3	Y	172	170	1			2
							189	9									
03	4836	X	4436	-0-	-400	-0-	337	1	3884	3	Y	195	178	1			19
							215	9									
04	4680	X	4482	-0-	-198	-0-	321	1	3953	3	Y	189	193	1			15
							208	9									
05	4681	X	4624	-0-	-57	-0-	393	1	4037	3	Y	176	189	1			2
							194	9									
06	4380	X	3845	-0-	-535	-0-	357	1	3338	3	Y	136	129	1			9
							150	9									

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
01	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	91	1	1441	3	Y	198	198	1			1
							218	9									
02	971	N	971	-0-	-0-	-0-	85	1	800	3	Y	78	78	1			1
							86	9									
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	124	113	1			12
04	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	82	1	1010	3	Y	138	139	1			11
							152	9									
05	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	98	1	1012	3	Y	81	90	1			2
							89	9									
06	761	N	761	-0-	-0-	-0-	56	1	521	3	Y	167	157	1			12
							184	9									

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
01	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	178	1	2831	3	Y	194	194	1			-0-
							213	9									
02	2800	N	2866	-0-	66	66	259	1	2427	3	Y	164	163	1			1
							180	9									
03	3100	N	3373	-0-	273	339	253	1	2916	3	Y	185	169	1			17
							204	9									
04	3526	X	3187	-0-	-339	-0-	226	1	2777	3	Y	167	171	1			13
							184	9									
05	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	273	1	2804	3	Y	159	169	1			3
							175	9									
06	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	272	1	2541	3	Y	147	140	1			10
							162	9									

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
01	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	82	1	1294	3	Y	10	11	1			-0-
							11	9									
02	1400	N	574	-0-	-826	-0-	54	1	507	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
03	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	119	1	1373	3	Y	64	58	1			6
							70	9									
04	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	118	1	1452	3	Y	92	91	1			7
							101	9									
05	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	150	1	1541	3	Y	75	81	1			1
							83	9									
06	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	143	1	1337	3	Y	52	49	1			4
							57	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
01	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	100	1	1579	3	Y	55	55	1			2
							61	9									
02	1484	N	1471	-0-	-13	-0-	137	1	1279	3	Y	50	50	1			2
							55	9									
03	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	99	1	1143	3	Y	39	36	1			5
							43	9									
04	1680	N	1044	-0-	-636	-0-	76	1	938	3	Y	27	29	1			3
							30	9									
05	1643	N	1296	-0-	-347	-0-	109	1	1123	3	Y	58	59	1			2
							64	9									
06	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	160	1	1497	3	Y	534	500	1			36
							587	9									

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
01	1643	N	1474	-0-	-169	-0-	84	1	1339	3	Y	46	45	1			2
							51	9									
02	1484	N	1411	-0-	-73	-0-	132	1	1234	3	Y	41	41	1			2
							45	9									
03	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	110	1	1270	3	Y	34	31	1			5
							37	9									
04	1440	N	1116	-0-	-324	-0-	81	1	998	3	Y	34	35	1			4
							37	9									
05	1550	N	1075	-0-	-475	-0-	86	1	881	3	Y	98	100	1			2
							108	9									
06	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	122	1	1137	3	Y	1318	1231	1			89
							1450	9									

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
01	1736	N	1062	-0-	-674	-0-	57	1	899	3	Y	96	96	1			-0-
							106	9									
02	1624	N	1519	-0-	-105	-0-	141	1	1316	3	Y	56	55	1			1
							62	9									
03	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	142	1	1630	3	Y	48	44	1			5
							53	9									
04	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	117	1	1437	3	Y	42	44	1			3
							46	9									
05	1674	N	1420	-0-	-254	-0-	122	1	1251	3	Y	43	46	1			-0-
							47	9									
06	1770	N	1663	-0-	-107	-0-	156	1	1463	3	Y	40	38	1			2
							44	9									

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
01	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	66	1	1044	3	Y	35	35	1			-0-
							39	9									
02	1092	N	1049	-0-	-43	-0-	97	1	911	3	Y	37	36	1			1
							41	9									
03	941	N	941	-0-	-0-	-0-	72	1	830	3	Y	35	32	1			4
							39	9									
04	1110	N	851	-0-	-259	-0-	61	1	749	3	Y	37	38	1			3
							41	9									
05	1147	N	710	-0-	-437	-0-	59	1	608	3	Y	39	40	1			2
							43	9									
06	930	N	483	-0-	-447	-0-	28	1	267	3	Y	171	161	1			12
							188	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
01	1643	N	1634	-0-	-9	-0-	94	1	1498	3	Y	38	38	1			1
							42	9									
02	1484	N	1240	-0-	-244	-0-	119	1	1113	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
03	952	N	952	-0-	-0-	-0-	75	1	862	3	Y	14	13	1			2
							15	9									
04	1590	N	574	-0-	-1016	-0-	24	1	291	3	Y	235	220	1			17
							259	9									
05	1364	N	264	-0-	-1100	-0-	17	1	179	3	Y	62	77	1			2
							68	9									
06	930	N	181	-0-	-749	-0-	6	1	56	3	Y	108	102	1			8
							119	9									

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
01	811	N	811	-0-	-0-	-0-	47	1	741	3	Y	21	21	1			1
							23	9									
02	784	N	751	-0-	-33	-0-	71	1	663	3	Y	15	15	1			1
							17	9									
03	740	N	740	-0-	-0-	-0-	58	1	663	3	Y	17	16	1			2
							19	9									
04	807	N	807	-0-	-0-	-0-	60	1	735	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
05	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	88	1	903	3	Y	13	14	1			1
							14	9									
06	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	153	1	1431	3	Y	69	64	1			6
							76	9									

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
01	2170	N	1930	-0-	-240	-0-	110	1	1748	3	Y	65	66	1			-0-
							72	9									
02	2016	N	1749	-0-	-267	-0-	162	1	1518	3	Y	63	62	1			1
							69	9									
03	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	153	1	1756	3	Y	68	62	1			7
							75	9									
04	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	149	1	1838	3	Y	61	62	1			6
							67	9									
05	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	167	1	1718	3	Y	60	64	1			2
							66	9									
06	1920	N	1843	-0-	-77	-0-	174	1	1626	3	Y	39	37	1			4
							43	9									

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
01	1674	N	769	-0-	-905	-0-	43	1	685	3	Y	37	37	1			-0-
							41	9									
02	1680	N	604	-0-	-1076	-0-	52	1	490	3	Y	56	55	1			1
							62	9									
03	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	112	1	1289	3	Y	50	46	1			5
							55	9									
04	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	104	1	1275	3	Y	23	26	1			2
							25	9									
05	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	172	1	1767	3	Y	37	38	1			1
							41	9									
06	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	215	1	2015	3	Y	76	72	1			5
							84	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
01	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	211	1	3351	3	Y	38	38	1			-0-
							42	9									
02	2596	X	2596	-0-	-0-	-0-	244	1	2289	3	Y	57	57	1			-0-
							63	9									
03	2480	X	2173	-0-	-307	-0-	170	1	1962	3	Y	37	34	1			3
							41	9									
04	2400	X	1662	-0-	-738	-0-	122	1	1500	3	Y	36	37	1			2
							40	9									
05	2480	X	1619	-0-	-861	-0-	139	1	1432	3	Y	44	46	1			-0-
							48	9									
06	2400	X	1256	-0-	-1144	-0-	117	1	1091	3	Y	44	43	1			1
							48	9									

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
01	2367	X	2367	-0-	-0-	-0-	130	1	2060	3	Y	161	161	1			1
							177	9									
02	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	300	1	2811	3	Y	183	182	1			2
							201	9									
03	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	256	1	2947	3	Y	199	182	1			19
							219	9									
04	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	242	1	2974	3	Y	163	170	1			12
							179	9									
05	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	266	1	2736	3	Y	152	162	1			2
							167	9									
06	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	292	1	2730	3	Y	123	116	1			9
							135	9									

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
01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65	3	Y	-0-					-0-
02	717	N	717	-0-	-0-	-0-	69	1	642	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	11	1	122	3	Y	-0-					-0-
04	282	N	282	-0-	-0-	-0-	21	1	259	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	827	N	827	-0-	-0-	-0-	73	1	752	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	12	1	112	3	Y	6	5	1			1
							7	9									

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
01	2015	N	1864	-0-	-151	-0-	108	1	1678	3	Y	71	71	1			1
							78	9									
02	1820	N	1740	-0-	-80	-0-	164	1	1508	3	Y	62	61	1			2
							68	9									
03	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	152	1	1734	3	Y	67	62	1			7
							74	9									
04	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	137	1	1672	3	Y	64	66	1			5
							70	9									
05	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	170	1	1728	3	Y	60	64	1			1
							66	9									
06	1920	N	1896	-0-	-24	-0-	178	1	1651	3	Y	61	58	1			4
							67	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 85H RRCID -> 275628 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 8447 - 14641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	183	1	2900	3	Y	140	140	1			2
							154	9									
02	2793	X	2793	-0-	-0-	-0-	257	1	2406	3	Y	118	118	1			2
							130	9									
03	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	245	1	2820	3	Y	137	125	1			14
							151	9									
04	5326	X	5326	-0-	-0-	-0-	386	1	4742	3	Y	180	180	1			14
							198	9									
05	5053	X	5053	-0-	-0-	-0-	433	1	4451	3	Y	154	165	1			3
							169	9									
06	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	359	1	3362	3	Y	107	102	1			8
							118	9									

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
01	1395	N	1332	-0-	-63	-0-	79	1	1224	3	Y	26	26	1			-0-
							29	9									
02	1372	X	1223	-0-	-149	-0-	117	1	1081	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
03	1519	X	1324	-0-	-195	-0-	104	1	1189	3	Y	28	26	1			2
							31	9									
04	1470	X	1306	-0-	-164	-0-	96	1	1179	3	Y	28	28	1			2
							31	9									
05	2261	X	2261	-0-	-0-	-0-	199	1	2032	3	Y	27	28	1			1
							30	9									
06	1936	X	1936	-0-	-0-	-0-	186	1	1721	3	Y	26	25	1			2
							29	9									

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
01	3596	X	3470	-0-	-126	-0-	196	1	3053	3	Y	201	200	1			3
							221	9									
02	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	299	1	2756	3	Y	176	175	1			4
							194	9									
03	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	258	1	2941	3	Y	197	180	1			21
							217	9									
04	3360	X	3254	-0-	-106	-0-	232	1	2844	3	Y	162	168	1			15
							178	9									
05	3596	X	3534	-0-	-62	-0-	301	1	3066	3	Y	152	162	1			5
							167	9									
06	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	356	1	3304	3	Y	159	151	1			13
							175	9									

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
01	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	112	1	1741	3	Y	55	55	1			1
							61	9									
02	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	159	1	1464	3	Y	47	47	1			1
							52	9									
03	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	143	1	1637	3	Y	50	45	1			6
							55	9									
04	1860	N	1801	-0-	-59	-0-	133	1	1624	3	Y	40	42	1			4
							44	9									
05	1860	N	1847	-0-	-13	-0-	161	1	1643	3	Y	39	41	1			2
							43	9									
06	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	172	1	1594	3	Y	47	44	1			5
							52	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
01	2728	N	2019	-0-	-709	-0-	113	1	1756	3	Y	136	134	1			4
							150	9									
02	2184	N	1868	-0-	-316	-0-	176	1	1620	3	Y	65	66	1			3
							72	9									
03	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	156	1	1784	3	Y	68	63	1			8
							75	9									
04	1950	N	1926	-0-	-24	-0-	140	1	1717	3	Y	63	65	1			6
							69	9									
05	2077	N	1909	-0-	-168	-0-	165	1	1681	3	Y	57	61	1			2
							63	9									
06	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	184	1	1707	3	Y	60	57	1			5
							66	9									

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
01	1271	N	971	-0-	-300	-0-	44	1	681	3	Y	224	223	1			4
							246	9									
02	1036	N	941	-0-	-95	-0-	49	1	450	3	Y	402	395	1			11
							442	9									
03	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	71	1	813	3	Y	505	461	1			55
							556	9									
04	933	N	933	-0-	-0-	-0-	59	1	718	3	Y	142	180	1			17
							156	9									
05	1054	N	797	-0-	-257	-0-	64	1	653	3	Y	73	86	1			4
							80	9									
06	1260	N	1145	-0-	-115	-0-	99	1	919	3	Y	115	108	1			11
							127	9									

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
01	695	N	695	-0-	-0-	-0-	40	1	624	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
02	840	N	107	-0-	-733	-0-	8	1	71	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
03	207	N	207	-0-	-0-	-0-	11	1	130	3	Y	60	54	1			6
							66	9									
04	660	N	429	-0-	-231	-0-	30	1	365	3	Y	31	34	1			3
							34	9									
05	693	N	693	-0-	-0-	-0-	58	1	596	3	Y	35	37	1			1
							39	9									
06	777	N	777	-0-	-0-	-0-	72	1	668	3	Y	34	32	1			3
							37	9									

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
01	2170	N	2016	-0-	-154	-0-	117	1	1816	3	Y	75	75	1			1
							83	9									
02	1932	N	1772	-0-	-160	-0-	166	1	1534	3	Y	65	64	1			2
							72	9									
03	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	150	1	1706	3	Y	70	64	1			8
							77	9									
04	1950	N	1923	-0-	-27	-0-	136	1	1666	3	Y	110	108	1			10
							121	9									
05	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	174	1	1773	3	Y	82	89	1			3
							90	9									
06	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	188	1	1747	3	Y	90	86	1			7
							99	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MEADOR 1451 WELL #: 5H RRCID -> 275761 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 9708 PERF. 9883 - 15890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5456	X	5341	-0-	-115	-0-	248	1	5049	3	Y	40	63	1			11
							44	9									
02	5068	X	4976	-0-	-92	-0-	401	1	4543	3	Y	29					40
							32	9									
03	5611	X	3694	-0-	-1917	-0-	358	1	3315	3	Y	19	35	1			24
							21	9									
04	5430	X	4718	-0-	-712	-0-	518	1	4185	3	Y	14	33	1			5
							15	9									
05	5518	X	4515	-0-	-1003	-0-	515	1	3965	3	Y	32	9	1			28
							35	9									
06	5405	X	5405	-0-	-0-	-0-	576	1	4776	3	Y	48	62	1			14
							53	9									

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
01	2573	N	2407	-0-	-166	-0-	138	1	2141	3	Y	116	116	1			-0-
							128	9									
02	2324	N	2201	-0-	-123	-0-	205	1	1886	3	Y	100	99	1			1
							110	9									
03	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	186	1	2123	3	Y	113	103	1			11
							124	9									
04	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	169	1	2073	3	Y	107	109	1			9
							118	9									
05	2449	N	2401	-0-	-48	-0-	204	1	2085	3	Y	102	108	1			3
							112	9									
06	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	220	1	2038	3	Y	102	97	1			8
							112	9									

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
01	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	153	1	2375	3	Y	72	72	1			-0-
							79	9									
02	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	226	1	2080	3	Y	56	55	1			1
							62	9									
03	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	186	1	2124	3	Y	77	71	1			7
							85	9									
04	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	171	1	2087	3	Y	67	69	1			5
							74	9									
05	2325	N	1784	-0-	-541	-0-	153	1	1555	3	Y	69	73	1			1
							76	9									
06	2250	N	1781	-0-	-469	-0-	167	1	1548	3	Y	60	58	1			3
							66	9									

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
01	2883	N	2417	-0-	-466	-0-	135	1	2148	3	Y	122	121	1			1
							134	9									
02	2324	N	2015	-0-	-309	-0-	184	1	1725	3	Y	96	95	1			2
							106	9									
03	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	155	1	1784	3	Y	105	96	1			11
							116	9									
04	2340	N	2241	-0-	-99	-0-	160	1	1968	3	Y	103	105	1			9
							113	9									
05	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	194	1	1990	3	Y	100	107	1			2
							110	9									
06	2010	N	1818	-0-	-192	-0-	167	1	1568	3	Y	75	71	1			6
							83	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
01	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	3	Y	-0-					-0-

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
01	744	N	373	-0-	-371	-0-	18	1	287	3	Y	62	62	1			1
							68	9									
02	588	N	542	-0-	-46	-0-	48	1	452	3	Y	38	38	1			1
							42	9									
03	717	N	717	-0-	-0-	-0-	53	1	614	3	Y	45	41	1			5
							50	9									
04	835	N	835	-0-	-0-	-0-	59	1	729	3	Y	43	43	1			5
							47	9									
05	644	N	644	-0-	-0-	-0-	53	1	548	3	Y	39	41	1			3
							43	9									
06	690	N	657	-0-	-33	-0-	60	1	558	3	Y	35	33	1			5
							39	9									

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
01	2766	N	2584	-0-	-182	-0-	148	1	2361	3	Y	68	68	1			-0-
							75	9									
02	2156	X	1661	-0-	-495	-0-	154	1	1443	3	Y	58	57	1			1
							64	9									
03	2387	X	1822	-0-	-565	-0-	141	1	1624	3	Y	52	48	1			5
							57	9									
04	2310	X	1957	-0-	-353	-0-	142	1	1748	3	Y	61	61	1			5
							67	9									
05	2387	X	1861	-0-	-526	-0-	159	1	1639	3	Y	57	61	1			1
							63	9									
06	2310	X	1764	-0-	-546	-0-	165	1	1543	3	Y	51	49	1			3
							56	9									

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
01	3472	X	3471	-0-	-1	-0-	198	1	3156	3	Y	106	106	1			-0-
							117	9									
02	3136	X	2942	-0-	-194	-0-	274	1	2567	3	Y	92	91	1			1
							101	9									
03	3379	X	3284	-0-	-95	-0-	253	1	2917	3	Y	104	95	1			10
							114	9									
04	3360	X	3168	-0-	-192	-0-	230	1	2832	3	Y	96	98	1			8
							106	9									
05	3472	X	3179	-0-	-293	-0-	273	1	2807	3	Y	90	95	1			3
							99	9									
06	3360	X	3133	-0-	-227	-0-	293	1	2746	3	Y	85	81	1			7
							94	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
01	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	112	1	1786	3	Y	65	65	1			-0-
							72	9									
02	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	172	1	1614	3	Y	64	64	1			-0-
							70	9									
03	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	166	1	1907	3	Y	71	64	1			7
							78	9									
04	1920	N	1468	-0-	-452	-0-	106	1	1298	3	Y	58	60	1			5
							64	9									
05	2046	N	1834	-0-	-212	-0-	157	1	1613	3	Y	58	61	1			2
							64	9									
06	2100	N	1595	-0-	-505	-0-	149	1	1395	3	Y	46	43	1			5
							51	9									

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
01	1550	N	1383	-0-	-167	-0-	79	1	1257	3	Y	43	43	1			2
							47	9									
02	1344	N	1315	-0-	-29	-0-	122	1	1145	3	Y	44	43	1			3
							48	9									
03	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	112	1	1293	3	Y	44	39	1			8
							48	9									
04	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	100	1	1231	3	Y	39	40	1			7
							43	9									
05	1457	N	1307	-0-	-150	-0-	112	1	1154	3	Y	37	40	1			4
							41	9									
06	1410	N	1330	-0-	-80	-0-	125	1	1171	3	Y	31	29	1			6
							34	9									

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
01	1488	N	1395	-0-	-93	-0-	83	1	1312	3	Y	-0-					-0-
02	1344	N	1258	-0-	-86	-0-	117	1	1098	3	Y	39	39	1			-0-
							43	9									
03	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	104	1	1201	3	Y	66	60	1			6
							73	9									
04	1350	N	1304	-0-	-46	-0-	93	1	1145	3	Y	60	62	1			4
							66	9									
05	1395	N	1287	-0-	-108	-0-	109	1	1117	3	Y	55	58	1			1
							61	9									
06	1350	N	1276	-0-	-74	-0-	118	1	1103	3	Y	50	48	1			3
							55	9									

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
01	651	N	555	-0-	-96	-0-	30	1	484	3	Y	37	37	1			1
							41	9									
02	616	N	554	-0-	-62	-0-	50	1	467	3	Y	34	33	1			2
							37	9									
03	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	75	1	859	3	Y	65	60	1			7
							72	9									
04	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	84	1	1030	3	Y	59	61	1			5
							65	9									
05	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	94	1	968	3	Y	40	44	1			1
							44	9									
06	990	N	949	-0-	-41	-0-	89	1	831	3	Y	26	25	1			2
							29	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
01	1891	N	1272	-0-	-619	-0-	70	1	1107	3	Y	86	86	1			-0-
							95	9									
02	1708	N	737	-0-	-971	-0-	64	1	596	3	Y	70	70	1			-0-
							77	9									
03	867	N	867	-0-	-0-	-0-	58	1	666	3	Y	130	119	1			11
							143	9									
04	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	117	1	1438	3	Y	100	105	1			6
							110	9									
05	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	140	1	1441	3	Y	79	85	1			-0-
							87	9									
06	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	153	1	1436	3	Y	72	68	1			4
							79	9									

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
01	2170	N	1929	-0-	-241	-0-	111	1	1759	3	Y	54	54	1			3
							59	9									
02	1932	N	1059	-0-	-873	-0-	93	1	874	3	Y	84	83	1			4
							92	9									
03	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	133	1	1529	3	Y	46	43	1			7
							51	9									
04	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	174	1	2141	3	Y	63	63	1			7
							69	9									
05	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	208	1	2138	3	Y	59	63	1			3
							65	9									
06	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	218	1	2040	3	Y	50	48	1			5
							55	9									

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
01	4464	X	2801	-0-	-1663	-0-	162	1	2578	3	Y	55	54	1			1
							61	9									
02	3668	X	2324	-0-	-1344	-0-	216	1	2023	3	Y	77	76	1			2
							85	9									
03	2697	X	2566	-0-	-131	-0-	198	1	2281	3	Y	79	73	1			8
							87	9									
04	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	200	1	2464	3	Y	74	76	1			6
							81	9									
05	2790	X	2341	-0-	-449	-0-	202	1	2078	3	Y	55	60	1			1
							61	9									
06	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	292	1	2731	3	Y	60	57	1			4
							66	9									

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
01	3472	X	3002	-0-	-470	-0-	174	1	2760	3	Y	62	62	1			-0-
							68	9									
02	3136	X	2815	-0-	-321	-0-	264	1	2476	3	Y	68	67	1			1
							75	9									
03	3472	X	3212	-0-	-260	-0-	250	1	2878	3	Y	76	70	1			7
							84	9									
04	3360	X	3160	-0-	-200	-0-	232	1	2850	3	Y	71	72	1			6
							78	9									
05	3131	X	3047	-0-	-84	-0-	264	1	2710	3	Y	66	71	1			1
							73	9									
06	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	307	1	2877	3	Y	77	73	1			5
							85	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
01	2666	X	1016	-0-	-1650	-0-	58	1	918	3	Y	36	36	1			-0-
							40	9									
02	2352	X	2254	-0-	-98	-0-	210	1	1963	3	Y	74	74	1			-0-
							81	9									
03	2604	X	1727	-0-	-877	-0-	133	1	1527	3	Y	61	56	1			5
							67	9									
04	2160	X	1230	-0-	-930	-0-	88	1	1087	3	Y	50	52	1			3
							55	9									
05	3100	N	6122	-0-	3022	3022	537	1	5516	3	Y	63	66	1			-0-
							69	9									
06	3000	N	4536	-0-	1536	4558	434	1	4058	3	Y	40	38	1			2
							44	9									

GATES 07-DR WELL #: 187H RRCID -> 276359 COMPL. DATE 09/26/2014 TOTAL DEPTH 8239 PERF. 8452 - 14015

01	5891	X	5891	-0-	-0-	-0-	331	1	5256	3	Y	276	276	1			1
							304	9									
02	5484	X	5484	-0-	-0-	-0-	499	1	4671	3	Y	285	282	1			4
							314	9									
03	5902	X	5902	-0-	-0-	-0-	449	1	5166	3	Y	261	239	1			26
							287	9									
04	5384	X	5384	-0-	-0-	-0-	384	1	4725	3	Y	250	256	1			20
							275	9									
05	5571	X	5571	-0-	-0-	-0-	470	1	4833	3	Y	244	260	1			4
							268	9									
06	5267	X	5267	-0-	-0-	-0-	487	1	4557	3	Y	203	193	1			14
							223	9									

GATES 07-DR GU DD WELL #: 168H RRCID -> 276363 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 8702 - 12945

01	2139	N	1479	-0-	-660	-0-	85	1	1346	3	Y	44	44	1			-0-
							48	9									
02	1624	N	1610	-0-	-14	-0-	153	1	1429	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
03	511	N	511	-0-	-0-	-0-	38	1	439	3	Y	31	28	1			3
							34	9									
04	1440	N	727	-0-	-713	-0-	54	1	666	3	Y	6	8	1			1
							7	9									
05	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	211	1	2167	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	179	1	1671	3	Y	-0-					-0-

GATES 11-DR WELL #: 130H RRCID -> 276365 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 8527 - 13481

01	2170	N	1176	-0-	-994	-0-	68	1	1084	3	Y	22	21	1			1
							24	9									
02	1848	N	1508	-0-	-340	-0-	142	1	1326	3	Y	36	36	1			1
							40	9									
03	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	154	1	1773	3	Y	56	51	1			6
							62	9									
04	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	126	1	1545	3	Y	46	47	1			5
							51	9									
05	1674	N	1535	-0-	-139	-0-	135	1	1391	3	Y	8	12	1			1
							9	9									
06	2844	N	2844	-0-	-0-	-0-	268	1	2506	3	Y	64	60	1			5
							70	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
01	772	N	772	-0-	-0-	-0-	45	1	712	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
02	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	152	1	1424	3	Y	55	54	1			1
							61	9									
03	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	159	1	1827	3	Y	60	55	1			6
							66	9									
04	750	N	745	-0-	-5	-0-	55	1	672	3	Y	16	21	1			1
							18	9									
05	1426	N	1043	-0-	-383	-0-	89	1	913	3	Y	37	38	1			-0-
							41	9									
06	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	168	1	1578	3	Y	68	63	1			5
							75	9									

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
01	3658	X	3406	-0-	-252	-0-	196	1	3115	3	Y	86	86	1			-0-
							95	9									
02	3304	X	2985	-0-	-319	-0-	279	1	2609	3	Y	88	87	1			1
							97	9									
03	3658	X	3605	-0-	-53	-0-	282	1	3242	3	Y	74	67	1			8
							81	9									
04	3420	X	3380	-0-	-40	-0-	246	1	3031	3	Y	94	94	1			8
							103	9									
05	3441	X	3384	-0-	-57	-0-	291	1	2988	3	Y	95	101	1			2
							105	9									
06	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	340	1	3183	3	Y	74	70	1			6
							81	9									

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
01	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	68	1	1085	3	Y	35	35	1			-0-
							39	9									
02	1428	N	983	-0-	-445	-0-	92	1	866	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
03	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	92	1	1057	3	Y	33	30	1			3
							36	9									
04	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	84	1	1027	3	Y	46	46	1			3
							51	9									
05	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	95	1	978	3	Y	31	33	1			1
							34	9									
06	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	141	1	1321	3	Y	54	52	1			3
							59	9									

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
01	1364	N	907	-0-	-457	-0-	52	1	835	3	Y	18	18	1			1
							20	9									
02	1092	N	926	-0-	-166	-0-	88	1	826	3	Y	11	12	1			-0-
							12	9									
03	852	N	852	-0-	-0-	-0-	66	1	757	3	Y	26	24	1			2
							29	9									
04	870	N	768	-0-	-102	-0-	57	1	697	3	Y	13	15	1			-0-
							14	9									
05	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	138	1	1418	3	Y	50	50	1			-0-
							55	9									
06	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	101	1	943	3	Y	11	10	1			1
							12	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
01	3038	X	2004	-0-	-1034	-0-	115 52	1 9	1837	3	Y	47	47	1			-0-
02	2744	X	2008	-0-	-736	-0-	188 59	1 9	1761	3	Y	54	54	1			-0-
03	3038	X	2578	-0-	-460	-0-	201 68	1 9	2309	3	Y	62	57	1			5
04	2730	X	2320	-0-	-410	-0-	170 59	1 9	2091	3	Y	54	55	1			4
05	2463	X	2463	-0-	-0-	-0-	213 56	1 9	2194	3	Y	51	54	1			1
06	2520	X	2208	-0-	-312	-0-	208 52	1 9	1948	3	Y	47	44	1			4

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
01	3224	X	2546	-0-	-678	-0-	146 70	1 9	2330	3	Y	64	64	1			-0-
02	2688	X	2443	-0-	-245	-0-	229 72	1 9	2142	3	Y	65	65	1			-0-
03	2945	X	2932	-0-	-13	-0-	228 77	1 9	2627	3	Y	70	64	1			6
04	2760	X	2498	-0-	-262	-0-	182 74	1 9	2242	3	Y	67	68	1			5
05	2728	X	2676	-0-	-52	-0-	231 73	1 9	2372	3	Y	66	71	1			-0-
06	2850	X	2260	-0-	-590	-0-	212 62	1 9	1986	3	Y	56	53	1			3

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
01	4061	X	3085	-0-	-976	-0-	172 177	1 9	2736	3	Y	161	161	1			-0-
02	3668	X	2795	-0-	-873	-0-	257 130	1 9	2408	3	Y	118	117	1			1
03	3627	X	2957	-0-	-670	-0-	226 128	1 9	2603	3	Y	116	106	1			11
04	3330	X	2755	-0-	-575	-0-	198 120	1 9	2437	3	Y	109	112	1			8
05	3100	X	2715	-0-	-385	-0-	233 90	1 9	2392	3	Y	82	90	1			-0-
06	3000	X	2539	-0-	-461	-0-	237 89	1 9	2213	3	Y	81	77	1			4

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
01	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	170 436	1 9	2697	3	Y	396	396	1			-0-
02	2355	X	2355	-0-	-0-	-0-	214 132	1 9	2009	3	Y	120	120	1			-0-
03	2575	X	2575	-0-	-0-	-0-	193 157	1 9	2225	3	Y	143	130	1			13
04	3120	X	2359	-0-	-761	-0-	171 89	1 9	2099	3	Y	81	88	1			6
05	3224	X	1789	-0-	-1435	-0-	151 87	1 9	1551	3	Y	79	85	1			-0-
06	3120	X	1482	-0-	-1638	-0-	140 29	1 9	1313	3	Y	26	25	1			1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
01	3534	X	2914	-0-	-620	-0-	164	1	2596	3	Y	140	140	1			-0-
							154	9									
02	7617	X	7617	-0-	-0-	-0-	727	1	6809	3	Y	74	74	1			-0-
							81	9									
03	6284	X	6284	-0-	-0-	-0-	498	1	5733	3	Y	48	44	1			4
							53	9									
04	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	274	1	3370	3	Y	64	64	1			4
							70	9									
05	3534	X	2989	-0-	-545	-0-	253	1	2598	3	Y	125	127	1			2
							138	9									
06	3420	X	2328	-0-	-1092	-0-	217	1	2033	3	Y	71	68	1			5
							78	9									

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
01	4495	X	4205	-0-	-290	-0-	243	1	3864	3	Y	89	89	1			-0-
							98	9									
02	4060	X	2529	-0-	-1531	-0-	235	1	2204	3	Y	82	81	1			1
							90	9									
03	4495	X	1486	-0-	-3009	-0-	114	1	1316	3	Y	51	47	1			5
							56	9									
04	4290	X	1861	-0-	-2429	-0-	137	1	1681	3	Y	39	41	1			3
							43	9									
05	4216	X	3106	-0-	-1110	-0-	270	1	2775	3	Y	55	57	1			1
							61	9									
06	4080	X	2604	-0-	-1476	-0-	244	1	2288	3	Y	65	61	1			5
							72	9									

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
01	4123	X	3491	-0-	-632	-0-	195	1	3097	3	Y	181	180	1			1
							199	9									
02	3724	X	2902	-0-	-822	-0-	265	1	2485	3	Y	138	137	1			2
							152	9									
03	3937	X	3514	-0-	-423	-0-	267	1	3080	3	Y	152	139	1			15
							167	9									
04	3570	X	3358	-0-	-212	-0-	241	1	2965	3	Y	138	141	1			12
							152	9									
05	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	302	1	3107	3	Y	115	125	1			2
							127	9									
06	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	321	1	3009	3	Y	106	101	1			7
							117	9									

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
01	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	98	1	1552	3	Y	19	18	1			1
							21	9									
02	1624	N	987	-0-	-637	-0-	94	1	884	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
03	724	N	724	-0-	-0-	-0-	57	1	657	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
04	1620	N	775	-0-	-845	-0-	57	1	700	3	Y	16	16	1			1
							18	9									
05	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	111	1	1142	3	Y	13	14	1			-0-
							14	9									
06	959	N	959	-0-	-0-	-0-	90	1	840	3	Y	26	24	1			2
							29	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
01	2939	N	2939	-0-	-0-	-0-	168	1	2664	3	Y	97	97	1			-0-
							107	9									
02	2800	N	4019	-0-	1219	1219	379	1	3546	3	Y	85	84	1			1
							94	9									
03	3100	N	5263	-0-	2163	3382	413	1	4752	3	Y	89	81	1			9
							98	9									
04	3000	N	4926	-0-	1926	5308	364	1	4474	3	Y	80	82	1			7
							88	9									
05	7560	X	2252	-0-	-5308	-0-	193	1	1981	3	Y	71	77	1			1
							78	9									
06	1980	X	1417	-0-	-563	-0-	121	1	1136	3	Y	145	137	1			9
							160	9									

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
01	4774	X	4549	-0-	-225	-0-	235	1	3732	3	Y	529	528	1			2
							582	9									
02	4312	X	4159	-0-	-153	-0-	354	1	3315	3	Y	445	442	1			5
							490	9									
03	4774	X	4253	-0-	-521	-0-	304	1	3498	3	Y	410	376	1			39
							451	9									
04	4620	X	3934	-0-	-686	-0-	261	1	3212	3	Y	419	426	1			32
							461	9									
05	4743	X	3929	-0-	-814	-0-	318	1	3272	3	Y	308	336	1			4
							339	9									
06	4861	X	4861	-0-	-0-	-0-	349	1	3266	3	Y	1133	1062	1			75
							1246	9									

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
01	2359	X	2359	-0-	-0-	-0-	136	1	2162	3	Y	55	55	1			23
							61	9									
02	2470	X	2470	-0-	-0-	-0-	234	1	2188	3	Y	44	44	1			23
							48	9									
03	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	263	1	3024	3	Y	61	55	1			29
							67	9									
04	2070	X	1757	-0-	-313	-0-	130	1	1596	3	Y	28	31	1			26
							31	9									
05	2275	X	2275	-0-	-0-	-0-	199	1	2047	3	Y	26	28	1			24
							29	9									
06	2070	X	1873	-0-	-197	-0-	180	1	1687	3	Y	5	5	1			24
							6	9									

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
01	1612	N	1485	-0-	-127	-0-	84	1	1310	3	Y	83	83	1			-0-
							91	9									
02	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	123	1	1129	3	Y	75	74	1			1
							83	9									
03	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	103	1	1178	3	Y	81	74	1			8
							89	9									
04	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	109	1	1329	3	Y	76	78	1			6
							84	9									
05	1488	N	1478	-0-	-10	-0-	125	1	1274	3	Y	72	77	1			1
							79	9									
06	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	129	1	1199	3	Y	68	65	1			4
							75	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
01	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	143	1	2220	3	Y	86	85	1			2
							95	9									
02	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	231	1	2130	3	Y	69	68	1			3
							76	9									
03	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	215	1	2458	3	Y	55	51	1			7
							61	9									
04	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	187	1	2284	3	Y	41	43	1			5
							45	9									
05	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	221	1	2251	3	Y	38	41	1			2
							42	9									
06	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	236	1	2191	3	Y	18	18	1			2
							20	9									

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
01	4960	X	3144	-0-	-1816	-0-	185	1	2882	3	Y	70	71	1			1
							77	9									
02	4480	X	2929	-0-	-1551	-0-	277	1	2550	3	Y	93	91	1			3
							102	9									
03	4867	X	3250	-0-	-1617	-0-	253	1	2887	3	Y	100	91	1			12
							110	9									
04	3060	X	3010	-0-	-50	-0-	220	1	2690	3	Y	91	93	1			10
							100	9									
05	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	365	1	3724	3	Y	92	98	1			4
							101	9									
06	4447	X	4447	-0-	-0-	-0-	425	1	3942	3	Y	73	69	1			8
							80	9									

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
01	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	133	1	2063	3	Y	65	65	1			-0-
							72	9									
02	2128	N	2037	-0-	-91	-0-	193	1	1783	3	Y	55	55	1			-0-
							61	9									
03	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	173	1	1975	3	Y	60	55	1			5
							66	9									
04	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	171	1	2090	3	Y	58	60	1			3
							64	9									
05	2263	N	515	-0-	-1748	-0-	37	1	379	3	Y	90	93	1			-0-
							99	9									
06	2160	N	653	-0-	-1507	-0-	24	1	221	3	Y	371	344	1			27
							408	9									

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
01	4154	X	3533	-0-	-621	-0-	198	1	3158	3	Y	161	161	1			-0-
							177	9									
02	3556	X	2083	-0-	-1473	-0-	192	1	1799	3	Y	84	84	1			-0-
							92	9									
03	3937	X	2358	-0-	-1579	-0-	181	1	2079	3	Y	89	81	1			8
							98	9									
04	3780	X	3726	-0-	-54	-0-	269	1	3313	3	Y	131	130	1			9
							144	9									
05	4461	X	4461	-0-	-0-	-0-	380	1	3909	3	Y	156	163	1			2
							172	9									
06	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	379	1	3548	3	Y	114	108	1			8
							125	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	7	1	78	3	N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	164	N	164	-0-	-0-	-0-	18	1	146	3	N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	160	N	160	-0-	-0-	-0-	17	1	143	3	N	-0-					-0-

COTULLA WELL #: 37H RRCID -> 278510 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8514 - 12345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3193	X	2661	-0-	-532	-0-	153	1	2383	3	Y	114	114	1			5
							125	9									
02	2884	X	2391	-0-	-493	-0-	225	1	2077	3	Y	81	80	1			6
							89	9									
03	3162	X	2627	-0-	-535	-0-	204	1	2325	3	Y	89	81	1			14
							98	9									
04	2730	X	2620	-0-	-110	-0-	191	1	2334	3	Y	86	89	1			11
							95	9									
05	2759	X	2684	-0-	-75	-0-	231	1	2358	3	Y	86	91	1			6
							95	9									
06	2632	X	2632	-0-	-0-	-0-	248	1	2298	3	Y	78	74	1			10
							86	9									

OWENS 1080 WELL #: 11H RRCID -> 278517 COMPL. DATE 01/03/2015 TOTAL DEPTH 10357 PERF.10867 - 15300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27311	X	25986	-0-	-1325	-0-	279	1	25701	3	Y	5	19	1			9
							6	9									
02	24668	X	23019	-0-	-1649	-0-	289	1	22729	3	Y	1					10
							1	9									
03	27311	X	25296	-0-	-2015	-0-	317	1	24977	3	Y	2					12
							2	9									
04	25650	X	24229	-0-	-1421	-0-	318	1	23911	3	Y	-0-					12
05	25978	X	24752	-0-	-1226	-0-	326	1	24411	3	Y	14	6	1			20
							15	9									
06	25140	X	24040	-0-	-1100	-0-	323	1	23709	3	Y	7					27
							8	9									

OWENS 1080 WELL #: 12H RRCID -> 278518 COMPL. DATE 01/03/2015 TOTAL DEPTH 10375 PERF.10859 - 15530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13485	X	12971	-0-	-514	-0-	139	1	12829	3	Y	3	13	1			2
							3	9									
02	12152	X	11532	-0-	-620	-0-	145	1	11386	3	Y	1					3
							1	9									
03	13454	X	9953	-0-	-3501	-0-	125	1	9822	3	Y	5					8
							6	9									
04	12870	X	10531	-0-	-2339	-0-	138	1	10392	3	Y	1					9
							1	9									
05	12958	X	4734	-0-	-8224	-0-	62	1	4672	3	Y	-0-	9	1			-0-
06	12540	X	-0-	-0-	-12540	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
OWENS 1080 WELL #: 13H RRCID -> 278542 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
01	23715	X	18460	-0-	-5255	-0-	198	1	18258	3	Y	4	20	1			9
							4	9									
02	21420	X	20610	-0-	-810	-0-	258	1	20351	3	Y	1					10
							1	9									
03	22382	X	21072	-0-	-1310	-0-	264	1	20806	3	Y	2					12
							2	9									
04	21330	X	20124	-0-	-1206	-0-	264	1	19860	3	Y	-0-					12
05	22816	X	20715	-0-	-2101	-0-	273	1	20433	3	Y	8	5	1			15
							9	9									
06	22080	X	19713	-0-	-2367	-0-	265	1	19441	3	Y	6					21
							7	9									

GATES 11-DR WELL #: 178H RRCID -> 278620 COMPL. DATE 02/27/2015 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8612 - 13045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5022	X	4448	-0-	-574	-0-	255	1	4052	3	Y	128	128	1			-0-
							141	9									
02	4508	X	3732	-0-	-776	-0-	350	1	3281	3	Y	92	91	1			1
							101	9									
03	5018	X	5018	-0-	-0-	-0-	391	1	4502	3	Y	114	104	1			11
							125	9									
04	4710	X	4335	-0-	-375	-0-	318	1	3909	3	Y	98	101	1			8
							108	9									
05	4526	X	427	-0-	-4099	-0-	23	1	239	3	Y	150	155	1			3
							165	9									
06	4890	X	504	-0-	-4386	-0-	33	1	308	3	Y	148	141	1			10
							163	9									

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
01	6758	X	5223	-0-	-1535	-0-	297	1	4731	3	Y	177	177	1			-0-
							195	9									
02	5964	X	5438	-0-	-526	-0-	509	1	4768	3	Y	146	145	1			1
							161	9									
03	6857	X	6857	-0-	-0-	-0-	532	1	6121	3	Y	185	168	1			18
							204	9									
04	6390	X	5279	-0-	-1111	-0-	385	1	4730	3	Y	149	155	1			12
							164	9									
05	6541	X	115	-0-	-6426	-0-	4	1	41	3	Y	64	76	1			-0-
							70	9									
06	6660	X	5772	-0-	-888	-0-	543	1	5086	3	Y	130	122	1			8
							143	9									

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
01	4464	X	3434	-0-	-1030	-0-	208	1	3226	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	3892	X	3737	-0-	-155	-0-	366	1	3371	3	Y	-0-					-0-
03	4309	X	3656	-0-	-653	-0-	287	1	3280	3	Y	81	73	1			8
							89	9									
04	3900	X	3883	-0-	-17	-0-	285	1	3482	3	Y	105	104	1			9
							116	9									
05	4343	X	4343	-0-	-0-	-0-	378	1	3858	3	Y	97	104	1			2
							107	9									
06	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	396	1	3669	3	Y	101	95	1			8
							111	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 80H RRCID -> 278741 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 8259 PERF. 8504 - 12636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4712	X	4316	-0-	-396	-0-	252	1	3909	3	Y	141	141	1			-0-
							155	9									
02	4256	X	3641	-0-	-615	-0-	344	1	3174	3	Y	112	112	1			-0-
							123	9									
03	4402	X	3792	-0-	-610	-0-	295	1	3364	3	Y	121	111	1			10
							133	9									
04	4260	X	3963	-0-	-297	-0-	289	1	3532	3	Y	129	130	1			9
							142	9									
05	4371	X	3966	-0-	-405	-0-	341	1	3479	3	Y	133	141	1			1
							146	9									
06	4170	X	3733	-0-	-437	-0-	350	1	3243	3	Y	127	120	1			8
							140	9									

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
01	3720	X	3524	-0-	-196	-0-	208	1	3235	3	Y	74	75	1			1
							81	9									
02	3360	X	3348	-0-	-12	-0-	320	1	2951	3	Y	70	70	1			1
							77	9									
03	3720	X	3418	-0-	-302	-0-	270	1	3076	3	Y	65	59	1			7
							72	9									
04	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	269	1	3285	3	Y	71	71	1			7
							78	9									
05	5215	X	5215	-0-	-0-	-0-	455	1	4644	3	Y	105	109	1			3
							116	9									
06	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	350	1	3249	3	Y	76	73	1			6
							84	9									

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
01	713	N	101	-0-	-612	-0-	4	1	57	3	Y	36	36	1			1
							40	9									
02	644	N	518	-0-	-126	-0-	32	1	298	3	Y	171	167	1			5
							188	9									
03	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	92	1	1050	3	Y	82	78	1			9
							90	9									
04	172	N	172	-0-	-0-	-0-	11	1	138	3	Y	21	28	1			2
							23	9									
05	558	N	38	-0-	-520	-0-	3	1	35	3	Y	-0-	2	1			-0-
06	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					Y	91	85	1			6

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
01	1705	N	1009	-0-	-696	-0-	56	1	864	3	Y	81	81	1			2
							89	9									
02	1456	N	1069	-0-	-387	-0-	100	1	922	3	Y	43	43	1			2
							47	9									
03	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	82	1	936	3	Y	63	57	1			8
							69	9									
04	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	76	1	928	3	Y	57	59	1			6
							63	9									
05	1178	N	781	-0-	-397	-0-	63	1	639	3	Y	72	75	1			3
							79	9									
06	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	104	1	966	3	Y	14	15	1			2
							15	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR WELL #: 132H RRCID -> 278747 COMPL. DATE 04/25/2015 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8026 - 12323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6913	X	6628	-0-	-285	-0-	383	1	6098	3	Y	134	134	1			-0-
							147	9									
02	6244	X	5267	-0-	-977	-0-	492	1	4607	3	Y	153	151	1			2
							168	9									
03	6913	X	5815	-0-	-1098	-0-	452	1	5205	3	Y	144	132	1			14
							158	9									
04	6630	X	5607	-0-	-1023	-0-	410	1	5043	3	Y	140	143	1			11
							154	9									
05	6634	X	5062	-0-	-1572	-0-	436	1	4485	3	Y	128	138	1			1
							141	9									
06	6420	X	5006	-0-	-1414	-0-	474	1	4435	3	Y	88	83	1			6
							97	9									

GATES 11-DR WELL #: 162H RRCID -> 278839 COMPL. DATE 11/17/2016 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 8736 - 15125

01	6696	X	5974	-0-	-722	-0-	338	1	5373	3	Y	239	238	1			1
							263	9									
02	5768	X	5734	-0-	-34	-0-	531	1	4977	3	Y	205	204	1			2
							226	9									
03	6386	X	6293	-0-	-93	-0-	482	1	5549	3	Y	238	217	1			23
							262	9									
04	6000	X	5839	-0-	-161	-0-	422	1	5189	3	Y	207	214	1			16
							228	9									
05	6355	X	6158	-0-	-197	-0-	526	1	5410	3	Y	202	216	1			2
							222	9									
06	6898	X	6898	-0-	-0-	-0-	646	1	6050	3	Y	184	175	1			11
							202	9									

COTULLA WELL #: 7H RRCID -> 278858 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 8726 - 12804

01	6634	X	5935	-0-	-699	-0-	347	1	5394	3	Y	176	176	1			2
							194	9									
02	6608	X	4308	-0-	-2300	-0-	404	1	3720	3	Y	167	165	1			4
							184	9									
03	7316	X	4284	-0-	-3032	-0-	324	1	3694	3	Y	242	220	1			26
							266	9									
04	7080	X	3564	-0-	-3516	-0-	262	1	3208	3	Y	85	102	1			9
							94	9									
05	6975	X	2554	-0-	-4421	-0-	222	1	2265	3	Y	61	68	1			2
							67	9									
06	5730	X	2297	-0-	-3433	-0-	217	1	2010	3	Y	64	61	1			5
							70	9									

COTULLA WELL #: 22H RRCID -> 278859 COMPL. DATE 02/11/2015 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 8819 - 14520

01	4712	X	3835	-0-	-877	-0-	223	1	3469	3	Y	130	131	1			3
							143	9									
02	4088	X	3543	-0-	-545	-0-	336	1	3093	3	Y	104	103	1			4
							114	9									
03	4584	X	4584	-0-	-0-	-0-	352	1	4011	3	Y	201	182	1			23
							221	9									
04	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	294	1	3596	3	Y	205	208	1			20
							226	9									
05	3999	X	3565	-0-	-434	-0-	308	1	3135	3	Y	111	126	1			5
							122	9									
06	5516	X	5516	-0-	-0-	-0-	518	1	4798	3	Y	182	170	1			17
							200	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR WELL #: 163H RRCID -> 278863 COMPL. DATE 11/17/2016 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 8530 - 14081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2573	X	2534	-0-	-39	-0-	144	1	2296	3	Y	85	84	1			1
							94	9									
02	2330	X	2330	-0-	-0-	-0-	217	1	2033	3	Y	73	73	1			1
							80	9									
03	2573	X	2538	-0-	-35	-0-	196	1	2252	3	Y	82	75	1			8
							90	9									
04	2460	X	2354	-0-	-106	-0-	171	1	2107	3	Y	69	72	1			5
							76	9									
05	2573	X	2171	-0-	-402	-0-	187	1	1918	3	Y	60	64	1			1
							66	9									
06	2490	X	1308	-0-	-1182	-0-	123	1	1152	3	Y	30	29	1			2
							33	9									

COTULLA WELL #: 21H RRCID -> 278884 COMPL. DATE 02/10/2015 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8704 - 12283

01	7471	X	4978	-0-	-2493	-0-	290	1	4514	3	Y	158	158	1			2
							174	9									
02	6440	X	5021	-0-	-1419	-0-	475	1	4381	3	Y	150	148	1			4
							165	9									
03	7037	X	6419	-0-	-618	-0-	500	1	5708	3	Y	192	175	1			21
							211	9									
04	6810	X	6504	-0-	-306	-0-	475	1	5809	3	Y	200	202	1			19
							220	9									
05	6851	X	4566	-0-	-2285	-0-	396	1	4041	3	Y	117	131	1			5
							129	9									
06	6240	X	5309	-0-	-931	-0-	504	1	4671	3	Y	122	115	1			12
							134	9									

GATES 11-DR GU JJ WELL #: 173H RRCID -> 278921 COMPL. DATE 03/05/2015 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 8754 - 14088

01	6298	X	6298	-0-	-0-	-0-	364	1	5784	3	Y	136	137	1			-0-
							150	9									
02	6664	X	5264	-0-	-1400	-0-	495	1	4633	3	Y	124	122	1			2
							136	9									
03	7378	X	6138	-0-	-1240	-0-	479	1	5514	3	Y	132	122	1			12
							145	9									
04	7140	X	4040	-0-	-3100	-0-	297	1	3651	3	Y	84	90	1			6
							92	9									
05	7378	X	-0-	-0-	-7378	-0-					Y	62	68	1			-0-
06	6090	X	4751	-0-	-1339	-0-	441	1	4127	3	Y	166	155	1			11
							183	9									

GATES 11-DR WELL #: 175H RRCID -> 278923 COMPL. DATE 03/05/2015 TOTAL DEPTH 8406 PERF. 8707 - 13140

01	3348	X	2972	-0-	-376	-0-	172	1	2734	3	Y	60	60	1			2
							66	9									
02	3332	X	2507	-0-	-825	-0-	236	1	2215	3	Y	51	51	1			2
							56	9									
03	3689	X	2704	-0-	-985	-0-	212	1	2440	3	Y	47	44	1			5
							52	9									
04	3570	X	2631	-0-	-939	-0-	192	1	2361	3	Y	71	70	1			6
							78	9									
05	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					Y	274	276	1			4
06	2880	X	1695	-0-	-1185	-0-	144	1	1345	3	Y	187	178	1			13
							206	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 11-DR WELL #: 174H RRCID -> 278924 COMPL. DATE 03/05/2015 TOTAL DEPTH 8401 PERF. 8630 - 13232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5828	X	5386	-0-	-442	-0-	311	1	4945	3	Y	118	118	1			-0-
							130	9									
02	5208	X	4587	-0-	-621	-0-	431	1	4037	3	Y	108	106	1			2
							119	9									
03	5766	X	4614	-0-	-1152	-0-	361	1	4155	3	Y	89	81	1			10
							98	9									
04	5640	X	4107	-0-	-1533	-0-	303	1	3724	3	Y	73	76	1			7
							80	9									
05	5828	X	-0-	-0-	-5828	-0-					Y	390	390	1			7
06	5220	X	-0-	-0-	-5220	-0-					Y	28	32	1			3

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
01	2046	N	1952	-0-	-94	-0-	112	1	1782	3	Y	53	53	1			-0-
							58	9									
02	1904	N	1768	-0-	-136	-0-	165	1	1542	3	Y	55	55	1			-0-
							61	9									
03	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	151	1	1739	3	Y	31	28	1			3
							34	9									
04	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	141	1	1735	3	Y	45	45	1			3
							50	9									
05	2852	N	2852	-0-	-0-	-0-	248	1	2546	3	Y	53	56	1			-0-
							58	9									
06	3000	N	3112	-0-	112	112	294	1	2754	3	Y	58	54	1			4
							64	9									

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
01	4712	X	4589	-0-	-123	-0-	266	1	4226	3	Y	88	88	1			1
							97	9									
02	4508	X	3988	-0-	-520	-0-	376	1	3523	3	Y	81	80	1			2
							89	9									
03	4991	X	2686	-0-	-2305	-0-	211	1	2423	3	Y	47	43	1			6
							52	9									
04	4830	X	2977	-0-	-1853	-0-	220	1	2702	3	Y	50	50	1			6
							55	9									
05	4588	X	-0-	-0-	-4588	-0-					Y	26	30	1			2
06	4440	X	-0-	-0-	-4440	-0-					Y	23	22	1			3

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
01	3720	X	3491	-0-	-229	-0-	202	1	3219	3	Y	64	63	1			2
							70	9									
02	3304	X	2959	-0-	-345	-0-	281	1	2637	3	Y	37	37	1			2
							41	9									
03	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	299	1	3446	3	Y	74	67	1			9
							81	9									
04	4170	X	2992	-0-	-1178	-0-	222	1	2728	3	Y	38	42	1			5
							42	9									
05	4309	X	420	-0-	-3889	-0-	22	1	226	3	Y	156	157	1			4
							172	9									
06	3720	X	832	-0-	-2888	-0-	47	1	440	3	Y	314	296	1			22
							345	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR WELL #: 123H RRCID -> 278947 COMPL. DATE 05/09/2015 TOTAL DEPTH 8183 PERF. 8446 - 11455

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4681 X	3975	-0-	-706	-0-	233	1	3700	3	Y	38	38	1			-0-
						42	9									
02	4136 X	4136	-0-	-0-	-0-	392	1	3674	3	Y	64	64	1			-0-
						70	9									
03	4815 X	4815	-0-	-0-	-0-	378	1	4357	3	Y	73	67	1			6
						80	9									
04	4932 X	4932	-0-	-0-	-0-	365	1	4487	3	Y	73	75	1			4
						80	9									
05	5296 X	5296	-0-	-0-	-0-	463	1	4757	3	Y	69	73	1			-0-
						76	9									
06	5253 X	5253	-0-	-0-	-0-	500	1	4680	3	Y	66	63	1			3
						73	9									

GATES 11-DR WELL #: 124H RRCID -> 278949 COMPL. DATE 05/10/2015 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8598 - 12621

01	4687 X	4687	-0-	-0-	-0-	273	1	4337	3	Y	70	70	1			-0-
						77	9									
02	4262 X	4262	-0-	-0-	-0-	404	1	3780	3	Y	71	71	1			-0-
						78	9									
03	4340 X	4093	-0-	-247	-0-	320	1	3689	3	Y	76	70	1			6
						84	9									
04	4530 X	3700	-0-	-830	-0-	273	1	3352	3	Y	68	70	1			4
						75	9									
05	4712 X	3632	-0-	-1080	-0-	316	1	3251	3	Y	59	63	1			-0-
						65	9									
06	4560 X	4068	-0-	-492	-0-	387	1	3618	3	Y	57	54	1			3
						63	9									

GATES 11-DR WELL #: 193H RRCID -> 278952 COMPL. DATE 05/10/2015 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8378 - 11695

01	6448 X	3960	-0-	-2488	-0-	231	1	3678	3	Y	46	46	1			-0-
						51	9									
02	5824 X	3309	-0-	-2515	-0-	313	1	2931	3	Y	59	58	1			1
						65	9									
03	6448 X	2922	-0-	-3526	-0-	228	1	2628	3	Y	60	55	1			6
						66	9									
04	4770 X	1766	-0-	-3004	-0-	129	1	1591	3	Y	42	44	1			4
						46	9									
05	4929 X	1518	-0-	-3411	-0-	132	1	1354	3	Y	29	32	1			1
						32	9									
06	3840 X	1680	-0-	-2160	-0-	159	1	1484	3	Y	34	32	1			3
						37	9									

GATES 11-DR WELL #: 122H RRCID -> 278993 COMPL. DATE 05/07/2015 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8540 - 11065

01	3596 X	3305	-0-	-291	-0-	192	1	3049	3	Y	58	57	1			1
						64	9									
02	3108 X	2882	-0-	-226	-0-	272	1	2551	3	Y	54	54	1			1
						59	9									
03	3255 X	3147	-0-	-108	-0-	247	1	2839	3	Y	55	51	1			5
						61	9									
04	3210 X	1595	-0-	-1615	-0-	118	1	1448	3	Y	26	29	1			2
						29	9									
05	3317 X	2027	-0-	-1290	-0-	171	1	1758	3	Y	89	90	1			1
						98	9									
06	3210 X	1332	-0-	-1878	-0-	112	1	1049	3	Y	155	146	1			10
						171	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 07-DR WELL #: 8H RRCID -> 279040 COMPL. DATE 06/17/2024 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 8427 - 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
01	50127 X	40607	-0-	-9520	-0-	2314	1	36722	3	Y	1428	1428	1			4
						1571	9									
02	45276 X	34434	-0-	-10842	-0-	3225	1	30204	3	Y	914	908	1			10
						1005	9									
03	50127 X	36300	-0-	-13827	-0-	2811	1	32367	3	Y	1020	932	1			98
						1122	9									
04	44730 X	33471	-0-	-11259	-0-	2445	1	30061	3	Y	877	906	1			69
						965	9									
05	43028 X	33960	-0-	-9068	-0-	2892	1	29720	3	Y	1225	1275	1			19
						1348	9									
06	39300 X	31439	-0-	-7861	-0-	2957	1	27675	3	Y	734	702	1			51
						807	9									

GATES 07-DR WELL #: 9H RRCID -> 279041 COMPL. DATE 06/17/2024 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8372 - 13143

01	59551 X	47306	-0-	-12245	-0-	2688	1	42656	3	Y	1784	1784	1			4
						1962	9									
02	53788 X	40350	-0-	-13438	-0-	3740	1	35026	3	Y	1440	1428	1			16
						1584	9									
03	59551 X	42304	-0-	-17247	-0-	3246	1	37371	3	Y	1534	1402	1			148
						1687	9									
04	53130 X	39067	-0-	-14063	-0-	2824	1	34726	3	Y	1379	1418	1			109
						1517	9									
05	50623 X	38544	-0-	-12079	-0-	3293	1	33847	3	Y	1276	1365	1			20
						1404	9									
06	45780 X	35656	-0-	-10124	-0-	3329	1	31160	3	Y	1061	1009	1			72
						1167	9									

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 47H RRCID -> 279122 COMPL. DATE 11/07/2014 TOTAL DEPTH 2878 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES 07-DR WELL #: 52H RRCID -> 279123 COMPL. DATE 01/22/2014 TOTAL DEPTH 8230 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES 11-DR WELL #: 200H RRCID -> 279206 COMPL. DATE 05/14/2015 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 8461 - 14397

01	13928 X	13928	-0-	-0-	-0-	805	1	12812	3	Y	283	283	1			-0-
						311	9									
02	12656 X	11628	-0-	-1028	-0-	1098	1	10281	3	Y	226	224	1			2
						249	9									
03	14012 X	12190	-0-	-1822	-0-	956	1	11007	3	Y	206	188	1			20
						227	9									
04	13860 X	10400	-0-	-3460	-0-	767	1	9434	3	Y	181	186	1			15
						199	9									
05	14322 X	10560	-0-	-3762	-0-	919	1	9445	3	Y	178	189	1			4
						196	9									
06	14759 X	14759	-0-	-0-	-0-	1400	1	13103	3	Y	233	220	1			17
						256	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
01	8897	X	5229	-0-	-3668	-0-	300	1	4771	3	Y	144	144	1			2
							158	9									
02	8036	X	5446	-0-	-2590	-0-	509	1	4772	3	Y	150	148	1			4
							165	9									
03	8897	X	7776	-0-	-1121	-0-	604	1	6952	3	Y	200	183	1			21
							220	9									
04	8430	X	6934	-0-	-1496	-0-	507	1	6239	3	Y	171	177	1			15
							188	9									
05	7176	X	7176	-0-	-0-	-0-	623	1	6399	3	Y	140	152	1			3
							154	9									
06	8737	X	8737	-0-	-0-	-0-	826	1	7726	3	Y	168	160	1			11
							185	9									

GATES 07-DR WELL #: 202H RRCID -> 279299 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 8034 PERF. N/A

01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GATES 07-DR WELL #: 203H RRCID -> 279318 COMPL. DATE 03/09/2015 TOTAL DEPTH 7997 PERF. N/A

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COTULLA WELL #: 20H RRCID -> 279604 COMPL. DATE 07/02/2015 TOTAL DEPTH 8237 PERF. 8701 - 13390

01	806	N	806	-0-	-0-	-0-	44	1	685	3	Y	70	70	1			1
							77	9									
02	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	73	1	673	3	Y	301	296	1			6
							331	9									
03	958	N	958	-0-	-0-	-0-	68	1	774	3	Y	105	100	1			11
							116	9									
04	979	N	979	-0-	-0-	-0-	68	1	828	3	Y	75	80	1			6
							83	9									
05	1178	N	771	-0-	-407	-0-	67	1	681	3	Y	21	26	1			1
							23	9									
06	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	135	1	1253	3	Y	62	57	1			6
							68	9									

LONG, A. G. HEIRS 'A' WELL #: 21H RRCID -> 280746 COMPL. DATE 10/17/2016 TOTAL DEPTH 9746 PERF.10070 - 15815

01	9362	X	1055	-0-	-8307	-0-	49	1	1005	3	Y	1					52
							1	9									
02	8456	X	1573	-0-	-6883	-0-	126	1	1428	3	Y	17	38	1			31
							19	9									
03	7688	X	1802	-0-	-5886	-0-	174	1	1617	3	Y	10	31	1			10
							11	9									
04	7050	X	1647	-0-	-5403	-0-	179	1	1444	3	Y	22	18	1			14
							24	9									
05	1736	X	1443	-0-	-293	-0-	166	1	1276	3	Y	1					15
							1	9									
06	1740	X	1196	-0-	-544	-0-	128	1	1058	3	Y	9	14	1			10
							10	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LONG, A. G. HEIRS 'A' WELL #: 22H RRCID -> 280747 COMPL. DATE 10/13/2016 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 9957 - 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
01	7812	X	5200	-0-	-2612	-0-	244	1	4954	3	Y	2					71
							2	9									
02	7056	X	3650	-0-	-3406	-0-	294	1	3325	3	Y	28	57	1			42
							31	9									
03	7533	X	7489	-0-	-44	-0-	723	1	6704	3	Y	56	78	1			20
							62	9									
04	6510	X	3864	-0-	-2646	-0-	420	1	3392	3	Y	47	41	1			26
							52	9									
05	5208	X	379	-0-	-4829	-0-	43	1	335	3	Y	1					27
							1	9									
06	7260	X	709	-0-	-6551	-0-	74	1	617	3	Y	16	28	1			15
							18	9									

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
01	4588	X	4340	-0-	-248	-0-	249	1	3962	3	Y	117	117	1			-0-
							129	9									
02	3976	X	3920	-0-	-56	-0-	368	1	3444	3	Y	98	97	1			1
							108	9									
03	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	343	1	3946	3	Y	111	102	1			10
							122	9									
04	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	312	1	3840	3	Y	117	119	1			8
							129	9									
05	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	380	1	3905	3	Y	77	85	1			-0-
							85	9									
06	4290	X	4235	-0-	-55	-0-	409	1	3826	3	Y	-0-					-0-

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
01	6479	X	6151	-0-	-328	-0-	351	1	5577	3	Y	203	203	1			1
							223	9									
02	6104	X	5296	-0-	-808	-0-	493	1	4617	3	Y	169	167	1			3
							186	9									
03	6758	X	5887	-0-	-871	-0-	454	1	5231	3	Y	184	168	1			19
							202	9									
04	6570	X	5733	-0-	-837	-0-	416	1	5119	3	Y	180	183	1			16
							198	9									
05	6789	X	3835	-0-	-2954	-0-	330	1	3388	3	Y	106	118	1			4
							117	9									
06	5940	X	5287	-0-	-653	-0-	497	1	4652	3	Y	125	118	1			11
							138	9									

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
01	7688	X	7413	-0-	-275	-0-	418	1	6654	3	Y	310	310	1			-0-
							341	9									
02	6944	X	6144	-0-	-800	-0-	563	1	5272	3	Y	281	279	1			2
							309	9									
03	7688	X	7220	-0-	-468	-0-	551	1	6349	3	Y	291	266	1			27
							320	9									
04	7260	X	6748	-0-	-512	-0-	487	1	5988	3	Y	248	256	1			19
							273	9									
05	7409	X	6818	-0-	-591	-0-	581	1	5971	3	Y	242	258	1			3
							266	9									
06	7170	X	6411	-0-	-759	-0-	595	1	5566	3	Y	227	215	1			15
							250	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
01	8101	X	8101	-0-	-0-	-0-	463	1	7354	3	Y	258	258	1			-0-
							284	9									
02	5964	X	4789	-0-	-1175	-0-	446	1	4180	3	Y	148	147	1			1
							163	9									
03	6479	X	3995	-0-	-2484	-0-	309	1	3563	3	Y	112	102	1			11
							123	9									
04	6960	X	5191	-0-	-1769	-0-	385	1	4733	3	Y	66	72	1			5
							73	9									
05	7192	X	5709	-0-	-1483	-0-	494	1	5075	3	Y	127	130	1			2
							140	9									
06	6960	X	5766	-0-	-1194	-0-	543	1	5080	3	Y	130	123	1			9
							143	9									

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
01	7347	X	6409	-0-	-938	-0-	367	1	5832	3	Y	191	191	1			-0-
							210	9									
02	6636	X	4610	-0-	-2026	-0-	434	1	4063	3	Y	103	102	1			1
							113	9									
03	7161	X	6152	-0-	-1009	-0-	478	1	5506	3	Y	153	139	1			15
							168	9									
04	7050	X	6133	-0-	-917	-0-	446	1	5487	3	Y	182	183	1			14
							200	9									
05	7285	X	5434	-0-	-1851	-0-	467	1	4804	3	Y	148	159	1			3
							163	9									
06	6210	X	5968	-0-	-242	-0-	559	1	5231	3	Y	162	153	1			12
							178	9									

LONG, A. G. HEIRS 'A' WELL #: 23H RRCID -> 293042 COMPL. DATE 05/30/2022 TOTAL DEPTH 9770 PERF.10216 - 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
01	13857	X	12586	-0-	-1271	-0-	584	1	11874	3	Y	116	130	1			36
							128	9									
02	12516	X	9916	-0-	-2600	-0-	799	1	9044	3	Y	66	91	1			11
							73	9									
03	13857	X	10818	-0-	-3039	-0-	1041	1	9648	3	Y	117	102	1			26
							129	9									
04	12660	X	8696	-0-	-3964	-0-	943	1	7612	3	Y	128	130	1			24
							141	9									
05	12586	X	11118	-0-	-1468	-0-	1258	1	9684	3	Y	160	149	1			35
							176	9									
06	12180	X	10870	-0-	-1310	-0-	1155	1	9577	3	Y	125	144	1			16
							138	9									

LONG, A. G. HEIRS 'A' WELL #: 24H RRCID -> 293043 COMPL. DATE 05/30/2022 TOTAL DEPTH 9770 PERF.10203 - 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
01	12772	X	10309	-0-	-2463	-0-	477	1	9691	3	Y	128	141	1			45
							141	9									
02	11676	X	11230	-0-	-446	-0-	898	1	10170	3	Y	147	164	1			28
							162	9									
03	12927	X	10975	-0-	-1952	-0-	1048	1	9715	3	Y	193	171	1			50
							212	9									
04	12510	X	10246	-0-	-2264	-0-	1115	1	9003	3	Y	116	135	1			31
							128	9									
05	12431	X	9983	-0-	-2448	-0-	1133	1	8718	3	Y	120	118	1			33
							132	9									
06	12030	X	10256	-0-	-1774	-0-	1090	1	9035	3	Y	119	131	1			21
							131	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

LONG, A. G. HEIRS 'A' WELL #: 25H RRCID -> 293044 COMPL. DATE 05/30/2022 TOTAL DEPTH 9764 PERF.10320 - 15178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14074	X	11406	-0-	-2668	-0-	525	1	10681	3	Y	182	194	1			60
							200	9									
02	12712	X	10236	-0-	-2476	-0-	816	1	9238	3	Y	165	193	1			32
							182	9									
03	14074	X	10510	-0-	-3564	-0-	1007	1	9331	3	Y	156	145	1			43
							172	9									
04	12330	X	11479	-0-	-851	-0-	1248	1	10080	3	Y	137	147	1			33
							151	9									
05	11594	X	10510	-0-	-1084	-0-	1195	1	9196	3	Y	108	111	1			30
							119	9									
06	11040	X	9872	-0-	-1168	-0-	1049	1	8694	3	Y	117	128	1			19
							129	9									

LONG, A. G. HEIRS 'A' WELL #: 26H RRCID -> 293045 COMPL. DATE 05/30/2022 TOTAL DEPTH 9753 PERF.10609 - 15467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14229	X	12504	-0-	-1725	-0-	575	1	11698	3	Y	210	212	1			64
							231	9									
02	12740	X	12128	-0-	-612	-0-	969	1	10974	3	Y	168	200	1			32
							185	9									
03	14105	X	13582	-0-	-523	-0-	1310	1	12142	3	Y	118	117	1			33
							130	9									
04	13230	X	12312	-0-	-918	-0-	1340	1	10820	3	Y	138	141	1			30
							152	9									
05	13671	X	10815	-0-	-2856	-0-	1220	1	9391	3	Y	185	171	1			44
							204	9									
06	13140	X	12481	-0-	-659	-0-	1323	1	10967	3	Y	174	192	1			26
							191	9									

LONG, A. G. HEIRS GU C WELL #: 27H RRCID -> 293046 COMPL. DATE 05/30/2022 TOTAL DEPTH 9922 PERF.10179 - 16336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20894	X	19794	-0-	-1100	-0-	922	1	18738	3	Y	122	127	1			39
							134	9									
02	18872	X	18268	-0-	-604	-0-	1472	1	16674	3	Y	111	129	1			21
							122	9									
03	20894	X	18112	-0-	-2782	-0-	1753	1	16249	3	Y	100	95	1			26
							110	9									
04	19320	X	16974	-0-	-2346	-0-	1856	1	14986	3	Y	120	121	1			25
							132	9									
05	20212	X	16100	-0-	-4112	-0-	1835	1	14125	3	Y	127	122	1			30
							140	9									
06	19560	X	17743	-0-	-1817	-0-	1897	1	15727	3	Y	108	123	1			15
							119	9									

LONG, A. G. HEIRS 'A' WELL #: 28H RRCID -> 301384 COMPL. DATE 12/25/2025 TOTAL DEPTH 9853 PERF.10019 - 18573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0		240048	-0-	240048	285910	10905	1	221698	3	Y	6768	6769	1			282
							7445	9									
02	0		198423	-0-	198423	484333	15696	1	177743	3	Y	4531	4534	1			279
							4984	9									
03	685422	X	201089	-0-	-484333	-0-	19139	1	177420	3	Y	4118	4272	1			125
							4530	9									
04	228300	X	180507	-0-	-47793	-0-	19455	1	157080	3	Y	3611	3517	1			219
							3972	9									
05	235910	X	173849	-0-	-62061	-0-	19614	1	150955	3	Y	2982	2937	1			264
							3280	9									
06	228300	X	159887	-0-	-68413	-0-	16899	1	140104	3	Y	2622	2738	1			148
							2884	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LONG, A. G. HEIRS 'A' WELL #: 29H RRCID -> 301431 COMPL. DATE 12/25/2025 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 9950 - 18564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0		271976	-0-	271976	322183	12307	1	250192	3	Y	8615	8584	1			360
							9477	9									
02	0		230460	-0-	230460	552643	18093	1	204886	3	Y	6801	6746	1			415
							7481	9									
03	786352	X	233709	-0-	-552643	-0-	22114	1	205000	3	Y	5995	6226	1			184
							6595	9									
04	253050	X	208679	-0-	-44371	-0-	22313	1	180158	3	Y	5644	5485	1			343
							6208	9									
05	261485	X	199317	-0-	-62168	-0-	22350	1	172018	3	Y	4499	4441	1			401
							4949	9									
06	253050	X	NO RPT	-0-	-253050	-0-					Y	NO RPT					401

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
01	4681	X	3838	-0-	-843	-0-	29	1	3630	2	N	163	108	1	130	8	27
							179	9									
02	4228	X	3931	-0-	-297	-0-	15	1	3850	2	N	60					87
							66	9									
03	3999	X	3866	-0-	-133	-0-	15	1	3809	2	N	38	1	8			124
							42	9									
04	3810	X	3100	-0-	-710	-0-	10	1	3090	2	N	-0-					124
05	4340	X	735	-0-	-3605	-0-	7	1	728	2	N	-0-					124
06	4200	X	3763	-0-	-437	-0-	10	1	3729	2	N	22	108	1			38
							24	9									

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
01	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	25	1	3125	2	N	-0-	27	1			32
02	2632	X	2067	-0-	-565	-0-	9	1	2052	2	N	5					37
							6	9									
03	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	10	1	3039	2	N	40	44	1	1	8	32
							44	9									
04	2820	X	2529	-0-	-291	-0-	12	1	2481	2	N	33					65
							36	9									
05	2914	X	1677	-0-	-1237	-0-	12	1	1656	2	N	8					73
							9	9									
06	2820	X	1507	-0-	-1313	-0-	6	1	1480	2	N	19	64	1			28
							21	9									

MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC 521544
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE-MCKNIGHT WELL #: 5972XH RRCID -> 272273 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 6419 - 11459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSEWOOD RESOURCES, INC. 728874

TRES RAMAS EF WELL #: B 2H RRCID -> 295702 COMPL. DATE 10/23/2023 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 8156 - 19533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	46035	X	33512	-0-	-12523	-0-	464	1	30025	3	Y	2748	2750	1			36
							3023	9									
02	41580	X	29220	-0-	-12360	-0-	421	1	26126	3	Y	2430	2434	1			32
							2673	9									
03	40455	X	28413	-0-	-12042	-0-	431	1	25523	3	Y	2235	2232	1			35
							2459	9									
04	29481	X	29481	-0-	-0-	-0-	500	1	26233	3	Y	2498	2483	1			50
							2748	9									
05	30194	X	11463	-0-	-18731	-0-	238	1	9199	3	Y	1842	1835	1			57
							2026	9									
06	29220	X	19264	-0-	-9956	-0-	468	1	17198	3	Y	1453	1475	1			35
							1598	9									

TRES RAMAS EF WELL #: B 3H RRCID -> 295830 COMPL. DATE 10/24/2023 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 8396 - 19773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	45260	X	30930	-0-	-14330	-0-	451	1	29195	3	Y	1167	1169	1			15
							1284	9									
02	40880	X	26676	-0-	-14204	-0-	405	1	25141	3	Y	1027	1029	1			13
							1130	9									
03	37913	X	23443	-0-	-14470	-0-	376	1	22239	3	Y	753	754	1			12
							828	9									
04	34620	X	27282	-0-	-7338	-0-	490	1	25690	3	Y	1002	994	1			20
							1102	9									
05	32674	X	17971	-0-	-14703	-0-	438	1	16907	3	Y	569	571	1			18
							626	9									
06	29940	X	21909	-0-	-8031	-0-	559	1	20515	3	Y	759	759	1			18
							835	9									

TRES RAMAS EF WELL #: B 1H RRCID -> 296166 COMPL. DATE 10/22/2023 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 8459 - 19836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	36828	X	21678	-0-	-15150	-0-	315	1	20366	3	Y	906	906	1			12
							997	9									
02	33264	X	19009	-0-	-14255	-0-	288	1	17842	3	Y	799	801	1			10
							879	9									
03	28396	X	19955	-0-	-8441	-0-	319	1	18887	3	Y	681	680	1			11
							749	9									
04	21210	X	17863	-0-	-3347	-0-	318	1	16700	3	Y	768	763	1			16
							845	9									
05	21917	X	16128	-0-	-5789	-0-	388	1	14990	3	Y	682	677	1			21
							750	9									
06	20970	X	1324	-0-	-19646	-0-	33	1	1208	3	Y	75	94	1			2
							83	9									

TRES RAMAS EF WELL #: A 3H RRCID -> 296265 COMPL. DATE 10/20/2023 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8389 - 19766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	33170	X	22249	-0-	-10921	-0-	323	1	20902	3	Y	931	932	1			12
							1024	9									
02	26796	X	20448	-0-	-6348	-0-	310	1	19218	3	Y	836	837	1			11
							920	9									
03	28551	X	18078	-0-	-10473	-0-	292	1	17263	3	Y	475	479	1			7
							523	9									
04	26760	X	22357	-0-	-4403	-0-	402	1	21083	3	Y	793	784	1			16
							872	9									
05	23715	X	19821	-0-	-3894	-0-	480	1	18507	3	Y	758	750	1			24
							834	9									
06	21900	X	15885	-0-	-6015	-0-	404	1	14842	3	Y	581	591	1			14
							639	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSEWOOD RESOURCES, INC. //CONT.// 728874
TRES RAMAS EF WELL #: C 2H RRCID -> 296376 COMPL. DATE 10/26/2023 TOTAL DEPTH 7984 PERF. 8394 - 19771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16248	X	16248	-0-	-0-	-0-	235 814	1 9	15199	3	Y	740	739	1			10
02	17765	X	17765	-0-	-0-	-0-	268 899	1 9	16598	3	Y	817	816	1			11
03	20965	X	20965	-0-	-0-	-0-	331 1046	1 9	19588	3	Y	951	947	1			15
04	19907	X	19907	-0-	-0-	-0-	353 1044	1 9	18510	3	Y	949	945	1			19
05	19654	X	18727	-0-	-927	-0-	446 1052	1 9	17229	3	Y	956	945	1			30
06	20280	X	17463	-0-	-2817	-0-	438 937	1 9	16088	3	Y	852	862	1			20

TRES RAMAS EF WELL #: A 1H RRCID -> 296393 COMPL. DATE 10/18/2023 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 8457 - 19834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	38502	X	27207	-0-	-11295	-0-	394 1300	1 9	25513	3	Y	1182	1184	1			15
02	31220	X	24717	-0-	-6503	-0-	374 1158	1 9	23185	3	Y	1053	1054	1			14
03	34069	X	19940	-0-	-14129	-0-	321 638	1 9	18981	3	Y	580	585	1			9
04	27180	X	27171	-0-	-9	-0-	488 1067	1 9	25616	3	Y	970	949	1	11	8	19
05	28086	X	24542	-0-	-3544	-0-	595 989	1 9	22958	3	Y	899	890	1			28
06	26490	X	12952	-0-	-13538	-0-	331 481	1 9	12140	3	Y	437	455	1			10

TRES RAMAS EF WELL #: A 2H RRCID -> 296401 COMPL. DATE 10/19/2023 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 8182 - 19559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	26815	X	21167	-0-	-5648	-0-	289 2181	1 9	18697	3	Y	1983	1985	1			26
02	23464	X	19333	-0-	-4131	-0-	277 1871	1 9	17185	3	Y	1701	1705	1			22
03	25978	X	15397	-0-	-10581	-0-	239 1032	1 9	14126	3	Y	938	945	1			15
04	23760	X	20021	-0-	-3739	-0-	339 1913	1 9	17769	3	Y	1739	1719	1			35
05	21917	X	18707	-0-	-3210	-0-	425 1867	1 9	16415	3	Y	1697	1679	1			53
06	20700	X	19180	-0-	-1520	-0-	462 1746	1 9	16972	3	Y	1587	1602	1			38

TRES RAMAS EF WELL #: C 1H RRCID -> 296554 COMPL. DATE 10/26/2023 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 8388 - 19765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	32798	X	30658	-0-	-2140	-0-	447 1262	1 9	28949	3	Y	1147	1147	1	1	8	15
02	29624	X	26931	-0-	-2693	-0-	410 1110	1 9	25411	3	Y	1009	1011	1			13
03	33232	X	28084	-0-	-5148	-0-	447 1202	1 9	26435	3	Y	1093	1089	1			17
04	29520	X	24094	-0-	-5426	-0-	430 1112	1 9	22552	3	Y	1011	1008	1			20
05	30504	X	16292	-0-	-14212	-0-	395 663	1 9	15234	3	Y	603	604	1			19
06	29520	X	19568	-0-	-9952	-0-	496 875	1 9	18197	3	Y	795	795	1			19

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSEWOOD RESOURCES, INC. //CONT.// 728874
TRES RAMAS EF 2 WELL #: F 3H RRCID -> 298279 COMPL. DATE 11/16/2024 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8410 - 20813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	66898	X	52108	-0-	-14790	-0-	711	1	46029	3	Y	4880	4890	1			64
							5368	9									
02	55888	X	43394	-0-	-12494	-0-	615	1	38175	3	Y	4185	4195	1			54
							4604	9									
03	61876	X	44107	-0-	-17769	-0-	657	1	38901	3	Y	4135	4124	1			65
							4549	9									
04	44400	X	41832	-0-	-2568	-0-	700	1	36710	3	Y	4020	4004	1			81
							4422	9									
05	45880	X	7757	-0-	-38123	-0-	176	1	6781	3	Y	727	785	1			23
							800	9									
06	44400	X	4745	-0-	-39655	-0-	118	1	4345	3	Y	256	273	1			6
							282	9									

TRES RAMAS EF 1 WELL #: F 2H RRCID -> 298280 COMPL. DATE 11/15/2024 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8602 - 21185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	79484	X	63858	-0-	-15626	-0-	910	1	58897	3	Y	3683	3690	1			48
							4051	9									
02	66668	X	54413	-0-	-12255	-0-	808	1	50090	3	Y	3195	3202	1			41
							3515	9									
03	73811	X	58380	-0-	-15431	-0-	908	1	53745	3	Y	3388	3376	1			53
							3727	9									
04	54810	X	53603	-0-	-1207	-0-	938	1	49187	3	Y	3162	3151	1			64
							3478	9									
05	56637	X	9459	-0-	-47178	-0-	223	1	8623	3	Y	557	604	1			17
							613	9									
06	54810	X	36448	-0-	-18362	-0-	932	1	34216	3	Y	1182	1171	1			28
							1300	9									

TRES RAMAS EF WELL #: F 4H RRCID -> 298281 COMPL. DATE 11/17/2024 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8697 - 20920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	73191	X	59334	-0-	-13857	-0-	840	1	54325	3	Y	3790	3796	1			50
							4169	9									
02	60676	X	50726	-0-	-9950	-0-	747	1	46336	3	Y	3312	3319	1			43
							3643	9									
03	67177	X	53570	-0-	-13607	-0-	828	1	49039	3	Y	3366	3356	1			53
							3703	9									
04	51570	X	50033	-0-	-1537	-0-	867	1	45463	3	Y	3366	3351	1			68
							3703	9									
05	53289	X	8423	-0-	-44866	-0-	197	1	7606	3	Y	564	614	1			18
							620	9									
06	51570	X	3533	-0-	-48037	-0-	89	1	3266	3	Y	162	176	1			4
							178	9									

TRES RAMAS EF WELL #: D 2H RRCID -> 300059 COMPL. DATE 10/22/2025 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8247 - 18490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	114816	X	114816	-0-	-0-	-0-	1581	1	102275	3	Y	9964	10008	1			130
							10960	9									
02	93042	X	93042	-0-	-0-	-0-	1346	1	83506	3	Y	7445	7478	1			97
							8190	9									
03	90144	X	90144	-0-	-0-	-0-	1381	1	81759	3	Y	6367	6364	1			100
							7004	9									
04	76305	X	76305	-0-	-0-	-0-	1322	1	69353	3	Y	5118	5115	1			103
							5630	9									
05	87699	X	63097	-0-	-24602	-0-	1472	1	56796	3	Y	4390	4357	1			136
							4829	9									
06	84870	X	54595	-0-	-30275	-0-	1338	1	49136	3	Y	3746	3793	1			89
							4121	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSEWOOD RESOURCES, INC. //CONT.// 728874
TRES RAMAS EF WELL #: D 3H RRCID -> 300099 COMPL. DATE 10/24/2025 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 8043 - 18286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100	N	72008	-0-	68908	68908	908	1	58745	3	Y	11232	11262	1			147
							12355	9									
02	127585	X	58677	-0-	-68908	-0-	774	1	48004	3	Y	8999	9029	1			117
							9899	9									
03	56539	X	56539	-0-	-0-	-0-	786	1	46523	3	Y	8391	8376	1			132
							9230	9									
04	48142	X	48142	-0-	-0-	-0-	751	1	39394	3	Y	7270	7255	1			147
							7997	9									
05	57040	X	44141	-0-	-12899	-0-	928	1	35814	3	Y	6726	6664	1			209
							7399	9									
06	55200	X	50945	-0-	-4255	-0-	1176	1	43203	3	Y	5969	6036	1			142
							6566	9									

TRES RAMAS EF WELL #: E 2H RRCID -> 300121 COMPL. DATE 11/05/2025 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 8306 - 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
01	132937	X	132937	-0-	-0-	-0-	1829	1	118322	3	Y	11624	11649	1			152
							12786	9									
02	108395	X	108395	-0-	-0-	-0-	1563	1	96975	3	Y	8961	8997	1			116
							9857	9									
03	107753	X	107753	-0-	-0-	-0-	1641	1	97138	3	Y	8158	8146	1			128
							8974	9									
04	93336	X	93336	-0-	-0-	-0-	1612	1	84552	3	Y	6520	6516	1			132
							7172	9									
05	89280	X	78648	-0-	-10632	-0-	1833	1	70746	3	Y	5517	5478	1			171
							6069	9									
06	86400	X	70785	-0-	-15615	-0-	1738	1	63820	3	Y	4752	4810	1			113
							5227	9									

TRES RAMAS EF WELL #: E 4H RRCID -> 300122 COMPL. DATE 11/04/2025 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8335 - 18578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	127154	X	127154	-0-	-0-	-0-	1731	1	111991	3	Y	12211	12222	1			160
							13432	9									
02	110166	X	110166	-0-	-0-	-0-	1566	1	97152	3	Y	10407	10432	1			135
							11448	9									
03	114056	X	114056	-0-	-0-	-0-	1709	1	101169	3	Y	10162	10138	1			159
							11178	9									
04	103728	X	103728	-0-	-0-	-0-	1753	1	91964	3	Y	9101	9076	1			184
							10011	9									
05	108996	X	92263	-0-	-16733	-0-	2102	1	81130	3	Y	8210	8139	1			255
							9031	9									
06	105480	X	89003	-0-	-16477	-0-	2138	1	78525	3	Y	7582	7656	1			181
							8340	9									

TRES RAMAS EF WELL #: D 4H RRCID -> 300351 COMPL. DATE 10/23/2025 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 8335 - 18578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	120559	X	120559	-0-	-0-	-0-	1643	1	106308	3	Y	11462	11490	1			150
							12608	9									
02	99447	X	99447	-0-	-0-	-0-	1419	1	88005	3	Y	9112	9144	1			118
							10023	9									
03	98674	X	98674	-0-	-0-	-0-	1489	1	88122	3	Y	8239	8228	1			129
							9063	9									
04	85534	X	85534	-0-	-0-	-0-	1462	1	76652	3	Y	6745	6738	1			136
							7420	9									
05	94054	X	73687	-0-	-20367	-0-	1697	1	65492	3	Y	5907	5859	1			184
							6498	9									
06	91020	X	67419	-0-	-23601	-0-	1637	1	60106	3	Y	5160	5221	1			123
							5676	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSEWOOD RESOURCES, INC. //CONT.// 728874
TRES RAMAS EF WELL #: E 3H RRCID -> 300352 COMPL. DATE 11/06/2025 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 8077 - 18320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	76788	X	76788	-0-	-0-	-0-	936	1	60541	3	Y	13919	13925	1			182
							15311	9									
02	68380	X	68380	-0-	-0-	-0-	875	1	54253	3	Y	12047	12073	1			156
							13252	9									
03	71544	X	71544	-0-	-0-	-0-	966	1	57201	3	Y	12161	12126	1			191
							13377	9									
04	64761	X	64761	-0-	-0-	-0-	989	1	51870	3	Y	10820	10792	1			219
							11902	9									
05	66681	X	58379	-0-	-8302	-0-	1195	1	46103	3	Y	10074	9980	1			313
							11081	9									
06	64530	X	54451	-0-	-10079	-0-	1181	1	43361	3	Y	9008	9106	1			215
							9909	9									

ROSETTA RESOURCES OPERATING LP 728883
BRISCOE RANCH EF WELL #: 1 RRCID -> 263850 COMPL. DATE 03/19/2026 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 8257 - 13562

01	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1639	3	62	9	Y	56	55	1			11
02	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	238	1	1277	3	Y	54	58	1			7
							59	9									
03	924	N	924	-0-	-0-	-0-	56	1	823	3	Y	41	37	1			11
							45	9									
04	1590	N	847	-0-	-743	-0-	15	1	787	3	Y	41	52	1			-0-
							45	9									
05	1643	N	946	-0-	-697	-0-	119	1	780	3	Y	43	43	1			-0-
							47	9									
06	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	43	1	1374	3	Y	43	42	1			1
							47	9									

BRISCOE RANCH EF WELL #: 2 RRCID -> 269334 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 7786 PERF. 8283 - 13500

01	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1319	3	165	9	Y	150	144	1			31
02	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	191	1	1026	3	Y	143	153	1			21
							157	9									
03	832	N	832	-0-	-0-	-0-	51	1	757	3	Y	22	31	1			12
							24	9									
04	840	N	762	-0-	-78	-0-	13	1	725	3	Y	22	33	1			1
							24	9									
05	868	N	853	-0-	-15	-0-	110	1	717	3	Y	24	24	1			1
							26	9									
06	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	39	1	1247	3	Y	131	125	1			7
							144	9									

BRISCOE RANCH EF WELL #: 3 RRCID -> 269335 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 769 PERF. 8161 - 13469

01	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	879	3	207	9	Y	188	181	1			38
02	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	127	1	684	3	Y	179	192	1			25
							197	9									
03	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	60	1	889	3	Y	221	185	1			61
							243	9									
04	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	16	1	850	3	Y	222	276	1			7
							244	9									
05	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	129	1	842	3	Y	236	233	1			10
							260	9									
06	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	34	1	1082	3	Y	175	176	1			9
							193	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

BRISCOE RANCH EF WELL #: 4 RRCID -> 270555 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8189 - 13510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	998	3	186	9	Y	169	164	1			34
02	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	144	1	776	3	Y	161	172	1			23
							177	9									
03	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	58	1	856	3	Y	154	132	1			45
							169	9									
04	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	15	1	819	3	Y	155	194	1			6
							171	9									
05	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	124	1	811	3	Y	165	163	1			8
							182	9									
06	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	38	1	1209	3	Y	194	191	1			11
							213	9									

BRISCOE RANCH EF WELL #: 17 RRCID -> 272388 COMPL. DATE 03/23/2026 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 8625 - 13527

01	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1133	3	62	9	Y	56	54	1			11
02	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	164	1	881	3	Y	54	57	1			8
							59	9									
03	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	131	1	1942	3	Y	104	84	1			28
							114	9									
04	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	34	1	1859	3	Y	104	128	1			4
							114	9									
05	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	281	1	1840	3	Y	111	109	1			6
							122	9									
06	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	49	1	1559	3	Y	70	71	1			5
							77	9									

BRISCOE RANCH EF WELL #: 18 RRCID -> 272395 COMPL. DATE 02/02/2014 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 8519 - 13591

01	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1639	3	165	9	Y	150	144	1			31
02	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	238	1	1277	3	Y	143	153	1			21
							157	9									
03	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	123	1	1827	3	Y	198	163	1			56
							218	9									
04	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	32	1	1749	3	Y	200	247	1			9
							220	9									
05	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	264	1	1731	3	Y	213	210	1			12
							234	9									
06	1710	N	1694	-0-	-16	-0-	50	1	1596	3	Y	44	51	1			5
							48	9									

BRISCOE RANCH EF WELL #: 9 RRCID -> 272410 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8341 - 13551

01	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1183	3	62	9	Y	56	54	1			10
02	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	171	1	921	3	Y	54	57	1			7
							59	9									
03	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	62	1	922	3	Y	22	21	1			8
							24	9									
04	1050	N	922	-0-	-128	-0-	16	1	882	3	Y	22	29	1			1
							24	9									
05	1085	N	1032	-0-	-53	-0-	133	1	873	3	Y	24	24	1			1
							26	9									
06	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	46	1	1466	3	Y	175	167	1			9
							193	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

BRISCOE RANCH EF WELL #: 19 RRCID -> 272565 COMPL. DATE 03/25/2026 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
01	953	N	953	-0-	-0-	-0-	912	3	41	9	Y	37	35	1			8
02	882	N	882	-0-	-0-	-0-	132	1	710	3	Y	36	39	1			5
							40	9									
03	879	N	879	-0-	-0-	-0-	53	1	790	3	Y	33	29	1			9
							36	9									
04	806	N	806	-0-	-0-	-0-	14	1	756	3	Y	33	41	1			1
							36	9									
05	902	N	902	-0-	-0-	-0-	114	1	749	3	Y	35	35	1			1
							39	9									
06	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	50	1	1577	3	Y	109	105	1			5
							120	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
01	1365	X	1365	-0-	-0-	-0-	1200	3	165	9	Y	150	147	1			32
02	1265	X	1265	-0-	-0-	-0-	174	1	934	3	Y	143	153	1			22
							157	9									
03	993	X	993	-0-	-0-	-0-	57	1	839	3	Y	88	81	1			29
							97	9									
04	916	N	916	-0-	-0-	-0-	15	1	803	3	Y	89	114	1			4
							98	9									
05	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	121	1	795	3	Y	95	94	1			5
							105	9									
06	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	27	1	861	3	Y	153	148	1			10
							168	9									

BRISCOE RANCH EF WELL #: 23 RRCID -> 272612 COMPL. DATE 03/27/2026 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
01	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1504	3	207	9	Y	188	181	1			38
02	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	218	1	1171	3	Y	179	192	1			25
							197	9									
03	934	N	934	-0-	-0-	-0-	54	1	807	3	Y	66	67	1			24
							73	9									
04	1230	N	860	-0-	-370	-0-	14	1	772	3	Y	67	88	1			3
							74	9									
05	1271	N	959	-0-	-312	-0-	117	1	764	3	Y	71	70	1			4
							78	9									
06	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	31	1	972	3	Y	87	85	1			6
							96	9									

BRISCOE RANCH EF WELL #: 7 RRCID -> 272613 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 8355 - 13651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	832	N	832	-0-	-0-	-0-	811	3	21	9	Y	19	18	1			4
02	769	N	769	-0-	-0-	-0-	118	1	631	3	Y	18	19	1			3
							20	9									
03	832	N	832	-0-	-0-	-0-	51	1	757	3	Y	22	18	1			7
							24	9									
04	762	N	762	-0-	-0-	-0-	13	1	725	3	Y	22	28	1			1
							24	9									
05	852	N	852	-0-	-0-	-0-	110	1	716	3	Y	24	24	1			1
							26	9									
06	990	N	990	-0-	-0-	-0-	30	1	936	3	Y	22	22	1			1
							24	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

BRISCOE RANCH EF WELL #: 10 RRCID -> 272615 COMPL. DATE 10/06/2013 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 8347 - 13559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	N	1570	-0-	-414	-0-	1487	3	83	9	Y	75	73	1			16
02	1876	N	1451	-0-	-425	-0-	215	1	1158	3	Y	71	76	1			11
							78	9									
03	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	91	1	1349	3	Y	110	90	1			31
							121	9									
04	1530	N	1437	-0-	-93	-0-	24	1	1291	3	Y	111	137	1			5
							122	9									
05	1612	N	1604	-0-	-8	-0-	195	1	1279	3	Y	118	117	1			6
							130	9									
06	1500	N	1095	-0-	-405	-0-	31	1	991	3	Y	66	68	1			4
							73	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
01	6262	X	1604	-0-	-4658	-0-	1521	3	83	9	Y	75	75	1			16
02	6076	X	1482	-0-	-4594	-0-	220	1	1184	3	Y	71	76	1			11
							78	9									
03	6727	X	1110	-0-	-5617	-0-	66	1	971	3	Y	66	56	1			21
							73	9									
04	6510	X	1021	-0-	-5489	-0-	17	1	930	3	Y	67	84	1			4
							74	9									
05	1705	X	1138	-0-	-567	-0-	140	1	920	3	Y	71	70	1			5
							78	9									
06	1617	X	1617	-0-	-0-	-0-	47	1	1485	3	Y	77	76	1			6
							85	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
01	3007	X	2434	-0-	-573	-0-	2248	3	186	9	Y	169	164	1			33
02	2828	X	2252	-0-	-576	-0-	326	1	1749	3	Y	161	172	1			22
							177	9									
03	3131	X	2214	-0-	-917	-0-	128	1	1892	3	Y	176	149	1			49
							194	9									
04	3030	X	2040	-0-	-990	-0-	33	1	1812	3	Y	177	221	1			5
							195	9									
05	2604	X	2275	-0-	-329	-0-	274	1	1793	3	Y	189	187	1			7
							208	9									
06	2525	X	2525	-0-	-0-	-0-	71	1	2237	3	Y	197	194	1			10
							217	9									

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
01	1767	N	1043	-0-	-724	-0-	981	3	62	9	Y	56	56	1			12
02	1624	N	964	-0-	-660	-0-	142	1	763	3	Y	54	58	1			8
							59	9									
03	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	62	1	922	3	Y	88	72	1			24
							97	9									
04	1020	N	996	-0-	-24	-0-	16	1	882	3	Y	89	110	1			3
							98	9									
05	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	133	1	873	3	Y	94	93	1			4
							103	9									
06	1050	N	999	-0-	-51	-0-	28	1	898	3	Y	66	67	1			3
							73	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

BRISCOE RANCH EF WELL #: 31 RRCID -> 273740 COMPL. DATE 03/23/2014 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 8324 - 13654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1240	N	941	-0-	-299	-0-	693	3	248	9	Y	225	216	1			46
02	1120	N	874	-0-	-246	-0-	100	1	539	3	Y	214	229	1			31
							235	9									
03	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	72	1	1069	3	Y	309	254	1			86
							340	9									
04	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	19	1	1024	3	Y	310	384	1			12
							341	9									
05	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	155	1	1013	3	Y	331	327	1			16
							364	9									
06	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	39	1	1247	3	Y	197	201	1			12
							217	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
01	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	998	3	62	9	Y	56	54	1			11
02	979	N	979	-0-	-0-	-0-	144	1	776	3	Y	54	57	1			8
							59	9									
03	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	67	1	987	3	Y	66	55	1			19
							73	9									
04	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	17	1	946	3	Y	66	82	1			3
							73	9									
05	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	143	1	935	3	Y	71	70	1			4
							78	9									
06	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	29	1	917	3	Y	81	79	1			6
							89	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
01	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1267	3	103	9	Y	94	90	1			19
02	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	184	1	986	3	Y	89	95	1			13
							98	9									
03	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	81	1	1201	3	Y	88	75	1			26
							97	9									
04	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	21	1	1150	3	Y	89	112	1			3
							98	9									
05	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	174	1	1138	3	Y	94	93	1			4
							103	9									
06	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	56	1	1779	3	Y	109	107	1			6
							120	9									

BRISCOE RANCH EF WELL #: 30 RRCID -> 273783 COMPL. DATE 03/23/2014 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8329 - 13880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1132	3	113	9	Y	103	100	1			21
02	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	164	1	881	3	Y	98	105	1			14
							108	9									
03	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	83	1	1235	3	Y	132	109	1			37
							145	9									
04	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	22	1	1181	3	Y	133	165	1			5
							146	9									
05	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	179	1	1169	3	Y	142	140	1			7
							156	9									
06	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	45	1	1412	3	Y	153	150	1			10
							168	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

BRISCOE RANCH EF WELL #: 29 RRCID -> 273788 COMPL. DATE 03/23/2014 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 8328 - 13774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	888	N	888	-0-	-0-	-0-	862	3	26	9	Y	24	24	1			5
02	821	N	821	-0-	-0-	-0-	125	1	671	3	Y	23	25	1			3
							25	9									
03	947	N	947	-0-	-0-	-0-	51	1	757	3	Y	126	97	1			32
							139	9									
04	877	N	877	-0-	-0-	-0-	13	1	725	3	Y	126	154	1			4
							139	9									
05	976	N	976	-0-	-0-	-0-	110	1	717	3	Y	135	133	1			6
							149	9									
06	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	39	1	1228	3	Y	131	130	1			7
							144	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
01	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	1977	3	83	9	Y	75	71	1			15
02	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	286	1	1539	3	Y	71	76	1			10
							78	9									
03	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	140	1	2073	3	Y	66	56	1			20
							73	9									
04	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	37	1	1984	3	Y	67	84	1			3
							74	9									
05	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	300	1	1964	3	Y	71	70	1			4
							78	9									
06	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	66	1	2072	3	Y	68	67	1			5
							75	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
01	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	2011	3	323	9	Y	294	278	1			57
02	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	291	1	1566	3	Y	281	299	1			39
							309	9									
03	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	138	1	2040	3	Y	221	194	1			66
							243	9									
04	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	36	1	1953	3	Y	222	280	1			8
							244	9									
05	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	295	1	1933	3	Y	236	233	1			11
							260	9									
06	3000	N	3332	-0-	332	332	99	1	3117	3	Y	105	110	1			6
							116	9									

BRISCOE RANCH EF WELL #: 25 RRCID -> 273794 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8334 - 12780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1302	3	83	9	Y	75	71	1			15
02	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	189	1	1013	3	Y	71	76	1			10
							78	9									
03	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	82	1	1218	3	Y	110	90	1			30
							121	9									
04	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	22	1	1166	3	Y	111	137	1			4
							122	9									
05	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	176	1	1153	3	Y	118	117	1			5
							130	9									
06	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	28	1	880	3	Y	131	129	1			7
							144	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

BRISCOE RANCH EF WELL #: 11 RRCID -> 274036 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8374 - 13558

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5425 X	5260	-0-	-165	-0-	5053	3	207	9	Y	188	180	1			38
02	5320 X	4862	-0-	-458	-0-	732	1	3933	3	Y	179	191	1			26
						197	9									
03	5890 X	4471	-0-	-1419	-0-	269	1	3983	3	Y	199	167	1			58
						219	9									
04	5700 X	4102	-0-	-1598	-0-	70	1	3812	3	Y	200	249	1			9
						220	9									
05	5611 X	4582	-0-	-1029	-0-	576	1	3772	3	Y	213	211	1			11
						234	9									
06	5220 X	4142	-0-	-1078	-0-	119	1	3759	3	Y	240	236	1			15
						264	9									

BRISCOE RANCH EF WELL #: 20 RRCID -> 274088 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8457 - 13165

01	2728 X	1064	-0-	-1664	-0-	981	3	83	9	Y	75	74	1			17
02	2464 X	983	-0-	-1481	-0-	142	1	763	3	Y	71	76	1			12
						78	9									
03	2728 X	1046	-0-	-1682	-0-	60	1	889	3	Y	88	74	1			26
						97	9									
04	2640 X	964	-0-	-1676	-0-	16	1	850	3	Y	89	111	1			4
						98	9									
05	1085 N	1076	-0-	-9	-0-	129	1	842	3	Y	95	94	1			5
						105	9									
06	1020 N	1016	-0-	-4	-0-	29	1	915	3	Y	65	65	1			5
						72	9									

BRISCOE RANCH EF WELL #: 22 RRCID -> 274089 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8639 - 13099

01	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	1944	3	103	9	Y	94	93	1			20
02	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	282	1	1512	3	Y	89	96	1			13
						98	9									
03	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	80	1	1184	3	Y	93	79	1			27
						102	9									
04	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	21	1	1134	3	Y	93	117	1			3
						102	9									
05	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	171	1	1122	3	Y	99	97	1			5
						109	9									
06	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	55	1	1742	3	Y	109	108	1			6
						120	9									

BRISCOE RANCH EF WELL #: 5 RRCID -> 274152 COMPL. DATE 10/05/2013 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8409 - 13635

01	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1149	3	83	9	Y	75	72	1			16
02	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	166	1	894	3	Y	71	76	1			11
						78	9									
03	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	87	1	1284	3	Y	86	72	1			25
						95	9									
04	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	23	1	1228	3	Y	86	107	1			4
						95	9									
05	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	186	1	1216	3	Y	92	90	1			6
						101	9									
06	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	44	1	1375	3	Y	87	86	1			7
						96	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

BRISCOE RANCH EF WELL #: 28 RRCID -> 274296 COMPL. DATE 06/21/2014 TOTAL DEPTH 8009 PERF.10477 - 13859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1302	3	62	9	Y	56	55	1			11
02	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	189	1	1013	3	Y	54	57	1			8
							59	9									
03	867	N	867	-0-	-0-	-0-	53	1	790	3	Y	22	22	1			8
							24	9									
04	1050	N	794	-0-	-256	-0-	14	1	756	3	Y	22	29	1			1
							24	9									
05	1085	N	889	-0-	-196	-0-	114	1	749	3	Y	24	24	1			1
							26	9									
06	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	31	1	972	3	Y	66	63	1			4
							73	9									

BRISCOE RANCH EF WELL #: 16 RRCID -> 274744 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 8309 - 12957

01	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1099	3	75	9	Y	68	66	1			13
02	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	159	1	855	3	Y	64	68	1			9
							70	9									
03	883	N	883	-0-	-0-	-0-	51	1	757	3	Y	68	58	1			19
							75	9									
04	1020	N	814	-0-	-206	-0-	13	1	725	3	Y	69	86	1			2
							76	9									
05	1054	N	906	-0-	-148	-0-	109	1	717	3	Y	73	72	1			3
							80	9									
06	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	34	1	1064	3	Y	87	85	1			5
							96	9									

BRISCOE RANCH EF WELL #: 8 RRCID -> 276955 COMPL. DATE 12/17/2012 TOTAL DEPTH 7875 PERF. N/A

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-

BRISCOE RANCH EF WELL #: 37 RRCID -> 276962 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 8028 PERF. N/A

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH EF WELL #: 3701 RRCID -> 277028 COMPL. DATE 12/09/2016 TOTAL DEPTH 7816 PERF. 8290 - 12868

01	7138	X	7138	-0-	-0-	-0-	6622	3	516	9	Y	469	453	1			93
02	6608	X	6608	-0-	-0-	-0-	960	1	5156	3	Y	447	478	1			62
							492	9									
03	6510	X	6428	-0-	-82	-0-	384	1	5692	3	Y	320	285	1			97
							352	9									
04	6300	X	5906	-0-	-394	-0-	101	1	5451	3	Y	322	408	1			11
							354	9									
05	6595	X	6595	-0-	-0-	-0-	824	1	5394	3	Y	343	339	1			15
							377	9									
*06	7292	X	7292	-0-	-0-	-0-	215	1	6787	3	Y	264	265	1			14
							290	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

BRISCOE RANCH EF WELL #: 24R RRCID -> 277116 COMPL. DATE 10/29/2016 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8390 - 12832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3720	X	3032	-0-	-688	-0-	2805	3	227	9	N	206	200	1			41
02	3360	X	2807	-0-	-553	-0-	406	1	2184	3	N	197	210	1			28
							217	9									
03	3720	X	3155	-0-	-565	-0-	189	1	2797	3	N	154	135	1			47
							169	9									
04	3600	X	2898	-0-	-702	-0-	49	1	2678	3	N	155	196	1			6
							171	9									
05	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	405	1	2650	3	N	165	163	1			8
							182	9									
06	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	103	1	3245	3	N	219	215	1			12
							241	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
01	4774	X	2249	-0-	-2525	-0-	2063	3	186	9	N	169	164	1			34
02	3024	X	2081	-0-	-943	-0-	299	1	1605	3	N	161	172	1			23
							177	9									
03	3348	X	1801	-0-	-1547	-0-	105	1	1563	3	N	121	107	1			37
							133	9									
04	3240	X	1658	-0-	-1582	-0-	28	1	1496	3	N	122	154	1			5
							134	9									
05	2387	X	1850	-0-	-537	-0-	226	1	1481	3	N	130	129	1			6
							143	9									
06	2220	X	1425	-0-	-795	-0-	40	1	1265	3	N	109	109	1			6
							120	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
01	2914	X	1345	-0-	-1569	-0-	1217	3	128	9	Y	116	113	1			23
02	2632	X	1245	-0-	-1387	-0-	176	1	947	3	Y	111	119	1			15
							122	9									
03	2914	X	947	-0-	-1967	-0-	52	1	774	3	Y	110	93	1			32
							121	9									
04	2820	X	876	-0-	-1944	-0-	14	1	740	3	Y	111	138	1			5
							122	9									
05	1426	X	975	-0-	-451	-0-	112	1	733	3	Y	118	117	1			6
							130	9									
06	2611	X	2611	-0-	-0-	-0-	75	1	2384	3	Y	138	136	1			8
							152	9									

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
01	5425	X	3582	-0-	-1843	-0-	3330	3	252	9	Y	229	217	1			45
02	5404	X	3313	-0-	-2091	-0-	482	1	2591	3	Y	218	231	1			32
							240	9									
03	5983	X	4479	-0-	-1504	-0-	263	1	3900	3	Y	287	238	1			81
							316	9									
04	5790	X	4119	-0-	-1671	-0-	69	1	3733	3	Y	288	357	1			12
							317	9									
05	4597	X	4597	-0-	-0-	-0-	564	1	3695	3	Y	307	303	1			16
							338	9									
06	5616	X	5616	-0-	-0-	-0-	159	1	5024	3	Y	394	386	1			24
							433	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

BRISCOE RANCH EF WELL #: 32 RRCID -> 277414 COMPL. DATE 01/17/2016 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8414 - 13056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1132	3	122	9	Y	111	106	1			22
02	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	164	1	881	3	Y	105	112	1			15
							116	9									
03	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	84	1	1251	3	Y	132	110	1			37
							145	9									
04	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	22	1	1197	3	Y	133	165	1			5
							146	9									
05	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	181	1	1185	3	Y	142	140	1			7
							156	9									
06	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	29	1	917	3	Y	109	109	1			7
							120	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
01	4061	X	2958	-0-	-1103	-0-	2772	3	186	9	N	169	162	1			33
02	3108	X	2737	-0-	-371	-0-	402	1	2158	3	N	161	172	1			22
							177	9									
03	3441	X	2646	-0-	-795	-0-	157	1	2320	3	N	154	131	1			45
							169	9									
04	3330	X	2433	-0-	-897	-0-	41	1	2221	3	N	155	194	1			6
							171	9									
05	3162	X	2716	-0-	-446	-0-	336	1	2198	3	N	165	163	1			8
							182	9									
06	2940	X	2373	-0-	-567	-0-	69	1	2187	3	N	106	107	1			7
							117	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
01	3286	X	1512	-0-	-1774	-0-	1471	3	41	9	Y	37	37	1			8
02	2968	X	1397	-0-	-1571	-0-	213	1	1144	3	Y	36	39	1			5
							40	9									
03	3286	X	1813	-0-	-1473	-0-	105	1	1563	3	Y	132	103	1			34
							145	9									
04	3180	X	1670	-0-	-1510	-0-	28	1	1496	3	Y	133	162	1			5
							146	9									
05	1863	X	1863	-0-	-0-	-0-	226	1	1481	3	Y	142	140	1			7
							156	9									
06	1994	X	1994	-0-	-0-	-0-	57	1	1797	3	Y	127	126	1			8
							140	9									

BRISCOE RANCH EF WELL #: 3801 RRCID -> 277754 COMPL. DATE 04/26/2017 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 8245 - 18027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6417	X	4907	-0-	-1510	-0-	4577	3	330	9	Y	300	292	1			61
02	5796	X	4544	-0-	-1252	-0-	664	1	3565	3	Y	286	306	1			41
							315	9									
03	6417	X	5676	-0-	-741	-0-	331	1	4902	3	Y	403	332	1			112
							443	9									
04	6210	X	5229	-0-	-981	-0-	87	1	4695	3	Y	406	503	1			15
							447	9									
05	5831	X	5831	-0-	-0-	-0-	710	1	4646	3	Y	432	426	1			21
							475	9									
*06	5546	X	5546	-0-	-0-	-0-	155	1	4901	3	Y	445	439	1			27
							490	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
BRISCOE RANCH EF WELL #: 39 RRCID -> 282193 COMPL. DATE 12/03/2016 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 8301 - 13543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	10681	-0-	7581	7581	10429	3	252	9	Y	229	221	1			46
02	2800	N	9867	-0-	7067	14648	1511	1	8116	3	Y	218	232	1			32
							240	9									
03	3100	N	8151	-0-	5051	19699	503	1	7454	3	Y	176	154	1			54
							194	9									
04	27162	X	7463	-0-	-19699	-0-	132	1	7136	3	Y	177	224	1			7
							195	9									
05	8349	X	8349	-0-	-0-	-0-	1079	1	7062	3	Y	189	187	1			9
							208	9									
06	2237	X	2237	-0-	-0-	-0-	65	1	2052	3	Y	109	112	1			6
							120	9									

BRISCOE RANCH EF WELL #: 101H RRCID -> 296036 COMPL. DATE 06/23/2024 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8300 - 18041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	76694	X	73780	-0-	-2914	-0-	6449	1	62801	3	Y	4118	4118	1			-0-
							4530	9									
02	69272	X	65580	-0-	-3692	-0-	6640	1	55054	3	Y	3533	3194	1			339
							3886	9									
03	76694	X	69946	-0-	-6748	-0-	7360	1	58260	3	Y	3933	3544	1			728
							4326	9									
04	74220	X	66205	-0-	-8015	-0-	7676	1	54372	3	Y	3779	3795	1			712
							4157	9									
05	76694	X	66089	-0-	-10605	-0-	7936	1	54066	3	Y	3715	4427	1			-0-
							4087	9									
06	71400	X	61628	-0-	-9772	-0-	7636	1	50473	3	Y	3199	3024	1			175
							3519	9									

BRISCOE RANCH EF WELL #: 100H RRCID -> 296413 COMPL. DATE 06/23/2024 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 8250 - 17974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	80104	X	73521	-0-	-6583	-0-	6468	1	62988	3	Y	3695	3695	1			-0-
							4065	9									
02	72352	X	38105	-0-	-34247	-0-	3893	1	32280	3	Y	1756	1588	1			168
							1932	9									
03	80104	X	67547	-0-	-12557	-0-	7146	1	56560	3	Y	3492	3045	1			615
							3841	9									
04	77520	X	61920	-0-	-15600	-0-	7183	1	50874	3	Y	3512	3478	1			649
							3863	9									
05	77965	X	62126	-0-	-15839	-0-	7455	1	50791	3	Y	3527	4176	1			-0-
							3880	9									
06	71160	X	59244	-0-	-11916	-0-	7337	1	48499	3	Y	3098	2928	1			170
							3408	9									

BRISCOE RANCH EF WELL #: 104H RRCID -> 298904 COMPL. DATE 10/16/2024 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 8200 - 18137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	101990	X	67803	-0-	-34187	-0-	5905	1	57512	3	N	3987	3987	1			-0-
							4386	9									
02	90412	X	57325	-0-	-33087	-0-	5781	1	47937	3	N	3279	2964	1			315
							3607	9									
03	91016	X	59447	-0-	-31569	-0-	6219	1	49222	3	N	3642	3282	1			675
							4006	9									
04	79320	X	54545	-0-	-24775	-0-	6302	1	44638	3	N	3277	3325	1			627
							3605	9									
05	72695	X	53789	-0-	-18906	-0-	6409	1	43665	3	N	3377	4004	1			-0-
							3715	9									
06	65610	X	49008	-0-	-16602	-0-	6035	1	39893	3	N	2800	2647	1			153
							3080	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
BRISCOE RANCH EF WELL #: 102H RRCID -> 299091 COMPL. DATE 10/21/2024 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8100 - 12300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	55893	X	44489	-0-	-11404	-0-	3797 3714	1 9	36978	3	N	3376	3376	1			-0-
02	50288	X	37702	-0-	-12586	-0-	3726 3078	1 9	30898	3	N	2798	2529	1			269
03	53630	X	38583	-0-	-15047	-0-	3974 3157	1 9	31452	3	N	2870	2602	1			537
04	50940	X	38669	-0-	-12271	-0-	4406 3055	1 9	31208	3	N	2777	2789	1			525
05	46066	X	40827	-0-	-5239	-0-	4810 3248	1 9	32769	3	N	2953	3478	1			-0-
06	43050	X	36842	-0-	-6208	-0-	4489 2684	1 9	29669	3	N	2440	2307	1			133

BRISCOE RANCH EF WELL #: 103H RRCID -> 299092 COMPL. DATE 10/08/2024 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 8200 - 18137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	120838	X	82779	-0-	-38059	-0-	7142 6078	1 9	69559	3	N	5525	5525	1			-0-
02	107380	X	71691	-0-	-35689	-0-	7155 5211	1 9	59325	3	N	4737	4281	1			456
03	108097	X	74943	-0-	-33154	-0-	7765 5712	1 9	61466	3	N	5193	4685	1			964
04	94740	X	69749	-0-	-24991	-0-	7974 5293	1 9	56482	3	N	4812	4860	1			916
05	88040	X	68660	-0-	-19380	-0-	8116 5256	1 9	55288	3	N	4778	5694	1			-0-
06	80100	X	63069	-0-	-17031	-0-	7679 4632	1 9	50758	3	N	4211	3980	1			231

SM ENERGY COMPANY 788997
BRISCOE "B" WELL #: 1H RRCID -> 254481 COMPL. DATE 02/09/2018 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7842 - 12861

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-

BRISCOE G WELL #: 2H RRCID -> 254485 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 8223 - 13123

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-

BRISCOE G GU 1 WELL #: 3H RRCID -> 255731 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 8069 - 12721

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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

GALVAN RANCH WELL #: 4H RRCID -> 257867 COMPL. DATE 04/15/2012 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 9547 - 14566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14638	X	14638	-0-	-0-	-0-	707	1	13931	2	Y	-0-					-0-
*03	10415	X	10415	-0-	-0-	-0-	488	1	9927	2	Y	-0-					-0-
*04	9157	X	9157	-0-	-0-	-0-	456	1	8701	2	Y	-0-					-0-
05	16213	X	9452	-0-	-6761	-0-	445	1	9007	2	Y	-0-					-0-
06	15690	X	8692	-0-	-6998	-0-	377	1	8315	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: 1H RRCID -> 257946 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 8972 - 14129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	10888	X	10888	-0-	-0-	-0-	526	1	10362	2	Y	-0-					-0-
*03	7674	X	7674	-0-	-0-	-0-	359	1	7315	2	Y	-0-					-0-
*04	6570	X	6562	-0-	-8	-0-	326	1	6236	2	Y	-0-					-0-
05	12059	X	7158	-0-	-4901	-0-	336	1	6822	2	Y	-0-					-0-
06	11670	X	3872	-0-	-7798	-0-	168	1	3704	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE G GU2 WELL #: 5H RRCID -> 257949 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7877 - 12951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-

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
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-

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
*01	14B2	EXT	57	-0-	-0-	-0-	56	2	1	9	Y	1	1	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	1521	-0-	1521	1521	76	1	1444	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1521					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1521					Y	-0-					-0-

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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	8196	X	8196	-0-	-0-	-0-	396	1	7800	2	Y	-0-					-0-
*03	6190	X	6190	-0-	-0-	-0-	291	1	5899	2	Y	-0-					-0-
*04	6478	X	6478	-0-	-0-	-0-	320	1	6158	2	Y	-0-					-0-
05	9083	X	6556	-0-	-2527	-0-	308	1	6248	2	Y	-0-					-0-
06	8790	X	4787	-0-	-4003	-0-	208	1	4579	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					107
02	12069	X	12069	-0-	-0-	-0-	581	1	11488	2	Y	-0-					107
*03	12509	X	12509	-0-	-0-	-0-	586	1	11912	2	Y	10					97
							11	9									
*04	10277	X	10277	-0-	-0-	-0-	508	1	9662	2	Y	97					-0-
							107	9									
*05	12741	X	10776	-0-	-1965	-0-	507	1	10269	2	Y	-0-					107
06	12330	X	9587	-0-	-2743	-0-	414	1	9173	2	Y	-0-					-0-

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
01	2945	X	1236	-0-	-1709	-0-	55	1	1104	2	Y	70	69	0			6
							77	9									
02	1960	X	1591	-0-	-369	-0-	73	1	1423	2	Y	86	84	0			8
							95	9									
*03	1857	X	1857	-0-	-0-	-0-	83	1	1666	2	Y	98	98	0	1	1	7
							108	9									
*04	1650	X	1239	-0-	-411	-0-	58	1	1118	2	Y	57	62	0			2
							63	9									
05	1767	X	1755	-0-	-12	-0-	78	1	1559	2	Y	107	108	0			1
							118	9									
06	1710	X	1547	-0-	-163	-0-	62	1	1387	2	Y	89	80	0			10
							98	9									

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
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-

GALVAN RANCH WELL #: 14H RRCID -> 258755 COMPL. DATE 10/08/2019 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 9341 - 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
01	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	219	1	4189	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
02	3976	X	2742	-0-	-1234	-0-	132	1	2608	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*03	4402	X	3616	-0-	-786	-0-	170	1	3444	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*04	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	223	1	4233	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
05	4667	X	4667	-0-	-0-	-0-	219	1	4446	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
06	4260	X	4060	-0-	-200	-0-	175	1	3883	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5317	X	5317	-0-	-0-	-0-	260	1	4987	2	Y	64	61	0			5
							70	9									
02	5404	X	4615	-0-	-789	-0-	221	1	4337	2	Y	52	52	0			5
							57	9									
*03	5797	X	5118	-0-	-679	-0-	235	1	4791	2	Y	84	83	0			6
							92	9									
*04	5755	X	5755	-0-	-0-	-0-	285	1	5404	2	Y	60	64	0			2
							66	9									
05	5877	X	5877	-0-	-0-	-0-	271	1	5506	2	Y	91	92	0			1
							100	9									
06	5184	X	5184	-0-	-0-	-0-	220	1	4911	2	Y	48	44	0			5
							53	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
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-

GALVAN RANCH WELL #: 12H RRCID -> 258902 COMPL. DATE 12/12/2023 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 9309 - 14955

01	10467 X	10467	-0-	-0-	-0-	517 52	1 9	9898	2	Y	47	46	0			4
02	14140 X	6105	-0-	-8035	-0-	292 20	1 9	5793	2	Y	18	20	0			2
*03	12586 X	3382	-0-	-9204	-0-	159 11	1 9	3212	2	Y	10	11	0			1
*04	10350 X	4153	-0-	-6197	-0-	205 18	1 9	3930	2	Y	16	16	0			1
05	10602 X	3835	-0-	-6767	-0-	178 23	1 9	3634	2	Y	21	22	0			-0-
06	10140 X	4723	-0-	-5417	-0-	203 19	1 9	4501	2	Y	17	15	0			2

GALVAN RANCH WELL #: 16H RRCID -> 259554 COMPL. DATE 09/01/2015 TOTAL DEPTH 9159 PERF. 9758 - 15245

01	2297 X	2297	-0-	-0-	-0-	107 106	1 9	2084	2	Y	96	93	0			8
02	2156 X	2012	-0-	-144	-0-	92 72	1 9	1848	2	Y	65	67	0			6
*03	2387 X	2293	-0-	-94	-0-	103 89	1 9	2101	2	Y	81	80	0	1	1	6
*04	2220 X	2026	-0-	-194	-0-	99 69	1 9	1858	2	Y	63	67	0			2
05	2294 X	1995	-0-	-299	-0-	92 65	1 9	1838	2	Y	59	61	0			-0-
06	2220 X	1474	-0-	-746	-0-	61 66	1 9	1347	2	Y	60	53	0			7

SAN AMBROSIA B WELL #: 1H RRCID -> 259569 COMPL. DATE 01/22/2011 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7355 - 12400

01	4091 X	4091	-0-	-0-	-0-	197 134	1 9	3760	2	Y	122	120	0			10
02	3472 X	2790	-0-	-682	-0-	130 72	1 9	2588	2	Y	65	69	0			6
*03	4397 X	4397	-0-	-0-	-0-	195 204	1 9	3998	2	Y	185	176	0	1	1	14
*04	3450 X	3125	-0-	-325	-0-	139 308	1 9	2678	2	Y	280	285	0			9
05	4092 X	3691	-0-	-401	-0-	169 102	1 9	3420	2	Y	93	100	0	1	1	1
06	3960 X	2436	-0-	-1524	-0-	103 57	1 9	2276	2	Y	52	47	0			6

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
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	7853	-0-	7853	7853	326	1	7187	2	Y	309	275	0			34
						340	9									

SAN AMBROSIA D WELL #: 4H RRCID -> 259598 COMPL. DATE 09/12/2016 TOTAL DEPTH 6772 PERF. 7349 - 12853

01	14B2 EXT	9690	-0-	9690	18403	428	1	8221	2	Y	946	909	0	2	1	76
						1041	9									
02	14B2 EXT	3141	-0-	3141	21544	136	1	2700	2	Y	277	325	0	1	1	27
						305	9									
*03	14B2 EXT	1177	-0-	1177	22721	49	1	1036	2	Y	84	103	0	2	1	6
						92	9									
*04	T. A.	6489	-0-	6489	29210	285	1	5482	2	Y	656	640	0			22
						722	9									
05	34653 X	5443	-0-	-29210	-0-	223	1	4483	2	Y	670	685	0	1	1	6
						737	9									
06	9390 X	381	-0-	-9009	-0-	15	1	341	2	Y	23	24	0	2	1	3
						25	9									

BRISCOE B WELL #: 4H RRCID -> 259766 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 7420 - 12419

01	5420 X	5420	-0-	-0-	-0-	260	1	4984	2	Y	160	155	0	1	1	13
						176	9									
02	6552 X	3050	-0-	-3502	-0-	142	1	2832	2	Y	69	75	0			7
						76	9									
*03	7254 X	-0-	-0-	-7254	-0-					Y	-0-	6	0	1	1	-0-
*04	6000 X	1164	-0-	-4836	-0-	57	1	1088	2	Y	17	16	0			1
						19	9									
05	6336 X	6336	-0-	-0-	-0-	289	1	5880	2	Y	152	152	0			1
						167	9									
06	6389 X	6389	-0-	-0-	-0-	271	1	5960	2	Y	144	128	0	1	1	16
						158	9									

GALVAN RANCH WELL #: 15H RRCID -> 260107 COMPL. DATE 10/09/2016 TOTAL DEPTH 9060 PERF. 9675 - 14970

01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: 19H RRCID -> 260119 COMPL. DATE 10/10/2016 TOTAL DEPTH 8985 PERF. 9501 - 14888

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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE "C" WELL #: 1H RRCID -> 260168 COMPL. DATE 08/29/2015 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 7321 - 12380

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

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
01	14B2 EXT	4927	-0-	4927	11346	222	1	4290	2	Y	377	373	0	2	1	30
						415	9									
02	14B2 EXT	2612	-0-	2612	13958	119	1	2320	2	Y	157	172	0			15
						173	9									
*03	14B2 EXT	2833	-0-	2833	16791	124	1	2540	2	Y	154	157	0	1	1	11
						169	9									
*04	T. A.	1776	-0-	1776	18567	81	1	1585	2	Y	100	108	0			3
						110	9									
05	20573 X	2006	-0-	-18567	-0-	85	1	1749	2	Y	156	158	0			1
						172	9									
06	4770 X	1637	-0-	-3133	-0-	64	1	1438	2	Y	123	109	0	1	1	14
						135	9									

BRISCOE R WELL #: 3H RRCID -> 260186 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7664 - 12677

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	311	-0-	311	311	13	1	275	2	Y	21	19	0			2
						23	9									
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	311					Y	-0-	2	0			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	311					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	311					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	311					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: 18H RRCID -> 260187 COMPL. DATE 02/14/2019 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 9228 - 14548

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7388 X	7388	-0-	-0-	-0-	365	1	7023	2	Y	-0-					-0-
02	8764 X	4778	-0-	-3986	-0-	232	1	4546	2	Y	-0-					-0-
*03	8990 X	4514	-0-	-4476	-0-	209	1	4264	2	Y	37	34	0			3
						41	9									
*04	10118 X	10118	-0-	-0-	-0-	502	1	9574	2	Y	38	40	0			1
						42	9									
05	8796 X	8796	-0-	-0-	-0-	412	1	8351	2	Y	30	31	0			-0-
						33	9									
06	7339 X	7339	-0-	-0-	-0-	315	1	7024	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: 23H RRCID -> 260197 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 8757 PERF. 9314 - 14962

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4608 X	4608	-0-	-0-	-0-	227	1	4351	2	Y	27	26	0			2
						30	9									
02	4396 X	3321	-0-	-1075	-0-	159	1	3140	2	Y	20	20	0			2
						22	9									
*03	4650 X	4161	-0-	-489	-0-	193	1	3926	2	Y	38	37	0			3
						42	9									
*04	4677 X	4677	-0-	-0-	-0-	230	1	4384	2	Y	57	58	0			2
						63	9									
05	4850 X	4850	-0-	-0-	-0-	227	1	4589	2	Y	31	33	0			-0-
						34	9									
06	4527 X	4527	-0-	-0-	-0-	187	1	4161	2	Y	163	145	0			18
						179	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE B (SA5) WELL #: 7H RRCID -> 260309 COMPL. DATE 08/26/2012 TOTAL DEPTH 6947 PERF. 7396 - 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
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-

BRISCOE C (SA3) WELL #: 5H RRCID -> 260334 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 7518 - 12447

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: 22H RRCID -> 260376 COMPL. DATE 09/08/2013 TOTAL DEPTH 9129 PERF. 9578 - 14479

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	52	1	1002	2	Y	-0-					-0-
*03	815	N	815	-0-	-0-	-0-	38	1	777	2	Y	-0-					-0-
*04	640	N	640	-0-	-0-	-0-	31	1	606	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
05	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: 21H RRCID -> 260377 COMPL. DATE 10/21/2016 TOTAL DEPTH 9048 PERF. 9483 - 14485

01	6900	X	6900	-0-	-0-	-0-	341	1	6524	2	Y	32	31	0			3
							35	9									
02	11088	X	10100	-0-	-988	-0-	485	1	9573	2	Y	38	37	0			4
							42	9									
*03	12276	X	9502	-0-	-2774	-0-	443	1	9026	2	Y	30	32	0			2
							33	9									
*04	11880	X	8234	-0-	-3646	-0-	408	1	7794	2	Y	29	30	0			1
							32	9									
05	11191	X	10169	-0-	-1022	-0-	477	1	9658	2	Y	31	32	0			-0-
							34	9									
06	10830	X	6173	-0-	-4657	-0-	266	1	5877	2	Y	27	24	0			3
							30	9									

GALVAN RANCH WELL #: 20H RRCID -> 260396 COMPL. DATE 10/15/2016 TOTAL DEPTH 9031 PERF. 9518 - 14433

01	1868	X	1868	-0-	-0-	-0-	95	1	1772	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
02	2772	X	2499	-0-	-273	-0-	122	1	2377	2	Y	-0-					-0-
*03	3069	X	1650	-0-	-1419	-0-	77	1	1573	2	Y	-0-					-0-
*04	2970	X	2365	-0-	-605	-0-	118	1	2243	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
05	2759	X	2591	-0-	-168	-0-	121	1	2460	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
06	2670	X	1770	-0-	-900	-0-	76	1	1690	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE B WELL #: 3H RRCID -> 260439 COMPL. DATE 04/24/2011 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 7504 - 12832

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	920	-0-	920	920	40	1	789	2	Y	83	76	0			7
						91	9									
02	14B2 EXT	341	-0-	341	1261	14	1	307	2	Y	18	23	0			2
						20	9									
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1261					Y	-0-	2	0			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1261					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1261					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1261					Y	-0-					-0-

BRISCOE C (SA2) WELL #: 10H RRCID -> 260440 COMPL. DATE 12/12/2018 TOTAL DEPTH 6893 PERF. 7444 - 12724

01	12533 X	5437	-0-	-7096	-0-	256	1	4931	2	Y	227	219	0	1	1	18
						250	9									
02	2800 N	2863	-0-	63	63	133	1	2623	2	Y	97	106	0			9
						107	9									
*03	3100 N	3344	-0-	244	307	151	1	3055	2	Y	125	124	0	1	1	9
						138	9									
*04	2902 X	2595	-0-	-307	-0-	125	1	2363	2	Y	97	103	0			3
						107	9									
05	1551 X	1551	-0-	-0-	-0-	69	1	1413	2	Y	63	65	0			1
						69	9									
06	3085 X	3085	-0-	-0-	-0-	128	1	2847	2	Y	100	90	0			11
						110	9									

BRISCOE B WELL #: 11H RRCID -> 260441 COMPL. DATE 04/25/2011 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7692 - 12719

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-

BRISCOE C WELL #: 9H RRCID -> 260495 COMPL. DATE 09/17/2021 TOTAL DEPTH 7054 PERF. 7511 - 11320

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2865					Y	1	10	0	1	1	-0-
02	14B2 EXT	2968	-0-	2968	5833	139	1	2737	2	Y	84	76	0			8
						92	9									
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5833					Y	-0-	7	0	1	1	-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5833					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5833					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5833					Y	-0-					-0-

BRISCOE B WELL #: 12H RRCID -> 260521 COMPL. DATE 08/19/2015 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7593 - 12620

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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
SAN AMBROSIA D (SA9) WELL #: 5H RRCID -> 260538 COMPL. DATE 03/29/2019 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7220 - 11692

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16626 X	2415	-0-	-14211	-0-	110	1	2115	2	Y	173	168	0			14
						190	9									
02	3136 X	1692	-0-	-1444	-0-	77	1	1505	2	Y	100	104	0			10
						110	9									
*03	2945 X	2058	-0-	-887	-0-	91	1	1848	2	Y	108	109	0	1	1	8
						119	9									
*04	2280 X	1780	-0-	-500	-0-	81	1	1579	2	Y	109	113	0			4
						120	9									
05	2418 X	1762	-0-	-656	-0-	78	1	1559	2	Y	114	117	0			1
						125	9									
06	2340 X	1603	-0-	-737	-0-	63	1	1419	2	Y	110	99	0			12
						121	9									

BRISCOE R (SA25) WELL #: 2H RRCID -> 260584 COMPL. DATE 01/15/2016 TOTAL DEPTH 7246 PERF. 7801 - 12490

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-

BRISCOE G WELL #: 8H RRCID -> 260600 COMPL. DATE 06/27/2016 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7729 - 13287

01	14B2 EXT	76	-0-	76	76	58	2	18	9	Y	16	15	0			1
02	14B2 EXT	441	-0-	441	517	14	1	316	2	Y	101	92	0			10
						111	9									
*03	14B2 EXT	494	-0-	494	1011	20	1	383	2	Y	83	86	0	1	1	6
						91	9									
*04	14B2 EXT	333	-0-	333	1344	12	1	235	2	Y	78	81	0			3
						86	9									
05	14B2 EXT	757	-0-	757	2101	19	1	386	2	Y	320	320	0			3
						352	9									
06	14B2 EXT	394	-0-	394	2495	14	1	303	2	Y	70	64	0	1	1	8
						77	9									

BRISCOE G WELL #: 12H RRCID -> 261412 COMPL. DATE 10/14/2014 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 8937 - 12585

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-

GALVAN RANCH WELL #: 28H RRCID -> 261623 COMPL. DATE 05/03/2018 TOTAL DEPTH 9240 PERF. 9818 - 15032

01	2806 X	2806	-0-	-0-	-0-	138	1	2601	2	Y	61	59	0			5
						67	9									
02	2996 X	2454	-0-	-542	-0-	117	1	2284	2	Y	48	48	0			5
						53	9									
*03	3317 X	2653	-0-	-664	-0-	123	1	2460	2	Y	64	64	0			5
						70	9									
*04	3150 X	2590	-0-	-560	-0-	126	1	2421	2	Y	39	43	0			1
						43	9									
05	3038 X	2755	-0-	-283	-0-	129	1	2579	2	Y	43	44	0			-0-
						47	9									
06	2730 X	1683	-0-	-1047	-0-	71	1	1572	2	Y	36	32	0			4
						40	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: 26H RRCID -> 263067 COMPL. DATE 09/28/2015 TOTAL DEPTH 9183 PERF. 9738 - 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
01	2680	X	2680	-0-	-0-	-0-	130	1	2486	2	Y	58	56	0			5
							64	9									
02	2576	X	2140	-0-	-436	-0-	101	1	1993	2	Y	42	43	0			4
							46	9									
*03	2852	X	1869	-0-	-983	-0-	88	1	1746	2	Y	32	34	0			2
							35	9									
*04	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	139	1	2662	2	Y	53	53	0			2
							58	9									
05	2666	X	2569	-0-	-97	-0-	119	1	2399	2	Y	46	48	0			-0-
							51	9									
06	2580	X	2319	-0-	-261	-0-	97	1	2172	2	Y	45	40	0			5
							50	9									

GALVAN RANCH WELL #: 24H RRCID -> 263175 COMPL. DATE 05/23/2021 TOTAL DEPTH 9547 PERF.10469 - 15982

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-

GALVAN RANCH WELL #: 27H RRCID -> 263265 COMPL. DATE 10/02/2015 TOTAL DEPTH 9195 PERF. 9823 - 14267

01	2205	X	2205	-0-	-0-	-0-	105	1	2054	2	Y	42	41	0			3
							46	9									
02	2156	X	1964	-0-	-192	-0-	92	1	1836	2	Y	33	33	0			3
							36	9									
*03	2356	X	2301	-0-	-55	-0-	105	1	2156	2	Y	36	36	0			3
							40	9									
*04	2190	X	2088	-0-	-102	-0-	103	1	1954	2	Y	28	30	0			1
							31	9									
05	2263	X	1413	-0-	-850	-0-	65	1	1330	2	Y	16	17	0			-0-
							18	9									
06	2130	X	1877	-0-	-253	-0-	79	1	1772	2	Y	24	21	0			3
							26	9									

BRISCOE R WELL #: 4H RRCID -> 263371 COMPL. DATE 01/21/2016 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8290 - 13380

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-

BRISCOE B (SA3) WELL #: 13H RRCID -> 263604 COMPL. DATE 11/25/2016 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 7234 - 12554

01	36069	X	3081	-0-	-32988	-0-	147	1	2806	2	Y	116	116	0			9
							128	9									
02	5684	X	2032	-0-	-3652	-0-	94	1	1860	2	Y	71	73	0			7
							78	9									
*03	4712	X	2698	-0-	-2014	-0-	123	1	2473	2	Y	93	92	0	1	1	7
							102	9									
*04	3360	X	2488	-0-	-872	-0-	121	1	2268	2	Y	90	94	0			3
							99	9									
05	3410	X	2134	-0-	-1276	-0-	97	1	1950	2	Y	79	81	0			1
							87	9									
06	2970	X	2195	-0-	-775	-0-	93	1	2030	2	Y	65	59	0			7
							72	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A444H RRCID -> 263660 COMPL. DATE 06/01/2025 TOTAL DEPTH 9417 PERF. 9761 - 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
01	6572	X	5421	-0-	-1151	-0-	269	1	5101	2	Y	46	44	0			4
							51	9									
02	5992	X	4826	-0-	-1166	-0-	232	1	4557	2	Y	34	35	0			3
							37	9									
*03	6634	X	5598	-0-	-1036	-0-	260	1	5308	2	Y	27	28	0			2
							30	9									
*04	6420	X	5172	-0-	-1248	-0-	255	1	4895	2	Y	20	21	0			1
							22	9									
05	6200	X	5508	-0-	-692	-0-	257	1	5231	2	Y	18	19	0			-0-
							20	9									
06	5250	X	4647	-0-	-603	-0-	201	1	4420	2	Y	24	21	0			3
							26	9									

GALVAN RANCH WELL #: A442H RRCID -> 263675 COMPL. DATE 05/27/2025 TOTAL DEPTH 9371 PERF. 9803 - 14669

01	13019	X	13019	-0-	-0-	-0-	644	1	12331	2	Y	40	39	0			3
							44	9									
02	13328	X	11871	-0-	-1457	-0-	572	1	11264	2	Y	32	32	0			3
							35	9									
*03	14477	X	13431	-0-	-1046	-0-	627	1	12787	2	Y	15	17	0			1
							17	9									
*04	13230	X	12479	-0-	-751	-0-	620	1	11856	2	Y	3	4	0			-0-
							3	9									
05	13671	X	13326	-0-	-345	-0-	627	1	12699	2	Y	-0-					-0-
06	12720	X	12299	-0-	-421	-0-	529	1	11757	2	Y	12	11	0			1
							13	9									

GALVAN RANCH WELL #: A443H RRCID -> 263700 COMPL. DATE 05/30/2025 TOTAL DEPTH 9355 PERF. 9796 - 14557

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	4844	X	-0-	-0-	-4844	-0-					Y	-0-					-0-
*03	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A528H RRCID -> 263767 COMPL. DATE 01/30/2016 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 9793 - 15019

01	T. A.		-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-

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

01	7487	X	7487	-0-	-0-	-0-	369	1	7068	2	Y	45	46	0			4
							50	9									
02	7224	X	5996	-0-	-1228	-0-	289	1	5681	2	Y	24	26	0			2
							26	9									
*03	7874	X	6192	-0-	-1682	-0-	292	1	5900	2	Y	-0-	2	0			-0-
*04	7890	X	5140	-0-	-2750	-0-	253	1	4842	2	Y	41	40	0			1
							45	9									
05	8153	X	4227	-0-	-3926	-0-	199	1	4017	2	Y	10	11	0			-0-
							11	9									
06	7260	X	5286	-0-	-1974	-0-	227	1	5036	2	Y	21	19	0			2
							23	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN STATE WELL #: 1H RRCID -> 264607 COMPL. DATE 01/05/2016 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 8343 - 13540

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1970 X	1970	-0-	-0-	-0-	94	1	1766	2	Y	100	99	0			8
						110	9									
02	1954 X	1954	-0-	-0-	-0-	88	1	1766	2	Y	91	90	0			9
						100	9									
*03	2148 X	2148	-0-	-0-	-0-	96	1	1958	2	Y	85	87	0	1	1	6
						94	9									
*04	2130 X	1902	-0-	-228	-0-	94	1	1735	2	Y	66	70	0			2
						73	9									
05	2201 X	1294	-0-	-907	-0-	55	1	1107	2	Y	120	121	0			1
						132	9									
06	2100 X	1465	-0-	-635	-0-	59	1	1300	2	Y	96	86	0			11
						106	9									

BRISCOE G GU5 STATE WELL #: RRCID -> 264651 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 7498 PERF. N/A

01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

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-

GALVAN RANCH WELL #: C454H RRCID -> 264809 COMPL. DATE 12/14/2021 TOTAL DEPTH 8772 PERF. 9400 - 15818

01	14105 X	14105	-0-	-0-	-0-	699	1	13404	2	Y	2	2	0			-0-
						2	9									
02	15148 X	12372	-0-	-2776	-0-	597	1	11768	2	Y	6	5	0			1
						7	9									
*03	16027 X	15369	-0-	-658	-0-	720	1	14641	2	Y	7	7	0			1
						8	9									
*04	14910 X	14699	-0-	-211	-0-	730	1	13969	2	Y	-0-	1	0			-0-
05	15545 X	15545	-0-	-0-	-0-	732	1	14813	2	Y	-0-					-0-
06	14210 X	14210	-0-	-0-	-0-	614	1	13596	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B152H RRCID -> 265079 COMPL. DATE 01/26/2016 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 9518 - 15525

01	12655 X	12655	-0-	-0-	-0-	627	1	12028	2	Y	-0-					-0-
02	11508 X	10853	-0-	-655	-0-	525	1	10328	2	Y	-0-					-0-
*03	12741 X	12632	-0-	-109	-0-	593	1	12039	2	Y	-0-					-0-
*04	12210 X	12018	-0-	-192	-0-	597	1	11421	2	Y	-0-					-0-
05	12648 X	12178	-0-	-470	-0-	574	1	11603	2	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
06	12240 X	11899	-0-	-341	-0-	514	1	11384	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 #: 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
01	3402 X	2979	-0-	-423	-0-	141	1	2677	2	Y	146	142	0			12
						161	9									
02	3304 X	2092	-0-	-1212	-0-	99	1	1926	2	Y	61	67	0			6
						67	9									
*03	3658 X	1274	-0-	-2384	-0-	60	1	1186	2	Y	25	28	0	1	1	2
						28	9									
*04	3540 X	2168	-0-	-1372	-0-	101	1	1928	2	Y	126	124	0			4
						139	9									
05	2976 X	1289	-0-	-1687	-0-	59	1	1219	2	Y	10	14	0			-0-
						11	9									
06	2880 X	-0-	-0-	-2880	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE G GU4 STATE WELL #: 18H RRCID -> 265195 COMPL. DATE 01/05/2019 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7850 - 13818

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-

WATSON GU1 STATE WELL #: 1H RRCID -> 265237 COMPL. DATE 11/20/2011 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 8650 - 14138

01	1047 X	1047	-0-	-0-	-0-	53	1	994	2	Y	-0-					-0-
02	2716 X	2428	-0-	-288	-0-	119	1	2309	2	Y	-0-					-0-
*03	3069 X	3069	-0-	-0-	-0-	143	1	2926	2	Y	-0-					-0-
*04	2910 X	1666	-0-	-1244	-0-	81	1	1585	2	Y	-0-					-0-
05	2728 X	1607	-0-	-1121	-0-	77	1	1530	2	Y	-0-					-0-
06	2610 X	1401	-0-	-1209	-0-	61	1	1340	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A401H RRCID -> 265240 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 9616 - 13450

01	3191 X	3191	-0-	-0-	-0-	152	1	2945	2	Y	85	81	0			7
						94	9									
02	2884 X	2830	-0-	-54	-0-	132	1	2619	2	Y	72	72	0			7
						79	9									
*03	3193 X	3163	-0-	-30	-0-	145	1	2952	2	Y	60	62	0	1	1	4
						66	9									
*04	3090 X	2978	-0-	-112	-0-	144	1	2775	2	Y	54	56	0			2
						59	9									
05	3193 X	2901	-0-	-292	-0-	131	1	2713	2	Y	52	54	0			-0-
						57	9									
06	3090 X	2584	-0-	-506	-0-	109	1	2400	2	Y	68	60	0			8
						75	9									

BRISCOE G GU5 STATE WELL #: 11H RRCID -> 265369 COMPL. DATE 11/24/2015 TOTAL DEPTH 7498 PERF. 7804 - 13241

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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A301H RRCID -> 265374 COMPL. DATE 09/24/2012 TOTAL DEPTH 9424 PERF. 9890 - 14804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	137 141	1 9	2598	2	Y	128	125	0			10
02	2660	X	2375	-0-	-285	-0-	113 39	1 9	2223	2	Y	35	42	0			3
*03	2821	X	2688	-0-	-133	-0-	123 114	1 9	2451	2	Y	104	99	0			8
*04	2698	X	2698	-0-	-0-	-0-	128 97	1 9	2473	2	Y	88	93	0			3
05	2883	X	2777	-0-	-106	-0-	124 125	1 9	2528	2	Y	114	116	0			1
06	2790	X	1947	-0-	-843	-0-	80 86	1 9	1781	2	Y	78	70	0			9

BRISCOE GU1 STATE AR WELL #: 2H RRCID -> 265460 COMPL. DATE 09/20/2015 TOTAL DEPTH 7763 PERF. 8267 - 13357

01	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	182 70	1 9	3472	2	Y	64	63	0			5
02	3500	X	2365	-0-	-1135	-0-	113 35	1 9	2217	2	Y	32	34	0			3
*03	3813	X	1135	-0-	-2678	-0-	51 26	1 9	1058	2	Y	24	25	0			2
*04	3780	X	-0-	-0-	-3780	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
05	6514	X	6514	-0-	-0-	-0-	301 161	1 9	6052	2	Y	146	145	0			1
06	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	177 70	1 9	3954	2	Y	64	57	0	1	1	7

GALVAN RANCH WELL #: A529H RRCID -> 265517 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 9196 PERF. 9780 - 15342

01	14B2	EXT	81	-0-	81	81	81	2			Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	81					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	81					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	81					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	81					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	81					Y	-0-					-0-

SAN AMBROSIA D (SA1) WELL #: 16H RRCID -> 265546 COMPL. DATE 01/26/2024 TOTAL DEPTH 6789 PERF. 7211 - 12207

01	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	72 265	1 9	1389	2	Y	241	229	0			19
02	933	N	933	-0-	-0-	-0-	40 102	1 9	791	2	Y	93	103	0			9
*03	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			Y	-0-	8	0	1	1	-0-
*04	2925	N	2925	-0-	-0-	-0-	126 363	1 9	2436	2	Y	330	319	0			11
05	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	83 306	1 9	1698	2	Y	278	286	0	1	1	2
06	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	68 217	1 9	1518	2	Y	197	176	0	1	1	22

GALVAN RANCH WELL #: A125H RRCID -> 265781 COMPL. DATE 08/14/2022 TOTAL DEPTH 9634 PERF.10020 - 15792

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					117
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					117
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					117
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					117
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					117
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					117

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
SAN AMBROSIA D WELL #: 14H RRCID -> 266167 COMPL. DATE 12/20/2023 TOTAL DEPTH 6794 PERF. 7166 - 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	504	N	-0-	-0-	-504	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE R WELL #: 12H RRCID -> 266173 COMPL. DATE 02/11/2016 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7837 - 14268

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-

GALVAN RANCH WELL #: B138H RRCID -> 266175 COMPL. DATE 07/13/2021 TOTAL DEPTH 9199 PERF. 9507 - 16361

01	20314	X	20314	-0-	-0-	-0-	1008	1	19304	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
02	19404	X	18283	-0-	-1121	-0-	883	1	17398	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*03	21142	X	19830	-0-	-1312	-0-	930	1	18898	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*04	19860	X	18499	-0-	-1361	-0-	920	1	17576	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
05	20336	X	20118	-0-	-218	-0-	948	1	19167	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
06	19650	X	18610	-0-	-1040	-0-	802	1	17790	2	Y	16	14	0			2
							18	9									

GALVAN RANCH LP WELL #: 1H RRCID -> 266258 COMPL. DATE 12/29/2015 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 8872 - 13630

01	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	156	1	2995	2	Y	117	115	0			9
							129	9									
02	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	142	1	2781	2	Y	84	85	0			8
							92	9									
*03	3255	X	3213	-0-	-42	-0-	147	1	2967	2	Y	90	90	0	1	1	7
							99	9									
*04	3390	X	2651	-0-	-739	-0-	126	1	2435	2	Y	82	86	0			3
							90	9									
05	3503	X	2623	-0-	-880	-0-	121	1	2418	2	Y	76	78	0			1
							84	9									
06	3240	X	2022	-0-	-1218	-0-	86	1	1889	2	Y	43	39	0			5
							47	9									

BRISCOE R WELL #: 13H RRCID -> 266861 COMPL. DATE 03/29/2017 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 7604 - 12987

01	5370	X	5370	-0-	-0-	-0-	256	1	4917	2	Y	179	174	0	1	1	14
							197	9									
02	5572	X	4495	-0-	-1077	-0-	219	1	4273	2	Y	3	17	0			-0-
							3	9									
*03	6169	X	4980	-0-	-1189	-0-	232	1	4739	2	Y	8	7	0			1
							9	9									
*04	4740	X	4630	-0-	-110	-0-	230	1	4399	2	Y	1	2	0			-0-
							1	9									
05	5363	X	5010	-0-	-353	-0-	234	1	4774	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
06	5190	X	3658	-0-	-1532	-0-	157	1	3500	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 #: C403H RRCID -> 267049 COMPL. DATE 10/19/2019 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 9524 - 16136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5297	X	5297	-0-	-0-	-0-	257	1	4944	2	Y	87	85	0			7
							96	9									
02	4760	X	4726	-0-	-34	-0-	225	1	4436	2	Y	59	60	0			6
							65	9									
*03	5328	X	5328	-0-	-0-	-0-	247	1	5006	2	Y	68	68	0	1	1	5
							75	9									
*04	5070	X	4975	-0-	-95	-0-	243	1	4666	2	Y	60	63	0			2
							66	9									
05	5410	X	5410	-0-	-0-	-0-	252	1	5081	2	Y	70	71	0			1
							77	9									
06	5130	X	4966	-0-	-164	-0-	212	1	4685	2	Y	63	57	0			7
							69	9									

BRISCOE R WELL #: 10H RRCID -> 267050 COMPL. DATE 12/16/2012 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7661 - 13447

01	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	150	1	2872	2	Y	37	36	0			3
							41	9									
02	3332	X	2671	-0-	-661	-0-	127	1	2512	2	Y	29	29	0			3
							32	9									
*03	3131	X	2952	-0-	-179	-0-	136	1	2772	2	Y	40	40	0			3
							44	9									
*04	3000	X	2072	-0-	-928	-0-	102	1	1940	2	Y	27	29	0			1
							30	9									
05	3100	X	143	-0-	-2957	-0-	102	2	41	9	Y	37	38	0			-0-
06	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	121	1	2718	2	Y	147	131	0			16
							162	9									

BRISCOE R WELL #: 11H RRCID -> 267051 COMPL. DATE 02/10/2016 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 7943 - 13798

01	1434	X	1434	-0-	-0-	-0-	68	1	1288	2	Y	71	69	0			6
							78	9									
02	2428	X	2428	-0-	-0-	-0-	115	1	2230	2	Y	75	74	0			7
							83	9									
*03	2326	X	2326	-0-	-0-	-0-	103	1	2113	2	Y	100	99	0	1	1	7
							110	9									
*04	2008	X	2008	-0-	-0-	-0-	95	1	1838	2	Y	68	73	0			2
							75	9									
05	2697	X	1826	-0-	-871	-0-	81	1	1633	2	Y	102	103	0			1
							112	9									
06	2610	X	1829	-0-	-781	-0-	74	1	1627	2	Y	116	104	0			13
							128	9									

BRISCOE R WELL #: 8H RRCID -> 267052 COMPL. DATE 04/14/2013 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 8253 - 13245

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-

BRISCOE R WELL #: 7H RRCID -> 267458 COMPL. DATE 01/18/2016 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 8100 - 12758

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH LP WELL #: 2H RRCID -> 267933 COMPL. DATE 01/02/2016 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 8415 - 12023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1876	X	1876	-0-	-0-	-0-	91	1	1712	2	Y	66	63	0			5
							73	9									
02	1624	X	1277	-0-	-347	-0-	57	1	1170	2	Y	45	46	0			4
							50	9									
*03	1903	X	1903	-0-	-0-	-0-	88	1	1751	2	Y	58	58	0			4
							64	9									
*04	1800	X	1789	-0-	-11	-0-	85	1	1649	2	Y	50	52	0			2
							55	9									
05	1891	X	1651	-0-	-240	-0-	77	1	1526	2	Y	44	46	0			-0-
							48	9									
06	1830	X	1467	-0-	-363	-0-	62	1	1375	2	Y	27	24	0			3
							30	9									

GALVAN STATE WELL #: 2H RRCID -> 267934 COMPL. DATE 01/18/2016 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8461 - 12962

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	1680	X	-0-	-0-	-1680	-0-					Y	-0-					-0-
*03	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-					-0-
*04	1679	X	1679	-0-	-0-	-0-	81	1	1598	2	Y	-0-					-0-
05	2265	X	2265	-0-	-0-	-0-	106	1	2129	2	Y	27	27	0			-0-
							30	9									
06	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	73	1	1593	2	Y	1460	1297	0			163
							1606	9									

GALVAN RANCH WELL #: B346H RRCID -> 267935 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8779 PERF. 9607 - 14592

01	11309	X	11309	-0-	-0-	-0-	564	1	10734	2	Y	10	9	0			1
							11	9									
02	11312	X	9996	-0-	-1316	-0-	480	1	9513	2	Y	3	4	0			-0-
							3	9									
*03	12524	X	10905	-0-	-1619	-0-	512	1	10393	2	Y	-0-					-0-
*04	11700	X	9219	-0-	-2481	-0-	457	1	8762	2	Y	-0-					-0-
05	12960	X	12960	-0-	-0-	-0-	609	1	12351	2	Y	-0-					-0-
06	10950	X	9782	-0-	-1168	-0-	422	1	9359	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

GALVAN RANCH WELL #: A361H RRCID -> 267936 COMPL. DATE 01/06/2014 TOTAL DEPTH 9142 PERF. 9589 - 13339

01	2669	X	2669	-0-	-0-	-0-	133	1	2535	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
02	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	154	1	3037	2	Y	17	15	0			2
							19	9									
*03	3317	X	3007	-0-	-310	-0-	140	1	2867	2	Y	-0-	2	0			-0-
*04	3270	X	2730	-0-	-540	-0-	135	1	2595	2	Y	-0-					-0-
05	3565	X	2757	-0-	-808	-0-	131	1	2622	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
06	3450	X	2672	-0-	-778	-0-	113	1	2523	2	Y	33	29	0			4
							36	9									

GALVAN RANCH WELL #: A363H RRCID -> 268122 COMPL. DATE 07/26/2018 TOTAL DEPTH 9123 PERF. 9631 - 14399

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	3	-0-	3	3	3	2			Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	290	-0-	290	293	14	1	276	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G WELL #: 14H RRCID -> 268168 COMPL. DATE 08/21/2015 TOTAL DEPTH 7614 PERF. 7744 - 12351

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-

BRISCOE G WELL #: 16H RRCID -> 268283 COMPL. DATE 07/16/2016 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7777 - 12825

01	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	52	1	985	2	Y	352	343	0	1	1	28
						387	9									
02	1568 N	1038	-0-	-530	-0-	38	1	758	2	Y	220	227	0			21
						242	9									
*03	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	59	1	1133	2	Y	342	336	0	2	1	25
						376	9									
*04	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	50	1	933	2	Y	258	274	0			9
						284	9									
05	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	50	1	1022	2	Y	319	325	0			3
						351	9									
06	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	51	1	1084	2	Y	281	252	0	1	1	31
						309	9									

BRISCOE G WELL #: 15H RRCID -> 268285 COMPL. DATE 06/18/2016 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 7809 - 12707

01	124 N	124	-0-	-0-	-0-	4	1	119	2	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
02	476 N	-0-	-0-	-476	-0-					Y	-0-					-0-
*03	278 N	278	-0-	-0-	-0-	10	1	207	2	Y	55	51	0			4
						61	9									
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	0			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	45	1	956	2	Y	138	123	0			15
						152	9									

GALVAN RANCH LP WELL #: 3H RRCID -> 268286 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 8779 - 14325

01	4109 X	4109	-0-	-0-	-0-	203	1	3894	2	Y	11	11	0			1
						12	9									
02	8876 X	4152	-0-	-4724	-0-	199	1	3941	2	Y	11	11	0			1
						12	9									
*03	9125 X	9125	-0-	-0-	-0-	427	1	8678	2	Y	18	18	0			1
						20	9									
*04	7080 X	6943	-0-	-137	-0-	345	1	6577	2	Y	19	19	0			1
						21	9									
05	7316 X	6964	-0-	-352	-0-	327	1	6617	2	Y	18	19	0			-0-
						20	9									
06	6361 X	6361	-0-	-0-	-0-	275	1	6065	2	Y	19	17	0			2
						21	9									

GALVAN RANCH WELL #: C307H RRCID -> 268446 COMPL. DATE 03/08/2014 TOTAL DEPTH 8771 PERF. 9443 - 14072

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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
01	8422 X	8422	-0-	-0-	-0-	415	1	7971	2	Y	33	30	0			3
						36	9									
02	8400 X	4816	-0-	-3584	-0-	232	1	4584	2	Y	-0-	3	0			-0-
*03	9526 X	9526	-0-	-0-	-0-	445	1	9081	2	Y	-0-					-0-
*04	9090 X	8412	-0-	-678	-0-	419	1	7993	2	Y	-0-					-0-
05	9393 X	8596	-0-	-797	-0-	403	1	8193	2	Y	-0-					-0-
06	8160 X	4983	-0-	-3177	-0-	214	1	4769	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B101H RRCID -> 268492 COMPL. DATE 10/13/2012 TOTAL DEPTH 9332 PERF. 9720 - 15314

01	9205 X	9205	-0-	-0-	-0-	455	1	8707	2	Y	39	38	0			3
						43	9									
02	9016 X	7105	-0-	-1911	-0-	344	1	6740	2	Y	19	20	0			2
						21	9									
*03	9951 X	9897	-0-	-54	-0-	463	1	9405	2	Y	26	26	0			2
						29	9									
*04	9360 X	8638	-0-	-722	-0-	428	1	8187	2	Y	21	22	0			1
						23	9									
05	9424 X	9192	-0-	-232	-0-	434	1	8729	2	Y	26	27	0			-0-
						29	9									
06	8910 X	6943	-0-	-1967	-0-	297	1	6609	2	Y	34	30	0			4
						37	9									

GALVAN RANCH WELL #: B102H RRCID -> 268493 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 9323 PERF. 9459 - 15185

01	4982 X	4982	-0-	-0-	-0-	246	1	4714	2	Y	20	19	0			2
						22	9									
02	4872 X	3746	-0-	-1126	-0-	179	1	3556	2	Y	10	11	0			1
						11	9									
*03	5084 X	4711	-0-	-373	-0-	220	1	4479	2	Y	11	11	0			1
						12	9									
*04	5040 X	4508	-0-	-532	-0-	225	1	4272	2	Y	10	11	0			-0-
						11	9									
05	5208 X	4254	-0-	-954	-0-	201	1	4035	2	Y	16	16	0			-0-
						18	9									
06	4830 X	3311	-0-	-1519	-0-	143	1	3146	2	Y	20	18	0			2
						22	9									

BRISCOE G GU7 STATE WELL #: 20H RRCID -> 268595 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7843 - 13273

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-

BRISCOE G GU7 STATE WELL #: 21H RRCID -> 268596 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7828 - 13386

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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G GU8 STATE WELL #: 22H RRCID -> 268599 COMPL. DATE 12/16/2015 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7914 - 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
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-

GALVAN RANCH WELL #: A568H RRCID -> 268633 COMPL. DATE 12/28/2020 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 9319 - 14387

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-

GALVAN RANCH WELL #: A567H RRCID -> 268634 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 9725 - 14388

01	5317 X	5317	-0-	-0-	-0-	263	1	5044	2	Y	9	8	0			1
						10	9									
02	4816 X	4665	-0-	-151	-0-	225	1	4437	2	Y	3	4	0			-0-
						3	9									
*03	5332 X	4146	-0-	-1186	-0-	193	1	3946	2	Y	6	6	0			-0-
						7	9									
*04	5514 X	5514	-0-	-0-	-0-	274	1	5233	2	Y	6	6	0			-0-
						7	9									
05	5461 X	5461	-0-	-0-	-0-	254	1	5206	2	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
06	5160 X	4803	-0-	-357	-0-	208	1	4593	2	Y	2	2	0			-0-
						2	9									

GALVAN RANCH WELL #: A569H RRCID -> 268637 COMPL. DATE 12/23/2019 TOTAL DEPTH 8741 PERF. 9410 - 14729

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B103H RRCID -> 268841 COMPL. DATE 05/05/2018 TOTAL DEPTH 9324 PERF. 9770 - 14851

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-

GALVAN RANCH WELL #: A359H RRCID -> 269225 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 9127 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

GALVAN RANCH WELL #: A336H RRCID -> 269250 COMPL. DATE 02/10/2016 TOTAL DEPTH 9343 PERF. 9986 - 15604

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9641 X	4899	-0-	-4742	-0-	241 1 23 9	4635 2	Y	21	21 0		2
02	6972 X	3895	-0-	-3077	-0-	188 1 14 9	3693 2	Y	13	14 0		1
*03	6479 X	5167	-0-	-1312	-0-	240 1 11 9	4916 2	Y	10	10 0		1
*04	5640 X	1262	-0-	-4378	-0-	63 1 10 9	1189 2	Y	9	10 0		-0-
05	5642 X	-0-	-0-	-5642	-0-			Y	-0-			-0-
06	4740 X	-0-	-0-	-4740	-0-			Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH WELL #: A334H RRCID -> 269251 COMPL. DATE 02/28/2016 TOTAL DEPTH 9364 PERF.10042 - 14331

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-

GALVAN RANCH WELL #: A335 H RRCID -> 269252 COMPL. DATE 02/14/2016 TOTAL DEPTH 9363 PERF. 9957 - 15551

01	9517 X	6491	-0-	-3026	-0-	322 1 9 9	6160 2	Y	8	8 0		1
02	7056 X	5585	-0-	-1471	-0-	269 1	5316 2	Y	-0-	1 0		-0-
*03	7223 X	6041	-0-	-1182	-0-	279 1 57 9	5705 2	Y	52	48 0		4
*04	6450 X	1676	-0-	-4774	-0-	81 1 19 9	1576 2	Y	17	20 0		1
05	6665 X	184	-0-	-6481	-0-	9 1	175 2	Y	-0-	1 0		-0-
06	6295 X	6295	-0-	-0-	-0-	262 1 179 9	5854 2	Y	163	145 0		18

GALVAN RANCH WELL #: A540H RRCID -> 269554 COMPL. DATE 12/01/2016 TOTAL DEPTH 9056 PERF. 9964 - 13922

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-

BRISCOE B (SA7) WELL #: 15H RRCID -> 269555 COMPL. DATE 12/05/2012 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7342 - 12957

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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/06/2026

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE B (SA6) WELL #: 14H RRCID -> 269556 COMPL. DATE 08/23/2015 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 7392 - 12855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	202	1	3864	2	Y	141	136	0			11
							155	9									
02	3612	X	2032	-0-	-1580	-0-	96	1	1871	2	Y	59	64	0			6
							65	9									
*03	3999	X	-0-	-0-	-3999	-0-					Y	-0-	5	0	1	1	-0-
*04	6355	X	6355	-0-	-0-	-0-	310	1	5878	2	Y	152	147	0			5
							167	9									
05	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	203	1	4122	2	Y	90	94	0			1
							99	9									
06	4080	X	3802	-0-	-278	-0-	160	1	3561	2	Y	74	67	0			8
							81	9									

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
01	1564	X	1564	-0-	-0-	-0-	75	1	1467	2	Y	20	19	0			2
							22	9									
02	1848	X	1063	-0-	-785	-0-	51	1	991	2	Y	19	19	0			2
							21	9									
*03	2046	X	519	-0-	-1527	-0-	27	1	483	2	Y	8	9	0			1
							9	9									
*04	1980	X	-0-	-0-	-1980	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
05	1922	X	399	-0-	-1523	-0-	19	1	370	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
06	1500	X	512	-0-	-988	-0-	21	1	479	2	Y	11	10	0			1
							12	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
01	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	206	1	3963	2	Y	60	58	0			5
							66	9									
02	4536	X	3241	-0-	-1295	-0-	155	1	3043	2	Y	39	40	0			4
							43	9									
*03	5022	X	3326	-0-	-1696	-0-	154	1	3132	2	Y	36	37	0			3
							40	9									
*04	4860	X	3133	-0-	-1727	-0-	156	1	2944	2	Y	30	32	0			1
							33	9									
05	4402	X	3192	-0-	-1210	-0-	146	1	3011	2	Y	32	33	0			-0-
							35	9									
06	4110	X	2628	-0-	-1482	-0-	113	1	2485	2	Y	27	24	0			3
							30	9									

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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		410	-0-	410	410	17	1	359	2	Y	31	28	0			3
							34	9									
*03	T. A.		480	-0-	480	890	22	1	446	2	Y	11	13	0			1
							12	9									
*04	T. A.		704	-0-	704	1594	32	1	624	2	Y	44	44	0			1
							48	9									
05	T. A.		422	-0-	422	2016	19	1	395	2	Y	7	8	0			-0-
							8	9									
06	T. A.		596	-0-	596	2612	24	1	539	2	Y	30	27	0			3
							33	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G WELL #: 39H RRCID -> 269606 COMPL. DATE 06/23/2017 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 7963 - 12146

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-

BRISCOE G WELL #: 40H RRCID -> 269618 COMPL. DATE 10/30/2018 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 7865 - 12737

01	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	56	1	1125	2	Y	77	75	0			6
						85	9									
02	925 N	925	-0-	-0-	-0-	43	1	826	2	Y	51	52	0			5
						56	9									
*03	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	59	1	1174	2	Y	65	65	0			5
						72	9									
*04	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	53	1	1040	2	Y	61	64	0			2
						67	9									
05	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN STATE WELL #: 3H RRCID -> 269619 COMPL. DATE 07/26/2016 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8791 - 13218

01	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	79	1	1509	2	Y	56	54	0			5
						62	9									
02	1484 N	1472	-0-	-12	-0-	68	1	1365	2	Y	35	37	0			3
						39	9									
*03	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	75	1	1529	2	Y	38	38	0			3
						42	9									
*04	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	76	1	1412	2	Y	19	21	0			1
						21	9									
05	1643 N	1615	-0-	-28	-0-	77	1	1508	2	Y	27	28	0			-0-
						30	9									
06	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	61	1	1350	2	Y	21	19	0			2
						23	9									

GALVAN RANCH WELL #: A131H RRCID -> 269620 COMPL. DATE 11/09/2021 TOTAL DEPTH 9621 PERF.10013 - 15129

01	6288 X	6288	-0-	-0-	-0-	310	1	5935	2	Y	39	73	0	2	1	3
						43	9									
02	5124 X	4153	-0-	-971	-0-	199	1	3934	2	Y	18	19	0			2
						20	9									
*03	5673 X	2832	-0-	-2841	-0-	132	1	2686	2	Y	13	14	0			1
						14	9									
*04	6780 X	-0-	-0-	-6780	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
05	7006 X	-0-	-0-	-7006	-0-					Y	-0-					-0-
06	6090 X	-0-	-0-	-6090	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A539H RRCID -> 270008 COMPL. DATE 02/22/2018 TOTAL DEPTH 9077 PERF. 9554 - 14829

01	14B2 EXT	7522	-0-	7522	7522	365	1	6980	2	Y	161	148	0			13
						177	9									
02	14B2 EXT	12744	-0-	12744	20266	608	1	11952	2	Y	167	164	0			16
						184	9									
*03	14B2 EXT	12649	-0-	12649	32915	586	1	11910	2	Y	139	144	0	1	1	10
						153	9									
*04	14B2 EXT	10618	-0-	10618	43533	523	1	9981	2	Y	104	111	0			3
						114	9									
05	14B2 EXT	10745	-0-	10745	54278	499	1	10124	2	Y	111	113	0			1
						122	9									
06	14B2 EXT	8792	-0-	8792	63070	376	1	8309	2	Y	97	87	0			11
						107	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A553H RRCID -> 270009 COMPL. DATE 02/01/2018 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 9554 - 14762

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-

GALVAN RANCH WELL #: A552H RRCID -> 270010 COMPL. DATE 02/20/2019 TOTAL DEPTH 9009 PERF. 9578 - 14741

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14159 X	14159	-0-	-0-	-0-	683	1	13473	2	Y	3	3	0			-0-
						3	9									
*03	12871 X	12871	-0-	-0-	-0-	603	1	12255	2	Y	12	11	0			1
						13	9									
*04	9895 X	9895	-0-	-0-	-0-	491	1	9392	2	Y	11	12	0			-0-
						12	9									
05	11253 X	10064	-0-	-1189	-0-	475	1	9580	2	Y	8	8	0			-0-
						9	9									
06	10890 X	8183	-0-	-2707	-0-	352	1	7811	2	Y	18	16	0			2
						20	9									

GALVAN RANCH LP WELL #: 4H RRCID -> 270011 COMPL. DATE 09/11/2016 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 8828 - 13067

01	1313 X	1313	-0-	-0-	-0-	64	1	1208	2	Y	37	36	0			3
						41	9									
02	1288 X	1107	-0-	-181	-0-	53	1	1024	2	Y	27	27	0			3
						30	9									
*03	1426 X	1079	-0-	-347	-0-	48	1	1011	2	Y	18	20	0			1
						20	9									
*04	1380 X	1236	-0-	-144	-0-	58	1	1133	2	Y	41	41	0			1
						45	9									
05	1302 X	1184	-0-	-118	-0-	54	1	1093	2	Y	34	35	0			-0-
						37	9									
06	1260 X	1132	-0-	-128	-0-	49	1	1054	2	Y	26	23	0			3
						29	9									

GALVAN RANCH WELL #: B127H RRCID -> 270012 COMPL. DATE 06/19/2016 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 9366 - 14085

01	3509 X	3509	-0-	-0-	-0-	174	1	3331	2	Y	4	4	0			-0-
						4	9									
02	3556 X	3090	-0-	-466	-0-	147	1	2941	2	Y	2	2	0			-0-
						2	9									
*03	3875 X	3494	-0-	-381	-0-	164	1	3327	2	Y	3	3	0			-0-
						3	9									
*04	3480 X	3041	-0-	-439	-0-	154	1	2884	2	Y	3	3	0			-0-
						3	9									
05	3503 X	1693	-0-	-1810	-0-	81	1	1609	2	Y	3	3	0			-0-
						3	9									
06	3390 X	897	-0-	-2493	-0-	37	1	857	2	Y	3	3	0			-0-
						3	9									

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

01	2795 X	2795	-0-	-0-	-0-	140	1	2655	2	Y	-0-					-0-
02	2604 X	1767	-0-	-837	-0-	85	1	1682	2	Y	-0-					-0-
*03	2821 X	2540	-0-	-281	-0-	122	1	2418	2	Y	-0-					-0-
*04	2730 X	1886	-0-	-844	-0-	95	1	1791	2	Y	-0-					-0-
05	2821 X	2385	-0-	-436	-0-	110	1	2275	2	Y	-0-					-0-
06	2700 X	1742	-0-	-958	-0-	75	1	1667	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
01	11664	X	11664	-0-	-0-	-0-	576	1	11047	2	Y	37	39	0			3
							41	9									
02	11368	X	10513	-0-	-855	-0-	510	1	10003	2	Y	-0-	3	0			-0-
*03	10943	X	10301	-0-	-642	-0-	485	1	9816	2	Y	-0-					-0-
*04	9660	X	9637	-0-	-23	-0-	480	1	9157	2	Y	-0-					-0-
05	11656	X	10168	-0-	-1488	-0-	479	1	9689	2	Y	-0-					-0-
06	11280	X	8477	-0-	-2803	-0-	365	1	8112	2	Y	-0-					-0-

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

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-

GALVAN RANCH WELL #: A522H RRCID -> 270016 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 9249 PERF. 9854 - 13942

01	2108	X	2108	-0-	-0-	-0-	102	1	1956	2	Y	45	44	0			4
							50	9									
02	2128	X	1614	-0-	-514	-0-	78	1	1505	2	Y	28	29	0			3
							31	9									
*03	2566	X	2566	-0-	-0-	-0-	116	1	2339	2	Y	101	97	0			7
							111	9									
*04	2396	X	2396	-0-	-0-	-0-	118	1	2248	2	Y	27	33	0			1
							30	9									
05	2524	X	2524	-0-	-0-	-0-	118	1	2370	2	Y	33	34	0			-0-
							36	9									
06	2040	X	1650	-0-	-390	-0-	71	1	1556	2	Y	21	19	0			2
							23	9									

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

01	6057	X	6057	-0-	-0-	-0-	296	1	5673	2	Y	80	79	0			6
							88	9									
02	6608	X	5640	-0-	-968	-0-	268	1	5299	2	Y	66	66	0			6
							73	9									
*03	7316	X	6702	-0-	-614	-0-	310	1	6305	2	Y	79	78	0	1	1	6
							87	9									
*04	7298	X	7298	-0-	-0-	-0-	360	1	6859	2	Y	72	76	0			2
							79	9									
05	6882	X	6180	-0-	-702	-0-	288	1	5819	2	Y	66	67	0			1
							73	9									
06	6030	X	4792	-0-	-1238	-0-	205	1	4512	2	Y	68	61	0			8
							75	9									

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

01	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	144	1	2728	2	Y	19	18	0			2
							21	9									
02	2912	X	1871	-0-	-1041	-0-	88	1	1773	2	Y	9	10	0			1
							10	9									
*03	3224	X	2781	-0-	-443	-0-	130	1	2631	2	Y	18	18	0			1
							20	9									
*04	2850	X	2648	-0-	-202	-0-	129	1	2504	2	Y	14	15	0			-0-
							15	9									
05	2883	X	2109	-0-	-774	-0-	98	1	1999	2	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
06	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	121	1	2716	2	Y	19	17	0			2
							21	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1919 X	1919	-0-	-0-	-0-	96	1	1816	2	Y	6	7	0			-0-
						7	9									
02	1812 X	1812	-0-	-0-	-0-	86	1	1706	2	Y	18	16	0			2
						20	9									
*03	1891 X	647	-0-	-1244	-0-	29	1	610	2	Y	7	8	0			1
						8	9									
*04	1830 X	-0-	-0-	-1830	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
05	2015 X	-0-	-0-	-2015	-0-					Y	-0-					-0-
06	1950 X	-0-	-0-	-1950	-0-					Y	-0-					-0-

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

01	5245 X	5245	-0-	-0-	-0-	257	1	4949	2	Y	35	34	0			3
						39	9									
02	5096 X	4497	-0-	-599	-0-	217	1	4265	2	Y	14	16	0			1
						15	9									
*03	4867 X	1673	-0-	-3194	-0-	79	1	1588	2	Y	5	6	0			-0-
						6	9									
*04	4890 X	-0-	-0-	-4890	-0-					Y	-0-					-0-
05	5239 X	-0-	-0-	-5239	-0-					Y	-0-					-0-
06	5070 X	-0-	-0-	-5070	-0-					Y	-0-					-0-

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

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.	108	-0-	108	108	108	2			Y	-0-					-0-
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	108					Y	-0-					-0-
05	T. A.	92	-0-	92	200	92	2			Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	200					Y	-0-					-0-

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

01	2356 X	2356	-0-	-0-	-0-	117	1	2224	2	Y	14	14	0			1
						15	9									
02	7308 X	2462	-0-	-4846	-0-	120	1	2325	2	Y	15	15	0			1
						17	9									
*03	8091 X	483	-0-	-7608	-0-	24	1	458	2	Y	1	2	0			-0-
						1	9									
*04	7650 X	-0-	-0-	-7650	-0-					Y	-0-					-0-
05	6169 X	-0-	-0-	-6169	-0-					Y	-0-					-0-
06	2640 X	-0-	-0-	-2640	-0-					Y	-0-					-0-

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

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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B315H RRCID -> 270154 COMPL. DATE 08/27/2014 TOTAL DEPTH 8819 PERF. 9270 - 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
01	10661	X	10661	-0-	-0-	-0-	527	1	10126	2	Y	7	7	0			1
							8	9									
02	11788	X	10968	-0-	-820	-0-	527	1	10397	2	Y	40	37	0			4
							44	9									
*03	12586	X	12292	-0-	-294	-0-	574	1	11661	2	Y	52	52	0			4
							57	9									
*04	11550	X	10611	-0-	-939	-0-	520	1	9964	2	Y	115	115	0			4
							127	9									
05	13662	X	13662	-0-	-0-	-0-	641	1	12962	2	Y	54	58	0			-0-
							59	9									
06	11760	X	11270	-0-	-490	-0-	484	1	10753	2	Y	30	27	0			3
							33	9									

BRISCOE G GU12 STATE WELL #: 17H RRCID -> 270155 COMPL. DATE 05/09/2016 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 7984 - 13045

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2	EXT	32	-0-	32	32	32	2			Y	-0-					2
06	14B2	EXT	2980	-0-	2980	3012	113	1	2524	2	Y	312	278	0	1	1	35
							343	9									

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

01	10869	X	10869	-0-	-0-	-0-	537	1	10285	2	Y	43	182	0	9	1	3
							47	9									
02	11088	X	7343	-0-	-3745	-0-	354	1	6983	2	Y	5	8	0			-0-
							6	9									
*03	12276	X	10	-0-	-12266	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
*04	13290	X	10532	-0-	-2758	-0-	522	1	9973	2	Y	34	33	0			1
							37	9									
05	13733	X	5016	-0-	-8717	-0-	236	1	4780	2	Y	-0-	1	0			-0-
06	10530	X	-0-	-0-	-10530	-0-					Y	-0-					-0-

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

01	188	N	188	-0-	-0-	-0-	5	1	133	2	Y	45	47	0			4
							50	9									
02	448	N	45	-0-	-403	-0-	34	2	11	9	Y	10	13	0			1
*03	235	N	235	-0-	-0-	-0-	7	1	153	2	Y	68	64	0			5
							75	9									
*04	143	N	143	-0-	-0-	-0-	88	2	55	9	Y	50	53	0			2
05	195	N	195	-0-	-0-	-0-	8	1	162	2	Y	23	25	0			-0-
							25	9									
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

01	152	X	152	-0-	-0-	-0-	4	1	126	2	Y	20	22	0			2
							22	9									
02	560	X	-0-	-0-	-560	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
*03	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-
*04	600	X	28	-0-	-572	-0-	19	2	9	9	Y	8	8	0			-0-
05	403	X	403	-0-	-0-	-0-	16	1	291	2	Y	87	86	0			1
							96	9									
06	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B412H RRCID -> 270180 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8719 PERF. 9290 - 15259

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4685 X	4685	-0-	-0-	-0-	230	1	4416	2	Y	35	38	0			3
						39	9									
02	7112 X	3808	-0-	-3304	-0-	182	1	3604	2	Y	20	21	0			2
						22	9									
*03	7874 X	3	-0-	-7871	-0-	3	2			Y	-0-	2	0			-0-
*04	9354 X	9354	-0-	-0-	-0-	463	1	8845	2	Y	42	41	0			1
						46	9									
05	7285 X	4236	-0-	-3049	-0-	198	1	4017	2	Y	19	20	0			-0-
						21	9									
06	4639 X	4639	-0-	-0-	-0-	199	1	4415	2	Y	23	20	0			3
						25	9									

GALVAN RANCH WELL #: B411H RRCID -> 270183 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 9228 - 15107

01	7693 X	7693	-0-	-0-	-0-	380	1	7313	2	Y	-0-					-0-
02	7336 X	5392	-0-	-1944	-0-	261	1	5131	2	Y	-0-					-0-
*03	8122 X	2117	-0-	-6005	-0-	99	1	2018	2	Y	-0-					-0-
*04	8729 X	8729	-0-	-0-	-0-	435	1	8294	2	Y	-0-					-0-
05	7688 X	3925	-0-	-3763	-0-	187	1	3738	2	Y	-0-					-0-
06	7440 X	-0-	-0-	-7440	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE GU1 STATE AR WELL #: 4H RRCID -> 270185 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8203 - 12383

01	5543 X	5543	-0-	-0-	-0-	270	1	5181	2	Y	84	81	0			7
						92	9									
02	4732 X	3320	-0-	-1412	-0-	156	1	3121	2	Y	39	42	0			4
						43	9									
*03	5177 X	997	-0-	-4180	-0-	45	1	943	2	Y	8	11	0			1
						9	9									
*04	5130 X	-0-	-0-	-5130	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
05	5549 X	3	-0-	-5546	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
06	5370 X	-0-	-0-	-5370	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: C505H RRCID -> 270186 COMPL. DATE 10/16/2019 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 8910 - 14890

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-

BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 3H RRCID -> 271085 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 8300 - 13165

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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 2H RRCID -> 271086 COMPL. DATE 09/08/2013 TOTAL DEPTH 7778 PERF. 8315 - 13288

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-

BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 1H RRCID -> 271087 COMPL. DATE 08/02/2015 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 8289 - 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
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-

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
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-

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
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-

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
01	4421 X	4421	-0-	-0-	-0-	216	1	4106	2	Y	90	87	0			7
						99	9									
02	4256 X	3862	-0-	-394	-0-	183	1	3614	2	Y	59	60	0			6
						65	9									
*03	4588 X	4499	-0-	-89	-0-	207	1	4215	2	Y	70	70	0	1	1	5
						77	9									
*04	4320 X	4019	-0-	-301	-0-	196	1	3761	2	Y	56	59	0			2
						62	9									
05	4464 X	4383	-0-	-81	-0-	203	1	4107	2	Y	66	67	0			1
						73	9									
06	4290 X	4175	-0-	-115	-0-	177	1	3932	2	Y	60	54	0			7
						66	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
01	9 X	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
02	8568 X	127	-0-	-8441	-0-	3	1	124	2	Y	-0-					-0-
*03	9207 X	-0-	-0-	-9207	-0-					Y	-0-					-0-
*04	3960 X	-0-	-0-	-3960	-0-					Y	-0-					-0-
05	775 X	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-
06	150 X	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	125	X	125	-0-	-0-	-0-	4	1	120	2	Y	1	2	0			-0-
							1	9									
02	5656	X	468	-0-	-5188	-0-	23	1	441	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*03	6262	X	1437	-0-	-4825	-0-	65	1	1353	2	Y	17	16	0			1
							19	9									
*04	5220	X	1441	-0-	-3779	-0-	72	1	1358	2	Y	10	11	0			-0-
							11	9									
05	2356	X	28	-0-	-2328	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
06	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	149	N	149	-0-	-0-	-0-	5	1	144	2	Y	-0-					2
02	448	N	-0-	-0-	-448	-0-					Y	-0-					2
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

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
01	5640	X	5640	-0-	-0-	-0-	278	1	5337	2	Y	23	23	0			2
							25	9									
02	10864	X	4758	-0-	-6106	-0-	231	1	4526	2	Y	1	3	0			-0-
							1	9									
*03	12028	X	5498	-0-	-6530	-0-	257	1	5240	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*04	9660	X	8167	-0-	-1493	-0-	407	1	7748	2	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
05	8112	X	8112	-0-	-0-	-0-	383	1	7728	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
06	7262	X	7262	-0-	-0-	-0-	313	1	6948	2	Y	1	1	0			-0-
							1	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
01	2004	X	2004	-0-	-0-	-0-	98	1	1900	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
02	2212	X	1971	-0-	-241	-0-	96	1	1866	2	Y	8	7	0			1
							9	9									
*03	2449	X	1460	-0-	-989	-0-	69	1	1390	2	Y	1	2	0			-0-
							1	9									
*04	2513	X	2513	-0-	-0-	-0-	125	1	2382	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
05	2538	X	2538	-0-	-0-	-0-	120	1	2410	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
06	2100	X	2033	-0-	-67	-0-	89	1	1943	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 #: 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
01	11984	X	11984	-0-	-0-	-0-	591	1	11328	2	Y	59	57	0			5
							65	9									
02	11200	X	9972	-0-	-1228	-0-	479	1	9451	2	Y	38	39	0			4
							42	9									
*03	12677	X	12677	-0-	-0-	-0-	593	1	12033	2	Y	46	47	0			3
							51	9									
*04	11730	X	11349	-0-	-381	-0-	563	1	10744	2	Y	38	40	0			1
							42	9									
05	11997	X	11363	-0-	-634	-0-	534	1	10785	2	Y	40	41	0			-0-
							44	9									
06	11610	X	10878	-0-	-732	-0-	468	1	10369	2	Y	37	33	0			4
							41	9									

GALVAN RANCH WELL #: B438H RRCID -> 271297 COMPL. DATE 10/23/2019 TOTAL DEPTH 8726 PERF. 9326 - 13968

01	10027	X	10027	-0-	-0-	-0-	495	1	9487	2	Y	41	40	0			3
							45	9									
02	9492	X	9221	-0-	-271	-0-	446	1	8741	2	Y	31	31	0			3
							34	9									
*03	10582	X	10582	-0-	-0-	-0-	495	1	10047	2	Y	36	36	0			3
							40	9									
*04	10080	X	10061	-0-	-19	-0-	499	1	9528	2	Y	31	33	0			1
							34	9									
05	10882	X	10882	-0-	-0-	-0-	509	1	10333	2	Y	36	37	0			-0-
							40	9									
06	10096	X	10096	-0-	-0-	-0-	434	1	9631	2	Y	28	25	0			3
							31	9									

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

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-

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

01	2666	X	2666	-0-	-0-	-0-	121	1	2306	2	Y	217	205	0			17
							239	9									
02	5544	X	4952	-0-	-592	-0-	233	1	4632	2	Y	79	88	0			8
							87	9									
*03	5677	X	5677	-0-	-0-	-0-	262	1	5323	2	Y	84	85	0	1	1	6
							92	9									
*04	5199	X	5199	-0-	-0-	-0-	259	1	4937	2	Y	3	9	0			-0-
							3	9									
05	5636	X	5636	-0-	-0-	-0-	268	1	5368	2	Y	-0-					-0-
06	5310	X	5210	-0-	-100	-0-	224	1	4986	2	Y	-0-					-0-

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

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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A558H RRCID -> 271528 COMPL. DATE 09/23/2019 TOTAL DEPTH 8963 PERF. 9422 - 14742

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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	59	-0-	59	59	59	2			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	121	-0-	121	180	121	2			Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A560H RRCID -> 271529 COMPL. DATE 09/26/2019 TOTAL DEPTH 8895 PERF. 9580 - 14676

01	14487 X	14487	-0-	-0-	-0-	716	1	13707	2	Y	58	57	0			5
						64	9									
02	18676 X	13434	-0-	-5242	-0-	645	1	12728	2	Y	55	55	0			5
						61	9									
*03	20677 X	14455	-0-	-6222	-0-	674	1	13714	2	Y	61	61	0	1	1	4
						67	9									
*04	20010 X	13324	-0-	-6686	-0-	659	1	12613	2	Y	47	49	0			2
						52	9									
05	16306 X	13758	-0-	-2548	-0-	645	1	13057	2	Y	51	53	0			-0-
						56	9									
06	14400 X	12842	-0-	-1558	-0-	552	1	12211	2	Y	72	64	0			8
						79	9									

GALVAN RANCH WELL #: B423H RRCID -> 271531 COMPL. DATE 05/28/2018 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 9258 - 14011

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-

GALVAN RANCH WELL #: B427H RRCID -> 271533 COMPL. DATE 12/08/2020 TOTAL DEPTH 8688 PERF. 9216 - 14074

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-

GALVAN RANCH WELL #: B432H RRCID -> 271535 COMPL. DATE 01/31/2018 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 9211 - 14001

01	2905 X	2905	-0-	-0-	-0-	142	1	2711	2	Y	47	45	0			4
						52	9									
02	2828 X	2410	-0-	-418	-0-	115	1	2261	2	Y	31	32	0			3
						34	9									
*03	3038 X	-0-	-0-	-3038	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
*04	2850 X	2016	-0-	-834	-0-	99	1	1893	2	Y	22	21	0			1
						24	9									
05	3882 X	3882	-0-	-0-	-0-	181	1	3656	2	Y	41	42	0			-0-
						45	9									
06	2950 X	2950	-0-	-0-	-0-	127	1	2794	2	Y	26	23	0			3
						29	9									

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

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

01	10084 X	10084	-0-	-0-	-0-	497	1	9533	2	Y	49	48	0			4
						54	9									
02	10332 X	5265	-0-	-5067	-0-	252	1	4993	2	Y	18	20	0			2
						20	9									
*03	11439 X	49	-0-	-11390	-0-	49	2			Y	-0-	2	0			-0-
*04	10740 X	7943	-0-	-2797	-0-	392	1	7514	2	Y	34	33	0			1
						37	9									
05	10757 X	10647	-0-	-110	-0-	499	1	10103	2	Y	41	42	0			-0-
						45	9									
06	9925 X	9925	-0-	-0-	-0-	427	1	9458	2	Y	36	32	0			4
						40	9									

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

01	12769 X	12769	-0-	-0-	-0-	633	1	12132	2	Y	4	4	0			-0-
						4	9									
02	12376 X	11360	-0-	-1016	-0-	548	1	10797	2	Y	14	13	0			1
						15	9									
*03	13702 X	12784	-0-	-918	-0-	599	1	12183	2	Y	2	3	0			-0-
						2	9									
*04	12780 X	12060	-0-	-720	-0-	600	1	11458	2	Y	2	2	0			-0-
						2	9									
05	13144 X	13089	-0-	-55	-0-	616	1	12471	2	Y	2	2	0			-0-
						2	9									
06	12360 X	11791	-0-	-569	-0-	508	1	11282	2	Y	1	1	0			-0-
						1	9									

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

01	6713 X	6713	-0-	-0-	-0-	327	1	6303	2	Y	75	73	0			6
						83	9									
02	6356 X	6201	-0-	-155	-0-	296	1	5849	2	Y	51	52	0			5
						56	9									
*03	7037 X	6945	-0-	-92	-0-	323	1	6559	2	Y	57	58	0			4
						63	9									
*04	6630 X	6391	-0-	-239	-0-	314	1	6009	2	Y	62	64	0			2
						68	9									
05	6955 X	6955	-0-	-0-	-0-	326	1	6600	2	Y	26	28	0			-0-
						29	9									
06	6630 X	6530	-0-	-100	-0-	279	1	6187	2	Y	58	52	0			6
						64	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

GALVAN RANCH WELL #: A562H RRCID -> 271638 COMPL. DATE 04/01/2021 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
01	4568	X	4568	-0-	-0-	-0-	227	1	4341	2	Y	-0-	2	0			-0-
02	4368	X	3399	-0-	-969	-0-	166	1	3230	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*03	4836	X	3913	-0-	-923	-0-	185	1	3716	2	Y	11	10	0			1
							12	9									
*04	4800	X	3650	-0-	-1150	-0-	179	1	3463	2	Y	7	8	0			-0-
							8	9									
05	4960	X	4189	-0-	-771	-0-	197	1	3992	2	Y	-0-					-0-
06	4410	X	3894	-0-	-516	-0-	169	1	3714	2	Y	10	9	0			1
							11	9									

GALVAN RANCH WELL #: A566H RRCID -> 271688 COMPL. DATE 11/11/2020 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
01	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	182	1	3469	2	Y	47	46	0			4
							52	9									
02	3724	X	3362	-0-	-362	-0-	161	1	3167	2	Y	31	32	0			3
							34	9									
*03	3937	X	3672	-0-	-265	-0-	170	1	3458	2	Y	40	40	0			3
							44	9									
*04	3660	X	3657	-0-	-3	-0-	179	1	3444	2	Y	31	33	0			1
							34	9									
05	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	178	1	3643	2	Y	34	35	0			-0-
							37	9									
06	3600	X	3322	-0-	-278	-0-	142	1	3137	2	Y	39	35	0			4
							43	9									

BRISCOE G WELL #: 44H RRCID -> 271707 COMPL. DATE 07/25/2016 TOTAL DEPTH 7546 PERF. 7774 - 12678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	124	N	78	-0-	-46	-0-	63	2	15	9	Y	14	14	0			-0-
06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	86	2	18	9	Y	16	14	0			2

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
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-

GALVAN RANCH WELL #: A531H RRCID -> 271818 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 9194 PERF. 9683 - 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
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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G WELL #: 43H RRCID -> 271823 COMPL. DATE 07/01/2016 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7880 - 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
01	296	N	296	-0-	-0-	-0-	15	1	253	2	Y	25	28	0			2
							28	9									
02	280	N	143	-0-	-137	-0-	5	1	131	2	Y	6	7	0			1
							7	9									
*03	3100	N	3663	-0-	563	563	147	1	2998	2	Y	471	437	0			35
							518	9									
*04	2168	N	1605	-0-	-563	-0-	68	1	1331	2	Y	187	216	0			6
							206	9									
05	252	N	252	-0-	-0-	-0-	13	1	229	2	Y	9	15	0			-0-
							10	9									
06	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A536H RRCID -> 271824 COMPL. DATE 09/13/2019 TOTAL DEPTH 9097 PERF. 9596 - 14744

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	5073	-0-	5073	5073	246	1	4827	2	Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	16514	-0-	16514	21587	769	1	15711	2	Y	31	29	0			2
							34	9									
*04	14B2	EXT	14863	-0-	14863	36450	740	1	14120	2	Y	3	5	0			-0-
							3	9									
05	14B2	EXT	11936	-0-	11936	48386	561	1	11375	2	Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	10769	-0-	10769	59155	465	1	10302	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									

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

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

01	12281	X	2622	-0-	-9659	-0-	130	1	2492	2	Y	-0-					-0-
02	8708	X	-0-	-0-	-8708	-0-					Y	-0-					-0-
*03	9641	X	-0-	-0-	-9641	-0-					Y	-0-					-0-
*04	9330	X	-0-	-0-	-9330	-0-					Y	-0-					-0-
05	6417	X	-0-	-0-	-6417	-0-					Y	-0-					-0-
06	2550	X	-0-	-0-	-2550	-0-					Y	-0-					-0-

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

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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G WELL #: 35H RRCID -> 271940 COMPL. DATE 09/21/2018 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 7851 - 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
01	2381 X	2381	-0-	-0-	-0-	98	1	1914	2	Y	335	333	0	2	1	27
						369	9									
02	4060 X	1657	-0-	-2403	-0-	75	1	1443	2	Y	126	141	0			12
						139	9									
*03	4495 X	2678	-0-	-1817	-0-	114	1	2321	2	Y	221	216	0	1	1	16
						243	9									
*04	4290 X	2700	-0-	-1590	-0-	126	1	2406	2	Y	153	164	0			5
						168	9									
05	3255 X	1551	-0-	-1704	-0-	64	1	1283	2	Y	185	188	0			2
						204	9									
06	2310 X	1722	-0-	-588	-0-	69	1	1529	2	Y	113	101	0	1	1	13
						124	9									

BRISCOE G WELL #: 36H RRCID -> 271941 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 7904 - 12373

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	1723	-0-	1723	1723	68	1	1345	2	Y	282	255	0			27
						310	9									
*03	14B2 EXT	2287	-0-	2287	4010	85	1	1717	2	Y	441	433	0	2	1	33
						485	9									
*04	14B2 EXT	2097	-0-	2097	6107	83	1	1632	2	Y	347	369	0			11
						382	9									
05	14B2 EXT	2740	-0-	2740	8847	107	1	2185	2	Y	407	414	0	1	1	3
						448	9									
06	14B2 EXT	2323	-0-	2323	11170	87	1	1920	2	Y	287	257	0	1	1	32
						316	9									

BRISCOE G WELL #: 42H RRCID -> 271942 COMPL. DATE 09/25/2018 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7966 - 12317

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-

GALVAN RANCH WELL #: C609H RRCID -> 271944 COMPL. DATE 09/21/2019 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8899 - 13373

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-

GALVAN RANCH WELL #: A530H RRCID -> 271945 COMPL. DATE 01/02/2018 TOTAL DEPTH 9201 PERF. 9827 - 14574

01	5369 X	5369	-0-	-0-	-0-	260	1	4991	2	Y	107	103	0			9
						118	9									
02	5152 X	4580	-0-	-572	-0-	217	1	4258	2	Y	95	95	0			9
						105	9									
*03	5704 X	5661	-0-	-43	-0-	260	1	5305	2	Y	87	89	0	1	1	6
						96	9									
*04	5400 X	5181	-0-	-219	-0-	253	1	4847	2	Y	74	78	0			2
						81	9									
05	5561 X	5561	-0-	-0-	-0-	255	1	5214	2	Y	84	85	0			1
						92	9									
06	5190 X	3894	-0-	-1296	-0-	167	1	3660	2	Y	61	55	0			7
						67	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2 EXT	9049	-0-	9049	9049	436	1	8613	2	Y	-0-					1
*03	14B2 EXT	8351	-0-	8351	17400	387	1	7861	2	Y	94	88	0			7
						103	9									
*04	14B2 EXT	6278	-0-	6278	23678	299	1	5719	2	Y	236	235	0			8
						260	9									
05	14B2 EXT	7364	-0-	7364	31042	333	1	6724	2	Y	279	285	0			2
						307	9									
06	14B2 EXT	4942	-0-	4942	35984	206	1	4558	2	Y	162	145	0	1	1	18
						178	9									

BRISCOE G WELL #: 32H RRCID -> 271948 COMPL. DATE 06/21/2017 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7872 - 12297

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE G WELL #: 33H RRCID -> 271951 COMPL. DATE 04/28/2014 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7948 - 12405

01	2529 X	2529	-0-	-0-	-0-	104	1	2031	2	Y	358	348	0	1	1	29
						394	9									
02	2100 X	1994	-0-	-106	-0-	85	1	1665	2	Y	222	230	0			21
						244	9									
*03	2481 X	2481	-0-	-0-	-0-	99	1	2013	2	Y	335	329	0	2	1	25
						369	9									
*04	2430 X	2111	-0-	-319	-0-	93	1	1725	2	Y	266	282	0			9
						293	9									
05	2680 X	2680	-0-	-0-	-0-	110	1	2231	2	Y	308	313	0	1	1	3
						339	9									
06	2460 X	1951	-0-	-509	-0-	75	1	1653	2	Y	203	182	0	1	1	23
						223	9									

BRISCOE G WELL #: 34H RRCID -> 271952 COMPL. DATE 02/12/2024 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7906 - 12279

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B425H RRCID -> 272015 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 8649 PERF. 9205 - 14014

01	14B2 EXT	3399	-0-	3399	3399	164	1	3171	2	Y	58	53	0			5
						64	9									
02	14B2 EXT	3265	-0-	3265	6664	155	1	3064	2	Y	42	43	0			4
						46	9									
*03	14B2 EXT	2173	-0-	2173	8837	102	1	2071	2	Y	-0-	4	0			-0-
*04	14B2 EXT	2823	-0-	2823	11660	139	1	2654	2	Y	27	26	0			1
						30	9									
05	14B2 EXT	3048	-0-	3048	14708	143	1	2849	2	Y	51	52	0			-0-
						56	9									
06	14B2 EXT	3831	-0-	3831	18539	166	1	3634	2	Y	28	25	0			3
						31	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
01	5724	X	5724	-0-	-0-	-0-	287	1	5434	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
02	5600	X	4970	-0-	-630	-0-	241	1	4727	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*03	6169	X	4908	-0-	-1261	-0-	231	1	4674	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*04	5730	X	5210	-0-	-520	-0-	259	1	4947	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
05	5859	X	5122	-0-	-737	-0-	242	1	4866	2	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
06	5550	X	3899	-0-	-1651	-0-	169	1	3721	2	Y	8	7	0			1
							9	9									

BRISCOE G WELL #: 55H RRCID -> 272085 COMPL. DATE 03/18/2019 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7983 - 10935

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-

BRISCOE G WELL #: 27H RRCID -> 272086 COMPL. DATE 09/12/2015 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7860 - 11902

01	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	54	1	1011	2	Y	251	231	0			20
							276	9									
02	812	N	492	-0-	-320	-0-	18	1	378	2	Y	87	99	0			8
							96	9									
*03	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	45	1	926	2	Y	257	245	0	1	1	19
							283	9									
*04	852	N	852	-0-	-0-	-0-	34	1	656	2	Y	147	161	0			5
							162	9									
05	558	N	504	-0-	-54	-0-	17	1	362	2	Y	114	118	0			1
							125	9									
06	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	75	1	1672	2	Y	283	252	0			32
							311	9									

BRISCOE G WELL #: 28H RRCID -> 272087 COMPL. DATE 12/14/2015 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7783 - 11939

01	833	X	833	-0-	-0-	-0-	33	1	624	2	Y	160	147	0			13
							176	9									
02	1288	X	258	-0-	-1030	-0-	12	1	209	2	Y	34	44	0			3
							37	9									
*03	1426	X	626	-0-	-800	-0-	27	1	483	2	Y	105	100	0			8
							116	9									
*04	1132	X	1132	-0-	-0-	-0-	50	1	954	2	Y	116	120	0			4
							128	9									
05	837	X	163	-0-	-674	-0-	3	1	138	2	Y	20	24	0			-0-
							22	9									
06	2041	X	2041	-0-	-0-	-0-	81	1	1836	2	Y	113	100	0			13
							124	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

BRISCOE G WELL #: 29H RRCID -> 272278 COMPL. DATE 06/20/2016 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 7797 - 12108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	700	N	636	-0-	-64	-0-	30	1	549	2	Y	52	47	0			5
							57	9									
*03	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	71	1	1453	2	Y	230	218	0			17
							253	9									
*04	256	N	256	-0-	-0-	-0-	11	1	230	2	Y	14	31	0			-0-
							15	9									
05	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					-0-
06	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	64	1	1443	2	Y	297	265	0			33
							327	9									

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
01	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	133	1	2577	2	Y	573	557	0	2	1	46
							630	9									
02	2331	X	2331	-0-	-0-	-0-	95	1	1863	2	Y	339	352	0			33
							373	9									
*03	2139	X	2094	-0-	-45	-0-	80	1	1628	2	Y	351	355	0	3	1	26
							386	9									
*04	3510	X	2950	-0-	-560	-0-	126	1	2418	2	Y	369	383	0			12
							406	9									
05	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					Y	111	121	0	1	1	1
06	3240	X	32	-0-	-3208	-0-	32	2			Y	-0-	1	0			-0-

BRISCOE G WELL #: 31H RRCID -> 272281 COMPL. DATE 05/28/2014 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7931 - 12291

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

BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 17H RRCID -> 272283 COMPL. DATE 11/17/2015 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8213 - 13085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1714	X	1714	-0-	-0-	-0-	339	1	1270	2	Y	95	114	0			33
							105	9									
02	2044	X	978	-0-	-1066	-0-	318	1	513	2	Y	134	33	0			134
							147	9									
*03	2727	X	2727	-0-	-0-	-0-	582	1	1896	2	Y	226	246	0			114
							249	9									
*04	2010	X	1654	-0-	-356	-0-	124	1	1405	2	Y	114	206	0			22
							125	9									
05	2088	X	2088	-0-	-0-	-0-	183	1	1751	2	Y	140	145	0			17
							154	9									
06	1872	X	1872	-0-	-0-	-0-	157	1	1576	2	Y	126	113	0			30
							139	9									

BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 21H RRCID -> 272284 COMPL. DATE 01/24/2016 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8383 - 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
01	2340	X	2340	-0-	-0-	-0-	103	1	1963	2	Y	249	238	0			86
							274	9									
02	3668	X	467	-0-	-3201	-0-	17	1	334	2	Y	105	86	0			105
							116	9									
*03	1798	X	1599	-0-	-199	-0-	68	1	1409	2	Y	111	160	0			56
							122	9									
*04	1770	X	504	-0-	-1266	-0-	27	1	419	2	Y	53	99	0			10
							58	9									
05	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					Y	-0-	10	0			-0-
06	2250	X	-0-	-0-	-2250	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 16H RRCID -> 272285 COMPL. DATE 11/15/2015 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8273 - 13022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2050	X	2050	-0-	-0-	-0-	402	1	1498	2	Y	136	141	0			47
							150	9									
02	2380	X	1115	-0-	-1265	-0-	383	1	618	2	Y	104	47	0			104
							114	9									
*03	2480	X	2124	-0-	-356	-0-	452	1	1475	2	Y	179	193	0			90
							197	9									
*04	1950	X	1692	-0-	-258	-0-	128	1	1443	2	Y	110	179	0			21
							121	9									
05	2090	X	2090	-0-	-0-	-0-	184	1	1760	2	Y	133	138	0			16
							146	9									
06	1980	X	1901	-0-	-79	-0-	159	1	1596	2	Y	133	117	0			32
							146	9									

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
01	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	721	1	2695	2	Y	308	319	0			107
							339	9									
02	4172	X	1617	-0-	-2555	-0-	533	1	860	2	Y	204	107	0			204
							224	9									
*03	4453	X	4453	-0-	-0-	-0-	923	1	3010	2	Y	473	438	0			239
							520	9									
*04	4050	X	2571	-0-	-1479	-0-	193	1	2169	2	Y	190	392	0			37
							209	9									
05	3751	X	-0-	-0-	-3751	-0-					Y	-0-	37	0			-0-
06	3630	X	3018	-0-	-612	-0-	250	1	2507	2	Y	237	214	0			57
							261	9									

BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 19H RRCID -> 272328 COMPL. DATE 12/06/2015 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8322 - 13109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2576	X	2576	-0-	-0-	-0-	502	1	1880	2	Y	176	214	0			61
							194	9									
02	2324	X	473	-0-	-1851	-0-	140	1	227	2	Y	96	61	0			96
							106	9									
*03	2573	X	42	-0-	-2531	-0-	9	1	31	2	Y	2	97	0			1
							2	9									
*04	2910	X	-0-	-0-	-2910	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
05	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					Y	-0-					-0-
06	2490	X	-0-	-0-	-2490	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 23H RRCID -> 272343 COMPL. DATE 07/24/2022 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
01	2614	X	2614	-0-	-0-	-0-	121	1	2338	2	Y	141	145	0			49
							155	9									
02	3080	X	1566	-0-	-1514	-0-	73	1	1317	2	Y	160	49	0			160
							176	9									
*03	3410	X	2658	-0-	-752	-0-	117	1	2337	2	Y	185	252	0			93
							204	9									
*04	3300	X	85	-0-	-3215	-0-	1	1	77	2	Y	6	98	0			1
							7	9									
05	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
06	5347	X	5347	-0-	-0-	-0-	210	1	4700	2	Y	397	301	0			96
							437	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 24H RRCID -> 272344 COMPL. DATE 08/07/2022 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
01	339	N	339	-0-	-0-	-0-	16	1	269	2	Y	49	48	0			4
							54	9									
02	196	N	165	-0-	-31	-0-	117	2	48	9	Y	44	44	0			4
*03	410	N	410	-0-	-0-	-0-	17	1	337	2	Y	51	51	0			4
							56	9									
*04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	38	2	2	9	Y	2	6	0			-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 20H RRCID -> 272346 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8227 - 13107

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-

BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 22H RRCID -> 272347 COMPL. DATE 08/10/2015 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8285 - 13162

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-

BRISCOE G GU10 STATE WELL #: 10H RRCID -> 272417 COMPL. DATE 03/11/2018 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7914 - 13928

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	476	X	-0-	-0-	-476	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WATSON GU5 WELL #: 5H RRCID -> 272465 COMPL. DATE 07/13/2019 TOTAL DEPTH 8407 PERF. 8855 - 14232

01	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	188	1	3586	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
02	6048	X	2632	-0-	-3416	-0-	127	1	2504	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*03	8356	X	8356	-0-	-0-	-0-	391	1	7933	2	Y	29	27	0			2
							32	9									
*04	6480	X	3031	-0-	-3449	-0-	154	1	2875	2	Y	2	4	0			-0-
							2	9									
05	6678	X	6678	-0-	-0-	-0-	314	1	6357	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
06	4445	X	4445	-0-	-0-	-0-	192	1	4251	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
01	27554	X	27554	-0-	-0-	-0-	1364	1	26121	2	Y	63	62	0			5
							69	9									
02	27801	X	27801	-0-	-0-	-0-	1341	1	26405	2	Y	50	50	0			5
							55	9									
*03	31609	X	31609	-0-	-0-	-0-	1479	1	30069	2	Y	55	56	0			4
							61	9									
*04	29730	X	29188	-0-	-542	-0-	1451	1	27684	2	Y	48	50	0			2
							53	9									
05	31981	X	31981	-0-	-0-	-0-	1505	1	30422	2	Y	49	51	0			-0-
							54	9									
06	29790	X	29089	-0-	-701	-0-	1256	1	27782	2	Y	46	41	0			5
							51	9									

GALVAN RANCH WELL #: B310H RRCID -> 272469 COMPL. DATE 06/20/2015 TOTAL DEPTH 8841 PERF. 9438 - 15125

01	13461	X	13461	-0-	-0-	-0-	663	1	12722	2	Y	69	68	0			6
							76	9									
02	15288	X	12551	-0-	-2737	-0-	603	1	11916	2	Y	29	32	0			3
							32	9									
*03	16926	X	14848	-0-	-2078	-0-	694	1	14112	2	Y	38	38	0			3
							42	9									
*04	16410	X	13010	-0-	-3400	-0-	644	1	12336	2	Y	27	29	0			1
							30	9									
05	15655	X	14065	-0-	-1590	-0-	662	1	13369	2	Y	31	32	0			-0-
							34	9									
06	13440	X	7908	-0-	-5532	-0-	338	1	7484	2	Y	78	69	0			9
							86	9									

GALVAN RANCH WELL #: B307H RRCID -> 272470 COMPL. DATE 06/27/2015 TOTAL DEPTH 8874 PERF. 9492 - 14561

01	6391	X	6391	-0-	-0-	-0-	313	1	5982	2	Y	87	80	0			7
							96	9									
02	7700	X	6541	-0-	-1159	-0-	314	1	6163	2	Y	58	59	0			6
							64	9									
*03	8568	X	8568	-0-	-0-	-0-	399	1	8145	2	Y	22	25	0	1	1	2
							24	9									
*04	8353	X	8353	-0-	-0-	-0-	414	1	7919	2	Y	18	19	0			1
							20	9									
05	7254	X	7223	-0-	-31	-0-	339	1	6874	2	Y	9	10	0			-0-
							10	9									
06	7612	X	7612	-0-	-0-	-0-	328	1	7275	2	Y	8	7	0			1
							9	9									

GALVAN RANCH WELL #: B308H RRCID -> 272482 COMPL. DATE 06/20/2015 TOTAL DEPTH 8871 PERF. 9419 - 14649

01	19645	X	19645	-0-	-0-	-0-	972	1	18609	2	Y	58	53	0			5
							64	9									
02	13354	X	13354	-0-	-0-	-0-	643	1	12680	2	Y	28	30	0			3
							31	9									
*03	12958	X	12816	-0-	-142	-0-	598	1	12146	2	Y	65	63	0			5
							72	9									
*04	12539	X	12539	-0-	-0-	-0-	621	1	11873	2	Y	41	45	0			1
							45	9									
05	19654	X	12556	-0-	-7098	-0-	591	1	11937	2	Y	25	26	0			-0-
							28	9									
06	19020	X	8634	-0-	-10386	-0-	372	1	8249	2	Y	12	11	0			1
							13	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
01	2405	X	2405	-0-	-0-	-0-	475	1	1774	2	Y	142	165	0			49
							156	9									
02	2828	X	912	-0-	-1916	-0-	298	1	479	2	Y	123	49	0			123
							135	9									
*03	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	784	1	2555	2	Y	303	273	0			153
							333	9									
*04	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	265	1	2989	2	Y	35	181	0			7
							39	9									
05	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	378	1	3605	2	Y	101	96	0			12
							111	9									
06	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	363	1	3640	2	Y	186	153	0			45
							205	9									

GALVAN RANCH WELL #: B317H RRCID -> 272568 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 8818 PERF. 9399 - 15181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7799	X	7799	-0-	-0-	-0-	384	1	7349	2	Y	60	57	0			5
							66	9									
02	11536	X	10119	-0-	-1417	-0-	487	1	9587	2	Y	41	42	0			4
							45	9									
*03	12183	X	11654	-0-	-529	-0-	543	1	11067	2	Y	40	41	0			3
							44	9									
*04	7848	X	7848	-0-	-0-	-0-	390	1	7432	2	Y	24	26	0			1
							26	9									
05	11191	X	6501	-0-	-4690	-0-	301	1	6073	2	Y	115	115	0			1
							127	9									
06	10830	X	5230	-0-	-5600	-0-	224	1	4987	2	Y	17	16	0			2
							19	9									

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
01	39645	X	21844	-0-	-17801	-0-	1074	1	20553	2	Y	197	190	0	1	1	16
							217	9									
02	16269	X	16269	-0-	-0-	-0-	782	1	15440	2	Y	43	55	0			4
							47	9									
*03	16253	X	16253	-0-	-0-	-0-	761	1	15473	2	Y	17	20	0			1
							19	9									
*04	13716	X	13716	-0-	-0-	-0-	683	1	13018	2	Y	14	15	0			-0-
							15	9									
05	8139	X	8139	-0-	-0-	-0-	383	1	7735	2	Y	19	19	0			-0-
							21	9									
06	12190	X	12190	-0-	-0-	-0-	527	1	11648	2	Y	14	12	0			2
							15	9									

GALVAN RANCH WELL #: B319H RRCID -> 272948 COMPL. DATE 04/29/2015 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 9301 - 15367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15949	X	15949	-0-	-0-	-0-	789	1	15147	2	Y	12	20	0	1	1	1
							13	9									
02	15036	X	13816	-0-	-1220	-0-	667	1	13149	2	Y	-0-	1	0			-0-
*03	15996	X	14572	-0-	-1424	-0-	683	1	13889	2	Y	-0-					-0-
*04	15960	X	12973	-0-	-2987	-0-	644	1	12329	2	Y	-0-					-0-
05	16492	X	9967	-0-	-6525	-0-	470	1	9497	2	Y	-0-					-0-
06	15420	X	12273	-0-	-3147	-0-	529	1	11744	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
01	12870	X	9242	-0-	-3628	-0-	458	1	8756	2	Y	25	24	0			2
							28	9									
02	9324	X	7952	-0-	-1372	-0-	382	1	7553	2	Y	15	16	0			1
							17	9									
*03	10199	X	8689	-0-	-1510	-0-	406	1	8266	2	Y	15	15	0			1
							17	9									
*04	9900	X	7811	-0-	-2089	-0-	390	1	7408	2	Y	12	13	0			-0-
							13	9									
05	10230	X	8151	-0-	-2079	-0-	384	1	7754	2	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
06	8940	X	7597	-0-	-1343	-0-	328	1	7260	2	Y	8	7	0			1
							9	9									

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
01	6618	X	6618	-0-	-0-	-0-	325	1	6248	2	Y	41	40	0			3
							45	9									
02	6664	X	5235	-0-	-1429	-0-	251	1	4954	2	Y	27	27	0			3
							30	9									
*03	7192	X	3190	-0-	-4002	-0-	149	1	3026	2	Y	14	16	0			1
							15	9									
*04	6299	X	6299	-0-	-0-	-0-	312	1	5958	2	Y	26	26	0			1
							29	9									
05	6644	X	6644	-0-	-0-	-0-	311	1	6302	2	Y	28	29	0			-0-
							31	9									
06	6390	X	3815	-0-	-2575	-0-	166	1	3631	2	Y	16	14	0			2
							18	9									

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
01	14259	X	14259	-0-	-0-	-0-	707	1	13506	2	Y	42	41	0			3
							46	9									
02	13188	X	12610	-0-	-578	-0-	609	1	11973	2	Y	25	26	0			2
							28	9									
*03	14570	X	14263	-0-	-307	-0-	667	1	13565	2	Y	28	28	0			2
							31	9									
*04	13860	X	13346	-0-	-514	-0-	662	1	12656	2	Y	25	26	0			1
							28	9									
05	14378	X	14378	-0-	-0-	-0-	676	1	13674	2	Y	25	26	0			-0-
							28	9									
06	13800	X	13215	-0-	-585	-0-	567	1	12625	2	Y	21	19	0			2
							23	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
01	7202	X	7202	-0-	-0-	-0-	355	1	6828	2	Y	17	25	0	1	1	1
							19	9									
02	11116	X	11116	-0-	-0-	-0-	535	1	10549	2	Y	29	27	0			3
							32	9									
*03	7172	X	7172	-0-	-0-	-0-	336	1	6836	2	Y	-0-	3	0			-0-
*04	15240	X	11206	-0-	-4034	-0-	558	1	10648	2	Y	-0-					-0-
05	15748	X	6842	-0-	-8906	-0-	323	1	6507	2	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
06	11910	X	7952	-0-	-3958	-0-	342	1	7596	2	Y	13	12	0			1
							14	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
01	7532 X	7532	-0-	-0-	-0-	365	1	7001	2	Y	151	148	0	1	1	12
						166	9									
02	7735 X	7735	-0-	-0-	-0-	365	1	7214	2	Y	142	140	0			14
						156	9									
*03	8029 X	7910	-0-	-119	-0-	364	1	7395	2	Y	137	140	0	1	1	10
						151	9									
*04	8670 X	6672	-0-	-1998	-0-	326	1	6237	2	Y	99	106	0			3
						109	9									
05	8959 X	6952	-0-	-2007	-0-	323	1	6506	2	Y	112	114	0			1
						123	9									
06	8280 X	7362	-0-	-918	-0-	313	1	6917	2	Y	120	108	0			13
						132	9									

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

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	8	-0-	8	8	8	2			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-					-0-

GALVAN STATE WELL #: 7H RRCID -> 273027 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 8043 - 11929

01	4602 X	4602	-0-	-0-	-0-	221	1	4271	2	Y	100	98	0			8
						110	9									
02	4256 X	4226	-0-	-30	-0-	199	1	3950	2	Y	70	71	0			7
						77	9									
*03	4712 X	4595	-0-	-117	-0-	213	1	4296	2	Y	78	78	0	1	1	6
						86	9									
*04	4590 X	4442	-0-	-148	-0-	218	1	4152	2	Y	65	69	0			2
						72	9									
05	4743 X	4725	-0-	-18	-0-	218	1	4421	2	Y	78	79	0			1
						86	9									
06	4530 X	3661	-0-	-869	-0-	156	1	3449	2	Y	51	46	0			6
						56	9									

BRISCOE GU2 STATE AR WELL #: 5H RRCID -> 273035 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 9582 - 14684

01	6365 X	6365	-0-	-0-	-0-	310	1	5945	2	Y	100	97	0			8
						110	9									
02	5852 X	4459	-0-	-1393	-0-	213	1	4191	2	Y	50	53	0			5
						55	9									
*03	6479 X	1786	-0-	-4693	-0-	85	1	1695	2	Y	5	10	0			-0-
						6	9									
*04	5550 X	-0-	-0-	-5550	-0-					Y	-0-					-0-
05	6355 X	9	-0-	-6346	-0-	8	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
06	6150 X	-0-	-0-	-6150	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE GU2 STATE AR WELL #: 6H RRCID -> 273036 COMPL. DATE 12/12/2021 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 9197 - 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
01	11503	X	11503	-0-	-0-	-0-	565	1	10758	2	Y	164	160	0			13
							180	9									
02	10752	X	8562	-0-	-2190	-0-	409	1	8065	2	Y	80	85	0			8
							88	9									
*03	11470	X	4687	-0-	-6783	-0-	217	1	4422	2	Y	44	48	0	1	1	3
							48	9									
*04	11070	X	-0-	-0-	-11070	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
05	11501	X	2106	-0-	-9395	-0-	99	1	2006	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
06	11130	X	9091	-0-	-2039	-0-	381	1	8423	2	Y	261	232	0			29
							287	9									

BRISCOE STATE AR WELL #: 9H RRCID -> 273195 COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 8119 - 12773

01	7272	X	7272	-0-	-0-	-0-	354	1	6807	2	Y	101	98	0			8
							111	9									
02	10556	X	1313	-0-	-9243	-0-	64	1	1242	2	Y	6	13	0			1
							7	9									
*03	11687	X	2837	-0-	-8850	-0-	133	1	2704	2	Y	-0-	1	0			-0-
*04	9690	X	9645	-0-	-45	-0-	475	1	9065	2	Y	95	92	0			3
							105	9									
05	9858	X	8575	-0-	-1283	-0-	396	1	8030	2	Y	135	137	0			1
							149	9									
06	7050	X	6481	-0-	-569	-0-	275	1	6118	2	Y	80	72	0			9
							88	9									

BRISCOE R WELL #: 15H RRCID -> 273198 COMPL. DATE 03/16/2018 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7996 - 12360

01	404	N	404	-0-	-0-	-0-	20	1	384	2	Y	-0-					10
02	448	N	315	-0-	-133	-0-	14	1	301	2	Y	-0-					10
*03	700	N	700	-0-	-0-	-0-	33	1	658	2	Y	8	16	0	1	1	1
							9	9									
*04	400	N	400	-0-	-0-	-0-	20	1	380	2	Y	-0-	1	0			-0-
05	413	N	413	-0-	-0-	-0-	19	1	394	2	Y	-0-					-0-
06	806	N	806	-0-	-0-	-0-	35	1	751	2	Y	18	16	0			2
							20	9									

GALVAN RANCH WELL #: A508H RRCID -> 273199 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 9123 PERF. 9664 - 14760

01	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	164	1	3126	2	Y	94	100	0	1	1	8
							103	9									
02	3080	X	2944	-0-	-136	-0-	139	1	2722	2	Y	75	76	0			7
							83	9									
*03	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	159	1	3226	2	Y	97	96	0	1	1	7
							107	9									
*04	3720	X	3411	-0-	-309	-0-	166	1	3166	2	Y	72	77	0			2
							79	9									
05	3844	X	3627	-0-	-217	-0-	166	1	3373	2	Y	80	81	0			1
							88	9									
06	3270	X	2401	-0-	-869	-0-	101	1	2243	2	Y	52	47	0			6
							57	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
01	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	192	1	3675	2	Y	109	108	0			9
							120	9									
02	4060	X	3164	-0-	-896	-0-	147	1	2951	2	Y	60	63	0			6
							66	9									
*03	4278	X	3996	-0-	-282	-0-	185	1	3733	2	Y	71	71	0	1	1	5
							78	9									
*04	4140	X	3903	-0-	-237	-0-	190	1	3633	2	Y	73	76	0			2
							80	9									
05	3999	X	3838	-0-	-161	-0-	176	1	3584	2	Y	71	72	0			1
							78	9									
06	3870	X	3095	-0-	-775	-0-	132	1	2905	2	Y	53	48	0			6
							58	9									

GALVAN RANCH WELL #: A502H RRCID -> 273217 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 9121 PERF. 9608 - 14379

01	26	X	-0-	-0-	-26	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A503H RRCID -> 273221 COMPL. DATE 04/19/2019 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 9703 - 14492

01	6230	X	6230	-0-	-0-	-0-	300	1	5742	2	Y	171	164	0			14
							188	9									
02	6860	X	5198	-0-	-1662	-0-	246	1	4795	2	Y	143	143	0			14
							157	9									
*03	7781	X	7781	-0-	-0-	-0-	351	1	7103	2	Y	297	288	0	1	1	22
							327	9									
*04	7114	X	7114	-0-	-0-	-0-	347	1	6600	2	Y	152	169	0			5
							167	9									
05	7541	X	7541	-0-	-0-	-0-	347	1	7003	2	Y	174	178	0			1
							191	9									
06	6030	X	3963	-0-	-2067	-0-	168	1	3694	2	Y	92	82	0	1	1	10
							101	9									

GALVAN RANCH WELL #: A504H RRCID -> 273228 COMPL. DATE 05/04/2019 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 9641 - 14345

01	5158	X	5158	-0-	-0-	-0-	248	1	4745	2	Y	150	144	0			12
							165	9									
02	4816	X	4656	-0-	-160	-0-	221	1	4313	2	Y	111	112	0			11
							122	9									
*03	5332	X	5181	-0-	-151	-0-	237	1	4841	2	Y	94	97	0	1	1	7
							103	9									
*04	4733	X	4733	-0-	-0-	-0-	230	1	4400	2	Y	94	98	0			3
							103	9									
05	5146	X	4512	-0-	-634	-0-	208	1	4221	2	Y	75	77	0			1
							83	9									
06	4980	X	2978	-0-	-2002	-0-	127	1	2792	2	Y	54	49	0			6
							59	9									

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
01	14B2 EXT	6494	-0-	6494	8053	311	1	5959	2	Y	204	190	0			16
						224	9									
02	14B2 EXT	5378	-0-	5378	13431	249	1	4928	2	Y	183	181	0			18
						201	9									
*03	14B2 EXT	6760	-0-	6760	20191	309	1	6284	2	Y	152	157	0	2	1	11
						167	9									
*04	T. A.	5632	-0-	5632	25823	275	1	5243	2	Y	104	112	0			3
						114	9									
05	31571 X	5748	-0-	-25823	-0-	268	1	5367	2	Y	103	105	0			1
						113	9									
06	6270 X	3752	-0-	-2518	-0-	157	1	3485	2	Y	100	90	0			11
						110	9									

GALVAN RANCH WELL #: A516H RRCID -> 273230 COMPL. DATE 09/05/2016 TOTAL DEPTH 9254 PERF. 9702 - 15888

01	7440 X	7440	-0-	-0-	-0-	364	1	6943	2	Y	121	115	0			10
						133	9									
02	8932 X	5675	-0-	-3257	-0-	270	1	5324	2	Y	74	77	0			7
						81	9									
*03	9672 X	4888	-0-	-4784	-0-	228	1	4614	2	Y	42	45	0	1	1	3
						46	9									
*04	6277 X	6277	-0-	-0-	-0-	311	1	5902	2	Y	58	59	0			2
						64	9									
05	7440 X	6824	-0-	-616	-0-	319	1	6433	2	Y	65	66	0			1
						72	9									
06	7200 X	5020	-0-	-2180	-0-	214	1	4745	2	Y	55	50	0			6
						61	9									

GALVAN RANCH WELL #: A517H RRCID -> 273232 COMPL. DATE 09/05/2016 TOTAL DEPTH 9254 PERF. 9859 - 16080

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE R WELL #: 16H RRCID -> 273234 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 7702 PERF. 8050 - 12914

01	8094 X	8094	-0-	-0-	-0-	400	1	7649	2	Y	41	53	0	1	1	3
						45	9									
02	13216 X	9141	-0-	-4075	-0-	444	1	8697	2	Y	-0-	3	0			-0-
*03	14632 X	14509	-0-	-123	-0-	680	1	13828	2	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
*04	13800 X	6285	-0-	-7515	-0-	313	1	5972	2	Y	-0-					-0-
05	14260 X	270	-0-	-13990	-0-	15	1	255	2	Y	-0-					-0-
06	9780 X	5701	-0-	-4079	-0-	245	1	5456	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE R WELL #: 17H RRCID -> 273253 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8133 - 13463

01	18877 X	18877	-0-	-0-	-0-	911	1	17469	2	Y	452	441	0	2	1	36
						497	9									
02	19152 X	13934	-0-	-5218	-0-	658	1	12977	2	Y	272	282	0			26
						299	9									
*03	21204 X	14666	-0-	-6538	-0-	672	1	13693	2	Y	274	278	0	2	1	20
						301	9									
*04	19680 X	18252	-0-	-1428	-0-	889	1	17000	2	Y	330	339	0			11
						363	9									
05	20723 X	20723	-0-	-0-	-0-	959	1	19441	2	Y	294	302	0	1	1	2
						323	9									
06	18475 X	18475	-0-	-0-	-0-	788	1	17471	2	Y	196	175	0	1	1	22
						216	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R GU3 WELL #: 20H RRCID -> 273258 COMPL. DATE 01/24/2015 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 8254 - 14088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	166	1	3186	2	Y	34	36	0			3
							37	9									
02	5880	X	1856	-0-	-4024	-0-	88	1	1753	2	Y	14	16	0			1
							15	9									
*03	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
*04	6960	X	-0-	-0-	-6960	-0-					Y	-0-					-0-
05	7192	X	47	-0-	-7145	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
06	3270	X	61	-0-	-3209	-0-	61	2			Y	-0-					-0-

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
01	6885	X	6885	-0-	-0-	-0-	338	1	6429	2	Y	107	104	0			9
							118	9									
02	7140	X	4705	-0-	-2435	-0-	224	1	4411	2	Y	64	67	0			6
							70	9									
*03	7099	X	5080	-0-	-2019	-0-	235	1	4800	2	Y	41	43	0	1	1	3
							45	9									
*04	7410	X	7138	-0-	-272	-0-	352	1	6746	2	Y	36	38	0			1
							40	9									
05	7657	X	7190	-0-	-467	-0-	335	1	6774	2	Y	74	74	0			1
							81	9									
06	6660	X	4843	-0-	-1817	-0-	207	1	4568	2	Y	62	56	0			7
							68	9									

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
01	8302	X	8302	-0-	-0-	-0-	400	1	7645	2	Y	234	229	0	1	1	19
							257	9									
02	10500	X	5650	-0-	-4850	-0-	267	1	5238	2	Y	132	138	0			13
							145	9									
*03	10230	X	6542	-0-	-3688	-0-	304	1	6174	2	Y	58	66	0	1	1	4
							64	9									
*04	9240	X	8384	-0-	-856	-0-	413	1	7885	2	Y	78	79	0			3
							86	9									
05	8773	X	7115	-0-	-1658	-0-	333	1	6727	2	Y	50	53	0			-0-
							55	9									
06	8040	X	5773	-0-	-2267	-0-	245	1	5461	2	Y	61	54	0			7
							67	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
01	1569	X	1569	-0-	-0-	-0-	74	1	1445	2	Y	45	43	0			4
							50	9									
02	1176	X	217	-0-	-959	-0-	11	1	187	2	Y	17	19	0			2
							19	9									
*03	1302	X	25	-0-	-1277	-0-	25	2			Y	-0-	2	0			-0-
*04	1260	X	-0-	-0-	-1260	-0-					Y	-0-					-0-
05	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	190	1	3807	2	Y	89	88	0			1
							98	9									
06	1530	X	1203	-0-	-327	-0-	51	1	1122	2	Y	27	25	0			3
							30	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE J GU2 STATE WELL #: 3H RRCID -> 273358 COMPL. DATE 02/04/2015 TOTAL DEPTH 7681 PERF. 8236 - 13819

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	43297	-0-	43297	43297	2123	1	40671	2	Y	457	420	0			37
						503	9									
02	14B2 EXT	51367	-0-	51367	94664	2463	1	48576	2	Y	298	306	0			29
						328	9									
*03	14B2 EXT	50850	-0-	50850	145514	2369	1	48186	2	Y	268	275	0	2	1	20
						295	9									
*04	14B2 EXT	18787	-0-	18787	164301	929	1	17694	2	Y	149	164	0			5
						164	9									
05	14B2 EXT	44174	-0-	44174	208475	2068	1	41823	2	Y	257	260	0			2
						283	9									
06	14B2 EXT	38753	-0-	38753	247228	1662	1	36836	2	Y	232	207	0	1	1	26
						255	9									

BRISCOE R WELL #: 5H RRCID -> 273679 COMPL. DATE 02/22/2015 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8165 - 11752

01	1769 X	1769	-0-	-0-	-0-	85	1	1630	2	Y	49	45	0			4
						54	9									
02	1176 X	1101	-0-	-75	-0-	53	1	1014	2	Y	31	32	0			3
						34	9									
*03	1178 X	435	-0-	-743	-0-	20	1	408	2	Y	6	9	0			-0-
						7	9									
*04	1949 X	1949	-0-	-0-	-0-	95	1	1809	2	Y	41	40	0			1
						45	9									
05	1767 X	1455	-0-	-312	-0-	67	1	1355	2	Y	30	31	0			-0-
						33	9									
06	1710 X	1232	-0-	-478	-0-	51	1	1151	2	Y	27	24	0			3
						30	9									

GALVAN RANCH LP WELL #: 7H RRCID -> 273836 COMPL. DATE 05/05/2019 TOTAL DEPTH 8466 PERF. 8748 - 12266

01	13940 X	-0-	-0-	-13940	-0-					Y	-0-					-0-
02	11452 X	-0-	-0-	-11452	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	12911 X	12911	-0-	-0-	-0-	636	1	12139	2	Y	124	120	0			4
						136	9									
05	19149 X	19149	-0-	-0-	-0-	881	1	17803	2	Y	423	424	0			3
						465	9									
06	11238 X	11238	-0-	-0-	-0-	475	1	10523	2	Y	218	196	0	1	1	24
						240	9									

GALVAN RANCH LP WELL #: 6H RRCID -> 273840 COMPL. DATE 09/22/2021 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8993 - 12897

01	8522 X	8522	-0-	-0-	-0-	410	1	7837	2	Y	250	247	0	1	1	20
						275	9									
02	8540 X	7660	-0-	-880	-0-	364	1	7128	2	Y	153	158	0			15
						168	9									
*03	9455 X	8222	-0-	-1233	-0-	376	1	7657	2	Y	172	173	0	1	1	13
						189	9									
*04	7560 X	7061	-0-	-499	-0-	345	1	6574	2	Y	129	138	0			4
						142	9									
05	8525 X	6468	-0-	-2057	-0-	298	1	6001	2	Y	154	157	0			1
						169	9									
06	8250 X	6493	-0-	-1757	-0-	275	1	6061	2	Y	143	127	0	1	1	16
						157	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
01	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	203	1	3882	2	Y	74	75	0			6
							81	9									
02	5292	X	4093	-0-	-1199	-0-	191	1	3822	2	Y	73	72	0			7
							80	9									
*03	5859	X	4373	-0-	-1486	-0-	201	1	4095	2	Y	70	71	0	1	1	5
							77	9									
*04	5160	X	4203	-0-	-957	-0-	205	1	3918	2	Y	73	76	0			2
							80	9									
05	5332	X	1160	-0-	-4172	-0-	53	1	1088	2	Y	17	19	0			-0-
							19	9									
06	4977	X	4977	-0-	-0-	-0-	212	1	4678	2	Y	79	70	0			9
							87	9									

GALVAN RANCH LP GU2 STATE WELL #: 10H RRCID -> 273855 COMPL. DATE 03/20/2015 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8885 - 16623

01	9370	X	9370	-0-	-0-	-0-	455	1	8706	2	Y	190	185	0	1	1	15
							209	9									
02	7924	X	7911	-0-	-13	-0-	376	1	7382	2	Y	139	141	0			13
							153	9									
*03	9331	X	9331	-0-	-0-	-0-	429	1	8712	2	Y	173	172	0	1	1	13
							190	9									
*04	10650	X	8223	-0-	-2427	-0-	401	1	7668	2	Y	140	148	0			5
							154	9									
05	11005	X	4833	-0-	-6172	-0-	226	1	4543	2	Y	58	63	0			-0-
							64	9									
06	9060	X	8602	-0-	-458	-0-	369	1	8191	2	Y	38	34	0			4
							42	9									

BRISCOE R GU3 WELL #: 19H RRCID -> 274565 COMPL. DATE 12/29/2014 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 8150 - 13776

01	2519	X	2519	-0-	-0-	-0-	121	1	2326	2	Y	65	69	0	1	1	5
							72	9									
02	6244	X	288	-0-	-5956	-0-	13	1	272	2	Y	3	8	0			-0-
							3	9									
*03	3720	X	522	-0-	-3198	-0-	27	1	486	2	Y	8	7	0			1
							9	9									
*04	6300	X	-0-	-0-	-6300	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
05	8206	X	8206	-0-	-0-	-0-	381	1	7703	2	Y	111	110	0			1
							122	9									
06	2430	X	725	-0-	-1705	-0-	33	1	683	2	Y	8	8	0			1
							9	9									

BRISCOE J GU2 STATE WELL #: 4H RRCID -> 274566 COMPL. DATE 02/04/2015 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8149 - 13755

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/26/2026

BRISCOE J GU2 STATE WELL #: 5H RRCID -> 274567 COMPL. DATE 10/07/2023 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 8212 - 13818

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/26/2026

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

GALVAN RANCH WELL #: B237H RRCID -> 274599 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 9015 PERF. 9318 - 15894

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11956 X	11956	-0-	-0-	-0-	592	1	11364	2	Y	-0-					-0-
02	11536 X	10665	-0-	-871	-0-	514	1	10151	2	Y	-0-					-0-
*03	12772 X	11929	-0-	-843	-0-	557	1	11372	2	Y	-0-					-0-
*04	11670 X	11217	-0-	-453	-0-	557	1	10639	2	Y	19	18	0			1
						21	9									
05	11966 X	5051	-0-	-6915	-0-	238	1	4813	2	Y	-0-	1	0			-0-
06	12009 X	12009	-0-	-0-	-0-	520	1	11489	2	Y	-0-					-0-

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
01	13952 X	13952	-0-	-0-	-0-	690	1	13255	2	Y	6	6	0			-0-
						7	9									
02	12460 X	11751	-0-	-709	-0-	567	1	11180	2	Y	4	4	0			-0-
						4	9									
*03	13472 X	13472	-0-	-0-	-0-	632	1	12836	2	Y	4	4	0			-0-
						4	9									
*04	13890 X	12708	-0-	-1182	-0-	633	1	12073	2	Y	2	2	0			-0-
						2	9									
05	14353 X	5208	-0-	-9145	-0-	245	1	4962	2	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
06	13500 X	3409	-0-	-10091	-0-	148	1	3261	2	Y	-0-					-0-

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
01	17057 X	17057	-0-	-0-	-0-	845	1	16201	2	Y	10	10	0			1
						11	9									
02	15540 X	15108	-0-	-432	-0-	730	1	14370	2	Y	7	7	0			1
						8	9									
*03	17112 X	16838	-0-	-274	-0-	790	1	16040	2	Y	7	7	0			1
						8	9									
*04	16500 X	15053	-0-	-1447	-0-	749	1	14298	2	Y	5	6	0			-0-
						6	9									
05	17050 X	9342	-0-	-7708	-0-	440	1	8898	2	Y	4	4	0			-0-
						4	9									
06	16500 X	15865	-0-	-635	-0-	685	1	15174	2	Y	5	4	0			1
						6	9									

GALVAN RANCH WELL #: B240H RRCID -> 274859 COMPL. DATE 06/06/2015 TOTAL DEPTH 8921 PERF. 9416 - 15808

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16787 X	16787	-0-	-0-	-0-	835	1	15950	2	Y	2	3	0			-0-
						2	9									
02	18480 X	14795	-0-	-3685	-0-	713	1	14081	2	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
*03	18383 X	16351	-0-	-2032	-0-	768	1	15583	2	Y	-0-					-0-
*04	16680 X	15333	-0-	-1347	-0-	762	1	14571	2	Y	-0-					-0-
05	16988 X	16487	-0-	-501	-0-	778	1	15707	2	Y	2	2	0			-0-
						2	9									
06	16260 X	14750	-0-	-1510	-0-	638	1	14110	2	Y	2	2	0			-0-
						2	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B242H RRCID -> 274910 COMPL. DATE 06/03/2015 TOTAL DEPTH 8898 PERF. 9319 - 15682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14571	X	14571	-0-	-0-	-0-	722	1	13848	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
02	13048	X	12884	-0-	-164	-0-	621	1	12263	2	Y	-0-					-0-
*03	14446	X	14355	-0-	-91	-0-	672	1	13683	2	Y	-0-					-0-
*04	14100	X	13559	-0-	-541	-0-	674	1	12885	2	Y	-0-					-0-
05	14570	X	14440	-0-	-130	-0-	681	1	13759	2	Y	-0-					-0-
06	14100	X	12754	-0-	-1346	-0-	550	1	12204	2	Y	-0-					-0-

GALVAN STATE GU1 WELL #: 8H RRCID -> 275120 COMPL. DATE 06/20/2015 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 8523 - 14132

01	5649	X	5649	-0-	-0-	-0-	278	1	5324	2	Y	43	40	0			3
							47	9									
02	5292	X	5035	-0-	-257	-0-	236	1	4686	2	Y	103	96	0			10
							113	9									
*03	5859	X	5835	-0-	-24	-0-	265	1	5396	2	Y	158	155	0	1	1	12
							174	9									
*04	6493	X	6493	-0-	-0-	-0-	316	1	6043	2	Y	122	130	0			4
							134	9									
05	8120	X	8120	-0-	-0-	-0-	376	1	7576	2	Y	153	156	0			1
							168	9									
06	7272	X	7272	-0-	-0-	-0-	307	1	6824	2	Y	128	114	0	1	1	14
							141	9									

GALVAN STATE GU2 WELL #: 9H RRCID -> 275250 COMPL. DATE 05/15/2015 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 8523 - 13122

01	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	207	1	3986	2	Y	126	123	0			10
							139	9									
02	4060	X	3945	-0-	-115	-0-	185	1	3658	2	Y	93	94	0			9
							102	9									
*03	4495	X	4370	-0-	-125	-0-	200	1	4048	2	Y	111	111	0	1	1	8
							122	9									
*04	4290	X	4135	-0-	-155	-0-	199	1	3795	2	Y	128	132	0			4
							141	9									
05	4796	X	4796	-0-	-0-	-0-	219	1	4449	2	Y	116	119	0			1
							128	9									
06	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	177	1	3950	2	Y	146	131	0			16
							161	9									

GALVAN RANCH LP GU1 STATE WELL #: 9H RRCID -> 275268 COMPL. DATE 06/06/2018 TOTAL DEPTH 8081 PERF. 8760 - 15208

01	5050	X	5050	-0-	-0-	-0-	248	1	4728	2	Y	67	66	0			5
							74	9									
02	5201	X	5201	-0-	-0-	-0-	248	1	4894	2	Y	54	54	0			5
							59	9									
*03	5704	X	5503	-0-	-201	-0-	255	1	5186	2	Y	56	56	0	1	1	4
							62	9									
*04	5070	X	4649	-0-	-421	-0-	230	1	4372	2	Y	43	46	0			1
							47	9									
05	5766	X	5038	-0-	-728	-0-	234	1	4742	2	Y	56	57	0			-0-
							62	9									
06	5580	X	4724	-0-	-856	-0-	202	1	4474	2	Y	44	39	0			5
							48	9									

GALVAN RANCH WELL #: B254H RRCID -> 275269 COMPL. DATE 05/15/2015 TOTAL DEPTH 8934 PERF. 9365 - 14918

01	11653	X	11653	-0-	-0-	-0-	578	1	11075	2	Y	-0-					-0-
02	10444	X	10123	-0-	-321	-0-	492	1	9631	2	Y	-0-					-0-
*03	12689	X	12689	-0-	-0-	-0-	594	1	12095	2	Y	-0-					-0-
*04	12446	X	12446	-0-	-0-	-0-	618	1	11828	2	Y	-0-					-0-
05	13233	X	13233	-0-	-0-	-0-	624	1	12609	2	Y	-0-					-0-
06	12067	X	12067	-0-	-0-	-0-	521	1	11546	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 11/13/2022 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
01	10105	X	10105	-0-	-0-	-0-	501	1	9604	2	Y	-0-					-0-
02	13300	X	9173	-0-	-4127	-0-	446	1	8727	2	Y	-0-					-0-
*03	14725	X	5768	-0-	-8957	-0-	271	1	5497	2	Y	-0-					-0-
*04	12660	X	6411	-0-	-6249	-0-	319	1	6092	2	Y	-0-					-0-
05	10664	X	6842	-0-	-3822	-0-	323	1	6519	2	Y	-0-					-0-
06	9840	X	6384	-0-	-3456	-0-	275	1	6109	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B253H RRCID -> 275742 COMPL. DATE 05/14/2015 TOTAL DEPTH 8927 PERF. 9461 - 14959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15429	X	15429	-0-	-0-	-0-	767	1	14662	2	Y	-0-					-0-
02	14000	X	13734	-0-	-266	-0-	664	1	13070	2	Y	-0-					-0-
*03	15500	X	15444	-0-	-56	-0-	724	1	14720	2	Y	-0-					-0-
*04	15000	X	14587	-0-	-413	-0-	725	1	13862	2	Y	-0-					-0-
05	15500	X	14932	-0-	-568	-0-	704	1	14228	2	Y	-0-					-0-
06	14940	X	12218	-0-	-2722	-0-	527	1	11691	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE G GU13 WELL #: 135H RRCID -> 275930 COMPL. DATE 12/28/2023 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 7682 - 13841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2080	X	2080	-0-	-0-	-0-	74	1	1431	2	Y	523	508	0	2	1	43
							575	9									
02	2296	X	1389	-0-	-907	-0-	53	1	1025	2	Y	283	299	0			27
							311	9									
*03	2542	X	1550	-0-	-992	-0-	60	1	1181	2	Y	281	284	0	2	1	22
							309	9									
*04	2010	X	1317	-0-	-693	-0-	56	1	1070	2	Y	174	189	0			7
							191	9									
05	2077	X	1006	-0-	-1071	-0-	35	1	730	2	Y	219	223	0			3
							241	9									
06	2010	X	1899	-0-	-111	-0-	66	1	1495	2	Y	307	272	0	1	1	37
							338	9									

BRISCOE G GU13 WELL #: 137H RRCID -> 275931 COMPL. DATE 12/22/2023 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7740 - 15617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	997	N	997	-0-	-0-	-0-	36	1	706	2	Y	232	221	0			19
							255	9									
02	853	N	853	-0-	-0-	-0-	31	1	603	2	Y	199	199	0			19
							219	9									
*03	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	62	1	1273	2	Y	424	408	0	2	1	33
							466	9									
*04	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	47	1	849	2	Y	344	364	0			13
							378	9									
05	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	41	1	814	2	Y	303	311	0	1	1	4
							333	9									
06	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	60	1	1331	2	Y	346	306	0	2	1	42
							381	9									

BRISCOE G GU13 WELL #: 136H RRCID -> 275932 COMPL. DATE 12/29/2023 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 7625 - 14685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	123	1	2370	2	Y	385	393	0	2	1	32
							424	9									
02	2240	X	1660	-0-	-580	-0-	71	1	1394	2	Y	177	192	0			17
							195	9									
*03	2480	X	1741	-0-	-739	-0-	70	1	1409	2	Y	238	236	0	1	1	18
							262	9									
*04	3750	X	1302	-0-	-2448	-0-	52	1	1017	2	Y	212	222	0			8
							233	9									
05	3875	X	1595	-0-	-2280	-0-	65	1	1320	2	Y	191	196	0			3
							210	9									
06	2820	X	1567	-0-	-1253	-0-	60	1	1310	2	Y	179	159	0	1	1	22
							197	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G GU5 STATE (SA) WELL #: 63H RRCID -> 275940 COMPL. DATE 12/14/2015 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 7800 - 14426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	172	1	3292	2	Y	285	279	0	1	1	23
							314	9									
02	4284	X	2711	-0-	-1573	-0-	122	1	2396	2	Y	175	181	0			17
							193	9									
*03	4743	X	2719	-0-	-2024	-0-	121	1	2393	2	Y	186	188	0	1	1	14
							205	9									
*04	4470	X	1899	-0-	-2571	-0-	77	1	1511	2	Y	283	288	0			9
							311	9									
05	4464	X	1964	-0-	-2500	-0-	80	1	1602	2	Y	256	262	0	1	1	2
							282	9									
06	3660	X	1682	-0-	-1978	-0-	64	1	1452	2	Y	151	135	0	1	1	17
							166	9									

BRISCOE G GU5 STATE (SA) WELL #: 62H RRCID -> 275941 COMPL. DATE 12/14/2015 TOTAL DEPTH 7596 PERF. 7752 - 14511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	158	1	3026	2	Y	267	255	0	1	1	21
							294	9									
02	2426	X	2426	-0-	-0-	-0-	109	1	2172	2	Y	132	140	0			13
							145	9									
*03	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	191	1	3899	2	Y	219	215	0	1	1	16
							241	9									
*04	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	191	1	3689	2	Y	174	184	0			6
							191	9									
05	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	195	1	3949	2	Y	207	211	0			2
							228	9									
06	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	169	1	3714	2	Y	179	160	0	1	1	20
							197	9									

BRISCOE G GU11 STATE (SA) WELL #: 61H RRCID -> 276423 COMPL. DATE 02/16/2015 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7890 - 14604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1416	X	1416	-0-	-0-	-0-	69	1	1339	2	Y	7	8	0			1
							8	9									
02	2996	X	1260	-0-	-1736	-0-	54	1	1122	2	Y	76	70	0			7
							84	9									
*03	3317	X	958	-0-	-2359	-0-	43	1	863	2	Y	47	50	0	1	1	3
							52	9									
*04	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	200	1	3799	2	Y	230	225	0			8
							253	9									
05	7680	X	7680	-0-	-0-	-0-	349	1	7082	2	Y	226	232	0			2
							249	9									
06	6628	X	6628	-0-	-0-	-0-	276	1	6134	2	Y	198	177	0	1	1	22
							218	9									

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
01	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	184	1	3527	2	Y	489	476	0	2	1	39
							538	9									
02	4340	X	2961	-0-	-1379	-0-	127	1	2518	2	Y	287	298	0			28
							316	9									
*03	4805	X	3922	-0-	-883	-0-	163	1	3316	2	Y	403	399	0	2	1	30
							443	9									
*04	4110	X	3493	-0-	-617	-0-	158	1	3004	2	Y	301	321	0			10
							331	9									
05	4247	X	3694	-0-	-553	-0-	156	1	3143	2	Y	359	365	0	1	1	3
							395	9									
06	4110	X	3425	-0-	-685	-0-	133	1	2949	2	Y	312	279	0	1	1	35
							343	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G GU9 STATE (SA) WELL #: 57H RRCID -> 276426 COMPL. DATE 11/17/2015 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7783 - 14594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	686	X	686	-0-	-0-	-0-	30	1	557	2	Y	90	86	0			7
							99	9									
02	1217	X	1217	-0-	-0-	-0-	54	1	1054	2	Y	99	96	0			10
							109	9									
*03	1299	X	1299	-0-	-0-	-0-	59	1	1128	2	Y	102	103	0	1	1	8
							112	9									
*04	1149	X	1149	-0-	-0-	-0-	52	1	996	2	Y	92	97	0			3
							101	9									
05	1384	X	1384	-0-	-0-	-0-	58	1	1203	2	Y	112	114	0			1
							123	9									
06	1414	X	1414	-0-	-0-	-0-	57	1	1240	2	Y	106	95	0			12
							117	9									

BRISCOE G GU4 STATE (SA) WELL #: 47H RRCID -> 276427 COMPL. DATE 01/12/2015 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7757 - 14526

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-

GALVAN RANCH WELL #: B252H RRCID -> 276459 COMPL. DATE 05/29/2015 TOTAL DEPTH 8908 PERF. 9478 - 15082

01	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	177	1	3411	2	Y	-0-					-0-
02	12600	X	3588	-0-	-9012	-0-	175	1	3413	2	Y	-0-					-0-
*03	3379	X	2017	-0-	-1362	-0-	94	1	1923	2	Y	-0-					-0-
*04	2370	X	1210	-0-	-1160	-0-	58	1	1152	2	Y	-0-					-0-
05	22369	X	22369	-0-	-0-	-0-	1053	1	21316	2	Y	-0-					-0-
06	15268	X	15268	-0-	-0-	-0-	659	1	14609	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B248H RRCID -> 276473 COMPL. DATE 06/13/2022 TOTAL DEPTH 8898 PERF. 9414 - 15264

01	13743	X	13743	-0-	-0-	-0-	684	1	13057	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
02	12684	X	12197	-0-	-487	-0-	590	1	11607	2	Y	-0-					-0-
*03	14012	X	13559	-0-	-453	-0-	636	1	12922	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*04	13290	X	12691	-0-	-599	-0-	633	1	12057	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
05	13733	X	13503	-0-	-230	-0-	636	1	12866	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
06	13290	X	12315	-0-	-975	-0-	530	1	11785	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE G GU11 STATE (SA) WELL #: 60H RRCID -> 276686 COMPL. DATE 02/17/2015 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 7886 - 14576

01	2688	X	2688	-0-	-0-	-0-	121	1	2345	2	Y	202	193	0			16
							222	9									
02	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	185	1	3635	2	Y	217	212	0			21
							239	9									
*03	5265	X	5265	-0-	-0-	-0-	231	1	4706	2	Y	298	295	0	2	1	22
							328	9									
*04	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	188	1	3562	2	Y	212	227	0			7
							233	9									
05	7660	X	7660	-0-	-0-	-0-	349	1	7049	2	Y	238	243	0			2
							262	9									
06	6810	X	6810	-0-	-0-	-0-	282	1	6258	2	Y	245	219	0	1	1	27
							270	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G GU12 STATE (SA) WELL #: 54H RRCID -> 276690 COMPL. DATE 12/18/2015 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7585 - 14297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1363	X	1363	-0-	-0-	-0-	55	1	1100	2	Y	189	183	0	1	1	15
							208	9									
02	1400	X	792	-0-	-608	-0-	38	1	745	2	Y	8	22	0			1
							9	9									
*03	1550	X	1081	-0-	-469	-0-	44	1	880	2	Y	143	133	0			11
							157	9									
*04	1170	X	534	-0-	-636	-0-	26	1	472	2	Y	33	43	0			1
							36	9									
05	1364	X	963	-0-	-401	-0-	41	1	831	2	Y	83	83	0			1
							91	9									
06	1320	X	936	-0-	-384	-0-	35	1	746	2	Y	141	126	0			16
							155	9									

BRISCOE G GU4 STATE (SA) WELL #: 48H RRCID -> 276697 COMPL. DATE 07/30/2019 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 7710 - 14422

01	14B2	EXT	21	-0-	21	404	21	2			Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	404					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	404					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	404					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	404					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	404					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A440H RRCID -> 276700 COMPL. DATE 07/15/2018 TOTAL DEPTH 9286 PERF. 9929 - 17600

01	10360	X	10360	-0-	-0-	-0-	508	1	9753	2	Y	90	83	0			7
							99	9									
02	9324	X	8809	-0-	-515	-0-	423	1	8353	2	Y	30	34	0			3
							33	9									
*03	10323	X	9605	-0-	-718	-0-	450	1	9137	2	Y	16	18	0			1
							18	9									
*04	9810	X	9395	-0-	-415	-0-	467	1	8903	2	Y	23	23	0			1
							25	9									
05	10354	X	9933	-0-	-421	-0-	468	1	9463	2	Y	2	3	0			-0-
							2	9									
06	10020	X	8932	-0-	-1088	-0-	384	1	8512	2	Y	33	29	0			4
							36	9									

GALVAN RANCH WELL #: A439H RRCID -> 276701 COMPL. DATE 04/01/2016 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 9808 - 17078

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	812	X	-0-	-0-	-812	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A437H RRCID -> 276702 COMPL. DATE 04/02/2016 TOTAL DEPTH 9268 PERF. 9803 - 17450

01	T. A.		28	-0-	28	28	28	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	28					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	28					Y	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	28					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	28					Y	-0-					-0-
06	T. A.		28	-0-	28	56	28	2			Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
01	9521	X	9521	-0-	-0-	-0-	469	1	8924	2	Y	116	114	0			9
							128	9									
02	9072	X	7626	-0-	-1446	-0-	365	1	7188	2	Y	66	69	0			6
							73	9									
*03	10044	X	8808	-0-	-1236	-0-	409	1	8312	2	Y	79	78	0	1	1	6
							87	9									
*04	10260	X	7547	-0-	-2713	-0-	373	1	7109	2	Y	59	63	0			2
							65	9									
05	10602	X	7339	-0-	-3263	-0-	343	1	6912	2	Y	76	77	0			1
							84	9									
06	9210	X	7451	-0-	-1759	-0-	316	1	7063	2	Y	65	59	0			7
							72	9									

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
01	9838	X	9838	-0-	-0-	-0-	478	1	9171	2	Y	172	166	0			14
							189	9									
02	8816	X	8816	-0-	-0-	-0-	420	1	8279	2	Y	106	110	0			10
							117	9									
*03	9900	X	9900	-0-	-0-	-0-	456	1	9304	2	Y	127	127	0	1	1	9
							140	9									
*04	8520	X	8134	-0-	-386	-0-	400	1	7629	2	Y	95	101	0			3
							105	9									
05	9827	X	6496	-0-	-3331	-0-	302	1	6097	2	Y	88	90	0			1
							97	9									
06	9510	X	6845	-0-	-2665	-0-	292	1	6475	2	Y	71	64	0			8
							78	9									

BRISCOE G GU4 STATE (SA) WELL #: 46H RRCID -> 276765 COMPL. DATE 01/22/2015 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 7789 - 14475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5619	X	5619	-0-	-0-	-0-	235	1	4479	2	Y	823	795	0	2	1	66
							905	9									
02	2800	N	3256	-0-	456	456	142	1	2782	2	Y	302	338	0	1	1	29
							332	9									
*03	3100	N	4503	-0-	1403	1859	192	1	3902	2	Y	372	372	0	2	1	27
							409	9									
*04	3476	X	1617	-0-	-1859	-0-	73	1	1376	2	Y	153	175	0			5
							168	9									
05	2883	X	132	-0-	-2751	-0-	1	1	123	2	Y	7	12	0			-0-
							8	9									
06	2790	X	28	-0-	-2762	-0-	27	2	1	9	Y	1	1	0			-0-

GALVAN RANCH WELL #: B244H RRCID -> 276770 COMPL. DATE 06/01/2015 TOTAL DEPTH 8867 PERF. 9541 - 15732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17944	X	17944	-0-	-0-	-0-	890	1	17048	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
02	16324	X	15925	-0-	-399	-0-	770	1	15152	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*03	18073	X	17761	-0-	-312	-0-	832	1	16925	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*04	17370	X	16704	-0-	-666	-0-	832	1	15869	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
05	17949	X	17703	-0-	-246	-0-	833	1	16867	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
06	17370	X	16213	-0-	-1157	-0-	699	1	15512	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH LP GU8 STATE WELL #: 15H RRCID -> 276802 COMPL. DATE 09/10/2016 TOTAL DEPTH 8121 PERF. 8780 - 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
01	21154	X	21154	-0-	-0-	-0-	1049	1	20066	2	Y	35	36	0			3
							39	9									
02	24220	X	8309	-0-	-15911	-0-	402	1	7899	2	Y	7	9	0			1
							8	9									
*03	26815	X	21963	-0-	-4852	-0-	1028	1	20911	2	Y	22	21	0			2
							24	9									
*04	25950	X	19121	-0-	-6829	-0-	950	1	18145	2	Y	24	25	0			1
							26	9									
05	23932	X	20111	-0-	-3821	-0-	945	1	19133	2	Y	30	31	0			-0-
							33	9									
06	20460	X	18143	-0-	-2317	-0-	782	1	17339	2	Y	20	18	0			2
							22	9									

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
01	12190	X	12190	-0-	-0-	-0-	596	1	11405	2	Y	172	165	0			14
							189	9									
02	12600	X	9368	-0-	-3232	-0-	446	1	8858	2	Y	58	66	0			6
							64	9									
*03	13950	X	10048	-0-	-3902	-0-	467	1	9513	2	Y	62	62	0	1	1	5
							68	9									
*04	15030	X	9077	-0-	-5953	-0-	449	1	8581	2	Y	43	47	0			1
							47	9									
05	15531	X	7656	-0-	-7875	-0-	358	1	7246	2	Y	47	48	0			-0-
							52	9									
06	11790	X	9199	-0-	-2591	-0-	395	1	8745	2	Y	54	48	0			6
							59	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
01	13390	X	13390	-0-	-0-	-0-	657	1	12579	2	Y	140	137	0			11
							154	9									
02	12628	X	12216	-0-	-412	-0-	584	1	11532	2	Y	91	93	0			9
							100	9									
*03	13981	X	13398	-0-	-583	-0-	625	1	12665	2	Y	98	99	0	1	1	7
							108	9									
*04	10950	X	5962	-0-	-4988	-0-	296	1	5632	2	Y	31	37	0			1
							34	9									
05	13516	X	6425	-0-	-7091	-0-	301	1	6072	2	Y	47	48	0			-0-
							52	9									
06	13080	X	6753	-0-	-6327	-0-	290	1	6422	2	Y	37	33	0			4
							41	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
01	21286	X	21286	-0-	-0-	-0-	1051	1	20082	2	Y	139	136	0	1	1	11
							153	9									
02	19432	X	19258	-0-	-174	-0-	929	1	18315	2	Y	13	23	0			1
							14	9									
*03	21514	X	21483	-0-	-31	-0-	1006	1	20452	2	Y	23	22	0			2
							25	9									
*04	20550	X	20200	-0-	-350	-0-	1000	1	19101	2	Y	90	89	0			3
							99	9									
05	21422	X	21422	-0-	-0-	-0-	1003	1	20314	2	Y	95	97	0			1
							105	9									
06	20640	X	18087	-0-	-2553	-0-	777	1	17232	2	Y	71	64	0			8
							78	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
01	15648	X	15648	-0-	-0-	-0-	768	1	14695	2	Y	168	163	0			14
							185	9									
02	15400	X	14517	-0-	-883	-0-	695	1	13698	2	Y	113	116	0			11
							124	9									
*03	17050	X	15709	-0-	-1341	-0-	729	1	14835	2	Y	132	132	0	1	1	10
							145	9									
*04	17220	X	16570	-0-	-650	-0-	819	1	15621	2	Y	118	124	0			4
							130	9									
05	19068	X	19068	-0-	-0-	-0-	894	1	18038	2	Y	124	127	0			1
							136	9									
06	15570	X	15570	-0-	-0-	-0-	671	1	14796	2	Y	94	84	0			11
							103	9									

GALVAN STATE WELL #: 13H RRCID -> 276809 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8459 - 16249

01	13113	X	13113	-0-	-0-	-0-	640	1	12256	2	Y	197	192	0	1	1	16
							217	9									
02	12516	X	11286	-0-	-1230	-0-	538	1	10603	2	Y	132	135	0			13
							145	9									
*03	14772	X	14772	-0-	-0-	-0-	685	1	13898	2	Y	172	171	0	1	1	13
							189	9									
*04	13770	X	10630	-0-	-3140	-0-	523	1	9988	2	Y	108	117	0			4
							119	9									
05	14229	X	14030	-0-	-199	-0-	654	1	13203	2	Y	157	160	0			1
							173	9									
06	12690	X	10448	-0-	-2242	-0-	447	1	9912	2	Y	81	72	0	1	1	9
							89	9									

GALVAN RANCH WELL #: A435H RRCID -> 276828 COMPL. DATE 04/09/2016 TOTAL DEPTH 9376 PERF. 9606 - 14380

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A436H RRCID -> 276829 COMPL. DATE 04/08/2016 TOTAL DEPTH 9374 PERF. 9700 - 14342

01	8813	X	8813	-0-	-0-	-0-	433	1	8277	2	Y	94	93	0			8
							103	9									
02	9183	X	9183	-0-	-0-	-0-	439	1	8633	2	Y	101	99	0			10
							111	9									
*03	9996	X	9996	-0-	-0-	-0-	464	1	9430	2	Y	93	95	0	1	1	7
							102	9									
*04	9870	X	9182	-0-	-688	-0-	455	1	8632	2	Y	86	90	0			3
							95	9									
05	10422	X	10422	-0-	-0-	-0-	486	1	9815	2	Y	110	112	0			1
							121	9									
06	9840	X	9249	-0-	-591	-0-	398	1	8822	2	Y	26	24	0			3
							29	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
01	6026	X	6026	-0-	-0-	-0-	293	1	5608	2	Y	114	111	0			9
							125	9									
02	5544	X	5247	-0-	-297	-0-	248	1	4909	2	Y	82	83	0			8
							90	9									
*03	6138	X	5793	-0-	-345	-0-	269	1	5424	2	Y	91	91	0	1	1	7
							100	9									
*04	6060	X	5397	-0-	-663	-0-	263	1	5048	2	Y	78	82	0			3
							86	9									
05	6262	X	5735	-0-	-527	-0-	268	1	5368	2	Y	90	92	0			1
							99	9									
06	5820	X	4771	-0-	-1049	-0-	202	1	4478	2	Y	83	75	0			9
							91	9									

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
01	6449	X	6449	-0-	-0-	-0-	316	1	6055	2	Y	71	70	0			6
							78	9									
02	5852	X	5393	-0-	-459	-0-	260	1	5087	2	Y	42	44	0			4
							46	9									
*03	6386	X	6386	-0-	-0-	-0-	298	1	6034	2	Y	49	49	0			4
							54	9									
*04	6420	X	2460	-0-	-3960	-0-	124	1	2313	2	Y	21	24	0			1
							23	9									
05	6652	X	6652	-0-	-0-	-0-	309	1	6279	2	Y	58	59	0			-0-
							64	9									
06	6240	X	5444	-0-	-796	-0-	233	1	5153	2	Y	53	47	0			6
							58	9									

BRISCOE G WELL #: 50H RRCID -> 276888 COMPL. DATE 12/09/2015 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7896 - 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
01	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	197	1	3763	2	Y	413	404	0	1	1	33
							454	9									
02	5516	X	2970	-0-	-2546	-0-	130	1	2557	2	Y	257	265	0			25
							283	9									
*03	6107	X	4613	-0-	-1494	-0-	193	1	3938	2	Y	438	429	0	2	1	32
							482	9									
*04	5910	X	3081	-0-	-2829	-0-	137	1	2607	2	Y	306	328	0			10
							337	9									
05	5549	X	557	-0-	-4992	-0-	21	1	424	2	Y	102	110	0	1	1	1
							112	9									
06	4260	X	580	-0-	-3680	-0-	17	1	409	2	Y	140	125	0			16
							154	9									

GALVAN RANCH WELL #: A427H RRCID -> 276890 COMPL. DATE 12/30/2020 TOTAL DEPTH 9326 PERF.10002 - 16945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12821	X	12821	-0-	-0-	-0-	628	1	12041	2	Y	138	135	0			11
							152	9									
02	11900	X	11161	-0-	-739	-0-	533	1	10523	2	Y	95	97	0			9
							105	9									
*03	13020	X	12843	-0-	-177	-0-	596	1	12134	2	Y	103	103	0	1	1	8
							113	9									
*04	12210	X	4959	-0-	-7251	-0-	247	1	4670	2	Y	38	45	0			1
							42	9									
05	13617	X	13617	-0-	-0-	-0-	636	1	12884	2	Y	88	88	0			1
							97	9									
06	12766	X	12766	-0-	-0-	-0-	546	1	12100	2	Y	109	98	0			12
							120	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: C316H RRCID -> 276892 COMPL. DATE 10/28/2016 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 9246 - 16185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	24238	X	24238	-0-	-0-	-0-	1205	1	23033	2	Y	-0-	1	0			-0-
02	21032	X	21032	-0-	-0-	-0-	1013	1	20018	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*03	23434	X	23434	-0-	-0-	-0-	1097	1	22336	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*04	22500	X	21374	-0-	-1126	-0-	1062	1	20311	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
05	24242	X	23473	-0-	-769	-0-	1106	1	22366	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
06	23460	X	21491	-0-	-1969	-0-	927	1	20563	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

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

01	23509	X	23509	-0-	-0-	-0-	1167	1	22328	2	Y	13	12	0			1
							14	9									
02	21112	X	20806	-0-	-306	-0-	1003	1	19795	2	Y	7	7	0			1
							8	9									
*03	23382	X	23382	-0-	-0-	-0-	1093	1	22282	2	Y	6	7	0			-0-
							7	9									
*04	22650	X	21374	-0-	-1276	-0-	1062	1	20306	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
05	23498	X	23031	-0-	-467	-0-	1084	1	21940	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
06	22740	X	21126	-0-	-1614	-0-	912	1	20208	2	Y	5	4	0			1
							6	9									

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

01	94	X	94	-0-	-0-	-0-	82	2	12	9	Y	11	10	0			1
02	504	X	-0-	-0-	-504	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
*03	340	X	340	-0-	-0-	-0-	14	1	322	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
06	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-

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

01	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	141	1	2708	2	Y	76	70	0			6
							84	9									
02	5910	X	5910	-0-	-0-	-0-	277	1	5471	2	Y	147	139	0			14
							162	9									
*03	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	114	1	2320	2	Y	41	51	0	1	1	3
							45	9									
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
05	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					Y	-0-					-0-
06	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R (SA) WELL #: 31H RRCID -> 276898 COMPL. DATE 03/28/2018 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 8052 - 14975

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	5843	-0-	5843	5843	270	1	5191	2	Y	347	319	0			28
						382	9									
02	14B2 EXT	1749	-0-	1749	7592	83	1	1638	2	Y	25	51	0			2
						28	9									
*03	14B2 EXT	6397	-0-	6397	13989	293	1	5904	2	Y	182	171	0			13
						200	9									
*04	14B2 EXT	45	-0-	45	14034	43	2	2	9	Y	2	15	0			-0-
05	14B2 EXT	9982	-0-	9982	24016	459	1	9312	2	Y	192	190	0			2
						211	9									
06	14B2 EXT	3535	-0-	3535	27551	150	1	3306	2	Y	72	65	0	1	1	8
						79	9									

BRISCOE G GU9 STATE (SA) WELL #: 58H RRCID -> 276899 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 7878 - 14572

01	4780 X	4780	-0-	-0-	-0-	219	1	4255	2	Y	278	270	0	1	1	22
						306	9									
02	4200 X	2914	-0-	-1286	-0-	134	1	2628	2	Y	138	147	0			13
						152	9									
*03	4464 X	3358	-0-	-1106	-0-	150	1	3030	2	Y	162	162	0	1	1	12
						178	9									
*04	4710 X	2856	-0-	-1854	-0-	135	1	2569	2	Y	138	145	0			5
						152	9									
05	4867 X	3236	-0-	-1631	-0-	144	1	2903	2	Y	172	176	0			1
						189	9									
06	4620 X	2648	-0-	-1972	-0-	109	1	2390	2	Y	135	120	0	1	1	15
						149	9									

BRISCOE R WELL #: 33H RRCID -> 276900 COMPL. DATE 03/28/2018 TOTAL DEPTH 7442 PERF. 7987 - 13415

01	8196 X	8196	-0-	-0-	-0-	400	1	7643	2	Y	139	137	0	1	1	11
						153	9									
02	9548 X	2604	-0-	-6944	-0-	125	1	2445	2	Y	31	39	0			3
						34	9									
*03	10571 X	6691	-0-	-3880	-0-	302	1	6168	2	Y	201	189	0			15
						221	9									
*04	10530 X	55	-0-	-10475	-0-	53	2	2	9	Y	2	17	0			-0-
05	10881 X	12	-0-	-10869	-0-	11	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
06	7920 X	-0-	-0-	-7920	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE R WELL #: 34H RRCID -> 276901 COMPL. DATE 05/07/2015 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7900 - 15453

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-

BRISCOE G GU4 STATE (SA) WELL #: 49H RRCID -> 277226 COMPL. DATE 07/28/2019 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7736 - 14422

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	170					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	170					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	170					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	170					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	170					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	170					Y	-0-					-0-

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
01	5592	X	5592	-0-	-0-	-0-	269	1	5099	2	Y	204	190	0			16
							224	9									
02	5404	X	4607	-0-	-797	-0-	221	1	4325	2	Y	55	66	0			5
							61	9									
*03	5890	X	5067	-0-	-823	-0-	234	1	4778	2	Y	50	50	0	1	1	4
							55	9									
*04	5490	X	4856	-0-	-634	-0-	239	1	4589	2	Y	25	28	0			1
							28	9									
05	5611	X	3287	-0-	-2324	-0-	156	1	3130	2	Y	1	2	0			-0-
							1	9									
06	5400	X	2771	-0-	-2629	-0-	120	1	2651	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A424H RRCID -> 277229 COMPL. DATE 04/22/2017 TOTAL DEPTH 9509 PERF. 9755 - 15222

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A430H RRCID -> 277232 COMPL. DATE 12/08/2020 TOTAL DEPTH 9295 PERF. 9815 - 17879

01	385	X	-0-	-0-	-385	-0-					Y	-0-					-0-
02	364	X	-0-	-0-	-364	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: C314H RRCID -> 277273 COMPL. DATE 11/06/2016 TOTAL DEPTH 8613 PERF. 9154 - 16072

01	6654	X	6654	-0-	-0-	-0-	329	1	6323	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
02	6212	X	6212	-0-	-0-	-0-	303	1	5906	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*03	6550	X	6550	-0-	-0-	-0-	308	1	6239	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*04	6473	X	6473	-0-	-0-	-0-	320	1	6152	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
05	10170	X	10170	-0-	-0-	-0-	479	1	9689	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
06	8064	X	8064	-0-	-0-	-0-	349	1	7713	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									

BRISCOE G GU4 STATE (SA) WELL #: 52H RRCID -> 277453 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 7786 - 14067

01	2743	X	2743	-0-	-0-	-0-	121	1	2318	2	Y	276	269	0	1	1	22
							304	9									
02	2016	X	1536	-0-	-480	-0-	67	1	1333	2	Y	124	134	0			12
							136	9									
*03	2074	X	2074	-0-	-0-	-0-	89	1	1780	2	Y	186	183	0	1	1	14
							205	9									
*04	2700	X	1472	-0-	-1228	-0-	68	1	1262	2	Y	129	139	0			4
							142	9									
05	6410	X	6410	-0-	-0-	-0-	289	1	5851	2	Y	245	247	0			2
							270	9									
06	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	156	1	3444	2	Y	241	215	0	1	1	27
							265	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
SAN AMBROSIA D (SA8) WELL #: 6H RRCID -> 277454 COMPL. DATE 03/29/2024 TOTAL DEPTH 6699 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
01	9551	X	9551	-0-	-0-	-0-	451	1	8658	2	Y	402	370	0			32
							442	9									
02	3948	X	3134	-0-	-814	-0-	135	1	2662	2	Y	306	309	0			29
							337	9									
*03	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	182	1	3675	2	Y	576	560	0	3	1	42
							634	9									
*04	4020	X	3976	-0-	-44	-0-	173	1	3287	2	Y	469	495	0	1	1	15
							516	9									
05	8897	X	4390	-0-	-4507	-0-	176	1	3578	2	Y	578	587	0	1	1	5
							636	9									
06	8610	X	5072	-0-	-3538	-0-	202	1	4498	2	Y	338	303	0	2	1	38
							372	9									

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
01	11237	X	11237	-0-	-0-	-0-	550	1	10534	2	Y	139	134	0			11
							153	9									
02	10332	X	8443	-0-	-1889	-0-	403	1	7961	2	Y	72	76	0			7
							79	9									
*03	11439	X	10642	-0-	-797	-0-	494	1	10042	2	Y	96	95	0	1	1	7
							106	9									
*04	10140	X	9441	-0-	-699	-0-	465	1	8884	2	Y	84	88	0			3
							92	9									
05	11222	X	7675	-0-	-3547	-0-	358	1	7239	2	Y	71	73	0			1
							78	9									
06	10860	X	7512	-0-	-3348	-0-	324	1	7158	2	Y	27	25	0			3
							30	9									

GALVAN RANCH WELL #: A431H RRCID -> 277461 COMPL. DATE 03/18/2020 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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	194	1	3708	2	Y	24	23	0			2
							26	9									
02	3640	X	2407	-0-	-1233	-0-	115	1	2271	2	Y	19	19	0			2
							21	9									
*03	3999	X	1123	-0-	-2876	-0-	53	1	1070	2	Y	-0-	2	0			-0-
*04	3690	X	2966	-0-	-724	-0-	145	1	2785	2	Y	33	32	0			1
							36	9									
05	5409	X	5409	-0-	-0-	-0-	252	1	5099	2	Y	53	54	0			-0-
							58	9									
06	3810	X	3718	-0-	-92	-0-	157	1	3504	2	Y	52	46	0			6
							57	9									

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
01	12015	X	12015	-0-	-0-	-0-	591	1	11329	2	Y	86	80	0			7
							95	9									
02	11256	X	7580	-0-	-3676	-0-	364	1	7150	2	Y	60	61	0			6
							66	9									
*03	12462	X	5003	-0-	-7459	-0-	231	1	4717	2	Y	50	51	0	1	1	4
							55	9									
*04	14915	X	14915	-0-	-0-	-0-	740	1	14131	2	Y	40	43	0			1
							44	9									
05	19412	X	19412	-0-	-0-	-0-	908	1	18380	2	Y	113	113	0			1
							124	9									
06	13355	X	13355	-0-	-0-	-0-	576	1	12732	2	Y	43	39	0			5
							47	9									

BRISCOE STATE AR WELL #: 8H RRCID -> 277464 COMPL. DATE 06/17/2015 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8112 - 16575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13406	X	13406	-0-	-0-	-0-	651	1	12503	2	Y	229	223	0	1	1	18
							252	9									
02	12768	X	8597	-0-	-4171	-0-	409	1	8070	2	Y	107	115	0			10
							118	9									
*03	17741	X	17741	-0-	-0-	-0-	817	1	16660	2	Y	240	231	0	1	1	18
							264	9									
*04	15945	X	15945	-0-	-0-	-0-	785	1	14962	2	Y	180	192	0			6
							198	9									
05	16253	X	16253	-0-	-0-	-0-	755	1	15277	2	Y	201	205	0			2
							221	9									
06	12960	X	6772	-0-	-6188	-0-	290	1	6409	2	Y	66	60	0	1	1	7
							73	9									

GALVAN RANCH LP WELL #: 8H RRCID -> 277833 COMPL. DATE 02/20/2018 TOTAL DEPTH 8194 PERF. 8758 - 14479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9225	X	9225	-0-	-0-	-0-	448	1	8581	2	Y	178	174	0	1	1	14
							196	9									
02	9772	X	8481	-0-	-1291	-0-	403	1	7942	2	Y	124	126	0			12
							136	9									
*03	10819	X	9756	-0-	-1063	-0-	450	1	9135	2	Y	155	155	0	1	1	11
							171	9									
*04	9360	X	8869	-0-	-491	-0-	435	1	8287	2	Y	134	141	0			4
							147	9									
05	9672	X	8841	-0-	-831	-0-	410	1	8259	2	Y	156	159	0			1
							172	9									
06	9090	X	7853	-0-	-1237	-0-	332	1	7386	2	Y	123	109	0	1	1	14
							135	9									

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
01	16490	X	16490	-0-	-0-	-0-	816	1	15671	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
02	14944	X	14944	-0-	-0-	-0-	722	1	14220	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*03	16607	X	16607	-0-	-0-	-0-	781	1	15824	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*04	16080	X	15627	-0-	-453	-0-	775	1	14850	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
05	16616	X	16472	-0-	-144	-0-	778	1	15692	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
06	16020	X	14210	-0-	-1810	-0-	614	1	13595	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

BRISCOE G GU12 STATE (SA) WELL #: 53H RRCID -> 278139 COMPL. DATE 12/18/2015 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 7735 - 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
01	2528	X	2528	-0-	-0-	-0-	115	1	2165	2	Y	225	220	0	1	1	18
							248	9									
02	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	135	1	2637	2	Y	249	243	0			24
							274	9									
*03	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	159	1	3210	2	Y	295	295	0	2	1	22
							325	9									
*04	3120	X	1925	-0-	-1195	-0-	85	1	1656	2	Y	167	183	0			6
							184	9									
05	3379	X	1437	-0-	-1942	-0-	64	1	1292	2	Y	74	79	0			1
							81	9									
06	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	146	1	3226	2	Y	234	209	0			26
							257	9									

BRISCOE STATE AR (SA) WELL #: 11H RRCID -> 278480 COMPL. DATE 12/12/2021 TOTAL DEPTH 8133 PERF. 8381 - 17983

01	9837	X	9837	-0-	-0-	-0-	488	1	9329	2	Y	18	18	0			1
							20	9									
02	5964	X	5034	-0-	-930	-0-	245	1	4789	2	Y	-0-	1	0			-0-
*03	6603	X	3113	-0-	-3490	-0-	147	1	2966	2	Y	-0-					-0-
*04	5400	X	-0-	-0-	-5400	-0-					Y	-0-					-0-
05	9827	X	2333	-0-	-7494	-0-	109	1	2224	2	Y	-0-					-0-
06	11027	X	11027	-0-	-0-	-0-	470	1	10478	2	Y	72	64	0			8
							79	9									

BRISCOE J STATE (SA) WELL #: 6H RRCID -> 278483 COMPL. DATE 11/05/2020 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 8152 - 14418

01	25710	X	25710	-0-	-0-	-0-	1267	1	24258	2	Y	168	162	0			14
							185	9									
02	25088	X	16766	-0-	-8322	-0-	801	1	15833	2	Y	120	122	0			12
							132	9									
*03	27776	X	21968	-0-	-5808	-0-	1024	1	20801	2	Y	130	131	0	1	1	10
							143	9									
*04	26640	X	-0-	-0-	-26640	-0-					Y	-0-	10	0			-0-
05	30452	X	30452	-0-	-0-	-0-	1384	1	28012	2	Y	960	952	0			8
							1056	9									
06	29520	X	29520	-0-	-0-	-0-	1271	1	28160	2	Y	81	77	0	3	1	9
							89	9									

BRISCOE J (SA) WELL #: 7H RRCID -> 278484 COMPL. DATE 06/11/2021 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 8055 - 14205

01	17036	X	17036	-0-	-0-	-0-	835	1	16012	2	Y	172	167	0			14
							189	9									
02	15400	X	10848	-0-	-4552	-0-	521	1	10251	2	Y	69	76	0			7
							76	9									
*03	16709	X	6748	-0-	-9961	-0-	315	1	6398	2	Y	32	36	0	1	1	2
							35	9									
*04	16290	X	-0-	-0-	-16290	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
05	17050	X	45	-0-	-17005	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
06	16500	X	-0-	-0-	-16500	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE R WELL #: 8JH RRCID -> 279088 COMPL. DATE 11/05/2020 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 8152 - 14649

01	T. A.		-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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A466H RRCID -> 279633 COMPL. DATE 01/28/2017 TOTAL DEPTH 9154 PERF. 9314 - 15211

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15776 X	15776	-0-	-0-	-0-	782	1	14976	2	Y	16	16	0			1
						18	9									
02	17360 X	13367	-0-	-3993	-0-	644	1	12710	2	Y	12	12	0			1
						13	9									
*03	19220 X	15183	-0-	-4037	-0-	712	1	14457	2	Y	13	13	0			1
						14	9									
*04	18630 X	14191	-0-	-4439	-0-	707	1	13475	2	Y	8	9	0			-0-
						9	9									
05	18848 X	13595	-0-	-5253	-0-	636	1	12904	2	Y	50	50	0			-0-
						55	9									
06	15270 X	11451	-0-	-3819	-0-	494	1	10911	2	Y	42	37	0			5
						46	9									

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

01	17850 X	16448	-0-	-1402	-0-	16448	2			N	-0-					-0-
02	16912 X	12948	-0-	-3964	-0-	12948	2			N	-0-					-0-
03	18724 X	12981	-0-	-5743	-0-	12981	2			N	-0-					-0-
04	18120 X	14427	-0-	-3693	-0-	14427	2			N	-0-					-0-
05	18166 X	12630	-0-	-5536	-0-	12630	2			N	-0-					-0-
06	15930 X	11835	-0-	-4095	-0-	11835	2			N	-0-					-0-

SAN AMBROSIA D (SA) WELL #: 9H RRCID -> 279648 COMPL. DATE 10/27/2023 TOTAL DEPTH 6697 PERF. 7090 - 15108

01	1312 X	1312	-0-	-0-	-0-	51	1	955	2	Y	278	271	0	1	1	22
						306	9									
02	1904 X	1052	-0-	-852	-0-	43	1	821	2	Y	171	177	0			16
						188	9									
*03	2108 X	1477	-0-	-631	-0-	59	1	1141	2	Y	252	248	0	1	1	19
						277	9									
*04	2040 X	1292	-0-	-748	-0-	56	1	1071	2	Y	150	164	0			5
						165	9									
05	1891 X	1417	-0-	-474	-0-	54	1	1091	2	Y	247	250	0			2
						272	9									
06	1457 X	1457	-0-	-0-	-0-	57	1	1261	2	Y	126	113	0	1	1	14
						139	9									

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

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-

GALVAN RANCH WELL #: A456H RRCID -> 279650 COMPL. DATE 01/07/2017 TOTAL DEPTH 9217 PERF. 9499 - 14498

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-

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
01	8750	X	8750	-0-	-0-	-0-	433	1	8300	2	Y	15	15	0			1
							17	9									
02	8484	X	8179	-0-	-305	-0-	394	1	7775	2	Y	9	9	0			1
							10	9									
*03	10894	X	10894	-0-	-0-	-0-	509	1	10373	2	Y	11	11	0			1
							12	9									
*04	10825	X	10825	-0-	-0-	-0-	538	1	10277	2	Y	9	10	0			-0-
							10	9									
05	9052	X	6540	-0-	-2512	-0-	307	1	6226	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
06	8760	X	5628	-0-	-3132	-0-	244	1	5365	2	Y	17	15	0			2
							19	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
01	7076	X	7076	-0-	-0-	-0-	350	1	6702	2	Y	22	21	0			2
							24	9									
02	14588	X	4880	-0-	-9708	-0-	233	1	4638	2	Y	8	9	0			1
							9	9									
*03	15841	X	3138	-0-	-12703	-0-	147	1	2985	2	Y	5	6	0			-0-
							6	9									
*04	15000	X	2872	-0-	-12128	-0-	141	1	2705	2	Y	24	23	0			1
							26	9									
05	21195	X	21195	-0-	-0-	-0-	998	1	20187	2	Y	9	10	0			-0-
							10	9									
06	18629	X	18629	-0-	-0-	-0-	804	1	17824	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

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
01	8312	X	8312	-0-	-0-	-0-	402	1	7736	2	Y	158	145	0			13
							174	9									
02	6740	X	6740	-0-	-0-	-0-	320	1	6319	2	Y	92	96	0			9
							101	9									
*03	7457	X	7457	-0-	-0-	-0-	343	1	6996	2	Y	107	107	0	1	1	8
							118	9									
*04	6702	X	6702	-0-	-0-	-0-	329	1	6277	2	Y	87	92	0			3
							96	9									
05	8308	X	6151	-0-	-2157	-0-	287	1	5770	2	Y	85	87	0			1
							94	9									
06	8040	X	5704	-0-	-2336	-0-	245	1	5384	2	Y	68	61	0			8
							75	9									

SAN AMBROSIA D (SA) WELL #: 8H RRCID -> 279664 COMPL. DATE 11/01/2023 TOTAL DEPTH 6701 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
01	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	153	1	2964	2	Y	469	451	0	1	1	38
							516	9									
02	3640	X	2800	-0-	-840	-0-	121	1	2362	2	Y	288	298	0			28
							317	9									
*03	4030	X	3888	-0-	-142	-0-	161	1	3297	2	Y	391	388	0	2	1	29
							430	9									
*04	3600	X	3259	-0-	-341	-0-	146	1	2799	2	Y	285	305	0			9
							314	9									
05	13312	X	13312	-0-	-0-	-0-	603	1	12243	2	Y	424	429	0	1	1	3
							466	9									
06	12172	X	12172	-0-	-0-	-0-	508	1	11292	2	Y	338	302	0	1	1	38
							372	9									

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12691					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12691					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12691					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12691					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12691					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12691					Y	-0-					-0-

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11353 X	11353	-0-	-0-	-0-	565	1	10769	2	Y	17	17	0			1
						19	9									
02	10836 X	10271	-0-	-565	-0-	497	1	9768	2	Y	5	6	0			-0-
						6	9									
*03	11157 X	11157	-0-	-0-	-0-	523	1	10628	2	Y	5	5	0			-0-
						6	9									
*04	11460 X	10252	-0-	-1208	-0-	511	1	9732	2	Y	8	8	0			-0-
						9	9									
05	11842 X	10532	-0-	-1310	-0-	496	1	10030	2	Y	5	5	0			-0-
						6	9									
06	11010 X	8273	-0-	-2737	-0-	357	1	7910	2	Y	5	4	0			1
						6	9									

GALVAN RANCH WELL #: A464H RRCID -> 279670 COMPL. DATE 01/28/2017 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 9314 - 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
01	8502 X	2630	-0-	-5872	-0-	130	1	2500	2	Y	-0-					-0-
02	2487 X	2487	-0-	-0-	-0-	121	1	2365	2	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
*03	2710 X	2710	-0-	-0-	-0-	126	1	2566	2	Y	16	15	0			1
						18	9									
*04	2753 X	2753	-0-	-0-	-0-	135	1	2576	2	Y	38	38	0			1
						42	9									
05	2893 X	2893	-0-	-0-	-0-	137	1	2754	2	Y	2	3	0			-0-
						2	9									
06	2711 X	2711	-0-	-0-	-0-	118	1	2590	2	Y	3	3	0			-0-
						3	9									

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
01	14035 X	14035	-0-	-0-	-0-	697	1	13338	2	Y	-0-					-0-
02	18424 X	4490	-0-	-13934	-0-	219	1	4271	2	Y	-0-					-0-
*03	17391 X	5	-0-	-17386	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
*04	16470 X	10430	-0-	-6040	-0-	520	1	9910	2	Y	-0-					-0-
05	14539 X	12543	-0-	-1996	-0-	591	1	11952	2	Y	-0-					-0-
06	13590 X	88	-0-	-13502	-0-	88	2			Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
SAN AMBROSIA D (SA) WELL #: 7H RRCID -> 279674 COMPL. DATE 03/08/2024 TOTAL DEPTH 6692 PERF. 7136 - 15135

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

GALVAN RANCH WELL #: B302H RRCID -> 279675 COMPL. DATE 09/28/2022 TOTAL DEPTH 8924 PERF. 9435 - 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
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.	1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-					-0-
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A469H RRCID -> 279676 COMPL. DATE 12/15/2016 TOTAL DEPTH 8947 PERF. 9505 - 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
01	9363 X	9363	-0-	-0-	-0-	466	1	8896	2	Y	1	2	0			-0-
						1	9									
02	9688 X	8624	-0-	-1064	-0-	414	1	8202	2	Y	7	6	0			1
						8	9									
*03	8246 X	1398	-0-	-6848	-0-	64	1	1332	2	Y	2	3	0			-0-
						2	9									
*04	6690 X	935	-0-	-5755	-0-	48	1	879	2	Y	7	7	0			-0-
						8	9									
05	13292 X	13292	-0-	-0-	-0-	620	1	12536	2	Y	124	123	0			1
						136	9									
06	10041 X	10041	-0-	-0-	-0-	429	1	9491	2	Y	110	99	0			12
						121	9									

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
01	762 X	762	-0-	-0-	-0-	36	1	705	2	Y	19	19	0			2
						21	9									
02	3136 X	177	-0-	-2959	-0-	10	1	167	2	Y	-0-	2	0			-0-
*03	3472 X	187	-0-	-3285	-0-	10	1	175	2	Y	2	2	0			-0-
						2	9									
*04	1157 X	1157	-0-	-0-	-0-	56	1	1064	2	Y	34	33	0			1
						37	9									
05	899 X	178	-0-	-721	-0-	8	1	170	2	Y	-0-	1	0			-0-
06	750 X	90	-0-	-660	-0-	90	2			Y	-0-					-0-

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
01	18152 X	18152	-0-	-0-	-0-	897	1	17175	2	Y	73	69	0			6
						80	9									
02	12806 X	12806	-0-	-0-	-0-	617	1	12158	2	Y	28	31	0			3
						31	9									
*03	11784 X	11784	-0-	-0-	-0-	551	1	11213	2	Y	18	20	0			1
						20	9									
*04	14735 X	14735	-0-	-0-	-0-	731	1	13979	2	Y	23	23	0			1
						25	9									
05	14765 X	14765	-0-	-0-	-0-	694	1	14048	2	Y	21	22	0			-0-
						23	9									
06	4790 X	4790	-0-	-0-	-0-	207	1	4576	2	Y	6	5	0			1
						7	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
01	14063	X	14063	-0-	-0-	-0-	697	1	13334	2	Y	29	29	0			2
							32	9									
02	13684	X	13684	-0-	-0-	-0-	655	1	12932	2	Y	88	82	0			8
							97	9									
*03	19182	X	19182	-0-	-0-	-0-	892	1	18136	2	Y	140	137	0	1	1	10
							154	9									
*04	15792	X	15792	-0-	-0-	-0-	777	1	14873	2	Y	129	135	0			4
							142	9									
05	15593	X	15145	-0-	-448	-0-	704	1	14287	2	Y	140	143	0			1
							154	9									
06	14670	X	11925	-0-	-2745	-0-	509	1	11319	2	Y	88	78	0	1	1	10
							97	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
01	14093	X	14093	-0-	-0-	-0-	694	1	13294	2	Y	95	97	0	1	1	8
							105	9									
02	14700	X	12443	-0-	-2257	-0-	599	1	11813	2	Y	28	33	0			3
							31	9									
*03	15376	X	14724	-0-	-652	-0-	687	1	13994	2	Y	39	39	0			3
							43	9									
*04	15180	X	14681	-0-	-499	-0-	728	1	13934	2	Y	17	19	0			1
							19	9									
05	15686	X	10739	-0-	-4947	-0-	504	1	10228	2	Y	6	7	0			-0-
							7	9									
06	13650	X	6713	-0-	-6937	-0-	290	1	6417	2	Y	5	4	0			1
							6	9									

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
01	7800	X	7800	-0-	-0-	-0-	388	1	7412	2	Y	-0-					-0-
02	15960	X	75	-0-	-15885	-0-	75	2			Y	-0-					-0-
*03	17639	X	-0-	-0-	-17639	-0-					Y	-0-					-0-
*04	16290	X	-0-	-0-	-16290	-0-					Y	-0-					-0-
05	14756	X	-0-	-0-	-14756	-0-					Y	-0-					-0-
06	7560	X	-0-	-0-	-7560	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: C206H RRCID -> 279946 COMPL. DATE 07/22/2019 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
01	27488	X	27488	-0-	-0-	-0-	1364	1	26124	2	Y	-0-					-0-
02	24612	X	24499	-0-	-113	-0-	1182	1	23317	2	Y	-0-					-0-
*03	28174	X	28174	-0-	-0-	-0-	1321	1	26853	2	Y	-0-					-0-
*04	26462	X	26462	-0-	-0-	-0-	1317	1	25141	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
05	28396	X	28396	-0-	-0-	-0-	1337	1	27059	2	Y	-0-					-0-
06	26894	X	26894	-0-	-0-	-0-	1162	1	25732	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
01	17140	X	17140	-0-	-0-	-0-	851	1	16289	2	Y	-0-					-0-
02	16604	X	14376	-0-	-2228	-0-	694	1	13682	2	Y	-0-					-0-
*03	18352	X	17443	-0-	-909	-0-	816	1	16627	2	Y	-0-					-0-
*04	17550	X	16533	-0-	-1017	-0-	823	1	15707	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
05	17590	X	17590	-0-	-0-	-0-	827	1	16763	2	Y	-0-					-0-
06	16590	X	14501	-0-	-2089	-0-	624	1	13877	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
01	15869	X	15869	-0-	-0-	-0-	787	1	15082	2	Y	-0-					-0-
02	18340	X	14005	-0-	-4335	-0-	678	1	13327	2	Y	-0-					-0-
*03	20274	X	18608	-0-	-1666	-0-	873	1	17735	2	Y	-0-					-0-
*04	19290	X	18630	-0-	-660	-0-	929	1	17701	2	Y	-0-					-0-
05	19916	X	19916	-0-	-0-	-0-	935	1	18981	2	Y	-0-					-0-
06	15360	X	7649	-0-	-7711	-0-	330	1	7319	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 9H RRCID -> 280355 COMPL. DATE 01/08/2016 TOTAL DEPTH 7804 PERF. 8264 - 13257

01	10368	X	3702	-0-	-6666	-0-	694	1	2599	2	Y	372	302	0			129
							409	9									
02	3808	X	640	-0-	-3168	-0-	161	1	258	2	Y	201	129	0			201
							221	9									
*03	4216	X	3568	-0-	-648	-0-	657	1	2145	2	Y	696	546	0			351
							766	9									
*04	1560	X	1181	-0-	-379	-0-	76	1	850	2	Y	232	538	0			45
							255	9									
05	10516	X	10516	-0-	-0-	-0-	955	1	9144	2	Y	379	378	0			46
							417	9									
06	10011	X	10011	-0-	-0-	-0-	881	1	8814	2	Y	287	263	0			69
							316	9									

BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 10H RRCID -> 280404 COMPL. DATE 05/12/2016 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 8169 - 13118

01	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	741	1	2770	2	Y	478	640	0			166
							526	9									
02	6888	X	956	-0-	-5932	-0-	224	1	361	2	Y	337	166	0			337
							371	9									
*03	7626	X	5270	-0-	-2356	-0-	1045	1	3407	2	Y	744	705	0			376
							818	9									
*04	6390	X	1663	-0-	-4727	-0-	114	1	1283	2	Y	242	571	0			47
							266	9									
05	5416	X	5416	-0-	-0-	-0-	452	1	4335	2	Y	572	550	0			69
							629	9									
06	3900	X	3719	-0-	-181	-0-	297	1	2975	2	Y	406	376	0			98
							447	9									

BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 11H RRCID -> 280407 COMPL. DATE 09/04/2022 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 8201 - 12127

01	15816	X	3390	-0-	-12426	-0-	616	1	2305	2	Y	426	484	0			148
							469	9									
02	4592	X	474	-0-	-4118	-0-	137	1	224	2	Y	103	148	0			103
							113	9									
*03	5122	X	5122	-0-	-0-	-0-	1042	1	3396	2	Y	622	411	0			314
							684	9									
*04	4920	X	615	-0-	-4305	-0-	44	1	496	2	Y	68	369	0			13
							75	9									
05	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	323	1	3101	2	Y	405	369	0			49
							446	9									
06	3270	X	3047	-0-	-223	-0-	248	1	2476	2	Y	294	272	0			71
							323	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 8H RRCID -> 280408 COMPL. DATE 02/08/2021 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 8045 - 13007

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	1599	-0-	1599	1599	310 130	1 9	1159	2	Y	118	86	0			41
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	1599					Y	4	41	0			4
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	1599					Y	-0-	4	0			-0-
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	1599					Y	1	1	0			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	1599					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	1599					Y	-0-					-0-

BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 12H RRCID -> 280409 COMPL. DATE 02/18/2016 TOTAL DEPTH 7763 PERF. 8071 - 12922

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-

BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 13H RRCID -> 280411 COMPL. DATE 04/11/2015 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 8011 - 12879

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-

BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 14H RRCID -> 280413 COMPL. DATE 04/13/2015 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7857 - 12641

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-

GALVAN RANCH WELL #: B826H RRCID -> 280489 COMPL. DATE 12/13/2019 TOTAL DEPTH 8763 PERF. 9008 - 12834

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE R GU4 STATE 162 WELL #: 3H RRCID -> 280553 COMPL. DATE 09/18/2015 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 7380 - 15420

01	6343 X	6343	-0-	-0-	-0-	299 325	1 9	5719	2	Y	295	285	0	1	1	24
02	6832 X	2915	-0-	-3917	-0-	135 123	1 9	2657	2	Y	112	125	0			11
*03	7564 X	-0-	-0-	-7564	-0-					Y	-0-	10	0	1	1	-0-
*04	7110 X	1845	-0-	-5265	-0-	94 21	1 9	1730	2	Y	19	18	0			1
05	7161 X	3551	-0-	-3610	-0-	168 4	1 9	3379	2	Y	4	5	0			-0-
06	6150 X	2697	-0-	-3453	-0-	109 150	1 9	2438	2	Y	136	121	0			15

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R GU4 STATE 162 WELL #: 5H RRCID -> 280554 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 7283 - 15285

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

BRISCOE R GU4 STATE 162 WELL #: 7H RRCID -> 280555 COMPL. DATE 02/25/2021 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 7129 - 15080

01	T. A.	3775	-0-	3775	3775	177	1	3410	2	Y	171	161	0			14
						188	9									
02	T. A.	1143	-0-	1143	4918	54	1	1063	2	Y	24	36	0			2
						26	9									
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	4918					Y	-0-	2	0			-0-
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	4918					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	4918					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	4918					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B303H RRCID -> 280688 COMPL. DATE 02/06/2017 TOTAL DEPTH 9056 PERF. 9131 - 14729

01	13182 X	13182	-0-	-0-	-0-	644	1	12341	2	Y	179	173	0			14
						197	9									
02	14784 X	11246	-0-	-3538	-0-	542	1	10684	2	Y	18	30	0			2
						20	9									
*03	13826 X	10698	-0-	-3128	-0-	503	1	10186	2	Y	8	9	0			1
						9	9									
*04	11581 X	11581	-0-	-0-	-0-	572	1	10921	2	Y	80	78	0			3
						88	9									
05	13600 X	13600	-0-	-0-	-0-	636	1	12863	2	Y	92	94	0			1
						101	9									
06	12750 X	10660	-0-	-2090	-0-	457	1	10150	2	Y	48	44	0			5
						53	9									

GALVAN RANCH WELL #: C203H RRCID -> 280690 COMPL. DATE 07/21/2019 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 9401 - 17274

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	13655	-0-	13655	13655	588	1	13067	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B433H RRCID -> 280691 COMPL. DATE 12/08/2016 TOTAL DEPTH 8776 PERF. 9310 - 14045

01	7280 X	7280	-0-	-0-	-0-	361	1	6887	2	Y	29	28	0			2
						32	9									
02	6188 X	6030	-0-	-158	-0-	290	1	5721	2	Y	17	17	0			2
						19	9									
*03	6789 X	4635	-0-	-2154	-0-	217	1	4406	2	Y	11	12	0			1
						12	9									
*04	8530 X	8530	-0-	-0-	-0-	422	1	8084	2	Y	22	22	0			1
						24	9									
05	8567 X	8567	-0-	-0-	-0-	401	1	8143	2	Y	21	22	0			-0-
						23	9									
06	7955 X	7955	-0-	-0-	-0-	342	1	7593	2	Y	18	16	0			2
						20	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A433H RRCID -> 280692 COMPL. DATE 12/23/2016 TOTAL DEPTH 9492 PERF. 9725 - 17264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14481	X	14481	-0-	-0-	-0-	716	1	13692	2	Y	66	62	0			5
							73	9									
02	13682	X	13682	-0-	-0-	-0-	657	1	12949	2	Y	69	67	0			7
							76	9									
*03	16109	X	16109	-0-	-0-	-0-	750	1	15235	2	Y	113	111	0	1	1	8
							124	9									
*04	13950	X	13628	-0-	-322	-0-	671	1	12822	2	Y	123	127	0			4
							135	9									
05	15159	X	12107	-0-	-3052	-0-	567	1	11466	2	Y	67	70	0			1
							74	9									
06	14670	X	13933	-0-	-737	-0-	601	1	13265	2	Y	61	55	0			7
							67	9									

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
01	31705	X	31705	-0-	-0-	-0-	1573	1	30111	2	Y	19	18	0			2
							21	9									
02	29232	X	28110	-0-	-1122	-0-	1357	1	26739	2	Y	13	14	0			1
							14	9									
*03	32364	X	31369	-0-	-995	-0-	1468	1	29860	2	Y	37	35	0			3
							41	9									
*04	30780	X	29308	-0-	-1472	-0-	1456	1	27838	2	Y	13	16	0			-0-
							14	9									
05	31713	X	31576	-0-	-137	-0-	1487	1	30071	2	Y	16	16	0			-0-
							18	9									
06	30690	X	29326	-0-	-1364	-0-	1264	1	28047	2	Y	14	12	0			2
							15	9									

GALVAN RANCH WELL #: B630H RRCID -> 280694 COMPL. DATE 04/03/2016 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 9202 - 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
01	5703	X	5703	-0-	-0-	-0-	283	1	5417	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
02	8008	X	6744	-0-	-1264	-0-	324	1	6409	2	Y	10	9	0			1
							11	9									
*03	8866	X	8492	-0-	-374	-0-	396	1	8084	2	Y	11	11	0			1
							12	9									
*04	8370	X	7317	-0-	-1053	-0-	363	1	6943	2	Y	10	11	0			-0-
							11	9									
05	8587	X	6032	-0-	-2555	-0-	286	1	5746	2	Y	-0-					-0-
06	7230	X	2894	-0-	-4336	-0-	125	1	2769	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B130H RRCID -> 280695 COMPL. DATE 03/28/2016 TOTAL DEPTH 9183 PERF. 9330 - 16921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	21719	X	21719	-0-	-0-	-0-	1078	1	20641	2	Y	-0-					-0-
02	22008	X	19456	-0-	-2552	-0-	941	1	18515	2	Y	-0-					-0-
*03	23281	X	21700	-0-	-1581	-0-	1020	1	20680	2	Y	-0-					-0-
*04	22230	X	20438	-0-	-1792	-0-	1016	1	19422	2	Y	-0-					-0-
05	22382	X	22132	-0-	-250	-0-	1044	1	21088	2	Y	-0-					-0-
06	21030	X	20874	-0-	-156	-0-	903	1	19971	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B628H RRCID -> 280696 COMPL. DATE 04/07/2016 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 9324 - 17031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	217	1	4129	2	Y	16	16	0			1
							18	9									
02	5796	X	1493	-0-	-4303	-0-	72	1	1420	2	Y	1	2	0			-0-
							1	9									
*03	6417	X	5777	-0-	-640	-0-	270	1	5489	2	Y	16	15	0			1
							18	9									
*04	5850	X	1138	-0-	-4712	-0-	57	1	1080	2	Y	1	2	0			-0-
							1	9									
05	7094	X	7094	-0-	-0-	-0-	335	1	6749	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
06	4449	X	4449	-0-	-0-	-0-	193	1	4256	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B128H RRCID -> 280697 COMPL. DATE 04/03/2016 TOTAL DEPTH 9156 PERF. 9150 - 17113

01	19887	X	19887	-0-	-0-	-0-	987	1	18900	2	Y	-0-					-0-
02	19432	X	19196	-0-	-236	-0-	925	1	18271	2	Y	-0-					-0-
*03	21514	X	20973	-0-	-541	-0-	983	1	19990	2	Y	-0-					-0-
*04	20340	X	20157	-0-	-183	-0-	1003	1	19154	2	Y	-0-					-0-
05	21389	X	21389	-0-	-0-	-0-	1007	1	20382	2	Y	-0-					-0-
06	20580	X	20230	-0-	-350	-0-	872	1	19358	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B629H RRCID -> 280698 COMPL. DATE 03/25/2016 TOTAL DEPTH 8981 PERF. 9015 - 16986

01	12836	X	12836	-0-	-0-	-0-	637	1	12180	2	Y	17	17	0			1
							19	9									
02	12992	X	12256	-0-	-736	-0-	592	1	11650	2	Y	13	13	0			1
							14	9									
*03	11299	X	11299	-0-	-0-	-0-	529	1	10757	2	Y	12	12	0			1
							13	9									
*04	12339	X	12339	-0-	-0-	-0-	613	1	11713	2	Y	12	13	0			-0-
							13	9									
05	13578	X	11841	-0-	-1737	-0-	558	1	11271	2	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
06	14164	X	14164	-0-	-0-	-0-	611	1	13540	2	Y	12	11	0			1
							13	9									

GALVAN RANCH WELL #: B129H RRCID -> 280699 COMPL. DATE 06/24/2021 TOTAL DEPTH 9167 PERF. 9117 - 11450

01	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	79	1	1511	2	Y	-0-					-0-
02	1372	N	1339	-0-	-33	-0-	65	1	1274	2	Y	-0-					-0-
*03	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	71	1	1442	2	Y	-0-					-0-
*04	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	70	1	1356	2	Y	-0-					-0-
05	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	73	1	1467	2	Y	-0-					-0-
06	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	61	1	1372	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE J GU3 STATE 34 WELL #: 7H RRCID -> 280875 COMPL. DATE 07/27/2016 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7941 - 15956

01	10059	X	10059	-0-	-0-	-0-	493	1	9452	2	Y	104	101	0			8
							114	9									
02	9996	X	1366	-0-	-8630	-0-	66	1	1288	2	Y	11	18	0			1
							12	9									
*03	11067	X	10024	-0-	-1043	-0-	464	1	9458	2	Y	93	87	0			7
							102	9									
*04	8880	X	319	-0-	-8561	-0-	16	1	303	2	Y	-0-	7	0			-0-
05	10044	X	8213	-0-	-1831	-0-	384	1	7749	2	Y	73	72	0			1
							80	9									
06	9720	X	2470	-0-	-7250	-0-	107	1	2352	2	Y	10	10	0			1
							11	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE J GU3 STATE 34 WELL #: 3H RRCID -> 280876 COMPL. DATE 07/28/2016 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 8212 - 16129

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	12038	-0-	12038	12038	597	1	11432	2	Y	8	7	0			1
						9	9									
02	T. A.	11846	-0-	11846	23884	571	1	11261	2	Y	13	13	0			1
						14	9									
*03	T. A.	17006	-0-	17006	40890	795	1	16194	2	Y	15	15	0			1
						17	9									
*04	T. A.	7847	-0-	7847	48737	390	1	7449	2	Y	7	8	0			-0-
						8	9									
05	T. A.	12432	-0-	12432	61169	586	1	11846	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.	13339	-0-	13339	74508	577	1	12762	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE J GU3 STATE 34 WELL #: 5H RRCID -> 280877 COMPL. DATE 07/27/2016 TOTAL DEPTH 7491 PERF. 8128 - 15989

01	2728 X	2728	-0-	-0-	-0-	133	1	2574	2	Y	19	19	0			2
						21	9									
02	4452 X	77	-0-	-4375	-0-	77	2			Y	-0-	2	0			-0-
*03	4929 X	89	-0-	-4840	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
*04	5790 X	45	-0-	-5745	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
05	5983 X	1956	-0-	-4027	-0-	91	1	1831	2	Y	31	31	0			-0-
						34	9									
06	2640 X	-0-	-0-	-2640	-0-					Y	-0-					-0-

SAN AMBROSIA F (SA16) 13 WELL #: 2H RRCID -> 280946 COMPL. DATE 02/10/2022 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7353 - 15440

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAN AMBROSIA F (SA22) 15 WELL #: 2H RRCID -> 280947 COMPL. DATE 02/26/2024 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 7499 - 15576

01	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	86	1	1647	2	Y	219	205	0			18
						241	9									
02	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	58	1	1195	2	Y	115	122	0			11
						127	9									
*03	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	75	1	1527	2	Y	157	155	0	1	1	12
						173	9									
*04	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	76	1	1470	2	Y	137	144	0			5
						151	9									
05	1519 N	1516	-0-	-3	-0-	64	1	1288	2	Y	149	153	0			1
						164	9									
06	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	58	1	1291	2	Y	141	125	0	1	1	16
						155	9									

SAN AMBROSIA F (SA21) 15 WELL #: 5H RRCID -> 280948 COMPL. DATE 03/11/2024 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 7359 - 15370

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	560 N	-0-	-0-	-560	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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 03/01/2024 TOTAL DEPTH 6916 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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	2324	X	-0-	-0-	-2324	-0-					Y	-0-					-0-
*03	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					Y	-0-					-0-
*04	1350	X	-0-	-0-	-1350	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAN AMBROSIA F (SA15) 13 WELL #: 5H RRCID -> 280950 COMPL. DATE 07/15/2016 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 7260 - 15288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE R (SA1) WELL #: 215H RRCID -> 280975 COMPL. DATE 07/07/2016 TOTAL DEPTH 7616 PERF. 7789 - 15156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2606	-0-	2606	2606	117 264	1 9	2225	2	Y	240	221	0			19
02	14B2	EXT	3	-0-	3	2609	3	2			Y	-0-	19	0			-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2609					Y	2	2	0			-0-
*04	14B2	EXT	2842	-0-	2842	5451	139 33	1 9	2670	2	Y	30	29	0			1
05	14B2	EXT	252	-0-	252	5703	13 17	1 9	222	2	Y	15	16	0			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5703					Y	-0-					-0-

BRISCOE C WELL #: 59H RRCID -> 280982 COMPL. DATE 08/15/2023 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 7027 - 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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	0			-0-
02	4116	X	58	-0-	-4058	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
*03	7147	X	7147	-0-	-0-	-0-	284 1079	1 9	5784	2	Y	981	909	0			72
*04	19399	X	19399	-0-	-0-	-0-	821 2950	1 9	15628	2	Y	2682	2665	0	1	1	88
05	17561	X	17561	-0-	-0-	-0-	643 3950	1 9	12968	2	Y	3591	3644	0	5	1	30
06	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	18	0	12	1	-0-

BRISCOE G WELL #: 80H RRCID -> 280983 COMPL. DATE 07/15/2016 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 7885 - 14637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-

BRISCOE G WELL #: 79H RRCID -> 280984 COMPL. DATE 08/27/2018 TOTAL DEPTH 7837 PERF. 8707 - 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
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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

BRISCOE G WELL #: 81H RRCID -> 280985 COMPL. DATE 07/16/2016 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8074 - 14695

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

BRISCOE G WELL #: 815H RRCID -> 280995 COMPL. DATE 07/18/2016 TOTAL DEPTH 7702 PERF. 7844 - 14617

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-

BRISCOE G WELL #: 825H RRCID -> 280996 COMPL. DATE 07/18/2016 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 7970 - 14617

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	86	-0-	86	86	86	2			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	86					Y	-0-					-0-

SAN AMBROSIA F (SA17) WELL #: 14GH RRCID -> 280998 COMPL. DATE 02/22/2024 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 7312 - 15458

01	7329 X	7329	-0-	-0-	-0-	338	1	6431	2	Y	509	495	0	2	1	41
						560	9									
02	4648 X	4291	-0-	-357	-0-	192	1	3825	2	Y	249	266	0			24
						274	9									
*03	5146 X	-0-	-0-	-5146	-0-					Y	-0-	22	0	2	1	-0-
*04	8520 X	-0-	-0-	-8520	-0-					Y	-0-					-0-
05	8804 X	-0-	-0-	-8804	-0-					Y	-0-					-0-
06	7080 X	-0-	-0-	-7080	-0-					Y	-0-					-0-

SAN AMBROSIA F (SA18) WELL #: 14EH RRCID -> 280999 COMPL. DATE 02/22/2024 TOTAL DEPTH 7054 PERF. 7437 - 15578

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	896 N	-0-	-0-	-896	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE R WELL #: 23H RRCID -> 281000 COMPL. DATE 12/23/2017 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 8022 - 15445

*01	18228 X	12713	-0-	-5515	-0-	613	1	11733	2	Y	334	319	0	1	1	27
						367	9									
02	13832 X	3496	-0-	-10336	-0-	166	1	3250	2	Y	73	93	0			7
						80	9									
*03	15314 X	9609	-0-	-5705	-0-	439	1	8907	2	Y	239	227	0	1	1	18
						263	9									
*04	8670 X	4597	-0-	-4073	-0-	226	1	4260	2	Y	101	116	0			3
						111	9									
05	12710 X	6148	-0-	-6562	-0-	282	1	5694	2	Y	156	158	0			1
						172	9									
06	12300 X	5626	-0-	-6674	-0-	235	1	5239	2	Y	138	123	0	1	1	15
						152	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
*01	14322	X	883	-0-	-13439	-0-	44	1	830	2	Y	8	13	0			1
							9	9									
02	11816	X	5232	-0-	-6584	-0-	242	1	4788	2	Y	184	167	0			18
							202	9									
*03	12772	X	4982	-0-	-7790	-0-	226	1	4568	2	Y	171	174	0	2	1	13
							188	9									
*04	11370	X	10028	-0-	-1342	-0-	485	1	9248	2	Y	268	272	0			9
							295	9									
05	7573	X	7573	-0-	-0-	-0-	345	1	7006	2	Y	202	208	0	1	1	2
							222	9									
06	8854	X	8854	-0-	-0-	-0-	371	1	8204	2	Y	254	227	0	1	1	28
							279	9									

SAN AMBROSIA F (SA14) 13 WELL #: 7H RRCID -> 281004 COMPL. DATE 07/17/2016 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 7073 - 15210

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE R (SA2) WELL #: 217H RRCID -> 281005 COMPL. DATE 07/07/2016 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 7726 - 15115

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-

BRISCOE C WELL #: 60H RRCID -> 281006 COMPL. DATE 02/01/2015 TOTAL DEPTH 6729 PERF. N/A

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE C WELL #: 61H RRCID -> 281007 COMPL. DATE 07/09/2022 TOTAL DEPTH 6661 PERF. 7187 - 16570

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	0			-0-
02	5615	X	5615	-0-	-0-	-0-	268	1	5239	2	Y	98	89	0			9
							108	9									
*03	8945	X	8945	-0-	-0-	-0-	405	1	8281	2	Y	235	226	0	1	1	17
							259	9									
*04	5469	X	5469	-0-	-0-	-0-	264	1	5004	2	Y	183	194	0			6
							201	9									
05	6231	X	5689	-0-	-542	-0-	255	1	5197	2	Y	215	219	0			2
							237	9									
06	6030	X	5438	-0-	-592	-0-	223	1	4985	2	Y	209	187	0	1	1	23
							230	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
SAN AMBROSIA F (SA) 12 WELL #: 5H RRCID -> 281008 COMPL. DATE 01/30/2024 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 7265 - 15353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	0			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE R GU5 STATE WELL #: 145H RRCID -> 281009 COMPL. DATE 12/10/2017 TOTAL DEPTH 6971 PERF. 7780 - 16379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	188	1	3598	2	Y	12	11	0			1
							13	9									
02	4508	X	657	-0-	-3851	-0-	32	1	624	2	Y	1	2	0			-0-
							1	9									
*03	5123	X	5123	-0-	-0-	-0-	234	1	4775	2	Y	104	96	0			8
							114	9									
*04	5820	X	2859	-0-	-2961	-0-	140	1	2690	2	Y	26	33	0			1
							29	9									
05	6014	X	3901	-0-	-2113	-0-	181	1	3667	2	Y	48	49	0			-0-
							53	9									
06	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	192	1	4247	2	Y	56	50	0			6
							62	9									

BRISCOE R GU5 STATE WELL #: 146H RRCID -> 281010 COMPL. DATE 12/09/2017 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 7460 - 15613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5015	X	5015	-0-	-0-	-0-	246	1	4692	2	Y	70	64	0			6
							77	9									
02	5180	X	4162	-0-	-1018	-0-	197	1	3871	2	Y	85	83	0			8
							94	9									
*03	5799	X	5799	-0-	-0-	-0-	264	1	5375	2	Y	145	141	0	1	1	11
							160	9									
*04	5250	X	4106	-0-	-1144	-0-	200	1	3818	2	Y	80	88	0			3
							88	9									
05	6716	X	6716	-0-	-0-	-0-	311	1	6307	2	Y	89	91	0			1
							98	9									
06	4860	X	4212	-0-	-648	-0-	180	1	3977	2	Y	50	45	0			6
							55	9									

GALVAN RANCH WELL #: B106H RRCID -> 281011 COMPL. DATE 09/07/2017 TOTAL DEPTH 9306 PERF. 9498 - 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
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-

GALVAN RANCH WELL #: C140H RRCID -> 281012 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 8956 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

GALVAN RANCH WELL #: C639H RRCID -> 281013 COMPL. DATE 09/16/2015 TOTAL DEPTH 8908 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH WELL #: C640H RRCID -> 281014 COMPL. DATE 09/29/2015 TOTAL DEPTH 8794 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B107H RRCID -> 281015 COMPL. DATE 09/09/2017 TOTAL DEPTH 9298 PERF. 9543 - 14926

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-

GALVAN RANCH WELL #: B109H RRCID -> 281016 COMPL. DATE 10/09/2017 TOTAL DEPTH 9270 PERF. 9637 - 15139

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-

GALVAN RANCH WELL #: B605H RRCID -> 281017 COMPL. DATE 09/19/2017 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 9308 - 14766

01	9325 X	9325	-0-	-0-	-0-	463	1	8850	2	Y	11	15	0			1
						12	9									
02	12012 X	8934	-0-	-3078	-0-	430	1	8461	2	Y	39	36	0			4
						43	9									
*03	13299 X	9511	-0-	-3788	-0-	443	1	9003	2	Y	59	59	0			4
						65	9									
*04	10710 X	8717	-0-	-1993	-0-	431	1	8253	2	Y	30	33	0			1
						33	9									
05	9889 X	9544	-0-	-345	-0-	445	1	9000	2	Y	90	90	0			1
						99	9									
06	9570 X	6921	-0-	-2649	-0-	297	1	6585	2	Y	35	32	0			4
						39	9									

GALVAN RANCH WELL #: B607H RRCID -> 281018 COMPL. DATE 09/04/2017 TOTAL DEPTH 9165 PERF. 9312 - 14702

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-

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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH WELL #: C138H RRCID -> 281021 COMPL. DATE 09/05/2015 TOTAL DEPTH 9002 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE G GU1 (SA) WELL #: 82H RRCID -> 281023 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 7828 - 14564

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-

BRISCOE G GU1 (SA) WELL #: 83H RRCID -> 281024 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 8020 - 14738

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE STATE AR (SA1) WELL #: 20H RRCID -> 281025 COMPL. DATE 10/23/2021 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8340 - 16294

01	131 N	131	-0-	-0-	-0-	4	1	127	2	Y	-0-					-0-
02	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
*03	130 N	130	-0-	-0-	-0-	4	1	126	2	Y	-0-					-0-
*04	3000 N	4817	-0-	1817	1817	238	1	4573	2	Y	5	5	0			-0-
						6	9									
05	3100 N	17988	-0-	14888	16705	845	1	17143	2	Y	-0-					-0-
06	3000 N	9688	-0-	6688	23393	418	1	9268	2	Y	2	2	0			-0-
						2	9									

BRISCOE STATE AR (SA2) WELL #: 21H RRCID -> 281026 COMPL. DATE 10/23/2021 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 8371 - 16283

01	18590 X	18590	-0-	-0-	-0-	920	1	17611	2	Y	54	53	0			4
						59	9									
02	17696 X	11737	-0-	-5959	-0-	567	1	11144	2	Y	24	26	0			2
						26	9									
*03	19592 X	7414	-0-	-12178	-0-	348	1	7048	2	Y	16	17	0			1
						18	9									
*04	18150 X	5165	-0-	-12985	-0-	256	1	4902	2	Y	6	7	0			-0-
						7	9									
05	22023 X	22023	-0-	-0-	-0-	1040	1	20983	2	Y	-0-					-0-
06	18000 X	14690	-0-	-3310	-0-	634	1	14056	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

GALVAN RANCH WELL #: A758H RRCID -> 281045 COMPL. DATE 08/21/2017 TOTAL DEPTH 9067 PERF. 9561 - 15675

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10763 X	10763	-0-	-0-	-0-	533	1	10224	2	Y	5	5	0			-0-
						6	9									
02	9968 X	9898	-0-	-70	-0-	478	1	9420	2	Y	-0-					-0-
*03	10664 X	9936	-0-	-728	-0-	464	1	9465	2	Y	6	6	0			-0-
						7	9									
*04	10110 X	9299	-0-	-811	-0-	462	1	8833	2	Y	4	4	0			-0-
						4	9									
05	10974 X	9558	-0-	-1416	-0-	450	1	9105	2	Y	3	3	0			-0-
						3	9									
06	10620 X	10124	-0-	-496	-0-	438	1	9683	2	Y	3	3	0			-0-
						3	9									

GALVAN RANCH WELL #: A760H RRCID -> 281046 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 9090 PERF. 9402 - 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
01	10601 X	10601	-0-	-0-	-0-	525	1	10037	2	Y	35	34	0			3
						39	9									
02	10024 X	9455	-0-	-569	-0-	456	1	8967	2	Y	29	29	0			3
						32	9									
*03	10912 X	9929	-0-	-983	-0-	464	1	9435	2	Y	27	28	0			2
						30	9									
*04	9960 X	9925	-0-	-35	-0-	491	1	9404	2	Y	27	28	0			1
						30	9									
05	10602 X	10273	-0-	-329	-0-	481	1	9758	2	Y	31	32	0			-0-
						34	9									
06	10260 X	4285	-0-	-5975	-0-	185	1	4099	2	Y	1	1	0			-0-
						1	9									

GALVAN RANCH WELL #: A757H RRCID -> 281047 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 9038 PERF. 9535 - 16167

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19339 X	19339	-0-	-0-	-0-	956	1	18251	2	Y	120	117	0			10
						132	9									
02	19012 X	18583	-0-	-429	-0-	890	1	17598	2	Y	86	88	0			8
						95	9									
*03	22460 X	22460	-0-	-0-	-0-	1047	1	21296	2	Y	106	105	0	1	1	8
						117	9									
*04	20417 X	20417	-0-	-0-	-0-	1011	1	19310	2	Y	87	92	0			3
						96	9									
05	21363 X	21363	-0-	-0-	-0-	1003	1	20257	2	Y	94	96	0			1
						103	9									
06	19920 X	18722	-0-	-1198	-0-	806	1	17835	2	Y	74	67	0			8
						81	9									

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
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-

BRISCOE STATE AR (SA4) WELL #: 215H RRCID -> 281055 COMPL. DATE 12/03/2015 TOTAL DEPTH 7918 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G (SA1) WELL #: 827H RRCID -> 281056 COMPL. DATE 07/22/2016 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7634 - 14674

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

BRISCOE STATE AR (SA8) WELL #: 227H RRCID -> 281060 COMPL. DATE 05/22/2019 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 8164 - 16575

01	156 X	156	-0-	-0-	-0-	5	1	137	2	Y	13	12	0			1
						14	9									
02	2800 X	-0-	-0-	-2800	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
*03	1953 X	563	-0-	-1390	-0-	27	1	526	2	Y	9	8	0			1
						10	9									
*04	1890 X	-0-	-0-	-1890	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
05	1304 X	1304	-0-	-0-	-0-	64	1	1219	2	Y	19	19	0			-0-
						21	9									
06	989 X	989	-0-	-0-	-0-	41	1	947	2	Y	1	1	0			-0-
						1	9									

BRISCOE R GU5 STATE WELL #: 1487H RRCID -> 281063 COMPL. DATE 08/22/2020 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7479 - 14678

01	6513 X	6513	-0-	-0-	-0-	307	1	5905	2	Y	274	257	0			22
						301	9									
02	5572 X	4942	-0-	-630	-0-	225	1	4476	2	Y	219	220	0			21
						241	9									
*03	6172 X	6172	-0-	-0-	-0-	273	1	5569	2	Y	300	297	0	2	1	22
						330	9									
*04	5340 X	4430	-0-	-910	-0-	215	1	4077	2	Y	125	143	0			4
						138	9									
05	6510 X	4438	-0-	-2072	-0-	203	1	4107	2	Y	116	119	0			1
						128	9									
06	6300 X	4458	-0-	-1842	-0-	186	1	4133	2	Y	126	113	0			14
						139	9									

BRISCOE G (SA3) WELL #: 837H RRCID -> 281064 COMPL. DATE 07/20/2016 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7728 - 14832

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-

BRISCOE G (SA2) WELL #: 835H RRCID -> 281065 COMPL. DATE 07/22/2016 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7793 - 14905

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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B609H RRCID -> 281068 COMPL. DATE 10/07/2017 TOTAL DEPTH 9097 PERF. 9314 - 14773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27700	X	27700	-0-	-0-	-0-	1358	1	26019	2	Y	294	286	0	1	1	24
							323	9									
02	30576	X	21452	-0-	-9124	-0-	1027	1	20273	2	Y	138	149	0			13
							152	9									
*03	32023	X	24592	-0-	-7431	-0-	1146	1	23288	2	Y	144	145	0	1	1	11
							158	9									
*04	29010	X	26707	-0-	-2303	-0-	1320	1	25197	2	Y	173	178	0			6
							190	9									
05	29543	X	27991	-0-	-1552	-0-	1309	1	26474	2	Y	189	193	0			2
							208	9									
06	26820	X	25570	-0-	-1250	-0-	1097	1	24319	2	Y	140	125	0	1	1	16
							154	9									

GALVAN RANCH WELL #: A756H RRCID -> 281069 COMPL. DATE 08/15/2017 TOTAL DEPTH 9082 PERF. 9627 - 16434

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-

GALVAN RANCH WELL #: A358H RRCID -> 281071 COMPL. DATE 10/21/2017 TOTAL DEPTH 9222 PERF. 9785 - 15753

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-

GALVAN RANCH WELL #: A356H RRCID -> 281073 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 9235 PERF. 9867 - 16356

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-

GALVAN RANCH WELL #: A360H RRCID -> 281074 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 9815 - 15699

01	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
02	280	N	26	-0-	-254	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE STATE AR (SA3) WELL #: 22H RRCID -> 281075 COMPL. DATE 05/10/2019 TOTAL DEPTH 7723 PERF. 8402 - 16496

01	467	N	467	-0-	-0-	-0-	21	1	446	2	Y	-0-					-0-
02	173	N	173	-0-	-0-	-0-	9	1	164	2	Y	-0-					-0-
*03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
*04	950	N	950	-0-	-0-	-0-	49	1	901	2	Y	-0-					-0-
05	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	50	1	1014	2	Y	-0-					-0-
06	411	N	411	-0-	-0-	-0-	16	1	395	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 01/30/2024 TOTAL DEPTH 7114 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
01	2444	X	2444	-0-	-0-	-0-	96	1	1818	2	Y	482	468	0	2	1	39
							530	9									
02	2884	X	2037	-0-	-847	-0-	83	1	1644	2	Y	282	294	0			27
							310	9									
*03	3193	X	2648	-0-	-545	-0-	103	1	2121	2	Y	385	382	0	2	1	28
							424	9									
*04	2820	X	1911	-0-	-909	-0-	81	1	1541	2	Y	263	282	0			9
							289	9									
05	2666	X	2131	-0-	-535	-0-	86	1	1757	2	Y	262	268	0	1	1	2
							288	9									
06	2774	X	2774	-0-	-0-	-0-	96	1	2153	2	Y	477	425	0	1	1	53
							525	9									

BRISCOE STATE AR (SA7) WELL #: 217H RRCID -> 281079 COMPL. DATE 05/17/2019 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 8165 - 16130

01	4909	X	4909	-0-	-0-	-0-	243	1	4589	2	Y	70	67	0			6
							77	9									
02	4088	X	3948	-0-	-140	-0-	188	1	3726	2	Y	31	34	0			3
							34	9									
*03	4526	X	2681	-0-	-1845	-0-	124	1	2537	2	Y	18	20	0			1
							20	9									
*04	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
05	4898	X	-0-	-0-	-4898	-0-					Y	6	6	0			-0-
06	4740	X	2432	-0-	-2308	-0-	106	1	2326	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A357H RRCID -> 281080 COMPL. DATE 09/22/2017 TOTAL DEPTH 9232 PERF. 9725 - 15673

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-

BRISCOE G WELL #: 795H RRCID -> 281081 COMPL. DATE 07/25/2016 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7919 - 14588

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	140	X	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-					-0-
*03	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE STATE AR (SA6) WELL #: 207H RRCID -> 281082 COMPL. DATE 05/14/2019 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 8212 - 16261

01	8010	X	8010	-0-	-0-	-0-	358	1	6867	2	Y	714	700	0	3	1	57
							785	9									
02	11116	X	4965	-0-	-6151	-0-	221	1	4344	2	Y	364	386	0			35
							400	9									
*03	12307	X	4187	-0-	-8120	-0-	183	1	3701	2	Y	275	287	0	3	1	20
							303	9									
*04	8400	X	-0-	-0-	-8400	-0-					Y	-0-	20	0			-0-
05	8618	X	102	-0-	-8516	-0-	66	2	36	9	Y	33	33	0			-0-
06	7740	X	-0-	-0-	-7740	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R GU6 STATE WELL #: 1443H RRCID -> 281091 COMPL. DATE 01/13/2019 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7655 - 15404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	141	1	2712	2	Y	66	63	0			5
							73	9									
02	2856	X	941	-0-	-1915	-0-	47	1	891	2	Y	3	8	0			-0-
							3	9									
*03	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					Y	-0-					-0-
*04	2460	X	-0-	-0-	-2460	-0-					Y	-0-					-0-
05	2914	X	214	-0-	-2700	-0-	11	1	203	2	Y	-0-					-0-
06	14161	X	14161	-0-	-0-	-0-	610	1	13474	2	Y	70	62	0			8
							77	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
01	10626	X	10626	-0-	-0-	-0-	524	1	10004	2	Y	89	86	0			7
							98	9									
02	9800	X	9430	-0-	-370	-0-	454	1	8918	2	Y	53	55	0			5
							58	9									
*03	10757	X	10475	-0-	-282	-0-	488	1	9925	2	Y	56	57	0			4
							62	9									
*04	10060	X	10060	-0-	-0-	-0-	498	1	9505	2	Y	52	54	0			2
							57	9									
05	10712	X	10712	-0-	-0-	-0-	502	1	10147	2	Y	57	59	0			-0-
							63	9									
06	11110	X	11110	-0-	-0-	-0-	478	1	10578	2	Y	49	44	0			5
							54	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
01	23101	X	23101	-0-	-0-	-0-	1147	1	21954	2	Y	-0-					-0-
02	19515	X	19515	-0-	-0-	-0-	942	1	18573	2	Y	-0-					-0-
*03	22320	X	22320	-0-	-0-	-0-	1046	1	21274	2	Y	-0-					-0-
*04	23190	X	19082	-0-	-4108	-0-	948	1	18098	2	Y	33	32	0			1
							36	9									
05	23963	X	22489	-0-	-1474	-0-	1053	1	21311	2	Y	114	114	0			1
							125	9									
06	22350	X	20485	-0-	-1865	-0-	883	1	19521	2	Y	74	67	0			8
							81	9									

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
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-

GALVAN RANCH WELL #: A755H RRCID -> 281097 COMPL. DATE 10/04/2022 TOTAL DEPTH 9086 PERF. 9753 - 16281

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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: C641H RRCID -> 281124 COMPL. DATE 01/24/2024 TOTAL DEPTH 8889 PERF. 7200 - 7201

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH WELL #: C642H RRCID -> 281125 COMPL. DATE 08/19/2015 TOTAL DEPTH 8775 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN AMBROSIA F (SA) 12 WELL #: 7H RRCID -> 281126 COMPL. DATE 04/01/2015 TOTAL DEPTH 6665 PERF.15012 - 15240

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A355H RRCID -> 281128 COMPL. DATE 10/22/2022 TOTAL DEPTH 9262 PERF. 9880 - 16516

01	13010 X	13010	-0-	-0-	-0-	644	1	12352	2	Y	13	12	0				1
						14	9										
02	12348 X	7438	-0-	-4910	-0-	358	1	7076	2	Y	4	5	0				-0-
						4	9										
*03	13516 X	7901	-0-	-5615	-0-	369	1	7515	2	Y	15	14	0				1
						17	9										
*04	12690 X	11476	-0-	-1214	-0-	569	1	10896	2	Y	10	11	0				-0-
						11	9										
05	13020 X	12907	-0-	-113	-0-	607	1	12283	2	Y	15	15	0				-0-
						17	9										
06	12600 X	1615	-0-	-10985	-0-	70	1	1544	2	Y	1	1	0				-0-
						1	9										

BRISCOE R (SA) WELL #: 21H RRCID -> 281130 COMPL. DATE 12/21/2017 TOTAL DEPTH 7797 PERF. 7962 - 15434

*01	11129 X	7977	-0-	-3152	-0-	382	1	7367	2	Y	207	201	0	1	1		17
						228	9										
02	10416 X	6376	-0-	-4040	-0-	300	1	5948	2	Y	116	122	0				11
						128	9										
*03	11532 X	8121	-0-	-3411	-0-	370	1	7587	2	Y	149	148	0	1	1		11
						164	9										
*04	11160 X	6649	-0-	-4511	-0-	319	1	6186	2	Y	131	138	0				4
						144	9										
05	8680 X	5173	-0-	-3507	-0-	236	1	4786	2	Y	137	140	0				1
						151	9										
06	7710 X	6834	-0-	-876	-0-	285	1	6317	2	Y	211	188	0				24
						232	9										

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R GU6 STATE WELL #: 1423H RRCID -> 281131 COMPL. DATE 01/06/2019 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 7550 - 16377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6254	X	6254	-0-	-0-	-0-	302	1	5752	2	Y	182	176	0	1	1	15
							200	9									
02	6328	X	2338	-0-	-3990	-0-	108	1	2164	2	Y	60	69	0			6
							66	9									
*03	7006	X	-0-	-0-	-7006	-0-					Y	-0-	5	0	1	1	-0-
*04	6300	X	-0-	-0-	-6300	-0-					Y	-0-					-0-
05	6479	X	-0-	-0-	-6479	-0-					Y	-0-					-0-
06	12444	X	12444	-0-	-0-	-0-	522	1	11550	2	Y	338	300	0			38
							372	9									

GALVAN RANCH WELL #: B608H RRCID -> 281135 COMPL. DATE 09/11/2017 TOTAL DEPTH 9158 PERF. 9254 - 14779

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A551H RRCID -> 281146 COMPL. DATE 02/09/2017 TOTAL DEPTH 9036 PERF. 9532 - 15210

01	17006	X	17006	-0-	-0-	-0-	839	1	16112	2	Y	50	51	0			4
							55	9									
02	15484	X	14823	-0-	-661	-0-	713	1	14063	2	Y	43	43	0			4
							47	9									
*03	16833	X	16732	-0-	-101	-0-	783	1	15903	2	Y	42	43	0			3
							46	9									
*04	16440	X	15766	-0-	-674	-0-	784	1	14942	2	Y	36	38	0			1
							40	9									
05	17019	X	17018	-0-	-1	-0-	799	1	16177	2	Y	38	39	0			-0-
							42	9									
06	16470	X	14664	-0-	-1806	-0-	633	1	13985	2	Y	42	37	0			5
							46	9									

GALVAN RANCH WELL #: B104H RRCID -> 281168 COMPL. DATE 09/20/2017 TOTAL DEPTH 9309 PERF. 9498 - 14938

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-

GALVAN RANCH WELL #: B105H RRCID -> 281170 COMPL. DATE 09/14/2017 TOTAL DEPTH 9273 PERF. 9435 - 15013

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-

GALVAN RANCH WELL #: B108H RRCID -> 281172 COMPL. DATE 10/05/2017 TOTAL DEPTH 9261 PERF. 9629 - 14988

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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G WELL #: 797H RRCID -> 281185 COMPL. DATE 07/25/2016 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 7732 - 14392

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: C405H RRCID -> 281187 COMPL. DATE 11/22/2021 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
01	14B2 EXT	89	-0-	89	89	88	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	89					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	89					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	89					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	89					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	89					Y	-0-					-0-

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
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-

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
01	13893 X	13893	-0-	-0-	-0-	686	1	13139	2	Y	62	61	0			5
						68	9									
02	12601 X	12601	-0-	-0-	-0-	607	1	11949	2	Y	41	42	0			4
						45	9									
*03	13779 X	13779	-0-	-0-	-0-	642	1	13092	2	Y	41	42	0			3
						45	9									
*04	13530 X	12555	-0-	-975	-0-	621	1	11891	2	Y	39	41	0			1
						43	9									
05	13981 X	13740	-0-	-241	-0-	645	1	13047	2	Y	44	45	0			-0-
						48	9									
06	13500 X	12664	-0-	-836	-0-	546	1	12079	2	Y	35	31	0			4
						39	9									

BRISCOE R GU5 STATE WELL #: 1483H RRCID -> 281219 COMPL. DATE 08/22/2020 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
01	6163 X	6163	-0-	-0-	-0-	301	1	5755	2	Y	97	91	0			8
						107	9									
02	5796 X	4942	-0-	-854	-0-	233	1	4634	2	Y	68	69	0			7
						75	9									
*03	6728 X	6728	-0-	-0-	-0-	311	1	6332	2	Y	77	77	0	1	1	6
						85	9									
*04	6810 X	6107	-0-	-703	-0-	301	1	5776	2	Y	27	32	0			1
						30	9									
05	7037 X	4345	-0-	-2692	-0-	203	1	4103	2	Y	35	36	0			-0-
						39	9									
06	5970 X	4308	-0-	-1662	-0-	185	1	4109	2	Y	13	12	0			1
						14	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
01	21688	X	21688	-0-	-0-	-0-	1033	1	19780	2	Y	795	732	0			64
							875	9									
02	17332	X	12893	-0-	-4439	-0-	599	1	11842	2	Y	411	435	0			40
							452	9									
*03	22501	X	22501	-0-	-0-	-0-	1022	1	20739	2	Y	673	660	0	3	1	50
							740	9									
*04	19241	X	19241	-0-	-0-	-0-	926	1	17648	2	Y	606	635	0	1	1	20
							667	9									
05	21700	X	20384	-0-	-1316	-0-	922	1	18622	2	Y	764	777	0	1	1	6
							840	9									
06	21000	X	14758	-0-	-6242	-0-	618	1	13672	2	Y	425	381	0	3	1	47
							468	9									

BRISCOE G WELL #: 807H RRCID -> 281229 COMPL. DATE 07/25/2016 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 7870 - 14570

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	1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-

BRISCOE R WELL #: 227H RRCID -> 281243 COMPL. DATE 06/29/2016 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 7631 - 15359

01	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					11
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
*04	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					11
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					11
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

BRISCOE R WELL #: 225H RRCID -> 281255 COMPL. DATE 07/02/2016 TOTAL DEPTH 7647 PERF. 7830 - 15238

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-

BRISCOE R WELL #: 237H RRCID -> 281256 COMPL. DATE 09/11/2016 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 7733 - 15328

01	129	X	-0-	-0-	-129	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE R WELL #: 235H RRCID -> 281257 COMPL. DATE 06/30/2016 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7827 - 15377

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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
SAN AMBROSIA F (SA) WELL #: 14CH RRCID -> 281283 COMPL. DATE 11/15/2016 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 7500 - 15761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	146 627	1 9	2792	2	Y	570	557	0	2	1	46
02	3024	X	2522	-0-	-502	-0-	103 355	1 9	2064	2	Y	323	338	0			31
*03	5150	X	5150	-0-	-0-	-0-	208 714	1 9	4228	2	Y	649	629	0	3	1	48
*04	5725	X	5725	-0-	-0-	-0-	253 648	1 9	4824	2	Y	589	617	0	1	1	19
05	7341	X	7341	-0-	-0-	-0-	306 861	1 9	6174	2	Y	783	795	0	1	1	6
06	6646	X	6646	-0-	-0-	-0-	258 713	1 9	5675	2	Y	648	579	0	3	1	72

GALVAN RANCH WELL #: B860H RRCID -> 281399 COMPL. DATE 12/01/2022 TOTAL DEPTH 8724 PERF. 9201 - 17477

01	5505	X	5505	-0-	-0-	-0-	271	1	5234	2	Y	-0-					3
02	5124	X	4368	-0-	-756	-0-	212	1	4156	2	Y	-0-					3
*03	5673	X	3465	-0-	-2208	-0-	163	1	3302	2	Y	-0-					3
*04	6090	X	4702	-0-	-1388	-0-	235	1	4467	2	Y	-0-					3
05	6293	X	4951	-0-	-1342	-0-	232	1	4719	2	Y	-0-					3
06	5340	X	3457	-0-	-1883	-0-	150	1	3307	2	Y	-0-					3

GALVAN RANCH WELL #: B326H RRCID -> 281461 COMPL. DATE 09/02/2013 TOTAL DEPTH 8814 PERF. N/A

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B858H RRCID -> 281471 COMPL. DATE 11/07/2016 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 9296 - 17613

01	12875	X	12875	-0-	-0-	-0-	639	1	12236	2	Y	-0-					-0-
02	13356	X	10640	-0-	-2716	-0-	513	1	10127	2	Y	-0-					-0-
*03	14787	X	6640	-0-	-8147	-0-	311	1	6329	2	Y	-0-					-0-
*04	16530	X	327	-0-	-16203	-0-	17	1	310	2	Y	-0-					-0-
05	17081	X	-0-	-0-	-17081	-0-					Y	-0-					-0-
06	12450	X	-0-	-0-	-12450	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B859H RRCID -> 281475 COMPL. DATE 11/07/2016 TOTAL DEPTH 8767 PERF. 9252 - 17378

01	9167	X	9167	-0-	-0-	-0-	455	1	8712	2	Y	-0-					3
02	14056	X	8091	-0-	-5965	-0-	391	1	7700	2	Y	-0-					3
*03	15562	X	14186	-0-	-1376	-0-	666	1	13520	2	Y	-0-					3
*04	15410	X	15410	-0-	-0-	-0-	768	1	14642	2	Y	-0-					3
05	18018	X	18018	-0-	-0-	-0-	849	1	17169	2	Y	-0-					3
06	17288	X	17288	-0-	-0-	-0-	747	1	16541	2	Y	-0-					3

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
01	10610	X	10610	-0-	-0-	-0-	524	1	10033	2	Y	48	46	0			4
							53	9									
02	10248	X	8885	-0-	-1363	-0-	426	1	8425	2	Y	31	32	0			3
							34	9									
*03	11346	X	10830	-0-	-516	-0-	507	1	10298	2	Y	23	24	0			2
							25	9									
*04	11010	X	10378	-0-	-632	-0-	514	1	9843	2	Y	19	20	0			1
							21	9									
05	11821	X	11821	-0-	-0-	-0-	556	1	11226	2	Y	35	36	0			-0-
							39	9									
06	10260	X	8638	-0-	-1622	-0-	372	1	8235	2	Y	28	25	0			3
							31	9									

GALVAN RANCH WELL #: A764H RRCID -> 281760 COMPL. DATE 11/05/2017 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 9391 - 15495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6570	X	6570	-0-	-0-	-0-	324	1	6215	2	Y	28	28	0			2
							31	9									
02	6360	X	6360	-0-	-0-	-0-	306	1	6023	2	Y	28	27	0			3
							31	9									
*03	8491	X	8491	-0-	-0-	-0-	396	1	8067	2	Y	25	26	0			2
							28	9									
*04	7977	X	7977	-0-	-0-	-0-	396	1	7559	2	Y	20	21	0			1
							22	9									
05	7254	X	3166	-0-	-4088	-0-	146	1	3013	2	Y	6	7	0			-0-
							7	9									
06	6810	X	2989	-0-	-3821	-0-	128	1	2853	2	Y	7	6	0			1
							8	9									

GALVAN RANCH WELL #: A364H RRCID -> 281892 COMPL. DATE 11/06/2017 TOTAL DEPTH 9168 PERF. 9608 - 15481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9486	X	9486	-0-	-0-	-0-	470	1	9016	2	Y	-0-					-0-
02	9800	X	8069	-0-	-1731	-0-	391	1	7678	2	Y	-0-					-0-
*03	10478	X	2559	-0-	-7919	-0-	122	1	2437	2	Y	-0-					-0-
*04	5550	X	5291	-0-	-259	-0-	263	1	5028	2	Y	-0-					-0-
05	10478	X	10478	-0-	-0-	-0-	493	1	9985	2	Y	-0-					-0-
06	9787	X	9787	-0-	-0-	-0-	423	1	9364	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 6H RRCID -> 282870 COMPL. DATE 12/15/2025 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8933 - 13976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6086	X	6086	-0-	-0-	-0-	1161	1	4346	2	Y	526	494	0	1	1	42
							579	9									
02	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	1251	1	2018	2	Y	361	368	0			35
							397	9									
*03	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	847	1	2766	2	Y	354	210	0			179
							389	9									
*04	6300	X	728	-0-	-5572	-0-	53	1	597	2	Y	71	236	0			14
							78	9									
05	6510	X	-0-	-0-	-6510	-0-					Y	-0-	14	0			-0-
06	5880	X	-0-	-0-	-5880	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	15220	X	15220	-0-	-0-	-0-	746	1	14301	2	Y	157	152	0			13
							173	9									
02	14392	X	12948	-0-	-1444	-0-	619	1	12188	2	Y	128	129	0			12
							141	9									
*03	16005	X	16005	-0-	-0-	-0-	741	1	15087	2	Y	161	160	0	1	1	12
							177	9									
*04	15090	X	15017	-0-	-73	-0-	740	1	14124	2	Y	139	146	0			5
							153	9									
05	16846	X	16846	-0-	-0-	-0-	785	1	15886	2	Y	159	163	0			1
							175	9									
06	15220	X	15220	-0-	-0-	-0-	651	1	14400	2	Y	154	137	0	1	1	17
							169	9									

GALVAN RANCH WELL #: A446H RRCID -> 282885 COMPL. DATE 04/20/2022 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
01	8852	X	8852	-0-	-0-	-0-	437	1	8369	2	Y	42	41	0			3
							46	9									
02	8092	X	6356	-0-	-1736	-0-	306	1	6021	2	Y	26	27	0			2
							29	9									
*03	8866	X	8598	-0-	-268	-0-	400	1	8167	2	Y	28	28	0			2
							31	9									
*04	8610	X	8417	-0-	-193	-0-	417	1	7970	2	Y	27	28	0			1
							30	9									
05	9779	X	9779	-0-	-0-	-0-	458	1	9287	2	Y	31	32	0			-0-
							34	9									
06	8580	X	8357	-0-	-223	-0-	360	1	7958	2	Y	35	31	0			4
							39	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
01	9468	X	9468	-0-	-0-	-0-	463	1	8865	2	Y	127	125	0			10
							140	9									
02	8148	X	7364	-0-	-784	-0-	353	1	6919	2	Y	84	86	0			8
							92	9									
*03	8897	X	8602	-0-	-295	-0-	398	1	8104	2	Y	91	91	0	1	1	7
							100	9									
*04	10620	X	859	-0-	-9761	-0-	45	1	813	2	Y	1	8	0			-0-
							1	9									
05	10974	X	-0-	-0-	-10974	-0-					Y	-0-					-0-
06	9150	X	-0-	-0-	-9150	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	198	1	3787	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
02	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	208	1	4085	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*03	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	193	1	3954	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*04	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	205	1	3903	2	Y	-0-					-0-
05	4743	X	4701	-0-	-42	-0-	223	1	4478	2	Y	-0-					-0-
06	4590	X	3516	-0-	-1074	-0-	153	1	3362	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 #: 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
01	12457	X	12457	-0-	-0-	-0-	617	1	11787	2	Y	48	45	0			4
							53	9									
02	14924	X	14924	-0-	-0-	-0-	722	1	14180	2	Y	20	22	0			2
							22	9									
*03	17704	X	17704	-0-	-0-	-0-	828	1	16868	2	Y	7	8	0			1
							8	9									
*04	15713	X	15713	-0-	-0-	-0-	782	1	14925	2	Y	5	6	0			-0-
							6	9									
05	17709	X	17709	-0-	-0-	-0-	833	1	16872	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
06	15990	X	13423	-0-	-2567	-0-	579	1	12841	2	Y	3	3	0			-0-
							3	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
01	9806	X	9806	-0-	-0-	-0-	485	1	9264	2	Y	52	50	0			4
							57	9									
02	9632	X	8515	-0-	-1117	-0-	409	1	8081	2	Y	23	25	0			2
							25	9									
*03	11143	X	11143	-0-	-0-	-0-	520	1	10593	2	Y	27	27	0			2
							30	9									
*04	9990	X	9922	-0-	-68	-0-	491	1	9403	2	Y	25	26	0			1
							28	9									
05	10331	X	10331	-0-	-0-	-0-	486	1	9821	2	Y	22	23	0			-0-
							24	9									
06	9480	X	8504	-0-	-976	-0-	365	1	8113	2	Y	24	21	0			3
							26	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
01	6191	X	6191	-0-	-0-	-0-	306	1	5841	2	Y	40	40	0			3
							44	9									
02	10752	X	2687	-0-	-8065	-0-	130	1	2536	2	Y	19	20	0			2
							21	9									
*03	9827	X	1011	-0-	-8816	-0-	46	1	962	2	Y	3	5	0			-0-
							3	9									
*04	9600	X	5049	-0-	-4551	-0-	248	1	4711	2	Y	82	79	0			3
							90	9									
05	9920	X	5402	-0-	-4518	-0-	250	1	5052	2	Y	91	93	0			1
							100	9									
06	6000	X	3329	-0-	-2671	-0-	143	1	3149	2	Y	34	31	0			4
							37	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
01	10957	X	10957	-0-	-0-	-0-	533	1	10225	2	Y	181	173	0			15
							199	9									
02	9769	X	9769	-0-	-0-	-0-	464	1	9126	2	Y	163	162	0			16
							179	9									
*03	11811	X	11811	-0-	-0-	-0-	542	1	11045	2	Y	204	204	0	1	1	15
							224	9									
*04	10672	X	10672	-0-	-0-	-0-	523	1	9995	2	Y	140	150	0			5
							154	9									
05	11145	X	11145	-0-	-0-	-0-	523	1	10555	2	Y	61	65	0			1
							67	9									
06	10590	X	9272	-0-	-1318	-0-	397	1	8798	2	Y	70	63	0			8
							77	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
01	6347	X	6347	-0-	-0-	-0-	295 427	1 9	5625	2	Y	388	371	0	1	1	31
02	5964	X	5691	-0-	-273	-0-	261 306	1 9	5124	2	Y	278	282	0			27
*03	6603	X	6318	-0-	-285	-0-	279 374	1 9	5665	2	Y	340	340	0	2	1	25
*04	5820	X	5516	-0-	-304	-0-	259 298	1 9	4959	2	Y	271	287	0			9
05	6355	X	5160	-0-	-1195	-0-	229 296	1 9	4635	2	Y	269	275	0	1	1	2
06	6150	X	-0-	-0-	-6150	-0-					Y	-0-	1	0	1	1	-0-

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
01	7576	X	7576	-0-	-0-	-0-	337 833	1 9	6406	2	Y	757	731	0	2	1	61
02	6763	X	6763	-0-	-0-	-0-	304 516	1 9	5943	2	Y	469	485	0			45
*03	7347	X	7216	-0-	-131	-0-	310 593	1 9	6313	2	Y	539	540	0	4	1	40
*04	7110	X	6420	-0-	-690	-0-	296 486	1 9	5638	2	Y	442	466	0	1	1	15
05	7564	X	6019	-0-	-1545	-0-	257 506	1 9	5256	2	Y	460	470	0	1	1	4
06	7320	X	-0-	-0-	-7320	-0-					Y	-0-	2	0	2	1	-0-

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
01	5039	X	5039	-0-	-0-	-0-	944 560	1 9	3535	2	Y	509	505	0	2	1	41
02	5824	X	4271	-0-	-1553	-0-	1415 576	1 9	2280	2	Y	524	515	0			50
*03	6448	X	5954	-0-	-494	-0-	1248 635	1 9	4071	2	Y	577	336	0			291
*04	6390	X	1178	-0-	-5212	-0-	85 132	1 9	961	2	Y	120	388	0			23
05	6603	X	-0-	-0-	-6603	-0-					Y	-0-	23	0			-0-
06	4890	X	-0-	-0-	-4890	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 5H RRCID -> 282994 COMPL. DATE 12/18/2025 TOTAL DEPTH 7784 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
01	12516	X	6108	-0-	-6408	-0-	1165 584	1 9	4359	2	Y	531	509	0	1	1	43
02	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	1169 454	1 9	1887	2	Y	413	416	0			40
*03	6035	X	6035	-0-	-0-	-0-	1286 557	1 9	4192	2	Y	506	290	0			256
*04	4110	X	1007	-0-	-3103	-0-	76 79	1 9	852	2	Y	72	314	0			14
05	6107	X	-0-	-0-	-6107	-0-					Y	-0-	14	0			-0-
06	5910	X	-0-	-0-	-5910	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	7814	X	7814	-0-	-0-	-0-	384	1	7356	2	Y	67	65	0			5
							74	9									
02	7364	X	4977	-0-	-2387	-0-	236	1	4709	2	Y	29	31	0			3
							32	9									
*03	10322	X	10322	-0-	-0-	-0-	482	1	9782	2	Y	53	52	0			4
							58	9									
*04	7920	X	5288	-0-	-2632	-0-	262	1	5003	2	Y	21	24	0			1
							23	9									
05	8303	X	8303	-0-	-0-	-0-	385	1	7811	2	Y	97	97	0			1
							107	9									
06	7560	X	7016	-0-	-544	-0-	298	1	6643	2	Y	68	61	0			8
							75	9									

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
01	23155	X	23155	-0-	-0-	-0-	1150	1	22004	2	Y	1	2	0			-0-
							1	9									
02	22036	X	14866	-0-	-7170	-0-	720	1	14144	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*03	25406	X	25406	-0-	-0-	-0-	1189	1	24206	2	Y	10	9	0			1
							11	9									
*04	22860	X	21193	-0-	-1667	-0-	1052	1	20078	2	Y	57	56	0			2
							63	9									
05	23157	X	21306	-0-	-1851	-0-	1003	1	20272	2	Y	28	30	0			-0-
							31	9									
06	22410	X	15023	-0-	-7387	-0-	645	1	14320	2	Y	53	47	0			6
							58	9									

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
01	25361	X	25361	-0-	-0-	-0-	1260	1	24078	2	Y	21	19	0			2
							23	9									
02	23520	X	16439	-0-	-7081	-0-	794	1	15645	2	Y	-0-	2	0			-0-
*03	28279	X	28279	-0-	-0-	-0-	1322	1	26866	2	Y	83	77	0			6
							91	9									
*04	24610	X	24610	-0-	-0-	-0-	1225	1	23384	2	Y	1	7	0			-0-
							1	9									
05	25358	X	14450	-0-	-10908	-0-	682	1	13767	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
06	27676	X	27676	-0-	-0-	-0-	1195	1	26480	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

GALVAN RANCH WELL #: B617H RRCID -> 283350 COMPL. DATE 07/09/2023 TOTAL DEPTH 9044 PERF.10400 - 19191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	27659	X	27659	-0-	-0-	-0-	1371	1	26229	2	Y	54	53	0			4
							59	9									
02	27748	X	24119	-0-	-3629	-0-	1167	1	22916	2	Y	33	34	0			3
							36	9									
*03	29760	X	29087	-0-	-673	-0-	1362	1	27686	2	Y	35	35	0			3
							39	9									
*04	27600	X	26116	-0-	-1484	-0-	1297	1	24791	2	Y	25	27	0			1
							28	9									
05	28148	X	27130	-0-	-1018	-0-	1276	1	25828	2	Y	24	25	0			-0-
							26	9									
06	26760	X	24464	-0-	-2296	-0-	1057	1	23389	2	Y	16	14	0			2
							18	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B618H RRCID -> 283352 COMPL. DATE 02/10/2024 TOTAL DEPTH 9007 PERF.10870 - 18695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	86682	X	86682	-0-	-0-	-0-	4294	1	82242	2	Y	133	128	0			11
							146	9									
02	83048	X	72070	-0-	-10978	-0-	3477	1	68517	2	Y	69	73	0			7
							76	9									
*03	89621	X	59073	-0-	-30548	-0-	2765	1	56199	2	Y	99	98	0	1	1	7
							109	9									
*04	81930	X	77053	-0-	-4877	-0-	3829	1	73125	2	Y	90	94	0			3
							99	9									
05	86676	X	80164	-0-	-6512	-0-	3770	1	76291	2	Y	94	96	0			1
							103	9									
06	83880	X	72259	-0-	-11621	-0-	3115	1	69058	2	Y	78	70	0			9
							86	9									

GALVAN RANCH WELL #: C411H RRCID -> 283851 COMPL. DATE 11/24/2019 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 9710 - 16936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21422	X	21422	-0-	-0-	-0-	1061	1	20318	2	Y	39	38	0			3
							43	9									
02	19768	X	18969	-0-	-799	-0-	915	1	18028	2	Y	24	25	0			2
							26	9									
*03	21886	X	21061	-0-	-825	-0-	987	1	20045	2	Y	26	26	0			2
							29	9									
*04	21180	X	19943	-0-	-1237	-0-	992	1	18927	2	Y	22	23	0			1
							24	9									
05	21545	X	21219	-0-	-326	-0-	998	1	20197	2	Y	22	23	0			-0-
							24	9									
06	20730	X	11757	-0-	-8973	-0-	507	1	11238	2	Y	11	10	0			1
							12	9									

GALVAN RANCH WELL #: C511H RRCID -> 283852 COMPL. DATE 11/26/2019 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
01	20849	X	20849	-0-	-0-	-0-	1024	1	19620	2	Y	186	180	0	1	1	15
							205	9									
02	19572	X	18463	-0-	-1109	-0-	885	1	17413	2	Y	150	151	0			14
							165	9									
*03	21669	X	20762	-0-	-907	-0-	964	1	19593	2	Y	186	185	0	1	1	14
							205	9									
*04	20370	X	19569	-0-	-801	-0-	966	1	18429	2	Y	158	167	0			5
							174	9									
05	20913	X	20913	-0-	-0-	-0-	976	1	19733	2	Y	185	188	0			2
							204	9									
06	20190	X	11641	-0-	-8549	-0-	498	1	11041	2	Y	93	84	0	1	1	10
							102	9									

GALVAN RANCH WELL #: C412H RRCID -> 283857 COMPL. DATE 02/15/2023 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
01	23028	X	23028	-0-	-0-	-0-	1138	1	21834	2	Y	51	50	0			4
							56	9									
02	21756	X	20416	-0-	-1340	-0-	985	1	19403	2	Y	25	27	0			2
							28	9									
*03	24087	X	22674	-0-	-1413	-0-	1063	1	21580	2	Y	28	28	0			2
							31	9									
*04	22650	X	21542	-0-	-1108	-0-	1070	1	20443	2	Y	26	27	0			1
							29	9									
05	23157	X	23083	-0-	-74	-0-	1085	1	21972	2	Y	24	25	0			-0-
							26	9									
06	22290	X	12745	-0-	-9545	-0-	549	1	12184	2	Y	11	10	0			1
							12	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE GU7 STATE AR WELL #: 347H RRCID -> 283887 COMPL. DATE 05/11/2021 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8331 - 17418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5798	X	5798	-0-	-0-	-0-	287	1	5502	2	Y	8	8	0			1
							9	9									
02	11648	X	9463	-0-	-2185	-0-	456	1	8988	2	Y	17	16	0			2
							19	9									
*03	11687	X	11327	-0-	-360	-0-	530	1	10779	2	Y	16	17	0			1
							18	9									
*04	11310	X	8454	-0-	-2856	-0-	419	1	8029	2	Y	5	6	0			-0-
							6	9									
05	10668	X	10668	-0-	-0-	-0-	504	1	10164	2	Y	-0-					-0-
06	13237	X	13237	-0-	-0-	-0-	572	1	12665	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE G GU8 STATE (SA1) WELL #: 642H RRCID -> 283889 COMPL. DATE 02/21/2018 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 7666 - 16820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	145	1	2754	2	Y	326	319	0	1	1	26
							359	9									
02	4716	X	4716	-0-	-0-	-0-	212	1	4160	2	Y	313	309	0			30
							344	9									
*03	6562	X	6562	-0-	-0-	-0-	285	1	5802	2	Y	432	427	0	3	1	32
							475	9									
*04	5904	X	5904	-0-	-0-	-0-	276	1	5264	2	Y	331	352	0			11
							364	9									
05	5208	X	5141	-0-	-67	-0-	227	1	4595	2	Y	290	298	0	1	1	2
							319	9									
06	5040	X	-0-	-0-	-5040	-0-					Y	-0-	1	0	1	1	-0-

BRISCOE GU6 STATE AR WELL #: 342H RRCID -> 283949 COMPL. DATE 02/12/2019 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 8333 - 17898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12852	X	12852	-0-	-0-	-0-	639	1	12213	2	Y	-0-					-0-
02	20636	X	8300	-0-	-12336	-0-	400	1	7889	2	Y	10	9	0			1
							11	9									
*03	27947	X	27947	-0-	-0-	-0-	1309	1	26638	2	Y	-0-	1	0			-0-
*04	26689	X	26689	-0-	-0-	-0-	1327	1	25362	2	Y	-0-					-0-
05	29663	X	29663	-0-	-0-	-0-	1400	1	28263	2	Y	-0-					-0-
06	27438	X	27438	-0-	-0-	-0-	1183	1	26255	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: C514H RRCID -> 284234 COMPL. DATE 12/04/2019 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
01	14786	X	14786	-0-	-0-	-0-	729	1	13944	2	Y	103	101	0			8
							113	9									
02	15456	X	12565	-0-	-2891	-0-	603	1	11894	2	Y	62	64	0			6
							68	9									
*03	17112	X	14898	-0-	-2214	-0-	694	1	14118	2	Y	78	77	0	1	1	6
							86	9									
*04	16560	X	14160	-0-	-2400	-0-	701	1	13387	2	Y	65	69	0			2
							72	9									
05	15538	X	15538	-0-	-0-	-0-	728	1	14732	2	Y	71	72	0			1
							78	9									
06	14310	X	13754	-0-	-556	-0-	590	1	13102	2	Y	56	51	0			6
							62	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: C414H RRCID -> 284235 COMPL. DATE 01/23/2020 TOTAL DEPTH 8449 PERF. 9076 - 21255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	33868	X	33868	-0-	-0-	-0-	1680	1	32165	2	Y	21	20	0			2
							23	9									
02	31948	X	30446	-0-	-1502	-0-	1469	1	28975	2	Y	2	4	0			-0-
							2	9									
*03	34410	X	29349	-0-	-5061	-0-	1377	1	27957	2	Y	14	13	0			1
							15	9									
*04	33330	X	32118	-0-	-1212	-0-	1597	1	30503	2	Y	16	16	0			1
							18	9									
05	34100	X	31758	-0-	-2342	-0-	1494	1	30247	2	Y	15	16	0			-0-
							17	9									
06	32790	X	30885	-0-	-1905	-0-	1334	1	29534	2	Y	15	13	0			2
							17	9									

GALVAN RANCH WELL #: C513H RRCID -> 284274 COMPL. DATE 11/28/2019 TOTAL DEPTH 8672 PERF. 8982 - 20996

01	15319	X	15319	-0-	-0-	-0-	754	1	14415	2	Y	136	133	0			11
							150	9									
02	14392	X	11313	-0-	-3079	-0-	542	1	10690	2	Y	74	78	0			7
							81	9									
*03	15934	X	15042	-0-	-892	-0-	700	1	14232	2	Y	100	99	0	1	1	7
							110	9									
*04	15540	X	14588	-0-	-952	-0-	721	1	13764	2	Y	94	98	0			3
							103	9									
05	16058	X	13353	-0-	-2705	-0-	625	1	12632	2	Y	87	89	0			1
							96	9									
06	14820	X	12420	-0-	-2400	-0-	531	1	11811	2	Y	71	64	0			8
							78	9									

BRISCOE R (SA4) WELL #: 717H RRCID -> 284423 COMPL. DATE 01/28/2019 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 7350 - 16949

*01	5890	X	4618	-0-	-1272	-0-	230	1	4388	2	Y	-0-					-0-
02	3500	X	815	-0-	-2685	-0-	41	1	774	2	Y	-0-					-0-
*03	6061	X	6061	-0-	-0-	-0-	238	1	4865	2	Y	871	807	0			64
							958	9									
*04	5958	X	5958	-0-	-0-	-0-	239	1	4543	2	Y	1069	1097	0	1	1	35
							1176	9									
05	5560	X	5560	-0-	-0-	-0-	214	1	4313	2	Y	939	964	0	2	1	8
							1033	9									
06	5088	X	5088	-0-	-0-	-0-	186	1	4118	2	Y	713	638	0	3	1	80
							784	9									

BRISCOE B WELL #: 313H RRCID -> 284434 COMPL. DATE 09/12/2020 TOTAL DEPTH 7264 PERF. 7135 - 16143

01	6925	X	6925	-0-	-0-	-0-	324	1	6213	2	Y	353	354	0	2	1	28
							388	9									
02	8736	X	5720	-0-	-3016	-0-	260	1	5097	2	Y	330	326	0			32
							363	9									
*03	10523	X	10523	-0-	-0-	-0-	480	1	9742	2	Y	274	283	0	3	1	20
							301	9									
*04	8940	X	8361	-0-	-579	-0-	407	1	7743	2	Y	192	206	0			6
							211	9									
05	9238	X	8870	-0-	-368	-0-	408	1	8221	2	Y	219	223	0			2
							241	9									
06	7417	X	7417	-0-	-0-	-0-	313	1	6913	2	Y	174	156	0	1	1	19
							191	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE B WELL #: 327H RRCID -> 284495 COMPL. DATE 10/18/2018 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7002 - 15867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	142	X	-0-	-0-	-142	-0-					Y	-0-					-0-
02	140	X	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-					-0-
*03	7947	X	7947	-0-	-0-	-0-	323	1	6522	2	Y	1002	928	0			74
							1102	9									
*04	7385	X	7385	-0-	-0-	-0-	325	1	6211	2	Y	772	820	0	1	1	25
							849	9									
05	971	X	971	-0-	-0-	-0-	41	1	817	2	Y	103	126	0	1	1	1
							113	9									
06	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	103	1	2285	2	Y	376	335	0			42
							414	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
01	748	X	748	-0-	-0-	-0-	38	1	710	2	Y	-0-					-0-
02	1400	X	270	-0-	-1130	-0-	12	1	258	2	Y	-0-					-0-
*03	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	133	1	2688	2	Y	58	54	0			4
							64	9									
*04	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	183	1	3508	2	Y	193	191	0			6
							212	9									
05	4631	X	4631	-0-	-0-	-0-	196	1	3977	2	Y	416	419	0			3
							458	9									
06	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	165	1	3647	2	Y	607	541	0	1	1	68
							668	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
01	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	199	1	3832	2	Y	121	118	0			10
							133	9									
02	5628	X	529	-0-	-5099	-0-	26	1	491	2	Y	11	20	0			1
							12	9									
*03	8632	X	8632	-0-	-0-	-0-	395	1	7992	2	Y	223	208	0			16
							245	9									
*04	6832	X	6832	-0-	-0-	-0-	333	1	6302	2	Y	179	189	0			6
							197	9									
05	7113	X	7113	-0-	-0-	-0-	324	1	6571	2	Y	198	202	0			2
							218	9									
06	6493	X	6493	-0-	-0-	-0-	273	1	6040	2	Y	164	147	0	1	1	18
							180	9									

GALVAN RANCH WELL #: C413H RRCID -> 284692 COMPL. DATE 01/21/2020 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 9164 - 21316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	32205	X	32205	-0-	-0-	-0-	1596	1	30587	2	Y	20	19	0			2
							22	9									
02	31220	X	28468	-0-	-2752	-0-	1375	1	27080	2	Y	12	13	0			1
							13	9									
*03	33635	X	32233	-0-	-1402	-0-	1512	1	30704	2	Y	15	15	0			1
							17	9									
*04	31500	X	29856	-0-	-1644	-0-	1485	1	28358	2	Y	12	13	0			-0-
							13	9									
05	32333	X	30177	-0-	-2156	-0-	1420	1	28742	2	Y	14	14	0			-0-
							15	9									
06	31170	X	29994	-0-	-1176	-0-	1295	1	28687	2	Y	11	10	0			1
							12	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE B WELL #: 333H RRCID -> 284731 COMPL. DATE 09/28/2018 TOTAL DEPTH 7239 PERF. 7587 - 17306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	207	1	3990	2	Y	218	215	0	1	1	18
							240	9									
02	3752	X	2504	-0-	-1248	-0-	117	1	2278	2	Y	99	107	0			10
							109	9									
*03	4154	X	-0-	-0-	-4154	-0-					Y	-0-	9	0	1	1	-0-
*04	4440	X	-0-	-0-	-4440	-0-					Y	-0-					-0-
05	4588	X	-0-	-0-	-4588	-0-					Y	-0-					-0-
06	4290	X	-0-	-0-	-4290	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE B WELL #: 342H RRCID -> 284936 COMPL. DATE 09/30/2018 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7092 - 17534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	146	1	2804	2	Y	60	62	0			5
							66	9									
02	4900	X	2294	-0-	-2606	-0-	108	1	2149	2	Y	34	36	0			3
							37	9									
*03	5425	X	4228	-0-	-1197	-0-	193	1	3961	2	Y	67	65	0			5
							74	9									
*04	4920	X	4523	-0-	-397	-0-	221	1	4217	2	Y	77	79	0			3
							85	9									
05	4340	X	3765	-0-	-575	-0-	174	1	3513	2	Y	71	73	0			1
							78	9									
06	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	185	1	4089	2	Y	96	86	0			11
							106	9									

BRISCOE B WELL #: 302H RRCID -> 285047 COMPL. DATE 10/14/2018 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7280 - 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
01	4452	X	4452	-0-	-0-	-0-	211	1	4018	2	Y	203	192	0			16
							223	9									
02	2520	X	747	-0-	-1773	-0-	34	1	681	2	Y	29	42	0			3
							32	9									
*03	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
*04	2520	X	-0-	-0-	-2520	-0-					Y	-0-					-0-
05	4464	X	-0-	-0-	-4464	-0-					Y	-0-					-0-
06	4320	X	167	-0-	-4153	-0-	6	1	157	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									

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
01	25800	X	25800	-0-	-0-	-0-	1281	1	24519	2	Y	-0-					-0-
02	23996	X	-0-	-0-	-23996	-0-					Y	-0-					-0-
*03	26567	X	-0-	-0-	-26567	-0-					Y	-0-					-0-
*04	25740	X	-0-	-0-	-25740	-0-					Y	-0-					-0-
05	26009	X	-0-	-0-	-26009	-0-					Y	-0-					-0-
06	24960	X	-0-	-0-	-24960	-0-					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
01	6594	X	6594	-0-	-0-	-0-	327	1	6267	2	Y	-0-					-0-
02	12600	X	46	-0-	-12554	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
*03	37434	X	37434	-0-	-0-	-0-	1754	1	35680	2	Y	-0-					-0-
*04	37643	X	37643	-0-	-0-	-0-	1875	1	35768	2	Y	-0-					-0-
05	41425	X	41425	-0-	-0-	-0-	1950	1	39475	2	Y	-0-					-0-
06	35137	X	35137	-0-	-0-	-0-	1516	1	33621	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: C444H RRCID -> 285282 COMPL. DATE 02/09/2019 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 8850 - 16698

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/29/2026

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
01	6753 X	6753	-0-	-0-	-0-	337	1	6416	2	Y	-0-					-0-
02	13524 X	149	-0-	-13375	-0-	7	1	142	2	Y	-0-					-0-
*03	11687 X	8491	-0-	-3196	-0-	397	1	8094	2	Y	-0-					-0-
*04	12240 X	7951	-0-	-4289	-0-	395	1	7556	2	Y	-0-					-0-
05	12648 X	6684	-0-	-5964	-0-	314	1	6370	2	Y	-0-					-0-
06	6540 X	4697	-0-	-1843	-0-	202	1	4495	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE R (SA18) WELL #: 812H RRCID -> 285402 COMPL. DATE 02/06/2020 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7898 - 23273

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	24436 X	24436	-0-	-0-	-0-	1179	1	22602	2	Y	595	577	0	2	1	48
						655	9									
02	22008 X	15510	-0-	-6498	-0-	732	1	14430	2	Y	316	334	0			30
						348	9									
*03	24366 X	159	-0-	-24207	-0-	7	1	151	2	Y	1	28	0	3	1	-0-
						1	9									
*04	24240 X	-0-	-0-	-24240	-0-					Y	-0-					-0-
05	25048 X	-0-	-0-	-25048	-0-					Y	-0-					-0-
06	23640 X	-0-	-0-	-23640	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE R (SA17) WELL #: 793H RRCID -> 285403 COMPL. DATE 02/05/2020 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7631 - 22969

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19649 X	19649	-0-	-0-	-0-	942	1	18100	2	Y	552	539	0	2	1	44
						607	9									
02	16576 X	13497	-0-	-3079	-0-	638	1	12558	2	Y	274	292	0			26
						301	9									
*03	18352 X	-0-	-0-	-18352	-0-					Y	-0-	24	0	2	1	-0-
*04	22200 X	20716	-0-	-1484	-0-	1030	1	19686	2	Y	-0-					-0-
05	22940 X	19713	-0-	-3227	-0-	927	1	18779	2	Y	6	6	0			-0-
						7	9									
06	21190 X	21190	-0-	-0-	-0-	916	1	20274	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE R (SA14) WELL #: 1132H RRCID -> 285685 COMPL. DATE 03/06/2022 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7792 - 16029

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8090 X	8090	-0-	-0-	-0-	382	1	7343	2	Y	332	323	0	1	1	27
						365	9									
02	8624 X	4360	-0-	-4264	-0-	201	1	3981	2	Y	162	173	0			16
						178	9									
*03	9548 X	4095	-0-	-5453	-0-	186	1	3776	2	Y	121	127	0	1	1	9
						133	9									
*04	8280 X	5214	-0-	-3066	-0-	252	1	4810	2	Y	138	142	0			5
						152	9									
05	9260 X	9260	-0-	-0-	-0-	424	1	8586	2	Y	227	230	0			2
						250	9									
06	8640 X	8640	-0-	-0-	-0-	363	1	8073	2	Y	185	165	0	1	1	21
						204	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R (SA15) WELL #: 1153H RRCID -> 285686 COMPL. DATE 03/06/2022 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 7738 - 15904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7441	X	7441	-0-	-0-	-0-	350 383	1 9	6708	2	Y	348	335	0	1	1	28
02	8064	X	4226	-0-	-3838	-0-	191 242	1 9	3793	2	Y	220	227	0			21
*03	8928	X	-0-	-0-	-8928	-0-					Y	-0-	19	0	2	1	-0-
*04	7410	X	-0-	-0-	-7410	-0-					Y	-0-					-0-
05	11511	X	11511	-0-	-0-	-0-	530 228	1 9	10753	2	Y	207	205	0			2
06	7709	X	7709	-0-	-0-	-0-	326 185	1 9	7198	2	Y	168	150	0	1	1	19

BRISCOE R WELL #: 732H RRCID -> 285688 COMPL. DATE 03/06/2022 TOTAL DEPTH 7494 PERF. 7831 - 16897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10670	X	10670	-0-	-0-	-0-	512 359	1 9	9799	2	Y	326	317	0	1	1	26
02	10192	X	8454	-0-	-1738	-0-	397 221	1 9	7836	2	Y	201	208	0			19
*03	11284	X	10769	-0-	-515	-0-	490 289	1 9	9990	2	Y	263	261	0	2	1	19
*04	10890	X	9818	-0-	-1072	-0-	475 256	1 9	9087	2	Y	233	244	0			8
05	10664	X	8207	-0-	-2457	-0-	377 250	1 9	7580	2	Y	227	233	0			2
06	10320	X	9731	-0-	-589	-0-	379 980	1 9	8372	2	Y	891	793	0	1	1	99

BRISCOE R WELL #: 753H RRCID -> 285698 COMPL. DATE 03/06/2022 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7755 - 16867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8268	X	8268	-0-	-0-	-0-	393 341	1 9	7534	2	Y	310	309	0	2	1	25
02	8288	X	7223	-0-	-1065	-0-	336 230	1 9	6657	2	Y	209	214	0			20
*03	9176	X	8117	-0-	-1059	-0-	368 284	1 9	7465	2	Y	258	257	0	2	1	19
*04	9008	X	9008	-0-	-0-	-0-	431 318	1 9	8259	2	Y	289	298	0			10
05	9134	X	9134	-0-	-0-	-0-	336 1984	1 9	6814	2	Y	1804	1798	0	1	1	15
06	8010	X	7734	-0-	-276	-0-	321 321	1 9	7092	2	Y	292	268	0	6	1	33

BRISCOE R WELL #: 362H RRCID -> 285801 COMPL. DATE 10/30/2020 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
01	35766	X	12557	-0-	-23209	-0-	610 316	1 9	11631	2	Y	287	288	0	1	1	23
02	2800	N	9639	-0-	6839	6839	456 179	1 9	9004	2	Y	163	170	0			16
*03	3100	N	13864	-0-	10764	17603	639 238	1 9	12987	2	Y	216	215	0	1	1	16
*04	29628	X	12025	-0-	-17603	-0-	587 190	1 9	11248	2	Y	173	183	0			6
05	12481	X	12481	-0-	-0-	-0-	578 219	1 9	11684	2	Y	199	203	0			2
06	11018	X	11018	-0-	-0-	-0-	468 180	1 9	10370	2	Y	164	147	0	1	1	18

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R WELL #: 373H RRCID -> 285803 COMPL. DATE 10/30/2020 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 8124 - 17030

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12667 X	12667	-0-	-0-	-0-	616	1	11762	2	Y	263	261	0	1	1	21
						289	9									
02	13972 X	7838	-0-	-6134	-0-	371	1	7314	2	Y	139	147	0			13
						153	9									
*03	14167 X	12272	-0-	-1895	-0-	564	1	11457	2	Y	228	223	0	1	1	17
						251	9									
*04	15840 X	10442	-0-	-5398	-0-	511	1	9743	2	Y	171	182	0			6
						188	9									
05	16368 X	11096	-0-	-5272	-0-	509	1	10371	2	Y	196	200	0			2
						216	9									
06	12270 X	9417	-0-	-2853	-0-	398	1	8844	2	Y	159	142	0	1	1	18
						175	9									

BRISCOE R WELL #: 367H RRCID -> 285804 COMPL. DATE 10/30/2020 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 8233 - 17718

01	25145 X	7273	-0-	-17872	-0-	283	1	5414	2	Y	1433	1412	0	6	1	115
						1576	9									
02	8400 X	5150	-0-	-3250	-0-	201	1	3991	2	Y	871	901	0	1	1	84
						958	9									
*03	9300 X	6178	-0-	-3122	-0-	228	1	4619	2	Y	1210	1198	0	7	1	89
						1331	9									
*04	8790 X	4174	-0-	-4616	-0-	174	1	3307	2	Y	630	697	0	1	1	21
						693	9									
05	9083 X	3916	-0-	-5167	-0-	146	1	2945	2	Y	750	764	0	1	1	6
						825	9									
06	7050 X	641	-0-	-6409	-0-	14	1	293	2	Y	304	273	0	3	1	34
						334	9									

BRISCOE R (SA12) WELL #: 353H RRCID -> 286123 COMPL. DATE 05/09/2021 TOTAL DEPTH 7513 PERF. 7541 - 20900

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-

BRISCOE R (SA9) WELL #: 287H RRCID -> 286153 COMPL. DATE 03/19/2021 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 7635 - 17557

01	10108 X	10108	-0-	-0-	-0-	431	1	8244	2	Y	1303	1266	0	4	1	105
						1433	9									
02	10304 X	8352	-0-	-1952	-0-	365	1	7160	2	Y	752	784	0	1	1	72
						827	9									
*03	11408 X	3219	-0-	-8189	-0-	140	1	2862	2	Y	197	248	0	6	1	15
						217	9									
*04	11070 X	8302	-0-	-2768	-0-	365	1	7020	2	Y	834	822	0			27
						917	9									
05	10106 X	8209	-0-	-1897	-0-	344	1	6937	2	Y	844	862	0	2	1	7
						928	9									
06	9780 X	7929	-0-	-1851	-0-	310	1	6875	2	Y	676	605	0	3	1	75
						744	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R (SA11) WELL #: 302H RRCID -> 286207 COMPL. DATE 05/09/2021 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
01	9894	X	9894	-0-	-0-	-0-	470	1	9040	2	Y	349	342	0	1	1	28
							384	9									
02	11788	X	7315	-0-	-4473	-0-	344	1	6765	2	Y	187	197	0			18
							206	9									
*03	13051	X	7958	-0-	-5093	-0-	361	1	7352	2	Y	223	223	0	2	1	16
							245	9									
*04	10650	X	4856	-0-	-5794	-0-	235	1	4476	2	Y	132	144	0			4
							145	9									
05	9951	X	5397	-0-	-4554	-0-	247	1	4982	2	Y	153	156	0			1
							168	9									
06	9893	X	9893	-0-	-0-	-0-	413	1	9151	2	Y	299	266	0	1	1	33
							329	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
01	12335	X	12335	-0-	-0-	-0-	611	1	11724	2	Y	-0-					-0-
02	12096	X	11500	-0-	-596	-0-	555	1	10927	2	Y	16	14	0			2
							18	9									
*03	13392	X	4974	-0-	-8418	-0-	232	1	4732	2	Y	9	10	0			1
							10	9									
*04	12090	X	2630	-0-	-9460	-0-	128	1	2491	2	Y	10	11	0			-0-
							11	9									
05	14446	X	14446	-0-	-0-	-0-	679	1	13713	2	Y	49	49	0			-0-
							54	9									
06	12330	X	11964	-0-	-366	-0-	514	1	11407	2	Y	39	35	0			4
							43	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
01	28056	X	28056	-0-	-0-	-0-	1389	1	26622	2	Y	41	40	0			3
							45	9									
02	27664	X	26465	-0-	-1199	-0-	1277	1	25162	2	Y	24	25	0			2
							26	9									
*03	30628	X	29441	-0-	-1187	-0-	1380	1	28031	2	Y	27	27	0			2
							30	9									
*04	28890	X	28118	-0-	-772	-0-	1397	1	26691	2	Y	27	28	0			1
							30	9									
05	29862	X	29862	-0-	-0-	-0-	1404	1	28425	2	Y	30	31	0			-0-
							33	9									
06	28350	X	26995	-0-	-1355	-0-	1167	1	25797	2	Y	28	25	0			3
							31	9									

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
01	23564	X	23564	-0-	-0-	-0-	1156	1	22143	2	Y	241	234	0	1	1	19
							265	9									
02	21666	X	21666	-0-	-0-	-0-	1038	1	20441	2	Y	170	173	0			16
							187	9									
*03	24874	X	24874	-0-	-0-	-0-	1158	1	23550	2	Y	151	155	0	1	1	11
							166	9									
*04	25819	X	25819	-0-	-0-	-0-	1275	1	24346	2	Y	180	185	0			6
							198	9									
05	25507	X	25507	-0-	-0-	-0-	1188	1	24016	2	Y	275	279	0			2
							303	9									
06	23220	X	22576	-0-	-644	-0-	965	1	21370	2	Y	219	196	0	1	1	24
							241	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R (SA10) WELL #: 282H RRCID -> 286214 COMPL. DATE 02/09/2023 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 7680 - 17735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1791	X	1791	-0-	-0-	-0-	85	1	1639	2	Y	61	60	0			5
							67	9									
02	1455	X	1455	-0-	-0-	-0-	68	1	1347	2	Y	36	38	0			3
							40	9									
*03	2015	X	1751	-0-	-264	-0-	78	1	1588	2	Y	77	74	0			6
							85	9									
*04	1800	X	1308	-0-	-492	-0-	62	1	1182	2	Y	58	62	0			2
							64	9									
05	1948	X	1948	-0-	-0-	-0-	86	1	1762	2	Y	91	92	0			1
							100	9									
06	1740	X	1685	-0-	-55	-0-	69	1	1532	2	Y	76	68	0			9
							84	9									

BRISCOE R (SA8) WELL #: 293H RRCID -> 286383 COMPL. DATE 03/19/2021 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7818 - 17636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8747	X	8747	-0-	-0-	-0-	410	1	7808	2	Y	481	487	0	3	1	39
							529	9									
02	4577	X	4577	-0-	-0-	-0-	209	1	4097	2	Y	246	261	0			24
							271	9									
*03	20809	X	20809	-0-	-0-	-0-	921	1	18691	2	Y	1088	1030	0	2	1	80
							1197	9									
*04	17040	X	14098	-0-	-2942	-0-	658	1	12593	2	Y	770	824	0	1	1	25
							847	9									
05	16070	X	16070	-0-	-0-	-0-	709	1	14331	2	Y	936	952	0	1	1	8
							1030	9									
06	8460	X	4020	-0-	-4440	-0-	169	1	3741	2	Y	100	94	0	3	1	11
							110	9									

GALVAN RANCH WELL #: C430H RRCID -> 286397 COMPL. DATE 01/25/2020 TOTAL DEPTH 8422 PERF. 8984 - 19476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18134	X	18134	-0-	-0-	-0-	901	1	17224	2	Y	8	7	0			1
							9	9									
02	15351	X	15351	-0-	-0-	-0-	741	1	14608	2	Y	2	3	0			-0-
							2	9									
*03	20243	X	19159	-0-	-1084	-0-	898	1	18258	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*04	18570	X	17915	-0-	-655	-0-	891	1	17022	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
05	19189	X	18836	-0-	-353	-0-	884	1	17950	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
06	17550	X	16574	-0-	-976	-0-	717	1	15855	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									

GALVAN RANCH WELL #: C903H RRCID -> 286398 COMPL. DATE 02/12/2023 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
01	20215	X	20215	-0-	-0-	-0-	993	1	19045	2	Y	161	157	0			13
							177	9									
02	18321	X	18321	-0-	-0-	-0-	879	1	17323	2	Y	108	111	0			10
							119	9									
*03	20646	X	20578	-0-	-68	-0-	957	1	19480	2	Y	128	128	0	1	1	9
							141	9									
*04	19560	X	19167	-0-	-393	-0-	948	1	18098	2	Y	110	115	0			4
							121	9									
05	20489	X	20489	-0-	-0-	-0-	958	1	19393	2	Y	125	128	0			1
							138	9									
06	19620	X	18668	-0-	-952	-0-	800	1	17757	2	Y	101	91	0			11
							111	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A417H RRCID -> 286402 COMPL. DATE 06/22/2020 TOTAL DEPTH 9446 PERF. 9911 - 21658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	10585	X	-0-	-0-	-10585	-0-					Y	-0-					-0-
02	1400	X	-0-	-0-	-1400	-0-					Y	-0-					-0-
*03	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	190	X	190	-0-	-0-	-0-	9	1	181	2	Y	-0-					-0-
06	66	X	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A416H RRCID -> 286410 COMPL. DATE 06/22/2020 TOTAL DEPTH 9424 PERF. 9912 - 20997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31031	X	31031	-0-	-0-	-0-	1505	1	28845	2	Y	619	599	0	2	1	50
							681	9									
02	27233	X	27233	-0-	-0-	-0-	1293	1	25496	2	Y	404	415	0			39
							444	9									
*03	31029	X	31029	-0-	-0-	-0-	1425	1	28953	2	Y	592	584	0	3	1	44
							651	9									
*04	30000	X	29025	-0-	-975	-0-	1421	1	27086	2	Y	471	498	0	1	1	16
							518	9									
05	31031	X	29898	-0-	-1133	-0-	1377	1	27857	2	Y	604	614	0	1	1	5
							664	9									
06	30030	X	21478	-0-	-8552	-0-	907	1	20097	2	Y	431	386	0	2	1	48
							474	9									

SAN AMBROSIA F (SA23) WELL #: 1413H RRCID -> 286961 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7494 - 15195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5325	X	5325	-0-	-0-	-0-	210	1	3979	2	Y	1033	999	0	3	1	83
							1136	9									
02	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	140	1	2787	2	Y	535	566	0	1	1	51
							589	9									
*03	5663	X	5663	-0-	-0-	-0-	219	1	4396	2	Y	953	930	0	4	1	70
							1048	9									
*04	4440	X	4291	-0-	-149	-0-	177	1	3365	2	Y	681	728	0	1	1	22
							749	9									
05	5332	X	1761	-0-	-3571	-0-	65	1	1338	2	Y	325	343	0	1	1	3
							358	9									
06	5160	X	4679	-0-	-481	-0-	173	1	3861	2	Y	586	523	0	1	1	65
							645	9									

SAN AMBROSIA F (SA24) WELL #: 1407H RRCID -> 286962 COMPL. DATE 07/09/2022 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7396 - 14617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1269	X	1269	-0-	-0-	-0-	53	1	987	2	Y	208	199	0			17
							229	9									
02	818	X	818	-0-	-0-	-0-	32	1	619	2	Y	152	154	0			15
							167	9									
*03	930	X	104	-0-	-826	-0-	85	2	19	9	Y	17	30	0	1	1	1
*04	660	X	30	-0-	-630	-0-	28	2	2	9	Y	2	3	0			-0-
05	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-					-0-
06	1230	X	-0-	-0-	-1230	-0-					Y	-0-					-0-

WATSON (SA1) STATE WELL #: 152H RRCID -> 287002 COMPL. DATE 09/17/2020 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 8796 - 22810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	44023	X	44023	-0-	-0-	-0-	2185	1	41835	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
02	11921	X	11921	-0-	-0-	-0-	576	1	11331	2	Y	13	12	0			1
							14	9									
*03	49325	X	49325	-0-	-0-	-0-	2313	1	46999	2	Y	12	12	0			1
							13	9									
*04	49011	X	49011	-0-	-0-	-0-	2440	1	46564	2	Y	6	7	0			-0-
							7	9									
05	47926	X	46138	-0-	-1788	-0-	2173	1	43963	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
06	45073	X	45073	-0-	-0-	-0-	1941	1	43016	2	Y	105	93	0			12
							116	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G GU1 (SA4) WELL #: 1232H RRCID -> 287005 COMPL. DATE 02/23/2022 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 7991 - 22963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19246	X	19246	-0-	-0-	-0-	900 1126	1 9	17220	2	Y	1024	997	0	3	1	82
02	11545	X	11545	-0-	-0-	-0-	530 580	1 9	10435	2	Y	527	557	0	1	1	51
*03	25482	X	19878	-0-	-5604	-0-	892 869	1 9	18117	2	Y	790	779	0	4	1	58
*04	19350	X	16240	-0-	-3110	-0-	771 769	1 9	14700	2	Y	699	733	0	1	1	23
05	19995	X	16935	-0-	-3060	-0-	753 933	1 9	15249	2	Y	848	863	0	1	1	7
06	18630	X	15359	-0-	-3271	-0-	630 777	1 9	13952	2	Y	706	631	0	3	1	79

SAN AMBROSIA F (SA25) WELL #: 1393H RRCID -> 287008 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 8370 - 15432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5074	X	5074	-0-	-0-	-0-	204 954	1 9	3916	2	Y	867	838	0	3	1	70
02	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	164 651	1 9	3238	2	Y	592	604	0	1	1	57
*03	5549	X	4077	-0-	-1472	-0-	161 656	1 9	3260	2	Y	596	604	0	5	1	44
*04	5010	X	4534	-0-	-476	-0-	188 761	1 9	3585	2	Y	692	712	0	1	1	23
05	5084	X	826	-0-	-4258	-0-	33 133	1 9	660	2	Y	121	142	0	1	1	1
06	5621	X	5621	-0-	-0-	-0-	226 403	1 9	4992	2	Y	366	326	0			41

BRISCOE G GU1 (SA3) WELL #: 1253H RRCID -> 287009 COMPL. DATE 02/23/2022 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 7720 - 22223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17091	X	17091	-0-	-0-	-0-	803 932	1 9	15356	2	Y	847	818	0	2	1	68
02	10470	X	10470	-0-	-0-	-0-	483 438	1 9	9549	2	Y	398	427	0	1	1	38
*03	19115	X	19115	-0-	-0-	-0-	861 772	1 9	17482	2	Y	702	685	0	3	1	52
*04	16470	X	14875	-0-	-1595	-0-	709 611	1 9	13555	2	Y	555	588	0	1	1	18
05	17081	X	13076	-0-	-4005	-0-	615	1	12461	2	Y	-0-	17	0	1	1	-0-
06	16530	X	14730	-0-	-1800	-0-	606 640	1 9	13484	2	Y	582	517	0			65

BRISCOE G (SA6) WELL #: 1192H RRCID -> 287061 COMPL. DATE 02/23/2022 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7808 - 20368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20217	X	20217	-0-	-0-	-0-	935 1377	1 9	17905	2	Y	1252	1184	0	2	1	101
02	312	X	312	-0-	-0-	-0-	14 13	1 9	285	2	Y	12	111	0	1	1	1
*03	18939	X	18939	-0-	-0-	-0-	853 732	1 9	17354	2	Y	665	617	0			49
*04	15328	X	15328	-0-	-0-	-0-	718 891	1 9	13719	2	Y	810	831	0	1	1	27
05	20212	X	16848	-0-	-3364	-0-	743 1108	1 9	14997	2	Y	1007	1025	0	1	1	8
06	19560	X	14446	-0-	-5114	-0-	587 853	1 9	13006	2	Y	775	694	0	3	1	86

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G (SA5) WELL #: 1282H RRCID -> 287062 COMPL. DATE 08/27/2019 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 7798 - 22632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	31091	X	20082	-0-	-11009	-0-	951 953	1 9	18178	2	Y	866	841	0	3	1	70
02	24332	X	13480	-0-	-10852	-0-	624 518	1 9	12338	2	Y	471	495	0	1	1	45
*03	24087	X	18902	-0-	-5185	-0-	853 691	1 9	17358	2	Y	628	623	0	4	1	46
*04	20880	X	16373	-0-	-4507	-0-	783 650	1 9	14940	2	Y	591	617	0	1	1	19
05	21018	X	16417	-0-	-4601	-0-	737 738	1 9	14942	2	Y	671	683	0	1	1	6
06	19440	X	16870	-0-	-2570	-0-	697 727	1 9	15446	2	Y	661	591	0	2	1	74

BRISCOE G (SA7) WELL #: 1173H RRCID -> 287082 COMPL. DATE 02/23/2022 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7719 - 20043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11906	X	11906	-0-	-0-	-0-	551 774	1 9	10581	2	Y	704	689	0	3	1	57
02	8944	X	8944	-0-	-0-	-0-	408 520	1 9	8016	2	Y	473	484	0			46
*03	14371	X	14371	-0-	-0-	-0-	662 288	1 9	13421	2	Y	262	285	0	4	1	19
*04	12870	X	10725	-0-	-2145	-0-	510 515	1 9	9700	2	Y	468	472	0			15
05	13299	X	11187	-0-	-2112	-0-	501 559	1 9	10127	2	Y	508	518	0	1	1	4
06	11520	X	11306	-0-	-214	-0-	463 618	1 9	10225	2	Y	562	501	0	2	1	63

BRISCOE G (SA4) WELL #: 253H RRCID -> 287234 COMPL. DATE 11/17/2019 TOTAL DEPTH 7282 PERF. 7980 - 17794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	34682	X	15850	-0-	-18832	-0-	756 618	1 9	14476	2	Y	562	546	0	2	1	45
02	19852	X	10626	-0-	-9226	-0-	497 341	1 9	9788	2	Y	310	325	0			30
*03	19809	X	15292	-0-	-4517	-0-	697 444	1 9	14151	2	Y	404	401	0	3	1	30
*04	16410	X	12933	-0-	-3477	-0-	624 406	1 9	11903	2	Y	369	387	0			12
05	16709	X	14438	-0-	-2271	-0-	654 507	1 9	13277	2	Y	461	468	0	1	1	4
06	15330	X	12638	-0-	-2692	-0-	527 436	1 9	11675	2	Y	396	354	0	2	1	44

BRISCOE J (SA4) WELL #: 463H RRCID -> 287865 COMPL. DATE 01/25/2022 TOTAL DEPTH 7758 PERF. 8415 - 21549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	22506	X	22506	-0-	-0-	-0-	1099 333	1 9	21074	2	Y	303	294	0	1	1	24
02	19642	X	19642	-0-	-0-	-0-	939 211	1 9	18492	2	Y	192	198	0			18
*03	24831	X	22649	-0-	-2182	-0-	1049 266	1 9	21334	2	Y	242	240	0	2	1	18
*04	23490	X	19989	-0-	-3501	-0-	984 230	1 9	18775	2	Y	209	220	0			7
05	24273	X	19738	-0-	-4535	-0-	922 212	1 9	18604	2	Y	193	198	0			2
06	22548	X	22548	-0-	-0-	-0-	964 223	1 9	21361	2	Y	203	181	0	1	1	23

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE J (SA6) WELL #: 483H RRCID -> 287866 COMPL. DATE 01/27/2022 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 8313 - 21720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	27333	X	27333	-0-	-0-	-0-	1334	1	25552	2	Y	406	394	0	1	1	33
							447	9									
02	24346	X	24346	-0-	-0-	-0-	1161	1	22881	2	Y	276	282	0			27
							304	9									
*03	27001	X	26895	-0-	-106	-0-	1247	1	25294	2	Y	322	323	0	2	1	24
							354	9									
*04	25590	X	24457	-0-	-1133	-0-	1200	1	22928	2	Y	299	313	0			10
							329	9									
05	27342	X	17748	-0-	-9594	-0-	826	1	16661	2	Y	237	244	0	1	1	2
							261	9									
06	26460	X	25644	-0-	-816	-0-	1091	1	24231	2	Y	293	261	0	1	1	33
							322	9									

BRISCOE R (SA23) WELL #: 443H RRCID -> 288067 COMPL. DATE 02/03/2022 TOTAL DEPTH 7786 PERF. 7809 - 21000

01	28082	X	28082	-0-	-0-	-0-	1377	1	26386	2	Y	290	283	0	1	1	23
							319	9									
02	25098	X	25098	-0-	-0-	-0-	1199	1	23620	2	Y	254	253	0			24
							279	9									
*03	28582	X	13641	-0-	-14941	-0-	632	1	12843	2	Y	151	162	0	2	1	11
							166	9									
*04	28320	X	-0-	-0-	-28320	-0-					Y	-0-	11	0			-0-
05	29264	X	13008	-0-	-16256	-0-	601	1	12137	2	Y	245	243	0			2
							270	9									
06	39193	X	39193	-0-	-0-	-0-	1662	1	36841	2	Y	627	558	0	1	1	70
							690	9									

GALVAN RANCH WELL #: A471H RRCID -> 290966 COMPL. DATE 11/18/2022 TOTAL DEPTH 9529 PERF. 9439 - 21397

01	45430	X	45430	-0-	-0-	-0-	2247	1	43070	2	Y	103	95	0			8
							113	9									
02	40182	X	40182	-0-	-0-	-0-	1934	1	38140	2	Y	98	97	0			9
							108	9									
*03	46438	X	44628	-0-	-1810	-0-	2088	1	42430	2	Y	100	101	0	1	1	7
							110	9									
*04	43710	X	41348	-0-	-2362	-0-	2055	1	39205	2	Y	80	84	0			3
							88	9									
05	45415	X	43617	-0-	-1798	-0-	2049	1	41471	2	Y	88	90	0			1
							97	9									
06	43950	X	38276	-0-	-5674	-0-	1648	1	36519	2	Y	99	89	0			11
							109	9									

GALVAN RANCH WELL #: A470H RRCID -> 290969 COMPL. DATE 11/16/2022 TOTAL DEPTH 9511 PERF. 9424 - 20847

01	37070	X	37070	-0-	-0-	-0-	1828	1	35030	2	Y	193	187	0	1	1	15
							212	9									
02	34053	X	34053	-0-	-0-	-0-	1636	1	32260	2	Y	143	144	0			14
							157	9									
*03	39657	X	39657	-0-	-0-	-0-	1851	1	37644	2	Y	147	149	0	1	1	11
							162	9									
*04	38459	X	38459	-0-	-0-	-0-	1907	1	36405	2	Y	134	141	0			4
							147	9									
05	40759	X	40759	-0-	-0-	-0-	1911	1	38694	2	Y	140	143	0			1
							154	9									
06	36480	X	31687	-0-	-4793	-0-	1360	1	30162	2	Y	150	133	0	1	1	17
							165	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: C434H RRCID -> 292784 COMPL. DATE 08/30/2023 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 8965 - 18968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	53408	X	53408	-0-	-0-	-0-	2648	1	50745	2	Y	14	13	0			1
							15	9									
02	46135	X	46135	-0-	-0-	-0-	2229	1	43906	2	Y	-0-	1	0			-0-
*03	60791	X	41519	-0-	-19272	-0-	1945	1	39572	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*04	58860	X	48674	-0-	-10186	-0-	2424	1	46249	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
05	55862	X	50340	-0-	-5522	-0-	2372	1	47968	2	Y	-0-					-0-
06	51690	X	42753	-0-	-8937	-0-	1845	1	40908	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE A WELL #: 202H RRCID -> 293444 COMPL. DATE 12/07/2023 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 8209 - 15128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7607	X	7607	-0-	-0-	-0-	317	1	6061	2	Y	1117	1089	0	4	1	90
							1229	9									
02	6483	X	6483	-0-	-0-	-0-	269	1	5323	2	Y	810	821	0	1	1	78
							891	9									
*03	7595	X	3532	-0-	-4063	-0-	140	1	2865	2	Y	479	515	0	7	1	35
							527	9									
*04	7350	X	2954	-0-	-4396	-0-	128	1	2496	2	Y	300	325	0			10
							330	9									
05	7595	X	2915	-0-	-4680	-0-	114	1	2318	2	Y	439	444	0	1	1	4
							483	9									
06	8107	X	8107	-0-	-0-	-0-	298	1	6643	2	Y	1060	945	0	1	1	118
							1166	9									

BRISCOE A WELL #: 201H RRCID -> 293474 COMPL. DATE 11/16/2023 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 8230 - 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
01	7944	X	7944	-0-	-0-	-0-	324	1	6228	2	Y	1265	1232	0	4	1	102
							1392	9									
02	6742	X	6742	-0-	-0-	-0-	277	1	5456	2	Y	917	930	0	1	1	88
							1009	9									
*03	7905	X	3682	-0-	-4223	-0-	144	1	2935	2	Y	548	588	0	8	1	40
							603	9									
*04	7650	X	6357	-0-	-1293	-0-	281	1	5320	2	Y	687	703	0	1	1	23
							756	9									
05	7905	X	2891	-0-	-5014	-0-	118	1	2370	2	Y	366	385	0	1	1	3
							403	9									
06	8096	X	8096	-0-	-0-	-0-	304	1	6740	2	Y	956	851	0	1	1	107
							1052	9									

BRISCOE G GU9 STATE (SA4) WELL #: 953H RRCID -> 293883 COMPL. DATE 10/12/2023 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 7703 - 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
01	7914	X	7914	-0-	-0-	-0-	340	1	6484	2	Y	991	973	0	4	1	82
							1090	9									
02	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	191	1	3784	2	Y	590	614	0	1	1	57
							649	9									
*03	9758	X	9758	-0-	-0-	-0-	398	1	8103	2	Y	1143	1107	0	5	1	88
							1257	9									
*04	7920	X	7337	-0-	-583	-0-	312	1	5946	2	Y	981	1030	0	1	1	38
							1079	9									
05	8029	X	7453	-0-	-576	-0-	311	1	6296	2	Y	769	795	0	2	1	10
							846	9									
06	7650	X	6570	-0-	-1080	-0-	248	1	5499	2	Y	748	664	0	4	1	90
							823	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G GU9 STATE (SA5) WELL #: 973H RRCID -> 294011 COMPL. DATE 10/11/2023 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 7776 - 15644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9136	X	9136	-0-	-0-	-0-	397 1157	1 9	7582	2	Y	1052	1036	0	4	1	87
02	5351	X	5351	-0-	-0-	-0-	225 695	1 9	4431	2	Y	632	657	0	1	1	61
*03	10554	X	10554	-0-	-0-	-0-	433 1290	1 9	8831	2	Y	1173	1138	0	5	1	91
*04	8850	X	8504	-0-	-346	-0-	362 1225	1 9	6917	2	Y	1114	1161	0	1	1	43
05	9145	X	8824	-0-	-321	-0-	365 1059	1 9	7400	2	Y	963	991	0	2	1	13
06	8850	X	7039	-0-	-1811	-0-	271 804	1 9	5964	2	Y	731	651	0	5	1	88

GALVAN RANCH WELL #: C370H RRCID -> 294378 COMPL. DATE 04/07/2023 TOTAL DEPTH 9018 PERF. 9181 - 20035

01	112504	X	112504	-0-	-0-	-0-	5583	1	106921	2	Y	-0-					-0-
02	95345	X	95345	-0-	-0-	-0-	4604	1	90741	2	Y	-0-					-0-
*03	119071	X	86805	-0-	-32266	-0-	4070	1	82735	2	Y	-0-					-0-
*04	108630	X	102331	-0-	-6299	-0-	5092	1	97239	2	Y	-0-					-0-
05	112499	X	106772	-0-	-5727	-0-	5030	1	101742	2	Y	-0-					-0-
06	108870	X	96285	-0-	-12585	-0-	4155	1	92130	2	Y	-0-					-0-

SAN AMBROSIA C WELL #: 39M RRCID -> 295260 COMPL. DATE 03/07/2023 TOTAL DEPTH 6577 PERF. N/A

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN AMBROSIA F (SA33) WELL #: 942H RRCID -> 295617 COMPL. DATE 06/10/2024 TOTAL DEPTH 7078 PERF. 7349 - 17926

01	8171	X	8171	-0-	-0-	-0-	364 886	1 9	6921	2	Y	805	790	0	3	1	66
02	5182	X	5182	-0-	-0-	-0-	222 590	1 9	4370	2	Y	536	549	0	1	1	52
*03	9933	X	9933	-0-	-0-	-0-	418 1043	1 9	8472	2	Y	948	923	0	4	1	73
*04	8730	X	7585	-0-	-1145	-0-	334 858	1 9	6393	2	Y	780	822	0	1	1	30
05	8432	X	8063	-0-	-369	-0-	343 794	1 9	6926	2	Y	722	740	0	2	1	10
06	7920	X	7117	-0-	-803	-0-	277 689	1 9	6151	2	Y	626	556	0	4	1	76

BRISCOE C (SA22) STATE WELL #: 683H RRCID -> 296098 COMPL. DATE 02/15/2024 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 7625 - 22232

01	46923	X	46923	-0-	-0-	-0-	2182 2954	1 9	41787	2	Y	2685	2640	0	11	1	221
02	27527	X	27527	-0-	-0-	-0-	1247 1701	1 9	24579	2	Y	1546	1616	0	2	1	149
*03	50257	X	50257	-0-	-0-	-0-	2249 2270	1 9	45738	2	Y	2064	2040	0	13	1	160
*04	46680	X	39981	-0-	-6699	-0-	1849 2798	1 9	35334	2	Y	2544	2604	0	2	1	98
05	47740	X	37744	-0-	-9996	-0-	1671 2256	1 9	33817	2	Y	2051	2117	0	5	1	27
06	45420	X	-0-	-0-	-45420	-0-					Y	-0-	16	0	11	1	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE A WELL #: 101H RRCID -> 296101 COMPL. DATE 01/20/2023 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 8298 - 16101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8777	X	8777	-0-	-0-	-0-	343 1866	1 9	6568	2	Y	1696	1649	0	5	1	136
02	7636	X	7636	-0-	-0-	-0-	304 1337	1 9	5995	2	Y	1215	1233	0	1	1	117
*03	8897	X	4177	-0-	-4720	-0-	159 791	1 9	3227	2	Y	719	773	0	10	1	53
*04	8610	X	1452	-0-	-7158	-0-	60 226	1 9	1166	2	Y	205	250	0	1	1	7
05	8897	X	5741	-0-	-3156	-0-	229 875	1 9	4637	2	Y	795	795	0			7
06	9539	X	9539	-0-	-0-	-0-	327 1986	1 9	7226	2	Y	1805	1608	0	3	1	201

BRISCOE A WELL #: 102H RRCID -> 296125 COMPL. DATE 01/20/2023 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 8520 - 16216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8528	X	8528	-0-	-0-	-0-	338 1723	1 9	6467	2	Y	1566	1528	0	5	1	126
02	7109	X	7109	-0-	-0-	-0-	287 1191	1 9	5631	2	Y	1083	1104	0	1	1	104
*03	8773	X	3958	-0-	-4815	-0-	151 757	1 9	3050	2	Y	688	732	0	9	1	51
*04	8010	X	7295	-0-	-715	-0-	320 814	1 9	6161	2	Y	740	766	0	1	1	24
05	8525	X	3321	-0-	-5204	-0-	126 630	1 9	2565	2	Y	573	591	0	1	1	5
06	9165	X	9165	-0-	-0-	-0-	341 1260	1 9	7564	2	Y	1145	1020	0	2	1	128

BRISCOE G WELL #: 773H RRCID -> 297496 COMPL. DATE 01/06/2025 TOTAL DEPTH 7709 PERF.10400 - 19400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	66426	X	66426	-0-	-0-	-0-	3133 3293	1 9	60000	2	Y	2994	2947	0	12	1	247
02	39337	X	39337	-0-	-0-	-0-	1825 1580	1 9	35932	2	Y	1436	1542	0	2	1	139
*03	73501	X	68018	-0-	-5483	-0-	3031 3375	1 9	61612	2	Y	3068	2958	0	12	1	237
*04	71070	X	54961	-0-	-16109	-0-	2567 3425	1 9	48969	2	Y	3114	3228	0	3	1	120
05	70370	X	54021	-0-	-16349	-0-	2417 2682	1 9	48922	2	Y	2438	2519	0	7	1	32
06	64290	X	-0-	-0-	-64290	-0-					Y	-0-	19	0	13	1	-0-

SAN AMBROSIA F (SA39) STATE WELL #: 853H RRCID -> 298502 COMPL. DATE 06/24/2025 TOTAL DEPTH 7342 PERF. 7259 - 22459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	86893	X	42753	-0-	-44140	-0-	1337 15784	1 9	25632	2	N	14349	14797	0			-0-
02	65940	X	48361	-0-	-17579	-0-	1666 13906	1 9	32789	2	N	12642	12642	0			-0-
*03	57908	X	22768	-0-	-35140	-0-	433 13523	1 9	8812	2	N	12294	12294	0			-0-
*04	44940	X	39811	-0-	-5129	-0-	1421 11293	1 9	27097	2	N	10266	10266	0			-0-
*05	53537	X	27416	-0-	-26121	-0-	1103 3992	1 9	22321	2	N	3629	3629	0			-0-
*06	51810	X	33520	-0-	-18290	-0-	1225 5145	1 9	27150	2	N	4677	4112	0			565

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
SAN AMBROSIA F (SA40) STATE WELL #: 893H RRCID -> 298871 COMPL. DATE 06/21/2025 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7228 - 21034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	90737	X	36597	-0-	-54140	-0-	1310	1	25069	2	N	9289	9604	0			-0-
							10218	9									
02	81956	X	41270	-0-	-40686	-0-	1595	1	31422	2	N	7503	7503	0			-0-
							8253	9									
*03	85157	X	19425	-0-	-65732	-0-	536	1	10864	2	N	7295	7295	0			-0-
							8025	9									
*04	64470	X	28726	-0-	-35744	-0-	1235	1	23583	2	N	3553	3553	0			-0-
							3908	9									
*05	58280	X	35128	-0-	-23152	-0-	1396	1	28235	2	N	4997	4997	0			-0-
							5497	9									
*06	44220	X	43665	-0-	-555	-0-	1594	1	35343	2	N	6116	5377	0			739
							6728	9									

SAN AMBROSIA F (SA41) WELL #: 1002H RRCID -> 298901 COMPL. DATE 04/15/2025 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 7659 - 21249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	46952	X	46952	-0-	-0-	-0-	2069	1	39616	2	Y	4788	4718	0	20	1	395
							5267	9									
02	26589	X	26589	-0-	-0-	-0-	1138	1	22416	2	Y	2759	2885	0	3	1	266
							3035	9									
*03	65999	X	48511	-0-	-17488	-0-	2029	1	41291	2	Y	4719	4597	0	23	1	365
							5191	9									
*04	52800	X	38367	-0-	-14433	-0-	1669	1	31879	2	Y	4381	4572	0	5	1	169
							4819	9									
05	50344	X	38201	-0-	-12143	-0-	1607	1	32538	2	Y	3687	3798	0	9	1	49
							4056	9									
06	45450	X	32371	-0-	-13079	-0-	1250	1	27725	2	Y	3087	2743	0	20	1	373
							3396	9									

GALVAN RANCH WELL #: A339H RRCID -> 299061 COMPL. DATE 09/10/2025 TOTAL DEPTH 9662 PERF.10142 - 20527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	254789	X	230719	-0-	-24070	-0-	11337	1	217152	2	N	2027	2008	0	9	1	163
							2230	9									
02	229068	X	213198	-0-	-15870	-0-	10235	1	201750	2	N	1103	1159	0	1	1	106
							1213	9									
*03	253611	X	105322	-0-	-148289	-0-	4862	1	98891	2	N	1426	1418	0	9	1	105
							1569	9									
*04	240450	X	149916	-0-	-90534	-0-	7420	1	141698	2	N	725	805	0	1	1	24
							798	9									
*05	248465	X	80458	-0-	-168007	-0-	3763	1	76124	2	N	519	538	0	1	1	4
							571	9									
*06	228420	X	179134	-0-	-49286	-0-	7708	1	170815	2	N	555	495	0	2	1	62
							611	9									

GALVAN RANCH WELL #: A341H RRCID -> 299308 COMPL. DATE 07/05/2025 TOTAL DEPTH 9665 PERF.10042 - 20450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	262508	X	231341	-0-	-31167	-0-	11433	1	218995	2	N	830	828	0	4	1	67
							913	9									
02	228172	X	186348	-0-	-41824	-0-	8973	1	176882	2	N	448	471	0	1	1	43
							493	9									
*03	252619	X	118222	-0-	-134397	-0-	5491	1	111627	2	N	1004	969	0	4	1	74
							1104	9									
*04	242220	X	118478	-0-	-123742	-0-	5871	1	112125	2	N	438	497	0	1	1	14
							482	9									
*05	248186	X	82809	-0-	-165377	-0-	3876	1	78467	2	N	424	434	0	1	1	3
							466	9									
*06	223890	X	174417	-0-	-49473	-0-	7497	1	166199	2	N	655	584	0	1	1	73
							721	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: C438H RRCID -> 299478 COMPL. DATE 08/23/2025 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 9016 - 17778

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	275435 X	270726	-0-	-4709	-0-	13392	1	256541	2	N	721	705	0	3	1	58
						793	9									
02	253210 X	253210	-0-	-0-	-0-	12203	1	240569	2	N	398	418	0			38
						438	9									
*03	275435 X	202253	-0-	-73182	-0-	9445	1	192059	2	N	681	666	0	3	1	50
						749	9									
*04	266550 X	244960	-0-	-21590	-0-	12170	1	232404	2	N	351	388	0	1	1	12
						386	9									
*05	275435 X	246420	-0-	-29015	-0-	11589	1	234466	2	N	332	340	0	1	1	3
						365	9									
*06	266550 X	218944	-0-	-47606	-0-	9438	1	209258	2	N	225	202	0	1	1	25
						248	9									

GALVAN RANCH WELL #: C436H RRCID -> 299526 COMPL. DATE 08/24/2025 TOTAL DEPTH 8736 PERF. 9126 - 17962

01	291121 X	252454	-0-	-38667	-0-	12438	1	238167	2	N	1681	1645	0	6	1	135
						1849	9									
02	262948 X	228873	-0-	-34075	-0-	10994	1	216716	2	N	1057	1089	0	1	1	102
						1163	9									
*03	291121 X	199405	-0-	-91716	-0-	9279	1	188673	2	N	1321	1317	0	9	1	97
						1453	9									
*04	260370 X	222335	-0-	-38035	-0-	11012	1	210274	2	N	954	1019	0	1	1	31
						1049	9									
*05	256153 X	225649	-0-	-30504	-0-	10581	1	213994	2	N	976	997	0	2	1	8
						1074	9									
*06	245220 X	212892	-0-	-32328	-0-	9157	1	202984	2	N	683	612	0	3	1	76
						751	9									

GALVAN RANCH WELL #: C452H RRCID -> 301027 COMPL. DATE 03/06/2026 TOTAL DEPTH 8518 PERF. 8856 - 23618

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*03	SHUT IN	155548	-0-	155548	155548	7289	1	148236	2	N	21	19	0			2
						23	9									
*04	SHUT IN	342043	-0-	342043	497591	17021	1	325022	2	N	-0-	2	0			-0-
*05	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	497591					N	-0-					-0-
*06	850017 X	352426	-0-	-497591	-0-	15214	1	337212	2	N	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A333H RRCID -> 301773 COMPL. DATE 01/14/2026 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 9870 - 22516

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*06	SHUT IN	132093	-0-	132093	132093	5404	1	119833	2	N	6233	5538	0			695
						6856	9									

GALVAN RANCH WELL #: A119H RRCID -> 301801 COMPL. DATE 01/25/2026 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 9921 - 20884

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*06	SHUT IN	164476	-0-	164476	164476	7019	1	155563	2	N	1722	1530	0			192
						1894	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A117H RRCID -> 301802 COMPL. DATE 02/27/2026 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 9994 - 20940

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*06	SHUT IN	185642	-0-	185642	185642	7915	1	175406	2	N	2110	1875	0			235
						2321	9									

GALVAN RANCH WELL #: A329H RRCID -> 301806 COMPL. DATE 02/14/2026 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9788 - 21051

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*06	SHUT IN	170286	-0-	170286	170286	6901	1	152980	2	N	9459	8404	0			1055
						10405	9									

TIDAL PETROLEUM, INC. 859240
STS WELL #: 1H RRCID -> 262866 COMPL. DATE 07/12/2022 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
01	2098 X	2098	-0-	-0-	-0-	1791	2	307	9	Y	279	235	1			179
02	2044 X	1830	-0-	-214	-0-	1581	2	249	9	Y	226	175	1			230
03	1799 X	1799	-0-	-0-	-0-	1540	2	259	9	Y	235	276	1			189
04	2040 X	1371	-0-	-669	-0-	1016	2	355	9	Y	323	298	1			214
05	2108 X	1111	-0-	-997	-0-	916	2	195	9	Y	177	178	1			213
06	2040 X	941	-0-	-1099	-0-	667	2	274	9	Y	249	280	1			182

TRINITY OPERATING (USG), LLC 870209
SPOHN RANCH WELL #: 1H RRCID -> 269081 COMPL. DATE 10/21/2024 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
01	279 N	57	-0-	-222	-0-	2	1	55	3	Y	-0-					-0-
02	252 N	72	-0-	-180	-0-	1	1	71	3	Y	-0-					-0-
03	113 N	113	-0-	-0-	-0-	2	1	111	3	Y	-0-					-0-
04	112 N	112	-0-	-0-	-0-	4	1	108	3	Y	-0-					-0-
05	107 N	107	-0-	-0-	-0-	4	1	103	3	Y	-0-					-0-
06	164 N	164	-0-	-0-	-0-	6	1	158	3	Y	-0-					-0-

SPOHN RANCH WELL #: 5H RRCID -> 276028 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 10422 PERF.10655 - 17393

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17290 X	17290	-0-	-0-	-0-	604	1	16686	3	Y	-0-					-0-
02	15450 X	15450	-0-	-0-	-0-	144	1	15306	3	Y	-0-					-0-
03	16954 X	16954	-0-	-0-	-0-	319	1	16635	3	Y	-0-					-0-
04	16216 X	16216	-0-	-0-	-0-	506	1	15709	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
05	16659 X	16659	-0-	-0-	-0-	586	1	16071	3	Y	2	2	8			-0-
						2	9									
06	15946 X	15946	-0-	-0-	-0-	564	1	15382	3	Y	-0-					-0-

SPOHN RANCH WELL #: 4H RRCID -> 276079 COMPL. DATE 01/29/2015 TOTAL DEPTH 10332 PERF.10701 - 17244

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209

SPOHN RANCH WELL #: 3HB RRCID -> 277314 COMPL. DATE 01/05/2025 TOTAL DEPTH 10022 PERF.10240 - 18950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8952	X	8952	-0-	-0-	-0-	313	1	8639	3	Y	-0-					-0-
02	8137	X	8137	-0-	-0-	-0-	76	1	8061	3	Y	-0-					-0-
03	9047	X	9047	-0-	-0-	-0-	170	1	8877	3	Y	-0-					-0-
04	8738	X	8738	-0-	-0-	-0-	273	1	8464	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	8902	X	8902	-0-	-0-	-0-	314	1	8586	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
06	8669	X	8669	-0-	-0-	-0-	307	1	8362	3	Y	-0-					-0-

SPOHN RANCH WELL #: 2H RRCID -> 277392 COMPL. DATE 03/17/2017 TOTAL DEPTH 9906 PERF.10180 - 17738

01	6978	X	6978	-0-	-0-	-0-	243	1	6735	3	Y	-0-					-0-
02	6283	X	6283	-0-	-0-	-0-	59	1	6224	3	Y	-0-					-0-
03	6814	X	6814	-0-	-0-	-0-	128	1	6686	3	Y	-0-					-0-
04	6665	X	6665	-0-	-0-	-0-	208	1	6457	3	Y	-0-					-0-
05	6825	X	6825	-0-	-0-	-0-	240	1	6585	3	Y	-0-					-0-
*06	6562	X	6562	-0-	-0-	-0-	233	1	6329	3	Y	-0-					-0-

SPOHN RANCH WELL #: 8H RRCID -> 278149 COMPL. DATE 03/10/2017 TOTAL DEPTH 10168 PERF.10626 - 18521

01	8059	X	8059	-0-	-0-	-0-	281	1	7778	3	Y	-0-					-0-
02	7349	X	7349	-0-	-0-	-0-	68	1	7281	3	Y	-0-					-0-
03	8014	X	8014	-0-	-0-	-0-	151	1	7863	3	Y	-0-					-0-
04	7679	X	7679	-0-	-0-	-0-	240	1	7438	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	7876	X	7876	-0-	-0-	-0-	277	1	7598	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	7584	X	7584	-0-	-0-	-0-	269	1	7315	3	Y	-0-					-0-

SPOHN RANCH WELL #: 9H RRCID -> 278158 COMPL. DATE 03/11/2017 TOTAL DEPTH 10540 PERF.10626 - 18521

01	8614	X	8614	-0-	-0-	-0-	301	1	8313	3	Y	-0-					-0-
02	7911	X	7911	-0-	-0-	-0-	74	1	7837	3	Y	-0-					-0-
03	8749	X	8749	-0-	-0-	-0-	164	1	8585	3	Y	-0-					-0-
04	8403	X	8403	-0-	-0-	-0-	262	1	8140	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	8585	X	8585	-0-	-0-	-0-	302	1	8281	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
06	8227	X	8227	-0-	-0-	-0-	292	1	7935	3	Y	-0-					-0-

SPOHN RANCH WELL #: 7H RRCID -> 278462 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 10190 PERF.10058 - 19300

01	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	138	1	3806	3	Y	-0-					-0-
02	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	33	1	3469	3	Y	-0-					-0-
03	3937	X	3819	-0-	-118	-0-	72	1	3747	3	Y	-0-					-0-
04	3810	X	3640	-0-	-170	-0-	114	1	3525	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	3937	X	3751	-0-	-186	-0-	132	1	3619	3	Y	-0-					-0-
06	3810	X	3556	-0-	-254	-0-	126	1	3430	3	Y	-0-					-0-

SPOHN RANCH WELL #: 6H RRCID -> 278541 COMPL. DATE 07/18/2017 TOTAL DEPTH 9869 PERF.10099 - 19583

01	3534	X	2972	-0-	-562	-0-	104	1	2868	3	Y	-0-					-0-
02	3192	X	2616	-0-	-576	-0-	24	1	2592	3	Y	-0-					-0-
03	3348	X	2789	-0-	-559	-0-	52	1	2737	3	Y	-0-					-0-
04	3090	X	2584	-0-	-506	-0-	80	1	2504	3	Y	-0-					-0-
05	3100	X	2621	-0-	-479	-0-	92	1	2529	3	Y	-0-					-0-
06	2880	X	2451	-0-	-429	-0-	87	1	2364	3	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209

SPOHN RANCH WELL #: 10H RRCID -> 281431 COMPL. DATE 01/07/2025 TOTAL DEPTH 10424 PERF.18904 - 19660

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13175 X	11136	-0-	-2039	-0-	387	1	10748	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
02	11900 X	9646	-0-	-2254	-0-	90	1	9556	3	N	-0-					-0-
03	12834 X	10391	-0-	-2443	-0-	195	1	10196	3	N	-0-					-0-
04	11880 X	10173	-0-	-1707	-0-	319	1	9846	3	N	7	7	8			-0-
						8	9									
05	11532 X	9512	-0-	-2020	-0-	334	1	9169	3	N	8	8	8			-0-
						9	9									
06	10770 X	9104	-0-	-1666	-0-	325	1	8775	3	N	4	4	8			-0-
						4	9									

SPOHN RANCH WELL #: 11H RRCID -> 281432 COMPL. DATE 10/01/2016 TOTAL DEPTH 10478 PERF.10240 - 21075

01	19873 X	19873	-0-	-0-	-0-	693	1	19180	3	N	-0-					-0-
02	15780 X	15780	-0-	-0-	-0-	147	1	15633	3	N	-0-					-0-
03	18170 X	18170	-0-	-0-	-0-	342	1	17828	3	N	-0-					-0-
04	22571 X	22571	-0-	-0-	-0-	706	1	21863	3	N	2	2	8			-0-
						2	9									
05	21677 X	21677	-0-	-0-	-0-	763	1	20911	3	N	3	3	8			-0-
						3	9									
06	18206 X	18206	-0-	-0-	-0-	640	1	17564	3	N	2	2	8			-0-
						2	9									

SPOHN RANCH WELL #: 12H RRCID -> 282191 COMPL. DATE 11/02/2017 TOTAL DEPTH 10239 PERF. 9869 - 19277

01	12896 X	11186	-0-	-1710	-0-	390	1	10796	3	N	-0-					-0-
02	11648 X	10020	-0-	-1628	-0-	93	1	9927	3	N	-0-					-0-
03	11501 X	11461	-0-	-40	-0-	215	1	11246	3	N	-0-					-0-
04	11040 X	10863	-0-	-177	-0-	338	1	10524	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
05	11191 X	11004	-0-	-187	-0-	388	1	10616	3	N	-0-					-0-
06	11100 X	10629	-0-	-471	-0-	377	1	10252	3	N	-0-					-0-

SPOHN RANCH WELL #: 13H RRCID -> 282364 COMPL. DATE 05/22/2017 TOTAL DEPTH 10173 PERF. 9870 - 19278

01	16430 X	15900	-0-	-530	-0-	560	1	15340	3	N	-0-					-0-
02	14196 X	12989	-0-	-1207	-0-	121	1	12868	3	N	-0-					-0-
03	16275 X	14084	-0-	-2191	-0-	265	1	13819	3	N	-0-					-0-
04	18201 X	18201	-0-	-0-	-0-	569	1	17631	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
05	16275 X	14553	-0-	-1722	-0-	513	1	14038	3	N	2	2	8			-0-
						2	9									
06	16275 X	16275	-0-	-0-	-0-	574	1	15701	3	N	-0-					-0-

SPOHN RANCH WELL #: 14H RRCID -> 282365 COMPL. DATE 05/23/2017 TOTAL DEPTH 10261 PERF. 9985 - 20068

01	10149 X	10149	-0-	-0-	-0-	353	1	9796	3	N	-0-					-0-
02	8897 X	8897	-0-	-0-	-0-	83	1	8814	3	N	-0-					-0-
03	10308 X	10308	-0-	-0-	-0-	194	1	10114	3	N	-0-					-0-
04	9433 X	9433	-0-	-0-	-0-	294	1	9138	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
05	8386 X	8386	-0-	-0-	-0-	298	1	8088	3	N	-0-					-0-
06	8887 X	8887	-0-	-0-	-0-	316	1	8571	3	N	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
SPOHN RANCH WELL #: 15H RRCID -> 282473 COMPL. DATE 05/23/2017 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
01	7847 X	7847	-0-	-0-	-0-	274	1	7573	3	N	-0-					-0-
02	7158 X	7158	-0-	-0-	-0-	67	1	7091	3	N	-0-					-0-
03	7387 X	7387	-0-	-0-	-0-	139	1	7248	3	N	-0-					-0-
04	6635 X	6635	-0-	-0-	-0-	206	1	6429	3	N	-0-					-0-
05	6533 X	6533	-0-	-0-	-0-	229	1	6302	3	N	2	2	8			-0-
						2	9									
*06	6972 X	6972	-0-	-0-	-0-	244	1	6728	3	N	-0-					-0-

JCR WELL #: 2H RRCID -> 282995 COMPL. DATE 09/13/2018 TOTAL DEPTH 10513 PERF.11134 - 18276

01	6975 X	6507	-0-	-468	-0-	188	1	6317	3	N	2					12
						2	9									
02	6300 X	5865	-0-	-435	-0-	144	1	5720	3	N	1					13
						1	9									
03	6975 X	6220	-0-	-755	-0-	130	1	6089	3	N	1					14
						1	9									
04	6660 X	6242	-0-	-418	-0-	152	1	6087	3	N	3	2	8			15
						3	9									
05	6510 X	6220	-0-	-290	-0-	161	1	6059	3	N	-0-					15
06	6300 X	5789	-0-	-511	-0-	126	1	5662	3	N	1	1	8			15
						1	9									

REESE WELL #: 2H RRCID -> 283011 COMPL. DATE 10/09/2021 TOTAL DEPTH 10499 PERF.10989 - 18615

01	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	35	1	1179	3	Y	-0-					5
02	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	33	1	1307	3	Y	-0-					5
03	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	37	1	1708	3	Y	-0-					5
04	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	44	1	1751	3	Y	-0-					5
05	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	52	1	1965	3	Y	-0-					5
06	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	41	1	1846	3	Y	-0-					5

REESE WELL #: 3H RRCID -> 283023 COMPL. DATE 09/07/2019 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10989 - 18216

01	9579 X	1692	-0-	-7887	-0-	49	1	1643	3	Y	-0-					5
02	8344 X	492	-0-	-7852	-0-	12	1	480	3	Y	-0-					5
03	8804 X	5	-0-	-8799	-0-	5	3			Y	-0-					5
04	8100 X	-0-	-0-	-8100	-0-					Y	-0-					5
05	6696 X	-0-	-0-	-6696	-0-					Y	-0-					5
06	1650 X	-0-	-0-	-1650	-0-					Y	-0-					5

REESE WELL #: 4H RRCID -> 283024 COMPL. DATE 02/07/2021 TOTAL DEPTH 10509 PERF.11085 - 18693

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	T. A.	22	-0-	22	22	22	3			Y	-0-					5
04	T. A.	45	-0-	45	67	1	1	44	3	Y	-0-					5
05	14B2 EXT	67	-0-	67	134	2	1	65	3	Y	-0-					5
*06	200 X	66	-0-	-134	-0-	1	1	65	3	Y	-0-					5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
JCR WELL #: 1H RRCID -> 283096 COMPL. DATE 03/13/2018 TOTAL DEPTH 10535 PERF.11065 - 18407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7316	X	6928	-0-	-388	-0-	200	1 9	6727	3	N	1					12
02	6608	X	6201	-0-	-407	-0-	153	1 9	6045	3	N	3	1	8			14
03	7254	X	6439	-0-	-815	-0-	135	1 9	6304	3	N	-0-					14
04	6930	X	6451	-0-	-479	-0-	158	1 9	6290	3	N	3	1	8			16
05	6913	X	6798	-0-	-115	-0-	176	1 9	6620	3	N	2	2	8			16
06	6690	X	6182	-0-	-508	-0-	135	1 9	6047	3	N	-0-					16

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
01	21728	X	21728	-0-	-0-	-0-	759	1	20969	3	N	-0-					-0-
02	19292	X	19292	-0-	-0-	-0-	180	1	19112	3	N	-0-					-0-
03	21207	X	21207	-0-	-0-	-0-	398	1	20809	3	N	-0-					-0-
04	20269	X	20269	-0-	-0-	-0-	632	1 3 9	19634	3	N	3	3	8			-0-
05	20135	X	20135	-0-	-0-	-0-	709	1 6 9	19420	3	N	5	5	8			-0-
06	19475	X	19475	-0-	-0-	-0-	689	1 6 9	18780	3	N	5	5	8			-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
01	27900	X	25768	-0-	-2132	-0-	899	1 1 9	24868	3	N	1	1	8			-0-
02	25676	X	22441	-0-	-3235	-0-	209	1	22232	3	N	-0-					-0-
03	28427	X	25268	-0-	-3159	-0-	475	1	24793	3	N	-0-					-0-
04	27510	X	24066	-0-	-3444	-0-	750	1 6 9	23310	3	N	5	5	8			-0-
05	26753	X	24542	-0-	-2211	-0-	864	1 7 9	23671	3	N	6	6	8			-0-
06	24930	X	8507	-0-	-16423	-0-	286	1 3 9	8218	3	N	3	3	8			-0-

SPOHN RANCH WELL #: 16H RRCID -> 284938 COMPL. DATE 02/22/2019 TOTAL DEPTH 10287 PERF.10170 - 19326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18869	X	18869	-0-	-0-	-0-	664	1 1 9	18204	3	N	1	1	8			-0-
02	16936	X	16936	-0-	-0-	-0-	158	1	16778	3	N	-0-					-0-
03	18082	X	18082	-0-	-0-	-0-	340	1	17742	3	N	-0-					-0-
04	17361	X	17361	-0-	-0-	-0-	542	1 3 9	16816	3	N	3	3	8			-0-
05	18180	X	18180	-0-	-0-	-0-	638	1 6 9	17536	3	N	5	5	8			-0-
06	18535	X	18535	-0-	-0-	-0-	655	1 1 9	17879	3	N	1	1	8			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
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
01	32394 X	32394	-0-	-0-	-0-	1135	1	31258	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
02	30578 X	30578	-0-	-0-	-0-	285	1	30293	3	N	-0-					-0-
03	33324 X	33324	-0-	-0-	-0-	626	1	32698	3	N	-0-					-0-
04	31787 X	31787	-0-	-0-	-0-	992	1	30789	3	N	5	5	8			-0-
						6	9									
05	32543 X	32543	-0-	-0-	-0-	1145	1	31394	3	N	4	4	8			-0-
						4	9									
06	32219 X	32219	-0-	-0-	-0-	1147	1	31070	3	N	2	2	8			-0-
						2	9									

JCR A WELL #: 3H RRCID -> 285406 COMPL. DATE 01/14/2026 TOTAL DEPTH 10765 PERF.11094 - 20945

01	21142 X	4917	-0-	-16225	-0-	142	1	4773	3	N	2	1	8			76
						2	9									
02	15932 X	5664	-0-	-10268	-0-	139	1	5523	3	N	2	1	8			77
						2	9									
03	9269 X	7377	-0-	-1892	-0-	154	1	7223	3	N	-0-					77
04	8970 X	7167	-0-	-1803	-0-	175	1	6988	3	N	4	2	8			79
						4	9									
05	9269 X	7824	-0-	-1445	-0-	202	1	7619	3	N	3	3	8			79
						3	9									
06	7140 X	5732	-0-	-1408	-0-	125	1	5607	3	N	-0-					79

JCR B WELL #: 4H RRCID -> 285453 COMPL. DATE 03/02/2021 TOTAL DEPTH 10374 PERF.10757 - 20982

01	19803 X	19803	-0-	-0-	-0-	572	1	19225	3	N	5	1	8			64
						6	9									
02	16813 X	16813	-0-	-0-	-0-	414	1	16393	3	N	5	1	8			68
						6	9									
03	19582 X	19582	-0-	-0-	-0-	410	1	19171	3	N	1					69
						1	9									
04	16191 X	16191	-0-	-0-	-0-	395	1	15787	3	N	8	4	8			73
						9	9									
05	14415 X	13639	-0-	-776	-0-	353	1	13284	3	N	2	2	8			73
						2	9									
06	20382 X	20382	-0-	-0-	-0-	445	1	19936	3	N	1	1	8			73
						1	9									

TATE-RAMIREZ B WELL #: 3H RRCID -> 285455 COMPL. DATE 01/24/2019 TOTAL DEPTH 10328 PERF.10980 - 20847

01	33418 X	31048	-0-	-2370	-0-	895	1	30099	3	N	49	2	8					188
						54	9											
02	29960 X	28036	-0-	-1924	-0-	689	1	27300	3	N	43	122	1		1	8		108
						47	9											
03	33015 X	30427	-0-	-2588	-0-	636	1	29747	3	N	40							148
						44	9											
04	31950 X	31748	-0-	-202	-0-	775	1	30922	3	N	46	4	8					190
						51	9											
05	34667 X	34667	-0-	-0-	-0-	896	1	33729	3	N	38	120	1		6	8		102
						42	9											
06	30060 X	29746	-0-	-314	-0-	649	1	29068	3	N	26	1	8					127
						29	9											

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
TATE-RAMIREZ C WELL #: 4H RRCID -> 285780 COMPL. DATE 01/25/2019 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
01	18662	X	17340	-0-	-1322	-0-	500	1	16811	3	N	26					104
							29	9									
02	16212	X	15317	-0-	-895	-0-	376	1	14915	3	N	24	66	1	1	8	61
							26	9									
03	17453	X	16659	-0-	-794	-0-	348	1	16287	3	N	22					83
							24	9									
04	16830	X	3101	-0-	-13729	-0-	76	1	3021	3	N	4					87
							4	9									
05	17329	X	7159	-0-	-10170	-0-	185	1	6965	3	N	8	53	1	2	8	40
							9	9									
06	17567	X	17567	-0-	-0-	-0-	383	1	17166	3	N	16	1	8			55
							18	9									

SPOHN RANCH WELL #: 20H RRCID -> 286555 COMPL. DATE 05/17/2019 TOTAL DEPTH 10852 PERF.10664 - 21310

01	7719	X	7719	-0-	-0-	-0-	268	1	7451	3	N	-0-					-0-
02	7141	X	7141	-0-	-0-	-0-	66	1	7075	3	N	-0-					-0-
03	7438	X	7438	-0-	-0-	-0-	140	1	7298	3	N	-0-					-0-
04	7036	X	7036	-0-	-0-	-0-	222	1	6813	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	7608	X	7608	-0-	-0-	-0-	270	1	7338	3	N	-0-					-0-
06	6912	X	6912	-0-	-0-	-0-	246	1	6666	3	N	-0-					-0-

SPOHN RANCH WELL #: 21H RRCID -> 286556 COMPL. DATE 08/24/2019 TOTAL DEPTH 10698 PERF.10571 - 21206

01	24671	X	24671	-0-	-0-	-0-	862	1	23808	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	21803	X	21803	-0-	-0-	-0-	203	1	21600	3	N	-0-					-0-
03	23993	X	23993	-0-	-0-	-0-	451	1	23542	3	N	-0-					-0-
04	22886	X	22886	-0-	-0-	-0-	714	1	22170	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
05	23411	X	23411	-0-	-0-	-0-	824	1	22584	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
06	22368	X	22368	-0-	-0-	-0-	795	1	21572	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

SPOHN RANCH WELL #: 22H RRCID -> 286557 COMPL. DATE 08/26/2019 TOTAL DEPTH 10903 PERF.11056 - 21560

01	15059	X	15059	-0-	-0-	-0-	526	1	14532	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	13397	X	13397	-0-	-0-	-0-	125	1	13272	3	N	-0-					-0-
03	14694	X	14694	-0-	-0-	-0-	276	1	14418	3	N	-0-					-0-
04	14019	X	14019	-0-	-0-	-0-	437	1	13580	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
05	14182	X	14182	-0-	-0-	-0-	499	1	13681	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
*06	13915	X	13915	-0-	-0-	-0-	494	1	13420	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209

SPOHN RANCH WELL #: 23H RRCID -> 286606 COMPL. DATE 08/22/2019 TOTAL DEPTH 1695 PERF.10583 - 21770

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12676 X	12676	-0-	-0-	-0-	443	1	12233	3	N	-0-					-0-
02	11287 X	11287	-0-	-0-	-0-	105	1	11182	3	N	-0-					-0-
03	12402 X	12402	-0-	-0-	-0-	233	1	12169	3	N	-0-					-0-
04	11910 X	11910	-0-	-0-	-0-	371	1	11536	3	N	3	3	8			-0-
						3	9									
05	12138 X	12138	-0-	-0-	-0-	427	1	11705	3	N	5	5	8			-0-
						6	9									
06	11609 X	11609	-0-	-0-	-0-	413	1	11195	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									

SPOHN RANCH WELL #: 24H RRCID -> 287125 COMPL. DATE 08/26/2019 TOTAL DEPTH 10895 PERF.10845 - 21979

01	21594 X	21594	-0-	-0-	-0-	754	1	20839	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
02	19232 X	19232	-0-	-0-	-0-	179	1	19053	3	N	-0-					-0-
03	21100 X	21100	-0-	-0-	-0-	396	1	20704	3	N	-0-					-0-
04	19897 X	19897	-0-	-0-	-0-	621	1	19270	3	N	5	5	8			-0-
						6	9									
05	20007 X	20007	-0-	-0-	-0-	704	1	19296	3	N	6	6	8			-0-
						7	9									
06	18908 X	18908	-0-	-0-	-0-	672	1	18233	3	N	3	3	8			-0-
						3	9									

SPOHN RANCH WELL #: 25H RRCID -> 288991 COMPL. DATE 02/12/2025 TOTAL DEPTH 10368 PERF.10935 - 19553

01	32823 X	32823	-0-	-0-	-0-	1146	1	31676	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
02	28093 X	28093	-0-	-0-	-0-	261	1	27832	3	N	-0-					-0-
03	31357 X	31357	-0-	-0-	-0-	589	1	30768	3	N	-0-					-0-
04	30480 X	30480	-0-	-0-	-0-	952	1	29521	3	N	6	6	8			-0-
						7	9									
05	29901 X	29901	-0-	-0-	-0-	1053	1	28839	3	N	8	8	8			-0-
						9	9									
06	27931 X	27931	-0-	-0-	-0-	993	1	26935	3	N	3	3	8			-0-
						3	9									

SPOHN RANCH WELL #: 26H RRCID -> 288993 COMPL. DATE 02/14/2020 TOTAL DEPTH 10294 PERF.10608 - 16790

01	26160 X	26160	-0-	-0-	-0-	912	1	25247	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
02	24547 X	24547	-0-	-0-	-0-	229	1	24318	3	N	-0-					-0-
03	25997 X	25997	-0-	-0-	-0-	488	1	25509	3	N	-0-					-0-
04	24013 X	24013	-0-	-0-	-0-	748	1	23261	3	N	4	4	8			-0-
						4	9									
05	23553 X	23553	-0-	-0-	-0-	837	1	22712	3	N	4	4	8			-0-
						4	9									
06	22626 X	22626	-0-	-0-	-0-	788	1	21836	3	N	2	2	8			-0-
						2	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209

SPOHN RANCH WELL #: 27H RRCID -> 289736 COMPL. DATE 01/27/2020 TOTAL DEPTH 10112 PERF.10596 - 19262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	42578	X	42578	-0-	-0-	-0-	1486	1 9	41091	3	N	1	1	8			-0-
02	37902	X	37902	-0-	-0-	-0-	353	1	37549	3	N	-0-					-0-
03	41875	X	41875	-0-	-0-	-0-	787	1	41088	3	N	-0-					-0-
04	39861	X	39861	-0-	-0-	-0-	1243	1 8 9	38610	3	N	7	7	8			-0-
05	40737	X	40737	-0-	-0-	-0-	1434	1 9 9	39294	3	N	8	8	8			-0-
06	38759	X	38759	-0-	-0-	-0-	1366	1 1 9	37392	3	N	1	1	8			-0-

SPOHN RANCH WELL #: 31H RRCID -> 290373 COMPL. DATE 11/12/2020 TOTAL DEPTH 10256 PERF.10344 - 21371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	53388	X	53388	-0-	-0-	-0-	1864	1 2 9	51522	3	N	2	2	8			-0-
02	47210	X	47210	-0-	-0-	-0-	440	1	46770	3	N	-0-					-0-
03	51210	X	51210	-0-	-0-	-0-	962	1	50248	3	N	-0-					-0-
04	48612	X	48612	-0-	-0-	-0-	1518	1 7 9	47087	3	N	6	6	8			-0-
05	49398	X	49398	-0-	-0-	-0-	1738	1 6 9	47654	3	N	5	5	8			-0-
06	47553	X	47553	-0-	-0-	-0-	1691	1 6 9	45856	3	N	5	5	8			-0-

SPOHN RANCH WELL #: 28H RRCID -> 290383 COMPL. DATE 11/14/2020 TOTAL DEPTH 10302 PERF.10226 - 21368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	45570	X	41509	-0-	-4061	-0-	1449	1 2 9	40058	3	N	2	2	8			-0-
02	40152	X	36849	-0-	-3303	-0-	343	1 1 9	36505	3	N	1	1	8			-0-
03	43183	X	39807	-0-	-3376	-0-	748	1	39059	3	N	-0-					-0-
04	41700	X	37743	-0-	-3957	-0-	1177	1 8 9	36558	3	N	7	7	8			-0-
05	42005	X	38099	-0-	-3906	-0-	1341	1 6 9	36752	3	N	5	5	8			-0-
06	40170	X	36525	-0-	-3645	-0-	1299	1 3 9	35223	3	N	3	3	8			-0-

SPOHN RANCH WELL #: 29H RRCID -> 290385 COMPL. DATE 11/13/2020 TOTAL DEPTH 10375 PERF.10322 - 21202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	44560	X	44560	-0-	-0-	-0-	1555	1 1 9	43004	3	N	1	1	8			-0-
02	39614	X	39614	-0-	-0-	-0-	369	1	39245	3	N	-0-					-0-
03	42633	X	42633	-0-	-0-	-0-	801	1	41832	3	N	-0-					-0-
04	40472	X	40472	-0-	-0-	-0-	1263	1 4 9	39205	3	N	4	4	8			-0-
05	40963	X	40963	-0-	-0-	-0-	1441	1 9 9	39513	3	N	8	8	8			-0-
06	39341	X	39341	-0-	-0-	-0-	1399	1 1 9	37941	3	N	1	1	8			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
SPOHN RANCH WELL #: 30H RRCID -> 290427 COMPL. DATE 11/12/2020 TOTAL DEPTH 10202 PERF.10433 - 21182

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	43664 X	43664	-0-	-0-	-0-	1525	1	42137	3	N	2	2	8			-0-
						2	9									
02	38682 X	38682	-0-	-0-	-0-	360	1	38322	3	N	-0-					-0-
03	41635 X	41635	-0-	-0-	-0-	782	1	40853	3	N	-0-					-0-
04	39644 X	39644	-0-	-0-	-0-	1237	1	38401	3	N	5	5	8			-0-
						6	9									
05	40194 X	40194	-0-	-0-	-0-	1414	1	38772	3	N	7	7	8			-0-
						8	9									
*06	38483 X	38483	-0-	-0-	-0-	1369	1	37108	3	N	5	5	8			-0-
						6	9									

JCR WELL #: 5H RRCID -> 290527 COMPL. DATE 12/09/2020 TOTAL DEPTH 10854 PERF.11100 - 23965

01	38130 X	29980	-0-	-8150	-0-	865	1	29105	3	N	9	2	8			82
						10	9									
02	28056 X	26784	-0-	-1272	-0-	659	1	26108	3	N	15	1	8			96
						17	9									
03	31062 X	29658	-0-	-1404	-0-	621	1	29028	3	N	8					104
						9	9									
04	29760 X	28501	-0-	-1259	-0-	696	1	27786	3	N	17	5	8			116
						19	9									
05	30101 X	28767	-0-	-1334	-0-	744	1	28013	3	N	9	6	8			119
						10	9									
06	29010 X	27820	-0-	-1190	-0-	608	1	27200	3	N	11	3	8			127
						12	9									

JCR WELL #: 6H RRCID -> 290536 COMPL. DATE 12/10/2020 TOTAL DEPTH 10736 PERF.10951 - 23965

01	52111 X	49282	-0-	-2829	-0-	1422	1	47846	3	N	13	2	8			124
						14	9									
02	47068 X	43940	-0-	-3128	-0-	1081	1	42834	3	N	23	1	8			146
						25	9									
03	52111 X	47954	-0-	-4157	-0-	1004	1	46936	3	N	13					159
						14	9									
04	49590 X	45734	-0-	-3856	-0-	1117	1	44583	3	N	31	11	8			179
						34	9									
05	49941 X	46014	-0-	-3927	-0-	1190	1	44807	3	N	15	10	8			184
						17	9									
06	47700 X	45055	-0-	-2645	-0-	984	1	44051	3	N	18	5	8			197
						20	9									

SPOHN RANCH WELL #: 33H RRCID -> 292339 COMPL. DATE 05/18/2025 TOTAL DEPTH 10228 PERF.10605 - 19137

01	48453 X	41807	-0-	-6646	-0-	1460	1	40346	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
02	41160 X	37038	-0-	-4122	-0-	345	1	36693	3	N	-0-					-0-
03	44888 X	40577	-0-	-4311	-0-	762	1	39815	3	N	-0-					-0-
04	43140 X	38725	-0-	-4415	-0-	1208	1	37514	3	N	3	3	8			-0-
						3	9									
05	43028 X	39101	-0-	-3927	-0-	1377	1	37715	3	N	8	8	8			-0-
						9	9									
06	40470 X	38404	-0-	-2066	-0-	1361	1	37041	3	N	2	2	8			-0-
						2	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209

SPOHN RANCH WELL #: 32H RRCID -> 292495 COMPL. DATE 08/07/2025 TOTAL DEPTH 10205 PERF.10550 - 19207

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	57195 X	54022	-0-	-3173	-0-	1883	1 9	52138	3	N	1	1	8			-0-
02	51660 X	46134	-0-	-5526	-0-	429	1	45705	3	N	-0-					-0-
03	53661 X	50844	-0-	-2817	-0-	956	1	49888	3	N	-0-					-0-
04	52290 X	48678	-0-	-3612	-0-	1519	1 3 9	47156	3	N	3	3	8			-0-
05	54033 X	48786	-0-	-5247	-0-	1718	1 6 9	47062	3	N	5	5	8			-0-
06	52290 X	45854	-0-	-6436	-0-	1623	1 6 9	44225	3	N	5	5	8			-0-

SPOHN RANCH WELL #: 34H RRCID -> 292496 COMPL. DATE 08/06/2025 TOTAL DEPTH 10211 PERF.10510 - 18856

01	41819 X	34751	-0-	-7068	-0-	1212	1 1 9	33538	3	N	1	1	8			-0-
02	35672 X	30840	-0-	-4832	-0-	287	1	30553	3	N	-0-					-0-
03	37851 X	33582	-0-	-4269	-0-	631	1	32951	3	N	-0-					-0-
04	35640 X	31647	-0-	-3993	-0-	987	1 6 9	30654	3	N	5	5	8			-0-
05	35588 X	32194	-0-	-3394	-0-	1132	1 7 9	31055	3	N	6	6	8			-0-
06	33630 X	30337	-0-	-3293	-0-	1070	1 4 9	29263	3	N	4	4	8			-0-

SPOHN RANCH WELL #: 35H RRCID -> 292497 COMPL. DATE 03/01/2025 TOTAL DEPTH 10184 PERF.10458 - 19319

01	44299 X	39851	-0-	-4448	-0-	1391	1	38460	3	N	-0-					-0-
02	38500 X	35282	-0-	-3218	-0-	328	1	34954	3	N	-0-					-0-
03	41571 X	38486	-0-	-3085	-0-	723	1	37763	3	N	-0-					-0-
04	39750 X	36342	-0-	-3408	-0-	1134	1 3 9	35205	3	N	3	3	8			-0-
05	40703 X	37085	-0-	-3618	-0-	1305	1 7 9	35773	3	N	6	6	8			-0-
06	38580 X	35066	-0-	-3514	-0-	1243	1 3 9	33820	3	N	3	3	8			-0-

SPOHN RANCH WELL #: 37H RRCID -> 292498 COMPL. DATE 01/23/2025 TOTAL DEPTH 10138 PERF.10658 - 18970

01	34348 X	29546	-0-	-4802	-0-	1031	1 1 9	28514	3	N	1	1	8			-0-
02	29288 X	26125	-0-	-3163	-0-	243	1	25882	3	N	-0-					-0-
03	31837 X	28076	-0-	-3761	-0-	528	1	27548	3	N	-0-					-0-
04	30120 X	26729	-0-	-3391	-0-	834	1 2 9	25893	3	N	2	2	8			-0-
05	30194 X	27424	-0-	-2770	-0-	965	1 3 9	26456	3	N	3	3	8			-0-
06	28590 X	25951	-0-	-2639	-0-	920	1 6 9	25025	3	N	5	5	8			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209

SPOHN RANCH WELL #: 38H RRCID -> 292499 COMPL. DATE 07/16/2025 TOTAL DEPTH 10098 PERF.10365 - 18598

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	45322 X	38387	-0-	-6935	-0-	1340	1	37046	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
02	38192 X	34028	-0-	-4164	-0-	317	1	33711	3	N	-0-					-0-
03	41168 X	36995	-0-	-4173	-0-	695	1	36300	3	N	-0-					-0-
04	38970 X	35153	-0-	-3817	-0-	1097	1	34049	3	N	6	6	8			-0-
						7	9									
05	39277 X	35705	-0-	-3572	-0-	1254	1	34445	3	N	5	5	8			-0-
						6	9									
06	37140 X	33716	-0-	-3424	-0-	1195	1	32520	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									

SPOHN RANCH WELL #: 39H RRCID -> 292515 COMPL. DATE 01/14/2025 TOTAL DEPTH 10066 PERF.10433 - 17247

01	44423 X	39453	-0-	-4970	-0-	1377	1	38075	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
02	38640 X	34973	-0-	-3667	-0-	326	1	34647	3	N	-0-					-0-
03	42067 X	38086	-0-	-3981	-0-	716	1	37370	3	N	-0-					-0-
04	39570 X	36227	-0-	-3343	-0-	1130	1	35095	3	N	2	2	8			-0-
						2	9									
05	40269 X	36697	-0-	-3572	-0-	1292	1	35402	3	N	3	3	8			-0-
						3	9									
06	38190 X	34705	-0-	-3485	-0-	1231	1	33472	3	N	2	2	8			-0-
						2	9									

SPOHN RANCH WELL #: 36H RRCID -> 292523 COMPL. DATE 02/08/2025 TOTAL DEPTH 10170 PERF.10685 - 19139

01	37913 X	33053	-0-	-4860	-0-	1154	1	31898	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
02	32704 X	29320	-0-	-3384	-0-	273	1	29047	3	N	-0-					-0-
03	35464 X	31937	-0-	-3527	-0-	600	1	31337	3	N	-0-					-0-
04	33570 X	30286	-0-	-3284	-0-	945	1	29335	3	N	5	5	8			-0-
						6	9									
05	33821 X	30775	-0-	-3046	-0-	1083	1	29685	3	N	6	6	8			-0-
						7	9									
06	31980 X	29053	-0-	-2927	-0-	1030	1	28020	3	N	3	3	8			-0-
						3	9									

SPOHN RANCH WELL #: 42H RRCID -> 293607 COMPL. DATE 11/06/2024 TOTAL DEPTH 10437 PERF.10447 - 17921

01	45911 X	40107	-0-	-5804	-0-	1399	1	38707	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
02	39732 X	35418	-0-	-4314	-0-	330	1	35088	3	N	-0-					-0-
03	42997 X	38443	-0-	-4554	-0-	722	1	37721	3	N	-0-					-0-
04	40770 X	36393	-0-	-4377	-0-	1135	1	35250	3	N	7	7	8			-0-
						8	9									
05	40889 X	36611	-0-	-4278	-0-	1287	1	35315	3	N	8	8	8			-0-
						9	9									
06	38820 X	34489	-0-	-4331	-0-	1222	1	33266	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209

SPOHN RANCH WELL #: 40H RRCID -> 293696 COMPL. DATE 11/08/2024 TOTAL DEPTH 10510 PERF.10481 - 21730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	65379	X	58533	-0-	-6846	-0-	2043	1	56488	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
02	57148	X	51421	-0-	-5727	-0-	479	1	50942	3	N	-0-					-0-
03	62124	X	56280	-0-	-5844	-0-	1058	1	55222	3	N	-0-					-0-
04	59010	X	52811	-0-	-6199	-0-	1648	1	51159	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
05	59272	X	53711	-0-	-5561	-0-	1888	1	51815	3	N	7	7	8			-0-
							8	9									
06	56640	X	50356	-0-	-6284	-0-	1785	1	48570	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

SPOHN RANCH WELL #: 41H RRCID -> 293699 COMPL. DATE 11/13/2024 TOTAL DEPTH 10567 PERF.10400 - 21910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	56457	X	56457	-0-	-0-	-0-	1971	1	54485	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	49852	X	49852	-0-	-0-	-0-	464	1	49388	3	N	-0-					-0-
03	54030	X	54030	-0-	-0-	-0-	1013	1	53017	3	N	-0-					-0-
04	51416	X	51416	-0-	-0-	-0-	1595	1	49815	3	N	5	5	8			-0-
							6	9									
05	52719	X	52719	-0-	-0-	-0-	1856	1	50860	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
06	49778	X	49778	-0-	-0-	-0-	1764	1	48008	3	N	5	5	8			-0-
							6	9									

SPOHN RANCH WELL #: 43H RRCID -> 293843 COMPL. DATE 11/10/2024 TOTAL DEPTH 10432 PERF.10541 - 17626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	49693	X	45456	-0-	-4237	-0-	1586	1	43870	3	N	-0-					-0-
02	43316	X	39846	-0-	-3470	-0-	371	1	39475	3	N	-0-					-0-
03	46903	X	43081	-0-	-3822	-0-	809	1	42272	3	N	-0-					-0-
04	44790	X	40955	-0-	-3835	-0-	1278	1	39671	3	N	5	5	8			-0-
							6	9									
05	45446	X	41243	-0-	-4203	-0-	1451	1	39786	3	N	5	5	8			-0-
							6	9									
06	43980	X	39011	-0-	-4969	-0-	1383	1	37626	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									

BIG WELLS MIPA 204 WELL #: 3HL RRCID -> 294965 COMPL. DATE 12/01/2022 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7326 - 17380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4309	X	2632	-0-	-1677	-0-	294	1	1705	3	N	575	508	1			455
							633	9									
02	3892	X	3852	-0-	-40	-0-	3155	3	697	9	N	634	524	1			565
03	4892	X	4892	-0-	-0-	-0-	3955	3	937	9	N	852	882	1			535
04	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	3506	3	685	9	N	623	701	1			457
05	4278	X	3871	-0-	-407	-0-	3182	3	689	9	N	626	708	1			375
06	4740	X	4097	-0-	-643	-0-	898	1	2483	3	N	651	508	1			518
							716	9									

BIG WELLS MIPA 211 WELL #: 13HL RRCID -> 294980 COMPL. DATE 12/01/2022 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 7551 - 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
01	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	277	1	1606	3	N	1453	1419	1			272
							1598	9									
02	4479	X	4479	-0-	-0-	-0-	3043	3	1436	9	N	1305	1255	1			322
03	4695	X	4695	-0-	-0-	-0-	3280	3	26	4	N	1263	1250	1			335
							1389	9									
04	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	2987	3	1123	9	N	1021	1199	1			157
05	4637	X	4637	-0-	-0-	-0-	3481	3	1156	9	N	1051	1071	1			137
06	4863	X	4863	-0-	-0-	-0-	1060	1	2932	3	N	792	698	1	1	8	230
							871	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209

BIG WELLS MIPA 204 WELL #: 1HL RRCID -> 295094 COMPL. DATE 12/01/2022 TOTAL DEPTH 7118 PERF. 7328 - 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
01	3937	X	1456	-0-	-2481	-0-	177	1	1027	3	N	229	169	1			327
							252	9									
02	3556	X	2446	-0-	-1110	-0-	2026	3	420	9	N	382	484	1			225
03	3224	X	2504	-0-	-720	-0-	2092	3	26	4	N	351	178	1			398
							386	9									
04	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	2805	3	604	9	N	549	697	1			250
05	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	3122	3	539	9	N	490	358	1			382
06	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	697	1	1928	3	N	456	536	1			302
							502	9									

BIG WELLS MIPA 211 WELL #: 11HL RRCID -> 295095 COMPL. DATE 12/01/2022 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7580 - 17486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4960	X	3041	-0-	-1919	-0-	311	1	1808	3	N	838	705	1			268
							922	9									
02	4480	X	4177	-0-	-303	-0-	3349	3	828	9	N	753	856	1			165
03	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	3539	3	26	4	N	832	709	1			288
							915	9									
04	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	3201	3	867	9	N	788	696	1			380
05	4619	X	3836	-0-	-783	-0-	2937	3	899	9	N	817	840	1			357
06	4470	X	3720	-0-	-750	-0-	764	1	2114	3	N	765	702	1			420
							842	9									

HATCH-CENIZO DIM E WELL #: 4HL RRCID -> 296804 COMPL. DATE 05/19/2022 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7591 - 19871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13206	X	11966	-0-	-1240	-0-	10785	3	1181	9	N	1074	897	1			307
02	11592	X	10175	-0-	-1417	-0-	9152	3	1023	9	N	930	895	1	2	8	340
03	12719	X	12719	-0-	-0-	-0-	11488	3	1231	9	N	1119	1072	1			387
04	12391	X	12391	-0-	-0-	-0-	11343	3	1048	9	N	953	911	1	1	8	428
05	11966	X	10159	-0-	-1807	-0-	9000	3	1159	9	N	1054	1252	1			230
06	12300	X	11952	-0-	-348	-0-	379	1	10395	3	N	1071	1047	1	2	8	252
							1178	9									

BOWMAN STANDIFER B 223 WELL #: 11HL RRCID -> 296811 COMPL. DATE 06/04/2022 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 7320 - 17418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5549	X	3348	-0-	-2201	-0-	350	1	2031	3	N	879	724	1			450
							967	9									
02	5012	X	4811	-0-	-201	-0-	3886	3	925	9	N	841	909	1			382
03	5711	X	5711	-0-	-0-	-0-	4686	3	1025	9	N	932	1022	1			292
04	4470	X	4424	-0-	-46	-0-	3696	3	728	9	N	662	674	1			280
05	5332	X	4413	-0-	-919	-0-	3444	3	969	9	N	881	859	1			302
06	5520	X	4195	-0-	-1325	-0-	930	1	2573	3	N	629	521	1			410
							692	9									

MIDWAY SOUTH M WELL #: 139H RRCID -> 296949 COMPL. DATE 04/08/2022 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7656 - 18279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	339	1	973	3	Y	347	327	1			53
							382	9									
02	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	440	1	1305	3	Y	852	708	1			197
							937	9									
03	3100	N	4903	-0-	1803	1803	925	1	2666	3	Y	1193	1249	1			141
							1312	9									
04	3000	N	4156	-0-	1156	2959	769	1	2469	3	Y	832	799	1			174
							3	4	915	9							
05	3100	N	4227	-0-	1127	4086	803	1	2562	3	Y	688	729	1			133
							105	4	757	9							
06	6885	X	2799	-0-	-4086	-0-	644	1	1715	3	Y	392	415	1			110
							9	4	431	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
TAYLOR-CARRICO UNIT #1 WELL #: 101H RRCID -> 296950 COMPL. DATE 01/05/2022 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 7304 - 16894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6653	X	6653	-0-	-0-	-0-	1312	1	4323	3	Y	925	915	1			55
							1018	9									
02	6888	X	6535	-0-	-353	-0-	730	1	5039	3	Y	696	675	1			76
							766	9									
03	9313	X	9313	-0-	-0-	-0-	2282	1	5557	3	Y	1340	1370	1			46
							1474	9									
04	7380	X	7106	-0-	-274	-0-	1782	1	4096	3	Y	1116	1099	1			63
							1228	9									
05	7223	X	4311	-0-	-2912	-0-	840	1	2345	3	Y	789	811	1			41
							258	4	868	9							
06	9000	X	4701	-0-	-4299	-0-	642	1	3193	3	Y	766	764	1			43
							23	4	843	9							

MIDWAY J WELL #: 130H RRCID -> 296980 COMPL. DATE 10/29/2022 TOTAL DEPTH 6964 PERF. 7262 - 18524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18104	X	8245	-0-	-9859	-0-	2009	1	5205	3	Y	936	923	1			48
							1	4	1030	9							
02	16352	X	6935	-0-	-9417	-0-	1698	1	4294	3	Y	857	860	1			45
							943	9									
03	17825	X	7211	-0-	-10614	-0-	1699	1	4645	3	Y	788	826	1			7
							867	9									
04	16740	X	7291	-0-	-9449	-0-	1715	1	4728	3	Y	771	765	1			13
							848	9									
05	8773	X	8417	-0-	-356	-0-	2091	1	5236	3	Y	991	961	1			43
							1090	9									
06	7980	X	7322	-0-	-658	-0-	1920	1	3955	3	Y	980	924	1			99
							369	4	1078	9							

MIDWAY J WELL #: 131H RRCID -> 296981 COMPL. DATE 10/29/2022 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 7392 - 18373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14353	X	13755	-0-	-598	-0-	3442	1	8919	3	Y	1265	1259	1			64
							2	4	1392	9							
02	14028	X	10415	-0-	-3613	-0-	2630	1	6651	3	Y	1031	1041	1			54
							1134	9									
03	15531	X	15168	-0-	-363	-0-	3658	1	10002	3	Y	1371	1414	1			11
							1508	9									
04	15030	X	13472	-0-	-1558	-0-	3236	1	8921	3	Y	1195	1186	1			20
							1315	9									
05	14942	X	12836	-0-	-2106	-0-	3282	1	8219	3	Y	1214	1181	1			53
							1335	9									
06	14670	X	8891	-0-	-5779	-0-	2453	1	5052	3	Y	831	800	1			84
							472	4	914	9							

MIDWAY SOUTH K WELL #: 133H RRCID -> 296982 COMPL. DATE 10/26/2022 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 7339 - 18134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9238	X	7169	-0-	-2069	-0-	1735	1	4981	3	Y	412	419	1			63
							453	9									
02	8344	X	6086	-0-	-2258	-0-	1450	1	4299	3	Y	306	298	1			71
							337	9									
03	7719	X	3140	-0-	-4579	-0-	806	1	2324	3	Y	9	79	1			1
							10	9									
04	7470	X	2451	-0-	-5019	-0-	580	1	1862	3	Y	5	5	1			1
							3	4	6	9							
05	7719	X	4066	-0-	-3653	-0-	875	1	2792	3	Y	258	209	1			50
							115	4	284	9							
06	6930	X	3990	-0-	-2940	-0-	944	1	2512	3	Y	474	391	1			133
							13	4	521	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
MIDWAY SOUTH K WELL #: 134H RRCID -> 296983 COMPL. DATE 10/26/2022 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 8804 - 18553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3627	X	3481	-0-	-146	-0-	728	1	2089	3	Y	604	593	1			92
							664	9									
02	3640	X	3268	-0-	-372	-0-	660	1	1957	3	Y	592	547	1			137
							651	9									
03	4309	X	3646	-0-	-663	-0-	760	1	2190	3	Y	633	695	1			75
							696	9									
04	4170	X	3819	-0-	-351	-0-	740	1	2376	3	Y	636	578	1			133
							3	4	700	9							
05	4309	X	4083	-0-	-226	-0-	729	1	2327	3	Y	846	816	1			163
							96	4	931	9							
06	3540	X	1462	-0-	-2078	-0-	278	1	740	3	Y	400	451	1			112
							4	4	440	9							

MIDWAY C WELL #: 108H RRCID -> 296984 COMPL. DATE 05/17/2021 TOTAL DEPTH 6973 PERF. 7119 - 17905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16250	X	16250	-0-	-0-	-0-	343	1	14094	3	Y	1571	1637	1			96
							85	4	1728	9							
02	16254	X	16254	-0-	-0-	-0-	425	1	14123	3	Y	1551	1518	1			129
							1706	9									
03	16724	X	16724	-0-	-0-	-0-	564	1	14581	3	Y	1434	1508	1			55
							2	4	1577	9							
04	16864	X	16864	-0-	-0-	-0-	887	1	14785	3	Y	1080	1097	1			38
							4	4	1188	9							
05	18011	X	14075	-0-	-3936	-0-	494	1	11384	3	Y	955	917	1			76
							1146	4	1051	9							
06	17430	X	12595	-0-	-4835	-0-	133	1	11394	3	Y	812	821	1			67
							175	4	893	9							

MIDWAY I WELL #: 128H RRCID -> 296985 COMPL. DATE 08/06/2025 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7317 - 18153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12338	X	7385	-0-	-4953	-0-	1617	1	4191	3	Y	1433	1415	1			73
							1	4	1576	9							
02	10220	X	7144	-0-	-3076	-0-	1597	1	4039	3	Y	1371	1372	1			72
							1508	9									
03	10602	X	7196	-0-	-3406	-0-	1553	1	4246	3	Y	1270	1331	1			11
							1397	9									
04	10080	X	7273	-0-	-2807	-0-	1609	1	4435	3	Y	1117	1109	1			19
							1229	9									
05	7905	X	7174	-0-	-731	-0-	1712	1	4289	3	Y	1066	1039	1			46
							1173	9									
06	7650	X	7512	-0-	-138	-0-	1922	1	3959	3	Y	1146	1076	1			116
							370	4	1261	9							

MIDWAY I WELL #: 129H RRCID -> 296986 COMPL. DATE 09/05/2021 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 7681 - 18324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	101	100	1			5
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1			-0-
*03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 21953 02/27/2026

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
MIDWAY J WELL #: 132H RRCID -> 296987 COMPL. DATE 10/30/2022 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7880 - 18682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13606	X	13606	-0-	-0-	-0-	3578	1	9272	3	Y	685	672	1			35
							2	4	754	9							
02	11965	X	11965	-0-	-0-	-0-	3232	1	8174	3	Y	508	516	1			27
							559	9									
03	13237	X	11890	-0-	-1347	-0-	3070	1	8396	3	Y	385	409	1			3
							424	9									
04	13050	X	11014	-0-	-2036	-0-	2777	1	7654	3	Y	530	524	1			9
							583	9									
05	13485	X	7075	-0-	-6410	-0-	1895	1	4747	3	Y	394	386	1			17
							433	9									
06	13050	X	3889	-0-	-9161	-0-	1063	1	2190	3	Y	392	369	1			40
							205	4	431	9							

AVANT A WELL #: 102H RRCID -> 297008 COMPL. DATE 01/25/2022 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 7673 - 18231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7626	X	5288	-0-	-2338	-0-	327	1	4129	3	Y	756	817	1			40
							832	9									
02	6888	X	6267	-0-	-621	-0-	1287	1	4292	3	Y	625	608	1			57
							688	9									
03	7626	X	6682	-0-	-944	-0-	477	1	5307	3	Y	816	823	1			50
							898	9									
04	7110	X	6470	-0-	-640	-0-	286	1	5119	3	Y	968	961	1			57
							1065	9									
05	7223	X	6819	-0-	-404	-0-	336	1	5398	3	Y	986	906	1			137
							1085	9									
06	7083	X	7083	-0-	-0-	-0-	620	1	5496	3	Y	879	960	1			56
							967	9									

MIDWAY I WELL #: 127H RRCID -> 297010 COMPL. DATE 09/04/2021 TOTAL DEPTH 6874 PERF. 7340 - 18228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16647	X	15784	-0-	-863	-0-	4032	1	10449	3	Y	1183	1171	1			60
							2	4	1301	9							
02	15176	X	13582	-0-	-1594	-0-	3531	1	8930	3	Y	1019	1025	1			54
							1121	9									
03	16802	X	14388	-0-	-2414	-0-	3556	1	9724	3	Y	1007	1053	1			8
							1108	9									
04	16260	X	13812	-0-	-2448	-0-	3426	1	9445	3	Y	855	849	1			14
							941	9									
05	16089	X	13108	-0-	-2981	-0-	3426	1	8582	3	Y	1000	971	1			43
							1100	9									
06	15270	X	10453	-0-	-4817	-0-	2916	1	6005	3	Y	883	837	1			89
							561	4	971	9							

MIDWAY SOUTH K WELL #: 135H RRCID -> 297013 COMPL. DATE 10/26/2022 TOTAL DEPTH 7309 PERF. 7604 - 18577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
TURMAN WELL #: 118H RRCID -> 297018 COMPL. DATE 04/11/2017 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8228 - 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
01	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	813	3	479	9	Y	435	473	1			47
02	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	840	3	283	9	Y	257	241	1			63
03	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	925	3	299	9	Y	272	280	1			55
04	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	886	3	242	9	Y	220	243	1			32
05	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	773	3	3	4	Y	286	267	1			51
							315	9									
06	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	253	1	694	3	Y	294	273	1			72
							354	4	323	9							

AVANT A WELL #: 101H RRCID -> 297030 COMPL. DATE 01/25/2022 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7631 - 18435

01	8556	X	7397	-0-	-1159	-0-	536	1	5856	3	Y	913	971	1			48
							1	4	1004	9							
02	7581	X	7581	-0-	-0-	-0-	1566	1	5033	3	Y	893	860	1			81
							982	9									
03	8153	X	7229	-0-	-924	-0-	508	1	5659	3	Y	965	987	1			59
							1062	9									
04	7890	X	6547	-0-	-1343	-0-	299	1	5353	3	Y	814	825	1			48
							895	9									
05	8401	X	6954	-0-	-1447	-0-	346	1	5564	3	Y	949	865	1			132
							1044	9									
06	8130	X	4467	-0-	-3663	-0-	370	1	3319	3	Y	707	794	1			45
							778	9									

AVANT C WELL #: 108H RRCID -> 297031 COMPL. DATE 08/12/2022 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 7576 - 18782

01	5983	X	4581	-0-	-1402	-0-	299	1	3354	3	Y	844	837	1			104
							928	9									
02	5404	X	3888	-0-	-1516	-0-	699	1	2257	3	Y	847	855	1			96
							932	9									
03	5611	X	3873	-0-	-1738	-0-	243	1	2708	3	Y	838	906	1			28
							922	9									
04	5430	X	3670	-0-	-1760	-0-	145	1	2590	3	Y	850	802	1			76
							935	9									
05	5053	X	3679	-0-	-1374	-0-	153	1	2461	3	Y	816	778	1			114
							167	4	898	9							
06	4440	X	3396	-0-	-1044	-0-	260	1	2307	3	Y	754	750	1			118
							829	9									

CENIZO A WELL #: 101H RRCID -> 297045 COMPL. DATE 06/10/2020 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 7304 - 16325

01	16865	X	16865	-0-	-0-	-0-	2408	1	13375	3	Y	959	822	1			354
							27	4	1055	9							
02	14838	X	14838	-0-	-0-	-0-	1380	1	12641	3	Y	740	839	1			255
							3	4	814	9							
03	15903	X	15777	-0-	-126	-0-	4912	1	9601	3	Y	846	872	1			229
							333	4	931	9							
04	15390	X	15011	-0-	-379	-0-	5581	1	8164	3	Y	821	799	1	2	8	249
							363	4	903	9							
05	15903	X	15393	-0-	-510	-0-	4713	1	8876	3	Y	871	787	1			333
							846	4	958	9							
06	15390	X	14787	-0-	-603	-0-	3168	1	10459	3	Y	765	799	1	1	8	298
							318	4	842	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209

CENIZO A WELL #: 102H RRCID -> 297046 COMPL. DATE 06/08/2020 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7399 - 17819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8432	X	5839	-0-	-2593	-0-	802	1	4456	3	Y	520	476	1			192
							9	4	572	9							
02	7616	X	5162	-0-	-2454	-0-	450	1	4118	3	Y	539	545	1			186
							1	4	593	9							
03	8432	X	6611	-0-	-1821	-0-	2042	1	3935	3	Y	451	515	1			122
							138	4	496	9							
04	7800	X	7228	-0-	-572	-0-	2667	1	3903	3	Y	440	428	1			134
							174	4	484	9							
05	6882	X	6125	-0-	-757	-0-	1862	1	3507	3	Y	384	371	1			147
							334	4	422	9							
06	6390	X	4637	-0-	-1753	-0-	983	1	3218	3	Y	306	334	1			119
							99	4	337	9							

CENIZO A WELL #: 103H RRCID -> 297047 COMPL. DATE 06/10/2020 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 7480 - 17873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9827	X	9671	-0-	-156	-0-	1367	1	7591	3	Y	634	583	1			234
							16	4	697	9							
02	8876	X	8454	-0-	-422	-0-	769	1	7041	3	Y	584	617	1			201
							2	4	642	9							
03	9827	X	8854	-0-	-973	-0-	2687	1	5257	3	Y	662	684	1			179
							182	4	728	9							
04	9510	X	8382	-0-	-1128	-0-	3045	1	4455	3	Y	622	612	1			189
							198	4	684	9							
05	9672	X	8353	-0-	-1319	-0-	2519	1	4746	3	Y	578	546	1			221
							452	4	636	9							
06	9360	X	7567	-0-	-1793	-0-	1581	1	5188	3	Y	581	575	1			227
							159	4	639	9							

CENIZO A WELL #: 132H RRCID -> 297048 COMPL. DATE 04/23/2021 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 8379 - 18464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14073	X	14073	-0-	-0-	-0-	1830	1	10626	3	Y	1470	1427	1			261
							1617	9									
02	12824	X	11235	-0-	-1589	-0-	969	1	9004	3	Y	1147	1262	1			146
							1262	9									
03	14198	X	12196	-0-	-2002	-0-	1193	1	9704	3	Y	1180	1122	1			204
							1	4	1298	9							
04	13740	X	11170	-0-	-2570	-0-	1384	1	8090	3	Y	1218	1202	1			220
							356	4	1340	9							
05	14198	X	12175	-0-	-2023	-0-	958	1	9375	3	Y	1671	1557	1			334
							4	4	1838	9							
06	13620	X	10704	-0-	-2916	-0-	1648	1	7451	3	Y	1459	1404	1			389
							1605	9									

AVANT A WELL #: 103H RRCID -> 297049 COMPL. DATE 01/25/2022 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7616 - 18243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9176	X	8460	-0-	-716	-0-	612	1	6721	3	Y	1024	1079	1			54
							1	4	1126	9							
02	8590	X	8590	-0-	-0-	-0-	1761	1	5667	3	Y	1056	1014	1			96
							1162	9									
03	9176	X	8930	-0-	-246	-0-	632	1	7032	3	Y	1150	1176	1			70
							1	4	1265	9							
04	8880	X	8286	-0-	-594	-0-	380	1	6799	3	Y	1006	1017	1			59
							1107	9									
05	9176	X	8465	-0-	-711	-0-	430	1	6915	3	Y	1018	936	1			141
							1120	9									
06	8880	X	8025	-0-	-855	-0-	716	1	6349	3	Y	873	959	1			55
							960	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
AVANT C WELL #: 107H RRCID -> 297050 COMPL. DATE 08/12/2022 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7485 - 18734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8773	X	6598	-0-	-2175	-0-	455	1	5099	3	Y	949	927	1			117
							1044	9									
02	7924	X	5987	-0-	-1937	-0-	1184	1	3825	3	Y	889	906	1			100
							978	9									
03	7502	X	5768	-0-	-1734	-0-	400	1	4451	3	Y	834	906	1			28
							917	9									
04	7140	X	5864	-0-	-1276	-0-	257	1	4603	3	Y	913	859	1			82
							1004	9									
05	7099	X	5548	-0-	-1551	-0-	255	1	4108	3	Y	824	791	1			115
							279	4	906	9							
06	6420	X	5326	-0-	-1094	-0-	449	1	3985	3	Y	811	799	1			127
							892	9									

AVANT D WELL #: 111H RRCID -> 297051 COMPL. DATE 08/03/2022 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 7667 - 19401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6417	X	4848	-0-	-1569	-0-	328	1	3677	3	Y	766	752	1			95
							843	9									
02	6440	X	4330	-0-	-2110	-0-	821	1	2654	3	Y	777	784	1			88
							855	9									
03	7130	X	4875	-0-	-2255	-0-	330	1	3680	3	Y	786	848	1			26
							865	9									
04	6900	X	4724	-0-	-2176	-0-	198	1	3543	3	Y	894	840	1			80
							983	9									
05	5456	X	4739	-0-	-717	-0-	211	1	3400	3	Y	815	781	1			114
							231	4	897	9							
06	4710	X	4502	-0-	-208	-0-	369	1	3276	3	Y	779	771	1			122
							857	9									

AVANT F WELL #: 116H RRCID -> 297053 COMPL. DATE 04/13/2023 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7707 - 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
01	8370	X	5773	-0-	-2597	-0-	391	1	4339	3	Y	934	992	1			64
							16	4	1027	9							
02	7560	X	6429	-0-	-1131	-0-	1225	1	3957	3	Y	1134	1113	1			85
							1247	9									
03	8370	X	6344	-0-	-2026	-0-	422	1	4698	3	Y	1112	1150	1			47
							1	4	1223	9							
04	7080	X	5635	-0-	-1445	-0-	241	1	4305	3	Y	990	971	1			66
							1089	9									
05	7316	X	5520	-0-	-1796	-0-	247	1	3971	3	Y	1050	969	1			147
							147	4	1155	9							
06	6900	X	4893	-0-	-2007	-0-	376	1	3333	3	Y	1076	1080	1			143
							1184	9									

CENIZO A WELL #: 133H RRCID -> 297054 COMPL. DATE 04/26/2021 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 7489 - 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
01	11780	X	11727	-0-	-53	-0-	1625	1	9434	3	Y	607	599	1			108
							668	9									
02	11538	X	11538	-0-	-0-	-0-	1075	1	9986	3	Y	434	487	1			55
							477	9									
03	11594	X	10152	-0-	-1442	-0-	1060	1	8619	3	Y	429	410	1			74
							1	4	472	9							
04	11340	X	9496	-0-	-1844	-0-	1278	1	7485	3	Y	367	375	1			66
							329	4	404	9							
05	12772	X	9924	-0-	-2848	-0-	881	1	8617	3	Y	384	373	1			77
							4	4	422	9							
06	12360	X	9564	-0-	-2796	-0-	1627	1	7352	3	Y	532	467	1			142
							585	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
CENIZO A WELL #: 134H RRCID -> 297071 COMPL. DATE 03/27/2022 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 7419 - 20756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12741	X	12446	-0-	-295	-0-	1657	1	9620	3	Y	1063	965	1			189
							1169	9									
02	11508	X	11244	-0-	-264	-0-	975	1	9056	3	Y	1103	1151	1			141
							1213	9									
03	12741	X	12153	-0-	-588	-0-	1163	1	9454	3	Y	1395	1294	1			242
							1	4	1535	9							
04	12270	X	11388	-0-	-882	-0-	1420	1	8323	3	Y	1163	1195	1			210
							366	4	1279	9							
05	12462	X	11213	-0-	-1249	-0-	954	1	9330	3	Y	841	883	1			168
							4	4	925	9							
06	12060	X	10389	-0-	-1671	-0-	1762	1	7964	3	Y	603	610	1			161
							663	9									

CENIZO A WELL #: 135H RRCID -> 297084 COMPL. DATE 05/31/2022 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 7344 - 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
01	5363	X	4183	-0-	-1180	-0-	526	1	3054	3	Y	548	537	1			97
							603	9									
02	5246	X	5246	-0-	-0-	-0-	454	1	4222	3	Y	518	549	1			66
							570	9									
03	6139	X	6139	-0-	-0-	-0-	589	1	4790	3	Y	691	637	1			120
							760	9									
04	5900	X	5900	-0-	-0-	-0-	734	1	4306	3	Y	610	620	1			110
							189	4	671	9							
05	5911	X	5911	-0-	-0-	-0-	493	1	4821	3	Y	541	543	1			108
							2	4	595	9							
06	5536	X	5536	-0-	-0-	-0-	905	1	4090	3	Y	492	469	1			131
							541	9									

CENIZO A WELL #: 136H RRCID -> 297085 COMPL. DATE 05/27/2022 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7312 - 18473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7533	X	6899	-0-	-634	-0-	945	1	5485	3	Y	426	440	1			76
							469	9									
02	6804	X	5980	-0-	-824	-0-	557	1	5179	3	Y	222	270	1			28
							244	9									
03	7533	X	5910	-0-	-1623	-0-	624	1	5077	3	Y	189	184	1			33
							1	4	208	9							
04	7260	X	5805	-0-	-1455	-0-	770	1	4521	3	Y	287	268	1			52
							198	4	316	9							
05	7502	X	5982	-0-	-1520	-0-	513	1	5021	3	Y	405	376	1			81
							2	4	446	9							
06	6690	X	5522	-0-	-1168	-0-	915	1	4175	3	Y	393	369	1			105
							432	9									

CENIZO A WELL #: 137H RRCID -> 297086 COMPL. DATE 05/30/2022 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7380 - 18460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8587	X	6566	-0-	-2021	-0-	850	1	4933	3	Y	712	702	1			127
							783	9									
02	7420	X	6447	-0-	-973	-0-	542	1	5032	3	Y	794	820	1			101
							873	9									
03	7812	X	7110	-0-	-702	-0-	669	1	5440	3	Y	909	853	1			157
							1	4	1000	9							
04	7080	X	6673	-0-	-407	-0-	819	1	4796	3	Y	770	788	1			139
							211	4	847	9							
05	7130	X	6897	-0-	-233	-0-	571	1	5588	3	Y	668	674	1			133
							3	4	735	9							
06	6900	X	6472	-0-	-428	-0-	1040	1	4726	3	Y	642	604	1			171
							706	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
AVANT C WELL #: 109H RRCID -> 297089 COMPL. DATE 08/12/2022 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7746 - 18902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5580	X	5174	-0-	-406	-0-	350	1	3920	3	Y	822	810	1			102
							904	9									
02	5040	X	4644	-0-	-396	-0-	887	1	2868	3	Y	808	819	1			91
							889	9									
03	5580	X	4836	-0-	-744	-0-	324	1	3611	3	Y	819	883	1			27
							901	9									
04	5400	X	4552	-0-	-848	-0-	193	1	3443	3	Y	833	786	1			74
							916	9									
05	5580	X	4570	-0-	-1010	-0-	202	1	3250	3	Y	815	775	1			114
							221	4	897	9							
06	5010	X	4306	-0-	-704	-0-	354	1	3141	3	Y	737	736	1			115
							811	9									

BURNS RANCH E WELL #: 102H RRCID -> 297099 COMPL. DATE 02/13/2022 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 7784 - 18493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5316	X	5316	-0-	-0-	-0-	1057	1	2796	3	Y	1273	1338	1			148
							63	4	1400	9							
02	4712	X	4712	-0-	-0-	-0-	582	1	2769	3	Y	1235	1199	1			184
							2	4	1359	9							
03	4953	X	4953	-0-	-0-	-0-	508	1	2998	3	Y	1313	1391	1			106
							3	4	1444	9							
04	4827	X	4827	-0-	-0-	-0-	467	1	2863	3	Y	1322	1204	1			224
							43	4	1454	9							
05	4957	X	4957	-0-	-0-	-0-	476	1	2863	3	Y	1398	1426	1			196
							80	4	1538	9							
06	4710	X	4031	-0-	-679	-0-	438	1	1751	3	Y	1118	1192	1			122
							612	4	1230	9							

BURNS RANCH E WELL #: 101H RRCID -> 297187 COMPL. DATE 02/14/2022 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7897 - 18537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5854	X	5854	-0-	-0-	-0-	1076	1	2848	3	Y	1695	1793	1			197
							65	4	1865	9							
02	4964	X	4964	-0-	-0-	-0-	589	1	2801	3	Y	1429	1413	1			213
							2	4	1572	9							
03	5954	X	5954	-0-	-0-	-0-	559	1	3300	3	Y	1902	1962	1			153
							3	4	2092	9							
04	5285	X	5285	-0-	-0-	-0-	491	1	3010	3	Y	1580	1460	1	7	8	266
							46	4	1738	9							
05	5287	X	5287	-0-	-0-	-0-	489	1	2941	3	Y	1614	1649	1	6	8	225
							82	4	1775	9							
06	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	465	1	1859	3	Y	1261	1349	1			137
							650	4	1387	9							

AVANT F WELL #: 117H RRCID -> 297188 COMPL. DATE 04/13/2023 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 7498 - 17484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6510	X	4918	-0-	-1592	-0-	329	1	3674	3	Y	820	879	1			56
							13	4	902	9							
02	5880	X	5615	-0-	-265	-0-	1090	1	3523	3	Y	911	899	1			68
							1002	9									
03	6510	X	5598	-0-	-912	-0-	381	1	4241	3	Y	886	917	1			37
							1	4	975	9							
04	6090	X	5329	-0-	-761	-0-	234	1	4190	3	Y	823	805	1			55
							905	9									
05	6293	X	4909	-0-	-1384	-0-	227	1	3652	3	Y	814	755	1			114
							135	4	895	9							
06	6030	X	3878	-0-	-2152	-0-	312	1	2765	3	Y	728	745	1			97
							801	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
AVANT F WELL #: 119H RRCID -> 297189 COMPL. DATE 01/05/2023 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 7751 - 17213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13330	X	8721	-0-	-4609	-0-	628	1	7262	3	Y	732	796	1			50
							26	4	805	9							
02	12093	X	12093	-0-	-0-	-0-	2541	1	8222	3	Y	1209	1168	1			91
							1330	9									
03	13330	X	11349	-0-	-1981	-0-	847	1	9433	3	Y	970	1020	1			41
							2	4	1067	9							
04	12390	X	10864	-0-	-1526	-0-	519	1	9276	3	Y	972	948	1			65
							1069	9									
05	13330	X	10762	-0-	-2568	-0-	554	1	8902	3	Y	887	828	1			124
							330	4	976	9							
06	12900	X	9800	-0-	-3100	-0-	910	1	8073	3	Y	743	768	1			99
							817	9									

AVANT F WELL #: 118H RRCID -> 297193 COMPL. DATE 04/03/2023 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 7670 - 17525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8556	X	7282	-0-	-1274	-0-	508	1	5618	3	Y	1032	1089	1			71
							21	4	1135	9							
02	7728	X	7370	-0-	-358	-0-	1449	1	4682	3	Y	1126	1112	1			85
							1239	9									
03	8556	X	7529	-0-	-1027	-0-	515	1	5734	3	Y	1163	1199	1			49
							1	4	1279	9							
04	8280	X	6554	-0-	-1726	-0-	288	1	5157	3	Y	1008	989	1			68
							1109	9									
05	8525	X	6530	-0-	-1995	-0-	303	1	4879	3	Y	1061	980	1			149
							181	4	1167	9							
06	7890	X	5921	-0-	-1969	-0-	487	1	4319	3	Y	1014	1028	1			135
							1115	9									

AVANT D WELL #: 110H RRCID -> 297206 COMPL. DATE 08/03/2022 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 7760 - 19500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7037	X	5821	-0-	-1216	-0-	401	1	4487	3	Y	848	839	1			105
							933	9									
02	6356	X	5622	-0-	-734	-0-	1096	1	3543	3	Y	894	898	1			101
							983	9									
03	7037	X	5634	-0-	-1403	-0-	388	1	4324	3	Y	838	911	1			28
							922	9									
04	6690	X	5090	-0-	-1600	-0-	226	1	4048	3	Y	742	704	1			66
							816	9									
05	6851	X	5295	-0-	-1556	-0-	242	1	3891	3	Y	816	768	1			114
							264	4	898	9							
06	6030	X	5189	-0-	-841	-0-	437	1	3881	3	Y	792	782	1			124
							871	9									

MIDWAY C WELL #: 109H RRCID -> 297213 COMPL. DATE 05/05/2021 TOTAL DEPTH 6936 PERF. 6998 - 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
01	9849	X	9849	-0-	-0-	-0-	203	1	8366	3	Y	1117	1121	1			68
							51	4	1229	9							
02	6524	X	6479	-0-	-45	-0-	169	1	5629	3	Y	619	636	1			51
							681	9									
03	9307	X	9307	-0-	-0-	-0-	307	1	7931	3	Y	971	985	1			37
							1	4	1068	9							
04	9540	X	7989	-0-	-1551	-0-	399	1	6647	3	Y	855	862	1			30
							2	4	941	9							
05	9858	X	5315	-0-	-4543	-0-	176	1	4054	3	Y	615	596	1			49
							408	4	677	9							
06	9540	X	4028	-0-	-5512	-0-	39	1	3352	3	Y	533	538	1			44
							51	4	586	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
TAYLOR-CARRICO UNIT #1 WELL #: 102H RRCID -> 297217 COMPL. DATE 01/02/2022 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 7067 - 16969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9548	X	3895	-0-	-5653	-0-	688	1	2330	3	Y	797	791	1			47
							877	9									
02	8624	X	2623	-0-	-6001	-0-	226	1	1570	3	Y	752	717	1			82
							827	9									
03	5952	X	3663	-0-	-2289	-0-	821	1	1933	3	Y	826	879	1			29
							909	9									
04	5760	X	3574	-0-	-2186	-0-	929	1	2071	3	Y	522	522	1			29
							574	9									
05	5952	X	4052	-0-	-1900	-0-	886	1	2168	3	Y	659	654	1			34
							273	4	725	9							
06	3780	X	1162	-0-	-2618	-0-	127	1	753	3	Y	252	271	1	1	8	14
							5	4	277	9							

MIDWAY SOUTH M WELL #: 138H RRCID -> 297218 COMPL. DATE 04/08/2022 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7497 - 18901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					Y	1	1	1			-0-
02	2044	X	1874	-0-	-170	-0-	331	1	982	3	Y	510	392	1			118
							561	9									
03	2536	X	2536	-0-	-0-	-0-	463	1	1334	3	Y	672	711	1			79
							739	9									
04	2178	X	2178	-0-	-0-	-0-	362	1	1162	3	Y	593	548	1			124
							2	4	652	9							
05	2512	X	2512	-0-	-0-	-0-	415	1	1325	3	Y	652	650	1			126
							55	4	717	9							
06	2460	X	442	-0-	-2018	-0-	75	1	200	3	Y	151	235	1			42
							1	4	166	9							

MIDWAY SOUTH L WELL #: 136H RRCID -> 297219 COMPL. DATE 04/08/2022 TOTAL DEPTH 7283 PERF. 7656 - 19019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	553	N	553	-0-	-0-	-0-	111	1	354	3	Y	66	53	1			13
							15	4	73	9							
06	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	303	1	806	3	Y	518	386	1			145
							4	4	570	9							

MIDWAY SOUTH L WELL #: 137H RRCID -> 297220 COMPL. DATE 04/07/2022 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 7422 - 18921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100	X	2511	-0-	-589	-0-	436	1	1252	3	Y	748	714	1			114
							823	9									
02	2800	X	2045	-0-	-755	-0-	379	1	1123	3	Y	494	494	1			114
							543	9									
03	3100	X	1500	-0-	-1600	-0-	209	1	601	3	Y	627	667	1			74
							690	9									
04	2580	X	1521	-0-	-1059	-0-	223	1	715	3	Y	529	493	1			110
							1	4	582	9							
05	2511	X	1190	-0-	-1321	-0-	174	1	556	3	Y	397	430	1			77
							23	4	437	9							
06	2430	X	2123	-0-	-307	-0-	389	1	1034	3	Y	632	532	1			177
							5	4	695	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
WEST FLORES A 201 WELL #: 11HL RRCID -> 297552 COMPL. DATE 08/26/2022 TOTAL DEPTH 7019 PERF. 7324 - 17302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3379	X	2103	-0-	-1276	-0-	224	1	1303	3	N	524	361	1			380
							576	9									
02	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	2670	3	585	9	N	532	512	1			400
03	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	3058	3	652	9	N	593	705	1			288
04	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	2564	3	585	9	N	532	512	1			308
05	3596	X	2863	-0-	-733	-0-	2268	3	595	9	N	541	521	1			328
06	3600	X	3094	-0-	-506	-0-	675	1	1867	3	N	502	325	1			505
							552	9									

WEST FLORES A 201 WELL #: 9HL RRCID -> 297553 COMPL. DATE 08/26/2022 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 7322 - 17367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3565	X	2221	-0-	-1344	-0-	235	1	1363	3	N	566	537	1			232
							623	9									
02	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	2733	3	613	9	N	557	544	1			245
03	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	3158	3	667	9	N	606	523	1			328
04	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	2611	3	677	9	N	615	520	1			423
05	3720	X	3033	-0-	-687	-0-	2319	3	714	9	N	649	895	1			177
06	3690	X	3278	-0-	-412	-0-	692	1	1915	3	N	610	514	1			273
							671	9									

ST JOHN-ROD UNIT DIM WELL #: B 3HL RRCID -> 297554 COMPL. DATE 09/03/2022 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7674 - 15200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6417	X	4193	-0-	-2224	-0-	3401	3	792	9	N	720	733	1			487
02	5796	X	4188	-0-	-1608	-0-	3096	3	323	4	N	699	688	1			498
							769	9									
03	6045	X	4817	-0-	-1228	-0-	3877	3	14	4	N	842	675	1			665
							926	9									
04	4681	X	4681	-0-	-0-	-0-	3820	3	861	9	N	783	869	1	1	8	578
05	5209	X	5209	-0-	-0-	-0-	4219	3	122	4	N	789	859	1			508
							868	9									
06	4650	X	4599	-0-	-51	-0-	3819	3	3	4	N	706	687	1			527
							777	9									

ST JOHN-ROD UNIT DIM WELL #: B 4HL RRCID -> 297555 COMPL. DATE 09/03/2022 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 7618 - 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
01	7192	X	4227	-0-	-2965	-0-	3153	3	1074	9	N	976	833	1			435
02	6496	X	4358	-0-	-2138	-0-	2991	3	312	4	N	959	1042	1			352
							1055	9									
03	6448	X	4790	-0-	-1658	-0-	3681	3	13	4	N	996	1066	1			282
							1096	9									
04	4800	X	4640	-0-	-160	-0-	3575	3	1065	9	N	968	722	1	1	8	527
05	4999	X	4999	-0-	-0-	-0-	3802	3	110	4	N	988	1228	1			287
							1087	9									
06	4680	X	4534	-0-	-146	-0-	3570	3	3	4	N	874	858	1			303
							961	9									

HATCH-CENIZO A278 WELL #: 1HL RRCID -> 297556 COMPL. DATE 04/14/2021 TOTAL DEPTH 7159 PERF. 7793 - 19688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13578	X	12377	-0-	-1201	-0-	81	1	10750	3	N	1405	1430	1			343
							1546	9									
02	11116	X	10211	-0-	-905	-0-	98	1	8771	3	N	1220	1363	1			200
							1342	9									
03	12493	X	10495	-0-	-1998	-0-	53	1	8929	3	N	1375	1412	1			163
							1513	9									
04	12090	X	10434	-0-	-1656	-0-	8979	3	1455	9	N	1323	1271	1			215
05	12493	X	11442	-0-	-1051	-0-	24	1	9924	3	N	1358	1268	1			305
							1494	9									
06	11970	X	10677	-0-	-1293	-0-	9357	3	1320	9	N	1200	1081	1	1	8	423

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
WEST FLORES A 201 WELL #: 13HL RRCID -> 297557 COMPL. DATE 08/26/2022 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 7396 - 17223

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5394 X	2622	-0-	-2772	-0-	301	1	1746	3	N	523	681	1			237
						575	9									
02	4872 X	3640	-0-	-1232	-0-	3034	3	606	9	N	551	545	1			243
03	4640 X	4640	-0-	-0-	-0-	3915	3	725	9	N	659	730	1			172
04	4199 X	4199	-0-	-0-	-0-	3410	3	789	9	N	717	709	1			180
05	4030 X	4020	-0-	-10	-0-	3276	3	744	9	N	676	709	1			147
06	4500 X	4481	-0-	-19	-0-	1057	1	2923	3	N	455	344	1			258
						501	9									

BOWMAN C234 WELL #: 1H RRCID -> 297559 COMPL. DATE 02/28/2022 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7651 - 17741

01	14198 X	11261	-0-	-2937	-0-	9893	3	1368	9	N	1244	1309	1			274
02	12824 X	9522	-0-	-3302	-0-	40	1	8363	3	N	1017	1035	1			256
						1119	9									
03	14198 X	10995	-0-	-3203	-0-	9570	3	1425	9	N	1295	1260	1			291
04	11310 X	9394	-0-	-1916	-0-	43	1	8252	3	N	999	1050	1			240
						1099	9									
05	11656 X	10840	-0-	-816	-0-	71	1	9468	3	N	1183	1234	1			189
						1301	9									
06	10890 X	9875	-0-	-1015	-0-	29	1	8508	3	N	1216	1166	1			239
						1338	9									

MARTINEZ E WELL #: 101H RRCID -> 297562 COMPL. DATE 09/03/2020 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 7755 - 20272

01	9393 X	8457	-0-	-936	-0-	606	1	6789	3	Y	962	983	1			53
						4	4	1058	9							
02	8484 X	8003	-0-	-481	-0-	1682	1	5437	3	Y	731	725	1			59
						80	4	804	9							
03	8742 X	8196	-0-	-546	-0-	612	1	6811	3	Y	703	730	1			32
						773	9									
04	8190 X	7974	-0-	-216	-0-	379	1	6782	3	Y	689	686	1			35
						55	4	758	9							
05	8866 X	8749	-0-	-117	-0-	454	1	7308	3	Y	744	689	1			90
						169	4	818	9							
06	8580 X	8269	-0-	-311	-0-	751	1	6663	3	Y	775	793	1			72
						2	4	853	9							

NANCE RANCH A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 297566 COMPL. DATE 03/15/2022 TOTAL DEPTH 7079 PERF. 7592 - 18201

01	3038 X	944	-0-	-2094	-0-	87	1	483	3	Y	334	325	1			55
						7	4	367	9							
02	2744 X	1387	-0-	-1357	-0-	1037	3	12	4	Y	307	292	1			70
						338	9									
03	3038 X	2213	-0-	-825	-0-	1782	3	2	4	Y	390	422	1			38
						429	9									
04	2497 X	2497	-0-	-0-	-0-	1740	3	57	4	Y	636	614	1			60
						700	9									
05	3372 X	3372	-0-	-0-	-0-	2388	3	2	4	Y	893	790	1			163
						982	9									
06	3725 X	3725	-0-	-0-	-0-	701	1	1938	3	Y	983	1080	1			66
						5	4	1081	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
MARTINEZ E WELL #: 102H RRCID -> 297567 COMPL. DATE 02/12/2025 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 7580 - 18619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8246	X	5046	-0-	-3200	-0-	365	1	4092	3	Y	534	555	1			29
							2	4	587	9							
02	7585	X	7585	-0-	-0-	-0-	1574	1	5090	3	Y	770	737	1			62
							74	4	847	9							
03	8828	X	8828	-0-	-0-	-0-	662	1	7370	3	Y	724	753	1			33
							796	9									
04	9626	X	9626	-0-	-0-	-0-	460	1	8234	3	Y	786	779	1			40
							67	4	865	9							
05	9137	X	9137	-0-	-0-	-0-	480	1	7716	3	Y	694	650	1			84
							178	4	763	9							
06	8682	X	8682	-0-	-0-	-0-	794	1	7041	3	Y	768	781	1			71
							2	4	845	9							

NANCE RANCH A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 297568 COMPL. DATE 03/15/2022 TOTAL DEPTH 7041 PERF. 7250 - 16822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4836	X	4027	-0-	-809	-0-	602	1	2842	3	Y	484	473	1			80
							51	4	532	9							
02	4368	X	2762	-0-	-1606	-0-	2318	3	26	4	Y	380	374	1			86
							418	9									
03	4836	X	3480	-0-	-1356	-0-	3030	3	3	4	Y	406	453	1			39
							447	9									
04	4290	X	2428	-0-	-1862	-0-	1864	3	61	4	Y	457	453	1			43
							503	9									
05	4092	X	1039	-0-	-3053	-0-	618	3	421	9	Y	383	356	1			70
06	3900	X	2255	-0-	-1645	-0-	473	1	1309	3	Y	427	468	1			29
							3	4	470	9							

NANCE RANCH B WELL #: 6H RRCID -> 297569 COMPL. DATE 11/19/2021 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7269 - 18154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4557	X	3690	-0-	-867	-0-	484	1	2420	3	Y	677	671	1			112
							41	4	745	9							
02	4116	X	3678	-0-	-438	-0-	3004	3	34	4	Y	582	562	1			132
							640	9									
03	4786	X	4786	-0-	-0-	-0-	4186	3	5	4	Y	541	621	1			52
							595	9									
04	4020	X	3632	-0-	-388	-0-	3419	3	112	4	Y	92	135	1			9
							101	9									
05	4061	X	3399	-0-	-662	-0-	3263	3	2	4	Y	122	109	1			22
							134	9									
06	4410	X	3495	-0-	-915	-0-	905	1	2503	3	Y	74	91	1			5
							6	4	81	9							

NANCE RANCH B WELL #: 7H RRCID -> 297570 COMPL. DATE 11/25/2021 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 7329 - 17755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	408	1	1923	3	Y	649	601	1			107
							35	4	714	9							
02	2828	X	2753	-0-	-75	-0-	2142	3	19	4	Y	538	523	1			122
							592	9									
03	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	2851	3	3	4	Y	519	591	1			50
							571	9									
04	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	3634	3	119	4	Y	372	387	1			35
							409	9									
05	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	3189	3	2	4	Y	444	398	1			81
							488	9									
06	3300	X	3140	-0-	-160	-0-	685	1	1894	3	Y	505	552	1			34
							5	4	556	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
AVANT B WELL #: 104H RRCID -> 297571 COMPL. DATE 08/20/2022 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 8168 - 18674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9207	X	6235	-0-	-2972	-0-	429	1	4717	3	Y	989	1046	1			52
							1	4	1088	9							
02	7812	X	6243	-0-	-1569	-0-	1218	1	3919	3	Y	1005	966	1			91
							1106	9									
03	7843	X	6728	-0-	-1115	-0-	453	1	5041	3	Y	1122	1145	1			68
							1234	9									
04	7110	X	6292	-0-	-818	-0-	275	1	4919	3	Y	998	1007	1			59
							1098	9									
05	7347	X	6434	-0-	-913	-0-	313	1	5030	3	Y	992	913	1			138
							1091	9									
06	6690	X	6157	-0-	-533	-0-	513	1	4544	3	Y	1000	1074	1			64
							1100	9									

AVANT B WELL #: 105H RRCID -> 297572 COMPL. DATE 08/20/2022 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7647 - 19227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9951	X	6424	-0-	-3527	-0-	448	1	4987	3	Y	898	955	1			47
							1	4	988	9							
02	9016	X	8067	-0-	-949	-0-	1625	1	5214	3	Y	1116	1062	1			101
							1228	9									
03	9982	X	8203	-0-	-1779	-0-	569	1	6340	3	Y	1176	1205	1			72
							1294	9									
04	9660	X	6365	-0-	-3295	-0-	285	1	5102	3	Y	889	908	1			53
							978	9									
05	8928	X	7286	-0-	-1642	-0-	359	1	5780	3	Y	1043	951	1			145
							1147	9									
06	8640	X	6352	-0-	-2288	-0-	549	1	4862	3	Y	855	946	1			54
							941	9									

AVANT B WELL #: 106H RRCID -> 297573 COMPL. DATE 08/21/2022 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 7606 - 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
01	9021	X	6726	-0-	-2295	-0-	481	1	5300	3	Y	858	917	1			45
							1	4	944	9							
02	8148	X	6899	-0-	-1249	-0-	1429	1	4598	3	Y	793	766	1			72
							872	9									
03	8463	X	7295	-0-	-1168	-0-	522	1	5814	3	Y	872	891	1			53
							959	9									
04	7890	X	6984	-0-	-906	-0-	322	1	5753	3	Y	826	830	1			49
							909	9									
05	8153	X	7449	-0-	-704	-0-	381	1	6132	3	Y	851	782	1			118
							936	9									
06	7380	X	7124	-0-	-256	-0-	628	1	5566	3	Y	845	909	1			54
							930	9									

AVANT E WELL #: 113H RRCID -> 297574 COMPL. DATE 04/07/2023 TOTAL DEPTH 7391 PERF. 7643 - 17606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6169	X	5069	-0-	-1100	-0-	368	1	4078	3	Y	553	580	1			38
							15	4	608	9							
02	5544	X	4928	-0-	-616	-0-	1026	1	3315	3	Y	534	532	1			40
							587	9									
03	6138	X	5104	-0-	-1034	-0-	367	1	4088	3	Y	589	604	1			25
							1	4	648	9							
04	5940	X	4702	-0-	-1238	-0-	216	1	3870	3	Y	560	547	1			38
							616	9									
05	6138	X	4561	-0-	-1577	-0-	223	1	3592	3	Y	557	517	1			78
							133	4	613	9							
06	5280	X	4016	-0-	-1264	-0-	347	1	3077	3	Y	538	544	1			72
							592	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
AVANT E WELL #: 114H RRCID -> 297575 COMPL. DATE 04/07/2023 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7629 - 17517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8959	X	6957	-0-	-2002	-0-	481	1	5335	3	Y	1019	1057	1			70
							20	4	1121	9							
02	8092	X	6088	-0-	-2004	-0-	1203	1	3886	3	Y	908	910	1			68
							999	9									
03	8711	X	6491	-0-	-2220	-0-	439	1	4882	3	Y	1063	1086	1			45
							1	4	1169	9							
04	8430	X	6239	-0-	-2191	-0-	268	1	4790	3	Y	1074	1047	1			72
							1181	9									
05	7843	X	5998	-0-	-1845	-0-	280	1	4504	3	Y	952	891	1			133
							167	4	1047	9							
06	6720	X	5642	-0-	-1078	-0-	472	1	4189	3	Y	892	906	1			119
							981	9									

AVANT E WELL #: 115H RRCID -> 297576 COMPL. DATE 04/08/2023 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7620 - 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
01	6200	X	3725	-0-	-2475	-0-	262	1	2927	3	Y	477	504	1			33
							11	4	525	9							
02	5600	X	3778	-0-	-1822	-0-	772	1	2496	3	Y	464	462	1			35
							510	9									
03	4991	X	4035	-0-	-956	-0-	263	1	2926	3	Y	768	771	1			32
							1	4	845	9							
04	4770	X	3589	-0-	-1181	-0-	151	1	2705	3	Y	666	653	1			45
							733	9									
05	4929	X	2838	-0-	-2091	-0-	115	1	1851	3	Y	730	673	1			102
							69	4	803	9							
06	4050	X	2142	-0-	-1908	-0-	157	1	1390	3	Y	541	571	1			72
							595	9									

ST JOHN-ROD UNIT DIM WELL #: B 1H RRCID -> 297650 COMPL. DATE 11/06/2025 TOTAL DEPTH 7361 PERF. 8256 - 14990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	926	N	926	-0-	-0-	-0-	616	3	310	9	N	282	178	1			194
02	723	N	723	-0-	-0-	-0-	428	3	45	4	N	227	348	1			73
							250	9									
03	930	N	788	-0-	-142	-0-	518	3	2	4	N	244	170	1			147
							268	9									
04	900	N	740	-0-	-160	-0-	503	3	237	9	N	215	181	1	1	8	180
05	806	N	707	-0-	-99	-0-	454	3	13	4	N	218	345	1			53
							240	9									
06	750	N	740	-0-	-10	-0-	473	3	267	9	N	243	159	1			137

MARTINEZ E WELL #: 103H RRCID -> 297725 COMPL. DATE 05/18/2025 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 7580 - 18619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9703	X	9405	-0-	-298	-0-	704	1	7883	3	Y	740	769	1			40
							4	4	814	9							
02	8764	X	8658	-0-	-106	-0-	1837	1	5938	3	Y	724	706	1			58
							87	4	796	9							
03	9247	X	9247	-0-	-0-	-0-	686	1	7637	3	Y	840	860	1			38
							924	9									
04	9090	X	9041	-0-	-49	-0-	433	1	7749	3	Y	724	725	1			37
							63	4	796	9							
05	10358	X	10358	-0-	-0-	-0-	546	1	8785	3	Y	749	695	1			91
							203	4	824	9							
06	9270	X	8356	-0-	-914	-0-	767	1	6810	3	Y	706	731	1			66
							2	4	777	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209

MARTINEZ F WELL #: 101H RRCID -> 297726 COMPL. DATE 01/27/2025 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 7530 - 17428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6975	X	6802	-0-	-173	-0-	501	1	5607	3	Y	628	651	1			34
							3	4	691	9							
02	6300	X	6280	-0-	-20	-0-	1306	1	4217	3	Y	632	615	1			51
							62	4	695	9							
03	6789	X	3641	-0-	-3148	-0-	264	1	2944	3	Y	394	427	1			18
							433	9									
04	6570	X	-0-	-0-	-6570	-0-					Y	-0-	18	1			-0-
05	6944	X	-0-	-0-	-6944	-0-					Y	-0-					-0-
06	6720	X	696	-0-	-6024	-0-	55	1	491	3	Y	136	123	1			13
							150	9									

MARTINEZ F WELL #: 102H RRCID -> 297727 COMPL. DATE 09/06/2020 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7545 - 17980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7626	X	7217	-0-	-409	-0-	513	1	5742	3	Y	872	875	1			48
							3	4	959	9							
02	6832	X	6402	-0-	-430	-0-	1330	1	4299	3	Y	645	641	1			52
							63	4	710	9							
03	7471	X	7096	-0-	-375	-0-	522	1	5815	3	Y	690	711	1			31
							759	9									
04	7059	X	7059	-0-	-0-	-0-	333	1	5952	3	Y	659	657	1			33
							49	4	725	9							
05	7505	X	7505	-0-	-0-	-0-	387	1	6224	3	Y	682	632	1			83
							144	4	750	9							
06	7172	X	7172	-0-	-0-	-0-	651	1	5773	3	Y	678	698	1			63
							2	4	746	9							

NANCE RANCH B WELL #: 8H RRCID -> 297824 COMPL. DATE 11/29/2021 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 7422 - 17816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5921	X	5097	-0-	-824	-0-	786	1	3708	3	Y	487	476	1			80
							67	4	536	9							
02	5348	X	4285	-0-	-1063	-0-	3766	3	43	4	Y	433	415	1			98
							476	9									
03	5921	X	5004	-0-	-917	-0-	4382	3	5	4	Y	561	605	1			54
							617	9									
04	5460	X	4146	-0-	-1314	-0-	3367	3	110	4	Y	608	605	1			57
							669	9									
05	5518	X	3569	-0-	-1949	-0-	2945	3	2	4	Y	565	519	1			103
							622	9									
06	4920	X	3890	-0-	-1030	-0-	850	1	2351	3	Y	621	682	1			42
							6	4	683	9							

YARBROUGH WELL #: 112H RRCID -> 298007 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 7785 - 12244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1209	N	997	-0-	-212	-0-	683	3	314	9	Y	285	313	1			120
02	998	N	998	-0-	-0-	-0-	768	3	230	9	Y	209	157	1			172
03	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1345	3	276	9	Y	251	293	1			130
04	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1710	3	211	9	Y	192	155	1			167
05	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	1951	3	265	9	Y	241	234	1			174
06	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	99	1	1954	3	Y	221	211	1			184
							243	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209

YARBROUGH WELL #: 116H RRCID -> 298009 COMPL. DATE 06/17/2017 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 7751 - 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
01	1736	X	1395	-0-	-341	-0-	1372	3	23	9	Y	21	22	1			9
02	1568	X	795	-0-	-773	-0-	780	3	15	9	Y	14	11	1			12
03	2015	X	823	-0-	-1192	-0-	804	3	19	9	Y	17	20	1			9
04	1950	X	413	-0-	-1537	-0-	398	3	15	9	Y	14	11	1			12
05	2015	X	463	-0-	-1552	-0-	445	3	18	9	Y	16	16	1			12
06	1350	X	184	-0-	-1166	-0-	8	1	158	3	Y	16	15	1			13
							18	9									

YARBROUGH WELL #: 101H RRCID -> 298010 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 7928 - 12188

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-

YARBROUGH WELL #: 104H RRCID -> 298011 COMPL. DATE 01/08/2018 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7692 - 12143

01	624	N	624	-0-	-0-	-0-	271	3	353	9	Y	321	297	1			92
02	675	N	675	-0-	-0-	-0-	389	3	286	9	Y	260	264	1			88
03	808	N	808	-0-	-0-	-0-	499	3	309	9	Y	281	271	1			98
04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	276	263	1			111
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	324	366	1			69
06	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	270	212	1			127

YARBROUGH WELL #: 103H RRCID -> 298027 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7637 - 12115

01	744	N	614	-0-	-130	-0-	208	3	406	9	Y	369	368	1			106
02	935	N	935	-0-	-0-	-0-	606	3	329	9	Y	299	304	1			101
03	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	948	3	355	9	Y	323	311	1			113
04	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1072	3	350	9	Y	318	303	1			128
05	899	N	796	-0-	-103	-0-	387	3	409	9	Y	372	421	1			79
06	870	N	343	-0-	-527	-0-	1	3	342	9	Y	311	244	1			146

YARBROUGH WELL #: 115H RRCID -> 298028 COMPL. DATE 06/17/2017 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7670 - 12223

01	1891	X	836	-0-	-1055	-0-	747	3	89	9	Y	81	88	1			34
02	1232	X	536	-0-	-696	-0-	472	3	64	9	Y	58	45	1			47
03	837	X	343	-0-	-494	-0-	266	3	77	9	Y	70	81	1			36
04	810	X	195	-0-	-615	-0-	136	3	59	9	Y	54	43	1			47
05	837	X	366	-0-	-471	-0-	293	3	73	9	Y	66	65	1			48
06	810	X	207	-0-	-603	-0-	7	1	132	3	Y	62	59	1			51
							68	9									

HAUG-KIESCHNICK UNIT 33 WELL #: 100H RRCID -> 298034 COMPL. DATE 03/14/2017 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7734 - 12262

01	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	275	1	945	3	Y	328	269	1			172
							361	9									
02	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	291	1	741	3	Y	297	368	1			101
							327	9									
03	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	402	1	1558	3	Y	337	282	1			156
							371	9									
04	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	244	1	1545	3	Y	278	285	1			149
							306	9									
05	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	270	1	1648	3	Y	263	279	1			133
							289	9									
06	2250	N	2150	-0-	-100	-0-	404	1	1462	3	Y	258	199	1			192
							284	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209

YARBROUGH WELL #: 106H RRCID -> 298035 COMPL. DATE 01/04/2018 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7625 - 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
01	1178	N	1014	-0-	-164	-0-	784	3	230	9	Y	209	208	1			60
02	812	N	484	-0-	-328	-0-	298	3	186	9	Y	169	172	1			57
03	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1090	3	201	9	Y	183	176	1			64
04	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1516	3	197	9	Y	179	171	1			72
05	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1484	3	232	9	Y	211	238	1			45
06	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	2034	3	194	9	Y	176	138	1			83

YARBROUGH WELL #: 108H RRCID -> 298036 COMPL. DATE 01/08/2018 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7663 - 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
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	153	163	1			41
02	224	N	147	-0-	-77	-0-	17	4	130	9	Y	118					159
03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	31	4	165	9	Y	150	137	1			172
04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	30	4	186	9	Y	169	142	1			199
05	155	N	77	-0-	-78	-0-	12	4	65	9	Y	59	152	1			106
06	180	N	101	-0-	-79	-0-	35	4	66	9	Y	60					166

YARBROUGH WELL #: 110H RRCID -> 298037 COMPL. DATE 06/18/2017 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7806 - 12259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	25	27	1			10
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17	13	1			14
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	21	24	1			11
04	27	N	27	-0-	-0-	-0-	9	3	18	9	Y	16	13	1			14
05	46	N	46	-0-	-0-	-0-	23	3	23	9	Y	21	20	1			15
06	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	3	20	9	Y	18	18	1			15

HAUG-KIESCHNICK UNIT 33 WELL #: 101H RRCID -> 298039 COMPL. DATE 03/15/2017 TOTAL DEPTH 7466 PERF. 7703 - 12220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1364	X	1321	-0-	-43	-0-	283	1	973	3	Y	59	48	1			31
							65	9									
02	1204	X	1030	-0-	-174	-0-	274	1	698	3	Y	53	66	1			18
							58	9									
03	1612	X	1595	-0-	-17	-0-	314	1	1216	3	Y	59	50	1			27
							65	9									
04	1560	X	1494	-0-	-66	-0-	196	1	1243	3	Y	50	50	1			27
							55	9									
05	1612	X	1287	-0-	-325	-0-	174	1	1061	3	Y	47	50	1			24
							52	9									
06	1530	X	1350	-0-	-180	-0-	281	1	1017	3	Y	47	36	1			35
							52	9									

YARBROUGH WELL #: 111H RRCID -> 298040 COMPL. DATE 06/18/2017 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7759 - 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
01	1674	X	1200	-0-	-474	-0-	999	3	201	9	Y	183	199	1			77
02	1236	X	1236	-0-	-0-	-0-	1092	3	144	9	Y	131	101	1			107
03	1333	X	1213	-0-	-120	-0-	1040	3	173	9	Y	157	183	1			81
04	1170	X	880	-0-	-290	-0-	747	3	133	9	Y	121	97	1			105
05	1364	X	756	-0-	-608	-0-	591	3	165	9	Y	150	146	1			109
06	1320	X	608	-0-	-712	-0-	22	1	434	3	Y	138	132	1			115
							152	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
YARBROUGH WELL #: 113H RRCID -> 298043 COMPL. DATE 06/17/2017 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 7754 - 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
01	806	N	627	-0-	-179	-0-	586	3	41	9	Y	37	40	1			16
02	616	N	443	-0-	-173	-0-	415	3	28	9	Y	25	20	1			21
03	744	N	388	-0-	-356	-0-	354	3	34	9	Y	31	36	1			16
04	600	N	260	-0-	-340	-0-	234	3	26	9	Y	24	19	1			21
05	496	N	121	-0-	-375	-0-	88	3	33	9	Y	30	29	1			22
06	390	N	170	-0-	-220	-0-	7	1	134	3	Y	26	26	1			22
							29	9									

HAUG-KIESCHNICK UNIT 33 WELL #: 103H RRCID -> 298044 COMPL. DATE 03/14/2017 TOTAL DEPTH 7466 PERF. 7916 - 11998

01	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	269	1	925	3	Y	196	161	1			103
							216	9									
02	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	367	1	935	3	Y	178	220	1			61
							196	9									
03	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	307	1	1190	3	Y	201	169	1			93
							221	9									
04	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	181	1	1147	3	Y	167	171	1			89
							184	9									
05	1674	N	1331	-0-	-343	-0-	163	1	994	3	Y	158	167	1			80
							174	9									
06	1650	N	1351	-0-	-299	-0-	256	1	926	3	Y	154	119	1			115
							169	9									

YARBROUGH WELL #: 114H RRCID -> 298054 COMPL. DATE 06/17/2017 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 7701 - 12229

01	3330	X	3007	-0-	-323	-0-	2984	3	23	9	Y	21	22	1			9
02	2688	X	1717	-0-	-971	-0-	1702	3	15	9	Y	14	11	1			12
03	3410	X	1685	-0-	-1725	-0-	1666	3	19	9	Y	17	20	1			9
04	3300	X	827	-0-	-2473	-0-	812	3	15	9	Y	14	11	1			12
05	3410	X	1559	-0-	-1851	-0-	1541	3	18	9	Y	16	16	1			12
06	2910	X	1094	-0-	-1816	-0-	52	1	1024	3	Y	16	15	1			13
							18	9									

HAUG-KRUEGER UNIT NO. 33 WELL #: 107H RRCID -> 298055 COMPL. DATE 03/09/2017 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7852 - 12302

01	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	162	1	558	3	Y	272	261	1			133
							299	9									
02	1120	N	930	-0-	-190	-0-	189	1	481	3	Y	236	199	1			170
							260	9									
03	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	218	1	843	3	Y	258	316	1			112
							284	9									
04	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	122	1	775	3	Y	232	258	1			86
							255	9									
05	1023	N	825	-0-	-198	-0-	87	1	531	3	Y	186	244	1			28
							2	4	205	9							
06	1290	N	981	-0-	-309	-0-	157	1	568	3	Y	233	190	1			71
							256	9									

HAUG-KRUEGER UNIT NO. 33 WELL #: 108H RRCID -> 298056 COMPL. DATE 03/07/2017 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 8080 - 12370

01	1612	N	1516	-0-	-96	-0-	319	1	1098	3	Y	90	87	1			44
							99	9									
02	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	359	1	914	3	Y	79	66	1			57
							87	9									
03	1705	N	1507	-0-	-198	-0-	290	1	1123	3	Y	85	105	1			37
							94	9									
04	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	189	1	1197	3	Y	78	86	1			29
							86	9									
05	1519	N	1482	-0-	-37	-0-	198	1	1207	3	Y	67	86	1			10
							3	4	74	9							
06	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	359	1	1301	3	Y	82	67	1			25
							90	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209

YARBROUGH WELL #: 107H RRCID -> 298057 COMPL. DATE 01/07/2018 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 7678 - 12155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	216	N	216	-0-	-0-	-0-	185	3	31	9	Y	28	30	1			7
02	140	N	116	-0-	-24	-0-	92	3	24	9	Y	22					29
03	217	N	176	-0-	-41	-0-	146	3	30	9	Y	27	25	1			31
04	338	N	338	-0-	-0-	-0-	304	3	34	9	Y	31	26	1			36
05	124	N	27	-0-	-97	-0-	15	3	12	9	Y	11	28	1			19
06	180	N	170	-0-	-10	-0-	158	3	12	9	Y	11					30

YARBROUGH WELL #: 102H RRCID -> 298073 COMPL. DATE 01/01/2018 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 7634 - 12134

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-

WATTS WELL #: 100H RRCID -> 298138 COMPL. DATE 05/28/2016 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7720 - 12280

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	338637					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	338637					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	338637					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	338637					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	338637					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	338637					Y	-0-					-0-

WATTS WELL #: 101H RRCID -> 298139 COMPL. DATE 05/28/2016 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7738 - 12203

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	276032					Y	-0-					27
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	276032					Y	-0-					27
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	276032					Y	-0-					27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	276032					Y	-0-					27
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	276032					Y	-0-					27
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	276032					Y	-0-					27

WATTS WELL #: 102H RRCID -> 298140 COMPL. DATE 05/28/2016 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 7986 - 12180

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	244635					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	244635					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	244635					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	244635					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	244635					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	244635					Y	-0-					-0-

WATTS-TEXAS AMERICAN UNIT 29 WELL #: 107H RRCID -> 298141 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 7467 PERF. 7850 - 12241

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	342568					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	342568					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	342568					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	342568					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	342568					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	342568					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
WATTS-TEXAS AMERICAN UNIT 29 WELL #: 105H RRCID -> 298142 COMPL. DATE 12/24/2025 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 7738 - 12245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	438	1	1886	3	Y	433	355	1			340
							476	9									
02	1942	X	1942	-0-	-0-	-0-	414	1	1261	3	Y	243	346	1			237
							267	9									
03	1880	X	1880	-0-	-0-	-0-	345	1	1229	3	Y	278	332	1			183
							306	9									
04	2700	X	1098	-0-	-1602	-0-	43	1	848	3	Y	188	167	1			204
							207	9									
05	2790	X	1811	-0-	-979	-0-	312	1	1214	3	Y	259	168	1			295
							285	9									
06	2700	X	1649	-0-	-1051	-0-	302	1	1088	3	Y	235	343	1			187
							259	9									

WATTS-TEXAS AMERICAN UNIT 29 WELL #: 106H RRCID -> 298143 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7820 - 12175

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	289033					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	289033					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	289033					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	289033					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	289033					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	289033					Y	-0-					-0-

YARBROUGH WELL #: 105H RRCID -> 298144 COMPL. DATE 01/05/2018 TOTAL DEPTH 7379 PERF. 7662 - 12141

01	195	N	195	-0-	-0-	-0-	19	3	176	9	Y	160	160	1			46
02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	11	3	143	9	Y	130	132	1			44
03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	8	3	154	9	Y	140	135	1			49
04	160	N	160	-0-	-0-	-0-	7	3	153	9	Y	139	132	1			56
05	237	N	237	-0-	-0-	-0-	60	3	177	9	Y	161	183	1			34
06	243	N	243	-0-	-0-	-0-	93	3	150	9	Y	136	106	1			64

BYERLY-STRAIT UNIT DIM WELL #: C 3H RRCID -> 299798 COMPL. DATE 03/01/2019 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 8076 - 15953

01	6169	X	4538	-0-	-1631	-0-	4064	3	474	9	N	431	359	1			292
02	6636	X	4195	-0-	-2441	-0-	3394	3	354	4	N	406	400	1	1	8	297
							447	9									
03	7347	X	3961	-0-	-3386	-0-	3540	3	13	4	N	371	523	1			145
							408	9									
04	7110	X	3874	-0-	-3236	-0-	3431	3	443	9	N	403	364	1			184
05	4898	X	3726	-0-	-1172	-0-	3149	3	91	4	N	442	337	1			289
							486	9									
06	4500	X	3937	-0-	-563	-0-	3325	3	3	4	N	554	526	1	1	8	316
							609	9									

GLASSCOCK ALLOCATION 3 WELL #: F125H RRCID -> 299813 COMPL. DATE 10/05/2022 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 7551 - 18032

01	8649	X	7723	-0-	-926	-0-	1986	1	5021	3	Y	648	612	1			76
							3	4	713	9							
02	7812	X	7165	-0-	-647	-0-	2444	1	4042	3	Y	580	612	1			44
							41	4	638	9							
03	8804	X	8102	-0-	-702	-0-	2632	1	4421	3	Y	717	716	1			45
							260	4	789	9							
04	8520	X	7807	-0-	-713	-0-	2464	1	3923	3	Y	726	695	1			76
							621	4	799	9							
05	8804	X	7961	-0-	-843	-0-	2342	1	4884	3	Y	654	698	1			32
							16	4	719	9							
06	7830	X	7224	-0-	-606	-0-	1921	1	4701	3	Y	547	511	1			68
							602	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
BOWMAN UNIT B DIM WELL #: 6H RRCID -> 299814 COMPL. DATE 03/11/2015 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7969 - 15228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	403	N	387	-0-	-16	-0-	2	1	209	3	Y	160	175	1			114
							176	9									
02	308	N	283	-0-	-25	-0-	2	1	179	3	Y	93	89	1			118
							102	9									
03	403	N	350	-0-	-53	-0-	1	1	229	3	Y	109	170	1			57
							120	9									
04	360	N	314	-0-	-46	-0-	198	3	116	9	Y	105	89	1			73
05	339	N	339	-0-	-0-	-0-	1	1	208	3	Y	118	89	1			102
							130	9									
06	330	N	290	-0-	-40	-0-	179	3	111	9	Y	101	89	1			114

BOWMAN A 231 WELL #: 2HU RRCID -> 299815 COMPL. DATE 02/13/2019 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 7271 - 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
01	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	23	1	133	3	N	728	718	1			234
							485	4	801	9							
02	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	213	3	371	4	N	615	535	1			314
							677	9									
03	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	252	3	103	4	N	707	540	1			481
							778	9									
04	1410	N	833	-0-	-577	-0-	186	3	647	9	N	588	865	1			204
05	1395	N	990	-0-	-405	-0-	207	3	783	9	N	712	714	1			202
06	1110	N	881	-0-	-229	-0-	56	1	156	3	N	608	536	1			274
							669	9									

GLASSCOCK RANCH C WELL #: B101H RRCID -> 299832 COMPL. DATE 10/31/2023 TOTAL DEPTH 7016 PERF. 7324 - 18089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8308	X	7259	-0-	-1049	-0-	1818	1	4813	3	Y	571	536	1			74
							628	9									
02	7392	X	6015	-0-	-1377	-0-	2086	1	3458	3	Y	428	448	1			54
							471	9									
03	7936	X	6521	-0-	-1415	-0-	2212	1	3763	3	Y	496	482	1			68
							546	9									
04	7680	X	5886	-0-	-1794	-0-	2003	1	3136	3	Y	617	605	1			80
							68	4	679	9							
05	7936	X	6612	-0-	-1324	-0-	1919	1	3914	3	Y	708	695	1			93
							779	9									
06	7020	X	6306	-0-	-714	-0-	1535	1	3760	3	Y	738	734	1			97
							199	4	812	9							

KM RANCH C ALLOCATION 9 WELL #: 111H RRCID -> 299866 COMPL. DATE 06/02/2024 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 6792 - 17226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	41044	X	33462	-0-	-7582	-0-	2765	1	27271	3	Y	3075	3110	1			62
							43	4	3383	9							
02	36176	X	28780	-0-	-7396	-0-	2869	1	23109	3	Y	2539	2468	1			133
							9	4	2793	9							
03	39091	X	30835	-0-	-8256	-0-	3019	1	24868	3	Y	2680	2726	1			87
							2948	9									
04	36300	X	28584	-0-	-7716	-0-	2594	1	23344	3	Y	2403	2374	1			116
							3	4	2643	9							
05	35371	X	27671	-0-	-7700	-0-	1128	1	23127	3	Y	2211	2254	1			73
							984	4	2432	9							
06	32370	X	13635	-0-	-18735	-0-	673	1	10236	3	Y	883	919	1			37
							1755	4	971	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
CENIZO A WELL #: 104H RRCID -> 299870 COMPL. DATE 09/03/2023 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 7805 - 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
01	14477	X	13710	-0-	-767	-0-	1814	1	10567	3	Y	1083	1034	1			168
							138	4	1191	9							
02	13076	X	12022	-0-	-1054	-0-	1077	1	10030	3	Y	832	870	1			130
							915	9									
03	14167	X	12548	-0-	-1619	-0-	1272	1	10341	3	Y	850	877	1			103
							935	9									
04	13680	X	11361	-0-	-2319	-0-	1533	1	8782	3	Y	726	710	1			119
							247	4	799	9							
05	14136	X	11341	-0-	-2795	-0-	981	1	9592	3	Y	694	700	1			113
							5	4	763	9							
06	13260	X	10486	-0-	-2774	-0-	1611	1	8072	3	Y	730	712	1			131
							803	9									

ANDERSON-ROD UNIT DIM WELL #: A 5H RRCID -> 299879 COMPL. DATE 02/28/2019 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 8000 - 15878

01	6758	X	3832	-0-	-2926	-0-	3503	3	329	9	N	299	359	1			67
02	6104	X	3633	-0-	-2471	-0-	2902	3	303	4	N	389	336	1			120
							428	9									
03	6045	X	3727	-0-	-2318	-0-	3268	3	12	4	N	406	361	1			165
							447	9									
04	5280	X	3699	-0-	-1581	-0-	3259	3	440	9	N	400	350	1			215
05	4433	X	3828	-0-	-605	-0-	3247	3	94	4	N	443	523	1			135
							487	9									
06	3900	X	3657	-0-	-243	-0-	3146	3	3	4	N	462	360	1			237
							508	9									

MIDWAY H WELL #: 122H RRCID -> 299880 COMPL. DATE 05/03/2023 TOTAL DEPTH 7047 PERF. 7328 - 18820

01	10695	X	9424	-0-	-1271	-0-	2394	1	6206	3	Y	748	750	1			38
							1	4	823	9							
02	9660	X	9134	-0-	-526	-0-	2408	1	6091	3	Y	577	585	1			30
							635	9									
03	10695	X	10277	-0-	-418	-0-	2567	1	7019	3	Y	628	653	1			5
							691	9									
04	10350	X	10140	-0-	-210	-0-	2478	1	6830	3	Y	756	748	1			13
							832	9									
05	10416	X	10167	-0-	-249	-0-	2713	1	6794	3	Y	600	587	1			26
							660	9									
06	9960	X	6903	-0-	-3057	-0-	1981	1	4080	3	Y	419	403	1			42
							381	4	461	9							

SAN ANTONIO A1100 B WELL #: 11H RRCID -> 299888 COMPL. DATE 05/05/2019 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7720 - 13989

01	8587	X	8517	-0-	-70	-0-	5742	1	1514	3	N	881	724	1			438
							292	4	969	9							
02	7756	X	3177	-0-	-4579	-0-	796	1	1622	3	N	677	705	1			410
							14	4	745	9							
03	8587	X	3193	-0-	-5394	-0-	1355	1	1109	3	N	663	705	1			368
							729	9									
04	8250	X	3733	-0-	-4517	-0-	1055	1	1838	3	N	764	699	1			433
							840	9									
05	8525	X	4200	-0-	-4325	-0-	871	1	2518	3	N	737	879	1			291
							811	9									
06	8250	X	3361	-0-	-4889	-0-	861	1	1862	3	N	580	512	1			359
							638	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
SAN ANTONIO A1100 WELL #: 1H RRCID -> 299906 COMPL. DATE 09/27/2025 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 7743 - 12905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6355	X	5959	-0-	-396	-0-	5648	3	2	4	N	281	183	1			379
							309	9									
02	6019	X	6019	-0-	-0-	-0-	5678	3	11	4	N	300	353	1			326
							330	9									
03	7502	X	4923	-0-	-2579	-0-	4657	3	266	9	N	242	184	1			384
04	7260	X	1029	-0-	-6231	-0-	963	3	66	9	N	60					444
05	7502	X	-0-	-0-	-7502	-0-					N	-0-					444
06	6450	X	-0-	-0-	-6450	-0-					N	7					451

GLASSCOCK RANCH C WELL #: E111H RRCID -> 299907 COMPL. DATE 06/14/2023 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 7132 - 17792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	886	1	2241	3	Y	545	513	1			64
							1	4	600	9							
02	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	1087	1	1799	3	Y	486	513	1			37
							18	4	535	9							
03	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	1111	1	1869	3	Y	611	610	1			38
							110	4	672	9							
04	3450	X	3417	-0-	-33	-0-	955	1	1525	3	Y	633	605	1			66
							241	4	696	9							
05	3565	X	3187	-0-	-378	-0-	815	1	1697	3	Y	608	644	1			30
							6	4	669	9							
06	3450	X	3119	-0-	-331	-0-	690	1	1688	3	Y	674	620	1			84
							741	9									

GLASSCOCK RANCH C WELL #: B103H RRCID -> 299908 COMPL. DATE 10/31/2023 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 7280 - 18338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10137	X	10069	-0-	-68	-0-	2238	1	5922	3	Y	1735	1621	1			225
							1909	9									
02	9156	X	8503	-0-	-653	-0-	2607	1	4321	3	Y	1432	1476	1			181
							1575	9									
03	10137	X	9318	-0-	-819	-0-	2788	1	4742	3	Y	1625	1583	1			223
							1788	9									
04	9810	X	8672	-0-	-1138	-0-	2836	1	4191	3	Y	1407	1447	1			183
							97	4	1548	9							
05	10137	X	8395	-0-	-1742	-0-	2280	1	4653	3	Y	1329	1338	1			174
							1462	9									
06	9750	X	8017	-0-	-1733	-0-	1828	1	4475	3	Y	1343	1341	1			176
							237	4	1477	9							

GLASSCOCK RANCH C WELL #: D110H RRCID -> 299909 COMPL. DATE 06/09/2023 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 7381 - 18484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13032	X	13032	-0-	-0-	-0-	3120	1	8392	3	Y	1382	1329	1			105
							1520	9									
02	11144	X	10293	-0-	-851	-0-	3463	1	5731	3	Y	990	1036	1			59
							10	4	1089	9							
03	12989	X	10613	-0-	-2376	-0-	3625	1	6164	3	Y	642	657	1			44
							118	4	706	9							
04	12600	X	10265	-0-	-2335	-0-	3415	1	5229	3	Y	815	784	1			75
							724	4	897	9							
05	13020	X	10479	-0-	-2541	-0-	3001	1	6243	3	Y	817	860	1			32
							336	4	899	9							
06	12600	X	9868	-0-	-2732	-0-	2490	1	6098	3	Y	794	773	1			53
							407	4	873	9							

HATCH-CENIZO DIM EAST WELL #: 2HL RRCID -> 299925 COMPL. DATE 05/19/2022 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7663 - 20556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11811	X	8776	-0-	-3035	-0-	7448	3	1328	9	N	1207	1183	1			392
02	12236	X	6260	-0-	-5976	-0-	5356	3	904	9	N	822	996	1			218
03	13547	X	7646	-0-	-5901	-0-	6524	3	1122	9	N	1020	971	1			267
04	13110	X	7083	-0-	-6027	-0-	5992	3	1091	9	N	992	691	1	1	8	567
05	8773	X	1410	-0-	-7363	-0-	1410	3			N	-0-					567
06	8490	X	1339	-0-	-7151	-0-	47	1	1292	3	N	-0-					567

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
CENIZO A WELL #: 128H RRCID -> 299931 COMPL. DATE 09/23/2023 TOTAL DEPTH 7223 PERF. 7573 - 16862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	22320	X	20518	-0-	-1802	-0-	2674	1	15574	3	Y	1878	1768	1			292
							204	4	2066	9							
02	20048	X	16283	-0-	-3765	-0-	1412	1	13157	3	Y	1558	1606	1			244
							1714	9									
03	21700	X	18998	-0-	-2702	-0-	1910	1	15520	3	Y	1425	1497	1			172
							1568	9									
04	20910	X	18222	-0-	-2688	-0-	2412	1	13880	3	Y	1401	1344	1			229
							389	4	1541	9							
05	21173	X	18459	-0-	-2714	-0-	1574	1	15395	3	Y	1347	1356	1			220
							8	4	1482	9							
06	19860	X	17118	-0-	-2742	-0-	2889	1	12716	3	Y	1375	1347	1			248
							1513	9									

ALC RANCH WELL #: 1H RRCID -> 299973 COMPL. DATE 08/16/2015 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 7460 - 13947

01	961	X	712	-0-	-249	-0-	107	1	288	3	N	288	327	1			323
							317	9									
02	840	X	685	-0-	-155	-0-	149	1	246	3	N	264	352	1			235
							290	9									
03	930	X	792	-0-	-138	-0-	179	1	305	3	N	280	180	1			335
							308	9									
04	870	X	438	-0-	-432	-0-	41	3	160	4	N	215	155	1			395
							237	9									
05	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					N	268	341	1			322
06	780	X	-0-	-0-	-780	-0-					N	244	298	1			268

GLASSCOCK RANCH C WELL #: E112H RRCID -> 299983 COMPL. DATE 06/20/2023 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7122 - 17184

01	11749	X	9184	-0-	-2565	-0-	2135	1	5426	3	Y	1473	1390	1			173
							3	4	1620	9							
02	10276	X	8024	-0-	-2252	-0-	2480	1	4102	3	Y	1274	1351	1			96
							41	4	1401	9							
03	11129	X	8869	-0-	-2260	-0-	2588	1	4346	3	Y	1527	1528	1			95
							255	4	1680	9							
04	10560	X	6313	-0-	-4247	-0-	1662	1	2652	3	Y	1436	1381	1			150
							419	4	1580	9							
05	10230	X	5568	-0-	-4662	-0-	1387	1	2886	3	Y	1168	1260	1			58
							10	4	1285	9							
06	8880	X	6469	-0-	-2411	-0-	1579	1	3863	3	Y	934	876	1			116
							1027	9									

GLASSCOCK RANCH C WELL #: B102H RRCID -> 299984 COMPL. DATE 10/31/2023 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 7146 - 18491

01	9517	X	8650	-0-	-867	-0-	2004	1	5436	3	Y	1100	1033	1			143
							1210	9									
02	8596	X	7499	-0-	-1097	-0-	2464	1	4085	3	Y	864	898	1			109
							950	9									
03	9517	X	8252	-0-	-1265	-0-	2657	1	4519	3	Y	978	953	1			134
							1076	9									
04	9210	X	7754	-0-	-1456	-0-	2711	1	4006	3	Y	859	881	1			112
							92	4	945	9							
05	9517	X	7730	-0-	-1787	-0-	2246	1	4584	3	Y	818	823	1			107
							900	9									
06	8370	X	7569	-0-	-801	-0-	1856	1	4536	3	Y	851	847	1			111
							241	4	936	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
KM RANCH D ALLOCATION 14 WELL #: 116H RRCID -> 299985 COMPL. DATE 05/21/2024 TOTAL DEPTH 6552 PERF. 6704 - 17918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	28334	X	22674	-0-	-5660	-0-	1803	1	17783	3	Y	2782	2816	1			56
							28	4	3060	9							
02	25592	X	19638	-0-	-5954	-0-	1854	1	14933	3	Y	2586	2506	1			136
							6	4	2845	9							
03	27001	X	21232	-0-	-5769	-0-	1951	1	16072	3	Y	2917	2959	1			94
							3209	9									
04	24750	X	18786	-0-	-5964	-0-	1607	1	14457	3	Y	2473	2448	1			119
							2	4	2720	9							
05	24025	X	19136	-0-	-4889	-0-	743	1	15237	3	Y	2279	2323	1			75
							649	4	2507	9							
06	21930	X	16679	-0-	-5251	-0-	791	1	12042	3	Y	1620	1627	1			68
							2064	4	1782	9							

GLASSCOCK RANCH C WELL #: A 97H RRCID -> 299987 COMPL. DATE 11/15/2023 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7408 - 16493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7037	X	6466	-0-	-571	-0-	1347	1	3569	3	Y	1409	1323	1			183
							1550	9									
02	6356	X	3380	-0-	-2976	-0-	831	1	1377	3	Y	1065	1114	1			134
							1172	9									
03	7037	X	3790	-0-	-3247	-0-	918	1	1562	3	Y	1191	1161	1			164
							1310	9									
04	6810	X	3328	-0-	-3482	-0-	884	1	1328	3	Y	987	1022	1			129
							30	4	1086	9							
05	7037	X	3204	-0-	-3833	-0-	581	1	1641	3	Y	893	905	1			117
							982	9									
06	6270	X	3005	-0-	-3265	-0-	574	1	1393	3	Y	876	878	1			115
							74	4	964	9							

KM RANCH D ALLOCATION 13 WELL #: 115H RRCID -> 299988 COMPL. DATE 05/21/2024 TOTAL DEPTH 6556 PERF. 6924 - 18054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	22829	X	22829	-0-	-0-	-0-	1808	1	17830	3	Y	2875	2908	1			58
							28	4	3163	9							
02	19179	X	19179	-0-	-0-	-0-	1794	1	14451	3	Y	2662	2580	1			140
							6	4	2928	9							
03	20925	X	19964	-0-	-961	-0-	1862	1	15338	3	Y	2513	2572	1			81
							2764	9									
04	20250	X	19019	-0-	-1231	-0-	1629	1	14654	3	Y	2485	2446	1			120
							2	4	2734	9							
05	20925	X	19226	-0-	-1699	-0-	731	1	15003	3	Y	2594	2628	1			86
							639	4	2853	9							
06	20250	X	18639	-0-	-1611	-0-	831	1	12650	3	Y	2717	2689	1			114
							2169	4	2989	9							

GLASSCOCK RANCH C WELL #: D108H RRCID -> 300002 COMPL. DATE 06/01/2023 TOTAL DEPTH 6929 PERF. 7113 - 18109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17758	X	17758	-0-	-0-	-0-	4216	1	11421	3	Y	1928	1850	1			147
							2121	9									
02	11477	X	11477	-0-	-0-	-0-	3770	1	6246	3	Y	1318	1387	1			78
							11	4	1450	9							
03	14242	X	14242	-0-	-0-	-0-	4592	1	7815	3	Y	1533	1505	1			106
							149	4	1686	9							
04	19874	X	19874	-0-	-0-	-0-	6726	1	10081	3	Y	1492	1461	1			137
							1426	4	1641	9							
05	21965	X	21965	-0-	-0-	-0-	6441	1	13440	3	Y	1239	1327	1			49
							721	4	1363	9							
06	22556	X	22556	-0-	-0-	-0-	5890	1	14407	3	Y	1177	1148	1			78
							964	4	1295	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
GLASSCOCK ALLOCATION 1 WELL #: F123H RRCID -> 300003 COMPL. DATE 10/04/2022 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 7362 - 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
01	10261	X	5149	-0-	-5112	-0-	1030	1	3647	3	Y	427	412	1			51
							2	4	470	9							
02	9156	X	5113	-0-	-4043	-0-	1651	1	2800	3	Y	576	583	1			44
							28	4	634	9							
03	9424	X	5572	-0-	-3852	-0-	1588	1	3077	3	Y	682	683	1			43
							157	4	750	9							
04	8340	X	6686	-0-	-1654	-0-	2155	1	3445	3	Y	494	485	1			52
							543	4	543	9							
05	7874	X	7495	-0-	-379	-0-	2249	1	4682	3	Y	498	525	1			25
							16	4	548	9							
06	7535	X	7535	-0-	-0-	-0-	2039	1	4990	3	Y	460	428	1			57
							506	9									

GLASSCOCK ALLOCATION 2 WELL #: F124H RRCID -> 300004 COMPL. DATE 10/01/2022 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 7466 - 17749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6231	X	6144	-0-	-87	-0-	1576	1	3919	3	Y	588	554	1			69
							2	4	647	9							
02	5749	X	5749	-0-	-0-	-0-	1934	1	3198	3	Y	532	561	1			40
							32	4	585	9							
03	6324	X	5927	-0-	-397	-0-	1871	1	3142	3	Y	663	662	1			41
							185	4	729	9							
04	6206	X	6206	-0-	-0-	-0-	1879	1	2998	3	Y	777	737	1			81
							474	4	855	9							
05	6595	X	6595	-0-	-0-	-0-	1864	1	3880	3	Y	762	805	1			38
							13	4	838	9							
06	6150	X	5822	-0-	-328	-0-	1485	1	3634	3	Y	639	598	1			79
							703	9									

KM RANCH A ALLOCATION 1 WELL #: 104H RRCID -> 300005 COMPL. DATE 07/16/2023 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 7038 - 18371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11997	X	9990	-0-	-2007	-0-	2483	1	6693	3	Y	720	530	1			254
							22	4	792	9							
02	10472	X	9092	-0-	-1380	-0-	3153	1	5227	3	Y	647	781	1	1	8	119
							712	9									
03	11005	X	9471	-0-	-1534	-0-	3216	1	5469	3	Y	696	736	1			79
							20	4	766	9							
04	9660	X	9586	-0-	-74	-0-	3298	1	4954	3	Y	716	743	1			52
							546	4	788	9							
05	10075	X	10022	-0-	-53	-0-	2943	1	6126	3	Y	866	781	1			137
							953	9									
06	9750	X	9245	-0-	-505	-0-	2353	1	5754	3	Y	685	679	1			143
							384	4	754	9							

KM RANCH A ALLOCATION 2 WELL #: 105H RRCID -> 300006 COMPL. DATE 07/23/2023 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 6804 - 18085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13764	X	10744	-0-	-3020	-0-	2537	1	6830	3	Y	1231	909	1			435
							23	4	1354	9							
02	11844	X	9850	-0-	-1994	-0-	3234	1	5362	3	Y	1140	1364	1			211
							1254	9									
03	12152	X	10600	-0-	-1552	-0-	3399	1	5781	3	Y	1272	1338	1			145
							21	4	1399	9							
04	11400	X	9664	-0-	-1736	-0-	3239	1	4857	3	Y	938	1015	1			68
							536	4	1032	9							
05	11780	X	10381	-0-	-1399	-0-	3089	1	6430	3	Y	784	728	1			124
							862	9									
06	10560	X	9654	-0-	-906	-0-	2466	1	6046	3	Y	672	656	1			140
							403	4	739	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
KM RANCH A ALLOCATION 3 WELL #: 106H RRCID -> 300007 COMPL. DATE 07/23/2023 TOTAL DEPTH 6638 PERF. 7031 - 18292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18197	X	15610	-0-	-2587	-0-	3698	1	9956	3	Y	1748	1288	1			618
							33	4	1923	9							
02	16044	X	13692	-0-	-2352	-0-	4484	1	7435	3	Y	1612	1932	1			298
							1773	9									
03	17267	X	14821	-0-	-2446	-0-	4785	1	8138	3	Y	1699	1803	1			194
							29	4	1869	9							
04	16410	X	14255	-0-	-2155	-0-	4679	1	7023	3	Y	1617	1693	1			118
							774	4	1779	9							
05	16523	X	14801	-0-	-1722	-0-	4139	1	8615	3	Y	1861	1685	1			294
							2047	9									
06	15120	X	13419	-0-	-1701	-0-	3251	1	7950	3	Y	1534	1508	1			320
							531	4	1687	9							

GLASSCOCK RANCH C WELL #: B104H RRCID -> 300008 COMPL. DATE 10/31/2023 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 7299 - 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
01	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	822	1	2179	3	Y	743	700	1			96
							817	9									
02	3080	X	1929	-0-	-1151	-0-	607	1	1011	3	Y	283	343	1			36
							311	9									
03	3410	X	2232	-0-	-1178	-0-	692	1	1178	3	Y	329	320	1			45
							362	9									
04	3300	X	1441	-0-	-1859	-0-	436	1	810	3	Y	164	188	1			21
							15	4	180	9							
05	3410	X	1438	-0-	-1972	-0-	387	1	876	3	Y	159	159	1			21
							175	9									
06	3300	X	156	-0-	-3144	-0-	18	3	138	9	Y	125	130	1			16

GLASSCOCK RANCH C WELL #: A 99H RRCID -> 300009 COMPL. DATE 11/16/2023 TOTAL DEPTH 6997 PERF. 7146 - 17515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8308	X	7253	-0-	-1055	-0-	1633	1	4321	3	Y	1181	1109	1			153
							1299	9									
02	7112	X	6243	-0-	-869	-0-	1920	1	3182	3	Y	1037	1059	1			131
							1141	9									
03	7750	X	6732	-0-	-1018	-0-	2023	1	3441	3	Y	1153	1126	1			158
							1268	9									
04	7140	X	6321	-0-	-819	-0-	2098	1	3103	3	Y	953	987	1			124
							72	4	1048	9							
05	7378	X	6294	-0-	-1084	-0-	1754	1	3579	3	Y	874	884	1			114
							961	9									
06	7020	X	6041	-0-	-979	-0-	1434	1	3509	3	Y	829	835	1			108
							186	4	912	9							

GLASSCOCK RANCH C WELL #: A100H RRCID -> 300010 COMPL. DATE 11/17/2023 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 7544 - 18122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8277	X	6658	-0-	-1619	-0-	1543	1	4596	3	Y	472	473	1			61
							519	9									
02	7224	X	6396	-0-	-828	-0-	2042	1	3385	3	Y	881	831	1			111
							969	9									
03	7564	X	6586	-0-	-978	-0-	2035	1	3462	3	Y	990	965	1			136
							1089	9									
04	7290	X	6039	-0-	-1251	-0-	2040	1	3016	3	Y	830	858	1			108
							70	4	913	9							
05	7192	X	6120	-0-	-1072	-0-	1724	1	3518	3	Y	798	802	1			104
							878	9									
06	6840	X	5944	-0-	-896	-0-	1407	1	3440	3	Y	831	826	1			109
							183	4	914	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
GLASSCOCK RANCH C WELL #: A 98H RRCID -> 300014 COMPL. DATE 11/14/2023 TOTAL DEPTH 6972 PERF. 7199 - 16280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11222	X	8002	-0-	-3220	-0-	2068	1	5482	3	Y	411	385	1			53
							452	9									
02	9128	X	8553	-0-	-575	-0-	3018	1	5003	3	Y	484	476	1			61
							532	9									
03	9499	X	9499	-0-	-0-	-0-	3324	1	5654	3	Y	474	470	1			65
							521	9									
04	8668	X	8668	-0-	-0-	-0-	3182	1	4720	3	Y	598	585	1			78
							108	4	658	9							
05	9455	X	8199	-0-	-1256	-0-	2466	1	5050	3	Y	621	618	1			81
							683	9									
06	9180	X	8853	-0-	-327	-0-	2280	1	5584	3	Y	630	629	1			82
							296	4	693	9							

KM RANCH D ALLOCATION 15 WELL #: 117H RRCID -> 300031 COMPL. DATE 05/21/2024 TOTAL DEPTH 6563 PERF. 6733 - 17308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	25513	X	21598	-0-	-3915	-0-	1666	1	16431	3	Y	3159	3186	1			64
							26	4	3475	9							
02	21504	X	18935	-0-	-2569	-0-	1761	1	14189	3	Y	2708	2630	1			142
							6	4	2979	9							
03	23529	X	20585	-0-	-2944	-0-	1880	1	15490	3	Y	2923	2970	1			95
							3215	9									
04	22140	X	19281	-0-	-2859	-0-	1626	1	14633	3	Y	2745	2708	1			132
							2	4	3020	9							
05	22227	X	19136	-0-	-3091	-0-	719	1	14739	3	Y	2774	2814	1			92
							627	4	3051	9							
06	20910	X	18210	-0-	-2700	-0-	815	1	12405	3	Y	2603	2586	1			109
							2127	4	2863	9							

BOWMAN B 231 WELL #: 4H RRCID -> 300037 COMPL. DATE 08/13/2017 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 7501 - 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
01	724	X	724	-0-	-0-	-0-	40	1	229	3	N	414	345	1			433
							455	9									
02	884	X	884	-0-	-0-	-0-	471	3	413	9	N	375	330	1			478
03	986	X	986	-0-	-0-	-0-	511	3	475	9	N	432	529	1			381
04	843	X	843	-0-	-0-	-0-	401	3	442	9	N	402	491	1			292
05	769	X	769	-0-	-0-	-0-	337	3	432	9	N	393	358	1			327
06	814	X	814	-0-	-0-	-0-	101	1	280	3	N	394	339	1			382
							433	9									

BIG FOUR COLONY A 204 WELL #: 13HL RRCID -> 300045 COMPL. DATE 06/17/2022 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 7337 - 18906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	411	1	2389	3	N	925	1026	1			257
							548	4	1018	9							
02	5621	X	5621	-0-	-0-	-0-	4341	3	275	4	N	914	821	1			350
							1005	9									
03	6418	X	6418	-0-	-0-	-0-	5144	3	164	4	N	1009	869	1			490
							1110	9									
04	5380	X	5380	-0-	-0-	-0-	4423	3	957	9	N	870	916	1	1	8	443
05	4856	X	4856	-0-	-0-	-0-	4020	3	836	9	N	760	996	1			207
06	5156	X	5156	-0-	-0-	-0-	1124	1	3108	3	N	840	686	1	1	8	360
							924	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
BOWMAN UNIT B DIM WELL #: 3H RRCID -> 300067 COMPL. DATE 01/19/2019 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7781 - 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
01	1333	N	763	-0-	-570	-0-	2	1	312	3	N	408	366	1			366
							449	9									
02	840	N	593	-0-	-247	-0-	3	1	234	3	N	324	336	1			354
							356	9									
03	930	N	898	-0-	-32	-0-	2	1	376	3	N	473	354	1			473
							520	9									
04	750	N	425	-0-	-325	-0-	37	3	388	9	N	353	525	1			301
05	651	N	625	-0-	-26	-0-	33	3	592	9	N	538	690	1			149
06	870	N	747	-0-	-123	-0-	7	3	740	9	N	673	526	1			296

MIDWAY H WELL #: 123H RRCID -> 300068 COMPL. DATE 05/03/2023 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 7319 - 19006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15779	X	11612	-0-	-4167	-0-	2921	1	7571	3	Y	1016	1001	1			52
							2	4	1118	9							
02	14252	X	9570	-0-	-4682	-0-	2510	1	6347	3	Y	648	666	1			34
							713	9									
03	14291	X	10920	-0-	-3371	-0-	2519	1	6887	3	Y	1376	1398	1			12
							1514	9									
04	13170	X	10659	-0-	-2511	-0-	2457	1	6774	3	Y	1298	1288	1			22
							1428	9									
05	12369	X	10017	-0-	-2352	-0-	2535	1	6349	3	Y	1030	1007	1			45
							1133	9									
06	11250	X	5778	-0-	-5472	-0-	1570	1	3233	3	Y	612	595	1			62
							302	4	673	9							

KM RANCH C ALLOCATION 11 WELL #: 113H RRCID -> 300069 COMPL. DATE 05/26/2024 TOTAL DEPTH 6613 PERF. 6894 - 17781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	34844	X	27159	-0-	-7685	-0-	2227	1	21970	3	Y	2661	2698	1			54
							35	4	2927	9							
02	31472	X	23108	-0-	-8364	-0-	2276	1	18335	3	Y	2264	2199	1			119
							7	4	2490	9							
03	33697	X	24433	-0-	-9264	-0-	2350	1	19355	3	Y	2480	2519	1			80
							2728	9									
04	31110	X	22558	-0-	-8552	-0-	2001	1	18008	3	Y	2315	2284	1			111
							2	4	2547	9							
05	29791	X	22074	-0-	-7717	-0-	873	1	17907	3	Y	2302	2337	1			76
							762	4	2532	9							
06	26280	X	19862	-0-	-6418	-0-	935	1	14222	3	Y	2061	2050	1			87
							2438	4	2267	9							

KM RANCH C ALLOCATION 10 WELL #: 112H RRCID -> 300075 COMPL. DATE 05/28/2024 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 6803 - 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
01	25823	X	19999	-0-	-5824	-0-	1644	1	16217	3	Y	1920	1943	1			39
							26	4	2112	9							
02	23296	X	16972	-0-	-6324	-0-	1680	1	13534	3	Y	1594	1549	1			84
							5	4	1753	9							
03	25234	X	17922	-0-	-7312	-0-	1729	1	14247	3	Y	1769	1796	1			57
							1946	9									
04	22830	X	16683	-0-	-6147	-0-	1480	1	13313	3	Y	1716	1690	1			83
							2	4	1888	9							
05	21607	X	16380	-0-	-5227	-0-	647	1	13277	3	Y	1719	1745	1			57
							565	4	1891	9							
06	19350	X	14916	-0-	-4434	-0-	705	1	10729	3	Y	1494	1488	1			63
							1839	4	1643	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
BOWMAN UNIT B DIM WELL #: 7H RRCID -> 300177 COMPL. DATE 03/11/2015 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7697 - 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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	159	175	1			114
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	93	89	1			118
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	109	170	1			57
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	105	89	1			73
05	148	X	148	-0-	-0-	-0-	18	3	130	9	Y	118	89	1			102
06	136	X	136	-0-	-0-	-0-	25	3	111	9	Y	101	89	1			114

MIDWAY H WELL #: 124H RRCID -> 300178 COMPL. DATE 05/03/2023 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7387 - 19802

01	12183	X	11568	-0-	-615	-0-	2953	1	7652	3	Y	874	865	1			44
							2	4	961	9							
02	11004	X	9877	-0-	-1127	-0-	2565	1	6487	3	Y	750	754	1			40
							825	9									
03	12183	X	10560	-0-	-1623	-0-	2609	1	7133	3	Y	744	778	1			6
							818	9									
04	11220	X	9793	-0-	-1427	-0-	2422	1	6678	3	Y	630	625	1			11
							693	9									
05	11563	X	9975	-0-	-1588	-0-	2630	1	6588	3	Y	688	669	1			30
							757	9									
06	11190	X	8359	-0-	-2831	-0-	2390	1	4923	3	Y	533	509	1			54
							460	4	586	9							

TROUBADOUR OPERATING, LLC 871292
CACTUS JACK WELL #: 3H RRCID -> 293600 COMPL. DATE 07/30/2022 TOTAL DEPTH 9518 PERF.10153 - 19607

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CACTUS JACK WELL #: 1H RRCID -> 294141 COMPL. DATE 07/30/2022 TOTAL DEPTH 9504 PERF.10187 - 18469

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CACTUS JACK WELL #: 2H RRCID -> 294145 COMPL. DATE 07/30/2022 TOTAL DEPTH 9507 PERF.10047 - 18985

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
VERDUN OIL & GAS LLC 884566

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
01	1519	X	1002	-0-	-517	-0-	78	1	910	2	Y	9	10	0			-0-
							4	4	10	9							
02	1372	X	544	-0-	-828	-0-	42	1	502	2	Y	-0-					-0-
03	775	X	278	-0-	-497	-0-	22	1	254	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
04	960	X	467	-0-	-493	-0-	39	1	422	2	Y	-0-					-0-
							6	4									
05	992	X	299	-0-	-693	-0-	29	1	264	2	Y	3	3	0			-0-
							3	4	3	9							
*06	960	X	61	-0-	-899	-0-	6	1	54	2	Y	-0-					-0-
							1	4									

CMWW A WELL #: 4302H RRCID -> 264171 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 7313 PERF. 7661 - 12330

01	112	N	112	-0-	-0-	-0-	2	1	20	2	Y	82	82	0			4
							90	9									
02	754	N	754	-0-	-0-	-0-	50	1	592	2	Y	102	102	0			4
							112	9									
03	588	N	588	-0-	-0-	-0-	37	1	431	2	Y	106	106	0			4
							3	4	117	9							
04	542	N	542	-0-	-0-	-0-	36	1	389	2	Y	102	100	0			6
							5	4	112	9							
05	837	N	547	-0-	-290	-0-	43	1	392	2	Y	97	96	0			7
							5	4	107	9							
*06	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	111	1	967	2	Y	157	163	0			1
							17	4	173	9							

CMWW B WELL #: 3701H RRCID -> 264297 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 6401 PERF. 7455 - 11789

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	19					52
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	127	22	1			157
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	62	65	1			154
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					154
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	33	98	1			89

CMWW A WELL #: 4201 H RRCID -> 265717 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 6947 PERF. 7190 - 12270

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CMWW A WELL #: 4401H RRCID -> 265720 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 6861 PERF. 7351 - 12745

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	0			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	0			-0-
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	0			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
MORO CREEK WELL #: 3303H RRCID -> 265722 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 6887 PERF. 7616 - 12213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3565	X	2683	-0-	-882	-0-	360	1	1918	2	Y	356	354	0			7
							13	4	392	9							
02	3416	X	1850	-0-	-1566	-0-	278	1	1265	2	Y	279	280	0			6
							307	9									
03	3782	X	2272	-0-	-1510	-0-	305	1	1568	2	Y	335	335	0			6
							30	4	369	9							
04	3300	X	2172	-0-	-1128	-0-	309	1	1511	2	Y	308	306	0			8
							13	4	339	9							
05	2976	X	1335	-0-	-1641	-0-	257	1	810	2	Y	239	241	0			6
							5	4	263	9							
*06	2610	X	1099	-0-	-1511	-0-	191	1	636	2	Y	233	233	0			6
							16	4	256	9							

MORO CREEK WELL #: 3301H RRCID -> 265723 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 6899 PERF. 7923 - 12550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5735	X	5339	-0-	-396	-0-	659	1	3514	2	Y	1038	1035	0			20
							24	4	1142	9							
02	7140	X	4986	-0-	-2154	-0-	669	1	3042	2	Y	1159	1155	0			24
							1275	9									
03	7905	X	5837	-0-	-2068	-0-	759	1	3902	2	Y	1001	1008	0			17
							75	4	1101	9							
04	7650	X	5602	-0-	-2048	-0-	750	1	3659	2	Y	1056	1050	0			23
							31	4	1162	9							
05	6572	X	4336	-0-	-2236	-0-	811	1	2550	2	Y	871	875	0			19
							17	4	958	9							
*06	5640	X	3918	-0-	-1722	-0-	734	1	2444	2	Y	618	633	0			4
							60	4	680	9							

MORO CREEK WELL #: 3302H RRCID -> 265724 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 6885 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
01	5239	X	4777	-0-	-462	-0-	663	1	3537	2	Y	502	499	0			9
							25	4	552	9							
02	5824	X	3670	-0-	-2154	-0-	563	1	2560	2	Y	497	496	0			10
							547	9									
03	6448	X	4263	-0-	-2185	-0-	594	1	3053	2	Y	506	508	0			8
							59	4	557	9							
04	5490	X	3755	-0-	-1735	-0-	543	1	2650	2	Y	491	489	0			10
							22	4	540	9							
05	4774	X	2506	-0-	-2268	-0-	500	1	1572	2	Y	385	384	0			11
							10	4	424	9							
*06	4620	X	2662	-0-	-1958	-0-	518	1	1725	2	Y	343	354	0			-0-
							42	4	377	9							

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
01	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	231	1	1096	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
02	1400	N	1250	-0-	-150	-0-	216	1	1026	2	Y	-0-					-0-
							8	4									
03	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	63	1	1318	2	Y	76	64	0			12
							84	9									
04	1290	N	832	-0-	-458	-0-	23	1	457	2	Y	318	330	0			-0-
							2	4	350	9							
05	1395	N	273	-0-	-1122	-0-	17	1	239	2	Y	7	7	0			-0-
							9	4	8	9							
*06	1410	N	840	-0-	-570	-0-	65	1	769	2	Y	-0-					-0-
							6	4									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
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
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	141	1	1651	2	Y	214	214	0			10
						7	4	235	9							
02	2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	142	1	1681	2	Y	232	232	0			10
						255	9									
03	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	125	1	1450	2	Y	206	209	0			7
						9	4	227	9							
04	1980 N	1852	-0-	-128	-0-	139	1	1521	2	Y	155	154	0			8
						21	4	171	9							
05	2263 N	1415	-0-	-848	-0-	123	1	1116	2	Y	148	147	0			9
						13	4	163	9							
*06	1740 N	981	-0-	-759	-0-	86	1	751	2	Y	118	109	0			18
						14	4	130	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
01	3426 X	3426	-0-	-0-	-0-	326	1	3075	2	Y	23	24	0			2
						25	9									
02	1540 X	-0-	-0-	-1540	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
03	1705 X	652	-0-	-1053	-0-	58	1	386	2	Y	189	177	0			12
						208	9									
04	1982 X	1982	-0-	-0-	-0-	230	1	1559	2	Y	175	174	0			13
						193	9									
05	4745 X	4745	-0-	-0-	-0-	564	1	4118	2	Y	57	64	0			6
						63	9									
*06	1650 X	353	-0-	-1297	-0-	44	1	305	2	Y	4	10	0			-0-
						4	9									

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
01	275 N	275	-0-	-0-	-0-	29	1	238	2	Y	7	7	0			1
						8	9									
02	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	127	1	1049	2	Y	29	27	0			3
						32	9									
03	1116 N	344	-0-	-772	-0-	44	1	291	2	Y	8	9	0			2
						9	9									
04	2998 N	2998	-0-	-0-	-0-	357	1	2423	2	Y	198	195	0			5
						218	9									
05	1116 N	118	-0-	-998	-0-	11	1	77	2	Y	27	29	0			3
						30	9									
*06	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	29	28	0			4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
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
01	2517	N	821	-0-	-1696	-0-	61	1	710	2	Y	43	43	0			2
							3	4	47	9							
02	868	N	680	-0-	-188	-0-	49	1	579	2	Y	47	47	0			2
							52	9									
03	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	80	1	935	2	Y	-0-	2	0			-0-
							6	4									
04	780	N	679	-0-	-101	-0-	56	1	615	2	Y	-0-					-0-
							8	4									
05	792	N	792	-0-	-0-	-0-	76	1	691	2	Y	15	11	0			4
							8	4	17	9							
*06	2853	N	2853	-0-	-0-	-0-	275	1	2396	2	Y	126	122	0			8
							43	4	139	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
01	8391	X	8391	-0-	-0-	-0-	587	1	6870	2	Y	823	825	0			45
							29	4	905	9							
02	9123	X	9123	-0-	-0-	-0-	642	1	7612	2	Y	790	796	0			39
							869	9									
03	12205	X	12205	-0-	-0-	-0-	874	1	10180	2	Y	986	987	0			38
							66	4	1085	9							
04	8522	X	8522	-0-	-0-	-0-	636	1	6970	2	Y	746	751	0			33
							95	4	821	9							
05	10106	X	9086	-0-	-1020	-0-	814	1	7374	2	Y	737	721	0			49
							87	4	811	9							
*06	11730	X	10868	-0-	-862	-0-	1001	1	8716	2	Y	904	879	0			74
							157	4	994	9							

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
01	3100	N	2089	-0-	-1011	1060	150	1	1754	2	Y	162	161	0			9
							7	4	178	9							
02	2800	N	1985	-0-	-815	245	144	1	1709	2	Y	120	123	0			6
							132	9									
03	1752	N	1507	-0-	-245	-0-	105	1	1218	2	Y	160	160	0			6
							8	4	176	9							
04	2010	N	1752	-0-	-258	-0-	127	1	1395	2	Y	192	186	0			12
							19	4	211	9							
05	2201	N	1574	-0-	-627	-0-	134	1	1217	2	Y	190	186	0			16
							14	4	209	9							
*06	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	159	1	1381	2	Y	197	200	0			13
							25	4	217	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
01	2263	X	1335	-0-	-928	-0-	89	1	1042	2	Y	182	180	0			16
							4	4	200	9							
02	2156	N	1490	-0-	-666	-0-	100	1	1184	2	Y	187	189	0			14
							206	9									
03	1953	N	1790	-0-	-163	-0-	121	1	1414	2	Y	224	226	0			12
							9	4	246	9							
04	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	165	1	1804	2	Y	195	197	0			10
							24	4	215	9							
05	3100	N	5179	-0-	2079	2079	483	1	4377	2	Y	244	243	0			11
							51	4	268	9							
*06	3000	N	1564	-0-	-1436	643	139	1	1209	2	Y	176	174	0			13
							22	4	194	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
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
01	3100	N	838	-0-	-2262	1398	66	1	767	2	Y	2					4
							3	4	2	9							
02	2271	N	873	-0-	-1398	-0-	68	1	805	2	Y	-0-	2	0			2
03	775	N	193	-0-	-582	-0-	15	1	177	2	Y	-0-					2
							1	4									
04	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	187	1	2047	2	Y	108	103	0			7
							28	4	119	9							
05	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	209	1	1890	2	Y	63	62	0			8
							22	4	69	9							
*06	3000	N	4731	-0-	1731	1731	463	1	4027	2	Y	153	147	0			14
							73	4	168	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
01	705	X	705	-0-	-0-	-0-	37	1	436	2	Y	209	208	0			10
							2	4	230	9							
02	1926	X	1926	-0-	-0-	-0-	136	1	1613	2	Y	161	164	0			7
							177	9									
03	744	X	732	-0-	-12	-0-	40	1	468	2	Y	201	201	0			7
							3	4	221	9							
04	720	X	539	-0-	-181	-0-	44	1	480	2	Y	7	14	0			-0-
							7	4	8	9							
05	2139	X	583	-0-	-1556	-0-	57	1	520	2	Y	-0-					-0-
							6	4									
*06	2218	X	2218	-0-	-0-	-0-	225	1	1958	2	Y	-0-					-0-
							35	4									

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
01	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	124	1	1457	2	Y	173	173	0			9
							6	4	190	9							
02	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	166	1	1972	2	Y	96	100	0			5
							106	9									
03	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	116	1	1349	2	Y	196	194	0			7
							9	4	216	9							
04	1710	N	1502	-0-	-208	-0-	107	1	1172	2	Y	188	181	0			14
							16	4	207	9							
05	2480	N	1581	-0-	-899	-0-	138	1	1248	2	Y	164	167	0			11
							15	4	180	9							
*06	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	164	1	1427	2	Y	209	205	0			15
							26	4	230	9							

MORO CREEK WELL #: 2401H RRCID -> 271797 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 6870 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14	13	0			1
02	261	N	261	-0-	-0-	-0-	19	1	232	2	Y	9	10	0			-0-
							10	9									
03	539	N	539	-0-	-0-	-0-	27	1	352	2	Y	143	137	0			6
							3	4	157	9							
04	528	N	528	-0-	-0-	-0-	42	1	358	2	Y	116	111	0			11
							128	9									
05	597	N	597	-0-	-0-	-0-	43	1	463	2	Y	83	86	0			8
							91	9									
*06	656	N	656	-0-	-0-	-0-	40	1	512	2	Y	94	99	0			3
							1	4	103	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	24					168
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	44					212
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	65	1			149
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	45	1			104
05	23	N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	2	Y	-0-					104
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	47	94	1			57

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
01	3100	N	1869	-0-	-1231	16857	231	1	1231	2	Y	362	360	0			7
							9	4	398	9							
02	2800	N	1590	-0-	-1210	15647	217	1	986	2	Y	352	351	0			8
							387	9									
03	3100	N	1932	-0-	-1168	14479	243	1	1248	2	Y	379	380	0			7
							24	4	417	9							
04	3000	N	1816	-0-	-1184	13295	238	1	1163	2	Y	368	366	0			9
							10	4	405	9							
05	3100	N	1428	-0-	-1672	11623	250	1	787	2	Y	351	350	0			10
							5	4	386	9							
*06	3000	N	1519	-0-	-1481	10142	240	1	798	2	Y	419	422	0			7
							20	4	461	9							

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
01	292	N	292	-0-	-0-	-0-	18	1	205	2	Y	62	60	0			3
							1	4	68	9							
02	616	N	323	-0-	-293	-0-	19	1	226	2	Y	71	71	0			3
							78	9									
03	232	N	232	-0-	-0-	-0-	11	1	129	2	Y	83	83	0			3
							1	4	91	9							
04	270	N	200	-0-	-70	-0-	13	1	140	2	Y	41	42	0			2
							2	4	45	9							
05	645	N	645	-0-	-0-	-0-	59	1	535	2	Y	41	37	0			6
							6	4	45	9							
*06	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	128	1	1111	2	Y	139	134	0			11
							20	4	153	9							

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
01	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	103	1	1206	2	Y	106	108	0			7
							5	4	117	9							
02	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	169	1	2010	2	Y	133	133	0			7
							146	9									
03	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	156	1	1821	2	Y	168	167	0			8
							12	4	185	9							
04	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	138	1	1516	2	Y	92	98	0			2
							21	4	101	9							
05	2573	N	770	-0-	-1803	-0-	68	1	620	2	Y	68	65	0			5
							7	4	75	9							
*06	2100	N	1645	-0-	-455	-0-	152	1	1319	2	Y	136	124	0			17
							24	4	150	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
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
01	967	N	967	-0-	-0-	-0-	35	1	411	2	Y	472	454	0			34
							2	4	519	9							
02	800	N	800	-0-	-0-	-0-	43	1	515	2	Y	220	238	0			16
							242	9									
03	600	N	600	-0-	-0-	-0-	19	1	216	2	Y	331	331	0			16
							1	4	364	9							
04	930	N	465	-0-	-465	-0-	13	1	139	2	Y	283	291	0			8
							2	4	311	9							
05	899	N	699	-0-	-200	-0-	45	1	408	2	Y	219	208	0			19
							5	4	241	9							
*06	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	159	1	1387	2	Y	249	256	0			12
							25	4	274	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
01	3100	N	1132	-0-	-1968	1080	82	1	959	2	Y	79	78	0			4
							4	4	87	9							
02	2301	N	1221	-0-	-1080	-0-	89	1	1058	2	Y	67	68	0			3
							74	9									
03	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	95	1	1109	2	Y	89	89	0			3
							7	4	98	9							
04	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	83	1	906	2	Y	90	90	0			3
							12	4	99	9							
05	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	102	1	928	2	Y	80	73	0			10
							11	4	88	9							
*06	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	176	1	1534	2	Y	83	93	0			-0-
							28	4	91	9							

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
01	48	N	48	-0-	-0-	-0-	2	2	46	9	Y	42					323
02	280	N	7	-0-	-273	-0-	5	2	2	9	Y	2					325
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	1	101	1			225
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	70	79	1			216
05	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	61					277
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	178	1			108

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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	21	21	0			-0-
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10	10	0			-0-

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
01	603	N	603	-0-	-0-	-0-	38	1	444	2	Y	108	107	0			5
							2	4	119	9							
02	628	N	628	-0-	-0-	-0-	45	1	531	2	Y	47	50	0			2
							52	9									
03	713	N	686	-0-	-27	-0-	54	1	625	2	Y	3	4	0			1
							4	4	3	9							
04	659	N	659	-0-	-0-	-0-	54	1	596	2	Y	1	1	0			1
							8	4	1	9							
05	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	12	13	0			-0-
*06	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					Y	4	4	0			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
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
01	1978	N	601	-0-	-1377	-0-	38	1	441	2	Y	109	111	0			5
							2	4	120	9							
02	931	N	931	-0-	-0-	-0-	66	1	782	2	Y	75	77	0			3
							83	9									
03	716	N	716	-0-	-0-	-0-	39	1	459	2	Y	195	191	0			7
							3	4	215	9							
04	570	N	163	-0-	-407	-0-	4	1	45	2	Y	103	109	0			1
							1	4	113	9							
05	1023	N	216	-0-	-807	-0-	20	1	184	2	Y	9	6	0			4
							2	4	10	9							
*06	690	N	83	-0-	-607	-0-	3	1	24	2	Y	51	52	0			3
							56	9									

LIGHT RANCH WELL #: 8 RRCID -> 274263 COMPL. DATE 03/31/2017 TOTAL DEPTH 8121 PERF. 8040 - 13564

01	2759	X	1542	-0-	-1217	-0-	372	1	1102	2	Y	62	66	0			5
							68	9									
02	1960	X	1708	-0-	-252	-0-	154	1	1498	2	Y	51	52	0			4
							56	9									
03	2353	X	2353	-0-	-0-	-0-	289	1	1928	2	Y	124	120	0			8
							136	9									
04	2296	X	2296	-0-	-0-	-0-	279	1	1890	2	Y	115	116	0			7
							127	9									
05	2472	X	2472	-0-	-0-	-0-	284	1	2074	2	Y	104	109	0			2
							114	9									
*06	2368	X	2368	-0-	-0-	-0-	283	1	1950	2	Y	123	109	0			16
							135	9									

CMWW A WELL #: 4406H RRCID -> 274305 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 7426 - 14976

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	37	36	0			2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	25	26	0			1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	59	58	0			2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	34	36	0			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	25	15	0			10
*06	606	N	606	-0-	-0-	-0-	42	1	364	2	Y	175	174	0			11
							7	4	193	9							

LIGHT RANCH WELL #: 7 RRCID -> 274432 COMPL. DATE 03/31/2017 TOTAL DEPTH 8133 PERF. 7945 - 13738

01	2449	X	2017	-0-	-432	-0-	252	1	1680	2	Y	77	76	0			6
							85	9									
02	2072	X	1926	-0-	-146	-0-	264	1	1593	2	Y	63	65	0			4
							69	9									
03	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	401	1	2670	2	Y	116	113	0			7
							128	9									
04	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	351	1	2383	2	Y	44	50	0			1
							48	9									
05	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	339	1	2472	2	Y	26	26	0			1
							29	9									
*06	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	402	1	2775	2	Y	80	69	0			12
							88	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
MORO CREEK WELL #: 2405H RRCID -> 276199 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 7318 PERF. 7425 - 15099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1411	X	1411	-0-	-0-	-0-	72	1	830	2	Y	463	465	0			21
							509	9									
02	1262	X	1262	-0-	-0-	-0-	60	1	740	2	Y	420	418	0			23
							462	9									
03	1568	X	1568	-0-	-0-	-0-	82	1	1068	2	Y	372	376	0			19
							9	4	409	9							
04	1078	X	1078	-0-	-0-	-0-	96	1	807	2	Y	159	167	0			11
							175	9									
05	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	215	1	2308	2	Y	175	170	0			16
							193	9									
*06	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	75	1	958	2	Y	139	152	0			3
							2	4	153	9							

MORO CREEK WELL #: 2404H RRCID -> 276264 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7267 - 16854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18173	X	18173	-0-	-0-	-0-	1382	1	15853	2	Y	848	833	0			178
							5	4	933	9							
02	14808	X	14808	-0-	-0-	-0-	1066	1	13091	2	Y	592	600	0			170
							651	9									
03	14679	X	14679	-0-	-0-	-0-	994	1	12955	2	Y	567	566	0			171
							106	4	624	9							
04	14153	X	14153	-0-	-0-	-0-	1434	1	12068	2	Y	592	600	0			163
							651	9									
05	14282	X	14282	-0-	-0-	-0-	1179	1	12656	2	Y	406	405	0			164
							447	9									
*06	12495	X	12495	-0-	-0-	-0-	873	1	11106	2	Y	450	465	0			149
							21	4	495	9							

CMWW B WELL #: 3602H RRCID -> 276282 COMPL. DATE 05/22/2011 TOTAL DEPTH 6544 PERF. 7016 - 12087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	165	1	1930	2	Y	137	152	0			15
							8	4	151	9							
02	2212	N	2130	-0-	-82	-0-	155	1	1842	2	Y	121	120	0			16
							133	9									
03	2449	N	2296	-0-	-153	-0-	175	1	2035	2	Y	66	73	0			9
							13	4	73	9							
04	2685	N	2685	-0-	-0-	-0-	205	1	2242	2	Y	189	188	0			10
							30	4	208	9							
05	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	231	1	2088	2	Y	104	101	0			13
							25	4	114	9							
*06	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	235	1	2042	2	Y	143	143	0			13
							37	4	157	9							

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
01	983	N	983	-0-	-0-	-0-	79	1	904	2	Y	-0-					1
02	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	78	1	955	2	Y	6	6	0			1
							7	9									
03	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	81	1	1054	2	Y	3	3	0			1
							9	4	3	9							
04	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	117	1	985	2	Y	10	10	0			1
							11	9									
05	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	99	1	1058	2	Y	78	57	0			22
							86	9									
*06	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	78	1	991	2	Y	44	66	0			-0-
							2	4	48	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
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
01	3100	N	1472	-0-	-1628	4086	116	1	1330	2	Y	24	25	0			2
							26	9									
02	2800	N	1732	-0-	-1068	3018	125	1	1530	2	Y	70	68	0			4
							77	9									
03	3100	N	2091	-0-	-1009	2009	147	1	1921	2	Y	6	9	0			1
							16	4	7	9							
04	2009	N	-0-	-0-	-2009	-0-					Y	28	29	0			-0-
05	1922	N	-0-	-0-	-1922	-0-					Y	36	34	0			2
*06	2010	N	1494	-0-	-516	-0-	105	1	1335	2	Y	46	47	0			1
							3	4	51	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
01	6444	X	6444	-0-	-0-	-0-	444	1	5198	2	Y	709	706	0			36
							22	4	780	9							
02	5365	X	5365	-0-	-0-	-0-	383	1	4549	2	Y	394	411	0			19
							433	9									
03	7329	X	7329	-0-	-0-	-0-	522	1	6082	2	Y	623	619	0			23
							40	4	685	9							
04	6792	X	6792	-0-	-0-	-0-	518	1	5672	2	Y	477	474	0			26
							77	4	525	9							
05	7814	X	7814	-0-	-0-	-0-	715	1	6472	2	Y	501	499	0			28
							76	4	551	9							
*06	4838	X	4838	-0-	-0-	-0-	438	1	3811	2	Y	473	476	0			25
							69	4	520	9							

MORO CREEK WELL #: 2402H RRCID -> 276502 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 6871 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
01	33046	X	19108	-0-	-13938	-0-	1440	1	16519	2	Y	1040	1025	0			133
							5	4	1144	9							
02	29848	X	15852	-0-	-13996	-0-	1124	1	13796	2	Y	847	850	0			130
							932	9									
03	28303	X	15496	-0-	-12807	-0-	1033	1	13461	2	Y	811	817	0			124
							110	4	892	9							
04	22680	X	14032	-0-	-8648	-0-	1425	1	11990	2	Y	561	589	0			96
							617	9									
05	19747	X	14550	-0-	-5197	-0-	1203	1	12908	2	Y	399	395	0			100
							439	9									
*06	18480	X	11860	-0-	-6620	-0-	820	1	10428	2	Y	538	546	0			92
							20	4	592	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
01	8463	X	8287	-0-	-176	-0-	1037	1	6467	2	N	712	732	0			188
							783	9									
02	9952	X	9952	-0-	-0-	-0-	1249	1	7811	2	N	811	808	0			191
							892	9									
03	9449	X	9449	-0-	-0-	-0-	1140	1	7603	2	N	642	652	0			181
							706	9									
04	8983	X	8983	-0-	-0-	-0-	1055	1	7156	2	N	702	698	0			185
							772	9									
05	10087	X	10087	-0-	-0-	-0-	1122	1	8184	2	N	710	696	0			199
							781	9									
*06	9621	X	9621	-0-	-0-	-0-	1124	1	7753	2	N	676	640	0			235
							744	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
01	8401	X	6623	-0-	-1778	-0-	1063	1	4430	2	N	1027	997	0			224
							1130	9									
02	8682	X	8682	-0-	-0-	-0-	1301	1	6288	2	N	994	1009	0			209
							1093	9									
03	8696	X	8696	-0-	-0-	-0-	992	1	6617	2	N	988	987	0			210
							1087	9									
04	7839	X	7839	-0-	-0-	-0-	897	1	6082	2	N	782	766	0			226
							860	9									
05	9300	X	8573	-0-	-727	-0-	900	1	6567	2	N	1005	984	0			247
							1106	9									
*06	9000	X	7187	-0-	-1813	-0-	775	1	5348	2	N	967	908	0			306
							1064	9									

MORO CREEK WELL #: 3310H RRCID -> 277701 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7278 - 17283

01	649	N	649	-0-	-0-	-0-	64	1	340	2	Y	221	220	0			4
							2	4	243	9							
02	555	N	555	-0-	-0-	-0-	64	1	289	2	Y	184	184	0			4
							202	9									
03	589	N	575	-0-	-14	-0-	59	1	305	2	Y	186	186	0			4
							6	4	205	9							
04	630	N	561	-0-	-69	-0-	59	1	287	2	Y	194	195	0			3
							2	4	213	9							
05	620	N	377	-0-	-243	-0-	44	1	138	2	Y	176	175	0			4
							1	4	194	9							
*06	570	N	410	-0-	-160	-0-	46	1	153	2	Y	188	189	0			3
							4	4	207	9							

MORO CREEK WELL #: 3404H RRCID -> 277703 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 7362 - 14891

01	1798	X	1406	-0-	-392	-0-	146	1	781	2	Y	431	428	0			9
							5	4	474	9							
02	1624	X	1127	-0-	-497	-0-	126	1	572	2	Y	390	390	0			9
							429	9									
03	1798	X	1286	-0-	-512	-0-	132	1	680	2	Y	419	419	0			9
							13	4	461	9							
04	1680	X	1234	-0-	-446	-0-	126	1	615	2	Y	444	444	0			9
							5	4	488	9							
05	1590	X	1590	-0-	-0-	-0-	265	1	834	2	Y	441	439	0			11
							6	4	485	9							
*06	2743	X	2743	-0-	-0-	-0-	507	1	1689	2	Y	460	464	0			7
							41	4	506	9							

MORO CREEK WELL #: 3403H RRCID -> 277706 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7362 - 14943

01	1705	X	1470	-0-	-235	-0-	196	1	1047	2	Y	200	198	0			6
							7	4	220	9							
02	1652	X	1166	-0-	-486	-0-	153	1	694	2	Y	290	288	0			8
							319	9									
03	1581	N	1269	-0-	-312	-0-	148	1	758	2	Y	316	315	0			9
							15	4	348	9							
04	1410	N	1127	-0-	-283	-0-	134	1	656	2	Y	301	307	0			3
							6	4	331	9							
05	1302	N	504	-0-	-798	-0-	72	1	228	2	Y	184	181	0			6
							2	4	202	9							
*06	1230	N	739	-0-	-491	-0-	106	1	353	2	Y	246	247	0			5
							9	4	271	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
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
01	959	N	959	-0-	-0-	-0-	102	1	541	2	Y	284	283	0			5
							4	4	312	9							
02	980	N	782	-0-	-198	-0-	97	1	441	2	Y	222	223	0			4
							244	9									
03	1054	N	966	-0-	-88	-0-	105	1	540	2	Y	283	282	0			5
							10	4	311	9							
04	930	N	899	-0-	-31	-0-	102	1	499	2	Y	267	265	0			7
							4	4	294	9							
05	868	N	691	-0-	-177	-0-	96	1	303	2	Y	264	264	0			7
							2	4	290	9							
*06	930	N	671	-0-	-259	-0-	82	1	273	2	Y	281	283	0			5
							7	4	309	9							

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
01	191	N	191	-0-	-0-	-0-	24	1	127	2	Y	35	35	0			1
							1	4	39	9							
02	185	N	185	-0-	-0-	-0-	26	1	119	2	Y	36	36	0			1
							40	9									
03	284	N	284	-0-	-0-	-0-	39	1	200	2	Y	37	37	0			1
							4	4	41	9							
04	180	N	130	-0-	-50	-0-	12	1	57	2	Y	55	56	0			-0-
							61	9									
05	217	N	121	-0-	-96	-0-	21	1	66	2	Y	31	30	0			1
							34	9									
*06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	50	1	168	2	Y	51	51	0			1
							4	4	56	9							

CMWW A WELL #: 4410H RRCID -> 284221 COMPL. DATE 10/09/2017 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7245 - 15246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6107	X	6071	-0-	-36	-0-	417	1	4887	2	Y	678	673	0			41
							21	4	746	9							
02	5938	X	5938	-0-	-0-	-0-	408	1	4836	2	Y	631	638	0			34
							694	9									
03	6761	X	6761	-0-	-0-	-0-	460	1	5360	2	Y	824	824	0			34
							35	4	906	9							
04	6077	X	6077	-0-	-0-	-0-	428	1	4684	2	Y	819	788	0			65
							64	4	901	9							
05	6107	X	5996	-0-	-111	-0-	501	1	4533	2	Y	826	834	0			57
							53	4	909	9							
*06	6175	X	6175	-0-	-0-	-0-	519	1	4519	2	Y	960	975	0			42
							81	4	1056	9							

CMWW A WELL #: 4409H RRCID -> 284222 COMPL. DATE 10/14/2017 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7329 - 15310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9147	X	9147	-0-	-0-	-0-	636	1	7447	2	Y	938	929	0			43
							32	4	1032	9							
02	8868	X	8868	-0-	-0-	-0-	634	1	7518	2	Y	651	665	0			29
							716	9									
03	10191	X	10191	-0-	-0-	-0-	740	1	8616	2	Y	708	710	0			27
							56	4	779	9							
04	9368	X	9368	-0-	-0-	-0-	711	1	7786	2	Y	695	687	0			35
							106	4	765	9							
05	9102	X	9102	-0-	-0-	-0-	831	1	7526	2	Y	597	592	0			40
							88	4	657	9							
*06	8851	X	8851	-0-	-0-	-0-	821	1	7142	2	Y	690	684	0			46
							129	4	759	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
CMWW A WELL #: 4320H RRCID -> 285293 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7298 - 15171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12069	X	12069	-0-	-0-	-0-	927	1	10847	2	Y	226	218	0			31
							46	4	249	9							
02	7812	X	7363	-0-	-449	-0-	554	1	6567	2	Y	220	227	0			24
							242	9									
03	11160	X	5252	-0-	-5908	-0-	375	1	4365	2	Y	440	442	0			22
							28	4	484	9							
04	10830	X	8056	-0-	-2774	-0-	625	1	6848	2	Y	445	457	0			10
							93	4	490	9							
05	11191	X	6532	-0-	-4659	-0-	588	1	5325	2	Y	505	476	0			39
							63	4	556	9							
*06	10830	X	4591	-0-	-6239	-0-	415	1	3614	2	Y	452	491	0			-0-
							65	4	497	9							

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
01	7099	X	3325	-0-	-3774	-0-	229	1	2629	2	Y	424	421	0			17
							1	4	466	9							
02	6412	X	3583	-0-	-2829	-0-	231	1	2839	2	Y	466	460	0			23
							513	9									
03	3937	X	2666	-0-	-1271	-0-	162	1	2117	2	Y	336	344	0			15
							17	4	370	9							
04	3210	X	3077	-0-	-133	-0-	291	1	2446	2	Y	309	303	0			21
							340	9									
05	3968	X	2908	-0-	-1060	-0-	222	1	2381	2	Y	277	276	0			22
							305	9									
*06	3840	X	2796	-0-	-1044	-0-	181	1	2303	2	Y	280	293	0			9
							4	4	308	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
01	25312	X	25312	-0-	-0-	-0-	1896	1	21749	2	Y	1510	1481	0			72
							6	4	1661	9							
02	25232	X	25232	-0-	-0-	-0-	1804	1	22151	2	Y	1161	1167	0			66
							1277	9									
03	26159	X	26159	-0-	-0-	-0-	1750	1	22817	2	Y	1277	1281	0			62
							187	4	1405	9							
04	24100	X	24100	-0-	-0-	-0-	2432	1	20468	2	Y	1091	1081	0			72
							1200	9									
05	26046	X	26046	-0-	-0-	-0-	2132	1	22880	2	Y	940	936	0			76
							1034	9									
*06	20755	X	20755	-0-	-0-	-0-	1448	1	18421	2	Y	773	811	0			38
							36	4	850	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
01	5767	X	5767	-0-	-0-	-0-	443	1	5080	2	Y	221	218	0			12
							1	4	243	9							
02	5841	X	5841	-0-	-0-	-0-	429	1	5270	2	Y	129	132	0			9
							142	9									
03	9290	X	9290	-0-	-0-	-0-	613	1	7988	2	Y	567	550	0			26
							65	4	624	9							
04	8276	X	8276	-0-	-0-	-0-	838	1	7052	2	Y	351	335	0			42
							386	9									
05	10524	X	10524	-0-	-0-	-0-	875	1	9390	2	Y	235	264	0			13
							259	9									
*06	9000	X	8367	-0-	-633	-0-	603	1	7672	2	Y	70	80	0			3
							15	4	77	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
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
01	5643	X	5643	-0-	-0-	-0-	430	1	5031	2	Y	146	146	0			12
							21	4	161	9							
02	4060	X	3472	-0-	-588	-0-	253	1	3006	2	Y	194	193	0			13
							213	9									
03	4495	X	4058	-0-	-437	-0-	308	1	3589	2	Y	125	131	0			7
							23	4	138	9							
04	4350	X	3203	-0-	-1147	-0-	264	1	2889	2	Y	10	15	0			2
							39	4	11	9							
05	4495	X	3471	-0-	-1024	-0-	341	1	3087	2	Y	6					8
							36	4	7	9							
*06	4350	X	1350	-0-	-3000	-0-	109	1	951	2	Y	248	251	0			5
							17	4	273	9							

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
01	2128	X	2128	-0-	-0-	-0-	151	1	1772	2	Y	179	178	0			14
							8	4	197	9							
02	342	X	342	-0-	-0-	-0-	10	1	116	2	Y	196	198	0			12
							216	9									
03	155	X	5	-0-	-150	-0-	5	2			Y	-0-	8	0			4
04	150	X	73	-0-	-77	-0-	6	1	66	2	Y	-0-					4
							1	4									
05	1831	X	1831	-0-	-0-	-0-	179	1	1619	2	Y	13	7	0			10
							19	4	14	9							
*06	5710	X	5710	-0-	-0-	-0-	512	1	4455	2	Y	603	567	0			46
							80	4	663	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
01	14419	X	14419	-0-	-0-	-0-	1112	1	13020	2	Y	211	208	0			22
							55	4	232	9							
02	4587	X	4587	-0-	-0-	-0-	347	1	4112	2	Y	116	127	0			11
							128	9									
03	2000	X	2000	-0-	-0-	-0-	148	1	1719	2	Y	111	117	0			5
							11	4	122	9							
04	11605	X	11605	-0-	-0-	-0-	923	1	10110	2	Y	395	385	0			15
							137	4	435	9							
05	19250	X	19250	-0-	-0-	-0-	1846	1	16718	2	Y	445	442	0			18
							196	4	490	9							
*06	16383	X	16383	-0-	-0-	-0-	1629	1	14179	2	Y	290	285	0			23
							256	4	319	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
01	3224	X	2337	-0-	-887	-0-	158	1	1845	2	Y	296	283	0			17
							8	4	326	9							
02	8378	X	8378	-0-	-0-	-0-	629	1	7467	2	Y	256	258	0			15
							282	9									
03	8536	X	8536	-0-	-0-	-0-	615	1	7164	2	Y	645	629	0			31
							47	4	710	9							
04	5729	X	5729	-0-	-0-	-0-	436	1	4782	2	Y	405	408	0			28
							65	4	446	9							
05	4855	X	4855	-0-	-0-	-0-	444	1	4021	2	Y	312	337	0			3
							47	4	343	9							
*06	4290	X	3430	-0-	-860	-0-	328	1	2856	2	Y	177	172	0			8
							51	4	195	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
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
01	17081	X	13712	-0-	-3369	-0-	1012	1	11847	2	Y	730	724	0			36
							50	4	803	9							
02	13216	X	12667	-0-	-549	-0-	935	1	11088	2	Y	585	593	0			28
							644	9									
03	14632	X	14258	-0-	-374	-0-	1054	1	12277	2	Y	770	769	0			29
							80	4	847	9							
04	13561	X	13561	-0-	-0-	-0-	1057	1	11575	2	Y	702	694	0			37
							157	4	772	9							
05	14012	X	11452	-0-	-2560	-0-	1075	1	9733	2	Y	482	488	0			31
							114	4	530	9							
*06	13800	X	11701	-0-	-2099	-0-	1126	1	9802	2	Y	542	532	0			41
							177	4	596	9							

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
01	25420	X	22428	-0-	-2992	-0-	1647	1	19280	2	Y	1290	1292	0			63
							82	4	1419	9							
02	21079	X	21079	-0-	-0-	-0-	1534	1	18202	2	Y	1221	1226	0			58
							1343	9									
03	26708	X	26708	-0-	-0-	-0-	1955	1	22771	2	Y	1667	1661	0			64
							148	4	1834	9							
04	22228	X	22228	-0-	-0-	-0-	1676	1	18365	2	Y	1762	1711	0			115
							249	4	1938	9							
05	23343	X	20774	-0-	-2569	-0-	1902	1	17219	2	Y	1319	1344	0			90
							202	4	1451	9							
*06	24630	X	14862	-0-	-9768	-0-	1362	1	11853	2	Y	1303	1305	0			88
							214	4	1433	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
01	23515	X	23515	-0-	-0-	-0-	1782	1	20863	2	Y	710	721	0			38
							89	4	781	9							
02	23509	X	23509	-0-	-0-	-0-	1758	1	20857	2	Y	813	809	0			42
							894	9									
03	25455	X	25455	-0-	-0-	-0-	1909	1	22233	2	Y	1062	1060	0			44
							145	4	1168	9							
04	26581	X	26581	-0-	-0-	-0-	2065	1	22628	2	Y	1437	1396	0			85
							307	4	1581	9							
05	24287	X	24287	-0-	-0-	-0-	2278	1	20623	2	Y	1040	1041	0			84
							242	4	1144	9							
*06	22456	X	22456	-0-	-0-	-0-	2159	1	18794	2	Y	1058	1072	0			70
							339	4	1164	9							

CMWW A WELL #: 4507H RRCID -> 287211 COMPL. DATE 04/09/2019 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 7534 - 17497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24463	X	24463	-0-	-0-	-0-	1809	1	21178	2	Y	1260	1263	0			59
							90	4	1386	9							
02	23952	X	23952	-0-	-0-	-0-	1762	1	20908	2	Y	1165	1171	0			53
							1282	9									
03	27643	X	27643	-0-	-0-	-0-	2051	1	23887	2	Y	1409	1409	0			53
							155	4	1550	9							
04	25535	X	25535	-0-	-0-	-0-	1993	1	21838	2	Y	1279	1267	0			65
							297	4	1407	9							
05	22098	X	22098	-0-	-0-	-0-	2047	1	18535	2	Y	1180	1166	0			79
							218	4	1298	9							
*06	21053	X	21053	-0-	-0-	-0-	2013	1	17522	2	Y	1093	1099	0			73
							316	4	1202	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
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
01	3007	X	959	-0-	-2048	-0-	62	1	717	2	Y	164	158	0			11
							180	9									
02	2716	X	626	-0-	-2090	-0-	40	1	490	2	Y	87	91	0			7
							96	9									
03	1767	X	590	-0-	-1177	-0-	37	1	485	2	Y	58	58	0			7
							4	4	64	9							
04	960	X	446	-0-	-514	-0-	47	1	397	2	Y	2	5	0			4
							2	9									
05	992	X	435	-0-	-557	-0-	37	1	397	2	Y	1	5	0			-0-
							1	9									
*06	930	X	137	-0-	-793	-0-	9	1	113	2	Y	14	12	0			2
							15	9									

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
01	2542	X	1574	-0-	-968	-0-	119	1	1367	2	Y	80	78	0			6
							88	9									
02	2296	X	2038	-0-	-258	-0-	152	1	1862	2	Y	22	26	0			2
							24	9									
03	2408	X	2408	-0-	-0-	-0-	159	1	2067	2	Y	150	142	0			10
							17	4	165	9							
04	1530	X	-0-	-0-	-1530	-0-					Y	26	32	0			4
05	2263	X	137	-0-	-2126	-0-	12	1	124	2	Y	1	5	0			-0-
							1	9									
*06	2340	X	-0-	-0-	-2340	-0-					Y	5	5	0			-0-

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
01	6980	X	6980	-0-	-0-	-0-	501	1	5747	2	Y	664	651	0			29
							2	4	730	9							
02	7208	X	7208	-0-	-0-	-0-	500	1	6145	2	Y	512	514	0			27
							563	9									
03	7085	X	7085	-0-	-0-	-0-	463	1	6037	2	Y	487	491	0			23
							49	4	536	9							
04	5430	X	-0-	-0-	-5430	-0-					Y	372	393	0			2
05	9588	X	9588	-0-	-0-	-0-	788	1	8456	2	Y	313	274	0			41
							344	9									
*06	8146	X	8146	-0-	-0-	-0-	552	1	7023	2	Y	506	530	0			17
							14	4	557	9							

CMWW A WELL #: 4321H RRCID -> 288910 COMPL. DATE 08/06/2021 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 7250 - 14692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12397	X	12397	-0-	-0-	-0-	896	1	10488	2	N	880	878	0			48
							45	4	968	9							
02	8980	X	8980	-0-	-0-	-0-	621	1	7368	2	N	901	902	0			47
							991	9									
03	10089	X	10089	-0-	-0-	-0-	673	1	7832	2	N	1394	1387	0			54
							51	4	1533	9							
04	8916	X	8916	-0-	-0-	-0-	634	1	6945	2	N	1130	1123	0			61
							94	4	1243	9							
05	7307	X	7307	-0-	-0-	-0-	620	1	5618	2	N	912	917	0			56
							66	4	1003	9							
*06	8727	X	8727	-0-	-0-	-0-	764	1	6648	2	N	1086	1045	0			97
							120	4	1195	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
CMWW A WELL #: 4322H RRCID -> 288912 COMPL. DATE 07/31/2021 TOTAL DEPTH 6811 PERF. 7246 - 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
01	12493	X	12493	-0-	-0-	-0-	873	1	10215	2	N	1237	1228	0			61
							44	4	1361	9							
02	11317	X	11317	-0-	-0-	-0-	782	1	9277	2	N	1144	1151	0			54
							1258	9									
03	10662	X	10662	-0-	-0-	-0-	739	1	8611	2	N	1142	1152	0			44
							56	4	1256	9							
04	11495	X	11495	-0-	-0-	-0-	841	1	9218	2	N	1192	1161	0			75
							125	4	1311	9							
05	12846	X	12846	-0-	-0-	-0-	1122	1	10157	2	N	1316	1302	0			89
							119	4	1448	9							
*06	10425	X	10425	-0-	-0-	-0-	951	1	8277	2	N	953	1021	0			21
							149	4	1048	9							

CMWW A WELL #: 4323H RRCID -> 288913 COMPL. DATE 08/03/2021 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7525 - 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
01	18098	X	18098	-0-	-0-	-0-	1290	1	15107	2	N	1488	1485	0			81
							64	4	1637	9							
02	16957	X	16957	-0-	-0-	-0-	1195	1	14180	2	N	1438	1447	0			72
							1582	9									
03	19425	X	19425	-0-	-0-	-0-	1367	1	15921	2	N	1848	1848	0			72
							104	4	2033	9							
04	16106	X	16106	-0-	-0-	-0-	1192	1	13058	2	N	1526	1531	0			67
							177	4	1679	9							
05	13364	X	13364	-0-	-0-	-0-	1211	1	10965	2	N	963	970	0			60
							129	4	1059	9							
*06	7670	X	7670	-0-	-0-	-0-	689	1	6001	2	N	793	791	0			62
							108	4	872	9							

MORO CREEK WELL #: 3319H RRCID -> 288926 COMPL. DATE 09/10/2021 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7300 - 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
01	10620	X	10620	-0-	-0-	-0-	1414	1	7544	2	N	1463	1456	0			27
							53	4	1609	9							
02	8507	X	8507	-0-	-0-	-0-	1303	1	5920	2	N	1167	1170	0			24
							1284	9									
03	10386	X	10386	-0-	-0-	-0-	1425	1	7323	2	N	1361	1361	0			24
							141	4	1497	9							
04	9766	X	9766	-0-	-0-	-0-	1404	1	6855	2	N	1317	1313	0			28
							58	4	1449	9							
05	7041	X	7041	-0-	-0-	-0-	1381	1	4343	2	N	1171	1169	0			30
							29	4	1288	9							
*06	7076	X	7076	-0-	-0-	-0-	1305	1	4346	2	N	1198	1201	0			27
							107	4	1318	9							

MORO CREEK WELL #: 3320H RRCID -> 288932 COMPL. DATE 09/10/2021 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7275 - 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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORO CREEK WELL #: 3321H RRCID -> 288933 COMPL. DATE 09/10/2021 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7350 - 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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
MORO CREEK WELL #: 3322H RRCID -> 288934 COMPL. DATE 09/10/2021 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 7325 - 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
01	7649	X	7649	-0-	-0-	-0-	987	1	5265	2	N	1236	1229	0			24
							37	4	1360	9							
02	5580	X	5580	-0-	-0-	-0-	797	1	3622	2	N	1055	1058	0			21
							1161	9									
03	7046	X	7046	-0-	-0-	-0-	928	1	4771	2	N	1141	1143	0			19
							92	4	1255	9							
04	7240	X	7240	-0-	-0-	-0-	1001	1	4887	2	N	1192	1178	0			33
							41	4	1311	9							
05	4765	X	4765	-0-	-0-	-0-	871	1	2739	2	N	1034	1038	0			29
							18	4	1137	9							
*06	5144	X	5144	-0-	-0-	-0-	879	1	2925	2	N	1153	1162	0			20
							72	4	1268	9							

MORO CREEK WELL #: 3323H RRCID -> 288935 COMPL. DATE 09/10/2021 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 6929 - 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
01	1614	X	1614	-0-	-0-	-0-	229	1	1219	2	N	144	141	0			7
							8	4	158	9							
02	1200	X	1200	-0-	-0-	-0-	166	1	755	2	N	254	249	0			12
							279	9									
03	1399	X	1399	-0-	-0-	-0-	181	1	928	2	N	247	235	0			24
							18	4	272	9							
04	783	X	783	-0-	-0-	-0-	99	1	482	2	N	180	204	0			-0-
							4	4	198	9							
05	970	X	970	-0-	-0-	-0-	180	1	568	2	N	198	193	0			5
							4	4	218	9							
*06	983	X	983	-0-	-0-	-0-	160	1	533	2	N	252	252	0			5
							13	4	277	9							

LIGHT RANCH WELL #: 1 RRCID -> 291585 COMPL. DATE 03/31/2017 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 7920 - 13050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	132	1	706	2	N	242	236	0			19
							266	9									
02	1120	N	1045	-0-	-75	-0-	169	1	642	2	N	213	219	0			13
							234	9									
03	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	116	1	770	2	N	194	195	0			12
							213	9									
04	1080	N	1067	-0-	-13	-0-	109	1	738	2	N	200	197	0			15
							220	9									
05	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	116	1	844	2	N	212	206	0			21
							233	9									
*06	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	124	1	857	2	N	227	214	0			34
							250	9									

VIVION UNIT B WELL #: 17 RRCID -> 291957 COMPL. DATE 06/28/2017 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 7888 - 15062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	364	X	364	-0-	-0-	-0-	307	1	14	2	N	38	38	0			-0-
							1	4	42	9							
02	846	X	846	-0-	-0-	-0-	358	1	428	2	N	50	48	0			2
							5	4	55	9							
03	655	X	655	-0-	-0-	-0-	29	1	602	2	N	22	24	0			-0-
							24	9									
04	609	X	609	-0-	-0-	-0-	29	1	576	2	N	1	1	0			-0-
							3	4	1	9							
05	607	X	607	-0-	-0-	-0-	18	1	242	2	N	307	295	0			12
							9	4	338	9							
*06	765	X	765	-0-	-0-	-0-	18	1	217	2	N	480	470	0			22
							2	4	528	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
VIVION UNIT A WELL #: 7 RRCID -> 291977 COMPL. DATE 06/13/2017 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7779 - 14653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100	N	288	-0-	-2812	6755	207	1	81	9	Y	74	67	0			7
02	2800	N	2457	-0-	-343	6412	208	1	1860	2	Y	342	345	0			4
							13	4	376	9							
03	6412	X	-0-	-0-	-6412	-0-					Y	62	66	0			-0-
04	2424	X	2424	-0-	-0-	-0-	117	1	2295	2	Y	-0-					-0-
							12	4									
05	2733	X	2733	-0-	-0-	-0-	174	1	2394	2	Y	69	67	0			2
							89	4	76	9							
*06	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	252	1	2965	2	Y	77	77	0			2
							25	4	85	9							

VIVION UNIT A WELL #: 8 RRCID -> 291978 COMPL. DATE 06/13/2017 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7773 - 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
01	2432	X	2432	-0-	-0-	-0-	242	1	1840	2	N	314	311	0			3
							5	4	345	9							
02	1305	X	1305	-0-	-0-	-0-	169	1	909	2	N	200	201	0			2
							7	4	220	9							
03	1926	X	1926	-0-	-0-	-0-	79	1	1657	2	N	173	172	0			3
							190	9									
04	1424	X	1424	-0-	-0-	-0-	59	1	1163	2	N	178	179	0			2
							6	4	196	9							
05	4990	X	4990	-0-	-0-	-0-	318	1	4381	2	N	116	114	0			4
							163	4	128	9							
*06	1111	X	1111	-0-	-0-	-0-	76	1	891	2	N	124	123	0			5
							8	4	136	9							

VIVION WELL #: 4 RRCID -> 291979 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 8059 - 13516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	201	1	2410	2	N	-0-					-0-
							7	4									
02	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	188	1	2264	2	N	-0-					-0-
							15	4									
03	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	70	1	1474	2	N	-0-					-0-
04	780	N	736	-0-	-44	-0-	32	1	635	2	N	60	60	0			-0-
							3	4	66	9							
05	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	74	1	1024	2	N	78	78	0			-0-
							38	4	86	9							
*06	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	157	1	1852	2	N	-0-					-0-
							16	4									

LIGHT RANCH WELL #: 6 RRCID -> 291980 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 8378 - 14108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	523	X	523	-0-	-0-	-0-	260	1	263	9	N	239	224	0			18
02	1983	X	1983	-0-	-0-	-0-	534	1	1430	2	N	17	34	0			1
							19	9									
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	43	41	0			3
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	29	30	0			2
05	2201	X	-0-	-0-	-2201	-0-					N	70	70	0			2
*06	2130	X	514	-0-	-1616	-0-	63	1	434	2	N	15	17	0			-0-
							17	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
LIGHT RANCH WELL #: 9 RRCID -> 291981 COMPL. DATE 07/21/2014 TOTAL DEPTH 7837 PERF. 8169 - 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
01	10726	X	7204	-0-	-3522	-0-	1327	1	4940	2	Y	852	857	0			65
							937	9									
02	8848	X	7424	-0-	-1424	-0-	1232	1	5442	2	Y	682	705	0			42
							750	9									
03	10547	X	10547	-0-	-0-	-0-	1219	1	8125	2	Y	1094	1067	0			69
							1203	9									
04	9198	X	9198	-0-	-0-	-0-	1040	1	7055	2	Y	1003	993	0			79
							1103	9									
05	11315	X	11315	-0-	-0-	-0-	1229	1	8968	2	Y	1016	1049	0			46
							1118	9									
*06	10200	X	10065	-0-	-135	-0-	1130	1	7801	2	Y	1031	928	0			149
							1134	9									

LIGHT RANCH WELL #: 10 RRCID -> 291982 COMPL. DATE 07/21/2014 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8368 - 14082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10075	X	8395	-0-	-1680	-0-	1042	1	6148	2	Y	1095	1101	0			90
							1205	9									
02	8592	X	8592	-0-	-0-	-0-	911	1	6462	2	Y	1108	1111	0			87
							1219	9									
03	9302	X	9302	-0-	-0-	-0-	1031	1	6875	2	Y	1269	1259	0			97
							1396	9									
04	8581	X	8581	-0-	-0-	-0-	935	1	6341	2	Y	1186	1180	0			103
							1305	9									
05	11020	X	11020	-0-	-0-	-0-	1172	1	8550	2	Y	1180	1185	0			98
							1298	9									
*06	9720	X	9720	-0-	-0-	-0-	1078	1	7436	2	Y	1096	1021	0			173
							1206	9									

LIGHT RANCH WELL #: 20H RRCID -> 291983 COMPL. DATE 04/23/2017 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8190 - 18566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13206	X	11160	-0-	-2046	-0-	1364	1	7456	2	N	2127	2131	0			165
							2340	9									
02	12783	X	12783	-0-	-0-	-0-	1519	1	8855	2	N	2190	2214	0			141
							2409	9									
03	15626	X	15626	-0-	-0-	-0-	1708	1	11387	2	N	2301	2292	0			150
							2531	9									
04	14815	X	14815	-0-	-0-	-0-	1597	1	10833	2	N	2168	2154	0			164
							2385	9									
05	14167	X	12797	-0-	-1370	-0-	1263	1	9218	2	N	2105	2086	0			183
							2316	9									
*06	14790	X	13832	-0-	-958	-0-	1472	1	10156	2	N	2004	1911	0			276
							2204	9									

LIGHT RANCH WELL #: 22H RRCID -> 291984 COMPL. DATE 04/23/2017 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 7600 - 18473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12927	X	9963	-0-	-2964	-0-	1021	1	6864	2	N	1889	1901	0			147
							2078	9									
02	11508	X	11508	-0-	-0-	-0-	1112	1	8375	2	N	1837	1857	0			127
							2021	9									
03	11789	X	11789	-0-	-0-	-0-	1264	1	8426	2	N	1908	1903	0			132
							2099	9									
04	11711	X	11711	-0-	-0-	-0-	1234	1	8366	2	N	1919	1909	0			142
							2111	9									
05	12741	X	11616	-0-	-1125	-0-	1160	1	8463	2	N	1812	1784	0			170
							1993	9									
*06	12330	X	8902	-0-	-3428	-0-	927	1	6394	2	N	1437	1421	0			186
							1581	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
LIGHT RANCH WELL #: 5 RRCID -> 291994 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8180 - 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
01	5611	X	5416	-0-	-195	-0-	917	1	3964	2	Y	486	486	0			39
							535	9									
02	5903	X	5903	-0-	-0-	-0-	1010	1	4240	2	Y	594	594	0			39
							653	9									
03	5798	X	5798	-0-	-0-	-0-	688	1	4586	2	Y	476	484	0			31
							524	9									
04	5750	X	5750	-0-	-0-	-0-	662	1	4488	2	Y	545	533	0			43
							600	9									
05	6355	X	6024	-0-	-331	-0-	659	1	4811	2	Y	504	509	0			38
							554	9									
*06	8037	X	8037	-0-	-0-	-0-	953	1	6575	2	Y	463	423	0			78
							509	9									

VIVION WELL #: 3 RRCID -> 292000 COMPL. DATE 07/04/2013 TOTAL DEPTH 1374 PERF. 8098 - 14353

01	1226	X	1226	-0-	-0-	-0-	228	1	995	2	N	-0-					-0-
							3	4									
02	1151	X	1151	-0-	-0-	-0-	213	1	931	2	N	-0-					-0-
							7	4									
03	710	X	710	-0-	-0-	-0-	32	1	678	2	N	-0-					-0-
04	600	N	171	-0-	-429	-0-	8	1	162	2	N	-0-					-0-
							1	4									
05	2847	N	2847	-0-	-0-	-0-	183	1	2522	2	N	44	44	0			-0-
							94	4	48	9							
*06	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	153	1	1807	2	N	158	158	0			-0-
							15	4	174	9							

CMWW B WELL #: 3605H RRCID -> 292268 COMPL. DATE 10/23/2021 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 6925 - 16921

01	7161	X	7161	-0-	-0-	-0-	436	1	5102	2	N	1455	1510	0			579
							22	4	1601	9							
02	7992	X	7992	-0-	-0-	-0-	504	1	5983	2	N	1368	1350	0			597
							1505	9									
03	7558	X	7558	-0-	-0-	-0-	476	1	5538	2	N	1371	1392	0			576
							36	4	1508	9							
04	7396	X	7396	-0-	-0-	-0-	488	1	5351	2	N	1349	1379	0			546
							73	4	1484	9							
05	6879	X	6879	-0-	-0-	-0-	549	1	4967	2	N	1186	1166	0			566
							58	4	1305	9							
*06	6663	X	6663	-0-	-0-	-0-	534	1	4648	2	N	1270	1289	0			547
							84	4	1397	9							

MORO CREEK WELL #: 2410H RRCID -> 292296 COMPL. DATE 11/23/2020 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7275 - 15276

01	7180	X	7180	-0-	-0-	-0-	530	1	6086	2	N	511	495	0			28
							2	4	562	9							
02	6448	X	6448	-0-	-0-	-0-	449	1	5516	2	N	439	441	0			26
							483	9									
03	6811	X	6811	-0-	-0-	-0-	448	1	5843	2	N	429	430	0			25
							48	4	472	9							
04	6631	X	6631	-0-	-0-	-0-	661	1	5565	2	N	368	367	0			26
							405	9									
05	6435	X	6435	-0-	-0-	-0-	519	1	5567	2	N	317	316	0			27
							349	9									
*06	6596	X	6596	-0-	-0-	-0-	448	1	5705	2	N	393	407	0			13
							11	4	432	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
CMWW B WELL #: 3604H RRCID -> 292346 COMPL. DATE 10/14/2021 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 6850 - 16851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8060	X	6729	-0-	-1331	-0-	495	1	5795	2	N	376	378	0			336
							25	4	414	9							
02	7252	X	6934	-0-	-318	-0-	497	1	5897	2	N	491	472	0			355
							540	9									
03	8029	X	6314	-0-	-1715	-0-	463	1	5395	2	N	383	400	0			338
							35	4	421	9							
04	6750	X	6710	-0-	-40	-0-	514	1	5630	2	N	445	443	0			340
							76	4	490	9							
05	7688	X	6905	-0-	-783	-0-	629	1	5697	2	N	465	464	0			341
							67	4	512	9							
*06	7440	X	5307	-0-	-2133	-0-	512	1	4458	2	N	234	239	0			336
							80	4	257	9							

MORO CREEK WELL #: 2411H RRCID -> 292573 COMPL. DATE 12/09/2020 TOTAL DEPTH 6979 PERF. 7225 - 15276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	206	201	0			14
02	1120	X	-0-	-0-	-1120	-0-					N	96	100	0			10
03	1240	X	525	-0-	-715	-0-	26	1	338	2	N	144	141	0			13
							3	4	158	9							
04	1110	X	-0-	-0-	-1110	-0-					N	115	118	0			10
05	805	X	805	-0-	-0-	-0-	52	1	558	2	N	177	171	0			16
							195	9									
*06	1046	X	1046	-0-	-0-	-0-	62	1	783	2	N	181	191	0			6
							2	4	199	9							

MORO CREEK B WELL #: 2603H RRCID -> 297203 COMPL. DATE 08/19/2022 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 6975 - 14576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8025	X	8025	-0-	-0-	-0-	597	1	6850	2	N	524	513	0			20
							2	4	576	9							
02	6971	X	6971	-0-	-0-	-0-	494	1	6063	2	N	376	378	0			18
							414	9									
03	7000	X	7000	-0-	-0-	-0-	463	1	6035	2	N	412	412	0			18
							49	4	453	9							
04	7468	X	7468	-0-	-0-	-0-	743	1	6255	2	N	427	423	0			22
							470	9									
05	7799	X	7799	-0-	-0-	-0-	635	1	6810	2	N	322	320	0			24
							354	9									
*06	6309	X	6309	-0-	-0-	-0-	438	1	5572	2	N	262	276	0			10
							11	4	288	9							

MORO CREEK A WELL #: 2602H RRCID -> 297205 COMPL. DATE 08/19/2022 TOTAL DEPTH 6873 PERF. 7025 - 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
01	7449	X	7449	-0-	-0-	-0-	530	1	6084	2	N	757	745	0			29
							2	4	833	9							
02	6714	X	6714	-0-	-0-	-0-	455	1	5590	2	N	608	608	0			29
							669	9									
03	7180	X	7180	-0-	-0-	-0-	455	1	5936	2	N	673	673	0			29
							49	4	740	9							
04	8318	X	8318	-0-	-0-	-0-	807	1	6794	2	N	652	638	0			43
							717	9									
05	5756	X	5756	-0-	-0-	-0-	434	1	4661	2	N	601	596	0			48
							661	9									
*06	5822	X	5822	-0-	-0-	-0-	369	1	4694	2	N	682	708	0			22
							9	4	750	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
MORO CREEK C WELL #: 2604H RRCID -> 297267 COMPL. DATE 08/19/2022 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 6800 - 11701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	859	X	859	-0-	-0-	-0-	58	1	662	2	N	126	125	0			5
							139	9									
02	1625	X	1625	-0-	-0-	-0-	110	1	1354	2	N	146	144	0			7
							161	9									
03	881	X	881	-0-	-0-	-0-	53	1	689	2	N	121	123	0			5
							6	4	133	9							
04	1147	X	1147	-0-	-0-	-0-	107	1	901	2	N	126	116	0			15
							139	9									
05	1859	X	1859	-0-	-0-	-0-	148	1	1590	2	N	110	119	0			6
							121	9									
*06	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	220	1	2803	2	N	240	238	0			8
							5	4	264	9							

MORO CREEK D WELL #: 2605H RRCID -> 297414 COMPL. DATE 08/19/2022 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 6850 - 11751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6816	X	6816	-0-	-0-	-0-	508	1	5825	2	N	437	428	0			17
							2	4	481	9							
02	5430	X	5430	-0-	-0-	-0-	383	1	4703	2	N	313	315	0			15
							344	9									
03	6715	X	6715	-0-	-0-	-0-	445	1	5804	2	N	380	379	0			16
							48	4	418	9							
04	6190	X	6190	-0-	-0-	-0-	631	1	5314	2	N	223	219	0			20
							245	9									
05	6561	X	6561	-0-	-0-	-0-	532	1	5714	2	N	286	282	0			24
							315	9									
*06	5524	X	5524	-0-	-0-	-0-	370	1	4708	2	N	397	405	0			16
							9	4	437	9							

VIVION UNIT A WELL #: 9 RRCID -> 297442 COMPL. DATE 09/12/2022 TOTAL DEPTH 7638 PERF. 7835 - 15301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10137	X	3482	-0-	-6655	-0-	297	1	2497	2	N	619	626	0			-0-
							7	4	681	9							
02	9156	X	3215	-0-	-5941	-0-	351	1	2597	2	N	226	226	0			-0-
							18	4	249	9							
03	5394	X	2631	-0-	-2763	-0-	97	1	2038	2	N	451	438	0			13
							496	9									
04	5858	X	5858	-0-	-0-	-0-	244	1	4768	2	N	747	759	0			1
							24	4	822	9							
05	5394	X	4955	-0-	-439	-0-	278	1	3830	2	N	641	626	0			16
							142	4	705	9							
*06	6074	X	6074	-0-	-0-	-0-	413	1	4872	2	N	680	657	0			39
							41	4	748	9							

VIVION UNIT B WELL #: 11 RRCID -> 297443 COMPL. DATE 09/12/2022 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 7820 - 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
01	13547	X	904	-0-	-12643	-0-	322	1	447	2	N	121	121	0			-0-
							2	4	133	9							
02	11620	X	5294	-0-	-6326	-0-	408	1	4631	2	N	203	197	0			6
							32	4	223	9							
03	6035	X	6035	-0-	-0-	-0-	264	1	5552	2	N	199	198	0			7
							219	9									
04	6373	X	6373	-0-	-0-	-0-	278	1	5430	2	N	580	543	0			44
							27	4	638	9							
05	6789	X	6789	-0-	-0-	-0-	383	1	5274	2	N	851	875	0			20
							196	4	936	9							
*06	6877	X	6877	-0-	-0-	-0-	466	1	5496	2	N	790	781	0			29
							46	4	869	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
VIVION UNIT A WELL #: 10 RRCID -> 297699 COMPL. DATE 09/12/2022 TOTAL DEPTH 7648 PERF. 7845 - 15176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12989	X	5594	-0-	-7395	-0-	468	1	4393	2	N	655	654	0			11
							12	4	721	9							
02	10836	X	8382	-0-	-2454	-0-	499	1	7081	2	N	685	684	0			12
							48	4	754	9							
03	10113	X	10113	-0-	-0-	-0-	421	1	8880	2	N	738	741	0			9
							812	9									
04	9641	X	9641	-0-	-0-	-0-	424	1	8292	2	N	803	789	0			23
							42	4	883	9							
05	10189	X	10189	-0-	-0-	-0-	586	1	8076	2	N	1115	1115	0			23
							300	4	1227	9							
*06	9780	X	9699	-0-	-81	-0-	680	1	8016	2	N	850	841	0			32
							68	4	935	9							

MORO CREEK E WELL #: 2606H RRCID -> 298523 COMPL. DATE 08/18/2022 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 6950 - 12151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10757	X	9342	-0-	-1415	-0-	695	1	7977	2	N	607	596	0			23
							2	4	668	9							
02	8311	X	8311	-0-	-0-	-0-	585	1	7180	2	N	496	495	0			24
							546	9									
03	8787	X	8787	-0-	-0-	-0-	580	1	7556	2	N	535	536	0			23
							62	4	589	9							
04	9030	X	8689	-0-	-341	-0-	865	1	7276	2	N	498	491	0			30
							548	9									
05	9347	X	9347	-0-	-0-	-0-	758	1	8139	2	N	409	406	0			33
							450	9									
*06	9030	X	8043	-0-	-987	-0-	550	1	7000	2	N	435	452	0			16
							14	4	479	9							

CMWW B WELL #: RRCID -> 298640 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 9834 - 20726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CMWW A WELL #: 4324H RRCID -> 298764 COMPL. DATE 08/25/2024 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 7069 - 22776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	59613	X	45754	-0-	-13859	-0-	3051	1	35720	2	N	6210	6201	0			353
							152	4	6831	9							
02	53844	X	40985	-0-	-12859	-0-	2672	1	31705	2	N	6007	6058	0			302
							6608	9									
03	53692	X	47397	-0-	-6295	-0-	3263	1	38003	2	N	5349	5437	0			214
							247	4	5884	9							
04	47670	X	44207	-0-	-3463	-0-	3251	1	35614	2	N	4416	4397	0			233
							484	4	4858	9							
05	45756	X	39049	-0-	-6707	-0-	3454	1	31276	2	N	3593	3592	0			234
							367	4	3952	9							
*06	45870	X	35481	-0-	-10389	-0-	3185	1	27723	2	N	3703	3673	0			264
							500	4	4073	9							

ASHERTON UNIT A WELL #: RRCID -> 298765 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 7069 - 22776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
MORO CREEK WELL #: 3326H RRCID -> 298786 COMPL. DATE 07/28/2023 TOTAL DEPTH 7041 PERF. 7438 - 15501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9424	X	8023	-0-	-1401	-0-	1056	1	5632	2	N	1214	1208	0			23
							1335	9									
02	9828	X	6156	-0-	-3672	-0-	902	1	4101	2	N	1048	1050	0			21
							1153	9									
03	10881	X	7148	-0-	-3733	-0-	964	1	4955	2	N	1117	1120	0			18
							1229	9									
04	9450	X	6495	-0-	-2955	-0-	914	1	4461	2	N	1018	1002	0			34
							1120	9									
05	8835	X	6499	-0-	-2336	-0-	1257	1	3956	2	N	1169	1173	0			30
							1286	9									
*06	7770	X	6282	-0-	-1488	-0-	1155	1	3845	2	N	1165	1175	0			20
							1282	9									

MORO CREEK WELL #: 3324H RRCID -> 298787 COMPL. DATE 07/28/2023 TOTAL DEPTH 7056 PERF. 7500 - 15651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5595	X	5595	-0-	-0-	-0-	725	1	3868	2	N	911	907	0			18
							1002	9									
02	4004	X	3938	-0-	-66	-0-	555	1	2522	2	N	783	785	0			16
							861	9									
03	6510	X	4848	-0-	-1662	-0-	633	1	3252	2	N	875	875	0			16
							963	9									
04	7825	X	7825	-0-	-0-	-0-	1151	1	5620	2	N	958	953	0			21
							1054	9									
05	6510	X	4044	-0-	-2466	-0-	790	1	2487	2	N	697	699	0			19
							767	9									
*06	5400	X	3174	-0-	-2226	-0-	607	1	2022	2	N	495	508	0			6
							545	9									

MORO CREEK WELL #: 3325H RRCID -> 298814 COMPL. DATE 07/26/2023 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7438 - 15501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7378	X	5856	-0-	-1522	-0-	761	1	4058	2	N	943	938	0			17
							1037	9									
02	6664	X	4415	-0-	-2249	-0-	631	1	2867	2	N	834	834	0			17
							917	9									
03	7316	X	5891	-0-	-1425	-0-	796	1	4092	2	N	912	914	0			15
							1003	9									
04	6720	X	4758	-0-	-1962	-0-	679	1	3316	2	N	694	682	0			27
							763	9									
05	6572	X	4803	-0-	-1769	-0-	917	1	2885	2	N	910	914	0			23
							1001	9									
*06	5700	X	4594	-0-	-1106	-0-	825	1	2746	2	N	930	937	0			16
							1023	9									

CMWW A WELL #: 4404H RRCID -> 298824 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 7467 - 12493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11687	X	8332	-0-	-3355	-0-	616	1	7206	2	N	435	444	0			27
							31	4	479	9							
02	10444	X	7226	-0-	-3218	-0-	523	1	6204	2	N	454	457	0			24
							499	9									
03	10540	X	7978	-0-	-2562	-0-	587	1	6841	2	N	459	464	0			19
							45	4	505	9							
04	10200	X	7011	-0-	-3189	-0-	533	1	5843	2	N	505	506	0			18
							79	4	556	9							
05	8339	X	6717	-0-	-1622	-0-	609	1	5513	2	N	482	468	0			32
							65	4	530	9							
*06	8070	X	6235	-0-	-1835	-0-	588	1	5120	2	N	395	406	0			21
							92	4	435	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
CMWW A WELL #: 4304H RRCID -> 298825 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 7748 - 15444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	95	1	1114	2	N	131	129	0			7
							5	4	144	9							
02	2464	X	1008	-0-	-1456	-0-	67	1	798	2	N	130	131	0			6
							143	9									
03	2728	X	1393	-0-	-1335	-0-	93	1	1088	2	N	186	185	0			7
							7	4	205	9							
04	2640	X	1641	-0-	-999	-0-	123	1	1345	2	N	141	140	0			8
							18	4	155	9							
05	1364	X	1202	-0-	-162	-0-	104	1	938	2	N	135	134	0			9
							11	4	149	9							
*06	1350	X	1044	-0-	-306	-0-	90	1	780	2	N	145	144	0			10
							14	4	160	9							

CMWW A WELL #: 4309H RRCID -> 298826 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 7336 - 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
01	3937	X	1543	-0-	-2394	-0-	112	1	1309	2	N	105	108	0			6
							6	4	116	9							
02	3556	X	882	-0-	-2674	-0-	64	1	760	2	N	53	55	0			4
							58	9									
03	2170	X	1034	-0-	-1136	-0-	68	1	787	2	N	158	152	0			10
							5	4	174	9							
04	1500	X	683	-0-	-817	-0-	45	1	488	2	N	130	133	0			7
							7	4	143	9							
05	1550	X	1224	-0-	-326	-0-	109	1	985	2	N	107	104	0			10
							12	4	118	9							
*06	1968	X	1968	-0-	-0-	-0-	176	1	1533	2	N	210	202	0			18
							28	4	231	9							

CMWW A WELL #: 4312H RRCID -> 298827 COMPL. DATE 09/22/2013 TOTAL DEPTH 7073 PERF. 7392 - 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
01	1085	X	336	-0-	-749	-0-	18	1	207	2	N	100	99	0			5
							1	4	110	9							
02	532	X	373	-0-	-159	-0-	24	1	286	2	N	57	58	0			4
							63	9									
03	527	X	452	-0-	-75	-0-	30	1	350	2	N	64	64	0			4
							2	4	70	9							
04	510	X	465	-0-	-45	-0-	34	1	368	2	N	53	54	0			3
							5	4	58	9							
05	496	X	446	-0-	-50	-0-	38	1	340	2	N	58	57	0			4
							4	4	64	9							
*06	1169	X	1169	-0-	-0-	-0-	108	1	943	2	N	92	86	0			10
							17	4	101	9							

CMWW A WELL #: 4313H RRCID -> 298860 COMPL. DATE 09/22/2013 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 7476 - 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
01	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	87	1	1022	2	N	110	108	0			8
							4	4	121	9							
02	812	N	689	-0-	-123	-0-	48	1	571	2	N	64	67	0			5
							70	9									
03	702	N	702	-0-	-0-	-0-	49	1	574	2	N	68	70	0			3
							4	4	75	9							
04	1050	N	658	-0-	-392	-0-	49	1	535	2	N	61	61	0			3
							7	4	67	9							
05	775	N	610	-0-	-165	-0-	55	1	497	2	N	47	46	0			4
							6	4	52	9							
*06	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	131	1	1139	2	N	57	57	0			4
							21	4	63	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
CMWW A WELL #: 4315H RRCID -> 298861 COMPL. DATE 04/09/2015 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7517 - 16032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1897	X	1897	-0-	-0-	-0-	128	1	1497	2	Y	242	237	0			25
							6	4	266	9							
02	1876	X	1661	-0-	-215	-0-	107	1	1267	2	Y	261	265	0			21
							287	9									
03	2077	X	1485	-0-	-592	-0-	95	1	1110	2	Y	248	254	0			15
							7	4	273	9							
04	1830	X	1230	-0-	-600	-0-	85	1	934	2	Y	180	186	0			9
							13	4	198	9							
05	1891	X	895	-0-	-996	-0-	57	1	514	2	Y	289	293	0			5
							6	4	318	9							
*06	1830	X	269	-0-	-1561	-0-	8	1	70	2	Y	173	161	0			17
							1	4	190	9							

MORO CREEK WELL #: 3410H RRCID -> 298947 COMPL. DATE 08/26/2024 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7175 - 22751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	68851	X	48419	-0-	-20432	-0-	6326	1	33739	2	N	7381	7340	0			138
							235	4	8119	9							
02	65352	X	35423	-0-	-29929	-0-	5124	1	23290	2	N	6372	6383	0			127
							7009	9									
03	72354	X	43732	-0-	-28622	-0-	5801	1	29815	2	N	6857	6875	0			109
							573	4	7543	9							
04	60480	X	38506	-0-	-21974	-0-	5474	1	26724	2	N	5528	5491	0			146
							227	4	6081	9							
05	54064	X	27365	-0-	-26699	-0-	5285	1	16625	2	N	4858	4875	0			129
							111	4	5344	9							
*06	46860	X	26282	-0-	-20578	-0-	4722	1	15722	2	N	4956	5003	0			82
							386	4	5452	9							

MORO CREEK WELL #: 2413H RRCID -> 299310 COMPL. DATE 06/11/2025 TOTAL DEPTH 7264 PERF. 6925 - 22951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	73892	X	73892	-0-	-0-	-0-	5188	1	59523	2	N	8330	8183	0			362
							18	4	9163	9							
02	60678	X	60678	-0-	-0-	-0-	4082	1	50125	2	N	5883	5930	0			315
							6471	9									
03	59179	X	59179	-0-	-0-	-0-	3741	1	48777	2	N	5693	5734	0			274
							399	4	6262	9							
04	52959	X	52959	-0-	-0-	-0-	5049	1	42486	2	N	4931	4938	0			267
							5424	9									
05	53071	X	53071	-0-	-0-	-0-	4132	1	44339	2	N	4182	4131	0			318
							4600	9									
*06	45498	X	45498	-0-	-0-	-0-	2994	1	38103	2	N	3934	4145	0			107
							74	4	4327	9							

MORO CREEK WELL #: 2412H RRCID -> 299642 COMPL. DATE 06/13/2025 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 7000 - 23001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	68968	X	68968	-0-	-0-	-0-	4777	1	54812	2	N	8512	8345	0			366
							16	4	9363	9							
02	58938	X	58938	-0-	-0-	-0-	3863	1	47432	2	N	6948	6953	0			361
							7643	9									
03	58889	X	58889	-0-	-0-	-0-	3582	1	46706	2	N	7472	7484	0			349
							382	4	8219	9							
04	47575	X	47575	-0-	-0-	-0-	4380	1	36860	2	N	5759	5810	0			298
							6335	9									
05	49351	X	49351	-0-	-0-	-0-	3776	1	40520	2	N	4595	4543	0			350
							5055	9									
*06	43817	X	43817	-0-	-0-	-0-	2817	1	35847	2	N	4622	4839	0			133
							69	4	5084	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
ASHERTON UNIT A WELL #: 2801H RRCID -> 300412 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 6932 - 16937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1062	X	1062	-0-	-0-	-0-	66	1	752	2	N	222	212	1			178
							244	9									
02	1711	X	1711	-0-	-0-	-0-	112	1	1369	2	N	209	218	1			169
							230	9									
03	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	268	1	3500	2	N	318	241	1			246
							29	4	350	9							
04	1020	N	472	-0-	-548	-0-	31	1	263	2	N	162	201	1			207
							178	9									
05	1891	N	-0-	-0-	-1891	-0-					N	1	56	1			152
*06	1830	X	545	-0-	-1285	-0-	31	1	391	2	N	111	80	1			183
							1	4	122	9							

ASHERTON UNIT A WELL #: 2802H RRCID -> 300413 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 7056 - 16844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1089	X	1089	-0-	-0-	-0-	64	1	738	2	Y	261	286	1			188
							287	9									
02	1764	X	453	-0-	-1311	-0-	11	1	133	2	Y	281	276	1			193
							309	9									
03	1585	X	1585	-0-	-0-	-0-	95	1	1237	2	Y	221	226	1			188
							10	4	243	9							
04	1050	N	239	-0-	-811	-0-	6	1	53	2	Y	164	152	1			200
							180	9									
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	1	57	1			144
*06	1530	N	179	-0-	-1351	-0-	4	1	48	2	Y	115	71	1			188
							127	9									

ASHERTON UNIT A WELL #: 2803H RRCID -> 300414 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 7012 - 16879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	821	X	821	-0-	-0-	-0-	38	1	440	2	Y	312	235	1			244
							343	9									
02	1344	X	882	-0-	-462	-0-	45	1	549	2	Y	262	288	1			218
							288	9									
03	1798	X	1663	-0-	-135	-0-	99	1	1288	2	Y	241	228	1			231
							11	4	265	9							
04	780	N	510	-0-	-270	-0-	37	1	310	2	Y	148	159	1			220
							163	9									
05	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-	50	1			170
*06	1620	N	-0-	-0-	-1620	-0-					Y	157	102	1			225

ASHERTON UNIT A WELL #: 2804H RRCID -> 300415 COMPL. DATE 08/01/2013 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 7030 - 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
01	1800	X	1800	-0-	-0-	-0-	121	1	1385	2	Y	267	216	1			243
							294	9									
02	1568	X	287	-0-	-1281	-0-	16	1	196	2	Y	68	159	1			152
							75	9									
03	1395	X	518	-0-	-877	-0-	32	1	420	2	Y	57	56	1			153
							3	4	63	9							
04	1740	N	305	-0-	-1435	-0-	31	1	259	2	Y	14	33	1			134
							15	9									
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	1	5	1			130
*06	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	42	116	1			56

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
CMWW B WELL #: 2901H RRCID -> 300416 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 6628 PERF. 6939 - 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
01	650	X	650	-0-	-0-	-0-	41	1	473	2	Y	124	48	1			270
							136	9									
02	924	X	189	-0-	-735	-0-	11	1	133	2	Y	41	129	1			182
							45	9									
03	1023	X	364	-0-	-659	-0-	18	1	233	2	Y	101	60	1			223
							2	4	111	9							
04	630	N	249	-0-	-381	-0-	20	1	166	2	Y	57	53	1			227
							63	9									
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	22	57	1			192
*06	360	N	317	-0-	-43	-0-	1	1	11	2	Y	277	138	1			331
							305	9									

CMWW B WELL #: 2903H RRCID -> 300417 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 7181 - 16841

01	483	X	483	-0-	-0-	-0-	29	1	336	2	Y	107	39	1			208
							118	9									
02	364	X	106	-0-	-258	-0-	5	1	59	2	Y	38	110	1			136
							42	9									
03	561	X	561	-0-	-0-	-0-	27	1	357	2	Y	158	53	1			241
							3	4	174	9							
04	390	N	367	-0-	-23	-0-	32	1	268	2	Y	61	73	1			229
							67	9									
05	124	N	51	-0-	-73	-0-	4	1	41	2	Y	5	71	1			163
							6	9									
*06	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	1	110	1			54

ZIMMERMAN A WELL #: 1H RRCID -> 300463 COMPL. DATE 11/09/2025 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 8130 - 14861

01	52020	X	52020	-0-	-0-	-0-	1012	1	32967	2	N	16321	16288	0			246
							88	4	17953	9							
02	45885	X	45885	-0-	-0-	-0-	927	1	30503	2	N	12960	12974	0			232
							199	4	14256	9							
03	55393	X	55393	-0-	-0-	-0-	1887	1	39753	2	N	12503	12504	0			231
							13753	9									
04	53539	X	53539	-0-	-0-	-0-	2090	1	40894	2	N	9408	9389	0			250
							206	4	10349	9							
05	43905	X	43905	-0-	-0-	-0-	2323	1	32011	2	N	7621	7714	0			157
							1188	4	8383	9							
*06	36852	X	36852	-0-	-0-	-0-	2345	1	27644	2	N	6027	5980	0			204
							233	4	6630	9							

ZIMMERMAN B WELL #: 2H RRCID -> 300464 COMPL. DATE 11/09/2025 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 8260 - 15111

01	79035	X	79035	-0-	-0-	-0-	1376	1	44820	2	N	29745	29848	0			360
							119	4	32720	9							
02	64253	X	64253	-0-	-0-	-0-	1219	1	40062	2	N	20646	20630	0			376
							261	4	22711	9							
03	76410	X	76410	-0-	-0-	-0-	2441	1	51427	2	N	20493	20500	0			369
							22542	9									
04	57998	X	57998	-0-	-0-	-0-	2028	1	39664	2	N	14642	14700	0			311
							200	4	16106	9							
05	42840	X	42840	-0-	-0-	-0-	1975	1	27221	2	N	11485	11554	0			242
							1010	4	12634	9							
*06	32605	X	32605	-0-	-0-	-0-	1803	1	21256	2	N	8515	8498	0			259
							179	4	9367	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
MORO CREEK WELL #: 3501H RRCID -> 300706 COMPL. DATE 10/14/2025 TOTAL DEPTH 6635 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN	401	-0-	401	401	28	1	370	2	N	-0-					-0-
						3	4									
*06	SHUT IN	34551	-0-	34551	34952	1650	1	20991	2	N	10790	9914	0			876
						41	4	11869	9							

CHER AMI A WELL #: 1H RRCID -> 300769 COMPL. DATE 09/28/2025 TOTAL DEPTH 6635 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT-IN	512	-0-	512	512	35	1	472	2	N	1	1	0			-0-
						4	4	1	9							
*06	SHUT IN	42567	-0-	42567	43079	1644	1	20922	2	N	18146	17983	0			163
						40	4	19961	9							

CHER AMI B WELL #: 2H RRCID -> 300770 COMPL. DATE 10/05/2025 TOTAL DEPTH 6676 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT-IN	653	-0-	653	653	45	1	607	2	N	-0-					-0-
						1	4									
*06	SHUT IN	40123	-0-	40123	40776	1587	1	20189	2	N	16644	16484	0			160
						39	4	18308	9							

BRISCOE RANCH (OLMOS) 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FLINT OAK ENERGY, LLC 273933
BRISCOE WELL #: 3 RRCID -> 213469 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4516 - 4528

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46

BRISCOE WELL #: 4 RRCID -> 213470 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4858 - 4884

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			Y	-0-					-0-
02	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			Y	-0-					-0-
03	341 N	270	-0-	-71	-0-	270	3			Y	-0-					-0-
04	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			Y	-0-					-0-
05	248 N	198	-0-	-50	-0-	198	3			Y	-0-					-0-
06	270 N	219	-0-	-51	-0-	219	3			Y	-0-					-0-

BRISCOE WELL #: 11 RRCID -> 216436 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4483 - 4904

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93 N	50	-0-	-43	-0-	50	3			Y	-0-					-0-
02	84 N	52	-0-	-32	-0-	52	3			Y	-0-					-0-
03	93 N	63	-0-	-30	-0-	63	3			Y	-0-					-0-
04	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			Y	-0-					-0-
05	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-					-0-
06	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FLINT OAK ENERGY, LLC //CONT.// 273933
BRISCOE (5140) WELL #: 8002 RRCID -> 220342 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4560 - 4710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8007 RRCID -> 220367 COMPL. DATE 05/29/2006 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4462 - 4476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	3			N	-0-					-0-
02	84	N	82	-0-	-2	-0-	82	3			N	-0-					-0-
03	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
05	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
*06	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8008 RRCID -> 220370 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4480 - 4510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE WELL #: RRCID -> 220777 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4440 - 4850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/07/2023

BRISCOE (5140) WELL #: 8010 RRCID -> 220888 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4508 - 4580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8012 RRCID -> 221218 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4619 - 4628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	89	X	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
04	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
*06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FLINT OAK ENERGY, LLC //CONT.// 273933
BRISCOE (5140) WELL #: 8009 RRCID -> 221242 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4793 - 4804

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	465 N	250	-0-	-215	-0-	250	3			N	-0-					-0-
02	364 N	183	-0-	-181	-0-	183	3			N	-0-					-0-
03	465 N	208	-0-	-257	-0-	208	3			N	-0-					-0-
04	240 N	231	-0-	-9	-0-	231	3			N	-0-					-0-
05	217 N	198	-0-	-19	-0-	198	3			N	-0-					-0-
*06	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-

BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 42 RRCID -> 221505 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4670 - 4677

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 43 RRCID -> 222212 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4832 - 4844

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8016 RRCID -> 223309 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4620 - 4644

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8020 RRCID -> 224554 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4484 - 4520

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE WELL #: 29 RRCID -> 227662 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4860 - 4866

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-

BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 54 RRCID -> 229816 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4993 - 5010

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FLINT OAK ENERGY, LLC //CONT.// 273933

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 62 RRCID -> 230054 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 4970 - 4979

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8027 RRCID -> 232674 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4806 - 4822

01	496	N	140	-0-	-356	-0-	140	3		N	-0-					7
02	364	N	74	-0-	-290	-0-	74	3		N	-0-					7
03	465	N	82	-0-	-383	-0-	82	3		N	-0-					7
04	150	N	96	-0-	-54	-0-	96	3		N	-0-	5	1			2
05	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	3		N	-0-					2
06	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	3		N	-0-					2

BRISCOE (5140) WELL #: 8028 RRCID -> 232675 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4520 - 4535

01	496	N	269	-0-	-227	-0-	269	3		N	-0-					7
02	392	N	172	-0-	-220	-0-	172	3		N	-0-					7
03	496	N	210	-0-	-286	-0-	210	3		N	-0-					7
04	270	N	238	-0-	-32	-0-	238	3		N	-0-	5	1			2
05	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	3		N	-0-					2
06	210	N	198	-0-	-12	-0-	198	3		N	-0-					2

BRISCOE (5140) WELL #: 8033 RRCID -> 232687 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4283 - 4304

01	93	N	64	-0-	-29	-0-	64	3		N	-0-					-0-
02	84	N	45	-0-	-39	-0-	45	3		N	-0-					-0-
03	93	N	61	-0-	-32	-0-	61	3		N	-0-					-0-
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3		N	-0-					-0-
05	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3		N	-0-					-0-
*06	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3		N	-0-					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8030 RRCID -> 232719 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4468 - 4486

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8037 RRCID -> 232739 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4258 - 4270

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

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
01	465 N	230	-0-	-235	-0-	230	3			N	-0-					7
02	364 N	164	-0-	-200	-0-	164	3			N	-0-					7
03	465 N	219	-0-	-246	-0-	219	3			N	-0-					7
04	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-	5	1			2
05	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					2
06	210 N	198	-0-	-12	-0-	198	3			N	-0-					2

BRISCOE (5140) WELL #: 8038 RRCID -> 232742 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4236 - 4256

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8024 RRCID -> 235763 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4241 - 4285

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE WELL #: 43 RRCID -> 235889 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4462 - 4480

01	226 X	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					123
02	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					123
03	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					123
04	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					123
05	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					123
06	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					123

BRISCOE WELL #: 8035 RRCID -> 237938 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4244 - 4270

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8042 RRCID -> 241878 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4538 - 4582

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE WELL #: 44 RRCID -> 241882 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4935 - 4950

01	278 X	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					90
02	213 X	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					90
03	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					90
04	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					90
05	248 N	209	-0-	-39	-0-	209	3			N	-0-					90
06	240 N	223	-0-	-17	-0-	223	3			N	-0-					90

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FLINT OAK ENERGY, LLC //CONT.// 273933

BRISCOE (5140) WELL #: 8045 RRCID -> 241896 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 4750 - 4758

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8047 RRCID -> 241904 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4420 - 4827

01	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	3			N	-0-					-0-
02	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
03	93 N	79	-0-	-14	-0-	79	3			N	-0-					-0-
04	90 N	87	-0-	-3	-0-	87	3			N	-0-					-0-
05	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
*06	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-

BRISCOE WELL #: 22 RRCID -> 243059 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4842 - 4865

01	93 N	62	-0-	-31	-0-	62	3			Y	-0-					64
02	84 N	53	-0-	-31	-0-	53	3			Y	-0-					64
03	124 N	73	-0-	-51	-0-	73	3			Y	-0-					64
04	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			Y	-0-					64
05	81 N	81	-0-	-0-	-0-	73	3	8	9	Y	7					71
06	325 N	325	-0-	-0-	-0-	277	3	48	9	Y	44	93	1			22

BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: RRCID -> 243065 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 4852 - 4920

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/07/2023

BRISCOE WELL #: 16 RRCID -> 243066 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4574 - 4581

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-

BRISCOE WELL #: 33 RRCID -> 244586 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 5512 PERF. 4859 - 4877

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8013 RRCID -> 251103 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4495 - 4508

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8032 RRCID -> 273158 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4837 - 4874

01	173 X	173	-0-	-0-	-0-	173	3	N	-0-			20
02	190 X	190	-0-	-0-	-0-	190	3	N	-0-			20
03	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3	N	-0-			20
04	180 N	119	-0-	-61	-0-	119	3	N	-0-	15	1	5
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-			5
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-			5

CAGE (ESCONDIDO) 14597 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MAVERICK
RAM RIVER RESOURCES, INC. 689327
SHAMROCK-CAGE WELL #: 1089 RRCID -> 066569 COMPL. DATE 04/27/1976 TOTAL DEPTH 2700 PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CAMPANA, SOUTH(GOVT. WELLS 2600) 15146 259 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
G. & M. ENERGY COMPANY 292290
HARRIS, L. WELL #: 1 RRCID -> 000099 COMPL. DATE 10/05/1957 TOTAL DEPTH 2651 PERF. 2631 - 2650

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMPANA, SOUTH (LOMA NOVIA 2700) 15146 370 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
TEXAS, LES & CO. 846666
EBERT GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 094297 COMPL. DATE 05/26/1981 TOTAL DEPTH 3208 PERF. 2796 - 2800

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1836					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1836					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1836					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1836					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1836					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1836					N	NO RPT					-0-

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 01/20/2023 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 3932 - 3960

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

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
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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 03/10/2024 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9590 - 9740

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	30132 #	21343	-0-	-8789	-0-	21093	2	250	9	N	227	156	1			152
02	26684 #	20108	-0-	-6576	-0-	19931	2	177	9	N	161	159	1			154
03	28117 #	19830	-0-	-8287	-0-	19653	2	177	9	N	161	170	1			145
04	25530 #	15949	-0-	-9581	-0-	15816	2	133	9	N	121	163	1			103
05	24149 #	14789	-0-	-9360	-0-	14676	2	113	9	N	103	169	1			37
06	21540 #	10325	-0-	-11215	-0-	10271	2	54	9	N	49					86

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

CAMPANA, SOUTH (WILCOX 11,200) 15146 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
EDRINGTON, H. C. EST. "I" WELL #: 32 RRCID -> 088329 COMPL. DATE 02/29/1980 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11167 - 11212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

CAMPANA, SOUTH (YEGUA 4300) 15146 740 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
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
01	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					28
02	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					28
03	13	N	7	-0-	-6	-0-	7	1			N	-0-					28
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	1			N	-0-					28
*05	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					28
06	13	N	7	-0-	-6	-0-	7	1			N	-0-					28

CAMPANA, SOUTH (1450) 15146 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
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
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
SCHOELLER, KATE WELL #: 3 RRCID -> 187257 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 3106 PERF. 1530 - 1534

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
GOUGER GAS UNIT NO 4 O/A WELL #: 7 RRCID -> 132133 COMPL. DATE 09/21/1989 TOTAL DEPTH 3009 PERF. 1490 - 1502

01	5	N	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-					7
02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-					7
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	1		N	-0-					7
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	1		N	-0-					7
*05	4	N	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-					7
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	1		N	-0-					7

CAMPANA, SOUTH (1600) 15146 814 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
GOUGER GAS UNIT NO. 4 WELL #: 8 RRCID -> 130823 COMPL. DATE 04/25/1989 TOTAL DEPTH 3022 PERF. 1606 - 1622

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

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

01	0	W	-0-	-0-	-0-	9				Y	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	9				Y	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	9				Y	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	9				Y	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	9				Y	-0-					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	9				Y	NO RPT					-0-

MOODY WELL #: 4 RRCID -> 076844 COMPL. DATE 03/18/1978 TOTAL DEPTH 4638 PERF. 3158 - 3285

01	0	W	-0-	-0-	-0-	7				Y	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	7				Y	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	7				Y	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	7				Y	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	7				Y	-0-					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	7				Y	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
01	0	W	-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	9					Y	NO RPT					-0-

MOODY WELL #: 3 RRCID -> 077109 COMPL. DATE 04/06/1978 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2263 - 3875

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MOODY WELL #: 5 RRCID -> 077558 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3046 - 3196

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MOODY WELL #: 8 RRCID -> 085380 COMPL. DATE 11/13/1979 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 2309 - 3347

01	0	W	-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	7					Y	NO RPT					-0-

MOODY, DENMAN WELL #: 7 RRCID -> 085505 COMPL. DATE 10/30/1979 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3286 - 3453

01	0	W	-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	12					Y	NO RPT					-0-

MOODY WELL #: B 1 RRCID -> 097028 COMPL. DATE 12/10/1980 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2234 - 2333

01	0	W	-0-	-0-	-0-	15					Y	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	15					Y	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	15					Y	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	15					Y	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	15					Y	-0-					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	15					Y	NO RPT					-0-

MOODY WELL #: 702 RRCID -> 152330 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4101 PERF. 3186 - 3330

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CAMPANERO (CANYON) //CONT.// 15153 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
RIO-TEX, INC. //CONT.// 712930
MOODY WELL #: 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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CARON RANCH (1300) 15840 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
CHALLENGER OIL INC 152379
CARON WELL #: 2 RRCID -> 125827 COMPL. DATE 07/14/1987 TOTAL DEPTH 3708 PERF. 1293 - 1297

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARRIZO 15906 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, 102824
R. BRACKEN WELL #: 42w RRCID -> 267041 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 5547 PERF. 4900 - 5160

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARRIZO (ESCONDIDO 1350) 15906 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
TRINITY OPERATING (USG), LLC 870209
WEST, G.W. WELL #: 8 RRCID -> 265245 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 3682 PERF. 1600 - 1650

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CATARINA, SW. (OLMOS) 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

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-

GATES RANCH WELL #: 10 RRCID -> 061190 COMPL. DATE 01/07/1975 TOTAL DEPTH 5424 PERF. N/A

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-

CATARINA, SW. (OLMOS) //CONT.// 16340 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES RANCH WELL #: 1190 RRCID -> 064782 COMPL. DATE 11/21/1975 TOTAL DEPTH 5350 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-

GATES RANCH "A" WELL #: 2203 RRCID -> 065829 COMPL. DATE 11/10/1975 TOTAL DEPTH 5350 PERF. N/A

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-

GATES RANCH WELL #: 2225 RRCID -> 072909 COMPL. DATE 06/10/1977 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

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-

COTULLA WELL #: 5797 RRCID -> 090526 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5333 - 5470

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES RANCH WELL #: 1074 RRCID -> 092178 COMPL. DATE 02/03/1981 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4816 - 4832

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES RANCH WELL #: 1236 RRCID -> 117968 COMPL. DATE 05/14/1985 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5271 - 5326

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES RANCH "A" WELL #: 1030 RRCID -> 191282 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4746 - 4762

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CATARINA, SW. (OLMOS) //CONT.// 16340 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES "O" TR3 WELL #: 2 RRCID -> 220308 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5433 - 5501

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COTULLA RANCH WELL #: 9 RRCID -> 251845 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5143 - 6370

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GATES "O" TR3 WELL #: 3 RRCID -> 253106 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5360 - 5416

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3

GATES "O" TR3 WELL #: 4 RRCID -> 256538 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5358 - 5398

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21

GATES O TR2 WELL #: 3 RRCID -> 257900 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5090 - 5120

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GATES O TR2 WELL #: 5H RRCID -> 282048 COMPL. DATE 06/10/2022 TOTAL DEPTH 5864 PERF. 6100 - 6613

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CATARINA, SW. (OLMOS) //CONT.// 16340 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SOUTH COAST OIL & GAS CO. 802633
STUMBERG WELL #: 5 RRCID -> 095640 COMPL. DATE 09/20/1981 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 4626 - 4648

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2			66
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	14			80
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	8	49	1	39
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3			42
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	4			46

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
GATES RANCH WELL #: 1031 RRCID -> 077562 COMPL. DATE 06/11/1978 TOTAL DEPTH 5509 PERF. 5290 - 5400

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1

GATES RANCH WELL #: 4031 RRCID -> 083204 COMPL. DATE 05/19/1979 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5162 - 5320

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2

BRISCOE/HULSMAN WELL #: 1706 RRCID -> 164852 COMPL. DATE 06/11/1997 TOTAL DEPTH 5837 PERF. 5666 - 5690

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CATARINA, SW. (SAN MIGUEL-GAS) //CONT.// 16340 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES RANCH "A" WELL #: 3031 RRCID -> 194612 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5353 - 5419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GATES N TR5 WELL #: 180 RRCID -> 275469 COMPL. DATE 02/25/2015 TOTAL DEPTH 6114 PERF. 5872 - 5880

01	6572	X	4779	-0-	-1793	-0-	279	1	4433	3	N	61	60	1			34
							67	9									
02	6076	X	4761	-0-	-1315	-0-	454	1	4254	3	N	48	48	1			34
							53	9									
03	6727	X	5295	-0-	-1432	-0-	419	1	4819	3	N	52	48	1			38
							57	9									
04	6510	X	4458	-0-	-2052	-0-	332	1	4081	3	N	41	43	1			36
							45	9									
05	5611	X	3810	-0-	-1801	-0-	338	1	3472	3	N	-0-	3	1			33
06	5130	X	3799	-0-	-1331	-0-	367	1	3432	3	N	-0-					33

GATES 'N' TR4 WELL #: 6 RRCID -> 275928 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 5644 - 5654

01	99	N	99	-0-	-0-	-0-	6	1	93	3	N	-0-					44
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					44
03	229	N	229	-0-	-0-	-0-	19	1	210	3	N	-0-					44
04	118	N	118	-0-	-0-	-0-	9	1	109	3	N	-0-					44
*05	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	3	N	-0-					44
*06	210	N	20	-0-	-190	-0-	2	1	18	3	N	-0-					44

SM ENERGY COMPANY 788997
BRISCOE -A- WELL #: 630 RRCID -> 078768 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 5213 PERF. 1001 - 1201

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CEBOLLA (BRACERO, SEG. A) 16495 160 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
HAMILTON, CLAY 348557
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
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CEBOLLA (DEL MONTE, SEG. A) 16495 260 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
HAMILTON, CLAY 348557
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
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHAPPAROSA (OLMOS) 17093 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC. 174017
CHAPARROSA RANCH WELL #: 54 RRCID -> 160092 COMPL. DATE 08/01/1996 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 1760 - 1765

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHARLOTTE (ESCONDIDO B) 17248 572 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC 100797
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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHARLOTTE, E. (OLMOS) 17249 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ATASCOSA
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC 100797
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
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHITTIM (BUDA) 17876 152 ASSOCIATED 49B CNTY: MAVERICK
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC 254263
CHITTIM 141 WELL #: 2 RRCID -> 298791 COMPL. DATE 10/22/2022 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 5402 - 5538

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

01	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	1	N	-0-			-0-
02	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	1	N	-0-			-0-
03	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	1	N	-0-			-0-
04	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	1	N	-0-			-0-
05	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	1	N	-0-			-0-
06	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

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PATTERSON ENERGY CORPORATION 643402
BRISCOE SANER WELL #: RRCID -> 193138 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 2904 PERF. 2646 - 2660

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1065
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1065
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1065
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1065
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

RECLASSIFIED TO OIL 01/01/2018

CHITTIM (4900) 17876 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MAVERICK
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC. 174017
CHITTIM, ANNIE E. WELL #: 14JT RRCID -> 056202 COMPL. DATE 06/25/1973 TOTAL DEPTH 7245 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	1			N	-0-					-0-
02	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	1			N	-0-					-0-
03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	1			N	-0-					-0-
04	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	1			N	-0-					-0-
05	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	1			N	-0-					-0-
06	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
01	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	1			N	-0-					-0-
02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	1			N	-0-					-0-
03	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	1			N	-0-					-0-
04	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	1			N	-0-					-0-
05	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	1			N	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	1			N	-0-					-0-
02	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	1			N	-0-					-0-
03	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	1			N	-0-					-0-
04	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	1			N	-0-					-0-
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	1			N	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM (5400) 17876 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC 254263
CHITTIM, ANNIE E. WELL #: 1141 RRCID -> 094675 COMPL. DATE 05/30/1981 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5408 - 5423

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHITTIM (5600) 17876 684 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC. 174017
CHITTIM, ANNIE E. WELL #: R 1 RRCID -> 000124 COMPL. DATE 10/13/1964 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5200 - 5210

01	166 S	166	-0-	-0-	-0-	166	1		N	-0-			-0-
02	181 S	181	-0-	-0-	-0-	181	1		N	-0-			-0-
03	214 S	214	-0-	-0-	-0-	214	1		N	-0-			-0-
04	184 S	184	-0-	-0-	-0-	184	1		N	-0-			-0-
05	171 S	171	-0-	-0-	-0-	171	1		N	-0-			-0-
06	0 S	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHITTIM, ANNIE E. WELL #: X 1 RRCID -> 000125 COMPL. DATE 01/23/1963 TOTAL DEPTH 6061 PERF. 5432 - 5448

01	121 S	121	-0-	-0-	-0-	121	1		N	-0-			-0-
02	155 S	155	-0-	-0-	-0-	155	1		N	-0-			-0-
03	246 S	246	-0-	-0-	-0-	246	1		N	-0-			-0-
04	199 S	199	-0-	-0-	-0-	199	1		N	-0-			-0-
05	183 S	183	-0-	-0-	-0-	183	1		N	-0-			-0-
06	0 S	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHITTIM, ANNIE E. WELL #: R 17 RRCID -> 000127 COMPL. DATE 12/17/1962 TOTAL DEPTH 5792 PERF. 5538 - 5546

01	153 S	153	-0-	-0-	-0-	153	1		N	-0-			-0-
02	167 S	167	-0-	-0-	-0-	167	1		N	-0-			-0-
03	217 S	217	-0-	-0-	-0-	217	1		N	-0-			-0-
04	177 S	177	-0-	-0-	-0-	177	1		N	-0-			-0-
05	184 S	184	-0-	-0-	-0-	184	1		N	-0-			-0-
06	0 S	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WRIGHT, TULETA CHITTIM WELL #: 5 U RRCID -> 030575 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7186 PERF. 5580 - 6038

01	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	1		N	-0-			-0-
02	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	1		N	-0-			-0-
03	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	1		N	-0-			-0-
04	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	1		N	-0-			-0-
05	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	1		N	-0-			-0-
06	0 N	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

01	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	1		N	-0-			-0-
02	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	1		N	-0-			-0-
03	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	1		N	-0-			-0-
04	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	1		N	-0-			-0-
05	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	1		N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHITTIM (5600) //CONT.// 17876 684 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC.//CONT.// 174017

CHITTIM, ANNIE E., (LJ) WELL #: 8 RRCID -> 055877 COMPL. DATE 06/28/1973 TOTAL DEPTH 7245 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	1			N	-0-					115
02	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	1			N	-0-					115
03	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	1			N	-0-					115
04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	1			N	-0-					115
05	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	1			N	-0-					115
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115

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
01	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	1			N	-0-					-0-
02	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	1			N	-0-					-0-
03	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	1			N	-0-					-0-
04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	1			N	-0-					-0-
05	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	1			N	-0-					-0-
06	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
01	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	1			N	-0-					-0-
02	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	1			N	-0-					-0-
03	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	1			N	-0-					-0-
04	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	1			N	-0-					-0-
05	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	1			N	-0-					-0-
06	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
01	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	1			N	-0-					-0-
02	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	1			N	-0-					-0-
03	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	1			N	-0-					-0-
04	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	1			N	-0-					-0-
05	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	1			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM, ANNIE E WELL #: 1151 RRCID -> 181416 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5484 - 5514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	162	-0-	162	-0-	162	1			N	-0-					31
02	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	1			N	-0-					31
03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	1			N	-0-					31
04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	1			N	-0-					31
05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	1			N	-0-					31
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC 254263
CHITTIM WELL #: 3 RRCID -> 000128 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5600 - 6638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	527	N	411	-0-	-116	-0-	411	1			N	-0-					-0-
02	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	1			N	-0-					-0-
03	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	1			N	-0-					-0-
04	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	1			N	-0-					-0-
05	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	1			N	-0-					-0-
06	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM (5600) //CONT.// 17876 684 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 254263
CHITTIM WELL #: 5 RRCID -> 000129 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5572 - 6638

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 6 RRCID -> 000130 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5600 - 5609

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM G WELL #: 1104 RRCID -> 220307 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 5675 PERF. 5506 - 5607

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM RANCH WELL #: 1 RRCID -> 162930 COMPL. DATE 05/06/1997 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5278 - 5288

01	DLQ G-10	136	-0-	136	2326	136	1			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	108	-0-	108	2434	108	1			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	84	-0-	84	2518	84	1			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	78	-0-	78	2596	78	1			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	77	-0-	77	2673	77	1			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2673					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 #: 1291 RRCID -> 162996 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 5086 - 5290

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	190	-0-	190	5452	190	1		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	201	-0-	201	5653	201	1		Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	205	-0-	205	5858	205	1		Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	196	-0-	196	6054	196	1		Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	221	-0-	221	6275	221	1		Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	6275				Y	NO RPT			-0-

CHITTIM RANCH WELL #: 1431 RRCID -> 163096 COMPL. DATE 04/16/1997 TOTAL DEPTH 6697 PERF. 5131 - 5328

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CHITTIM RANCH WELL #: 1582 RRCID -> 167679 COMPL. DATE 03/02/1998 TOTAL DEPTH 5706 PERF. 5318 - 5337

01	DLQ G-10	2	-0-	2	2539	2	1		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2539				Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	11	-0-	11	2550	11	1		Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	2	-0-	2	2552	2	1		Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2552				Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2552				Y	NO RPT			-0-

CHITTIM RANCH WELL #: 1292 RRCID -> 168194 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 5012 - 5221

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B DENY	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

01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CHITTIM WELL #: 1142 RRCID -> 188814 COMPL. DATE 03/19/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5519 - 8752

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHITTIM WELL #: 1141 RRCID -> 189043 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5452 - 8860

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5300) //CONT.// 17877 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 254263

CHITTIM WELL #: 2143 RRCID -> 191373 COMPL. DATE 06/29/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5567 - 8613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	1			N	-0-					-0-
02	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	1			N	-0-					-0-
03	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	1			N	-0-					-0-
04	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	1			N	-0-					-0-
05	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	1			N	-0-					-0-
06	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 2128 RRCID -> 191498 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5581 - 8713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	527	N	257	-0-	-270	-0-	257	1			N	-0-					-0-
02	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	1			N	-0-					-0-
03	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	1			N	-0-					-0-
04	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	1			N	-0-					-0-
05	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	1			N	-0-					-0-
06	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	1			N	-0-					-0-
02	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	1			N	-0-					-0-
03	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	1			N	-0-					-0-
04	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	1			N	-0-					-0-
05	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	1			N	-0-					-0-
06	240	N	NO RPT	-0-	-240	-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
01	155	N	9	-0-	-146	-0-	9	1			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	1			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	4	N	NO RPT	-0-	-4	-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
01	620	N	239	-0-	-381	-0-	239	1			N	-0-					-0-
02	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	1			N	-0-					-0-
03	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	1			N	-0-					-0-
04	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	1			N	-0-					-0-
05	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	1			N	-0-					-0-
06	300	N	NO RPT	-0-	-300	-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
01	806	N	337	-0-	-469	-0-	337	1			N	-0-					-0-
02	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	1			N	-0-					-0-
03	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	1			N	-0-					-0-
04	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	1			N	-0-					-0-
05	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	1			N	-0-					-0-
06	480	N	NO RPT	-0-	-480	-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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5300) //CONT.// 17877 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 254263

CHITTIM WELL #: 1159H RRCID -> 196021 COMPL. DATE 05/14/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5495 - 8479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	899	N	641	-0-	-258	-0-	641	1			N	-0-					-0-
02	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	1			N	-0-					-0-
03	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	1			N	-0-					-0-
04	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	1			N	-0-					-0-
*05	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	1			N	-0-					-0-
06	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 2141 RRCID -> 196504 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5441 - 8462

01	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	1			N	-0-					-0-
02	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	1			N	-0-					-0-
03	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	1			N	-0-					-0-
04	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	1			N	-0-					-0-
*05	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	1			N	-0-					-0-
06	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 1157H RRCID -> 198203 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5709 - 8626

01	465	N	297	-0-	-168	-0-	297	1			N	-0-					-0-
02	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	1			N	-0-					-0-
03	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	1			N	-0-					-0-
04	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	1			N	-0-					-0-
*05	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	1			N	-0-					-0-
06	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 2157H RRCID -> 198522 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 5456 PERF. 5628 - 8483

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 4143H RRCID -> 198524 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 5437 PERF. 5474 - 8461

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 3143H RRCID -> 198578 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5505 - 8955

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 2144H RRCID -> 198579 COMPL. DATE 10/07/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5668 - 8807

01	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	1			N	-0-					-0-
02	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	1			N	-0-					-0-
03	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	1			N	-0-					-0-
04	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	1			N	-0-					-0-
05	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	1			N	-0-					-0-
06	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5300) //CONT.// 17877 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 254263

CHITTIM WELL #: 3158H RRCID -> 200481 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 5425 PERF. 5360 - 8997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	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
01	434	N	391	-0-	-43	-0-	391	1			N	-0-					-0-
02	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	1			N	-0-					-0-
03	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	1			N	-0-					-0-
04	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	1			N	-0-					-0-
05	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	1			N	-0-					-0-
06	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 4129H RRCID -> 202551 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 5249 PERF. 5421 - 8984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	217	N	39	-0-	-178	-0-	39	1			N	-0-					-0-
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	1			N	-0-					-0-
03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	1			N	-0-					-0-
04	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	1			N	-0-					-0-
*05	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	1			N	-0-					-0-
06	120	N	NO RPT	-0-	-120	-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
01	558	N	507	-0-	-51	-0-	507	1			N	-0-					-0-
02	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	1			N	-0-					-0-
03	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	1			N	-0-					-0-
04	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	1			N	-0-					-0-
*05	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	1			N	-0-					-0-
06	480	N	NO RPT	-0-	-480	-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
01	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	1			N	-0-					-0-
02	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	1			N	-0-					-0-
03	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	1			N	-0-					-0-
04	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	1			N	-0-					-0-
*05	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	1			N	-0-					-0-
06	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5300) //CONT.// 17877 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 254263

CHITTIM WELL #: 3142 H RRCID -> 212561 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 5320 PERF. 5538 - 8943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	558	N	469	-0-	-89	-0-	469	1			N	-0-					-0-
02	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	1			N	-0-					-0-
03	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	1			N	-0-					-0-
04	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	1			N	-0-					-0-
*05	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	1			N	-0-					-0-
06	270	N	NO RPT	-0-	-270	-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
01	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	1			N	-0-					-0-
02	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	1			N	-0-					-0-
03	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	1			N	-0-					-0-
04	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	1			N	-0-					-0-
*05	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	1			N	-0-					-0-
06	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 4128HT RRCID -> 230149 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 5288 PERF. 5476 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	12	-0-	-143	-0-	12	1			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	1			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	4	N	NO RPT	-0-	-4	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 1176H RRCID -> 230589 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 5488 PERF. 5674 - 9006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	126604					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	126604					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	126604					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	126604					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	126604					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	126604					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 2127H RRCID -> 233338 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 5556 PERF. 5793 - 9705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	527	N	382	-0-	-145	-0-	382	1			N	-0-					-0-
02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	1			N	-0-					-0-
03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	1			N	-0-					-0-
04	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	1			N	-0-					-0-
*05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	1			N	-0-					-0-
06	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 3129HT RRCID -> 238008 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 5196 PERF. 5375 - 8858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	424	-0-	-134	-0-	424	1			N	-0-					-0-
02	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	1			N	-0-					-0-
03	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	1			N	-0-					-0-
04	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	1			N	-0-					-0-
*05	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	1			N	-0-					-0-
06	270	N	NO RPT	-0-	-270	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15705	10131	-0-	-5574	-0-	10131	2			N	-0-			-0-
02	11400	7758	-0-	-3642	-0-	7758	2			N	-0-			-0-
03	11941	8249	-0-	-3692	-0-	8249	2			N	-0-			-0-
04	13268	8839	-0-	-4429	-0-	8839	2			N	-0-			-0-
05	10459	7508	-0-	-2951	-0-	7508	2			N	-0-			-0-
*06	9966	7188	-0-	-2778	-0-	7188	2			N	-0-			-0-

CHONAN (S.M.D.) 17942 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC. 174017
CHITTIM WELL #: 1 RRCID -> 145261 COMPL. DATE 04/22/1993 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 268 - 2320

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CINDY ANN (AUSTIN CHALK) 18224 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: WILSON
NORTHERN PACIFIC OIL INCORPORATD 614521
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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			43
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			43
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			43
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			43
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			43
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			43

COOKE (EDWARDS LIME) 20336 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
PXP COOKE, C. N., -A- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 000132 COMPL. DATE 02/03/1956 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10286 - 10326

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	118 N	118	-0-	-0-	-0-	17	1	101	2	N	-0-			3
02	239 N	239	-0-	-0-	-0-	38	1	201	2	N	-0-			3
03	19 N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	N	-0-			3
04	324 N	324	-0-	-0-	-0-	80	1	244	2	N	-0-			3
05	31 N	14	-0-	-17	-0-	4	1	10	2	N	-0-			3
06	138 N	138	-0-	-0-	-0-	2	1	136	2	N	-0-			3

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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
01	6	N	5	-0-	-1	-0-	1	1	4	2	N	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	N	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
04	85	N	85	-0-	-0-	-0-	21	1	64	2	N	-0-					-0-
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	9	1	26	2	N	-0-					-0-
06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-

PXP COOKE, C. N. WELL #: A 2 RRCID -> 146006 COMPL. DATE 07/05/1993 TOTAL DEPTH 10435 PERF.10237 - 10279

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COOKE "A" WELL #: 1 RRCID -> 146886 COMPL. DATE 09/19/1993 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10263 - 10396

01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	N	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
04	10	N	5	-0-	-5	-0-	1	1	4	2	N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-

COOKE "B" WELL #: 1 RRCID -> 148735 COMPL. DATE 02/23/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10286 - 10416

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-

CARTWRIGHT "A" WELL #: 1 RRCID -> 151609 COMPL. DATE 09/17/1994 TOTAL DEPTH 10675 PERF.10288 - 10416

01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-
02	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
04	8	N	3	-0-	-5	-0-	1	1	2	2	N	-0-					-0-
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	2	N	-0-					-0-
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-

MARTIN, ALBERT MINERAL TRUST WELL #: 2 RRCID -> 151682 COMPL. DATE 09/19/1994 TOTAL DEPTH 10496 PERF.10264 - 10470

01	6	N	5	-0-	-1	-0-	4	1	1	2	N	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	4	1	1	2	N	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	N	-0-					-0-
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-

GEORGE "A" WELL #: 1 RRCID -> 151834 COMPL. DATE 10/06/1994 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10272 - 10400

01	6	N	5	-0-	-1	-0-	1	1	4	2	N	-0-					-0-
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	N	-0-					-0-
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
04	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
05	6	N	5	-0-	-1	-0-	1	1	4	2	N	-0-					-0-
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-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
01	6	N	5	-0-	-1	-0-	4	1	1	2	N	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	4	1	1	2	N	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	N	-0-					-0-
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-

MARTIN "A" WELL #: 1 RRCID -> 165508 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10492 PERF.10315 - 10492

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HIXON WELL #: 1 RRCID -> 176535 COMPL. DATE 02/28/2000 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10210 - 10228

01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	10	1	4	2	N	-0-					-0-
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	61	1	23	2	N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					-0-
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-

THORNTON "H" WELL #: 1 RRCID -> 193944 COMPL. DATE 12/02/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.10378 - 12731

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-

THRONTON "H" WELL #: 2 RRCID -> 196299 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 12635 PERF.10125 - 12635

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-

COOKE B-1 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201965 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 10386 PERF.10265 - 10375

01	6147	X	6147	-0-	-0-	-0-	909	1	5238	2	Y	-0-					3
02	5173	X	5173	-0-	-0-	-0-	827	1	4346	2	Y	-0-					3
03	6110	X	6110	-0-	-0-	-0-	247	1	5863	2	Y	-0-					3
04	4617	X	4617	-0-	-0-	-0-	1132	1	3485	2	Y	-0-					3
05	430	X	430	-0-	-0-	-0-	113	1	317	2	Y	-0-					3
06	7277	X	7277	-0-	-0-	-0-	77	1	7200	2	Y	-0-					3

COOKE "A" WELL #: 2 RRCID -> 203295 COMPL. DATE 03/30/2004 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10200 - 10350

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COOKE (EDWARDS LIME) //CONT.// 20336 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
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
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	9 #	5	-0-	-4	-0-	1	1	4	2	N	-0-					-0-
02	6 R	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	N	-0-					-0-
03	6 R	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
04	16 R	16	-0-	-0-	-0-	4	1	12	2	N	-0-					-0-
05	6 R	6	-0-	-0-	-0-	2	1	4	2	N	-0-					-0-
06	9 R	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-

COOKE (WILCOX 4600) 20336 875 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
MARTIN, ALBERT MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 176727 COMPL. DATE 05/06/1994 TOTAL DEPTH 13218 PERF. 4644 - 4654

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3546					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3546					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3546					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3546					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3546					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3546					N	-0-					-0-

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

01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOKE, WEST (OLMOS) 20345 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE
PETROVYBE OPCO LLC 101779
MARTIN, J.C. (BUFFALO) WELL #: 1 RRCID -> 292269 COMPL. DATE 02/14/1978 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7588 - 7607

01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	N	-0-					-0-
*06	39 N	39	-0-	-0-	-0-	16	1	23	2	N	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	318	N	318	-0-	-0-	-0-	47	1	271	2	N	-0-					-0-
02	248	N	248	-0-	-0-	-0-	38	1	201	2	N	8					8
							9	9									
03	82	N	82	-0-	-0-	-0-	3	1	65	2	N	13					21
							14	9									
04	259	N	259	-0-	-0-	-0-	56	1	173	2	N	27					48
							30	9									
05	31	N	16	-0-	-15	-0-	4	1	12	2	N	-0-					48
06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	1	1	121	2	N	-0-					48

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

01	248	#	160	-0-	-88	-0-	160	2			N	-0-					14
02	224	#	177	-0-	-47	-0-	177	2			N	-0-					14
03	217	#	101	-0-	-116	-0-	101	2			N	-0-					14
04	210	#	191	-0-	-19	-0-	191	2			N	-0-					14
05	235	R	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					14
06	180	#	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					14

COUSINS (SLICK-WILCOX) 21172 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
ROSS GAS AND OIL, LTD. CO. 729060
COUSINS WELL #: 1 RRCID -> 172575 COMPL. DATE 03/08/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7285 - 7298

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COUSINS WELL #: 2 RRCID -> 173405 COMPL. DATE 05/10/1999 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 7286 - 7296

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CROSS-S-RANCH (ELAINE) 21865 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
EL INDIO OPERATING CO., INC. 250179
MEDINA STATION WELL #: RRCID -> 122482 COMPL. DATE 10/03/1986 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4232 - 4236

01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/29/2018

CROWTHER (5600) 22030 860 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
REA OIL & GAS, INC. 695743
JAMBERS, GEORGE WELL #: RRCID -> 115182 COMPL. DATE 08/03/1984 TOTAL DEPTH 6036 PERF. 5634 - 5641

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			31
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			31
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			31
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			31
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			31
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			31

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/21/1996

DAN COBBS (WILCOX, LO.) 22924 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC 103575
LARRY MILES WELL #: 1V RRCID -> 268955 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 12331 PERF. 6371 - 6384

01	217	N	53	-0-	-164	-0-	5	1	48	3	Y	-0-		-0-
02	140	N	37	-0-	-103	-0-	4	1	33	3	Y	-0-		-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-		-0-
04	60	N	8	-0-	-52	-0-	1	1	7	3	Y	-0-		-0-
05	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			Y	-0-		-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

CASKIDS OPERATING COMPANY 139584
STRIDDE, HERBERT WELL #: 1 RRCID -> 156797 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 5260 - 5500

01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4768					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4768					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4768					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4768					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4768					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4768					N	NO RPT			-0-

DEBBY (GOV'T WELLS) 23787 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
TEXAS SECONDARY OIL CORPORATION 848010
MATULA, ROBERT WELL #: 1A RRCID -> 147066 COMPL. DATE 10/08/1993 TOTAL DEPTH 1300 PERF. 944 - 949

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DEVILS RIVER (STRAWN) 24462 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
PALUXY OIL & GAS, LLC 637446
GLASSCOCK WELL #: 2 RRCID -> 065688 COMPL. DATE 01/20/1976 TOTAL DEPTH 10850 PERF. N/A

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GLASSCOCK, BERTHA WELL #: 2 RRCID -> 067604 COMPL. DATE 07/08/1976 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 0 - 10641

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLEDSOE WELL #: 1 RRCID -> 068566 COMPL. DATE 08/16/1976 TOTAL DEPTH 11009 PERF. N/A

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GLASSCOCK, BERTHA WELL #: 3 RRCID -> 068623 COMPL. DATE 09/29/1976 TOTAL DEPTH 10723 PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLEDSOE WELL #: B 1 RRCID -> 068870 COMPL. DATE 10/31/1976 TOTAL DEPTH 10820 PERF. N/A

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DEVILS RIVER (STRAWN) //CONT.// 24462 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
PALUXY OIL & GAS, LLC //CONT.// 637446
GLASSCOCK, BERTHA WELL #: 4A RRCID -> 070687 COMPL. DATE 01/04/1977 TOTAL DEPTH 10300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DILWORTH (EDWARDS LIME) 24806 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EVX OPERATING LLC 101131
KHC SWD 1 WELL #: 1 RRCID -> 279192 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5470 - 6100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC 103575
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
01	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
02	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					-0-
03	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					-0-
04	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					-0-
05	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					-0-
06	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					-0-

DILWORTH (EDWARDS LIME) //CONT.// 24806 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
HOME PETROLEUM CORP. 396852
MARTIN, ALONZO WELL #: 1 RRCID -> 082143 COMPL. DATE 11/30/1999 TOTAL DEPTH 10715 PERF.10035 - 10540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4858	X	4858	-0-	-0-	-0-	4858	2			N	-0-					129
02	2775	X	2775	-0-	-0-	-0-	2775	2			N	-0-					129
03	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	4007	2			N	-0-					129
04	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	3758	2			N	-0-					129
*05	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	4101	2			N	-0-					129
06	300	X	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					129

REMORA OPERATING, LLC 701613
DILWORTH, J.C. JR. WELL #: 3 RRCID -> 000157 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11052 PERF.10748 - 10882

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/21/2026

DILWORTH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 039498 COMPL. DATE 03/02/1966 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10381 - 10625

01	775	X	700	-0-	-75	-0-	699	2	1	9	N	1					54
02	705	X	705	-0-	-0-	-0-	704	2	1	9	N	1	2	1			53
03	775	X	632	-0-	-143	-0-	632	2			N	-0-					53
04	749	X	749	-0-	-0-	-0-	748	2	1	9	N	1					54
05	775	X	769	-0-	-6	-0-	769	2			N	-0-					54
06	750	X	749	-0-	-1	-0-	749	2			N	-0-					54

DILWORTH GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 043436 COMPL. DATE 02/01/1968 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10337 - 10848

01	700	N	700	-0-	-0-	-0-	699	2	1	9	N	1					14
02	705	N	705	-0-	-0-	-0-	704	2	1	9	N	1	2	1			13
03	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					13
04	749	N	749	-0-	-0-	-0-	748	2	1	9	N	1					14
05	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					14
06	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					14

DILWORTH, J. C. JR. WELL #: 6 RRCID -> 043951 COMPL. DATE 04/15/1968 TOTAL DEPTH 11020 PERF. N/A

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DILWORTH, J. C. JR. WELL #: 9 RRCID -> 050319 COMPL. DATE 04/29/1971 TOTAL DEPTH 11015 PERF. N/A

01	40517	X	36643	-0-	-3874	-0-	36619	2	24	9	N	22					428
02	39382	X	39382	-0-	-0-	-0-	39351	2	31	9	N	28	136	1			320
03	40517	X	37801	-0-	-2716	-0-	37780	2	21	9	N	19					339
04	44264	X	44264	-0-	-0-	-0-	44240	2	24	9	N	22					361
05	40517	X	36107	-0-	-4410	-0-	36092	2	15	9	N	14					375
*06	40923	X	40923	-0-	-0-	-0-	40902	2	21	9	N	19					394

DILWORTH, J. C. JR. WELL #: 10 RRCID -> 053792 COMPL. DATE 09/26/1972 TOTAL DEPTH 11065 PERF. N/A

01	700	N	700	-0-	-0-	-0-	699	2	1	9	N	1					39
02	705	N	705	-0-	-0-	-0-	704	2	1	9	N	1	2	1			38
03	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					38
04	749	N	749	-0-	-0-	-0-	748	2	1	9	N	1					39
05	775	N	769	-0-	-6	-0-	769	2			N	-0-					39
06	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					39

DILWORTH (EDWARDS LIME) //CONT.// 24806 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
DILWORTH, J. C. JR. WELL #: 11 RRCID -> 065874 COMPL. DATE 01/01/1976 TOTAL DEPTH 11000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DILWORTH GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 070354 COMPL. DATE 12/05/1976 TOTAL DEPTH 10200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11166	X	11166	-0-	-0-	-0-	11156	2	10	9	N	9					70
02	11578	X	11578	-0-	-0-	-0-	11571	2	7	9	N	6	40	1			36
03	12074	X	12074	-0-	-0-	-0-	12068	2	6	9	N	5					41
04	14416	X	14416	-0-	-0-	-0-	14408	2	8	9	N	7					48
05	11959	X	11959	-0-	-0-	-0-	11951	2	8	9	N	7					55
06	13349	X	13349	-0-	-0-	-0-	13341	2	8	9	N	7					62

DILWORTH GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 082910 COMPL. DATE 05/29/1979 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10555 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	700	N	700	-0-	-0-	-0-	699	2	1	9	N	1					28
02	705	N	705	-0-	-0-	-0-	704	2	1	9	N	1	2	1			27
03	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					27
04	749	N	749	-0-	-0-	-0-	748	2	1	9	N	1					28
05	775	N	769	-0-	-6	-0-	769	2			N	-0-					28
06	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					28

DILWORTH, J. C. JR. WELL #: 14 RRCID -> 083702 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10065 - 10469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	700	N	700	-0-	-0-	-0-	699	2	1	9	N	1					14
02	705	N	705	-0-	-0-	-0-	704	2	1	9	N	1	2	1			13
03	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					13
04	749	N	749	-0-	-0-	-0-	748	2	1	9	N	1					14
05	775	N	769	-0-	-6	-0-	769	2			N	-0-					14
06	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					14

DILWORTH,SOUTHEAST(EDWARDS LIME) 24811 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC 103575
Y BAR WELL #: 1 RRCID -> 228791 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 12137 PERF.11302 - 11371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DILWORTH,SOUTHEAST(EDWARDS LIME)//CONT.// 24811 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SUTTON PRODUCING CORP. 831283
HENRY, ALLYE WELL #: 3 RRCID -> 253461 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 11399 PERF.11262 - 11296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DILWORTH, SE (WILCOX 5700) 24811 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, 102824
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
01	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			Y	-0-					-0-
02	616	N	481	-0-	-135	-0-	481	3			Y	-0-					-0-
03	465	N	408	-0-	-57	-0-	407	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	600	N	339	-0-	-261	-0-	339	3			Y	-0-					-0-
05	527	N	331	-0-	-196	-0-	331	3			Y	-0-					-0-
06	390	N	361	-0-	-29	-0-	361	3			Y	-0-					-0-

HUFF WELL #: 4 RRCID -> 167868 COMPL. DATE 04/10/1998 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 7933 - 7941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4088	X	1039	-0-	-3049	-0-	1039	3			Y	-0-					-0-
02	483	X	483	-0-	-0-	-0-	483	3			Y	-0-					-0-
03	775	N	623	-0-	-152	-0-	623	3			Y	-0-					-0-
04	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	150	1	1034	3	Y	-0-					-0-
05	527	N	384	-0-	-143	-0-	19	1	365	3	Y	-0-					-0-
06	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	156	1	1076	3	Y	-0-					-0-

PALEO OIL COMPANY LLC 635131
TEAL RANCH WELL #: 1 RRCID -> 299126 COMPL. DATE 10/09/2023 TOTAL DEPTH 6349 PERF. 5936 - 5942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	24180	X	-0-	-0-	-24180	-0-					N	-0-					205
02	18816	X	-0-	-0-	-18816	-0-					N	-0-					205
03	18941	X	-0-	-0-	-18941	-0-					N	-0-					205
04	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					205
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					205

DOERING RANCH (GEORGETOWN) 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC 100797
HARLAN, R. K. WELL #: 1FD RRCID -> 069792 COMPL. DATE 11/05/1976 TOTAL DEPTH 6291 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HARLAN, R. K. WELL #: 3FD RRCID -> 071146 COMPL. DATE 01/23/1977 TOTAL DEPTH 6292 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.// 100797

HARLAN, R. K. WELL #: 2 RRCID -> 071147 COMPL. DATE 01/13/1977 TOTAL DEPTH 6264 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	2101	N	1964	-0-	-137	-0-	1954	3	10	9	N	9					77
02	1708	N	1371	-0-	-337	-0-	1367	3	4	9	N	4					81
03	2779	N	2779	-0-	-0-	-0-	2772	3	7	9	N	6					87
04	1964	X	1964	-0-	-0-	-0-	1953	3	11	9	N	10					97
05	2378	X	2378	-0-	-0-	-0-	2372	3	6	9	N	5					102
*06	2416	X	2416	-0-	-0-	-0-	2416	3			N	-0-					102

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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	3			N	-0-					100
02	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	3			N	-0-					100
03	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	1926	3	81	9	N	74					174
04	2807	N	2807	-0-	-0-	-0-	2807	3			N	-0-					174
05	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	2238	3	25	9	N	23					197
*06	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	3			N	-0-					197

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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/24/2026 - WELL PLUGGED 04/24/26

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.// 100797

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
01	4708 X	4708	-0-	-0-	-0-	4708	3		N	-0-			-0-
02	4032 X	3511	-0-	-521	-0-	3511	3		N	-0-			-0-
03	4464 X	3287	-0-	-1177	-0-	3287	3		N	-0-			-0-
04	5295 X	5295	-0-	-0-	-0-	5295	3		N	-0-			-0-
05	5421 X	5421	-0-	-0-	-0-	5421	3		N	-0-			-0-
*06	4320 X	3061	-0-	-1259	-0-	3061	3		N	-0-			-0-

CALVERT, J. H. WELL #: 2 RRCID -> 226045 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6218 - 6287

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HARLAN, R. K. WELL #: 11 RRCID -> 230132 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6171 - 6265

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HARLAN, R. K. WELL #: 10 RRCID -> 232696 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6152 - 6248

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HARLAN, R. K. WELL #: 8 RRCID -> 238725 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6196 - 6288

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HARLAN, R. K. WELL #: 802 RRCID -> 241711 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6223 - 6489

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TALASEK WELL #: 1 RRCID -> 244792 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 6215 - 6285

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.// 100797

HARLAN, R. K. WELL #: 16 RRCID -> 247424 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 6178 - 6247

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARLAN, R. K. WELL #: 17 RRCID -> 249809 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 6385 - 6411

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PECHAL-SIRNY WELL #: 1 RRCID -> 249817 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6340 - 6366

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARLAN, R. K. WELL #: 9 RRCID -> 251165 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6343 - 6368

01	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1098	3	33	9	N	30					101
02	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	1569	3	58	9	N	53					154
03	2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	2290	3	20	9	N	18					172
04	2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	2190	3	29	9	N	26	2	8			196
05	2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	2130	3	1	9	N	1					197
*06	2250 N	1426	-0-	-824	-0-	1348	3	78	9	N	71	1	8			267

MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 251760 COMPL. DATE 07/12/2009 TOTAL DEPTH 6858 PERF. 6252 - 6343

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HARLAN, R. K. WELL #: 13 RRCID -> 254230 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 6348 - 6403

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/07/2026 - WELL PLUGGED 05/27/26

MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259992 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6271 - 6542

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.// 100797
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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 261622 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6344 - 6418

01	982 N	982	-0-	-0-	-0-	930	3	52	9	Y	47					100
02	871 N	871	-0-	-0-	-0-	840	3	31	9	Y	28					128
03	930 X	930	-0-	-0-	-0-	930	3			Y	-0-					128
04	979 X	979	-0-	-0-	-0-	960	3	19	9	Y	17					145
05	930 X	900	-0-	-30	-0-	900	3			Y	-0-					145
*06	900 X	651	-0-	-249	-0-	625	3	26	9	Y	24	2	8			167

MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 263312 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 6305 - 6577

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-

MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271820 COMPL. DATE 07/29/2013 TOTAL DEPTH 6597 PERF. 6724 - 12278

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
02	280 N	-0-	-0-	-280	-0-					Y	-0-					32
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32

DUBOSE (EDWARDS -A-) //CONT.// 26261 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GONZALES
YATES ENERGY CORPORATION //CONT.// 946195
BORCHERS HILDRICH-GARDIEN UNIT WELL #: RRCID -> 037592 COMPL. DATE 11/11/1965 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11933 - 12129

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/16/2022

BORCHERS, H. F. WELL #: 1 RRCID -> 064760 COMPL. DATE 07/16/1999 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2446 - 2456

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUBOSE "A" WELL #: 2 RRCID -> 144639 COMPL. DATE 12/24/1992 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12024 - 12126

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

CAMPBELL-HAHN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 172244 COMPL. DATE 09/26/1998 TOTAL DEPTH 12365 PERF.11878 - 12125

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
02	952 X	-0-	-0-	-952	-0-					Y	-0-					56
03	1054 X	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-					56
04	1020 X	-0-	-0-	-1020	-0-					Y	-0-					56
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
AGERON ENERGY, LLC 008625
DH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 292795 COMPL. DATE 03/17/2022 TOTAL DEPTH 5865 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BPX OPERATING COMPANY 085408
DILWORTH 1 WELL #: 1H RRCID -> 260055 COMPL. DATE 11/22/2010 TOTAL DEPTH 11577 PERF.12000 - 19113

01	74 X	74	-0-	-0-	-0-	20	3	54	9	N	49	49	1			157
02	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2	4			N	-0-					157
03	225 X	225	-0-	-0-	-0-	34	4	191	9	N	174	174	1			157
*04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
*05	287 X	287	-0-	-0-	-0-	165	3	122	9	N	111	176	1			92
06	379 X	379	-0-	-0-	-0-	164	3	215	9	N	195	177	1			110

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
EDWARDS WELL #: 1H RRCID -> 260124 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 11850 PERF.12157 - 17478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	371	X	371	-0-	-0-	-0-	222	3	149	9	Y	135	135	0			-0-
02	596	X	596	-0-	-0-	-0-	412	3	21	4	Y	148	148	0			-0-
							163	9									
03	706	X	706	-0-	-0-	-0-	518	3	188	9	Y	171	171	0			-0-
*04	567	X	567	-0-	-0-	-0-	387	3	180	9	Y	164	164	0			-0-
*05	467	X	467	-0-	-0-	-0-	326	3	141	9	Y	128	128	0			-0-
06	94	X	94	-0-	-0-	-0-	54	3	40	9	Y	36	36	0			-0-

DILWORTH 2 WELL #: 2H RRCID -> 260539 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 11521 PERF.11836 - 17291

01	207	X	207	-0-	-0-	-0-	54	3	153	9	N	139	139	1			118
02	232	X	232	-0-	-0-	-0-	36	4	196	9	N	178	178	1			118
03	212	X	212	-0-	-0-	-0-	33	4	179	9	N	163	163	1			118
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	173	188	1			103
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	142	170	1			75
06	248	X	248	-0-	-0-	-0-	53	3	195	9	N	177	177	1			75

GW DEEP GAS UNIT 4 WELL #: 2H RRCID -> 264460 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 12251 PERF.12486 - 17623

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					213
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					213
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					213
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					213
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					213
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					213

GW DEEP GAS UNIT 1 WELL #: 3H RRCID -> 266088 COMPL. DATE 02/02/2012 TOTAL DEPTH 12047 PERF.11994 - 17045

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	333	176	1			227
02	466	X	466	-0-	-0-	-0-	40	4	426	9	N	387	380	1			234
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	191	191	1			234
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	424	377	1			281
*05	402	X	402	-0-	-0-	-0-	182	3	220	9	N	200	187	1			294
06	175	X	175	-0-	-0-	-0-	8	3	167	9	N	152	186	1			260

DILWORTH 4 WELL #: 4H RRCID -> 266395 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 11064 PERF.11349 - 15513

*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	113	165	1			188
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	62					250
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	112	194	1			168
02	92	X	92	-0-	-0-	-0-	53	4	39	9	N	35					203
03	248	X	248	-0-	-0-	-0-	39	4	209	9	N	190	190	1			203
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					203
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	69					272
06	117	X	117	-0-	-0-	-0-	48	3	69	9	N	63	177	1			158

FORREST WHEELER B 2 WELL #: 2H RRCID -> 267240 COMPL. DATE 02/08/2025 TOTAL DEPTH 11980 PERF.12222 - 17071

*01	51894	X	28880	-0-	-23014	-0-	25196	3	3684	9	N	3349	3349	0					69
02	41020	X	40549	-0-	-471	-0-	37023	3	607	4	N	2654	2654	0					69
							2919	9											
03	41156	X	41156	-0-	-0-	-0-	37504	3	3652	9	N	3320	3265	0	60	1			64
*04	31978	X	31978	-0-	-0-	-0-	28296	3	3682	9	N	3347	3347	0	64	1			-0-
*05	42780	X	32828	-0-	-9952	-0-	28515	3	4313	9	N	3921	3921	0					-0-
06	43440	X	29616	-0-	-13824	-0-	26639	3	2977	9	N	2706	2706	0					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408

GLASS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267256 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 13247 PERF.13233 - 17773

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279 X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					8
02	DLQ G-10	169	-0-	169	169	169	3			Y	-0-					8
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	169					Y	-0-					8
*04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	169					Y	-0-					8
*05	451 X	282	-0-	-169	-0-	267	3	15	9	Y	14	22	1			-0-
06	353 X	353	-0-	-0-	-0-	353	3			Y	-0-					-0-

FORREST WHEELER B 1 WELL #: 1H RRCID -> 267466 COMPL. DATE 07/10/2012 TOTAL DEPTH 11802 PERF.11998 - 17049

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					62
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					62
03	T. A.	294	-0-	294	306	228	3	66	9	N	60	54	1			68
*04	T. A.	438	-0-	438	744	144	3	294	9	N	267	203	1			132
*05	T. A.	143	-0-	143	887	143	3			N	-0-					132
*06	1063 X	176	-0-	-887	-0-	176	3			N	-0-					132

EDWARDS WELL #: 4H RRCID -> 267739 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 11740 PERF.11945 - 16096

*01	858 N	858	-0-	-0-	-0-	357	3	501	9	N	455	455	1			245
02	499 N	499	-0-	-0-	-0-	314	3	12	4	N	157	157	1			245
						173	9									
03	490 N	490	-0-	-0-	-0-	314	3	176	9	N	160	160	1			245
*04	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					245
*05	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-	173	1			72
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					72

GW DEEP GAS UNIT 3 WELL #: 1H RRCID -> 268148 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 12242 PERF.12059 - 18238

*01	783 X	783	-0-	-0-	-0-	579	3	204	9	N	185	185	0			92
02	768 X	768	-0-	-0-	-0-	547	3	16	4	N	186	186	1			92
						205	9									
03	923 X	923	-0-	-0-	-0-	719	3	204	9	N	185	185	0			92
*04	460 X	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-					92
*05	672 X	672	-0-	-0-	-0-	460	3	212	9	N	193	193	0			92
06	781 X	781	-0-	-0-	-0-	781	3			N	-0-					92

SCARBOROUGH WELL #: 1H RRCID -> 268497 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 13377 PERF.13329 - 18011

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78

HOUSE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 269628 COMPL. DATE 12/21/2012 TOTAL DEPTH 12719 PERF.13130 - 16537

*01	4805 X	3232	-0-	-1573	-0-	3201	3	31	9	N	28					103
02	3668 X	2062	-0-	-1606	-0-	2042	3	20	4	N	-0-					103
03	3782 X	2768	-0-	-1014	-0-	2671	3	97	9	N	88	158	1			33
*04	3540 X	3113	-0-	-427	-0-	3019	3	94	9	N	85					118
*05	3565 X	2254	-0-	-1311	-0-	2254	3			N	-0-					118
06	3120 X	3096	-0-	-24	-0-	2911	3	185	9	N	168	188	1			98

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
FORREST WHEELER B 4 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
01	186	N	96	-0-	-90	-0-	96	3			N	-0-					162
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	110	190	1			82
03	391	N	391	-0-	-0-	-0-	178	3	34	4	N	163	163	1			82
							179	9									
*04	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					82
*05	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					82
06	505	N	505	-0-	-0-	-0-	303	3	202	9	N	184	184	1			82

ZAVISCH NORTH UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 270029 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 12742 PERF.12946 - 19008

*01	2697	X	2341	-0-	-356	-0-	2217	3	124	9	Y	113	163	0			45
02	DLQ G-10		1593	-0-	1593	1593	1585	3	8	4	Y	-0-					45
03	DLQ G-10		1855	-0-	1855	3448	1687	3	168	9	Y	153	155	0			43
*04	DLQ G-10		2694	-0-	2694	6142	2627	3	67	9	Y	61					104
*05	3100	N	1961	-0-	-1139	5003	1885	3	76	9	Y	69	128	1			45
06	3000	N	2341	-0-	-659	4344	2338	3	3	9	Y	3					48

ZAVISCH NORTH UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 270052 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 12218 PERF.12817 - 19033

*01	1860	N	1576	-0-	-284	-0-	1576	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1224	-0-	1224	1224	1213	3	11	4	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1346	-0-	1346	2570	1346	3			Y	-0-					-0-
*04	DLQ G-10		1694	-0-	1694	4264	1616	3	11	4	Y	61					61
							67	9									
*05	3100	N	1403	-0-	-1697	2567	1403	3			Y	-0-	61	1			-0-
06	3000	N	1647	-0-	-1353	1214	1644	3	3	9	Y	3					3

DONNELL C WELL #: 2H RRCID -> 270053 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 11336 PERF.11912 - 16602

01	806	N	217	-0-	-589	-0-	13	3	204	9	N	185	187	1			55
02	700	N	609	-0-	-91	-0-	15	4	594	9	N	540	540	1			55
03	465	N	245	-0-	-220	-0-	38	4	207	9	N	188	188	1			55
*04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	502	184	1			373
*05	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	218	374	1			217
06	426	N	426	-0-	-0-	-0-	180	3	246	9	N	224	191	1			250

EDWARDS B WELL #: 5H RRCID -> 270298 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 11966 PERF.12360 - 18560

*01	2480	X	1432	-0-	-1048	-0-	1432	3			N	-0-					145
02	2016	X	1856	-0-	-160	-0-	1407	3	39	4	N	373	373	1			145
							410	9									
03	1984	X	1746	-0-	-238	-0-	1552	3	194	9	N	176	176	1			145
*04	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1232	3	179	9	N	163	180	1			128
*05	2046	N	1540	-0-	-506	-0-	1357	3	183	9	N	166	191	1			103
06	1680	N	1481	-0-	-199	-0-	1307	3	174	9	N	158	189	1			72

GW DEEP GAS UNIT 5 WELL #: 4H RRCID -> 270654 COMPL. DATE 01/08/2013 TOTAL DEPTH 12391 PERF.12580 - 17307

*01	1179	X	1179	-0-	-0-	-0-	964	3	215	9	N	195	182	1			148
02	1379	X	1379	-0-	-0-	-0-	1093	3	45	4	N	219	190	1			177
							241	9									
03	1065	X	1065	-0-	-0-	-0-	1065	3			N	-0-					177
*04	1154	X	1154	-0-	-0-	-0-	943	3	211	9	N	192	187	1			182
*05	402	X	402	-0-	-0-	-0-	365	3	37	9	N	34					216
06	1186	X	1186	-0-	-0-	-0-	1033	3	153	9	N	139	170	1			185

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408

DILWORTH 14 WELL #: 14H RRCID -> 270655 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 11173 PERF.12051 - 18300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	447	X	447	-0-	-0-	-0-	249	3	198	9	N	180	180	0			-0-
02	77	X	77	-0-	-0-	-0-	9	3	68	9	N	62	62	1			-0-
03	5	X	5	-0-	-0-	-0-	2	3	3	9	N	3	3	0			-0-
*04	325	X	325	-0-	-0-	-0-	223	3	102	9	N	93	93	0			-0-
*05	501	X	501	-0-	-0-	-0-	273	3	228	9	N	207	149	0	58	1	-0-
06	412	X	412	-0-	-0-	-0-	196	3	216	9	N	196	196	0			-0-

DILWORTH 16 WELL #: 16H RRCID -> 271149 COMPL. DATE 04/23/2013 TOTAL DEPTH 11141 PERF.11723 - 18474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	184	X	184	-0-	-0-	-0-	117	3	67	9	N	61	61	0			-0-
02	117	X	117	-0-	-0-	-0-	47	3	2	4	N	62	62	1			-0-
							68	9									
03	50	X	50	-0-	-0-	-0-	42	3	8	4	N	-0-					-0-
*04	64	X	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
*05	66	X	66	-0-	-0-	-0-	2	3	64	9	N	58	58	1			-0-
06	171	X	171	-0-	-0-	-0-	110	3	61	9	N	55	55	0			-0-

GW DEEP GAS UNIT 2 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
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					172
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	190	190	1			172
01	367	X	367	-0-	-0-	-0-	166	3	201	9	Y	183	183	1			172
02	242	X	242	-0-	-0-	-0-	242	3			Y	-0-					172
03	488	X	488	-0-	-0-	-0-	394	3	94	9	Y	85	85	1			172
*04	380	X	380	-0-	-0-	-0-	380	3			Y	-0-					172
*05	240	X	240	-0-	-0-	-0-	240	3			Y	-0-					172
06	187	X	187	-0-	-0-	-0-	187	3			Y	-0-					172

GW DEEP GAS UNIT 3 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
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	108	49	1			138
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	69	152	1			55
*01	1121	X	1121	-0-	-0-	-0-	581	3	540	9	Y	491	292	1			254
02	1504	X	1504	-0-	-0-	-0-	764	3	24	4	Y	651	654	1			251
							716	9									
03	637	X	637	-0-	-0-	-0-	439	3	198	9	Y	180	293	1			138
*04	1722	X	1722	-0-	-0-	-0-	960	3	762	9	Y	693	559	1			272
*05	1320	X	1320	-0-	-0-	-0-	619	3	701	9	Y	637	645	1			264
06	622	X	622	-0-	-0-	-0-	304	3	318	9	Y	289	324	1			229

DILWORTH 6 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
01	176	X	176	-0-	-0-	-0-	90	3	86	9	N	78	190	1			156
02	50	X	50	-0-	-0-	-0-	10	4	40	9	N	36					192
03	253	X	253	-0-	-0-	-0-	40	4	213	9	N	194	194	1			192
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					195
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11					206
06	85	X	85	-0-	-0-	-0-	82	3	3	9	N	3					209

BROWN-DYKE UNIT 3 WELL #: 2H RRCID -> 271743 COMPL. DATE 12/07/2013 TOTAL DEPTH 11411 PERF.11605 - 17500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1045	X	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3			Y	-0-					-0-
02	167	X	167	-0-	-0-	-0-	166	3	1	4	Y	-0-					-0-
03	1198	X	1198	-0-	-0-	-0-	1198	3			Y	-0-					-0-
*04	1941	X	1941	-0-	-0-	-0-	1941	3			Y	-0-					-0-
*05	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	3389	3			Y	-0-					-0-
06	2389	X	2389	-0-	-0-	-0-	2389	3			Y	-0-					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408

BROWN-DYKE UNIT 3 WELL #: 1H RRCID -> 271745 COMPL. DATE 02/18/2014 TOTAL DEPTH 11395 PERF.11575 - 17526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1793	X	1793	-0-	-0-	-0-	1793	3			Y	-0-					335
02	1110	X	1110	-0-	-0-	-0-	1077	3	33	4	Y	-0-					335
03	2270	X	2270	-0-	-0-	-0-	2270	3			Y	-0-					335
*04	2016	X	2016	-0-	-0-	-0-	2016	3			Y	-0-					335
*05	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	3389	3	8	4	Y	-0-					335
06	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-	2675	3			Y	-0-					335

DILWORTH 15 WELL #: 15H RRCID -> 271794 COMPL. DATE 04/23/2013 TOTAL DEPTH 11128 PERF.11557 - 18665

*01	1394	X	1394	-0-	-0-	-0-	1209	3	185	9	N	168	168	0			-0-
02	2074	X	2074	-0-	-0-	-0-	1826	3	248	9	N	225	163	0	62	1	-0-
03	2063	X	2063	-0-	-0-	-0-	1883	3	180	9	N	164	164	0			-0-
*04	2366	X	2366	-0-	-0-	-0-	2184	3	182	9	N	165	165	0			-0-
*05	1783	X	1783	-0-	-0-	-0-	1456	3	327	9	N	297	239	0	58	1	-0-
06	1614	X	1614	-0-	-0-	-0-	1394	3	220	9	N	200	200	0			-0-

KAREN WHEELER UNIT 2 WELL #: 2H RRCID -> 272014 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 12031 PERF.12461 - 20233

*01	1705	N	781	-0-	-924	-0-	686	3	95	9	Y	86	75	0			41
02	1512	N	465	-0-	-1047	-0-	411	3	54	9	Y	49	81	1			9
03	1519	N	1000	-0-	-519	-0-	906	3	94	9	Y	85	68	1			26
*04	750	N	614	-0-	-136	-0-	464	3	150	9	Y	136	64	0	55	1	43
*05	763	N	763	-0-	-0-	-0-	628	3	135	9	Y	123	116	1			50
06	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	871	3	222	9	Y	202	67	0	107	1	78

GW DEEP GAS UNIT 2 WELL #: 11H RRCID -> 272089 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 12212 PERF.12185 - 17917

*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	79	139	1			163
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	318	229	1			252
01	138	X	138	-0-	-0-	-0-	63	3	75	9	Y	68	285	1			35
02	246	X	246	-0-	-0-	-0-	135	3	3	4	Y	98	95	1			38
							108	9									
03	664	X	664	-0-	-0-	-0-	447	3	217	9	Y	197	84	1			151
*04	248	X	248	-0-	-0-	-0-	159	3	89	9	Y	81	200	1			32
*05	198	X	198	-0-	-0-	-0-	111	3	87	9	Y	79	78	1			33
06	192	X	192	-0-	-0-	-0-	97	3	95	9	Y	86	51	1			68

FORREST WHEELER B 11 WELL #: 11H RRCID -> 272626 COMPL. DATE 08/24/2013 TOTAL DEPTH 11562 PERF.12091 - 17032

01	397	X	397	-0-	-0-	-0-	203	3	194	9	Y	176	176	1			-0-
02	399	X	399	-0-	-0-	-0-	386	3	13	4	Y	-0-					-0-
03	321	X	321	-0-	-0-	-0-	321	3			Y	-0-					-0-
*04	602	X	602	-0-	-0-	-0-	602	3			Y	-0-					-0-
*05	683	X	683	-0-	-0-	-0-	683	3			Y	-0-					-0-
06	709	X	709	-0-	-0-	-0-	709	3			Y	-0-					-0-

DILWORTH 28 WELL #: 28H RRCID -> 272631 COMPL. DATE 12/27/2013 TOTAL DEPTH 11339 PERF.11613 - 16853

*01	372	N	125	-0-	-247	-0-	71	3	54	9	N	49	189	1			143
02	168	N	27	-0-	-141	-0-	25	3	2	4	N	-0-					143
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					143
*04	120	N	47	-0-	-73	-0-	47	3			N	-0-					143
*05	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					143
06	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					143

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
DONNELL MINERALS 1 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272769 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 12087 PERF.11989 - 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
*01	1054	N	577	-0-	-477	-0-	577	3			Y	-0-					128
02	952	N	901	-0-	-51	-0-	885	3	16	4	Y	-0-					128
03	899	N	857	-0-	-42	-0-	836	3	21	9	Y	19	92	1			55
*04	980	N	980	-0-	-0-	-0-	857	3	123	9	Y	112	89	1			78
*05	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	3			Y	-0-					78
06	976	N	976	-0-	-0-	-0-	876	3	100	9	Y	91	89	1			80

GW DEEP GAS UNIT 1 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
*01	478	X	478	-0-	-0-	-0-	300	3	178	9	N	162	127	1			53
02	420	X	420	-0-	-0-	-0-	265	3	6	4	N	135	104	1			84
							149	9									
03	1144	X	1144	-0-	-0-	-0-	752	3	392	9	N	356	280	1			160
*04	832	X	832	-0-	-0-	-0-	606	3	226	9	N	205	216	1			149
*05	334	X	334	-0-	-0-	-0-	207	3	127	9	N	115	229	1			35
06	394	X	394	-0-	-0-	-0-	250	3	144	9	N	131	102	1			64

FORREST WHEELER B 12 WELL #: 12H RRCID -> 273206 COMPL. DATE 06/25/2014 TOTAL DEPTH 12124 PERF.12040 - 17424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	982	X	982	-0-	-0-	-0-	562	3	420	9	Y	382	451	0			277
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	487	118	0	226	1	420
03	916	X	916	-0-	-0-	-0-	373	3	543	9	Y	494	356	0	173	1	385
*04	557	X	557	-0-	-0-	-0-	369	3	188	9	Y	171	164	1			392
*05	340	X	340	-0-	-0-	-0-	78	3	262	9	Y	238	167	0	168	1	295
06	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					295

FORREST WHEELER 15 WELL #: 15H RRCID -> 273433 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 11955 PERF.12032 - 16973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1423	X	1423	-0-	-0-	-0-	1214	3	209	9	Y	190	190	0			-0-
02	1039	X	1039	-0-	-0-	-0-	860	3	3	4	Y	160	160	0			-0-
							176	9									
03	2393	X	2393	-0-	-0-	-0-	1687	3	20	4	Y	624	415	0	209	1	-0-
							686	9									
*04	2378	X	2378	-0-	-0-	-0-	2044	3	334	9	Y	304	185	0	119	1	-0-
*05	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	2375	3	663	9	Y	603	246	0	357	1	-0-
06	2576	X	2576	-0-	-0-	-0-	1983	3	593	9	Y	539	182	0	357	1	-0-

DILWORTH 3 WELL #: 3H RRCID -> 273435 COMPL. DATE 12/20/2013 TOTAL DEPTH 11308 PERF.11761 - 16852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	102	189	0			284
12	156	X	156	-0-	-0-	-0-	24	3	132	9	N	120					404
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	261	192	0	189	1	284
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	40					324
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					324
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	103					427
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	159	190	1			396
06	84	X	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					396

DILWORTH 12 WELL #: 12H RRCID -> 273563 COMPL. DATE 05/16/2014 TOTAL DEPTH 11186 PERF.11371 - 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
*01	822	X	822	-0-	-0-	-0-	535	3	287	9	N	261	276	1			39
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	245	124	1			160
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
06	65	X	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					160

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
DILWORTH 22 WELL #: 22H RRCID -> 273572 COMPL. DATE 05/16/2014 TOTAL DEPTH 10942 PERF.11287 - 15815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	761	X	761	-0-	-0-	-0-	476	3	285	9	N	259	294	1			39
02	233	X	233	-0-	-0-	-0-	153	3	80	9	N	73	64	1			48
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
*04	18	X	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					48
*05	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					48
06	29	X	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					48

GW DEEP GAS UNIT 1 WELL #: 8H RRCID -> 273581 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 12038 PERF.12066 - 17049

*01	791	X	791	-0-	-0-	-0-	512	3	279	9	N	254	193	1			83
02	459	X	459	-0-	-0-	-0-	293	3	12	4	N	140	136	1			87
							154	9									
03	272	X	272	-0-	-0-	-0-	167	3	105	9	N	95	139	1			43
*04	436	X	436	-0-	-0-	-0-	323	3	113	9	N	103	71	1			75
*05	465	X	465	-0-	-0-	-0-	283	3	182	9	N	165	190	1			50
06	550	X	550	-0-	-0-	-0-	343	3	207	9	N	188	146	1			92

DILWORTH 37 WELL #: 37H RRCID -> 273584 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 11569 PERF.11813 - 17301

*01	1280	X	1280	-0-	-0-	-0-	1049	3	231	9	Y	210	249	1			96
02	1088	X	1088	-0-	-0-	-0-	879	3	209	9	Y	190	227	1			59
03	938	X	938	-0-	-0-	-0-	747	3	191	9	Y	174	165	1			68
*04	1036	X	1036	-0-	-0-	-0-	649	3	387	9	Y	352	315	1			105
*05	748	X	748	-0-	-0-	-0-	509	3	239	9	Y	217	161	1			161
06	751	X	751	-0-	-0-	-0-	643	3	108	9	Y	98	223	1			36

BROWN-TRUSTS UNIT 4 WELL #: 2H RRCID -> 273595 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 11384 PERF.11456 - 15939

*01	11284	X	10400	-0-	-884	-0-	10190	3	210	9	N	191	191	1			130
02	10254	X	10254	-0-	-0-	-0-	10200	3	54	4	N	-0-					130
03	10938	X	10938	-0-	-0-	-0-	10730	3	208	9	N	189	189	1			130
*04	10687	X	10687	-0-	-0-	-0-	10687	3			N	-0-					130
*05	10974	X	7374	-0-	-3600	-0-	7194	3	180	9	N	164	164	1			130
06	10620	X	9420	-0-	-1200	-0-	9420	3			N	-0-					130

WHEELER UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 273736 COMPL. DATE 03/02/2014 TOTAL DEPTH 12298 PERF.12731 - 17968

*01	3100	X	2170	-0-	-930	-0-	2097	3	73	9	Y	66					119
02	DLQ G-10		1166	-0-	1166	1166	1156	3	9	4	Y	1	85	1			35
							1	9									
03	DLQ G-10		1702	-0-	1702	2868	1702	3			Y	-0-					35
*04	DLQ G-10		2487	-0-	2487	5355	2379	3	108	9	Y	98	76	1			57
*05	3100	N	2022	-0-	-1078	4277	1972	3	50	9	Y	45					102
06	3000	N	2477	-0-	-523	3754	2393	3	84	9	Y	76	81	1			97

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
DILWORTH 8 WELL #: 8H RRCID -> 273737 COMPL. DATE 12/27/2013 TOTAL DEPTH 11337 PERF.11680 - 16930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					237
12	8	X	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					237
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					237
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	129	168	0			198
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
*04	19	X	19	-0-	-0-	-0-	16	3	3	9	N	3					201
*05	102	X	102	-0-	-0-	-0-	66	3	24	4	N	11					212
							12	9									
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	185	193	0			204

DONNELL MINERALS 1 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 274302 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 12060 PERF.12166 - 16577

*01	1023	N	745	-0-	-278	-0-	745	3			Y	-0-					140
02	952	N	654	-0-	-298	-0-	646	3	8	4	Y	-0-					140
03	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1127	3	31	9	Y	28	101	1			67
*04	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	897	3	136	9	Y	124	105	1			86
*05	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	3			Y	-0-					86
06	1110	N	964	-0-	-146	-0-	858	3	106	9	Y	96	98	1			84

KAREN WHEELER UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 274701 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 12039 PERF.12570 - 19628

*01	4557	X	1712	-0-	-2845	-0-	1519	3	193	9	Y	175	115	0			84
02	4116	X	1637	-0-	-2479	-0-	1340	3	7	4	Y	264	298	1			50
							290	9									
03	2790	X	1394	-0-	-1396	-0-	1261	3	9	4	Y	113	129	1			34
							124	9									
*04	2430	X	1956	-0-	-474	-0-	1595	3	361	9	Y	328	126	0	133	1	103
*05	1938	X	1938	-0-	-0-	-0-	1648	3	290	9	Y	264	259	1			108
06	1740	X	1101	-0-	-639	-0-	929	3	172	9	Y	156	121	0	83	1	60

GW DEEP GAS UNIT 1 WELL #: 6H RRCID -> 274717 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 12034 PERF.11926 - 17124

*01	973	X	973	-0-	-0-	-0-	711	3	262	9	N	238	186	1			78
02	606	X	606	-0-	-0-	-0-	436	3	9	4	N	146	133	1			91
							161	9									
03	517	X	517	-0-	-0-	-0-	373	3	144	9	N	131	163	1			59
*04	339	X	339	-0-	-0-	-0-	255	3	84	9	N	76	80	1			55
*05	453	X	453	-0-	-0-	-0-	312	3	141	9	N	128	144	1			39
06	599	X	599	-0-	-0-	-0-	417	3	182	9	N	165	123	1			81

FORREST WHEELER B 8 WELL #: 8H RRCID -> 275137 COMPL. DATE 06/25/2014 TOTAL DEPTH 11833 PERF.12035 - 17283

01	28	X	28	-0-	-0-	-0-	5	3	23	9	Y	21	13	0			15
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	6	0	9	1	1
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	45	1	0	10	1	35
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14	15	1			34
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	14	0	15	1	8
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

FORREST WHEELER B 9 WELL #: 9H RRCID -> 275142 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 11679 PERF.12036 - 17377

*01	879	X	879	-0-	-0-	-0-	479	3	400	9	Y	364	302	0			152
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	166	205	0	91	1	22
03	494	X	494	-0-	-0-	-0-	290	3	204	9	Y	185	174	0	10	1	23
*04	522	X	522	-0-	-0-	-0-	353	3	169	9	Y	154	150	0	10	1	17
*05	395	X	395	-0-	-0-	-0-	74	3	321	9	Y	292	162	0	7	1	140
06	122	X	122	-0-	-0-	-0-	3	3	119	9	Y	108	108	0			140

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408

FORREST WHEELER B 13 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
*01	865	X	865	-0-	-0-	-0-	547	3	318	9	Y	289	166	0	91	1	161
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	177	104	0	110	1	124
03	462	X	462	-0-	-0-	-0-	206	3	256	9	Y	233	235	0			122
*04	581	X	581	-0-	-0-	-0-	403	3	178	9	Y	162	148	1			136
*05	245	X	245	-0-	-0-	-0-	66	3	179	9	Y	163	87	0	82	1	130
06	262	X	262	-0-	-0-	-0-	2	3	260	9	Y	236	237	1			129

FORREST WHEELER B 14 WELL #: 14H RRCID -> 275159 COMPL. DATE 06/25/2014 TOTAL DEPTH 12102 PERF.12097 - 17214

*01	622	X	622	-0-	-0-	-0-	420	3	202	9	Y	184	131	0	73	1	103
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	182	67	0	91	1	127
03	495	X	495	-0-	-0-	-0-	234	3	261	9	Y	237	240	0			124
*04	519	X	519	-0-	-0-	-0-	367	3	152	9	Y	138	147	1			115
*05	228	X	228	-0-	-0-	-0-	60	3	168	9	Y	153	74	0	72	1	122
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	227	225	1			124

DILWORTH 35 WELL #: 35H RRCID -> 275878 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 11448 PERF.12168 - 16900

01	311	X	311	-0-	-0-	-0-	69	1	32	3	Y	191	123	0			117
							210	9									
02	837	X	837	-0-	-0-	-0-	353	1	421	3	Y	55	18	0	131	1	23
							2	4	61	9							
03	1206	X	1206	-0-	-0-	-0-	499	1	550	3	Y	143	66	0	42	1	58
							157	9									
*04	1096	X	1096	-0-	-0-	-0-	618	1	392	3	Y	78	43	0	93	1	-0-
							86	9									
*05	1343	X	1343	-0-	-0-	-0-	596	1	537	3	Y	191	49	0	142	1	-0-
							210	9									
06	968	X	968	-0-	-0-	-0-	537	1	304	3	Y	115	115	0			-0-
							127	9									

FORREST WHEELER B 5 WELL #: 5H RRCID -> 275895 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 11842 PERF.12129 - 16975

01	119	X	119	-0-	-0-	-0-	118	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	361	X	361	-0-	-0-	-0-	357	3	4	4	Y	-0-					-0-
03	290	X	290	-0-	-0-	-0-	290	3			Y	-0-					-0-
*04	363	X	363	-0-	-0-	-0-	363	3			Y	-0-					-0-
*05	600	X	600	-0-	-0-	-0-	600	3			Y	-0-					-0-
06	596	X	596	-0-	-0-	-0-	596	3			Y	-0-					-0-

DILWORTH 33 WELL #: 33H RRCID -> 276345 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 11586 PERF.11976 - 18984

*01	2162	X	2162	-0-	-0-	-0-	462	1	1370	3	Y	300	86	0	162	1	155
							330	9									
02	2015	X	2015	-0-	-0-	-0-	472	1	1236	3	Y	266	188	0	91	1	142
							14	4	293	9							
03	1599	X	1599	-0-	-0-	-0-	238	1	1066	3	Y	268	181	0	97	1	132
							295	9									
*04	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	545	1	2033	3	Y	481	201	0	209	1	203
							529	9									
*05	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	663	1	1839	3	Y	368	217	0	109	1	245
							405	9									
06	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	606	1	1684	3	Y	317	311	0			251
							349	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
DILWORTH 31 WELL #: 31H RRCID -> 276678 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 11522 PERF.11665 - 18830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	631	1	1834	3	Y	254	82	0	172	1	131
							279	9									
02	2479	X	2479	-0-	-0-	-0-	608	1	1585	3	Y	246	169	0	77	1	131
							15	4	271	9							
03	1953	X	1953	-0-	-0-	-0-	580	1	1058	3	Y	286	179	0	97	1	141
							315	9									
*04	2673	X	2673	-0-	-0-	-0-	478	1	1814	3	Y	346	176	0	165	1	146
							381	9									
*05	2447	X	2447	-0-	-0-	-0-	556	1	1582	3	Y	281	161	0	79	1	187
							309	9									
06	2453	X	2453	-0-	-0-	-0-	579	1	1566	3	Y	280	245	0			222
							308	9									

DILWORTH 34 WELL #: 34H RRCID -> 276925 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11726 - 16863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	95	X	95	-0-	-0-	-0-	40	1	19	3	Y	33	18	0			20
							36	9									
02	460	X	460	-0-	-0-	-0-	200	1	245	3	Y	14	5	0	23	1	6
							15	9									
03	1016	X	1016	-0-	-0-	-0-	441	1	558	3	Y	15	10	0	5	1	6
							17	9									
*04	769	X	769	-0-	-0-	-0-	469	1	291	3	Y	8	4	0	10	1	-0-
							9	9									
*05	749	X	749	-0-	-0-	-0-	417	1	311	3	Y	19	5	0	14	1	-0-
							21	9									
06	659	X	659	-0-	-0-	-0-	411	1	234	3	Y	13	13	0			-0-
							14	9									

DILWORTH 36 WELL #: 36H RRCID -> 276928 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 11411 PERF.11658 - 16843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	204	X	204	-0-	-0-	-0-	23	1	10	3	Y	155	237	0			95
							171	9									
02	1792	X	1792	-0-	-0-	-0-	499	1	751	3	Y	484	158	0	218	1	203
							10	4	532	9							
03	1851	X	1851	-0-	-0-	-0-	653	1	740	3	Y	416	308	0	144	1	167
							458	9									
*04	1678	X	1678	-0-	-0-	-0-	880	1	548	3	Y	227	124	0	270	1	-0-
							250	9									
*05	2133	X	2133	-0-	-0-	-0-	860	1	698	3	Y	523	134	0	389	1	-0-
							575	9									
06	1686	X	1686	-0-	-0-	-0-	808	1	451	3	Y	388	388	0			-0-
							427	9									

GW DEEP GAS UNIT 1 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
*11	459	X	459	-0-	-0-	-0-	2	4	457	9	N	415	139	0	273	1	61
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	437	371	0	69	1	58
*01	2726	X	2726	-0-	-0-	-0-	201	1	2123	3	N	363	217	0	144	1	60
							3	4	399	9							
02	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	441	1	2211	3	N	322	357	0			25
							4	4	354	9							
03	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	633	1	2794	3	N	376	298	0	77	1	26
							1	4	414	9							
*04	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	475	1	3091	3	N	375	155	0	157	1	89
							5	4	413	9							
*05	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	565	1	3039	3	N	405	235	0	156	1	103
							1	4	446	9							
06	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	548	1	3101	3	N	329	283	0	76	1	73
							1	4	362	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
DONNELL MINERALS 1 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277308 COMPL. DATE 05/28/2015 TOTAL DEPTH 11994 PERF.11896 - 15769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3720	X	2777	-0-	-943	-0-	169	1	2463	3	Y	132	165	1			76
							145	9									
02	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	185	1	2603	3	Y	207	164	1			119
							33	4	228	9							
03	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	194	1	2786	3	Y	103	104	1			118
							113	9									
*04	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	180	1	2779	3	Y	177	203	1			92
							195	9									
*05	3379	X	3126	-0-	-253	-0-	184	1	2654	3	Y	262	205	1			149
							288	9									
06	3270	X	2861	-0-	-409	-0-	155	1	2617	3	Y	81	103	1			127
							89	9									

STS C NORTH UNIT X WELL #: 11H RRCID -> 277532 COMPL. DATE 11/27/2015 TOTAL DEPTH 11019 PERF.11387 - 17316

*01	165	N	165	-0-	-0-	-0-	37	3	128	9	N	116	116	0			-0-
02	19	N	19	-0-	-0-	-0-	4	3	15	9	N	14	14	0			-0-
03	284	N	284	-0-	-0-	-0-	43	1	41	3	N	161	139	0	22	1	-0-
							23	4	177	9							
*04	150	N	39	-0-	-111	-0-	5	1	13	3	N	19	19	0			-0-
							21	9									
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-

DONNELL MINERALS 1 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277552 COMPL. DATE 05/28/2015 TOTAL DEPTH 12070 PERF.11958 - 16683

*01	3565	X	2829	-0-	-736	-0-	197	1	2356	3	Y	251	218	1			145
							276	9									
02	2492	X	2454	-0-	-38	-0-	148	1	2082	3	Y	178	221	1			102
							28	4	196	9							
03	2759	X	2520	-0-	-239	-0-	158	1	2263	3	Y	90	89	1			103
							99	9									
*04	2730	X	2563	-0-	-167	-0-	148	1	2246	3	Y	154	177	1			80
							169	9									
*05	2821	X	2484	-0-	-337	-0-	147	1	2092	3	Y	223	176	1			127
							245	9									
06	2730	X	2318	-0-	-412	-0-	109	1	2131	3	Y	71	88	1			110
							78	9									

EDWARDS WELL #: 2H RRCID -> 277690 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 11813 PERF.12071 - 17368

*01	3813	X	2130	-0-	-1683	-0-	1747	3	383	9	Y	348	348	0			-0-
02	3444	X	2234	-0-	-1210	-0-	1800	3	17	4	Y	379	379	0			-0-
							417	9									
03	2511	X	2097	-0-	-414	-0-	1595	3	19	4	Y	439	439	0			-0-
							483	9									
*04	2430	X	1887	-0-	-543	-0-	1409	3	15	4	Y	421	421	0			-0-
							463	9									
*05	2418	X	1827	-0-	-591	-0-	1450	3	16	4	Y	328	328	0			-0-
							361	9									
06	2400	X	1499	-0-	-901	-0-	1134	3	20	4	Y	314	314	0			-0-
							345	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
EDWARDS WELL #: 8H RRCID -> 277801 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 11804 PERF.11963 - 17412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2342	X	2342	-0-	-0-	-0-	1948	3	394	9	Y	358	358	0			-0-
							428	9									
02	2272	X	2272	-0-	-0-	-0-	1810	3	34	4	Y	389	389	0			-0-
03	2220	X	2220	-0-	-0-	-0-	1690	3	35	4	Y	450	450	0			-0-
							495	9									
*04	1863	X	1863	-0-	-0-	-0-	1353	3	35	4	Y	432	432	0			-0-
							475	9									
*05	2034	X	2034	-0-	-0-	-0-	1640	3	23	4	Y	337	337	0			-0-
							371	9									
06	1975	X	1975	-0-	-0-	-0-	1534	3	24	4	Y	379	379	0			-0-
							417	9									

STS C NORTH UNIT X WELL #: 13H RRCID -> 278054 COMPL. DATE 11/11/2015 TOTAL DEPTH 10995 PERF.11565 - 16633

*01	4867	X	2322	-0-	-2545	-0-	499	1	1276	3	N	497	314	0	183	1	-0-
							547	9									
02	4396	X	61	-0-	-4335	-0-	2	1	15	3	N	38	38	0			-0-
							2	4	42	9							
03	3100	X	1670	-0-	-1430	-0-	960	1	155	3	N	463	398	0	65	1	-0-
							46	4	509	9							
*04	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	1223	1	2484	3	N	781	781	0			-0-
							859	9									
*05	2480	X	1819	-0-	-661	-0-	1102	1	201	3	N	469	469	0			-0-
							516	9									
*06	6564	X	6564	-0-	-0-	-0-	1295	1	3920	3	N	1226	1226	0			-0-
							1349	9									

STS C NORTH UNIT X WELL #: 12H RRCID -> 278748 COMPL. DATE 11/27/2015 TOTAL DEPTH 11055 PERF.11377 - 16885

*01	31	N	24	-0-	-7	-0-	2	1	7	3	N	14	9	0	5	1	-0-
							15	9									
02	28	N	3	-0-	-25	-0-	2	4	1	9	N	1	1	0			-0-
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	3	3	N	14	12	0	2	1	-0-
							20	4	15	9							
*04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	5	1	15	3	N	23	23	0			-0-
							25	9									
*05	24	N	24	-0-	-0-	-0-	4	1	5	3	N	14	14	0			-0-
							15	9									
06	56	N	56	-0-	-0-	-0-	5	1	14	3	N	34	34	0			-0-
							37	9									

GW DEEP GAS UNIT 2 WELL #: 16H RRCID -> 278749 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 12073 PERF.12329 - 18156

*11	1321	X	1321	-0-	-0-	-0-	22	4	1299	9	N	1181	396	0	642	1	174
12	868	X	868	-0-	-0-	-0-	9	4	859	9	N	781	720	0	122	1	102
													11	8			
*01	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	317	1	3237	3	N	599	364	0	238	1	99
							16	4	659	9							
02	4528	X	4528	-0-	-0-	-0-	656	1	3267	3	N	529	588	0			40
							23	4	582	9							
03	5156	X	5156	-0-	-0-	-0-	833	1	3648	3	N	580	462	0	119	1	39
							37	4	638	9							
*04	5121	X	5121	-0-	-0-	-0-	590	1	3850	3	N	521	219	0	217	1	124
							108	4	573	9							
*05	5037	X	5037	-0-	-0-	-0-	688	1	3713	3	N	546	320	0	211	1	139
							35	4	601	9							
06	4745	X	4745	-0-	-0-	-0-	692	1	3451	3	N	543	460	0	102	1	120
							5	4	597	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408

DILWORTH 27 WELL #: 27H RRCID -> 285619 COMPL. DATE 12/18/2013 TOTAL DEPTH 11355 PERF.11594 - 16824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					346
02	409	N	409	-0-	-0-	-0-	7	4	402	9	N	365	376	0			335
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					335
*04	286	N	286	-0-	-0-	-0-	30	3	256	9	N	233	191	0			377
*05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	606	562	0			421
06	423	N	423	-0-	-0-	-0-	79	3	344	9	N	313	187	0	362	1	185

DILWORTH 32 WELL #: 32H RRCID -> 285622 COMPL. DATE 07/04/2014 TOTAL DEPTH 11552 PERF.11969 - 17767

*01	1201	X	1201	-0-	-0-	-0-	1000	3	201	9	N	183	101	1			84
02	1856	X	1856	-0-	-0-	-0-	1517	3	339	9	N	308	296	1			96
03	1089	X	1089	-0-	-0-	-0-	849	3	240	9	N	218	229	1			85
*04	840	X	840	-0-	-0-	-0-	580	3	260	9	N	236	250	1			71
*05	1154	X	1154	-0-	-0-	-0-	861	3	293	9	N	266	139	1			198
06	1541	X	1541	-0-	-0-	-0-	1357	3	184	9	N	167	304	1			61

DILWORTH 7 WELL #: 7H RRCID -> 285717 COMPL. DATE 07/04/2014 TOTAL DEPTH 11552 PERF.11880 - 18535

*01	1509	X	1509	-0-	-0-	-0-	1289	3	220	9	N	200	218	1			92
02	1409	X	1409	-0-	-0-	-0-	1186	3	223	9	N	203	232	1			63
03	1079	X	1079	-0-	-0-	-0-	894	3	185	9	N	168	166	1			65
*04	889	X	889	-0-	-0-	-0-	702	3	187	9	N	170	184	1			51
*05	185	X	185	-0-	-0-	-0-	153	3	32	9	N	29	58	1			22
06	30	X	30	-0-	-0-	-0-	27	3	3	9	N	3	24	1			1

STS C - STS NORTH 9 WELL #: 9H RRCID -> 286490 COMPL. DATE 04/20/2019 TOTAL DEPTH 11125 PERF.11512 - 17719

*01	7688	X	1724	-0-	-5964	-0-	1680	3	44	9	Y	40	40	0			44
02	DLQ G-10		1184	-0-	1184	1184	1161	3	8	4	Y	14	14	0			44
							15	9									
03	DLQ G-10		1365	-0-	1365	2549	1276	3	89	9	Y	81	75	0	50	1	-0-
*04	DLQ G-10		1233	-0-	1233	3782	1136	3	97	9	Y	88	88	0			-0-
*05	5304	X	1522	-0-	-3782	-0-	1465	3	57	9	Y	52	52	0			-0-
06	1996	X	1996	-0-	-0-	-0-	1938	3	58	9	Y	53	53	0			-0-

EDWARDS WELL #: 6H RRCID -> 286553 COMPL. DATE 05/24/2019 TOTAL DEPTH 11746 PERF.12141 - 17950

*01	6231	X	5696	-0-	-535	-0-	5194	3	502	9	Y	456	456	0			4
02	5477	X	5477	-0-	-0-	-0-	4916	3	37	4	Y	476	476	0			4
							524	9									
03	7037	X	5275	-0-	-1762	-0-	4812	3	463	9	Y	421	421	0			4
*04	6810	X	5081	-0-	-1729	-0-	4667	3	414	9	Y	376	376	0			4
*05	7037	X	4923	-0-	-2114	-0-	4477	3	446	9	Y	405	405	0			4
06	5880	X	4596	-0-	-1284	-0-	4201	3	395	9	Y	359	359	0			4

EDWARDS WELL #: 5H RRCID -> 286812 COMPL. DATE 05/24/2019 TOTAL DEPTH 11800 PERF.12062 - 18046

*01	6820	X	6112	-0-	-708	-0-	5498	3	614	9	Y	558	558	0			39
02	5712	X	5712	-0-	-0-	-0-	5088	3	41	4	Y	530	530	0			39
							583	9									
03	7285	X	5739	-0-	-1546	-0-	5132	3	607	9	Y	552	552	0			39
*04	7260	X	5185	-0-	-2075	-0-	4604	3	581	9	Y	528	528	0			39
*05	7502	X	5476	-0-	-2026	-0-	4863	3	613	9	Y	557	557	0			39
06	6120	X	5045	-0-	-1075	-0-	4487	3	558	9	Y	507	507	0			39

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
*01	5301 X	1747	-0-	-3554	-0-	1576	3	171	9	Y	155	155	0			41
02	DLQ G-10	997	-0-	997	997	841	3	2	4	Y	140	140	0			41
						154	9									
03	DLQ G-10	943	-0-	943	1940	766	3	177	9	Y	161	155	0	47	1	-0-
*04	DLQ G-10	787	-0-	787	2727	622	3	165	9	Y	150	150	0			-0-
*05	3840 X	1113	-0-	-2727	-0-	942	3	171	9	Y	155	155	0			-0-
06	1236 X	1236	-0-	-0-	-0-	1117	3	119	9	Y	108	108	0			-0-

EDWARDS WELL #: 9H RRCID -> 287472 COMPL. DATE 05/24/2019 TOTAL DEPTH 12013 PERF.11938 - 19183

*11	6840 X	-0-	-0-	-6840	-0-					Y	-0-					10
12	9476 X	9476	-0-	-0-	-0-	8743	3	733	9	Y	666	666	0			10
*01	7688 X	6975	-0-	-713	-0-	6290	3	685	9	Y	623	623	0			10
02	6944 X	6451	-0-	-493	-0-	5650	3	52	4	Y	681	681	0			10
						749	9									
03	8153 X	6173	-0-	-1980	-0-	5522	3	651	9	Y	592	592	0			10
*04	7890 X	5613	-0-	-2277	-0-	5008	3	605	9	Y	550	550	0			10
*05	8153 X	5878	-0-	-2275	-0-	5251	3	627	9	Y	570	570	0			10
06	6900 X	5551	-0-	-1349	-0-	4988	3	563	9	Y	512	512	0			10

STS C - STS NORTH 7 WELL #: 7H RRCID -> 287478 COMPL. DATE 04/20/2019 TOTAL DEPTH 10923 PERF.11429 - 19375

*01	7378 X	2259	-0-	-5119	-0-	1818	3	441	9	Y	401	401	0			43
02	6664 X	2235	-0-	-4429	-0-	1799	3	12	4	Y	385	385	0			43
						424	9									
03	4402 X	1898	-0-	-2504	-0-	1318	3	580	9	Y	527	521	0	49	1	-0-
*04	4260 X	1715	-0-	-2545	-0-	1177	3	538	9	Y	489	489	0			-0-
*05	2976 X	1877	-0-	-1099	-0-	1457	3	420	9	Y	382	382	0			-0-
06	2791 X	2791	-0-	-0-	-0-	2323	3	468	9	Y	425	425	0			-0-

FORREST WHEELER B 16 WELL #: 16H RRCID -> 287479 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 11797 PERF.12048 - 17865

*01	4140 X	4140	-0-	-0-	-0-	4007	3	133	9	Y	121	121	0			-0-
02	3211 X	3211	-0-	-0-	-0-	3013	3	4	4	Y	176	125	0	51	1	-0-
						194	9									
03	3860 X	3860	-0-	-0-	-0-	3696	3	164	9	Y	149	149	0			-0-
*04	3813 X	3813	-0-	-0-	-0-	3734	3	79	9	Y	72	72	0			-0-
*05	3820 X	3820	-0-	-0-	-0-	3633	3	187	9	Y	170	170	0			-0-
06	3040 X	3040	-0-	-0-	-0-	2863	3	177	9	Y	161	161	0			-0-

FORREST WHEELER B 7 WELL #: 7H RRCID -> 287854 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 11913 PERF.12118 - 17895

*01	4160 X	4160	-0-	-0-	-0-	3694	3	466	9	Y	424	424	0			-0-
02	3272 X	3272	-0-	-0-	-0-	2934	3	4	4	Y	304	270	0	34	1	-0-
						334	9									
03	3120 X	3120	-0-	-0-	-0-	2959	3	161	9	Y	146	146	0			-0-
*04	4010 X	4010	-0-	-0-	-0-	3630	3	380	9	Y	345	345	0			-0-
*05	3736 X	3736	-0-	-0-	-0-	3534	3	202	9	Y	184	184	0			-0-
06	7376 X	7376	-0-	-0-	-0-	7132	3	244	9	Y	222	222	0			-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS C - STS NORTH 8 WELL #: 8H RRCID -> 288111 COMPL. DATE 04/20/2019 TOTAL DEPTH 10886 PERF.11525 - 19350

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4774 X	2002	-0-	-2772	-0-	1739	3	263	9	Y	239	239	0			35
02	4312 X	1594	-0-	-2718	-0-	1424	3	5	4	Y	150	150	0			35
						165	9									
03	3813 X	1316	-0-	-2497	-0-	1140	3	176	9	Y	160	154	0	41	1	-0-
*04	3690 X	1204	-0-	-2486	-0-	1011	3	193	9	Y	175	175	0			-0-
*05	2976 X	1647	-0-	-1329	-0-	1454	3	193	9	Y	175	175	0			-0-
06	2565 X	2565	-0-	-0-	-0-	2370	3	195	9	Y	177	177	0			-0-

EDWARDS WELL #: 10H RRCID -> 291821 COMPL. DATE 05/24/2019 TOTAL DEPTH 12092 PERF.11964 - 20269

*01	6045 X	5383	-0-	-662	-0-	4898	3	485	9	Y	441	441	0			8
02	DLQ G-10	5210	-0-	5210	5210	4836	3	24	4	Y	318	318	0			8
						350	9									
03	DLQ G-10	5024	-0-	5024	10234	4585	3	439	9	Y	399	399	0			8
*04	DLQ G-10	4731	-0-	4731	14965	4304	3	427	9	Y	388	388	0			8
*05	19868 X	4903	-0-	-14965	-0-	4407	3	496	9	Y	451	451	0			8
06	4591 X	4591	-0-	-0-	-0-	4210	3	381	9	Y	346	346	0			8

DILWORTH WELL #: 24H RRCID -> 292397 COMPL. DATE 02/25/2022 TOTAL DEPTH 6021 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STS C-STS NORTH 11 WELL #: 11H RRCID -> 292838 COMPL. DATE 06/09/2022 TOTAL DEPTH 10884 PERF.11446 - 22667

*01	17949 X	12497	-0-	-5452	-0-	11620	3	877	9	N	797	797	0			-0-
02	16212 X	12517	-0-	-3695	-0-	11324	3	24	4	N	1063	1029	0	34	1	-0-
						1169	9									
03	16244 X	11584	-0-	-4660	-0-	10081	3	1503	9	N	1366	1341	0	25	1	-0-
*04	14460 X	11812	-0-	-2648	-0-	9869	3	1943	9	N	1766	1766	0			-0-
*05	13392 X	11458	-0-	-1934	-0-	9778	3	1680	9	N	1527	1527	0			-0-
06	13410 X	12384	-0-	-1026	-0-	11040	3	1344	9	N	1222	1121	0	101	1	-0-

DILWORTH WELL #: 25H RRCID -> 293034 COMPL. DATE 04/20/2022 TOTAL DEPTH 10836 PERF.11506 - 18656

*01	6822 X	6822	-0-	-0-	-0-	4923	3	1899	9	N	1726	1726	0			-0-
02	6967 X	6967	-0-	-0-	-0-	5838	3	10	4	N	1017	1017	0			-0-
						1119	9									
03	7476 X	7476	-0-	-0-	-0-	6178	3	1298	9	N	1180	1180	0			-0-
*04	6657 X	6657	-0-	-0-	-0-	5436	3	1221	9	N	1110	1110	0			-0-
*05	5718 X	5718	-0-	-0-	-0-	4777	3	941	9	N	855	855	0			-0-
06	5724 X	5724	-0-	-0-	-0-	4585	3	1139	9	N	1035	1035	0			-0-

DILWORTH 23 WELL #: 23H RRCID -> 293036 COMPL. DATE 04/20/2022 TOTAL DEPTH 11071 PERF.11570 - 14925

*01	4959 X	4959	-0-	-0-	-0-	4287	3	672	9	N	611	611	0			-0-
02	6028 X	6028	-0-	-0-	-0-	3485	3	17	4	N	2296	2296	0			-0-
						2526	9									
03	5297 X	5297	-0-	-0-	-0-	3703	3	1594	9	N	1449	1449	0			-0-
*04	5975 X	5975	-0-	-0-	-0-	4071	3	1904	9	N	1731	1731	0			-0-
*05	4082 X	4082	-0-	-0-	-0-	3260	3	822	9	N	747	747	0			-0-
06	3662 X	3662	-0-	-0-	-0-	2951	3	711	9	N	646	646	0			-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
DILWORTH 29 WELL #: 29H RRCID -> 293037 COMPL. DATE 04/20/2022 TOTAL DEPTH 11143 PERF.11371 - 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
*01	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	2485	3	399	9	N	363	363	0			-0-
02	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	2518	3	2	4	N	348	348	0			-0-
							383	9									
03	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	2941	3	466	9	N	424	424	0			-0-
*04	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	2666	3	426	9	N	387	387	0			-0-
*05	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	2343	3	372	9	N	338	338	0			-0-
06	2359	X	2359	-0-	-0-	-0-	2056	3	303	9	N	275	275	0			-0-

STS C-STS NORTH 12 WELL #: 12H RRCID -> 293188 COMPL. DATE 06/09/2022 TOTAL DEPTH 10879 PERF.11360 - 22019

*01	21979	X	15967	-0-	-6012	-0-	14330	3	1637	9	N	1488	1488	0			-0-
02	19152	X	16154	-0-	-2998	-0-	14320	3	40	4	N	1631	1579	0	52	1	-0-
							1794	9									
03	19747	X	12754	-0-	-6993	-0-	11361	3	1393	9	N	1266	1242	0	24	1	-0-
*04	18000	X	15319	-0-	-2681	-0-	13559	3	1760	9	N	1600	1600	0			-0-
*05	17174	X	14719	-0-	-2455	-0-	12993	3	1726	9	N	1569	1569	0			-0-
06	17310	X	15071	-0-	-2239	-0-	13607	3	1464	9	N	1331	1221	0	110	1	-0-

STS C-STS NORTH 13 WELL #: 13H RRCID -> 293191 COMPL. DATE 06/09/2022 TOTAL DEPTH 10930 PERF.11580 - 21542

*01	20646	X	16594	-0-	-4052	-0-	14757	3	1837	9	N	1670	1670	0			-0-
02	17668	X	17437	-0-	-231	-0-	15519	3	40	4	N	1707	1653	0	54	1	-0-
							1878	9									
03	19561	X	15839	-0-	-3722	-0-	14187	3	1652	9	N	1502	1473	0	29	1	-0-
*04	17520	X	16035	-0-	-1485	-0-	14410	3	1625	9	N	1477	1477	0			-0-
*05	18476	X	9673	-0-	-8803	-0-	8636	3	1037	9	N	943	943	0			-0-
06	18690	X	8098	-0-	-10592	-0-	7581	3	517	9	N	470	431	0	39	1	-0-

FORREST WHEELER B 22 WELL #: 22H RRCID -> 293242 COMPL. DATE 06/25/2022 TOTAL DEPTH 12113 PERF.12120 - 19236

*01	11780	X	7356	-0-	-4424	-0-	6500	3	856	9	Y	778	778	0			-0-
02	10528	X	6304	-0-	-4224	-0-	5391	3	14	4	Y	817	817	0			-0-
							899	9									
03	9238	X	6864	-0-	-2374	-0-	5880	3	10	4	Y	885	885	0			-0-
							974	9									
*04	8850	X	7039	-0-	-1811	-0-	5999	3	9	4	Y	937	937	0			-0-
							1031	9									
*05	8308	X	6943	-0-	-1365	-0-	5921	3	7	4	Y	923	923	0			-0-
							1015	9									
06	7080	X	5117	-0-	-1963	-0-	4257	3	10	4	Y	773	773	0			-0-
							850	9									

DILWORTH 21 WELL #: 21H RRCID -> 293253 COMPL. DATE 04/20/2022 TOTAL DEPTH 11040 PERF.11654 - 16296

*01	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	3903	3	419	9	N	381	381	0			-0-
02	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	3556	3	4	4	N	535	535	0			-0-
							589	9									
03	4727	X	4727	-0-	-0-	-0-	4064	3	663	9	N	603	603	0			-0-
*04	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	3947	3	672	9	N	611	611	0			-0-
*05	4664	X	4664	-0-	-0-	-0-	3419	3	1245	9	N	1132	1132	0			-0-
06	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	2579	3	1364	9	N	1240	1240	0			-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
FORREST WHEELER B 21 WELL #: 21H RRCID -> 293399 COMPL. DATE 06/25/2022 TOTAL DEPTH 12228 PERF.12056 - 19364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	24304	X	14815	-0-	-9489	-0-	13302	3	1513	9	Y	1375	1375	0			-0-
02	21952	X	14938	-0-	-7014	-0-	12844	3	41	4	Y	1866	1866	0			-0-
							2053	9									
03	18476	X	16298	-0-	-2178	-0-	14226	3	28	4	Y	1858	1858	0			-0-
							2044	9									
*04	17010	X	16499	-0-	-511	-0-	14483	3	21	4	Y	1814	1814	0			-0-
							1995	9									
*05	16554	X	16126	-0-	-428	-0-	14413	3	10	4	Y	1548	1548	0			-0-
							1703	9									
06	16020	X	15755	-0-	-265	-0-	11669	3	59	4	Y	3661	3661	0			-0-
							4027	9									

EDWARDS WELL #: 11H RRCID -> 293715 COMPL. DATE 08/11/2022 TOTAL DEPTH 11995 PERF.12115 - 19251

*11	24180	X	12623	-0-	-11557	-0-	11901	3	722	9	N	656	656	0			-0-
12	24986	X	15074	-0-	-9912	-0-	14174	3	900	9	N	818	814	0	4	8	-0-
*01	17794	X	14384	-0-	-3410	-0-	13244	3	1140	9	N	1036	970	0	65	1	-0-
													1	8			
02	16156	X	13866	-0-	-2290	-0-	12895	3	61	4	N	827	763	0	64	1	-0-
							910	9									
03	17887	X	12622	-0-	-5265	-0-	11802	3	820	9	N	745	745	0			-0-
*04	14580	X	10761	-0-	-3819	-0-	9734	3	1027	9	N	934	934	0			-0-
*05	15066	X	13891	-0-	-1175	-0-	12760	3	1131	9	N	1028	1028	0			-0-
06	14850	X	13050	-0-	-1800	-0-	11804	3	1246	9	N	1133	1133	0			-0-

EDWARDS WELL #: 12H RRCID -> 294299 COMPL. DATE 08/11/2022 TOTAL DEPTH 12172 PERF.12067 - 20215

*01	36983	X	30602	-0-	-6381	-0-	28459	3	2143	9	N	1948	1827	0	121	1	-0-
02	34328	X	31067	-0-	-3261	-0-	29154	3	117	4	N	1633	1512	0	121	1	-0-
							1796	9									
03	38006	X	27124	-0-	-10882	-0-	25665	3	1459	9	N	1326	1326	0			-0-
*04	30000	X	12532	-0-	-17468	-0-	11895	3	637	9	N	579	579	0			-0-
*05	34043	X	34043	-0-	-0-	-0-	32659	3	1384	9	N	1258	1258	0			-0-
06	33300	X	27649	-0-	-5651	-0-	26110	3	1539	9	N	1399	1399	0			-0-

GW DG UNIT 5-GW DG UNIT 1 SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 299386 COMPL. DATE 12/16/2025 TOTAL DEPTH 12185 PERF.12450 - 26398

*10	270517	X	270517	-0-	-0-	-0-	233355	3	37162	9	N	33784	33784	0			-0-
*11	257412	X	257412	-0-	-0-	-0-	223281	3	34131	9	N	31028	31028	0			-0-
12	206030	X	206030	-0-	-0-	-0-	179728	3	26302	9	N	23911	23911	0			-0-
*01	190898	X	159163	-0-	-31735	-0-	142248	3	16915	9	N	15377	15377	0			-0-
02	172424	X	136158	-0-	-36266	-0-	119217	3	16941	9	N	15401	15401	0			-0-
03	190898	X	134675	-0-	-56223	-0-	118696	3	15979	9	N	14526	14526	0			-0-
*04	184740	X	110144	-0-	-74596	-0-	96890	3	13254	9	N	12049	12049	0			-0-
*05	190898	X	106334	-0-	-84564	-0-	93931	3	12403	9	N	11275	11275	0			-0-
06	153420	X	85989	-0-	-67431	-0-	74655	3	11334	9	N	10304	10304	0			-0-

GW DG UNIT 5-MARLIN SA 3 WELL #: 3H RRCID -> 299669 COMPL. DATE 12/15/2025 TOTAL DEPTH 12224 PERF.12485 - 22467

*10	234263	X	234263	-0-	-0-	-0-	208104	3	26159	9	N	23781	23781	0			-0-
*11	230772	X	230772	-0-	-0-	-0-	210279	3	20493	9	N	18630	18630	0			-0-
12	175992	X	175992	-0-	-0-	-0-	159731	3	16261	9	N	14783	14783	0			-0-
*01	124699	X	124699	-0-	-0-	-0-	115023	3	9676	9	N	8796	8796	0			-0-
02	102324	X	102324	-0-	-0-	-0-	92660	3	9664	9	N	8785	8785	0			-0-
03	100943	X	100943	-0-	-0-	-0-	91781	3	9162	9	N	8329	8329	0			-0-
*04	86065	X	86065	-0-	-0-	-0-	78402	3	7663	9	N	6966	6966	0			-0-
*05	85932	X	79584	-0-	-6348	-0-	72790	3	6794	9	N	6176	6176	0			-0-
06	83160	X	64244	-0-	-18916	-0-	58235	3	6009	9	N	5463	5463	0			-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408

KW UNIT 1-GW DG UNIT 3 SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 299705 COMPL. DATE 08/08/2025 TOTAL DEPTH 12303 PERF.12810 - 25778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	935588	X	297662	-0-	-637926	-0-	261232	3	36430	9	N	33118	33118	0			-0-
*11	234805	X	234805	-0-	-0-	-0-	208006	3	26799	9	N	24363	24363	0			-0-
12	197453	X	197453	-0-	-0-	-0-	174527	3	22926	9	N	20842	20842	0			-0-
*01	168145	X	168145	-0-	-0-	-0-	151875	3	16270	9	N	14791	14791	0			-0-
02	164236	X	164236	-0-	-0-	-0-	151535	3	12701	9	N	11546	11546	0			-0-
03	128030	X	126981	-0-	-1049	-0-	116103	3	10878	9	N	9889	9889	0			-0-
*04	123900	X	111012	-0-	-12888	-0-	100555	3	10457	9	N	9506	9506	0			-0-
*05	128030	X	95353	-0-	-32677	-0-	86718	3	8635	9	N	7850	7850	0			-0-
06	123900	X	75909	-0-	-47991	-0-	68845	3	7064	9	N	6422	6422	0			-0-

GW DG UNIT 5-MARLIN SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 299719 COMPL. DATE 12/16/2025 TOTAL DEPTH 12243 PERF.12450 - 22593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	188645	X	188645	-0-	-0-	-0-	167462	3	21183	9	N	19257	19257	0			-0-
*11	143827	X	143827	-0-	-0-	-0-	127229	3	16598	9	N	15089	15089	0			-0-
12	128909	X	128909	-0-	-0-	-0-	115631	3	13278	9	N	12071	12071	0			-0-
*01	112235	X	112235	-0-	-0-	-0-	100737	3	11498	9	N	10453	10453	0			-0-
02	87099	X	87099	-0-	-0-	-0-	78015	3	9084	9	N	8258	8258	0			-0-
03	85089	X	85089	-0-	-0-	-0-	75988	3	9101	9	N	8274	8274	0			-0-
*04	75162	X	75162	-0-	-0-	-0-	67257	3	7905	9	N	7186	7186	0			-0-
*05	69138	X	69138	-0-	-0-	-0-	62050	3	7088	9	N	6444	6444	0			-0-
*06	55857	X	55857	-0-	-0-	-0-	49667	3	6190	9	N	5627	5627	0			-0-

GW DG UNIT 5-MARLIN SA 4 WELL #: 4H RRCID -> 299720 COMPL. DATE 12/14/2025 TOTAL DEPTH 12270 PERF.12500 - 22487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	200787	X	169960	-0-	-30827	-0-	153083	3	16877	9	N	15343	15343	0			-0-
*11	194310	X	125573	-0-	-68737	-0-	111326	3	14247	9	N	12952	12952	0			-0-
12	200787	X	94383	-0-	-106404	-0-	83661	3	10722	9	N	9747	9747	0			-0-
*01	200787	X	112899	-0-	-87888	-0-	100872	3	12027	9	N	10934	10934	0			-0-
02	181356	X	89452	-0-	-91904	-0-	78759	3	10693	9	N	9721	9721	0			-0-
03	169973	X	87148	-0-	-82825	-0-	76806	3	10342	9	N	9402	9402	0			-0-
*04	125580	X	74005	-0-	-51575	-0-	65836	3	8169	9	N	7426	7426	0			-0-
*05	112437	X	69387	-0-	-43050	-0-	62209	3	7178	9	N	6525	6525	0			-0-
06	108840	X	55360	-0-	-53480	-0-	49020	3	6340	9	N	5764	5764	0			-0-

KW UNIT 1-GW DG UNIT 3 SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 299783 COMPL. DATE 08/06/2025 TOTAL DEPTH 12310 PERF.12450 - 24846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	877930	X	284829	-0-	-593101	-0-	245636	3	39193	9	N	35630	35630	0			-0-
*11	231408	X	231408	-0-	-0-	-0-	200239	3	31169	9	N	28335	28335	0			-0-
12	194181	X	194181	-0-	-0-	-0-	167652	3	26529	9	N	24117	24117	0			-0-
*01	160472	X	160472	-0-	-0-	-0-	140024	3	20448	9	N	18589	18589	0			-0-
02	158083	X	158083	-0-	-0-	-0-	139725	3	18358	9	N	16689	16689	0			-0-
03	137088	X	137088	-0-	-0-	-0-	119743	3	17345	9	N	15768	15768	0			-0-
*04	123900	X	110825	-0-	-13075	-0-	98151	3	12674	9	N	11522	11522	0			-0-
*05	128030	X	97965	-0-	-30065	-0-	86013	3	11952	9	N	10865	10865	0			-0-
06	123900	X	78005	-0-	-45895	-0-	70264	3	7741	9	N	7037	7037	0			-0-

KW UNIT 1-GW DG UNIT 3 SA 3 WELL #: 3H RRCID -> 299823 COMPL. DATE 08/09/2025 TOTAL DEPTH 12356 PERF.12811 - 25779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	784677	X	245398	-0-	-539279	-0-	216410	3	28988	9	N	26353	26353	0			-0-
*11	180125	X	180125	-0-	-0-	-0-	158974	3	21151	9	N	19228	19228	0			-0-
12	150164	X	150164	-0-	-0-	-0-	130604	3	19560	9	N	17782	17782	0			-0-
*01	122819	X	122819	-0-	-0-	-0-	106999	3	15820	9	N	14382	14382	0			-0-
02	132976	X	132976	-0-	-0-	-0-	117492	3	15484	9	N	14076	14076	0			-0-
03	128030	X	110291	-0-	-17739	-0-	98313	3	11978	9	N	10889	10889	0			-0-
*04	123900	X	111781	-0-	-12119	-0-	99591	3	12190	9	N	11082	11082	0			-0-
*05	128030	X	93480	-0-	-34550	-0-	83105	3	10375	9	N	9432	9432	0			-0-
06	123900	X	73594	-0-	-50306	-0-	64516	3	9078	9	N	8253	8253	0			-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
BROWN-TRUSTS 3H-BD SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 300313 COMPL. DATE 10/04/2025 TOTAL DEPTH 11477 PERF.11183 - 22429

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	545497 X	545497	-0-	-0-	-0-	535648	3	9849	9	N	8954	8954	0			-0-
*11	DELQ PR	672622	-0-	672622	672622	659543	3	13079	9	N	11890	11890	0			-0-
12	1304331 X	631709	-0-	-672622	-0-	620348	3	11361	9	N	10328	10328	0			-0-
*01	569322 X	569322	-0-	-0-	-0-	559834	3	9488	9	N	8625	8625	0			-0-
02	473932 X	473932	-0-	-0-	-0-	466976	3	6956	9	N	6324	6274	0	50	1	-0-
03	481281 X	481281	-0-	-0-	-0-	474375	3	6906	9	N	6278	6278	0			-0-
*04	403987 X	403987	-0-	-0-	-0-	398623	3	5364	9	N	4876	4876	0			-0-
*05	412159 X	412159	-0-	-0-	-0-	406810	3	5349	9	N	4863	4812	0	51	1	-0-
06	361681 X	361681	-0-	-0-	-0-	358428	3	3253	9	N	2957	2957	0			-0-

BROWN-TRUSTS 3H-BD SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 300670 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

*10	576457 X	565943	-0-	-10514	-0-	555502	3	10441	9	N	9492	9492	0			-0-
*11	DELQ PR	598456	-0-	598456	598456	585833	3	12623	9	N	11475	11475	0			-0-
12	1157509 X	559053	-0-	-598456	-0-	547898	3	11155	9	N	10141	10141	0			-0-
*01	494709 X	494709	-0-	-0-	-0-	485842	3	8867	9	N	8061	8061	0			-0-
02	427414 X	427414	-0-	-0-	-0-	419997	3	7417	9	N	6743	6698	0	45	1	-0-
03	437075 X	437075	-0-	-0-	-0-	429940	3	7135	9	N	6486	6486	0			-0-
*04	364815 X	364815	-0-	-0-	-0-	359364	3	5451	9	N	4955	4955	0			-0-
*05	381311 X	381311	-0-	-0-	-0-	375648	3	5663	9	N	5148	5102	0	46	1	-0-
06	337879 X	337879	-0-	-0-	-0-	334724	3	3155	9	N	2868	2868	0			-0-

BROWN-DYKE UNIT 3-BD SA 3 WELL #: 3H RRCID -> 300762 COMPL. DATE 10/07/2025 TOTAL DEPTH 11535 PERF.11227 - 22618

*10	522803 X	522803	-0-	-0-	-0-	512888	3	9915	9	N	9014	9014	0			-0-
*11	DELQ PR	707335	-0-	707335	707335	693881	3	13454	9	N	12231	12231	0			-0-
12	1382414 X	675079	-0-	-707335	-0-	662887	3	12192	9	N	11084	11084	0			-0-
*01	597985 X	597985	-0-	-0-	-0-	588939	3	9046	9	N	8224	8224	0			-0-
02	480852 X	480852	-0-	-0-	-0-	473646	3	7206	9	N	6551	6502	0	49	1	-0-
03	513003 X	513003	-0-	-0-	-0-	505997	3	7006	9	N	6369	6369	0			-0-
*04	422736 X	422736	-0-	-0-	-0-	417459	3	5277	9	N	4797	4797	0			-0-
*05	425523 X	425523	-0-	-0-	-0-	420728	3	4795	9	N	4359	4312	0	47	1	-0-
06	370092 X	370092	-0-	-0-	-0-	367721	3	2371	9	N	2155	2155	0			-0-

BROWN-DYKE UNIT 3-BD SA 4 WELL #: 4H RRCID -> 300763 COMPL. DATE 10/02/2025 TOTAL DEPTH 11480 PERF.11345 - 22480

*10	548664 X	548664	-0-	-0-	-0-	540875	3	7789	9	N	7081	7081	0			-0-
*11	DELQ PR	583948	-0-	583948	583948	574899	3	9049	9	N	8226	8226	0			-0-
12	1149939 X	565991	-0-	-583948	-0-	557145	3	8846	9	N	8042	8042	0			-0-
*01	519574 X	519574	-0-	-0-	-0-	512250	3	7324	9	N	6658	6658	0			-0-
02	457756 X	457756	-0-	-0-	-0-	451585	3	6171	9	N	5610	5566	0	44	1	-0-
03	482441 X	482441	-0-	-0-	-0-	476439	3	6002	9	N	5456	5456	0			-0-
*04	414290 X	414290	-0-	-0-	-0-	409601	3	4689	9	N	4263	4263	0			-0-
*05	414422 X	414422	-0-	-0-	-0-	410016	3	4406	9	N	4005	3962	0	43	1	-0-
06	358741 X	358741	-0-	-0-	-0-	355112	3	3629	9	N	3299	3299	0			-0-

SOCO ATX LLC 100095
HIGHWAY 183 SWD WELL #: 1 RRCID -> 264558 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4854 - 5200

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC 100351
MORRILL UNIT D WELL #: 1H RRCID -> 279853 COMPL. DATE 02/13/2016 TOTAL DEPTH 10910 PERF.11500 - 18818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1404	X	1404	-0-	-0-	-0-	1037	2	367	9	N	334	303	1			207
02	243	N	243	-0-	-0-	-0-	187	2	9	4	N	43					250
							47	9									
03	1736	N	189	-0-	-1547	-0-	161	2	28	9	N	25					275
04	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1396	2	547	9	N	497	336	1			436
05	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	981	2	122	9	N	111	335	1			212
06	955	N	955	-0-	-0-	-0-	635	2	320	9	N	291	177	1			326

BARGER RANCH A UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 290720 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7936 - 14075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2697	X	1803	-0-	-894	-0-	189	1	766	2	Y	750	759	0			12
							23	4	825	9							
02	2156	N	1739	-0-	-417	-0-	115	1	707	2	Y	826	822	0			16
							8	4	909	9							
03	2139	N	1584	-0-	-555	-0-	109	1	801	2	Y	611	612	0			15
							2	4	672	9							
04	1740	N	1439	-0-	-301	-0-	82	1	645	2	Y	647	649	0			13
							712	9									
05	1922	N	1304	-0-	-618	-0-	62	1	545	2	Y	625	626	0			12
							9	4	688	9							
06	1530	N	1288	-0-	-242	-0-	78	1	637	2	Y	506	511	0			7
							16	4	557	9							

ERCP MINERALS WELL #: 12H RRCID -> 290817 COMPL. DATE 11/19/2018 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 8270 - 14282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2263	X	262	-0-	-2001	-0-	43	1	219	9	Y	199	219	1			62
02	2044	X	981	-0-	-1063	-0-	337	1	313	2	Y	217	224	1			55
							92	4	239	9							
03	2263	X	1063	-0-	-1200	-0-	432	1	455	2	Y	160	179	1			36
							176	9									
04	999	N	999	-0-	-0-	-0-	362	1	434	2	Y	183	189	1			30
							2	4	201	9							
05	1085	N	608	-0-	-477	-0-	176	1	116	2	Y	106	97	1			39
							199	4	117	9							
06	1020	N	21	-0-	-999	-0-	1	1	20	4	Y	-0-	35	1			4

RATHJEN A UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 290820 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 7897 PERF. 8640 - 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
01	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	200	1	810	2	Y	185	185	0			3
							24	4	204	9							
02	1512	X	938	-0-	-574	-0-	111	1	679	2	Y	127	128	0			2
							8	4	140	9							
03	1674	X	954	-0-	-720	-0-	92	1	678	2	Y	166	164	0			4
							1	4	183	9							
04	1290	X	829	-0-	-461	-0-	74	1	584	2	Y	155	156	0			3
							171	9									
05	1302	X	1021	-0-	-281	-0-	74	1	651	2	Y	260	258	0			5
							10	4	286	9							
06	1200	X	966	-0-	-234	-0-	82	1	672	2	Y	178	180	0			3
							16	4	196	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

RATHJEN A UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 290821 COMPL. DATE 12/07/2013 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8294 - 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
01	949	N	949	-0-	-0-	-0-	123	1	500	2	Y	283	285	0			5
							15	4	311	9							
02	829	N	829	-0-	-0-	-0-	80	1	492	2	Y	228	229	0			4
							6	4	251	9							
03	980	N	980	-0-	-0-	-0-	83	1	611	2	Y	259	256	0			7
							1	4	285	9							
04	930	N	549	-0-	-381	-0-	49	1	383	2	Y	106	111	0			2
							117	9									
05	930	N	573	-0-	-357	-0-	42	1	372	2	Y	139	138	0			3
							6	4	153	9							
06	960	N	569	-0-	-391	-0-	34	1	283	2	Y	223	223	0			3
							7	4	245	9							

RATHJEN B UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 290822 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 8830 - 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
01	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	219	1	887	2	Y	756	763	0			12
							26	4	832	9							
02	2156	N	1612	-0-	-544	-0-	113	1	692	2	Y	726	724	0			14
							8	4	799	9							
03	2170	N	2098	-0-	-72	-0-	121	1	895	2	Y	982	971	0			25
							2	4	1080	9							
04	1890	N	1829	-0-	-61	-0-	91	1	716	2	Y	929	935	0			19
							1022	9									
05	1798	N	1750	-0-	-48	-0-	79	1	690	2	Y	882	884	0			17
							11	4	970	9							
06	2040	N	1582	-0-	-458	-0-	85	1	702	2	Y	707	714	0			10
							17	4	778	9							

SMITH A UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 290824 COMPL. DATE 12/09/2012 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 8410 - 12875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

SMITH B UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 290825 COMPL. DATE 11/30/2014 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8509 - 12982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1984	N	-0-	-0-	-1984	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
02	2380	X	1	-0-	-2379	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
03	2635	X	3	-0-	-2632	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
04	2100	X	2	-0-	-2098	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
05	341	X	6	-0-	-335	-0-	1	1	5	2	Y	-0-					-0-
06	3	X	1	-0-	-2	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

SMITH B UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 290832 COMPL. DATE 12/09/2012 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8790 - 12894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	628	N	628	-0-	-0-	-0-	93	1	378	2	Y	133	135	0			2
							11	4	146	9							
02	672	N	451	-0-	-221	-0-	43	1	264	2	Y	128	128	0			2
							3	4	141	9							
03	744	N	654	-0-	-90	-0-	55	1	403	2	Y	177	175	0			4
							1	4	195	9							
04	600	N	562	-0-	-38	-0-	41	1	321	2	Y	182	182	0			4
							200	9									
05	496	N	431	-0-	-65	-0-	29	1	258	2	Y	127	129	0			2
							4	4	140	9							
06	630	N	331	-0-	-299	-0-	22	1	185	2	Y	108	108	0			2
							5	4	119	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BRIDWELL LIMITED UNIT WELL #: 5H RRCID -> 290833 COMPL. DATE 10/01/2013 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8516 - 13894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	N	2212	-0-	-51	-0-	985	1	969	2	Y	209	211	0			3
							28	4	230	9							
02	2240	X	1909	-0-	-331	-0-	833	1	818	2	Y	226	225	0			4
							9	4	249	9							
03	2480	X	2212	-0-	-268	-0-	913	1	1019	2	Y	253	251	0			6
							2	4	278	9							
04	2250	X	1818	-0-	-432	-0-	842	1	749	2	Y	206	208	0			4
							227	9									
05	2294	X	1945	-0-	-349	-0-	862	1	767	2	Y	276	275	0			5
							12	4	304	9							
06	2130	X	1936	-0-	-194	-0-	851	1	831	2	Y	213	215	0			3
							20	4	234	9							

ERCP MINERALS WELL #: 14H RRCID -> 290891 COMPL. DATE 11/19/2018 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 8201 - 14822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3968	X	320	-0-	-3648	-0-	41	1	279	9	Y	254	248	1			79
02	3248	X	1435	-0-	-1813	-0-	420	1	394	2	Y	459	422	1			116
							116	4	505	9							
03	3596	X	2129	-0-	-1467	-0-	680	1	742	2	Y	642	615	1			143
							1	4	706	9							
04	2159	X	2159	-0-	-0-	-0-	637	1	800	2	Y	653	689	1			107
							4	4	718	9							
05	1798	X	161	-0-	-1637	-0-	30	1	131	9	Y	119	182	1			44
06	2070	X	-0-	-0-	-2070	-0-					Y	-0-	39	1			5

TALBUTT TRUST C WELL #: 6H RRCID -> 290893 COMPL. DATE 06/03/2014 TOTAL DEPTH 7616 PERF. 8119 - 14569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1519	N	767	-0-	-752	-0-	387	2	380	9	Y	345	335	0	6	1	14
02	1708	N	1644	-0-	-64	-0-	783	2	861	9	Y	783	784	0			13
03	2046	N	1872	-0-	-174	-0-	989	2	883	9	Y	803	799	0			17
04	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	973	2	716	9	Y	651	650	0			18
05	1829	N	1629	-0-	-200	-0-	958	2	671	9	Y	610	599	0			29
06	1800	N	1684	-0-	-116	-0-	1032	2	652	9	Y	593	591	0			31

BRIDWELL LIMITED UNIT WELL #: 4H RRCID -> 290899 COMPL. DATE 10/01/2013 TOTAL DEPTH 8044 PERF. 8422 - 13956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	744	N	102	-0-	-642	-0-	37	1	36	2	Y	25	27	0			-0-
							1	4	28	9							
02	336	N	-0-	-0-	-336	-0-					Y	-0-					-0-
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

IRVIN WEST WELL #: 16H RRCID -> 290906 COMPL. DATE 11/13/2015 TOTAL DEPTH 8821 PERF. 8935 - 14043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	843	N	843	-0-	-0-	-0-	99	1	253	2	Y	384	371	0			24
							69	4	422	9							
02	832	N	832	-0-	-0-	-0-	70	1	202	2	Y	436	446	0			14
							80	4	480	9							
03	967	N	967	-0-	-0-	-0-	85	1	304	2	Y	428	428	0			14
							107	4	471	9							
04	973	N	973	-0-	-0-	-0-	78	1	284	2	Y	440	433	0			21
							127	4	484	9							
05	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	123	1	407	2	Y	385	356	0	24	1	26
							85	4	424	9							
06	900	N	396	-0-	-504	-0-	66	1	131	2	Y	158	175	0			9
							25	4	174	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

JLH LIC D UNIT WELL #: 12H RRCID -> 290939 COMPL. DATE 02/10/2014 TOTAL DEPTH 8254 PERF. 8550 - 13535

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-

JLH LIC D UNIT WELL #: D 5H RRCID -> 290940 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 8377 - 12885

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-

LIBERATORE RANCH A UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 290945 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 8464 - 14917

01	706 N	706	-0-	-0-	-0-	80	1	326	2	Y	264	266	0			4
						10	4	290	9							
02	672 N	620	-0-	-52	-0-	46	1	282	2	Y	263	262	0			5
						3	4	289	9							
03	722 N	722	-0-	-0-	-0-	47	1	345	2	Y	299	296	0			8
						1	4	329	9							
04	690 N	214	-0-	-476	-0-	13	1	104	2	Y	88	94	0			2
						97	9									
05	682 N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	5	7	0			-0-
06	690 N	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-					-0-

LIBERATORE RANCH B UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 290946 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8337 - 12752

01	5307 X	5307	-0-	-0-	-0-	317	1	1286	2	Y	3333	3315	0			54
						38	4	3666	9							
02	4335 X	4335	-0-	-0-	-0-	330	1	2025	2	Y	1778	1798	0			34
						24	4	1956	9							
03	3503 X	2108	-0-	-1395	-0-	115	1	851	2	Y	1036	1044	0			26
						2	4	1140	9							
04	5130 X	4150	-0-	-980	-0-	337	1	2648	2	Y	1058	1063	0			21
						1	4	1164	9							
05	9330 X	9330	-0-	-0-	-0-	823	1	7226	2	Y	1057	1057	0			21
						118	4	1163	9							
06	10261 X	10261	-0-	-0-	-0-	970	1	7974	2	Y	1005	1011	0			15
						211	4	1106	9							

JASIK WELL #: 40H RRCID -> 290951 COMPL. DATE 12/07/2013 TOTAL DEPTH 7651 PERF. 8040 - 12228

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

LIBERATORE RANCH B UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 290953 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8364 - 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
01	4826	X	4826	-0-	-0-	-0-	772	1	3133	2	Y	754	766	0			12
							92	4	829	9							
02	3248	X	2296	-0-	-952	-0-	221	1	1355	2	Y	640	640	0			12
							16	4	704	9							
03	4765	X	4765	-0-	-0-	-0-	466	1	3438	2	Y	776	768	0			20
							7	4	854	9							
04	9320	X	9320	-0-	-0-	-0-	972	1	7633	2	Y	646	653	0			13
							4	4	711	9							
05	5142	X	5142	-0-	-0-	-0-	435	1	3820	2	Y	750	748	0			15
							62	4	825	9							
06	4680	X	4419	-0-	-261	-0-	374	1	3078	2	Y	805	808	0			12
							81	4	886	9							

BRIDWELL LIMITED UNIT WELL #: 3H RRCID -> 290964 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 8520 - 13261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	X	841	-0-	-461	-0-	519	1	273	2	Y	37	37	0			1
							8	4	41	9							
02	980	X	665	-0-	-315	-0-	421	1	199	2	Y	39	39	0			1
							2	4	43	9							
03	1085	X	801	-0-	-284	-0-	403	1	338	2	Y	54	54	0			1
							1	4	59	9							
04	1050	X	775	-0-	-275	-0-	361	1	345	2	Y	63	63	0			1
							69	9									
05	1085	X	619	-0-	-466	-0-	364	1	208	2	Y	40	40	0			1
							3	4	44	9							
06	810	X	589	-0-	-221	-0-	345	1	194	2	Y	41	41	0			1
							5	4	45	9							

LIBERATORE RANCH A UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 290971 COMPL. DATE 08/18/2013 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 8402 - 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	351	N	351	-0-	-0-	-0-	14	1	124	2	Y	192	188	0			4
							2	4	211	9							
06	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	52	1	426	2	Y	484	481	0			7
							10	4	532	9							

LIBERATORE RANCH A UNIT WELL #: C 2H RRCID -> 290972 COMPL. DATE 08/19/2013 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 8376 - 14417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9672	X	4683	-0-	-4989	-0-	692	1	2809	2	Y	999	1008	0			16
							83	4	1099	9							
02	8848	X	4452	-0-	-4396	-0-	392	1	2404	2	Y	1480	1468	0			28
							28	4	1628	9							
03	9796	X	6274	-0-	-3522	-0-	540	1	3979	2	Y	1588	1576	0			40
							8	4	1747	9							
04	6690	X	4041	-0-	-2649	-0-	325	1	2551	2	Y	1058	1077	0			21
							1	4	1164	9							
05	6510	X	2293	-0-	-4217	-0-	117	1	1026	2	Y	1031	1032	0			20
							16	4	1134	9							
06	6060	X	3263	-0-	-2797	-0-	211	1	1738	2	Y	1156	1159	0			17
							42	4	1272	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

ARNOLD A UNIT WELL #: 10H RRCID -> 290976 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8255 - 12847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	437	N	437	-0-	-0-	-0-	260	2	17	4	Y	145	147	0			4
							160	9									
02	560	N	149	-0-	-411	-0-	71	2	4	4	Y	67	42	0	16	1	13
							74	9									
03	627	N	627	-0-	-0-	-0-	193	2	1	4	Y	394	391	0			16
							433	9									
04	677	N	677	-0-	-0-	-0-	248	2	429	9	Y	390	389	0			17
05	709	N	709	-0-	-0-	-0-	236	2	1	4	Y	429	434	0			12
							472	9									
06	600	N	596	-0-	-4	-0-	354	2	16	4	Y	205	211	0			6
							226	9									

IRVIN WEST WELL #: 18H RRCID -> 290977 COMPL. DATE 11/13/2015 TOTAL DEPTH 8858 PERF. 9049 - 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
01	225	N	225	-0-	-0-	-0-	5	1	14	2	Y	184	178	0			13
							4	4	202	9							
02	196	N	73	-0-	-123	-0-	2	1	7	2	Y	55	65	0			3
							3	4	61	9							
03	217	N	83	-0-	-134	-0-	3	1	11	2	Y	59	58	0			4
							4	4	65	9							
04	210	N	80	-0-	-130	-0-	3	1	10	2	Y	57	57	0			4
							4	4	63	9							
05	93	N	50	-0-	-43	-0-	3	1	8	2	Y	34	32	0	2	1	4
							2	4	37	9							
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-	2	0			2

ARNOLD A UNIT WELL #: 11H RRCID -> 290978 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 8176 - 12799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1116	N	310	-0-	-806	-0-	99	2	6	4	Y	186	189	0			5
							205	9									
02	1148	N	61	-0-	-1087	-0-	14	2	1	4	Y	42	28	0	11	1	8
							46	9									
03	837	N	366	-0-	-471	-0-	66	2	300	9	Y	273	270	0			11
04	300	N	149	-0-	-151	-0-	44	2	105	9	Y	95	102	0			4
05	237	N	237	-0-	-0-	-0-	105	2	132	9	Y	120	121	0			3
06	360	N	318	-0-	-42	-0-	132	2	6	4	Y	164	162	0			5
							180	9									

LIBERATORE RANCH B UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 290982 COMPL. DATE 11/23/2013 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8546 - 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
01	109	N	109	-0-	-0-	-0-	6	1	26	2	Y	69	69	0			1
							1	4	76	9							
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	4	1	23	2	Y	67	67	0			1
							74	9									
03	123	N	123	-0-	-0-	-0-	4	1	27	2	Y	84	83	0			2
							92	9									
04	143	N	143	-0-	-0-	-0-	5	1	43	2	Y	86	86	0			2
							95	9									
05	170	N	170	-0-	-0-	-0-	8	1	67	2	Y	85	85	0			2
							1	4	94	9							
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	10	1	83	2	Y	77	78	0			1
							2	4	85	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

ERCP MINERALS WELL #: 10H RRCID -> 290984 COMPL. DATE 11/19/2018 TOTAL DEPTH 8139 PERF. 8257 - 13182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3410	X	1220	-0-	-2190	-0-	37	1	1183	9	Y	1075	948	1			336
02	3080	X	2109	-0-	-971	-0-	599	1	584	2	Y	686	848	1			174
							171	4	755	9							
03	3410	X	2165	-0-	-1245	-0-	673	1	746	2	Y	677	700	1			151
							1	4	745	9							
04	1975	X	1975	-0-	-0-	-0-	559	1	706	2	Y	642	688	1			105
							4	4	706	9							
05	2325	X	666	-0-	-1659	-0-	154	1	105	2	Y	207	236	1			76
							179	4	228	9							
06	2250	X	-0-	-0-	-2250	-0-					Y	-0-	68	1			8

ERCP MINERALS WELL #: 11H RRCID -> 290985 COMPL. DATE 11/19/2018 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 8197 - 14155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8002	X	8002	-0-	-0-	-0-	2508	1	2974	2	Y	466	421	1			145
							2007	4	513	9							
02	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	954	1	977	2	Y	521	534	1			132
							286	4	573	9							
03	2790	X	2608	-0-	-182	-0-	936	1	1084	2	Y	534	547	1			119
							1	4	587	9							
04	3090	X	2772	-0-	-318	-0-	879	1	1174	2	Y	648	661	1			106
							6	4	713	9							
05	3193	X	2355	-0-	-838	-0-	514	1	429	2	Y	616	496	1			226
							734	4	678	9							
06	3090	X	2659	-0-	-431	-0-	115	1	2064	4	Y	436	201	1			461
							480	9									

TALBUTT TRUST WELL #: A 1H RRCID -> 291188 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8025 - 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
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-

TALBUTT TRUST WELL #: A 2H RRCID -> 291190 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8180 - 12297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-

WEST PENA A UNIT WELL #: 12H RRCID -> 291250 COMPL. DATE 03/27/2017 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8055 - 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
01	3999	X	3541	-0-	-458	-0-	573	1	2278	2	Y	547	546	0			13
							88	4	602	9							
02	3612	X	2783	-0-	-829	-0-	402	1	1603	2	Y	653	640	0			26
							60	4	718	9							
03	3999	X	2798	-0-	-1201	-0-	367	1	1761	2	Y	525	532	0			19
							92	4	578	9							
04	3420	X	3376	-0-	-44	-0-	449	1	2170	2	Y	525	526	0			18
							179	4	578	9							
05	3534	X	2210	-0-	-1324	-0-	309	1	1241	2	Y	483	487	0			14
							129	4	531	9							
06	3420	X	2136	-0-	-1284	-0-	280	1	1167	2	Y	493	491	0			16
							147	4	542	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

WEST PENA A UNIT WELL #: 14H RRCID -> 291251 COMPL. DATE 03/27/2017 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 8027 - 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
01	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	533	1	2119	2	Y	333	335	0			8
							82	4	366	9							
02	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	485	1	1936	2	Y	356	350	0			14
							73	4	392	9							
03	3131	X	2785	-0-	-346	-0-	390	1	1870	2	Y	388	388	0			14
							98	4	427	9							
04	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	477	1	2307	2	Y	389	390	0			13
							190	4	428	9							
05	3193	X	2310	-0-	-883	-0-	367	1	1475	2	Y	286	291	0			8
							153	4	315	9							
06	3090	X	1003	-0-	-2087	-0-	160	1	667	2	Y	84	89	0			3
							84	4	92	9							

WEST PENA A UNIT WELL #: 15H RRCID -> 291252 COMPL. DATE 03/27/2017 TOTAL DEPTH 7663 PERF. 8189 - 15172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2883	X	2513	-0-	-370	-0-	430	1	1709	2	Y	280	283	0			7
							66	4	308	9							
02	2604	X	2044	-0-	-560	-0-	344	1	1374	2	Y	249	246	0			10
							52	4	274	9							
03	2418	X	2318	-0-	-100	-0-	348	1	1666	2	Y	197	200	0			7
							87	4	217	9							
04	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	510	1	2464	2	Y	308	305	0			10
							203	4	339	9							
05	4450	X	4450	-0-	-0-	-0-	758	1	3046	2	Y	301	302	0			9
							315	4	331	9							
06	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	593	1	2471	2	Y	220	222	0			7
							311	4	242	9							

BROWN TRUST WELL #: 202H RRCID -> 291262 COMPL. DATE 05/14/2019 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 9499 - 16417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100	N	1568	-0-	-1532	410	111	1	608	2	Y	697	696	0			9
							82	4	767	9							
02	1919	N	1509	-0-	-410	-0-	113	1	633	2	Y	646	646	0			9
							52	4	711	9							
03	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	71	1	901	2	Y	619	621	0			7
							24	4	681	9							
04	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	50	1	859	2	Y	610	609	0			8
							69	4	671	9							
05	1674	N	546	-0-	-1128	-0-	22	1	359	2	Y	134	140	0			2
							18	4	147	9							
06	1620	N	2	-0-	-1618	-0-	2	2			Y	-0-	2	0			-0-

BROWN TRUST WELL #: 29H RRCID -> 291263 COMPL. DATE 05/25/2019 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9423 - 15810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	424	-0-	-413	-0-	7	1	37	2	Y	341	340	0			5
							5	4	375	9							
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	269	270	0			4
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	291	292	0			3
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	247	247	0			3
05	498	N	498	-0-	-0-	-0-	10	1	172	2	Y	279	279	0			3
							9	4	307	9							
06	563	N	563	-0-	-0-	-0-	20	1	234	2	Y	264	264	0			3
							19	4	290	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

WEST PENA A UNIT WELL #: 16H RRCID -> 291267 COMPL. DATE 03/27/2017 TOTAL DEPTH 7699 PERF. 8038 - 15269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	663	1	2635	2	Y	671	694	0			16
							102	4	738	9							
02	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	579	1	2310	2	Y	548	542	0			22
							87	4	603	9							
03	4123	X	3487	-0-	-636	-0-	469	1	2246	2	Y	595	596	0			21
							117	4	655	9							
04	3990	X	3647	-0-	-343	-0-	531	1	2568	2	Y	305	316	0			10
							212	4	336	9							
05	4123	X	3751	-0-	-372	-0-	631	1	2535	2	Y	294	295	0			9
							262	4	323	9							
06	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	642	1	2676	2	Y	779	763	0			25
							337	4	857	9							

WEST PENA B UNIT WELL #: 220H RRCID -> 291271 COMPL. DATE 04/14/2017 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 8069 - 15279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-	400	1	1588	2	Y	578	585	0			14
							61	4	636	9							
02	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	496	1	1979	2	Y	398	396	0			16
							74	4	438	9							
03	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	466	1	2235	2	Y	392	394	0			14
							117	4	431	9							
04	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	553	1	2675	2	Y	512	509	0			17
							220	4	563	9							
05	3317	X	2345	-0-	-972	-0-	346	1	1392	2	Y	421	426	0			12
							144	4	463	9							
06	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	558	1	2323	2	Y	506	502	0			16
							293	4	557	9							

WEST PENA C UNIT WELL #: 32H RRCID -> 291272 COMPL. DATE 04/19/2017 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8089 - 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
01	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	676	1	2686	2	Y	339	337	0			8
							104	4	373	9							
02	3724	X	3438	-0-	-286	-0-	589	1	2353	2	Y	371	364	0			15
							88	4	408	9							
03	4123	X	2643	-0-	-1480	-0-	382	1	1832	2	Y	303	307	0			11
							96	4	333	9							
04	3990	X	1689	-0-	-2301	-0-	223	1	1078	2	Y	272	274	0			9
							89	4	299	9							
05	3844	X	3079	-0-	-765	-0-	504	1	2023	2	Y	312	312	0			9
							209	4	343	9							
06	3720	X	1658	-0-	-2062	-0-	240	1	1000	2	Y	265	266	0			8
							126	4	292	9							

WEST PENA C UNIT WELL #: 33H RRCID -> 291273 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8096 - 12642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4448	X	4448	-0-	-0-	-0-	769	1	3058	2	Y	457	463	0			11
							118	4	503	9							
02	4172	X	3277	-0-	-895	-0-	576	1	2298	2	Y	288	287	0			12
							86	4	317	9							
03	4619	X	4239	-0-	-380	-0-	572	1	2742	2	Y	711	698	0			25
							143	4	782	9							
04	4470	X	4158	-0-	-312	-0-	606	1	2930	2	Y	346	359	0			12
							241	4	381	9							
05	4433	X	1352	-0-	-3081	-0-	184	1	739	2	Y	320	323	0			9
							77	4	352	9							
06	4290	X	2569	-0-	-1721	-0-	399	1	1660	2	Y	274	274	0			9
							209	4	301	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

ARNOLD C UNIT WELL #: 51H RRCID -> 291274 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 8380 - 13319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	890	N	890	-0-	-0-	-0-	7	1	280	2	Y	536	540	0			11
							13	4	590	9							
02	504	N	260	-0-	-244	-0-	65	2	4	4	Y	174	179	0	1	1	5
							191	9									
03	558	N	377	-0-	-181	-0-	85	2	2	4	Y	264	262	0			7
							290	9									
04	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-	7	0			-0-
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-

JLH LIC G UNIT WELL #: D 8H RRCID -> 291275 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 8186 PERF. 8522 - 12882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	936	N	936	-0-	-0-	-0-	118	1	477	2	Y	297	297	0			5
							14	4	327	9							
02	924	N	719	-0-	-205	-0-	64	1	394	2	Y	233	234	0			4
							5	4	256	9							
03	961	N	867	-0-	-94	-0-	68	1	504	2	Y	267	264	0			7
							1	4	294	9							
04	900	N	753	-0-	-147	-0-	49	1	386	2	Y	289	290	0			6
							318	9									
05	806	N	697	-0-	-109	-0-	41	1	356	2	Y	267	268	0			5
							6	4	294	9							
06	840	N	698	-0-	-142	-0-	47	1	389	2	Y	230	232	0			3
							9	4	253	9							

MUSTANG WELL #: 3H RRCID -> 291276 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 10038 PERF.10470 - 14900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ARNOLD C UNIT WELL #: 52H RRCID -> 291277 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8415 - 13364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	14	1	575	2	Y	665	672	0			14
							26	4	732	9							
02	1316	N	385	-0-	-931	-0-	1	1	151	2	Y	203	209	0	2	1	6
							10	4	223	9							
03	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	2	1	842	2	Y	1275	1245	0			36
							24	4	1403	9							
04	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	2	1	568	2	Y	942	947	0			31
							39	4	1036	9							
05	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	2	1	446	2	Y	940	948	0	2	1	21
							44	4	1034	9							
06	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	3	1	617	2	Y	1125	1112	0			34
							36	4	1238	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

ARNOLD D UNIT WELL #: 53H RRCID -> 291278 COMPL. DATE 08/30/2014 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 8360 - 13283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2949	N	1719	-0-	-1230	-0-	20	1	819	2	Y	766	767	0			16
							37	4	843	9							
02	1540	N	458	-0-	-1082	-0-	1	1	199	2	Y	222	228	0	3	1	7
							14	4	244	9							
03	1798	N	1700	-0-	-98	-0-	2	1	837	2	Y	761	746	0			22
							24	4	837	9							
04	1650	N	1384	-0-	-266	-0-	2	1	582	2	Y	691	690	0			23
							40	4	760	9							
05	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	3	1	768	2	Y	1104	1099	0	3	1	25
							76	4	1214	9							
06	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	4	1	897	2	Y	766	768	0			23
							52	4	843	9							

ARNOLD D UNIT WELL #: 55H RRCID -> 291279 COMPL. DATE 08/30/2014 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8355 - 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
01	688	N	688	-0-	-0-	-0-	5	1	227	2	Y	405	406	0			8
							10	4	446	9							
02	560	N	68	-0-	-492	-0-	23	2	2	4	Y	39	45	0	1	1	1
							43	9									
03	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1	1	437	2	Y	791	770	0			22
							12	4	870	9							
04	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	2	1	386	2	Y	622	624	0			20
							27	4	684	9							
05	934	N	934	-0-	-0-	-0-	2	1	397	2	Y	451	460	0	1	1	10
							39	4	496	9							
06	955	N	955	-0-	-0-	-0-	2	1	471	2	Y	414	411	0			13
							27	4	455	9							

WEST PENA C UNIT WELL #: 34H RRCID -> 291280 COMPL. DATE 03/29/2017 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 8052 - 12644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4337	X	4337	-0-	-0-	-0-	763	1	3032	2	Y	386	390	0			9
							117	4	425	9							
02	2856	X	2640	-0-	-216	-0-	461	1	1839	2	Y	246	245	0			10
							69	4	271	9							
03	3565	X	2910	-0-	-655	-0-	435	1	2087	2	Y	254	255	0			9
							109	4	279	9							
04	4200	X	1921	-0-	-2279	-0-	268	1	1295	2	Y	228	229	0			8
							107	4	251	9							
05	4340	X	684	-0-	-3656	-0-	67	1	270	2	Y	290	289	0			9
							28	4	319	9							
06	4200	X	2718	-0-	-1482	-0-	441	1	1837	2	Y	190	193	0			6
							231	4	209	9							

WEST PENA C UNIT WELL #: 35H RRCID -> 291281 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 7884 PERF. 8072 - 12603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2043	X	2043	-0-	-0-	-0-	374	1	1488	2	Y	113	115	0			3
							57	4	124	9							
02	2296	X	1475	-0-	-821	-0-	271	1	1082	2	Y	74	74	0			3
							41	4	81	9							
03	2542	X	1728	-0-	-814	-0-	271	1	1299	2	Y	82	82	0			3
							68	4	90	9							
04	2460	X	1074	-0-	-1386	-0-	144	1	695	2	Y	162	160	0			5
							57	4	178	9							
05	2683	X	2683	-0-	-0-	-0-	471	1	1892	2	Y	113	115	0			3
							196	4	124	9							
06	1980	X	689	-0-	-1291	-0-	109	1	454	2	Y	63	64	0			2
							57	4	69	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

WEST PENA D UNIT WELL #: 31H RRCID -> 291282 COMPL. DATE 04/19/2017 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 8066 - 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
01	4247	X	3296	-0-	-951	-0-	493	1	1958	2	Y	699	701	0			17
							76	4	769	9							
02	3836	X	3269	-0-	-567	-0-	524	1	2092	2	Y	522	518	0			21
							79	4	574	9							
03	4123	X	3390	-0-	-733	-0-	455	1	2183	2	Y	580	580	0			21
							114	4	638	9							
04	3990	X	2536	-0-	-1454	-0-	312	1	1506	2	Y	540	543	0			18
							124	4	594	9							
05	3937	X	1962	-0-	-1975	-0-	276	1	1110	2	Y	419	425	0			12
							115	4	461	9							
06	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	534	1	2224	2	Y	661	652	0			21
							280	4	727	9							

RATHJEN C UNIT WELL #: C 2H RRCID -> 291283 COMPL. DATE 10/06/2013 TOTAL DEPTH 8043 PERF. 8329 - 16688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3286	X	2384	-0-	-902	-0-	354	1	1435	2	Y	503	506	0			8
							42	4	553	9							
02	3360	X	2263	-0-	-1097	-0-	250	1	1532	2	Y	421	421	0			8
							18	4	463	9							
03	3069	X	2641	-0-	-428	-0-	243	1	1794	2	Y	545	539	0			14
							4	4	600	9							
04	2970	X	2240	-0-	-730	-0-	194	1	1520	2	Y	477	481	0			10
							1	4	525	9							
05	3069	X	2255	-0-	-814	-0-	164	1	1443	2	Y	568	567	0			11
							23	4	625	9							
06	2550	X	2148	-0-	-402	-0-	175	1	1437	2	Y	455	459	0			7
							35	4	501	9							

GRAN TORINO A WELL #: 11H RRCID -> 291287 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 10273 PERF.10670 - 14030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-

GRAN TORINO A WELL #: 1H RRCID -> 291288 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 10233 PERF.10210 - 14905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	458	-0-	-100	-0-	362	2	5	4	Y	83	81	0			4
							91	9									
02	451	N	451	-0-	-0-	-0-	358	2	1	4	Y	84	85	0			3
							92	9									
03	501	N	501	-0-	-0-	-0-	385	2	20	4	Y	87	86	0			4
							96	9									
04	450	N	259	-0-	-191	-0-	212	2	7	4	Y	36	39	0			1
							40	9									
05	496	N	117	-0-	-379	-0-	102	2	2	4	Y	12	13	0			-0-
							13	9									
06	480	N	94	-0-	-386	-0-	74	2	1	4	Y	17	16	0			1
							19	9									

GRAN TORINO A WELL #: 17H RRCID -> 291290 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 9763 PERF.10507 - 15422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

MIESCH A UNIT WELL #: 20H RRCID -> 291291 COMPL. DATE 10/10/2015 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 7990 - 13865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2232	N	2084	-0-	-148	-0-	1837	2	119	4	Y	116	116	0			3
							128	9									
02	2016	N	581	-0-	-1435	-0-	501	2	28	4	Y	47	30	0	11	1	9
							52	9									
03	3031	N	3031	-0-	-0-	-0-	2381	2	11	4	Y	581	567	0			23
							639	9									
04	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	1963	2	383	9	Y	348	355	0			16
05	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	1887	2	8	4	Y	426	430	0			12
							469	9									
06	2940	N	2127	-0-	-813	-0-	1622	2	73	4	Y	393	394	0			11
							432	9									

MIESCH B UNIT WELL #: 14H RRCID -> 291292 COMPL. DATE 12/16/2017 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7995 - 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
01	2728	X	2728	-0-	-0-	-0-	2026	2	131	4	Y	519	517	0			13
							571	9									
02	2464	X	824	-0-	-1640	-0-	492	2	27	4	Y	277	172	0	66	1	52
							305	9									
03	2790	X	1830	-0-	-960	-0-	1176	2	5	4	Y	590	618	0			24
							649	9									
04	2700	X	1670	-0-	-1030	-0-	1040	2	630	9	Y	573	571	0			26
05	2790	X	1305	-0-	-1485	-0-	707	2	3	4	Y	541	552	0			15
							595	9									
06	2640	X	1480	-0-	-1160	-0-	590	2	26	4	Y	785	778	0			22
							864	9									

GARZA B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 291294 COMPL. DATE 05/02/2013 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 9427 - 13450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

GARDENDALE E UNIT WELL #: 26H RRCID -> 291295 COMPL. DATE 06/23/2015 TOTAL DEPTH 8194 PERF. 8600 - 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
01	1147	X	1039	-0-	-108	-0-	235	1	412	2	Y	322	320	0			14
							38	4	354	9							
02	728	N	501	-0-	-227	-0-	79	1	205	2	Y	195	201	0			8
							2	4	215	9							
03	930	N	930	-0-	-0-	-0-	187	1	458	2	Y	214	214	0			8
							50	4	235	9							
04	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	237	1	616	2	Y	186	187	0			7
							41	4	205	9							
05	602	N	602	-0-	-0-	-0-	127	1	236	2	Y	205	202	0			10
							13	4	226	9							
06	900	N	873	-0-	-27	-0-	146	1	368	2	Y	255	252	0			13
							78	4	281	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

GARDENDALE E UNIT WELL #: 28H RRCID -> 291296 COMPL. DATE 06/23/2015 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 8690 - 14430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1549	X	1549	-0-	-0-	-0-	367	1	645	2	Y	434	435	0			19
							60	4	477	9							
02	1764	X	1694	-0-	-70	-0-	326	1	846	2	Y	465	464	0			20
							10	4	512	9							
03	1953	X	1180	-0-	-773	-0-	189	1	464	2	Y	434	437	0			17
							50	4	477	9							
04	1890	X	1535	-0-	-355	-0-	290	1	755	2	Y	400	401	0			16
							50	4	440	9							
05	1891	X	1654	-0-	-237	-0-	366	1	681	2	Y	518	508	0			26
							37	4	570	9							
06	1830	X	1590	-0-	-240	-0-	269	1	678	2	Y	454	457	0			23
							144	4	499	9							

BROWN TRUST WELL #: 35H RRCID -> 291297 COMPL. DATE 02/13/2020 TOTAL DEPTH 9431 PERF. 9422 - 16915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2418	X	827	-0-	-1591	-0-	68	1	371	2	Y	307	310	0			4
							50	4	338	9							
02	2016	N	-0-	-0-	-2016	-0-					Y	-0-	4	0			-0-
03	1426	N	1296	-0-	-130	-0-	43	1	551	2	Y	625	618	0			7
							14	4	688	9							
04	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	41	1	704	2	Y	607	606	0			8
							57	4	668	9							
05	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	46	1	754	2	Y	601	602	0			7
							38	4	661	9							
06	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	71	1	836	2	Y	533	533	0			7
							66	4	586	9							

MIESCH B UNIT WELL #: 21H RRCID -> 291299 COMPL. DATE 10/10/2015 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 7940 - 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
01	1859	N	1772	-0-	-87	-0-	1395	2	90	4	Y	261	260	0			7
							287	9									
02	1596	N	499	-0-	-1097	-0-	398	2	22	4	Y	72	47	0	18	1	14
							79	9									
03	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	1894	2	9	4	Y	358	358	0			14
							394	9									
04	1710	N	1630	-0-	-80	-0-	1290	2	340	9	Y	309	309	0			14
05	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1300	2	6	4	Y	245	252	0			7
							270	9									
06	2220	N	1318	-0-	-902	-0-	1070	2	48	4	Y	182	184	0			5
							200	9									

BROWN TRUST WELL #: 36H RRCID -> 291302 COMPL. DATE 02/13/2020 TOTAL DEPTH 9411 PERF. 9466 - 17001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5243	X	5243	-0-	-0-	-0-	689	1	3760	2	Y	262	261	0			4
							506	4	288	9							
02	4676	X	3194	-0-	-1482	-0-	397	1	2219	2	Y	360	359	0			5
							182	4	396	9							
03	5580	X	-0-	-0-	-5580	-0-					Y	326	327	0			4
04	5400	X	316	-0-	-5084	-0-	3	1	57	2	Y	228	229	0			3
							5	4	251	9							
05	5580	X	584	-0-	-4996	-0-	10	1	169	2	Y	360	359	0			4
							9	4	396	9							
06	5070	X	302	-0-	-4768	-0-	2	1	25	2	Y	248	249	0			3
							2	4	273	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BROWN TRUST WELL #: 38H RRCID -> 291303 COMPL. DATE 02/11/2020 TOTAL DEPTH 9731 PERF. 9539 - 16629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1736	N	1410	-0-	-326	-0-	95	1	517	2	Y	662	662	0			9
							70	4	728	9							
02	1596	N	1401	-0-	-195	-0-	98	1	548	2	Y	645	645	0			9
							45	4	710	9							
03	1643	N	398	-0-	-1245	-0-	16	1	198	2	Y	163	170	0			2
							5	4	179	9							
04	1350	N	-0-	-0-	-1350	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
05	1550	N	925	-0-	-625	-0-	19	1	319	2	Y	519	513	0			6
							16	4	571	9							
06	971	N	971	-0-	-0-	-0-	30	1	359	2	Y	503	503	0			6
							29	4	553	9							

ARNOLD C UNIT WELL #: 31H RRCID -> 291313 COMPL. DATE 11/25/2012 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 8272 - 12732

01	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN TRUST WELL #: 33H RRCID -> 291323 COMPL. DATE 06/09/2016 TOTAL DEPTH 9053 PERF. 9500 - 18151

01	157	N	157	-0-	-0-	-0-	13	1	70	2	Y	59	58	0			1
							9	4	65	9							
02	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	126	1	703	2	Y	1259	1243	0			17
							58	4	1385	9							
03	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	79	1	1005	2	Y	678	687	0			8
							26	4	746	9							
04	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	58	1	1001	2	Y	748	747	0			9
							80	4	823	9							
05	2263	N	2169	-0-	-94	-0-	66	1	1089	2	Y	872	870	0			11
							55	4	959	9							
06	1800	N	1706	-0-	-94	-0-	65	1	769	2	Y	737	739	0			9
							61	4	811	9							

JASIK RANCH A UNIT WELL #: 14H RRCID -> 291370 COMPL. DATE 06/17/2017 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 8041 - 15761

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	902	N	902	-0-	-0-	-0-	8	1	608	2	Y	259	240	0			19
							1	4	285	9							
03	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	18	1	1055	2	Y	448	449	0			18
							493	9									
04	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	3	1	859	2	Y	310	298	0			30
							341	9									
05	3100	N	3301	-0-	201	201	53	1	2231	2	Y	922	885	0			67
							3	4	1014	9							
06	3000	N	2998	-0-	-2	199	9	1	2193	2	Y	698	734	0			31
							28	4	768	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

PENA B UNIT WELL #: 90H RRCID -> 291396 COMPL. DATE 09/06/2018 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 8393 - 16885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5099	X	5099	-0-	-0-	-0-	5	1	4392	2	Y	459	468	0			10
							197	4	505	9							
02	3864	X	1918	-0-	-1946	-0-	2	1	1412	2	Y	369	359	0	9	1	11
							98	4	406	9							
03	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	4	1	3542	2	Y	708	699	0			20
							101	4	779	9							
04	4658	X	4658	-0-	-0-	-0-	5	1	3442	2	Y	885	876	0			29
							237	4	974	9							
05	4278	X	4090	-0-	-188	-0-	4	1	2789	2	Y	927	925	0	10	1	21
							277	4	1020	9							
06	4140	X	1557	-0-	-2583	-0-	1	1	1010	2	Y	444	452	0			13
							58	4	488	9							

ARNOLD B UNIT WELL #: 13H RRCID -> 291424 COMPL. DATE 07/02/2012 TOTAL DEPTH 7949 PERF. 8320 - 13246

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PENA SOUTH WELL #: 43H RRCID -> 291466 COMPL. DATE 08/19/2016 TOTAL DEPTH 8188 PERF. 8694 - 13962

01	1271	N	999	-0-	-272	-0-	168	1	228	2	Y	542	541	0			18
							7	4	596	9							
02	2044	N	473	-0-	-1571	-0-	73	1	71	2	Y	297	305	0			10
							2	4	327	9							
03	744	N	625	-0-	-119	-0-	163	1	155	2	Y	274	275	0			9
							6	4	301	9							
04	960	N	745	-0-	-215	-0-	173	1	239	2	Y	292	287	0			14
							12	4	321	9							
05	649	N	649	-0-	-0-	-0-	141	1	219	2	Y	252	258	0			8
							12	4	277	9							
06	600	N	390	-0-	-210	-0-	89	1	152	2	Y	124	129	0			3
							13	4	136	9							

PENA SOUTH WELL #: 46H RRCID -> 291467 COMPL. DATE 08/18/2016 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8650 - 13944

01	687	X	687	-0-	-0-	-0-	114	1	156	2	Y	375	376	0			12
							4	4	413	9							
02	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	286	1	276	2	Y	448	444	0			16
							9	4	493	9							
03	813	N	813	-0-	-0-	-0-	232	1	221	2	Y	320	326	0			10
							8	4	352	9							
04	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	284	1	391	2	Y	399	389	0			20
							19	4	439	9							
05	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	240	1	374	2	Y	405	413	0			12
							21	4	446	9							
06	816	N	816	-0-	-0-	-0-	188	1	323	2	Y	253	258	0			7
							27	4	278	9							

MUSTANG WELL #: 1H RRCID -> 291474 COMPL. DATE 12/21/2012 TOTAL DEPTH 10145 PERF.10500 - 14784

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	420480					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	420480					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	420480					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	420480					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	420480					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	420480					Y	-0-					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
PENA SOUTH WELL #: 95H RRCID -> 291506 COMPL. DATE 05/13/2015 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 8146 - 15861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4452	X	4452	-0-	-0-	-0-	834	1	3313	2	Y	247	253	0			6
							33	4	272	9							
02	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	678	1	2706	2	Y	498	484	0			20
							11	4	548	9							
03	4216	X	3824	-0-	-392	-0-	560	1	2684	2	Y	490	493	0			17
							41	4	539	9							
04	4320	X	411	-0-	-3909	-0-	10	1	47	2	Y	320	326	0			11
							2	4	352	9							
05	4464	X	1127	-0-	-3337	-0-	140	1	564	2	Y	360	360	0			11
							27	4	396	9							
06	4320	X	1249	-0-	-3071	-0-	174	1	724	2	Y	291	293	0			9
							31	4	320	9							

JASIK WELL #: 51H RRCID -> 291511 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 7958 - 13871

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JASIK RANCH A UNIT WELL #: 15H RRCID -> 291557 COMPL. DATE 06/18/2017 TOTAL DEPTH 7657 PERF. 8172 - 15852

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-

JASIK RANCH A UNIT WELL #: 12H RRCID -> 291558 COMPL. DATE 06/19/2017 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 8046 - 16810

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JLH LIC G UNIT WELL #: 13H RRCID -> 291559 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 8585 - 12510

01	496	N	476	-0-	-20	-0-	60	1	244	2	Y	150	151	0			2
							7	4	165	9							
02	448	N	361	-0-	-87	-0-	30	1	183	2	Y	133	132	0			3
							2	4	146	9							
03	496	N	458	-0-	-38	-0-	34	1	251	2	Y	156	155	0			4
							1	4	172	9							
04	450	N	371	-0-	-79	-0-	24	1	190	2	Y	143	144	0			3
							157	9									
05	403	N	330	-0-	-73	-0-	20	1	173	2	Y	122	123	0			2
							3	4	134	9							
06	450	N	310	-0-	-140	-0-	22	1	179	2	Y	95	96	0			1
							4	4	105	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
JLH LIC G UNIT WELL #: 14H RRCID -> 291560 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 8586 - 12711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	1026	-0-	-152	-0-	151	1	612	2	Y	223	224	0			4
							18	4	245	9							
02	1204	N	861	-0-	-343	-0-	83	1	508	2	Y	240	239	0			5
							6	4	264	9							
03	1178	N	1069	-0-	-109	-0-	91	1	668	2	Y	281	279	0			7
							1	4	309	9							
04	990	N	587	-0-	-403	-0-	48	1	378	2	Y	146	150	0			3
							161	9									
05	961	N	646	-0-	-315	-0-	42	1	372	2	Y	205	204	0			4
							6	4	226	9							
06	1020	N	839	-0-	-181	-0-	59	1	485	2	Y	257	257	0			4
							12	4	283	9							

JASIK WELL #: 41H RRCID -> 291563 COMPL. DATE 12/07/2013 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7915 - 12176

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-

JASIK WELL #: 34H RRCID -> 291564 COMPL. DATE 04/03/2018 TOTAL DEPTH 7663 PERF. 8014 - 12970

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	2	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JASIK WELL #: 35H RRCID -> 291565 COMPL. DATE 04/04/2018 TOTAL DEPTH 7657 PERF. 7964 - 12626

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JASIK WELL #: 37H RRCID -> 291566 COMPL. DATE 03/31/2018 TOTAL DEPTH 7666 PERF. 7966 - 12304

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	725	N	725	-0-	-0-	-0-	6	1	439	2	Y	254	235	0			19
							1	4	279	9							
03	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	23	1	1357	2	Y	692	683	0			28
							761	9									
04	854	N	854	-0-	-0-	-0-	2	1	596	2	Y	233	239	0			22
							256	9									
05	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	33	1	1386	2	Y	561	542	0			41
							2	4	617	9							
06	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	5	1	1220	2	Y	502	521	0			22
							16	4	552	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

JASIK WELL #: 43H RRCID -> 291584 COMPL. DATE 07/09/2016 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7971 - 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	293	N	293	-0-	-0-	-0-	1	1	279	2	Y	12	11	0			1
							13	9									
05	3100	N	3256	-0-	156	156	54	1	2280	2	Y	835	775	0			61
							3	4	919	9							
06	3000	N	3337	-0-	337	493	10	1	2333	2	Y	876	898	0			39
							30	4	964	9							

JASIK WELL #: 52H RRCID -> 291587 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 7632 PERF. 7970 - 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
01	3100	N	3373	-0-	273	1327	33	1	2374	2	Y	856	857	0			52
							24	4	942	9							
02	4276	X	2949	-0-	-1327	-0-	27	1	2019	2	Y	816	808	0			60
							5	4	898	9							
03	3751	X	1685	-0-	-2066	-0-	20	1	1193	2	Y	429	472	0			17
							472	9									
04	3630	X	1390	-0-	-2240	-0-	3	1	988	2	Y	363	345	0			35
							399	9									
05	3534	X	3417	-0-	-117	-0-	53	1	2260	2	Y	1001	963	0			73
							3	4	1101	9							
06	3270	X	2005	-0-	-1265	-0-	6	1	1440	2	Y	492	543	0			22
							18	4	541	9							

JASIK WELL #: 36H RRCID -> 291693 COMPL. DATE 04/03/2018 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7979 - 12346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	875	N	875	-0-	-0-	-0-	9	1	677	2	Y	171	158	0			13
							1	4	188	9							
03	3100	N	3143	-0-	43	43	32	1	1871	2	Y	1127	1095	0			45
							1240	9									
04	1711	N	1668	-0-	-43	-0-	4	1	1140	2	Y	476	476	0			45
							524	9									
05	2706	N	2706	-0-	-0-	-0-	41	1	1730	2	Y	848	831	0			62
							2	4	933	9							
06	6087	X	6087	-0-	-0-	-0-	18	1	4212	2	Y	1639	1628	0			73
							54	4	1803	9							

JASIK WELL #: 31H RRCID -> 291798 COMPL. DATE 04/22/2018 TOTAL DEPTH 7661 PERF. 8026 - 13922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3255	X	1768	-0-	-1487	-0-	14	1	966	2	Y	707	707	0			43
							10	4	778	9							
02	3192	X	825	-0-	-2367	-0-	7	1	539	2	Y	253	277	0			19
							1	4	278	9							
03	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					Y	-0-	19	0			-0-
04	2460	X	81	-0-	-2379	-0-	57	2	24	9	Y	22	20	0			2
05	1978	X	1978	-0-	-0-	-0-	39	1	1639	2	Y	271	253	0			20
							2	4	298	9							
06	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	9	1	2056	2	Y	761	747	0			34
							26	4	837	9							

JASIK WELL #: 32H RRCID -> 291837 COMPL. DATE 04/22/2018 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 8028 - 13622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	29	2	39	9	Y	35	33	0			2

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
JASIK WELL #: 33H RRCID -> 291840 COMPL. DATE 04/22/2018 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8016 - 13283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100	N	5564	-0-	2464	7917	56	1	3993	2	Y	1341	1349	0			82
							40	4	1475	9							
02	12567	X	4650	-0-	-7917	-0-	45	1	3312	2	Y	1168	1164	0			86
							8	4	1285	9							
03	5611	X	2466	-0-	-3145	-0-	30	1	1773	2	Y	603	665	0			24
							663	9									
04	5430	X	1580	-0-	-3850	-0-	4	1	1088	2	Y	444	426	0			42
							488	9									
05	5611	X	1726	-0-	-3885	-0-	9	1	371	2	Y	1224	1177	0			89
							1346	9									
06	5370	X	-0-	-0-	-5370	-0-					Y	782	836	0			35

BOWMAN WEST WELL #: 141H RRCID -> 300133 COMPL. DATE 07/27/2017 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8220 - 15882

01	2511	X	827	-0-	-1684	-0-	35	2	792	9	Y	720	655	1			106
02	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	218	2	1216	9	Y	1105	1147	1			64
03	775	N	775	-0-	-0-	-0-	38	2	737	9	Y	670	619	1			115
04	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	113	2	1031	9	Y	937	1052	1			-0-
05	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	116	2	1983	9	Y	1803	1772	0			31
06	786	N	786	-0-	-0-	-0-	90	2	696	9	Y	633	655	0			9

BOWMAN WEST WELL #: A302 RRCID -> 300134 COMPL. DATE 01/03/2019 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8449 - 16144

01	6176	X	6176	-0-	-0-	-0-	3184	2	2992	9	Y	2720	2710	0			39
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1284	1304	0			19
03	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	1534	2	1516	9	Y	1378	1377	0			20
04	4479	X	4479	-0-	-0-	-0-	3339	2	1140	9	Y	1036	1029	0			27
05	5435	X	5435	-0-	-0-	-0-	144	1	3754	2	Y	1263	1269	0			21
							148	4	1389	9							
06	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	2794	2	277	9	Y	252	270	0			3

BOWMAN WEST WELL #: 143H RRCID -> 300233 COMPL. DATE 07/29/2017 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 8291 - 15932

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		31	-0-	31	31	31	2			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	31					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	31					Y	-0-					-0-

BOWMAN WEST WELL #: 144H RRCID -> 300234 COMPL. DATE 07/27/2017 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7616 - 16035

01	14B2 EXT		1066	-0-	1066	3087	58	2	1008	9	Y	916	906	1			135
02	14B2 EXT		1095	-0-	1095	4182	251	2	844	9	Y	767	858	1			44
03	14B2 EXT		1020	-0-	1020	5202	59	2	961	9	Y	874	768	1			150
04	T. A.		1234	-0-	1234	6436	114	2	1120	9	Y	1018	1168	1			-0-
05	8502	X	2066	-0-	-6436	-0-	74	2	1992	9	Y	1811	1780	0			31
06	990	N	571	-0-	-419	-0-	83	2	488	9	Y	444	469	0			6

BOWMAN WEST WELL #: 145H RRCID -> 300245 COMPL. DATE 07/27/2017 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 8311 - 15967

01	14B2 EXT		715	-0-	715	939	87	2	628	9	Y	571	496	1			84
02	14B2 EXT		989	-0-	989	1928	385	2	604	9	Y	549	601	1			32
03	14B2 EXT		391	-0-	391	2319	66	2	325	9	Y	295	276	1			51
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2319					Y	-0-	51	1			-0-
05	2319	X	-0-	-0-	-2319	-0-					Y	-0-					-0-
06	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BOWMAN WEST WELL #: 142H RRCID -> 300249 COMPL. DATE 07/27/2017 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8158 - 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
01	571	X	571	-0-	-0-	-0-	15	2	556	9	Y	505	481	1			74
02	919	X	919	-0-	-0-	-0-	64	2	855	9	Y	777	806	1			45
03	633	X	633	-0-	-0-	-0-	26	2	607	9	Y	552	502	1			95
04	275	X	275	-0-	-0-	-0-	54	2	221	9	Y	201	296	1			-0-
05	388	X	388	-0-	-0-	-0-	85	2	303	9	Y	275	270	0			5
06	377	N	377	-0-	-0-	-0-	16	2	361	9	Y	328	328	0			5

SCHORP 'B' WELL #: 1H RRCID -> 300289 COMPL. DATE 11/10/2018 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 8339 - 14600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	155	X	155	-0-	-0-	-0-	34	2	7	4	Y	104					104
							114	9									
05	1341	X	1341	-0-	-0-	-0-	158	2	65	4	Y	1016	1005	1			115
							1118	9									
06	953	X	953	-0-	-0-	-0-	136	2	95	4	Y	656	563	1			208
							722	9									

BOWMAN WEST WELL #: 146H RRCID -> 300541 COMPL. DATE 07/27/2017 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 8343 - 15882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	918	X	918	-0-	-0-	-0-	59	2	859	9	Y	781	779	1			115
02	1501	X	1501	-0-	-0-	-0-	225	2	1276	9	Y	1160	1208	1			67
03	1423	X	1423	-0-	-0-	-0-	79	2	1344	9	Y	1222	1079	1			210
04	915	X	915	-0-	-0-	-0-	111	2	804	9	Y	731	941	1			-0-
05	1622	X	1622	-0-	-0-	-0-	107	2	1515	9	Y	1377	1354	0			23
06	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	82	2	1632	9	Y	1484	1487	0			20

HURRICANE-BOWMAN ALLOCATION WELL #: 102H RRCID -> 300796 COMPL. DATE 11/07/2017 TOTAL DEPTH 8091 PERF. 8188 - 14925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6572	X	2367	-0-	-4205	-0-	484	2	496	4	N	1261	1183	1			618
							1387	9									
02	5936	X	2240	-0-	-3696	-0-	1284	2	153	4	Y	730	994	1			354
							803	9									
03	3689	X	1258	-0-	-2431	-0-	526	2	433	4	Y	272	328	1			298
							299	9									
04	3720	X	1442	-0-	-2278	-0-	532	2	910	9	Y	827	864	1			261
05	3844	X	2084	-0-	-1760	-0-	580	2	1504	9	Y	1367	1093	1			535
06	2400	X	1984	-0-	-416	-0-	481	2	1503	9	Y	1366	1614	1			287

BANDERA EAGLE FORD, LLC 101093
CASAMIGOS WELL #: 2H RRCID -> 296355 COMPL. DATE 02/13/2024 TOTAL DEPTH 10670 PERF.11115 - 21412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	80166	X	65606	-0-	-14560	-0-	64271	1	1335	3	N	-0-					265
02	71680	X	51185	-0-	-20495	-0-	1159	1	50026	3	N	-0-					265
03	71331	X	23002	-0-	-48329	-0-	684	1	22318	3	N	-0-					265
04	70073	X	70073	-0-	-0-	-0-	1408	1	68665	3	N	-0-					265
05	65596	X	31971	-0-	-33625	-0-	1166	1	30803	3	N	2					267
							2	9									
06	63480	X	40222	-0-	-23258	-0-	775	1	39447	3	N	-0-					267

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BANDERA EAGLE FORD, LLC //CONT.// 101093
CASAMIGOS WELL #: 1H RRCID -> 296358 COMPL. DATE 02/13/2024 TOTAL DEPTH 10726 PERF.11204 - 21783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	111817	X	86944	-0-	-24873	-0-	1765	1	85179	3	N	-0-					361
02	97916	X	69378	-0-	-28538	-0-	1641	1	67734	3	N	3					364
							3	9									
03	100843	X	81273	-0-	-19570	-0-	2416	1	78855	3	N	2					366
							2	9									
04	92280	X	74591	-0-	-17689	-0-	1498	1	73093	3	N	-0-					366
05	90334	X	63377	-0-	-26957	-0-	2311	1	61055	3	N	10					376
							11	9									
06	84150	X	21578	-0-	-62572	-0-	416	1	21162	3	N	-0-					376

EVX OPERATING LLC 101131
DONNELL SWD WELL #: 1 RRCID -> 273541 COMPL. DATE 09/02/2023 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10058 - 10610

01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CROSSTEX ENVIRONMENTAL STX, LLC 101456
FOWLERTON SWD WELL #: 1 RRCID -> 286135 COMPL. DATE 01/19/2019 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 4862 - 5558

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VERDUN OIL EF II LLC 102886
PIERCE WELL #: 10H RRCID -> 260653 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 10012 PERF.10359 - 14378

01	665	N	665	-0-	-0-	-0-	139	1	305	2	Y	201	221	1			78
							221	9									
02	756	N	-0-	-0-	-756	-0-					Y	-0-					78
03	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-					78
04	751	N	751	-0-	-0-	-0-	53	1	133	2	Y	514	477	1			115
							565	9									
05	237	N	237	-0-	-0-	-0-	39	1	8	2	Y	173	233	1			55
							190	9									
*06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	41	1	85	9	Y	77	91	1			41

MUMME RANCH WELL #: 20H RRCID -> 262592 COMPL. DATE 10/31/2010 TOTAL DEPTH 9879 PERF.10145 - 14263

01	250	N	250	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	Y	225	220	0			26
							248	9									
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					Y	247	246	0			27
03	248	N	242	-0-	-6	-0-	5	1	6	2	Y	208	219	0			16
							2	4	229	9							
04	272	N	272	-0-	-0-	-0-	37	1	56	2	Y	157	159	0			14
							6	4	173	9							
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	124	137	0			1
*06	240	N	139	-0-	-101	-0-	23	1	34	2	Y	74	58	0			17
							1	4	81	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886

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
01	870	N	870	-0-	-0-	-0-	133	1	544	2	Y	175	157	1			34
							193	9									
02	1064	X	-0-	-0-	-1064	-0-					Y	-0-					34
03	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-					34
04	930	X	429	-0-	-501	-0-	127	1	149	2	Y	139	118	1			55
							153	9									
05	961	X	197	-0-	-764	-0-	115	1	1	2	Y	74	118	1			11
							81	9									
*06	840	X	-0-	-0-	-840	-0-					Y	25	21	1			15

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
01	474	N	474	-0-	-0-	-0-	124	1	174	2	Y	160	229	1			45
							176	9									
02	1260	X	-0-	-0-	-1260	-0-					Y	-0-					45
03	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-					45
04	1440	X	296	-0-	-1144	-0-	135	1	96	2	Y	59	73	1			31
							65	9									
05	1488	X	694	-0-	-794	-0-	232	1	121	2	Y	310	205	1			136
							341	9									
*06	563	X	563	-0-	-0-	-0-	332	1	75	2	Y	142	202	1			76
							156	9									

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
01	311	N	311	-0-	-0-	-0-	23	1	170	2	Y	107	125	1			23
							118	9									
02	560	N	80	-0-	-480	-0-	80	1			Y	-0-					23
03	589	N	59	-0-	-530	-0-	59	1			Y	-0-					23
04	300	N	132	-0-	-168	-0-	19	1	13	2	Y	91	57	1			57
							100	9									
05	226	N	226	-0-	-0-	-0-	60	1	20	2	Y	133	148	1			42
							146	9									
*06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	79	1	3	2	Y	45	63	1			24
							50	9									

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
01	744	X	470	-0-	-274	-0-	80	1	263	2	Y	115	85	1			56
							127	9									
02	728	N	-0-	-0-	-728	-0-					Y	-0-					56
03	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					56
04	859	N	859	-0-	-0-	-0-	133	1	430	2	Y	269	265	1			60
							296	9									
05	139	N	139	-0-	-0-	-0-	2	1	3	2	Y	122	145	1			37
							134	9									
*06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	1	1	37	9	Y	34	52	1			19

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
01	498	X	498	-0-	-0-	-0-	320	1	176	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
02	982	N	982	-0-	-0-	-0-	11	1	100	2	Y	792	754	0			38
							871	9									
03	3100	N	10955	-0-	7855	7855	327	1	3182	2	Y	6740	6678	0			100
							32	4	7414	9							
04	3000	N	12621	-0-	9621	17476	401	1	3375	2	Y	7835	7874	0			61
							226	4	8619	9							
05	3100	N	11082	-0-	7982	25458	327	1	3534	2	Y	6089	6079	0			71
							523	4	6698	9							
*06	39752	X	14294	-0-	-25458	-0-	767	1	8257	2	Y	4489	4528	0			32
							332	4	4938	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886
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
01	1054	X	488	-0-	-566	-0-	44	1	337	2	Y	97	122	1			26
							107	9									
02	1148	X	-0-	-0-	-1148	-0-					Y	-0-					26
03	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-					26
04	960	X	333	-0-	-627	-0-	58	1	74	2	Y	183	127	1			82
							201	9									
05	961	X	425	-0-	-536	-0-	165	1	58	2	Y	184	207	1			59
							202	9									
*06	480	X	173	-0-	-307	-0-	137	1	36	9	Y	33	71	1			21

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
01	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-					-0-
02	4536	X	-0-	-0-	-4536	-0-					Y	-0-					-0-
03	5022	X	69	-0-	-4953	-0-	6	1	61	2	Y	1	1	0			-0-
							1	4	1	9							
04	4860	X	90	-0-	-4770	-0-	9	1	67	2	Y	-0-					-0-
							14	4									
05	1148	X	1148	-0-	-0-	-0-	85	1	940	2	Y	-0-					-0-
							123	4									
*06	1020	X	1020	-0-	-0-	-0-	83	1	897	2	Y	-0-					-0-
							40	4									

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
01	1161	N	124	-0-	-1037	-0-	55	1	68	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
02	DLQ G-10		2956	-0-	2956	2956	281	1	2650	2	Y	17	17	0			-0-
							6	4	19	9							
03	3422	X	466	-0-	-2956	-0-	45	1	416	2	Y	1	1	0			-0-
							4	4	1	9							
04	3750	X	24	-0-	-3726	-0-	3	1	21	2	Y	-0-					-0-
05	3379	X	17	-0-	-3362	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
*06	3180	X	58	-0-	-3122	-0-	5	1	50	2	Y	-0-					-0-
							3	4									

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	33	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
04	51	N	51	-0-	-0-	-0-	5	1	43	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
05	61	N	61	-0-	-0-	-0-	5	1	48	2	Y	-0-					-0-
							8	4									
*06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	6	1	60	2	Y	-0-					-0-
							3	4									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886
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
01	737	N	737	-0-	-0-	-0-	77	1	517	2	Y	130	152	1			31
							143	9									
02	1288	X	480	-0-	-808	-0-	480	1			Y	-0-					31
03	1643	X	561	-0-	-1082	-0-	561	1			Y	-0-					31
04	1590	X	374	-0-	-1216	-0-	75	1	73	2	Y	205	160	1			76
							226	9									
05	1643	X	178	-0-	-1465	-0-	6	1	172	9	Y	156	196	1			36
*06	720	X	27	-0-	-693	-0-	10	1	17	9	Y	15	40	1			11

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
01	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					Y	-0-					-0-
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
02	2800	N	2807	-0-	7	7	266	1	2524	2	Y	12	12	0			-0-
							4	4	13	9							
03	887	N	880	-0-	-7	-0-	84	1	788	2	Y	1	1	0			-0-
							7	4	1	9							
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	10	1	81	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
05	682	N	549	-0-	-133	-0-	40	1	460	2	Y	-0-					-0-
							49	4									
*06	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	110	1	1179	2	Y	-0-					-0-
							51	4									

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
01	1116	X	989	-0-	-127	-0-	5	1	26	2	Y	871	855	0			43
							958	9									
02	706	N	706	-0-	-0-	-0-	2	1	15	2	Y	626	624	0			45
							689	9									
03	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	34	1	224	2	Y	742	724	0			63
							3	4	816	9							
04	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	159	1	561	2	Y	909	908	0			64
							4	4	1000	9							
05	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	128	1	1148	2	Y	946	956	0			54
							6	4	1041	9							
*06	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	85	1	886	2	Y	705	703	0			56
							4	4	776	9							

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
01	3100	X	1988	-0-	-1112	-0-	194	1	1081	2	Y	635	629	0			44
							14	4	699	9							
02	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	192	1	1118	2	Y	604	594	0			54
							15	4	664	9							
03	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	196	1	1260	2	Y	683	674	0			63
							18	4	751	9							
04	3000	N	6306	-0-	3306	3306	999	1	4391	2	Y	814	874	0			3
							21	4	895	9							
05	3100	N	3355	-0-	255	3561	246	1	2183	2	Y	832	788	0			47
							11	4	915	9							
*06	3000	N	2646	-0-	-354	3207	175	1	1783	2	Y	618	617	0			48
							8	4	680	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886
MALTSBERGER UNIT A-1 WELL #: 97H RRCID -> 296791 COMPL. DATE 03/20/2021 TOTAL DEPTH 9681 PERF. 9812 - 17657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	2408	1	639	2	N	426	428	0			33
							490	4	469	9							
02	2912	X	2585	-0-	-327	-0-	1817	1	125	2	N	388	399	0			22
							216	4	427	9							
03	3224	X	2904	-0-	-320	-0-	1786	1	128	2	N	397	395	0			24
							553	4	437	9							
04	3840	X	2515	-0-	-1325	-0-	1707	1	89	2	N	384	386	0			22
							297	4	422	9							
05	3968	X	3214	-0-	-754	-0-	1979	1	134	2	N	350	341	0			31
							716	4	385	9							
*06	3840	X	3152	-0-	-688	-0-	1817	1	467	2	N	379	375	0			35
							451	4	417	9							

MALTSBERGER UNIT A-3 WELL #: 91H RRCID -> 296792 COMPL. DATE 04/17/2021 TOTAL DEPTH 9629 PERF. 9940 - 17110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13239	X	13239	-0-	-0-	-0-	2591	1	9090	2	N	963	969	0			40
							499	4	1059	9							
02	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	1906	1	305	2	N	796	795	0			41
							230	4	876	9							
03	6041	X	6041	-0-	-0-	-0-	1984	1	2384	2	N	934	931	0			44
							646	4	1027	9							
04	5334	X	5334	-0-	-0-	-0-	1833	1	2208	2	N	868	850	0			62
							338	4	955	9							
05	6680	X	6680	-0-	-0-	-0-	2378	1	2417	2	N	989	996	0			55
							797	4	1088	9							
*06	10547	X	10547	-0-	-0-	-0-	2280	1	6688	2	N	930	938	0			47
							556	4	1023	9							

MALTSBERGER UNIT B WELL #: 98H RRCID -> 296794 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 9789 PERF.10736 - 20438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4619	X	2899	-0-	-1720	-0-	473	1	1954	2	N	409	423	0			21
							22	4	450	9							
02	4172	X	2955	-0-	-1217	-0-	574	1	1856	2	N	438	423	0			36
							43	4	482	9							
03	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	956	1	2314	2	N	453	457	0			32
							31	4	498	9							
04	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	1049	1	2466	2	N	515	498	0			49
							12	4	567	9							
05	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	867	1	2593	2	N	473	483	0			39
							61	4	520	9							
*06	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	691	1	2816	2	N	397	403	0			33
							61	4	437	9							

MALTSBERGER UNIT B WELL #: 99H RRCID -> 296795 COMPL. DATE 09/23/2018 TOTAL DEPTH 9803 PERF.10709 - 20411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8064	X	8064	-0-	-0-	-0-	1305	1	5784	2	N	842	854	0			54
							49	4	926	9							
02	7476	X	6666	-0-	-810	-0-	1359	1	4414	2	N	718	732	0			40
							103	4	790	9							
03	7739	X	7739	-0-	-0-	-0-	1978	1	4850	2	N	768	757	0			51
							66	4	845	9							
04	7516	X	7516	-0-	-0-	-0-	1974	1	4668	2	N	775	778	0			48
							21	4	853	9							
05	6820	X	5629	-0-	-1191	-0-	1259	1	3435	2	N	757	747	0			58
							102	4	833	9							
*06	6600	X	5899	-0-	-701	-0-	1018	1	4030	2	N	688	680	0			66
							94	4	757	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886
MALTSBERGER UNIT C WELL #: 102H RRCID -> 296796 COMPL. DATE 10/22/2018 TOTAL DEPTH 9791 PERF. 9814 - 20450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8540	X	8540	-0-	-0-	-0-	1205	1	5369	2	N	1746	1779	0			106
							45	4	1921	9							
02	7839	X	7839	-0-	-0-	-0-	1542	1	4941	2	N	1131	1174	0			63
							112	4	1244	9							
03	10917	X	10917	-0-	-0-	-0-	2675	1	6565	2	N	1444	1409	0			98
							89	4	1588	9							
04	9932	X	9932	-0-	-0-	-0-	2472	1	5821	2	N	1465	1471	0			92
							27	4	1612	9							
05	7799	X	7799	-0-	-0-	-0-	1534	1	4690	2	N	1319	1326	0			85
							124	4	1451	9							
*06	6826	X	6826	-0-	-0-	-0-	1159	1	4532	2	N	924	909	0			100
							119	4	1016	9							

MALTSBERGER UNIT A WELL #: 89H RRCID -> 296799 COMPL. DATE 04/17/2021 TOTAL DEPTH 9672 PERF.10005 - 17532

01	7068	X	7068	-0-	-0-	-0-	1405	1	4786	2	N	559	561	0			24
							262	4	615	9							
02	2744	X	1883	-0-	-861	-0-	1068	1	171	2	N	469	468	0			25
							128	4	516	9							
03	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	1055	1	1272	2	N	498	497	0			26
							330	4	548	9							
04	2940	X	2544	-0-	-396	-0-	861	1	1044	2	N	438	441	0			23
							157	4	482	9							
05	3038	X	3028	-0-	-10	-0-	1074	1	1084	2	N	462	459	0			26
							362	4	508	9							
*06	4843	X	4843	-0-	-0-	-0-	1035	1	3061	2	N	445	445	0			26
							257	4	490	9							

MALTSBERGER UNIT A-2 WELL #: 92H RRCID -> 296800 COMPL. DATE 05/01/2021 TOTAL DEPTH 9737 PERF.10022 - 20427

01	9932	X	9932	-0-	-0-	-0-	2002	1	6857	2	N	614	606	0			24
							398	4	675	9							
02	4564	X	2806	-0-	-1758	-0-	1558	1	248	2	N	739	726	0			37
							187	4	813	9							
03	5053	X	4838	-0-	-215	-0-	1550	1	1858	2	N	839	833	0			43
							507	4	923	9							
04	4890	X	4469	-0-	-421	-0-	1487	1	1818	2	N	832	831	0			44
							249	4	915	9							
05	5655	X	5655	-0-	-0-	-0-	2031	1	2104	2	N	814	814	0			44
							625	4	895	9							
*06	8613	X	8613	-0-	-0-	-0-	1834	1	5477	2	N	771	769	0			46
							454	4	848	9							

HIXON KINSEL C UNIT WELL #: 16H RRCID -> 296806 COMPL. DATE 05/05/2016 TOTAL DEPTH 10032 PERF.10264 - 15408

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	175	186	1			76
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	182	171	1			87
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	204	281	1			10
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	264	263	1			11
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	223	218	1			16
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	179	171	1			24

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886
HIXON-LARSON 'A' UNIT WELL #: 2H RRCID -> 296807 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 9296 PERF. 9891 - 16119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	158	1	678	2	N	159	159	0			10
							7	4	175	9							
02	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	186	1	617	2	N	187	182	0			15
							16	4	206	9							
03	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	293	1	722	2	N	196	201	0			10
							10	4	216	9							
04	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	307	1	742	2	N	128	130	0			8
							3	4	141	9							
05	868	N	480	-0-	-388	-0-	94	1	230	2	N	129	131	0			6
							14	4	142	9							
06	840	N	603	-0-	-237	-0-	98	1	342	2	N	141	126	0			21
							8	4	155	9							

HIXON-STATE OF TEXAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 296808 COMPL. DATE 11/29/2017 TOTAL DEPTH 9881 PERF.10111 - 17017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	26524	X	26524	-0-	-0-	-0-	4052	1	15797	2	N	4661	4671	0			293
							1548	4	5127	9							
02	23220	X	23220	-0-	-0-	-0-	3533	1	14636	2	N	3759	3737	0			315
							916	4	4135	9							
03	23436	X	23436	-0-	-0-	-0-	3766	1	15229	2	N	3660	3714	0			261
							415	4	4026	9							
04	19513	X	19513	-0-	-0-	-0-	3230	1	12772	2	N	2816	2857	0			220
							413	4	3098	9							
05	23498	X	15334	-0-	-8164	-0-	2518	1	9705	2	N	2512	2460	0			272
							348	4	2763	9							
06	22740	X	18202	-0-	-4538	-0-	7212	1	7499	2	N	3174	3188	0			258
							3491	9									

HIXON-STATE OF TEXAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 296809 COMPL. DATE 12/01/2017 TOTAL DEPTH 9894 PERF.10164 - 17159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1550	X	727	-0-	-823	-0-	96	1	377	2	N	198	198	0			13
							36	4	218	9							
02	1120	X	632	-0-	-488	-0-	82	1	340	2	N	172	171	0			14
							21	4	189	9							
03	659	X	659	-0-	-0-	-0-	95	1	387	2	N	153	153	0			14
							9	4	168	9							
04	749	X	749	-0-	-0-	-0-	113	1	445	2	N	161	160	0			15
							14	4	177	9							
05	525	N	525	-0-	-0-	-0-	77	1	284	2	N	139	142	0			12
							11	4	153	9							
*06	814	N	814	-0-	-0-	-0-	309	1	299	2	N	187	186	0			13
							206	9									

MARK BROWN ALLOCATION A WELL #: 3H RRCID -> 296816 COMPL. DATE 11/04/2022 TOTAL DEPTH 9808 PERF.10300 - 21051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5983	X	4276	-0-	-1707	-0-	1464	1	1412	2	N	1120	1167	0			136
							168	4	1232	9							
02	5404	X	4504	-0-	-900	-0-	1369	1	1588	2	N	1315	1317	0			134
							100	4	1447	9							
03	5797	X	4162	-0-	-1635	-0-	1136	1	1333	2	N	1322	1352	0			104
							239	4	1454	9							
04	5610	X	4175	-0-	-1435	-0-	984	1	1622	2	N	1217	1220	0			101
							230	4	1339	9							
05	5487	X	4137	-0-	-1350	-0-	1007	1	1506	2	N	1227	1229	0			99
							274	4	1350	9							
*06	4830	X	3439	-0-	-1391	-0-	911	1	1242	2	N	1128	1106	0			121
							45	4	1241	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886

VESTER UNIT WELL #: 106H RRCID -> 296819 COMPL. DATE 05/13/2019 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 9823 - 20117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4951	X	4951	-0-	-0-	-0-	1080	1	3293	2	N	525	523	1			181
							578	9									
02	4653	X	4653	-0-	-0-	-0-	841	1	3327	2	N	441	455	1			167
							485	9									
03	5518	X	4483	-0-	-1035	-0-	789	1	3220	2	N	431	469	1			129
							474	9									
04	5340	X	4268	-0-	-1072	-0-	932	1	2821	2	N	468	441	1			156
							515	9									
05	5518	X	3742	-0-	-1776	-0-	809	1	2400	2	N	409	430	1			135
							83	4	450	9							
*06	4980	X	3520	-0-	-1460	-0-	760	1	2375	2	N	350	375	1			110
							385	9									

VESTER UNIT WELL #: 108H RRCID -> 296820 COMPL. DATE 05/14/2019 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 9759 - 20055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	475	1	2919	2	N	432	422	1			150
							475	9									
02	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	580	1	2312	2	N	360	371	1			139
							396	9									
03	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	805	1	3303	2	N	375	408	1			106
							413	9									
04	4490	X	4490	-0-	-0-	-0-	1010	1	3050	2	N	391	365	1			132
							430	9									
05	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	876	1	2586	2	N	406	396	1			142
							105	4	447	9							
*06	4380	X	3717	-0-	-663	-0-	816	1	2562	2	N	308	353	1			97
							339	9									

VESTER UNIT WELL #: 109H RRCID -> 296821 COMPL. DATE 05/12/2019 TOTAL DEPTH 9313 PERF. 9933 - 14496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3286	X	3202	-0-	-84	-0-	647	1	2200	2	N	323	309	1			116
							355	9									
02	3304	X	1654	-0-	-1650	-0-	280	1	1120	2	N	231	250	1			97
							254	9									
03	3658	X	2039	-0-	-1619	-0-	340	1	1394	2	N	277	299	1			75
							305	9									
04	3540	X	2302	-0-	-1238	-0-	508	1	1538	2	N	233	221	1			87
							256	9									
05	3658	X	3112	-0-	-546	-0-	689	1	2026	2	N	283	277	1			93
							86	4	311	9							
*06	3090	X	2624	-0-	-466	-0-	569	1	1781	2	N	249	267	1			75
							274	9									

BRIGGS ZAPP ALLOCATION C WELL #: 103H RRCID -> 296937 COMPL. DATE 10/07/2021 TOTAL DEPTH 9602 PERF. 9973 - 20834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1784	X	1784	-0-	-0-	-0-	44	1	929	2	N	733	730	1			12
							5	4	806	9							
02	1527	X	1527	-0-	-0-	-0-	39	1	789	2	N	627	639	1			-0-
							9	4	690	9							
03	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	56	1	1008	2	N	780	768	1			12
							1	4	858	9							
04	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	392	1	829	2	N	701	701	1			12
							2	4	771	9							
05	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	56	1	1086	2	N	675	677	1			10
							7	4	743	9							
*06	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	25	1	802	2	N	652	654	1			8
							8	4	717	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886
BRIGGS ZAPP ALLOCATION D WELL #: 104H RRCID -> 296938 COMPL. DATE 10/09/2021 TOTAL DEPTH 9278 PERF.10157 - 21006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6776	X	6776	-0-	-0-	-0-	233	1	4916	2	N	1454	1447	1			22
							28	4	1599	9							
02	6341	X	6341	-0-	-0-	-0-	224	1	4511	2	N	1414	1424	1			12
							51	4	1555	9							
03	7816	X	7816	-0-	-0-	-0-	324	1	5792	2	N	1539	1526	1			25
							7	4	1693	9							
04	8476	X	8476	-0-	-0-	-0-	2168	1	4690	2	N	1458	1459	1			24
							14	4	1604	9							
05	4836	X	4550	-0-	-286	-0-	154	1	2796	2	N	1442	1443	1			23
							14	4	1586	9							
*06	4680	X	3943	-0-	-737	-0-	88	1	2288	2	N	1418	1420	1			21
							7	4	1560	9							

HIXON KINSEL B UNIT WELL #: 7H RRCID -> 296947 COMPL. DATE 04/25/2016 TOTAL DEPTH 10053 PERF.10375 - 15678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	213	1	828	2	N	295	294	0			20
							82	4	325	9							
02	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	301	1	1241	2	N	267	268	0			19
							94	4	294	9							
03	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	264	1	1069	2	N	261	258	0			22
							30	4	287	9							
04	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	259	1	1016	2	N	295	293	0			24
							38	4	325	9							
05	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	225	1	820	2	N	214	223	0			15
							35	4	235	9							
*06	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	616	1	455	2	N	308	297	0			26
							339	9									

MALTSBERGER WELL #: 55H RRCID -> 296951 COMPL. DATE 10/06/2015 TOTAL DEPTH 9780 PERF.10169 - 14731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3503	X	2812	-0-	-691	-0-	152	1	2434	2	N	179	177	0			8
							29	4	197	9							
02	3080	X	370	-0-	-2710	-0-	139	1	61	2	N	145	144	0			9
							10	4	160	9							
03	3410	X	1883	-0-	-1527	-0-	106	1	1580	2	N	175	177	0			7
							4	4	193	9							
04	3060	X	2423	-0-	-637	-0-	142	1	2125	2	N	132	133	0			6
							11	4	145	9							
05	3007	X	2620	-0-	-387	-0-	205	1	2263	2	N	129	127	0			8
							10	4	142	9							
*06	2730	X	1868	-0-	-862	-0-	129	1	1560	2	N	156	155	0			9
							7	4	172	9							

MALTSBERGER WELL #: 60H RRCID -> 296953 COMPL. DATE 05/09/2015 TOTAL DEPTH 9797 PERF.10207 - 14575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100	N	3401	-0-	301	2301	184	1	2931	2	N	226	215	0			14
							37	4	249	9							
02	2817	X	516	-0-	-2301	-0-	219	1	95	2	N	173	179	0			8
							12	4	190	9							
03	4789	X	4789	-0-	-0-	-0-	300	1	4357	2	N	109	117	0			-0-
							12	4	120	9							
04	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	184	1	2761	2	N	93	88	0			5
							15	4	102	9							
05	3069	X	1427	-0-	-1642	-0-	111	1	1211	2	N	91	90	0			6
							5	4	100	9							
*06	2970	X	1022	-0-	-1948	-0-	69	1	811	2	N	125	121	0			10
							4	4	138	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886
MALTSBERGER UNIT C WELL #: 101H RRCID -> 296962 COMPL. DATE 12/18/2017 TOTAL DEPTH 9835 PERF. 9840 - 20397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	702	1	3153	2	N	564	585	0			29
							26	4	620	9							
02	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	672	1	2169	2	N	469	467	0			31
							50	4	516	9							
03	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	954	1	2365	2	N	602	596	0			37
							32	4	662	9							
04	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	1071	1	2563	2	N	564	552	0			49
							12	4	620	9							
05	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	908	1	2685	2	N	573	571	0			51
							85	4	630	9							
*06	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	618	1	2431	2	N	349	370	0			30
							66	4	384	9							

MALTSBERGER UNIT D WELL #: 107H RRCID -> 296964 COMPL. DATE 01/12/2018 TOTAL DEPTH 9758 PERF.10296 - 20548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5860	X	5860	-0-	-0-	-0-	930	1	4006	2	N	814	818	0			57
							29	4	895	9							
02	7140	X	6762	-0-	-378	-0-	1349	1	4151	2	N	1025	1001	0			81
							134	4	1128	9							
03	7214	X	7214	-0-	-0-	-0-	1792	1	4343	2	N	934	949	0			66
							52	4	1027	9							
04	6235	X	6235	-0-	-0-	-0-	1504	1	3584	2	N	1029	1022	0			73
							15	4	1132	9							
05	5554	X	5554	-0-	-0-	-0-	1047	1	3238	2	N	1075	1052	0			96
							86	4	1183	9							
*06	5446	X	5446	-0-	-0-	-0-	830	1	3255	2	N	1156	1150	0			102
							89	4	1272	9							

MALTSBERGER UNIT E WELL #: 200H RRCID -> 296965 COMPL. DATE 10/25/2018 TOTAL DEPTH 8958 PERF. 9842 - 24955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8649	X	7355	-0-	-1294	-0-	1107	1	4902	2	N	1185	1202	0			71
							42	4	1304	9							
02	8219	X	8219	-0-	-0-	-0-	1626	1	5482	2	N	870	886	0			55
							154	4	957	9							
03	8272	X	8272	-0-	-0-	-0-	2024	1	4968	2	N	1103	1107	0			51
							67	4	1213	9							
04	8225	X	8225	-0-	-0-	-0-	2102	1	4980	2	N	1020	990	0			81
							21	4	1122	9							
05	7905	X	7905	-0-	-0-	-0-	1595	1	4861	2	N	1199	1178	0			102
							130	4	1319	9							
*06	7401	X	7401	-0-	-0-	-0-	1211	1	4758	2	N	1187	1185	0			104
							126	4	1306	9							

MALTSBERGER WELL #: 66H RRCID -> 296989 COMPL. DATE 05/10/2015 TOTAL DEPTH 9759 PERF.10202 - 14597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	X	489	-0-	-1123	-0-	2	1	29	2	N	416	409	0			24
							458	9									
02	1456	X	380	-0-	-1076	-0-	3	1	1	2	N	340	347	0			17
							2	4	374	9							
03	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	514	513	0			18
04	480	N	438	-0-	-42	-0-	2	1	30	2	N	369	368	0			19
							406	9									
05	636	N	636	-0-	-0-	-0-	16	1	191	2	N	389	387	0			21
							1	4	428	9							
*06	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	147	1	1731	2	N	345	346	0			20
							9	4	380	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886
LEHMAN BF ALLOCATION WELL #: 44H RRCID -> 296990 COMPL. DATE 07/10/2019 TOTAL DEPTH 8447 PERF. 8664 - 15595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1302	X	898	-0-	-404	-0-	147	1	290	2	N	409	306	0			189
							11	4	450	9							
02	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	248	1	485	2	N	422	380	0			231
							108	4	464	9							
03	3100	N	4937	-0-	1837	1837	1116	1	2479	2	N	783	789	0			225
							481	4	861	9							
04	3000	N	2783	-0-	-217	1620	589	1	1185	2	N	745	800	0			170
							189	4	820	9							
05	3100	N	3372	-0-	272	1892	456	1	1999	2	N	606	693	0			83
							250	4	667	9							
*06	6078	X	4186	-0-	-1892	-0-	617	1	2821	2	N	527	520	0			90
							168	4	580	9							

LEHMAN A UNIT WELL #: 16H RRCID -> 296991 COMPL. DATE 02/19/2018 TOTAL DEPTH 8078 PERF. 8686 - 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
01	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	560	1	1045	2	N	495	453	0			156
							76	4	545	9							
02	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	294	1	699	2	N	402	426	0			132
							86	4	442	9							
03	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	321	1	731	2	N	390	389	0			133
							125	4	429	9							
04	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	468	1	917	2	N	524	545	0			112
							156	4	576	9							
05	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	303	1	1323	2	N	432	471	0			73
							137	4	475	9							
*06	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	272	1	1236	2	N	500	492	0			81
							79	4	550	9							

MALTSBERGER HIXON ALLOCATION F WELL #: 6H RRCID -> 296996 COMPL. DATE 05/12/2022 TOTAL DEPTH 9268 PERF.10349 - 18712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12555	X	9632	-0-	-2923	-0-	1486	1	5793	2	N	1625	1618	0			107
							565	4	1788	9							
02	10388	X	9105	-0-	-1283	-0-	1402	1	5811	2	N	1393	1376	0			124
							360	4	1532	9							
03	10330	X	10330	-0-	-0-	-0-	1666	1	6742	2	N	1574	1576	0			122
							191	4	1731	9							
04	9162	X	9162	-0-	-0-	-0-	1482	1	5839	2	N	1492	1488	0			126
							200	4	1641	9							
05	8246	X	7005	-0-	-1241	-0-	1130	1	4368	2	N	1220	1196	0			150
							165	4	1342	9							
*06	8900	X	8900	-0-	-0-	-0-	3376	1	3817	2	N	1552	1579	0			123
							1707	9									

LEHMAN A UNIT WELL #: 10H RRCID -> 296998 COMPL. DATE 02/18/2018 TOTAL DEPTH 8062 PERF. 8745 - 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
01	1344	X	1344	-0-	-0-	-0-	245	1	517	2	N	505	442	0			172
							26	4	556	9							
02	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	275	1	648	2	N	535	541	0			166
							83	4	589	9							
03	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	306	1	675	2	N	526	509	0			183
							128	4	579	9							
04	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	291	1	607	2	N	562	626	0			119
							96	4	618	9							
05	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	207	1	870	2	N	663	697	0			85
							116	4	729	9							
*06	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	298	1	1356	2	N	458	463	0			80
							74	4	504	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886
LEHMAN B UNIT WELL #: 22H RRCID -> 296999 COMPL. DATE 02/23/2018 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8730 - 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
01	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	172	1	321	2	N	451	427	0			140
							28	4	496	9							
02	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	160	1	375	2	N	407	410	0			137
							50	4	448	9							
03	921	N	921	-0-	-0-	-0-	138	1	306	2	N	378	390	0			125
							61	4	416	9							
04	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	366	1	835	2	N	421	455	0			91
							126	4	463	9							
05	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	226	1	991	2	N	463	481	0			73
							95	4	509	9							
*06	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	150	1	684	2	N	369	387	0			55
							60	4	406	9							

LEHMAN B2 ALLOCATION WELL #: 41H RRCID -> 297000 COMPL. DATE 09/12/2018 TOTAL DEPTH 8091 PERF. 9024 - 18664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4588	X	3856	-0-	-732	-0-	1061	1	1964	2	N	617	571	0			192
							152	4	679	9							
02	4144	X	3208	-0-	-936	-0-	723	1	1703	2	N	511	540	0			163
							220	4	562	9							
03	4588	X	3484	-0-	-1104	-0-	811	1	1792	2	N	483	484	0			162
							350	4	531	9							
04	4440	X	3752	-0-	-688	-0-	934	1	1913	2	N	511	572	0			101
							343	4	562	9							
05	3844	X	3316	-0-	-528	-0-	442	1	1847	2	N	682	692	0			91
							277	4	750	9							
*06	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	529	1	2415	2	N	744	709	0			126
							164	4	818	9							

MALTSBERGER UNIT B WELL #: 100H RRCID -> 297002 COMPL. DATE 12/15/2017 TOTAL DEPTH 9737 PERF. 9928 - 20326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5053	X	4723	-0-	-330	-0-	714	1	3169	2	N	740	765	0			48
							26	4	814	9							
02	5404	X	4262	-0-	-1142	-0-	803	1	2595	2	N	730	740	0			38
							61	4	803	9							
03	5983	X	5106	-0-	-877	-0-	1247	1	3050	2	N	697	692	0			43
							42	4	767	9							
04	4920	X	3202	-0-	-1718	-0-	734	1	1846	2	N	561	570	0			34
							5	4	617	9							
05	4712	X	3665	-0-	-1047	-0-	688	1	2362	2	N	502	480	0			56
							63	4	552	9							
*06	4950	X	4450	-0-	-500	-0-	748	1	2997	2	N	575	586	0			45
							72	4	633	9							

MESSINES C WELL #: 3H RRCID -> 297005 COMPL. DATE 03/04/2024 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 9749 - 23651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	61876	X	41704	-0-	-20172	-0-	1954	1	33772	2	N	5239	5209	1			83
							215	4	5763	9							
02	47152	X	34748	-0-	-12404	-0-	1647	1	27302	2	N	4994	5031	1			46
							306	4	5493	9							
03	48453	X	33345	-0-	-15108	-0-	1719	1	26705	2	N	4441	4429	1			58
							36	4	4885	9							
04	45720	X	28496	-0-	-17224	-0-	7634	1	17011	2	N	3441	3441	1			58
							66	4	3785	9							
05	42811	X	20182	-0-	-22629	-0-	1115	1	15958	2	N	2746	2759	1			45
							88	4	3021	9							
*06	40350	X	18072	-0-	-22278	-0-	801	1	14570	2	N	2382	2394	1			33
							81	4	2620	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886
MARK BROWN ALLOCATION B WELL #: 4H RRCID -> 297017 COMPL. DATE 11/04/2022 TOTAL DEPTH 11788 PERF.10175 - 20926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7223	X	6503	-0-	-720	-0-	2565	1	2343	2	N	1182	1190	0			155
							295	4	1300	9							
02	6916	X	6762	-0-	-154	-0-	2407	1	2810	2	N	1230	1243	0			142
							192	4	1353	9							
03	7657	X	7549	-0-	-108	-0-	2469	1	2893	2	N	1514	1536	0			120
							522	4	1665	9							
04	6703	X	6703	-0-	-0-	-0-	1955	1	3191	2	N	1059	1114	0			65
							392	4	1165	9							
05	7843	X	7843	-0-	-0-	-0-	2382	1	3566	2	N	1229	1176	0			118
							543	4	1352	9							
*06	7320	X	5962	-0-	-1358	-0-	1939	1	2643	2	N	1160	1163	0			115
							104	4	1276	9							

COTULLA MH SWD WELL #: 1 RRCID -> 297058 COMPL. DATE 05/11/2023 TOTAL DEPTH 11288 PERF. 9803 - 10560

01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DE LA GARZA WELL #: 1H RRCID -> 297059 COMPL. DATE 12/12/2012 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 8146 - 14845

01	20885	X	20885	-0-	-0-	-0-	1	1	5498	2	N	13976	13981	0			333
							12	4	15374	9							
02	17665	X	17665	-0-	-0-	-0-	5362	2	117	4	N	11078	11024	0			387
							12186	9									
03	17679	X	17679	-0-	-0-	-0-	2	1	5920	2	N	10435	10534	0			288
							278	4	11479	9							
04	22586	X	22586	-0-	-0-	-0-	12744	2	378	4	N	8604	8591	0			301
							9464	9									
05	23912	X	23912	-0-	-0-	-0-	15278	2	536	4	N	7362	7289	0			374
							8098	9									
06	22761	X	22761	-0-	-0-	-0-	15341	2	464	4	N	6324	6365	0			333
							6956	9									

MALTSBERGER HIXON ALLOCATION A WELL #: 1H RRCID -> 297072 COMPL. DATE 09/16/2019 TOTAL DEPTH 9912 PERF.10359 - 19026

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MALTSBERGER HIXON ALLOCATION B WELL #: 2H RRCID -> 297081 COMPL. DATE 09/19/2019 TOTAL DEPTH 9862 PERF.10221 - 19971

01	8779	X	8779	-0-	-0-	-0-	1437	1	5613	2	N	1097	1101	0			66
							522	4	1207	9							
02	6440	X	5302	-0-	-1138	-0-	807	1	3320	2	N	854	845	0			75
							236	4	939	9							
03	7130	X	5944	-0-	-1186	-0-	891	1	3616	2	N	1209	1188	0			96
							107	4	1330	9							
04	6900	X	5351	-0-	-1549	-0-	809	1	3170	2	N	1141	1142	0			95
							117	4	1255	9							
05	7316	X	4935	-0-	-2381	-0-	754	1	2942	2	N	1028	974	0			149
							108	4	1131	9							
*06	7080	X	6048	-0-	-1032	-0-	2244	1	2351	2	N	1321	1368	0			102
							1453	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886
MALTSBERGER HIXON ALLOCATION E WELL #: 5H RRCID -> 297082 COMPL. DATE 05/12/2022 TOTAL DEPTH 9655 PERF.10273 - 18543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11935	X	10130	-0-	-1805	-0-	1633	1	6367	2	N	1374	1366	0			97
							619	4	1511	9							
02	10108	X	9854	-0-	-254	-0-	1564	1	6487	2	N	1277	1265	0			109
							398	4	1405	9							
03	13014	X	13014	-0-	-0-	-0-	2188	1	8854	2	N	1563	1543	0			129
							253	4	1719	9							
04	11525	X	11525	-0-	-0-	-0-	1911	1	7571	2	N	1625	1624	0			130
							255	4	1788	9							
05	9083	X	8510	-0-	-573	-0-	1377	1	5519	2	N	1290	1282	0			138
							195	4	1419	9							
*06	9761	X	9761	-0-	-0-	-0-	3993	1	4429	2	N	1217	1260	0			95
							1339	9									

MALTSBERGER WELL #: 53H RRCID -> 297083 COMPL. DATE 10/03/2015 TOTAL DEPTH 9740 PERF.10229 - 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
01	1899	X	1899	-0-	-0-	-0-	87	1	1393	2	N	365	374	0			11
							17	4	402	9							
02	332	X	332	-0-	-0-	-0-	79	1	34	2	N	194	198	0			7
							6	4	213	9							
03	2201	N	1612	-0-	-589	-0-	92	1	1344	2	N	156	156	0			7
							4	4	172	9							
04	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	101	1	1510	2	N	220	208	0			19
							9	4	242	9							
05	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	132	1	1463	2	N	469	455	0			33
							5	4	516	9							
*06	1560	N	1377	-0-	-183	-0-	72	1	840	2	N	419	440	0			12
							4	4	461	9							

HIXON-TROUT D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 297090 COMPL. DATE 04/17/2015 TOTAL DEPTH 9482 PERF. 9800 - 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
01	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	684	1	625	2	N	397	361	0			153
							55	4	437	9							
02	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	897	1	603	2	N	436	470	0			119
							82	4	480	9							
03	1984	N	1917	-0-	-67	-0-	901	1	522	2	N	398	404	0			113
							56	4	438	9							
04	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	959	1	513	2	N	404	401	0			116
							62	4	444	9							
05	1984	N	1765	-0-	-219	-0-	820	1	476	2	N	412	437	0			91
							16	4	453	9							
*06	1860	N	1569	-0-	-291	-0-	774	1	379	2	N	348	365	0			74
							33	4	383	9							

MALTSBERGER WELL #: 77H RRCID -> 297094 COMPL. DATE 10/04/2015 TOTAL DEPTH 9734 PERF.10277 - 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
01	928	N	928	-0-	-0-	-0-	29	1	458	2	N	395	406	0			7
							6	4	435	9							
02	616	N	331	-0-	-285	-0-	33	1	15	2	N	255	257	0			5
							2	4	281	9							
03	813	N	813	-0-	-0-	-0-	41	1	592	2	N	163	160	0			8
							1	4	179	9							
04	903	N	903	-0-	-0-	-0-	36	1	537	2	N	297	275	0			30
							3	4	327	9							
05	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	48	1	524	2	N	452	428	0			54
							2	4	497	9							
*06	982	N	982	-0-	-0-	-0-	46	1	542	2	N	356	382	0			28
							2	4	392	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886
MALTSBERGER HIXON ALLOCATION D WELL #: 4H RRCID -> 297095 COMPL. DATE 05/12/2022 TOTAL DEPTH 9650 PERF.10484 - 18432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6572	X	5617	-0-	-955	-0-	908	1	3540	2	N	747	736	0			59
							347	4	822	9							
02	5516	X	4826	-0-	-690	-0-	764	1	3184	2	N	626	675	0			10
							189	4	689	9							
03	5301	X	239	-0-	-5062	-0-	33	1	137	2	N	59	69	0			-0-
							4	4	65	9							
04	5130	X	3816	-0-	-1314	-0-	608	1	2484	2	N	569	499	0			70
							98	4	626	9							
05	5301	X	4542	-0-	-759	-0-	790	1	2914	2	N	655	656	0			69
							117	4	721	9							
*06	6036	X	6036	-0-	-0-	-0-	2457	1	2619	2	N	873	877	0			65
							960	9									

ALTITO B 4B UNIT WELL #: 254H RRCID -> 297097 COMPL. DATE 03/08/2024 TOTAL DEPTH 9813 PERF.10075 - 18501

01	12679	X	9895	-0-	-2784	-0-	546	1	7117	2	N	2009	2004	0			72
							22	4	2210	9							
02	11564	X	8173	-0-	-3391	-0-	495	1	5806	2	N	1646	1702	0			16
							61	4	1811	9							
03	12803	X	9095	-0-	-3708	-0-	629	1	6334	2	N	1824	1717	0			123
							126	4	2006	9							
04	10350	X	8470	-0-	-1880	-0-	532	1	6234	2	N	1505	1534	0			94
							48	4	1656	9							
05	10447	X	8760	-0-	-1687	-0-	529	1	5598	2	N	2070	2073	0			91
							356	4	2277	9							
*06	9570	X	7332	-0-	-2238	-0-	297	1	4668	2	N	1861	1905	0			47
							320	4	2047	9							

ALTITO B 4A UNIT WELL #: 255H RRCID -> 297127 COMPL. DATE 03/09/2024 TOTAL DEPTH 9741 PERF.10020 - 17526

01	7502	X	4580	-0-	-2922	-0-	242	1	3168	2	N	1055	1068	0			26
							9	4	1161	9							
02	6776	X	5072	-0-	-1704	-0-	286	1	3338	2	N	1281	1267	0			40
							39	4	1409	9							
03	7316	X	4979	-0-	-2337	-0-	327	1	3324	2	N	1152	1150	0			42
							61	4	1267	9							
04	5820	X	4555	-0-	-1265	-0-	268	1	3144	2	N	1017	999	0			60
							24	4	1119	9							
05	5682	X	5682	-0-	-0-	-0-	362	1	3828	2	N	1149	1158	0			51
							228	4	1264	9							
*06	5430	X	4607	-0-	-823	-0-	197	1	3165	2	N	946	993	0			4
							204	4	1041	9							

MESSINES B WELL #: 2H RRCID -> 297164 COMPL. DATE 03/03/2024 TOTAL DEPTH 9581 PERF. 9734 - 23676

01	33910	X	33910	-0-	-0-	-0-	1723	1	30027	2	N	1892	1873	1			30
							79	4	2081	9							
02	29373	X	29373	-0-	-0-	-0-	1454	1	24104	2	N	3232	3230	1			32
							260	4	3555	9							
03	33731	X	33731	-0-	-0-	-0-	1753	1	27022	2	N	4474	4428	1			78
							35	4	4921	9							
04	38687	X	38687	-0-	-0-	-0-	10892	1	23806	2	N	3543	3562	1			59
							92	4	3897	9							
05	30521	X	30521	-0-	-0-	-0-	1735	1	24883	2	N	3408	3413	1			54
							154	4	3749	9							
*06	29908	X	29908	-0-	-0-	-0-	1367	1	24849	2	N	3231	3235	1			50
							138	4	3554	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886
TILLY WELL #: 1H RRCID -> 297191 COMPL. DATE 07/08/2019 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 8814 - 18547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2480	X	2124	-0-	-356	-0-	612	1	1106	2	N	282	269	0			86
							96	4	310	9							
02	2240	X	2074	-0-	-166	-0-	501	1	1181	2	N	217	228	0			75
							153	4	239	9							
03	2480	X	2461	-0-	-19	-0-	608	1	1340	2	N	220	223	0			72
							271	4	242	9							
04	2400	X	2216	-0-	-184	-0-	569	1	1197	2	N	233	261	0			44
							194	4	256	9							
05	2682	X	2682	-0-	-0-	-0-	426	1	1711	2	N	248	251	0			41
							272	4	273	9							
*06	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	397	1	1808	2	N	276	268	0			49
							116	4	304	9							

TILLY WELL #: 2H RRCID -> 297192 COMPL. DATE 07/07/2019 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 8792 - 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
01	3689	X	2059	-0-	-1630	-0-	600	1	1104	2	Y	255	266	0			62
							74	4	281	9							
02	3052	X	1346	-0-	-1706	-0-	323	1	765	2	Y	148	161	0			49
							95	4	163	9							
03	2573	X	1673	-0-	-900	-0-	418	1	894	2	Y	146	143	0			52
							200	4	161	9							
04	2070	X	2051	-0-	-19	-0-	532	1	1117	2	Y	192	197	0			47
							191	4	211	9							
05	2691	X	2691	-0-	-0-	-0-	412	1	1701	2	Y	298	303	0			42
							250	4	328	9							
*06	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	444	1	2022	2	Y	284	280	0			46
							129	4	312	9							

MACDIARMID ALLOCATION A WELL #: 1H RRCID -> 297211 COMPL. DATE 02/05/2021 TOTAL DEPTH 9743 PERF. 9729 - 20337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2325	X	2057	-0-	-268	-0-	383	1	933	2	N	530	537	0			186
							158	4	583	9							
02	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	423	1	1474	2	N	591	590	0			187
							92	4	650	9							
03	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	671	1	1924	2	N	618	632	0			173
							166	4	680	9							
04	2436	X	2436	-0-	-0-	-0-	524	1	1273	2	N	493	375	0			291
							97	4	542	9							
05	2914	X	2163	-0-	-751	-0-	559	1	740	2	N	566	593	0			264
							241	4	623	9							
*06	3330	X	2329	-0-	-1001	-0-	496	1	857	2	N	726	726	0			264
							177	4	799	9							

MACDIARMID ALLOCATION B WELL #: 2H RRCID -> 297212 COMPL. DATE 02/03/2021 TOTAL DEPTH 9724 PERF. 9734 - 20342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	559	1	1389	2	N	1088	1027	0			354
							201	4	1197	9							
02	2800	N	3027	-0-	227	227	483	1	1650	2	N	711	864	0			201
							112	4	782	9							
03	3100	N	3604	-0-	504	731	697	1	2030	2	N	645	665	0			181
							167	4	710	9							
04	4420	X	3689	-0-	-731	-0-	788	1	1930	2	N	749	627	0			303
							147	4	824	9							
05	2754	X	2754	-0-	-0-	-0-	774	1	1012	2	N	567	669	0			201
							344	4	624	9							
*06	2643	X	2643	-0-	-0-	-0-	709	1	1241	2	N	422	470	0			153
							229	4	464	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886
JOHNSON-KINSEL 'B' UNIT WELL #: 2H RRCID -> 297221 COMPL. DATE 08/20/2018 TOTAL DEPTH 9437 PERF.10244 - 17700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6851	X	5750	-0-	-1101	-0-	270	1	4123	2	N	1228	1217	0			47
							6	4	1351	9							
02	6188	X	5102	-0-	-1086	-0-	509	1	3373	2	N	1048	1076	0			19
							67	4	1153	9							
03	6851	X	5652	-0-	-1199	-0-	276	1	4109	2	N	1079	1088	0			10
							80	4	1187	9							
04	6047	X	6047	-0-	-0-	-0-	237	1	4802	2	N	839	838	0			11
							85	4	923	9							
05	5896	X	5896	-0-	-0-	-0-	240	1	3671	2	N	899	887	0			23
							996	4	989	9							
*06	5280	X	5002	-0-	-278	-0-	261	1	3578	2	N	801	813	0			11
							282	4	881	9							

HUBBARD A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 297222 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 9191 PERF. 9858 - 18234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4247	X	2793	-0-	-1454	-0-	454	1	2058	2	N	240	256	0			9
							17	4	264	9							
02	2856	X	1946	-0-	-910	-0-	378	1	1228	2	N	287	277	0			19
							24	4	316	9							
03	2418	X	1877	-0-	-541	-0-	425	1	1097	2	N	312	313	0			18
							12	4	343	9							
04	2340	X	1495	-0-	-845	-0-	348	1	840	2	N	277	279	0			16
							2	4	305	9							
05	2418	X	2217	-0-	-201	-0-	468	1	1522	2	N	167	160	0			23
							43	4	184	9							
*06	1830	N	923	-0-	-907	-0-	128	1	615	2	N	154	176	0			1
							11	4	169	9							

HUBBARD A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 297224 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 9876 - 18238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	X	644	-0-	-658	-0-	53	1	236	2	N	321	326	0			17
							2	4	353	9							
02	2408	X	961	-0-	-1447	-0-	150	1	462	2	N	309	308	0			18
							9	4	340	9							
03	1500	X	1500	-0-	-0-	-0-	325	1	836	2	N	299	301	0			16
							10	4	329	9							
04	973	X	973	-0-	-0-	-0-	212	1	502	2	N	234	230	0			20
							2	4	257	9							
05	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	571	1	1652	2	N	287	284	0			23
							17	4	316	9							
*06	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	351	1	1288	2	N	345	351	0			17
							32	4	380	9							

HUBBARD B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 297225 COMPL. DATE 04/13/2015 TOTAL DEPTH 9214 PERF. 9916 - 18272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1829	X	443	-0-	-1386	-0-	46	1	205	2	N	173	193	0			-0-
							2	4	190	9							
02	605	N	605	-0-	-0-	-0-	88	1	283	2	N	209	194	0			15
							4	4	230	9							
03	883	N	883	-0-	-0-	-0-	163	1	375	2	N	305	300	0			20
							9	4	336	9							
04	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	306	1	768	2	N	287	287	0			20
							2	4	316	9							
05	3100	N	3948	-0-	848	848	777	1	2742	2	N	330	316	0			34
							66	4	363	9							
*06	3000	N	3447	-0-	447	1295	587	1	2651	2	N	161	194	0			1
							32	4	177	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886
VESTER UNIT WELL #: 107H RRCID -> 297229 COMPL. DATE 05/08/2019 TOTAL DEPTH 9074 PERF. 9863 - 20072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4433	X	3128	-0-	-1305	-0-	362	1	2274	2	N	447	445	1			151
							492	9									
02	4004	X	3615	-0-	-389	-0-	640	1	2545	2	N	391	388	1			154
							430	9									
03	4853	X	4853	-0-	-0-	-0-	868	1	3553	2	N	393	437	1			110
							432	9									
04	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	898	1	2710	2	N	416	384	1			142
							458	9									
05	3999	X	3412	-0-	-587	-0-	729	1	2149	2	N	395	404	1			133
							99	4	435	9							
*06	4710	X	3736	-0-	-974	-0-	813	1	2551	2	N	338	372	1			99
							372	9									

HIXON-LARSON 'B' UNIT WELL #: 1H RRCID -> 297230 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 9252 PERF.10057 - 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
01	2046	X	1052	-0-	-994	-0-	201	1	768	2	N	64	67	0			4
							13	4	70	9							
02	2427	X	2427	-0-	-0-	-0-	594	1	1717	2	N	78	71	0			11
							30	4	86	9							
03	1290	X	1290	-0-	-0-	-0-	331	1	836	2	N	103	114	0			-0-
							10	4	113	9							
04	575	X	575	-0-	-0-	-0-	146	1	351	2	N	70	66	0			4
							1	4	77	9							
05	546	X	546	-0-	-0-	-0-	98	1	288	2	N	137	133	0			8
							9	4	151	9							
*06	998	N	998	-0-	-0-	-0-	176	1	710	2	N	88	90	0			6
							15	4	97	9							

RITCHIE FARMS R UNIT WELL #: 99H RRCID -> 297233 COMPL. DATE 07/20/2018 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8337 - 13835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13330	X	10203	-0-	-3127	-0-	3023	1	5042	2	N	1632	1585	0			129
							343	4	1795	9							
02	12040	X	6903	-0-	-5137	-0-	1696	1	3197	2	N	1376	1401	0			104
							496	4	1514	9							
03	13330	X	6997	-0-	-6333	-0-	1703	1	3373	2	N	1686	1664	0			126
							66	4	1855	9							
04	12000	X	6172	-0-	-5828	-0-	1617	1	2411	2	N	1598	1590	0			134
							386	4	1758	9							
05	10664	X	7046	-0-	-3618	-0-	1989	1	2822	2	N	1711	1720	0			125
							353	4	1882	9							
*06	9870	X	6782	-0-	-3088	-0-	1964	1	2657	2	N	1724	1716	0			133
							265	4	1896	9							

RITCHIE FARMS W UNIT WELL #: 131H RRCID -> 297234 COMPL. DATE 11/02/2015 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8320 - 15960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3875	X	2888	-0-	-987	-0-	865	1	1434	2	N	427	381	0			62
							119	4	470	9							
02	3500	X	2198	-0-	-1302	-0-	541	1	1007	2	N	470	498	0			34
							133	4	517	9							
03	3875	X	2081	-0-	-1794	-0-	498	1	969	2	N	540	537	0			37
							20	4	594	9							
04	3690	X	1614	-0-	-2076	-0-	389	1	564	2	N	507	498	0			46
							103	4	558	9							
05	2883	X	1775	-0-	-1108	-0-	438	1	614	2	N	586	584	0			48
							78	4	645	9							
*06	2790	X	1865	-0-	-925	-0-	511	1	680	2	N	550	558	0			40
							69	4	605	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886
ALTITO B WELL #: 22H RRCID -> 297240 COMPL. DATE 02/07/2020 TOTAL DEPTH 10077 PERF.10385 - 15474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	845	X	845	-0-	-0-	-0-	57	1	739	2	N	43	50	0			1
							2	4	47	9							
02	785	X	785	-0-	-0-	-0-	50	1	592	2	N	127	113	0			15
							3	4	140	9							
03	1063	X	1063	-0-	-0-	-0-	79	1	793	2	N	159	168	0			6
							16	4	175	9							
04	954	N	954	-0-	-0-	-0-	67	1	787	2	N	85	86	0			5
							6	4	94	9							
05	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	81	1	854	2	N	100	99	0			6
							53	4	110	9							
*06	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	496	1	684	2	N	75	77	0			4
							46	4	83	9							

MALTSBERGER-DB TRUST ALLO A WELL #: 203H RRCID -> 297256 COMPL. DATE 03/07/2021 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9978 - 23135

01	5809	X	5809	-0-	-0-	-0-	3209	1	1151	2	N	782	809	0			35
							589	4	860	9							
02	5284	X	5284	-0-	-0-	-0-	3659	1	272	2	N	829	767	0			97
							441	4	912	9							
03	7933	X	7933	-0-	-0-	-0-	4724	1	330	2	N	1275	1300	0			72
							1476	4	1403	9							
04	6748	X	6748	-0-	-0-	-0-	4547	1	220	2	N	1055	1061	0			66
							820	4	1161	9							
05	8378	X	8378	-0-	-0-	-0-	5142	1	345	2	N	1023	1002	0			87
							1766	4	1125	9							
*06	8602	X	8602	-0-	-0-	-0-	4884	1	1293	2	N	1084	1080	0			91
							1233	4	1192	9							

HIXON WELL #: 37H RRCID -> 297258 COMPL. DATE 08/29/2018 TOTAL DEPTH 9947 PERF.10373 - 17223

01	3131	X	2917	-0-	-214	-0-	973	1	1467	2	Y	417	461	1			182
							18	4	459	9							
02	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	1585	1	1526	2	Y	445	444	1			183
							200	4	490	9							
03	2914	X	2266	-0-	-648	-0-	698	1	1096	2	Y	379	549	1			13
							55	4	417	9							
04	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	381	1	2436	2	Y	380	375	1			18
							108	4	418	9							
05	3472	X	3317	-0-	-155	-0-	341	1	2335	2	Y	495	460	1			53
							96	4	545	9							
06	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	426	1	2242	2	Y	613	597	1			69
							61	4	674	9							

HIXON WELL #: 38H RRCID -> 297259 COMPL. DATE 08/24/2018 TOTAL DEPTH 9958 PERF.10512 - 17266

01	2542	X	2525	-0-	-17	-0-	872	1	1184	2	Y	414	478	1			171
							14	4	455	9							
02	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	1390	1	1245	2	Y	437	409	1			199
							167	4	481	9							
03	2511	X	2363	-0-	-148	-0-	675	1	1151	2	Y	435	612	1			22
							58	4	479	9							
04	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	350	1	2208	2	Y	503	511	1			14
							102	4	553	9							
05	3441	X	3177	-0-	-264	-0-	324	1	2204	2	Y	512	484	1			42
							86	4	563	9							
06	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	470	1	2457	2	Y	580	538	1			84
							65	4	638	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886
ALTITO B 13A UNIT WELL #: 133H RRCID -> 297282 COMPL. DATE 11/08/2017 TOTAL DEPTH 9536 PERF.10048 - 18368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	182	1	2379	2	N	972	966	0			35
							8	4	1069	9							
02	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	197	1	2306	2	N	1064	1056	0			43
							27	4	1170	9							
03	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	255	1	2592	2	N	1078	1081	0			40
							50	4	1186	9							
04	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	175	1	2045	2	N	1003	999	0			44
							16	4	1103	9							
05	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	233	1	2455	2	N	1018	1032	0			30
							145	4	1120	9							
06	4474	X	4474	-0-	-0-	-0-	1529	1	2070	2	N	673	664	0			39
							135	4	740	9							

ALTITO A 25A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 297283 COMPL. DATE 03/02/2019 TOTAL DEPTH 9202 PERF. 9529 - 19410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2046	X	876	-0-	-1170	-0-	49	1	263	2	N	505	511	0			37
							8	4	556	9							
02	1204	X	680	-0-	-524	-0-	49	1	277	2	N	315	319	0			33
							7	4	347	9							
03	1243	X	1243	-0-	-0-	-0-	107	1	614	2	N	458	444	0			47
							18	4	504	9							
04	902	N	902	-0-	-0-	-0-	95	1	498	2	N	268	271	0			44
							14	4	295	9							
05	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	102	1	481	2	N	403	400	0			47
							9	4	443	9							
*06	1020	N	813	-0-	-207	-0-	70	1	304	2	N	393	377	0			63
							7	4	432	9							

MUMME RANCH ALLOCATION A WELL #: 101H RRCID -> 297290 COMPL. DATE 11/07/2018 TOTAL DEPTH 10187 PERF.10271 - 23599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	1647	1	1144	2	Y	595	598	0			66
							397	4	655	9							
02	2601	X	2601	-0-	-0-	-0-	1008	1	996	2	Y	493	510	0			49
							55	4	542	9							
03	2170	X	1148	-0-	-1022	-0-	230	1	269	2	Y	543	546	0			46
							52	4	597	9							
04	2100	X	782	-0-	-1318	-0-	113	1	163	2	Y	441	445	0			42
							21	4	485	9							
05	2170	X	782	-0-	-1388	-0-	107	1	117	2	Y	483	483	0			42
							27	4	531	9							
*06	2100	X	798	-0-	-1302	-0-	106	1	145	2	Y	489	474	0			57
							9	4	538	9							

MALTSBERGER HIXON ALLOCATION C WELL #: 3H RRCID -> 297303 COMPL. DATE 09/20/2019 TOTAL DEPTH 9889 PERF.10364 - 20916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8587	X	6960	-0-	-1627	-0-	1107	1	4333	2	N	1028	1007	0			79
							389	4	1131	9							
02	7364	X	6662	-0-	-702	-0-	1035	1	4298	2	N	968	966	0			81
							264	4	1065	9							
03	7839	X	7839	-0-	-0-	-0-	1276	1	5161	2	N	1136	1122	0			95
							152	4	1250	9							
04	7062	X	7062	-0-	-0-	-0-	1151	1	4563	2	N	1095	1105	0			85
							143	4	1205	9							
05	5922	X	5922	-0-	-0-	-0-	990	1	3744	2	N	949	939	0			95
							144	4	1044	9							
*06	7784	X	7784	-0-	-0-	-0-	2994	1	3475	2	N	1195	1197	0			93
							1315	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886
MALTSBERGER-DB TRUST ALLO B WELL #: 205H RRCID -> 297304 COMPL. DATE 09/26/2021 TOTAL DEPTH 9409 PERF. 9741 - 20779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8463	X	6978	-0-	-1485	-0-	4273	1	1082	2	N	686	681	0			50
							868	4	755	9							
02	6496	X	5811	-0-	-685	-0-	4052	1	283	2	N	892	892	0			50
							495	4	981	9							
03	7037	X	6588	-0-	-449	-0-	4050	1	287	2	N	912	907	0			55
							1248	4	1003	9							
04	6750	X	5527	-0-	-1223	-0-	3755	1	179	2	N	826	829	0			52
							684	4	909	9							
05	6975	X	6939	-0-	-36	-0-	4331	1	292	2	N	789	775	0			66
							1448	4	868	9							
*06	7143	X	7143	-0-	-0-	-0-	4120	1	1088	2	N	814	809	0			71
							1040	4	895	9							

MALTSBERGER UNIT A-3 WELL #: 90H RRCID -> 297306 COMPL. DATE 04/18/2021 TOTAL DEPTH 9622 PERF. 9773 - 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
01	3720	X	3435	-0-	-285	-0-	722	1	1922	2	N	545	548	0			22
							191	4	600	9							
02	3192	X	1158	-0-	-2034	-0-	566	1	86	2	N	400	405	0			17
							66	4	440	9							
03	3534	X	2897	-0-	-637	-0-	818	1	957	2	N	691	671	0			37
							362	4	760	9							
04	3330	X	2670	-0-	-660	-0-	812	1	983	2	N	666	679	0			24
							142	4	733	9							
05	3441	X	3014	-0-	-427	-0-	955	1	985	2	N	665	636	0			53
							342	4	732	9							
*06	4429	X	4429	-0-	-0-	-0-	976	1	2470	2	N	632	640	0			45
							288	4	695	9							

MALTSBERGER-DB TRUST WELL #: 93H RRCID -> 297307 COMPL. DATE 04/19/2021 TOTAL DEPTH 9618 PERF. 9857 - 14746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1908	X	1908	-0-	-0-	-0-	632	1	718	2	N	389	390	0			19
							130	4	428	9							
02	1189	X	1189	-0-	-0-	-0-	632	1	100	2	N	346	353	0			12
							76	4	381	9							
03	2325	X	2013	-0-	-312	-0-	623	1	743	2	N	383	383	0			12
							226	4	421	9							
04	1890	X	1588	-0-	-302	-0-	483	1	593	2	N	393	385	0			20
							80	4	432	9							
05	1922	X	1779	-0-	-143	-0-	583	1	596	2	N	369	368	0			21
							194	4	406	9							
*06	1973	X	1973	-0-	-0-	-0-	431	1	1149	2	N	280	284	0			17
							85	4	308	9							

LEHMAN F UNIT WELL #: 29H RRCID -> 297308 COMPL. DATE 07/09/2019 TOTAL DEPTH 8579 PERF. 8667 - 15597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5216	X	5216	-0-	-0-	-0-	1491	1	2883	2	Y	600	572	0			177
							182	4	660	9							
02	2774	X	2774	-0-	-0-	-0-	603	1	1546	2	Y	389	454	0			112
							197	4	428	9							
03	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	690	1	1559	2	Y	467	428	0			151
							292	4	514	9							
04	2726	X	2726	-0-	-0-	-0-	636	1	1359	2	Y	474	525	0			100
							210	4	521	9							
05	2879	X	2879	-0-	-0-	-0-	394	1	1660	2	Y	559	580	0			79
							210	4	615	9							
*06	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	422	1	1937	2	Y	643	618	0			104
							107	4	707	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886
MALTSBERGER UNIT D WELL #: 108H RRCID -> 297317 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 9962 - 50511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2449	X	2095	-0-	-354	-0-	322	1	1441	2	N	292	296	0			17
							11	4	321	9							
02	2016	N	1746	-0-	-270	-0-	339	1	1097	2	N	259	261	0			15
							25	4	285	9							
03	2387	N	1888	-0-	-499	-0-	445	1	1101	2	N	295	295	0			15
							17	4	325	9							
04	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	587	1	1393	2	N	243	242	0			16
							6	4	267	9							
05	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	437	1	1366	2	N	253	248	0			21
							36	4	278	9							
*06	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	346	1	1359	2	N	222	225	0			18
							36	4	244	9							

MALTSBERGER-DB TRUST WELL #: 201H RRCID -> 297318 COMPL. DATE 10/29/2018 TOTAL DEPTH 8814 PERF. 9968 - 25408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8068	X	8068	-0-	-0-	-0-	789	1	6020	2	N	1100	1134	0			48
							49	4	1210	9							
02	6671	X	6671	-0-	-0-	-0-	778	1	4545	2	N	1129	1110	0			67
							106	4	1242	9							
03	7896	X	7896	-0-	-0-	-0-	792	1	5725	2	N	1183	1181	0			69
							78	4	1301	9							
04	7678	X	7678	-0-	-0-	-0-	817	1	5758	2	N	981	988	0			62
							24	4	1079	9							
05	6541	X	6516	-0-	-25	-0-	748	1	4666	2	N	888	877	0			73
							125	4	977	9							
06	6330	X	4955	-0-	-1375	-0-	533	1	3565	2	N	699	714	0			58
							88	4	769	9							

MALTSBERGER-DB TRUST ALLO WELL #: 208H RRCID -> 297319 COMPL. DATE 11/13/2020 TOTAL DEPTH 9191 PERF. 9689 - 17955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8184	X	5418	-0-	-2766	-0-	245	1	3906	2	N	1111	1106	0			60
							45	4	1222	9							
02	7392	X	1846	-0-	-5546	-0-	326	1	142	2	N	1231	1229	0			62
							24	4	1354	9							
03	8184	X	7249	-0-	-935	-0-	374	1	5458	2	N	1275	1269	0			68
							14	4	1403	9							
04	7920	X	7508	-0-	-412	-0-	382	1	5695	2	N	1271	1267	0			72
							33	4	1398	9							
05	7820	X	7820	-0-	-0-	-0-	533	1	5865	2	N	1271	1275	0			68
							24	4	1398	9							
*06	7020	X	6824	-0-	-196	-0-	435	1	5097	2	N	1152	1155	0			65
							25	4	1267	9							

GUTTMAN B UNIT WELL #: 8H RRCID -> 297402 COMPL. DATE 12/14/2013 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 8349 - 13489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1517	X	1517	-0-	-0-	-0-	1183	2	3	4	N	301	304	0			6
							331	9									
02	1652	X	1534	-0-	-118	-0-	1217	2	46	4	N	246	240	0			12
							271	9									
03	1612	N	847	-0-	-765	-0-	537	2	23	4	N	261	264	0			9
							287	9									
04	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	2112	2	62	4	N	298	296	0			11
							328	9									
05	3100	N	4425	-0-	1325	1325	3967	2	141	4	N	288	283	0			16
							317	9									
*06	3000	N	5132	-0-	2132	3457	4709	2	138	4	N	259	262	0			13
							285	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886
RITCHIE FARMS P UNIT WELL #: 91H RRCID -> 297403 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8357 - 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
01	960	N	960	-0-	-0-	-0-	257	1	430	2	N	211	213	0			8
							41	4	232	9							
02	336	N	336	-0-	-0-	-0-	51	1	116	2	N	148	143	0			13
							6	4	163	9							
03	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	361	1	899	2	N	129	132	0			10
							11	4	142	9							
04	349	N	349	-0-	-0-	-0-	74	1	144	2	N	107	117	0			-0-
							13	4	118	9							
05	281	N	281	-0-	-0-	-0-	51	1	95	2	N	114	111	0			3
							10	4	125	9							
*06	304	N	304	-0-	-0-	-0-	71	1	123	2	N	92	86	0			9
							9	4	101	9							

RITCHIE FARMS P UNIT WELL #: 93H RRCID -> 297405 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 8357 - 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
01	620	X	382	-0-	-238	-0-	37	1	50	2	N	262	255	0			21
							7	4	288	9							
02	560	N	394	-0-	-166	-0-	34	1	68	2	N	261	264	0			18
							5	4	287	9							
03	660	N	660	-0-	-0-	-0-	115	1	235	2	N	278	277	0			19
							4	4	306	9							
04	470	N	470	-0-	-0-	-0-	66	1	116	2	N	249	245	0			23
							14	4	274	9							
05	508	N	508	-0-	-0-	-0-	78	1	119	2	N	270	273	0			20
							14	4	297	9							
*06	630	N	377	-0-	-253	-0-	37	1	47	2	N	262	267	0			15
							5	4	288	9							

MACDIARMID ALLOCATION D WELL #: 4H RRCID -> 297406 COMPL. DATE 02/04/2021 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 9961 - 20363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1891	X	1608	-0-	-283	-0-	257	1	634	2	N	564	510	0			195
							97	4	620	9							
02	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	266	1	915	2	N	567	596	0			166
							60	4	624	9							
03	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	426	1	1234	2	N	545	569	0			142
							105	4	600	9							
04	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	516	1	1240	2	N	395	394	0			143
							95	4	435	9							
05	2077	N	1930	-0-	-147	-0-	518	1	763	2	N	401	403	0			141
							208	4	441	9							
*06	2280	N	1794	-0-	-486	-0-	357	1	687	2	N	598	476	0			263
							92	4	658	9							

JOHNSON-KINSEL 'D' UNIT WELL #: 2H RRCID -> 297407 COMPL. DATE 09/28/2014 TOTAL DEPTH 9797 PERF.10202 - 16981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1901	X	1901	-0-	-0-	-0-	88	1	1342	2	N	426	421	0			16
							2	4	469	9							
02	1457	X	1457	-0-	-0-	-0-	160	1	911	2	N	328	344	0			-0-
							25	4	361	9							
03	863	N	863	-0-	-0-	-0-	39	1	540	2	N	257	254	0			3
							1	4	283	9							
04	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	81	1	1675	2	N	297	294	0			6
							14	4	327	9							
05	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	81	1	1242	2	N	425	423	0			8
							333	4	468	9							
*06	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	114	1	1537	2	N	434	432	0			10
							150	4	477	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886

JOHNSON-KINSEL 'D' UNIT WELL #: 3H RRCID -> 297408 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 9788 PERF.10082 - 16996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1571	X	1571	-0-	-0-	-0-	70	1	1073	2	N	387	385	0			12
							2	4	426	9							
02	847	X	847	-0-	-0-	-0-	70	1	533	2	N	210	222	0			-0-
							13	4	231	9							
03	495	N	495	-0-	-0-	-0-	22	1	310	2	N	147	144	0			3
							1	4	162	9							
04	3000	N	3877	-0-	877	877	155	1	3212	2	N	401	399	0			5
							69	4	441	9							
05	2992	N	2115	-0-	-877	-0-	87	1	1321	2	N	322	321	0			6
							353	4	354	9							
*06	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	82	1	1108	2	N	357	355	0			8
							109	4	393	9							

JOHNSON-KINSEL 'D' UNIT WELL #: 4H RRCID -> 297409 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 9834 PERF.10533 - 17067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1547	X	1547	-0-	-0-	-0-	69	1	1051	2	N	386	383	0			13
							2	4	425	9							
02	871	X	871	-0-	-0-	-0-	65	1	537	2	N	231	244	0			-0-
							15	4	254	9							
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	189	181	0			8
04	3000	N	3741	-0-	741	741	150	1	3078	2	N	403	406	0			5
							70	4	443	9							
05	2517	N	1776	-0-	-741	-0-	69	1	1046	2	N	334	333	0			6
							294	4	367	9							
*06	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	86	1	1162	2	N	335	333	0			8
							107	4	369	9							

JOHNSON-KINSEL 'D' UNIT WELL #: 1H RRCID -> 297410 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 9462 PERF.10200 - 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
01	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
02	496	N	496	-0-	-0-	-0-	63	1	348	2	N	71	71	0			-0-
							7	4	78	9							
03	536	N	536	-0-	-0-	-0-	26	1	380	2	N	106	102	0			4
							13	4	117	9							
04	255	N	255	-0-	-0-	-0-	10	1	205	2	N	34	37	0			1
							3	4	37	9							
05	558	N	520	-0-	-38	-0-	21	1	316	2	N	85	84	0			2
							89	4	94	9							
*06	728	N	728	-0-	-0-	-0-	38	1	512	2	N	119	118	0			3
							47	4	131	9							

RITCHIE FARMS P UNIT WELL #: 89H RRCID -> 297416 COMPL. DATE 06/23/2015 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 8456 - 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
01	665	N	665	-0-	-0-	-0-	148	1	292	2	N	197	190	0			15
							8	4	217	9							
02	967	N	967	-0-	-0-	-0-	211	1	439	2	N	251	248	0			18
							41	4	276	9							
03	933	N	933	-0-	-0-	-0-	201	1	423	2	N	274	273	0			19
							8	4	301	9							
04	997	N	997	-0-	-0-	-0-	258	1	452	2	N	248	245	0			22
							14	4	273	9							
05	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	357	1	536	2	N	271	272	0			21
							59	4	298	9							
*06	574	N	574	-0-	-0-	-0-	97	1	127	2	N	306	299	0			28
							13	4	337	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886
RITCHIE FARMS T UNIT WELL #: 105H RRCID -> 297418 COMPL. DATE 01/13/2016 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 8349 - 13286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	552	N	552	-0-	-0-	-0-	82	1	107	2	N	322	316	0			25
							9	4	354	9							
02	406	N	406	-0-	-0-	-0-	13	1	21	2	N	335	335	0			25
							3	4	369	9							
03	367	N	367	-0-	-0-	-0-	4	1	8	2	N	323	325	0			23
							355	9									
04	419	N	419	-0-	-0-	-0-	31	1	39	2	N	299	289	0			33
							20	4	329	9							
05	503	N	503	-0-	-0-	-0-	61	1	68	2	N	332	340	0			25
							9	4	365	9							
*06	412	N	412	-0-	-0-	-0-	2	1	2	2	N	371	368	0			28
							408	9									

RITCHIE FARMS U UNIT WELL #: 119H RRCID -> 297419 COMPL. DATE 04/16/2015 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 8234 - 13262

01	1568	X	1568	-0-	-0-	-0-	17	1	1018	2	N	480	469	0			53
							5	4	528	9							
02	2084	X	2084	-0-	-0-	-0-	25	1	1544	2	N	468	449	0			72
							515	9									
03	1412	X	1412	-0-	-0-	-0-	20	1	879	2	N	466	455	0			83
							513	9									
04	1482	X	1482	-0-	-0-	-0-	25	1	933	2	N	476	477	0			82
							524	9									
05	1316	X	1316	-0-	-0-	-0-	368	1	565	2	N	348	238	0			192
							383	9									
*06	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	544	1	600	2	N	414	459	0			147
							455	9									

RITCHIE FARMS N UNIT WELL #: 83H RRCID -> 297420 COMPL. DATE 06/21/2015 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 8386 - 15624

01	245	N	245	-0-	-0-	-0-	7	1	10	2	N	206	186	0			20
							1	4	227	9							
02	493	N	493	-0-	-0-	-0-	44	1	99	2	N	315	315	0			20
							3	4	347	9							
03	365	N	365	-0-	-0-	-0-	27	1	52	2	N	259	261	0			18
							1	4	285	9							
04	328	N	328	-0-	-0-	-0-	9	1	12	2	N	277	275	0			20
							2	4	305	9							
05	349	N	349	-0-	-0-	-0-	25	1	40	2	N	255	255	0			20
							3	4	281	9							
*06	377	N	377	-0-	-0-	-0-	29	1	41	2	N	275	272	0			23
							4	4	303	9							

RITCHIE FARMS U UNIT WELL #: 117H RRCID -> 297421 COMPL. DATE 04/16/2015 TOTAL DEPTH 7677 PERF. 8179 - 12784

01	802	N	802	-0-	-0-	-0-	4	1	224	2	N	521	531	0			52
							1	4	573	9							
02	516	N	516	-0-	-0-	-0-	2	1	110	2	N	367	371	0			48
							404	9									
03	521	N	521	-0-	-0-	-0-	4	1	156	2	N	328	318	0			58
							361	9									
04	527	N	527	-0-	-0-	-0-	5	1	197	2	N	295	300	0			53
							325	9									
05	292	N	292	-0-	-0-	-0-	27	1	19	2	N	224	154	0			123
							246	9									
*06	597	N	597	-0-	-0-	-0-	120	1	77	2	N	364	361	0			126
							400	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886
RITCHIE FARMS U UNIT WELL #: 118H RRCID -> 297422 COMPL. DATE 04/17/2015 TOTAL DEPTH 7694 PERF. 0 - 12958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	466	N	466	-0-	-0-	-0-	1	1	85	2	N	345	354	0			35
							380	9									
02	300	N	300	-0-	-0-	-0-	7	2	293	9	N	266	267	0			34
03	252	N	252	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	N	201	198	0			37
							221	9									
04	232	N	232	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	N	183	185	0			35
							201	9									
05	316	N	316	-0-	-0-	-0-	80	1	15	2	N	201	143	0			93
							221	9									
*06	506	N	506	-0-	-0-	-0-	10	1	19	2	N	434	372	0			155
							477	9									

RITCHIE FARMS U UNIT WELL #: 120H RRCID -> 297423 COMPL. DATE 04/17/2015 TOTAL DEPTH 7699 PERF. 8252 - 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
01	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	12	1	730	2	N	349	329	0			54
							384	9									
02	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	17	1	997	2	N	364	363	0			55
							400	9									
03	789	N	789	-0-	-0-	-0-	11	1	475	2	N	275	281	0			49
							303	9									
04	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	21	1	791	2	N	256	248	0			57
							282	9									
05	1581	N	1038	-0-	-543	-0-	407	1	237	2	N	358	251	0			164
							394	9									
*06	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	843	1	721	2	N	367	417	0			114
							404	9									

RITCHIE FARMS T UNIT WELL #: 103H RRCID -> 297424 COMPL. DATE 01/11/2016 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8343 - 13688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	611	N	611	-0-	-0-	-0-	148	1	200	2	N	222	219	0			17
							19	4	244	9							
02	300	N	300	-0-	-0-	-0-	14	1	26	2	N	234	235	0			16
							3	4	257	9							
03	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	401	1	623	2	N	249	248	0			17
							14	4	274	9							
04	796	N	796	-0-	-0-	-0-	197	1	302	2	N	226	223	0			20
							48	4	249	9							
05	536	N	536	-0-	-0-	-0-	113	1	157	2	N	231	235	0			16
							12	4	254	9							
*06	380	N	380	-0-	-0-	-0-	40	1	55	2	N	254	253	0			17
							6	4	279	9							

GUTTMAN ALLOCATION A WELL #: 10H RRCID -> 297425 COMPL. DATE 07/24/2019 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8296 - 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
01	6111	X	6111	-0-	-0-	-0-	1	1	5139	2	N	873	870	0			25
							11	4	960	9							
02	5971	X	5971	-0-	-0-	-0-	4931	2	110	4	N	845	839	0			31
							930	9									
03	5708	X	5708	-0-	-0-	-0-	1	1	4175	2	N	1216	1220	0			27
							194	4	1338	9							
04	5910	X	2361	-0-	-3549	-0-	1648	2	50	4	N	603	630	0			-0-
							663	9									
05	6603	X	3372	-0-	-3231	-0-	2598	2	95	4	N	617	578	0			39
							679	9									
*06	6390	X	3247	-0-	-3143	-0-	2752	2	80	4	N	377	400	0			16
							415	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886
GUTTMAN PSA WELL #: 3H RRCID -> 297426 COMPL. DATE 07/25/2019 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8338 - 16300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4960	X	-0-	-0-	-4960	-0-					N	-0-					-0-
02	3472	X	1242	-0-	-2230	-0-	944	2	30	4	N	244	212	0			32
							268	9									
03	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	1	1	3659	2	N	971	973	0			30
							156	4	1068	9							
04	4654	X	4654	-0-	-0-	-0-	3793	2	115	4	N	678	672	0			36
							746	9									
05	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	3021	2	107	4	N	742	742	0			36
							816	9									
*06	4740	X	4540	-0-	-200	-0-	3679	2	111	4	N	682	679	0			39
							750	9									

RITCHIE FARMS W UNIT WELL #: 133H RRCID -> 297427 COMPL. DATE 01/17/2016 TOTAL DEPTH 8121 PERF. 8229 - 15914

01	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	319	1	520	2	N	376	365	0			31
							37	4	414	9							
02	1232	N	1090	-0-	-142	-0-	214	1	400	2	N	381	385	0			27
							57	4	419	9							
03	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	650	1	1402	2	N	449	441	0			35
							26	4	494	9							
04	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	294	1	428	2	N	472	461	0			46
							79	4	519	9							
05	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	303	1	426	2	N	634	657	0			23
							50	4	697	9							
*06	1320	N	250	-0-	-1070	-0-	73	1	102	2	N	60	83	0			-0-
							9	4	66	9							

RITCHIE FARMS W UNIT WELL #: 129H RRCID -> 297428 COMPL. DATE 01/17/2016 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 8340 - 15641

01	2783	N	2783	-0-	-0-	-0-	872	1	1350	2	N	405	395	0			33
							115	4	446	9							
02	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-	727	1	1373	2	N	392	396	0			29
							179	4	431	9							
03	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	487	1	1007	2	N	425	426	0			28
							20	4	468	9							
04	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	452	1	678	2	N	346	344	0			30
							113	4	381	9							
05	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	499	1	748	2	N	379	381	0			28
							77	4	417	9							
*06	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	332	1	430	2	N	320	329	0			19
							45	4	352	9							

HIXON-TROUT C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 297429 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 9523 PERF. 9634 - 14197

01	926	N	926	-0-	-0-	-0-	370	1	336	2	N	173	162	0			64
							30	4	190	9							
02	964	N	964	-0-	-0-	-0-	415	1	276	2	N	214	221	0			57
							38	4	235	9							
03	759	N	759	-0-	-0-	-0-	345	1	197	2	N	179	186	0			50
							20	4	197	9							
04	824	N	824	-0-	-0-	-0-	394	1	207	2	N	182	179	0			53
							23	4	200	9							
05	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	496	1	284	2	N	199	210	0			42
							10	4	219	9							
*06	845	N	845	-0-	-0-	-0-	413	1	207	2	N	185	176	0			51
							21	4	204	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886
HIXON-TROUT C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 297430 COMPL. DATE 09/18/2013 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 9681 - 13979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	621	N	621	-0-	-0-	-0-	270	1	253	2	N	69	71	0			26
							22	4	76	9							
02	699	N	699	-0-	-0-	-0-	327	1	213	2	N	117	112	0			31
							30	4	129	9							
03	742	N	742	-0-	-0-	-0-	385	1	222	2	N	101	103	0			29
							24	4	111	9							
04	750	N	750	-0-	-0-	-0-	403	1	205	2	N	103	104	0			28
							29	4	113	9							
05	693	N	693	-0-	-0-	-0-	353	1	202	2	N	119	123	0			24
							7	4	131	9							
*06	688	N	688	-0-	-0-	-0-	359	1	180	2	N	118	108	0			34
							19	4	130	9							

HIXON-TROUT C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 297431 COMPL. DATE 10/18/2014 TOTAL DEPTH 9498 PERF. 9587 - 14122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	400	1	347	2	N	207	189	0			80
							32	4	228	9							
02	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	428	1	291	2	N	262	265	0			77
							40	4	288	9							
03	957	N	957	-0-	-0-	-0-	441	1	258	2	N	208	228	0			57
							29	4	229	9							
04	802	N	802	-0-	-0-	-0-	376	1	198	2	N	185	183	0			59
							24	4	204	9							
05	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	467	1	268	2	N	234	244	0			49
							9	4	257	9							
*06	849	N	849	-0-	-0-	-0-	416	1	204	2	N	192	190	0			51
							18	4	211	9							

DE LA GARZA WELL #: 3H RRCID -> 297437 COMPL. DATE 07/27/2019 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 8336 - 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
01	20695	X	20695	-0-	-0-	-0-	1	1	4622	2	N	14602	14703	0			321
							10	4	16062	9							
02	15495	X	15495	-0-	-0-	-0-	3515	2	60	4	N	10836	10771	0			386
							11920	9									
03	17062	X	17062	-0-	-0-	-0-	2	1	5017	2	N	10736	10844	0			278
							233	4	11810	9							
04	18812	X	18812	-0-	-0-	-0-	9698	2	285	4	N	8026	7985	0			319
							8829	9									
05	19673	X	19673	-0-	-0-	-0-	10488	2	377	4	N	8007	7892	0			434
							8808	9									
*06	17362	X	17362	-0-	-0-	-0-	9882	2	299	4	N	6528	6636	0			326
							7181	9									

GARCIA C-D UNIT WELL #: 60H RRCID -> 297444 COMPL. DATE 11/30/2017 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 8828 - 16905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	989	1	981	2	N	666	664	0			13
							12	4	733	9							
02	2377	X	2377	-0-	-0-	-0-	198	1	1554	2	N	562	570	0			5
							7	4	618	9							
03	2911	N	2911	-0-	-0-	-0-	208	1	2021	2	N	602	600	0			7
							20	4	662	9							
04	2763	N	2763	-0-	-0-	-0-	213	1	1808	2	N	560	561	0			6
							126	4	616	9							
05	2971	N	2971	-0-	-0-	-0-	175	1	1877	2	N	581	581	0			6
							280	4	639	9							
*06	2992	N	2992	-0-	-0-	-0-	196	1	2108	2	N	543	545	0			4
							91	4	597	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886

WHITWELL D UNIT WELL #: 17H RRCID -> 297445 COMPL. DATE 06/03/2015 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8393 - 15650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2497	X	2497	-0-	-0-	-0-	1962	2	32	4	N	457	455	0			17
							503	9									
02	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	5	1	1794	2	N	402	404	0			15
							20	4	442	9							
03	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	1	1	1926	2	N	397	400	0			12
							48	4	437	9							
04	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	1	1	1893	2	N	363	361	0			14
							20	4	399	9							
05	2325	N	2048	-0-	-277	-0-	3	1	1618	2	N	379	383	0			10
							10	4	417	9							
*06	2250	N	1974	-0-	-276	-0-	1579	2	10	4	N	350	343	0			17
							385	9									

WHITWELL A UNIT WELL #: 20H RRCID -> 297446 COMPL. DATE 05/03/2014 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 8254 - 14894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	474	N	474	-0-	-0-	-0-	175	2	3	4	N	269	263	0			10
							296	9									
02	476	N	476	-0-	-0-	-0-	97	2	1	4	N	344	339	0			15
							378	9									
03	568	N	568	-0-	-0-	-0-	172	2	8	4	N	353	355	0			13
							388	9									
04	720	N	720	-0-	-0-	-0-	398	2	3	4	N	290	297	0			6
							319	9									
05	802	N	802	-0-	-0-	-0-	428	2	2	4	N	338	330	0			14
							372	9									
*06	591	N	591	-0-	-0-	-0-	222	2	2	4	N	334	333	0			15
							367	9									

WHITWELL A UNIT WELL #: 24H RRCID -> 297447 COMPL. DATE 05/03/2014 TOTAL DEPTH 7763 PERF. 8212 - 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
01	1305	X	1305	-0-	-0-	-0-	921	2	14	4	N	336	328	0			15
							370	9									
02	1139	X	1139	-0-	-0-	-0-	2	1	774	2	N	322	323	0			14
							9	4	354	9							
03	1424	X	1424	-0-	-0-	-0-	986	2	24	4	N	376	378	0			12
							414	9									
04	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	970	2	11	4	N	318	318	0			12
							350	9									
05	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1	1	1025	2	N	327	330	0			9
							6	4	360	9							
*06	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1081	2	7	4	N	303	301	0			11
							333	9									

WHITWELL D UNIT WELL #: 13H RRCID -> 297448 COMPL. DATE 06/06/2015 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 8397 - 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
01	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	804	2	10	4	N	404	395	0			18
							444	9									
02	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	3	1	1133	2	N	388	390	0			16
							12	4	427	9							
03	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1	1	1287	2	N	399	404	0			11
							31	4	439	9							
04	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1299	2	12	4	N	373	370	0			14
							410	9									
05	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	2	1	1190	2	N	374	377	0			11
							6	4	411	9							
*06	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1324	2	8	4	N	395	388	0			18
							435	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886
WHITWELL D UNIT WELL #: 15H RRCID -> 297449 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 8121 PERF. 8385 - 15037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100	N	1439	-0-	-1661	3947	917	2	30	4	N	447	432	0			17
							492	9									
02	2800	N	1549	-0-	-1251	2696	3	1	1119	2	N	377	379	0			15
							12	4	415	9							
03	4615	X	1919	-0-	-2696	-0-	1	1	1469	2	N	376	379	0			12
							35	4	414	9							
04	1795	X	1795	-0-	-0-	-0-	1404	2	14	4	N	343	342	0			13
							377	9									
05	1644	X	1644	-0-	-0-	-0-	2	1	1264	2	N	337	340	0			10
							7	4	371	9							
*06	1376	X	1376	-0-	-0-	-0-	1017	2	6	4	N	321	316	0			15
							353	9									

WHITWELL C UNIT WELL #: 16H RRCID -> 297450 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 8209 - 13692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	710	X	710	-0-	-0-	-0-	129	2	2	4	N	526	520	0			16
							579	9									
02	897	N	897	-0-	-0-	-0-	365	2	4	4	N	480	454	0			42
							528	9									
03	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	276	2	6	4	N	728	753	0			17
							801	9									
04	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	2047	2	8	4	N	540	535	0			22
							594	9									
05	898	N	898	-0-	-0-	-0-	1	1	247	2	N	590	596	0			16
							1	4	649	9							
*06	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	711	2	2	4	N	513	505	0			24
							564	9									

WHITWELL J UNIT WELL #: 56H RRCID -> 297451 COMPL. DATE 07/15/2018 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 8065 - 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
01	5526	X	5526	-0-	-0-	-0-	4709	2	72	4	N	677	680	0			24
							745	9									
02	5027	X	5027	-0-	-0-	-0-	13	1	4263	2	N	641	636	0			29
							46	4	705	9							
03	5714	X	5714	-0-	-0-	-0-	2	1	4858	2	N	670	680	0			19
							117	4	737	9							
04	5160	X	5021	-0-	-139	-0-	2	1	4295	2	N	616	608	0			27
							46	4	678	9							
05	5332	X	4997	-0-	-335	-0-	7	1	4263	2	N	640	651	0			16
							23	4	704	9							
*06	5160	X	4887	-0-	-273	-0-	4319	2	27	4	N	492	490	0			18
							541	9									

LEHMAN D ALLOCATION WELL #: 42H RRCID -> 297453 COMPL. DATE 09/19/2018 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 8843 - 18945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	896	1	1652	2	N	745	679	0			239
							134	4	820	9							
02	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	656	1	1545	2	N	550	613	0			176
							200	4	605	9							
03	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	724	1	1591	2	N	540	531	0			185
							317	4	594	9							
04	2783	X	2783	-0-	-0-	-0-	617	1	1303	2	N	590	645	0			130
							214	4	649	9							
05	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	466	1	1973	2	N	638	681	0			87
							269	4	702	9							
*06	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	589	1	2681	2	N	660	630	0			117
							173	4	726	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886

LEHMAN A UNIT WELL #: 35H RRCID -> 297454 COMPL. DATE 10/26/2015 TOTAL DEPTH 8081 PERF. 8689 - 17168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6672	X	6672	-0-	-0-	-0-	1841	1	3561	2	N	962	951	0			279
							212	4	1058	9							
02	3612	X	2984	-0-	-628	-0-	599	1	1444	2	N	701	759	0			221
							170	4	771	9							
03	3999	X	2934	-0-	-1065	-0-	589	1	1331	2	N	694	675	0			240
							251	4	763	9							
04	3870	X	2879	-0-	-991	-0-	593	1	1266	2	N	747	845	0			142
							198	4	822	9							
05	3999	X	2726	-0-	-1273	-0-	351	1	1487	2	N	637	707	0			72
							187	4	701	9							
*06	3870	X	2940	-0-	-930	-0-	419	1	1919	2	N	443	435	0			80
							115	4	487	9							

LEHMAN B UNIT WELL #: 26H RRCID -> 297457 COMPL. DATE 07/16/2016 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 8838 - 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
01	3813	X	2936	-0-	-877	-0-	812	1	1585	2	N	380	475	0			92
							121	4	418	9							
02	3444	X	3358	-0-	-86	-0-	798	1	1855	2	N	447	415	0			124
							213	4	492	9							
03	3813	X	2162	-0-	-1651	-0-	426	1	962	2	N	539	491	0			172
							181	4	593	9							
04	4290	X	2049	-0-	-2241	-0-	414	1	882	2	N	556	610	0			118
							141	4	612	9							
05	4433	X	2414	-0-	-2019	-0-	262	1	1203	2	N	705	719	0			104
							173	4	776	9							
*06	3600	X	2549	-0-	-1051	-0-	293	1	1340	2	N	757	730	0			131
							83	4	833	9							

LEHMAN A UNIT WELL #: 39H RRCID -> 297458 COMPL. DATE 02/22/2018 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 8614 - 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
01	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	312	1	567	2	N	606	567	0			186
							50	4	667	9							
02	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	317	1	751	2	N	506	519	0			173
							94	4	557	9							
03	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	323	1	709	2	N	458	484	0			147
							143	4	504	9							
04	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	328	1	693	2	N	439	491	0			95
							113	4	483	9							
05	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	223	1	1021	2	N	523	548	0			70
							79	4	575	9							
*06	810	N	774	-0-	-36	-0-	68	1	313	2	N	331	359	0			42
							29	4	364	9							

LEHMAN E UNIT WELL #: 8H RRCID -> 297459 COMPL. DATE 10/06/2016 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8644 - 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
01	976	N	976	-0-	-0-	-0-	230	1	431	2	N	253	243	0			77
							37	4	278	9							
02	876	N	876	-0-	-0-	-0-	177	1	417	2	N	207	214	0			70
							54	4	228	9							
03	884	N	884	-0-	-0-	-0-	189	1	416	2	N	181	193	0			58
							80	4	199	9							
04	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	350	1	710	2	N	174	195	0			37
							128	4	191	9							
05	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	149	1	611	2	N	239	240	0			36
							79	4	263	9							
*06	690	N	618	-0-	-72	-0-	52	1	230	2	N	297	285	0			48
							9	4	327	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886
RAMSEY-LARSON 'A' UNIT WELL #: 1H RRCID -> 297460 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 9724 PERF. 9855 - 14971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	114	N	114	-0-	-0-	-0-	12	1	46	2	N	50	49	0			6
							1	4	55	9							
02	420	N	185	-0-	-235	-0-	25	1	85	2	N	66	66	0			6
							2	4	73	9							
03	343	N	343	-0-	-0-	-0-	74	1	181	2	N	77	77	0			6
							3	4	85	9							
04	349	N	349	-0-	-0-	-0-	81	1	197	2	N	64	66	0			4
							1	4	70	9							
05	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	443	1	1566	2	N	69	67	0			6
							25	4	76	9							
*06	518	N	518	-0-	-0-	-0-	76	1	370	2	N	61	64	0			3
							5	4	67	9							

LEHMAN E UNIT WELL #: 4H RRCID -> 297461 COMPL. DATE 10/07/2016 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8672 - 13567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	643	X	643	-0-	-0-	-0-	118	1	238	2	N	242	242	0			70
							21	4	266	9							
02	767	N	767	-0-	-0-	-0-	146	1	343	2	N	213	206	0			77
							44	4	234	9							
03	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	273	1	635	2	N	215	219	0			73
							121	4	237	9							
04	669	N	669	-0-	-0-	-0-	109	1	227	2	N	266	280	0			59
							40	4	293	9							
05	848	N	848	-0-	-0-	-0-	108	1	461	2	N	211	238	0			32
							47	4	232	9							
*06	1230	N	550	-0-	-680	-0-	44	1	198	2	N	274	261	0			45
							7	4	301	9							

MUMME-REED UNIT WELL #: 112H RRCID -> 297465 COMPL. DATE 08/30/2019 TOTAL DEPTH 10050 PERF.10307 - 15422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2418	X	1467	-0-	-951	-0-	392	1	385	2	N	578	610	0			56
							54	4	636	9							
02	2184	N	745	-0-	-1439	-0-	115	1	119	2	N	459	467	0			48
							6	4	505	9							
03	2387	N	748	-0-	-1639	-0-	103	1	121	2	N	456	467	0			37
							22	4	502	9							
04	1410	N	960	-0-	-450	-0-	189	1	282	2	N	400	394	0			43
							49	4	440	9							
05	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	205	1	291	2	N	497	495	0			45
							67	4	547	9							
*06	788	N	788	-0-	-0-	-0-	89	1	120	2	N	522	510	0			57
							5	4	574	9							

RAMSEY-LARSON 'B' UNIT WELL #: 2H RRCID -> 297467 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 9839 - 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
01	2790	X	1976	-0-	-814	-0-	294	1	1329	2	N	312	320	0			17
							10	4	343	9							
02	2380	X	1508	-0-	-872	-0-	280	1	887	2	N	288	287	0			18
							24	4	317	9							
03	1866	X	1866	-0-	-0-	-0-	456	1	1084	2	N	284	282	0			20
							14	4	312	9							
04	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	808	1	1927	2	N	321	321	0			20
							8	4	353	9							
05	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	515	1	1549	2	N	275	270	0			25
							44	4	303	9							
*06	1710	N	1704	-0-	-6	-0-	278	1	1058	2	N	305	302	0			28
							32	4	336	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886
RAMSEY-LARSON 'B' UNIT WELL #: 4H RRCID -> 297469 COMPL. DATE 01/29/2014 TOTAL DEPTH 9674 PERF. 9893 - 15693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	527	X	495	-0-	-32	-0-	61	1	259	2	N	156	158	0			8
							3	4	172	9							
02	503	N	503	-0-	-0-	-0-	78	1	265	2	N	140	139	0			9
							6	4	154	9							
03	598	N	598	-0-	-0-	-0-	125	1	307	2	N	147	149	0			7
							4	4	162	9							
04	339	N	339	-0-	-0-	-0-	61	1	138	2	N	126	125	0			8
							1	4	139	9							
05	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	504	1	1501	2	N	131	129	0			10
							31	4	144	9							
*06	3000	N	3217	-0-	217	217	550	1	2397	2	N	182	179	0			13
							70	4	200	9							

RAMSEY-LARSON 'C' UNIT WELL #: 1H RRCID -> 297471 COMPL. DATE 12/16/2012 TOTAL DEPTH 9627 PERF. 9861 - 15329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1922	X	600	-0-	-1322	-0-	89	1	392	2	N	105	99	0			9
							3	4	116	9							
02	1456	X	474	-0-	-982	-0-	69	1	216	2	N	167	163	0			13
							5	4	184	9							
03	558	N	522	-0-	-36	-0-	95	1	234	2	N	173	176	0			10
							3	4	190	9							
04	540	N	534	-0-	-6	-0-	107	1	261	2	N	150	152	0			8
							1	4	165	9							
05	591	N	591	-0-	-0-	-0-	111	1	332	2	N	128	125	0			11
							7	4	141	9							
*06	934	N	934	-0-	-0-	-0-	164	1	608	2	N	129	129	0			11
							20	4	142	9							

RAMSEY-LARSON 'B' UNIT WELL #: 3H RRCID -> 297472 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 9692 PERF. 9980 - 15613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	737	N	737	-0-	-0-	-0-	101	1	444	2	N	171	170	0			8
							4	4	188	9							
02	924	N	892	-0-	-32	-0-	160	1	483	2	N	219	214	0			13
							8	4	241	9							
03	780	N	780	-0-	-0-	-0-	165	1	424	2	N	170	171	0			12
							4	4	187	9							
04	600	N	403	-0-	-197	-0-	69	1	162	2	N	155	158	0			9
							1	4	171	9							
05	620	N	475	-0-	-145	-0-	77	1	236	2	N	142	143	0			8
							6	4	156	9							
*06	600	N	593	-0-	-7	-0-	82	1	311	2	N	173	166	0			15
							10	4	190	9							

HIXON-TROUT ALLOCATION WELL #: 1H RRCID -> 297473 COMPL. DATE 11/25/2013 TOTAL DEPTH 9465 PERF. 9525 - 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
01	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	596	1	540	2	N	336	301	0			126
							48	4	370	9							
02	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	705	1	466	2	N	274	324	0			76
							65	4	301	9							
03	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	902	1	515	2	N	293	290	0			79
							54	4	322	9							
04	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	937	1	498	2	N	274	271	0			82
							60	4	301	9							
05	1705	X	1649	-0-	-56	-0-	840	1	486	2	N	277	303	0			56
							18	4	305	9							
*06	1740	X	1162	-0-	-578	-0-	592	1	278	2	N	243	230	0			69
							25	4	267	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886

HIXON-TROUT C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 297474 COMPL. DATE 06/01/2014 TOTAL DEPTH 9474 PERF. 9644 - 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
01	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	548	1	496	2	N	314	286	0			120
							44	4	345	9							
02	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	660	1	445	2	N	355	375	0			100
							60	4	391	9							
03	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	696	1	400	2	N	342	355	0			87
							42	4	376	9							
04	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	656	1	349	2	N	345	338	0			94
							44	4	380	9							
05	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	599	1	345	2	N	340	365	0			69
							13	4	374	9							
*06	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	621	1	313	2	N	286	274	0			81
							32	4	315	9							

HIXON-TROUT B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 297475 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 9473 PERF. 9715 - 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
01	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	440	1	388	2	N	156	139	0			58
							34	4	172	9							
02	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	468	1	311	2	N	163	177	0			44
							43	4	179	9							
03	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	513	1	299	2	N	160	162	0			42
							33	4	176	9							
04	993	N	993	-0-	-0-	-0-	522	1	278	2	N	144	148	0			38
							35	4	158	9							
05	899	N	805	-0-	-94	-0-	397	1	229	2	N	155	153	0			40
							8	4	171	9							
*06	870	N	798	-0-	-72	-0-	420	1	203	2	N	146	148	0			38
							14	4	161	9							

HIXON-TROUT B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 297476 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 9478 PERF. 9715 - 14354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	673	N	673	-0-	-0-	-0-	274	1	272	2	N	93	90	0			35
							25	4	102	9							
02	555	N	555	-0-	-0-	-0-	274	1	172	2	N	80	97	0			18
							21	4	88	9							
03	574	N	574	-0-	-0-	-0-	296	1	158	2	N	96	88	0			26
							14	4	106	9							
04	539	N	539	-0-	-0-	-0-	274	1	139	2	N	96	99	0			23
							20	4	106	9							
05	806	N	806	-0-	-0-	-0-	413	1	243	2	N	127	125	0			25
							10	4	140	9							
*06	711	N	711	-0-	-0-	-0-	398	1	202	2	N	83	87	0			21
							20	4	91	9							

HIXON-TROUT B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 297477 COMPL. DATE 04/27/2014 TOTAL DEPTH 9473 PERF. 9719 - 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
01	893	N	893	-0-	-0-	-0-	360	1	325	2	N	163	148	0			61
							29	4	179	9							
02	800	N	800	-0-	-0-	-0-	335	1	224	2	N	192	200	0			53
							30	4	211	9							
03	743	N	743	-0-	-0-	-0-	331	1	191	2	N	182	185	0			50
							21	4	200	9							
04	868	N	868	-0-	-0-	-0-	430	1	231	2	N	163	167	0			46
							28	4	179	9							
05	920	N	920	-0-	-0-	-0-	462	1	265	2	N	166	176	0			36
							10	4	183	9							
*06	804	N	804	-0-	-0-	-0-	403	1	205	2	N	158	151	0			43
							22	4	174	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886
HIXON-TROUT B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 297478 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 9472 PERF. 9664 - 14239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	805	N	805	-0-	-0-	-0-	327	1	287	2	N	151	142	0			56
							25	4	166	9							
02	793	N	793	-0-	-0-	-0-	354	1	230	2	N	161	170	0			47
							32	4	177	9							
03	899	N	899	-0-	-0-	-0-	437	1	252	2	N	166	164	0			49
							27	4	183	9							
04	971	N	971	-0-	-0-	-0-	485	1	267	2	N	170	171	0			48
							32	4	187	9							
05	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	552	1	317	2	N	186	192	0			42
							13	4	205	9							
06	933	N	933	-0-	-0-	-0-	498	1	248	2	N	151	154	0			39
							21	4	166	9							

HIXON-LARSON 'A' UNIT WELL #: 3H RRCID -> 297479 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 9301 PERF. 9906 - 16163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	975	N	975	-0-	-0-	-0-	146	1	636	2	N	170	176	0			12
							6	4	187	9							
02	794	N	794	-0-	-0-	-0-	137	1	448	2	N	180	178	0			14
							11	4	198	9							
03	921	N	921	-0-	-0-	-0-	194	1	494	2	N	206	209	0			11
							6	4	227	9							
04	690	N	578	-0-	-112	-0-	128	1	296	2	N	139	142	0			8
							1	4	153	9							
05	932	N	932	-0-	-0-	-0-	177	1	533	2	N	185	179	0			14
							18	4	204	9							
*06	690	N	338	-0-	-352	-0-	41	1	185	2	N	99	112	0			1
							3	4	109	9							

HIXON-LARSON 'B' UNIT WELL #: 2H RRCID -> 297480 COMPL. DATE 08/09/2013 TOTAL DEPTH 9264 PERF. 9891 - 15874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	164	1	764	2	N	162	168	0			8
							5	4	178	9							
02	1680	N	1078	-0-	-602	-0-	208	1	675	2	N	163	162	0			9
							16	4	179	9							
03	1333	N	1216	-0-	-117	-0-	289	1	741	2	N	164	163	0			10
							6	4	180	9							
04	1080	N	921	-0-	-159	-0-	228	1	529	2	N	146	144	0			12
							3	4	161	9							
05	1209	N	723	-0-	-486	-0-	132	1	442	2	N	123	122	0			13
							14	4	135	9							
*06	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	192	1	783	2	N	189	182	0			20
							16	4	208	9							

RITCHIE FARMS N UNIT WELL #: 85H RRCID -> 297483 COMPL. DATE 06/23/2015 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 8389 - 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
01	1767	X	448	-0-	-1319	-0-	6	1	10	2	N	392	364	0			34
							1	4	431	9							
02	1596	X	517	-0-	-1079	-0-	21	1	45	2	N	407	414	0			27
							3	4	448	9							
03	1581	X	463	-0-	-1118	-0-	5	1	11	2	N	406	402	0			31
							447	9									
04	450	X	411	-0-	-39	-0-	1	1	1	2	N	372	372	0			31
							409	9									
05	558	X	467	-0-	-91	-0-	40	1	59	2	N	330	338	0			23
							5	4	363	9							
*06	661	X	661	-0-	-0-	-0-	136	1	173	2	N	304	302	0			25
							18	4	334	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886

JOHNSON-KINSEL E UNIT WELL #: 2H RRCID -> 297488 COMPL. DATE 12/20/2014 TOTAL DEPTH 9441 PERF.10216 - 17067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	76	1	1158	2	N	342	340	0			11
							2	4	376	9							
02	740	N	740	-0-	-0-	-0-	60	1	459	2	N	191	202	0			-0-
							11	4	210	9							
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
04	3000	N	3568	-0-	568	568	143	1	2922	2	N	403	397	0			6
							60	4	443	9							
05	2439	N	1871	-0-	-568	-0-	74	1	1123	2	N	329	329	0			6
							312	4	362	9							
*06	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	79	1	1064	2	N	324	323	0			7
							102	4	356	9							

HIXON-LARSON 'C' UNIT WELL #: 1H RRCID -> 297501 COMPL. DATE 12/14/2012 TOTAL DEPTH 9205 PERF. 9720 - 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
01	1325	X	1325	-0-	-0-	-0-	191	1	882	2	N	224	229	0			10
							6	4	246	9							
02	1064	X	802	-0-	-262	-0-	145	1	478	2	N	154	151	0			13
							10	4	169	9							
03	1550	X	651	-0-	-899	-0-	119	1	303	2	N	205	212	0			6
							3	4	226	9							
04	1500	X	1227	-0-	-273	-0-	280	1	672	2	N	248	239	0			15
							2	4	273	9							
05	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	228	1	837	2	N	164	164	0			15
							28	4	180	9							
*06	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	482	1	1739	2	N	241	233	0			23
							40	4	265	9							

HIXON-LARSON 'A' UNIT WELL #: 1H RRCID -> 297508 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 9314 PERF. 9855 - 16054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1395	X	624	-0-	-771	-0-	103	1	419	2	N	89	94	0			7
							4	4	98	9							
02	7684	X	7684	-0-	-0-	-0-	1626	1	5711	2	N	147	143	0			11
							185	4	162	9							
03	1847	X	1847	-0-	-0-	-0-	470	1	1171	2	N	175	174	0			12
							13	4	193	9							
04	960	X	465	-0-	-495	-0-	114	1	246	2	N	94	100	0			6
							2	4	103	9							
05	2196	X	2196	-0-	-0-	-0-	408	1	1610	2	N	125	123	0			8
							40	4	138	9							
*06	1109	X	1109	-0-	-0-	-0-	146	1	869	2	N	75	82	0			1
							11	4	83	9							

JOHNSON-KINSEL A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 297509 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 9432 PERF.10131 - 16873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	372	X	156	-0-	-216	-0-	8	1	109	2	N	35	23	0			12
							39	9									
02	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	132	1	794	2	N	242	236	0			18
							24	4	266	9							
03	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	59	1	859	2	N	335	347	0			6
							32	4	369	9							
04	195	N	195	-0-	-0-	-0-	7	1	145	2	N	39	45	0			-0-
							43	9									
05	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	50	1	775	2	N	153	148	0			5
							226	4	168	9							
*06	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	71	1	960	2	N	198	199	0			4
							87	4	218	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886
HIXON-KINSEL A UNIT WELL #: 6H RRCID -> 297513 COMPL. DATE 04/24/2016 TOTAL DEPTH 10056 PERF.10377 - 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
01	2387	X	2023	-0-	-364	-0-	302	1	1173	2	N	396	381	0			32
							112	4	436	9							
02	1904	N	1900	-0-	-4	-0-	281	1	1163	2	N	348	353	0			27
							73	4	383	9							
03	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	318	1	1287	2	N	327	324	0			30
							37	4	360	9							
04	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	280	1	1099	2	N	316	316	0			30
							40	4	348	9							
05	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	333	1	1204	2	N	240	250	0			20
							60	4	264	9							
*06	1560	N	1509	-0-	-51	-0-	813	1	423	2	N	248	239	0			29
							273	9									

RAMSEY-FAULKNER 'A' UNIT WELL #: 1H RRCID -> 297519 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 9740 PERF.10039 - 16002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3658	X	385	-0-	-3273	-0-	49	1	213	2	N	110	109	0			6
							2	4	121	9							
02	3304	X	223	-0-	-3081	-0-	36	1	115	2	N	63	65	0			4
							3	4	69	9							
03	558	X	412	-0-	-146	-0-	94	1	227	2	N	80	79	0			5
							3	4	88	9							
04	2452	X	2452	-0-	-0-	-0-	709	1	1644	2	N	81	82	0			4
							10	4	89	9							
05	1412	X	1412	-0-	-0-	-0-	339	1	924	2	N	116	113	0			7
							21	4	128	9							
*06	463	N	463	-0-	-0-	-0-	81	1	278	2	N	87	86	0			8
							8	4	96	9							

RAMSEY-FAULKNER 'C' UNIT WELL #: 1H RRCID -> 297520 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 9927 - 15819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	306	N	306	-0-	-0-	-0-	35	1	156	2	N	104	103	0			8
							1	4	114	9							
02	364	N	203	-0-	-161	-0-	28	1	93	2	N	73	74	0			7
							2	4	80	9							
03	326	N	326	-0-	-0-	-0-	72	1	188	2	N	58	62	0			3
							2	4	64	9							
04	426	N	426	-0-	-0-	-0-	112	1	261	2	N	47	46	0			4
							1	4	52	9							
05	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	308	1	938	2	N	116	103	0			17
							43	4	128	9							
*06	519	N	519	-0-	-0-	-0-	75	1	289	2	N	133	123	0			27
							9	4	146	9							

RAMSEY-FAULKNER 'B' UNIT WELL #: 1H RRCID -> 297521 COMPL. DATE 02/12/2013 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 9865 - 15784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	381	N	381	-0-	-0-	-0-	46	1	206	2	N	116	118	0			6
							1	4	128	9							
02	528	N	528	-0-	-0-	-0-	108	1	322	2	N	85	86	0			5
							4	4	94	9							
03	379	N	379	-0-	-0-	-0-	70	1	163	2	N	130	129	0			6
							3	4	143	9							
04	659	N	659	-0-	-0-	-0-	156	1	367	2	N	123	121	0			8
							1	4	135	9							
05	879	N	879	-0-	-0-	-0-	189	1	517	2	N	139	139	0			8
							20	4	153	9							
*06	399	N	399	-0-	-0-	-0-	52	1	195	2	N	134	129	0			13
							5	4	147	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886
RITCHIE FARMS F UNIT WELL #: 45H RRCID -> 297522 COMPL. DATE 06/22/2013 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8259 - 16722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	610	X	610	-0-	-0-	-0-	147	1	360	2	N	63	85	0			2
							34	4	69	9							
02	1303	X	1303	-0-	-0-	-0-	191	1	449	2	N	573	548	0			27
							33	4	630	9							
03	1347	X	1347	-0-	-0-	-0-	132	1	440	2	N	677	665	0			39
							30	4	745	9							
04	1407	X	1407	-0-	-0-	-0-	139	1	565	2	N	613	616	0			36
							29	4	674	9							
05	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	76	1	303	2	N	591	584	0			43
							12	4	650	9							
*06	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	136	1	633	2	N	560	558	0			45
							8	4	616	9							

RITCHIE FARMS R UNIT WELL #: 97H RRCID -> 297523 COMPL. DATE 07/21/2018 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 8425 - 13777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8587	X	5678	-0-	-2909	-0-	1367	1	2661	2	N	1441	1421	0			108
							65	4	1585	9							
02	5348	X	3292	-0-	-2056	-0-	774	1	1517	2	N	760	806	0			62
							165	4	836	9							
03	6262	X	5230	-0-	-1032	-0-	1315	1	2596	2	N	1153	1128	0			87
							51	4	1268	9							
04	6060	X	4325	-0-	-1735	-0-	1138	1	1727	2	N	1118	1098	0			107
							230	4	1230	9							
05	6262	X	5140	-0-	-1122	-0-	1442	1	2030	2	N	1300	1311	0			96
							238	4	1430	9							
*06	5490	X	4520	-0-	-970	-0-	1321	1	1796	2	N	1113	1155	0			54
							179	4	1224	9							

ALTITO A WELL #: 357H RRCID -> 297524 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 9445 PERF. 9888 - 16755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	712	N	712	-0-	-0-	-0-	34	1	420	2	Y	234	242	0			3
							1	4	257	9							
02	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	274	1	3249	2	Y	106	109	0			-0-
							61	4	117	9							
03	2604	X	265	-0-	-2339	-0-	23	1	238	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
04	990	X	567	-0-	-423	-0-	23	1	273	2	Y	245	237	0			8
							1	4	270	9							
05	2604	X	826	-0-	-1778	-0-	42	1	455	2	Y	281	275	0			14
							20	4	309	9							
*06	2520	X	909	-0-	-1611	-0-	231	1	393	2	Y	241	241	0			14
							20	4	265	9							

ALTITO A 30B UNIT WELL #: 3011H RRCID -> 297525 COMPL. DATE 02/07/2016 TOTAL DEPTH 8983 PERF. 9378 - 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
01	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	349	1	360	2	N	273	273	0			20
							57	4	300	9							
02	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	760	1	775	2	N	371	366	0			25
							122	4	408	9							
03	773	N	773	-0-	-0-	-0-	255	1	230	2	N	231	238	0			18
							34	4	254	9							
04	748	N	748	-0-	-0-	-0-	214	1	218	2	N	262	258	0			22
							28	4	288	9							
05	670	N	670	-0-	-0-	-0-	244	1	183	2	N	151	161	0			12
							77	4	166	9							
*06	600	N	539	-0-	-61	-0-	216	1	113	2	N	159	154	0			17
							35	4	175	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886
ALTITO A WELL #: 354H RRCID -> 297526 COMPL. DATE 12/24/2015 TOTAL DEPTH 9378 PERF. 9896 - 17277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3007	X	1389	-0-	-1618	-0-	84	1	1089	2	Y	193	189	0			5
							4	4	212	9							
02	3248	X	849	-0-	-2399	-0-	55	1	655	2	Y	119	111	0			13
							8	4	131	9							
03	3596	X	1139	-0-	-2457	-0-	83	1	805	2	Y	215	212	0			16
							14	4	237	9							
04	3480	X	1842	-0-	-1638	-0-	114	1	1338	2	Y	345	346	0			15
							10	4	380	9							
05	2008	X	2008	-0-	-0-	-0-	137	1	1402	2	Y	332	331	0			16
							104	4	365	9							
06	1941	X	1941	-0-	-0-	-0-	491	1	1107	2	Y	271	287	0			-0-
							45	4	298	9							

ALTITO A WELL #: 356H RRCID -> 297527 COMPL. DATE 12/20/2015 TOTAL DEPTH 9455 PERF. 9931 - 17264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1736	X	1017	-0-	-719	-0-	64	1	832	2	Y	108	105	0			4
							2	4	119	9							
02	1456	X	-0-	-0-	-1456	-0-					Y	103	104	0			3
03	646	N	646	-0-	-0-	-0-	47	1	424	2	Y	151	131	0			23
							9	4	166	9							
04	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	60	1	704	2	Y	254	274	0			3
							5	4	279	9							
05	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	70	1	729	2	Y	262	260	0			5
							57	4	288	9							
*06	630	N	389	-0-	-241	-0-	138	1	124	2	Y	103	101	0			7
							14	4	113	9							

ALTITO A WELL #: 355H RRCID -> 297528 COMPL. DATE 12/22/2015 TOTAL DEPTH 9391 PERF. 9956 - 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
01	2586	X	2586	-0-	-0-	-0-	164	1	2167	2	Y	229	237	0			3
							3	4	252	9							
02	1260	X	1173	-0-	-87	-0-	74	1	854	2	Y	216	214	0			5
							7	4	238	9							
03	1395	X	1101	-0-	-294	-0-	83	1	833	2	Y	157	143	0			19
							12	4	173	9							
04	1350	X	1308	-0-	-42	-0-	75	1	875	2	Y	318	320	0			17
							8	4	350	9							
05	1891	X	1891	-0-	-0-	-0-	120	1	1272	2	Y	381	388	0			10
							80	4	419	9							
*06	1350	X	381	-0-	-969	-0-	23	1	180	2	Y	160	161	0			9
							2	4	176	9							

ALTITO A 30B UNIT WELL #: 3010H RRCID -> 297529 COMPL. DATE 02/08/2016 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 9322 - 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
01	629	N	629	-0-	-0-	-0-	120	1	119	2	N	334	333	0			31
							23	4	367	9							
02	336	N	332	-0-	-4	-0-	29	1	32	2	N	243	259	0			15
							4	4	267	9							
03	434	N	271	-0-	-163	-0-	14	1	12	2	N	222	219	0			18
							1	4	244	9							
04	600	N	296	-0-	-304	-0-	21	1	26	2	N	224	229	0			13
							3	4	246	9							
05	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	425	1	215	2	N	208	201	0			20
							207	4	229	9							
*06	270	N	225	-0-	-45	-0-	12	1	5	2	N	187	198	0			9
							2	4	206	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886
ALTITO A WELL #: 216H RRCID -> 297530 COMPL. DATE 03/03/2019 TOTAL DEPTH 9199 PERF. 9567 - 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
01	2976	X	415	-0-	-2561	-0-	47	1	235	2	Y	114	111	0			10
							8	4	125	9							
02	896	X	379	-0-	-517	-0-	41	1	229	2	Y	94	96	0			8
							6	4	103	9							
03	713	X	702	-0-	-11	-0-	84	1	484	2	Y	108	105	0			11
							15	4	119	9							
04	589	X	589	-0-	-0-	-0-	79	1	409	2	Y	82	82	0			11
							11	4	90	9							
05	558	X	538	-0-	-20	-0-	73	1	344	2	Y	104	98	0			17
							7	4	114	9							
*06	690	N	422	-0-	-268	-0-	52	1	219	2	Y	133	128	0			22
							5	4	146	9							

ALTITO A WELL #: 358H RRCID -> 297531 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 9491 PERF. 9915 - 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
01	3100	N	3230	-0-	130	130	206	1	2684	2	Y	303	301	0			10
							7	4	333	9							
02	2800	N	2779	-0-	-21	109	197	1	2308	2	Y	225	225	0			10
							26	4	248	9							
03	2937	N	2828	-0-	-109	-0-	244	1	2474	2	Y	57	54	0			13
							47	4	63	9							
04	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	199	1	2335	2	Y	228	231	0			10
							18	4	251	9							
05	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	239	1	2526	2	Y	370	363	0			17
							166	4	407	9							
*06	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	1574	1	2011	2	Y	341	339	0			19
							133	4	375	9							

RAMSEY-LARSON 'C' UNIT WELL #: 2H RRCID -> 297532 COMPL. DATE 01/27/2014 TOTAL DEPTH 9703 PERF. 9802 - 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
01	1364	X	582	-0-	-782	-0-	74	1	326	2	N	163	172	0			6
							3	4	179	9							
02	1232	X	607	-0-	-625	-0-	99	1	326	2	N	158	146	0			18
							8	4	174	9							
03	1119	X	1119	-0-	-0-	-0-	274	1	619	2	N	193	197	0			14
							14	4	212	9							
04	724	X	724	-0-	-0-	-0-	160	1	360	2	N	184	186	0			12
							2	4	202	9							
05	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	249	1	995	2	N	181	178	0			15
							18	4	199	9							
*06	450	N	403	-0-	-47	-0-	42	1	206	2	N	138	139	0			14
							3	4	152	9							

RAMSEY-LARSON 'B' UNIT WELL #: 1H RRCID -> 297533 COMPL. DATE 12/09/2012 TOTAL DEPTH 9662 PERF. 9865 - 15557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	313	N	313	-0-	-0-	-0-	37	1	161	2	N	104	103	0			6
							1	4	114	9							
02	392	N	304	-0-	-88	-0-	53	1	164	2	N	76	77	0			5
							3	4	84	9							
03	627	N	627	-0-	-0-	-0-	166	1	374	2	N	73	74	0			4
							7	4	80	9							
04	399	N	399	-0-	-0-	-0-	104	1	250	2	N	40	42	0			2
							1	4	44	9							
05	914	N	914	-0-	-0-	-0-	217	1	563	2	N	96	95	0			3
							28	4	106	9							
*06	378	N	378	-0-	-0-	-0-	68	1	253	2	N	45	47	0			1
							7	4	50	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886
SCHULZE-SCOTT B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 297534 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 7492 PERF. 7904 - 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
01	1116 X	1096	-0-	-20	-0-	941	2	155	9	N	141	148	1			80
02	1008 X	999	-0-	-9	-0-	69	1	752	2	N	162	135	1			107
						178	9									
03	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	263	1	1627	2	N	131	151	1			87
						144	9									
04	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	216	1	1490	2	N	205	140	1			152
						226	9									
05	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	182	1	1161	2	N	220	183	1			189
						67	4	242	9							
*06	2468 N	2468	-0-	-0-	-0-	240	1	2054	2	N	148	206	1			131
						11	4	163	9							

MELLENBRUCH ALLOCATION A WELL #: 101H RRCID -> 297535 COMPL. DATE 11/15/2018 TOTAL DEPTH 10131 PERF.10416 - 16724

01	1309 X	1309	-0-	-0-	-0-	319	1	354	2	N	559	662	1			77
						21	4	615	9							
02	1206 X	1206	-0-	-0-	-0-	290	1	257	2	N	558	537	1			98
						45	4	614	9							
03	2511 N	1976	-0-	-535	-0-	586	1	600	2	N	665	603	1			160
						58	4	732	9							
04	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	599	1	539	2	N	562	630	1			92
						128	4	618	9							
05	2601 N	2601	-0-	-0-	-0-	775	1	917	2	N	734	727	1			99
						102	4	807	9							
*06	2650 N	2650	-0-	-0-	-0-	723	1	726	2	N	992	902	1			189
						110	4	1091	9							

MELLENBRUCH UNIT WELL #: 107H RRCID -> 297536 COMPL. DATE 08/22/2019 TOTAL DEPTH 10057 PERF.10487 - 14901

01	3636 X	3636	-0-	-0-	-0-	1399	1	1560	2	N	531	498	1			92
						93	4	584	9							
02	2754 X	2754	-0-	-0-	-0-	1074	1	999	2	N	453	477	1			68
						183	4	498	9							
03	2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	841	1	830	2	N	309	320	1			57
						88	4	340	9							
04	2580 X	1141	-0-	-1439	-0-	430	1	368	2	N	225	249	1			33
						95	4	248	9							
05	2666 X	1386	-0-	-1280	-0-	489	1	580	2	N	230	231	1			32
						64	4	253	9							
*06	2580 X	1293	-0-	-1287	-0-	494	1	461	2	N	211	213	1			30
						106	4	232	9							

MELLENBRUCH UNIT WELL #: 106H RRCID -> 297537 COMPL. DATE 08/19/2019 TOTAL DEPTH 10060 PERF.10508 - 14940

01	4603 X	4603	-0-	-0-	-0-	1808	1	2003	2	N	619	617	1			91
						111	4	681	9							
02	3837 X	3837	-0-	-0-	-0-	1626	1	1436	2	N	483	493	1			81
						244	4	531	9							
03	2424 N	2424	-0-	-0-	-0-	991	1	973	2	N	309	329	1			61
						120	4	340	9							
04	1830 X	956	-0-	-874	-0-	364	1	326	2	N	182	217	1			26
						66	4	200	9							
05	1891 X	1139	-0-	-752	-0-	395	1	470	2	N	200	195	1			31
						54	4	220	9							
*06	1830 X	1007	-0-	-823	-0-	370	1	356	2	N	192	194	1			29
						70	4	211	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886
MELLENBRUCH UNIT WELL #: 10H RRCID -> 297538 COMPL. DATE 01/15/2016 TOTAL DEPTH 10109 PERF.10300 - 16116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1271	X	578	-0-	-693	-0-	159	1	176	2	Y	211	255	1			34
							11	4	232	9							
02	1148	X	885	-0-	-263	-0-	252	1	223	2	Y	292	285	1			41
							89	4	321	9							
03	1054	X	930	-0-	-124	-0-	307	1	314	2	Y	254	232	1			63
							30	4	279	9							
04	1020	X	932	-0-	-88	-0-	325	1	271	2	Y	237	273	1			27
							75	4	261	9							
05	1258	X	1258	-0-	-0-	-0-	379	1	575	2	Y	239	231	1			35
							41	4	263	9							
06	1105	X	1105	-0-	-0-	-0-	416	1	544	2	Y	84	112	1			7
							53	4	92	9							

MELLENBRUCH UNIT WELL #: 11H RRCID -> 297539 COMPL. DATE 01/15/2016 TOTAL DEPTH 10139 PERF.10358 - 16163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15	11	1			4
03	DLQ G-10		151	-0-	151	151	50	1	54	2	Y	38	30	1			12
							5	4	42	9							
04	DLQ G-10		1491	-0-	1491	1642	736	1	572	2	Y	31	39	1			4
							149	4	34	9							
05	DLQ G-10		477	-0-	477	2119	181	1	198	2	Y	68	56	1			16
							23	4	75	9							
06	DLQ G-10		136	-0-	136	2255	49	1	61	2	Y	19	33	1			2
							5	4	21	9							

HIXON-CARDEN WELL #: 3H RRCID -> 297544 COMPL. DATE 10/28/2015 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 9724 - 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
01	924	N	924	-0-	-0-	-0-	367	1	341	2	N	168	156	0			59
							31	4	185	9							
02	808	N	808	-0-	-0-	-0-	344	1	234	2	N	179	189	0			49
							33	4	197	9							
03	853	N	853	-0-	-0-	-0-	426	1	230	2	N	159	165	0			43
							22	4	175	9							
04	894	N	894	-0-	-0-	-0-	441	1	238	2	N	170	163	0			50
							28	4	187	9							
05	916	N	916	-0-	-0-	-0-	439	1	254	2	N	193	199	0			44
							11	4	212	9							
*06	921	N	921	-0-	-0-	-0-	459	1	232	2	N	188	180	0			52
							23	4	207	9							

HIXON-CARDEN WELL #: 1H RRCID -> 297545 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 9326 PERF. 9698 - 14189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	604	N	604	-0-	-0-	-0-	264	1	219	2	N	94	87	0			33
							18	4	103	9							
02	521	N	521	-0-	-0-	-0-	240	1	154	2	N	97	103	0			27
							20	4	107	9							
03	578	N	578	-0-	-0-	-0-	294	1	164	2	N	94	95	0			26
							17	4	103	9							
04	652	N	652	-0-	-0-	-0-	351	1	177	2	N	92	92	0			26
							23	4	101	9							
05	839	N	839	-0-	-0-	-0-	452	1	263	2	N	104	107	0			23
							10	4	114	9							
*06	639	N	639	-0-	-0-	-0-	344	1	174	2	N	93	94	0			22
							19	4	102	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886
MALTSBERGER WELL #: 33H RRCID -> 297549 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 9783 PERF.10165 - 14646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	4973	-0-	1873	1873	302	1	4515	2	N	87	81	0			6
							60	4	96	9							
02	1990	N	117	-0-	-1873	-0-	23	1	10	2	N	73	75	0			4
							4	4	80	9							
03	744	N	623	-0-	-121	-0-	32	1	458	2	N	120	120	0			4
							1	4	132	9							
04	2280	X	479	-0-	-1801	-0-	29	1	426	2	N	20	23	0			1
							2	4	22	9							
05	2356	X	778	-0-	-1578	-0-	61	1	669	2	N	41	39	0			3
							3	4	45	9							
*06	2280	X	1150	-0-	-1130	-0-	88	1	1027	2	N	27	30	0			-0-
							5	4	30	9							

JOHNSON-KINSEL 'B' UNIT WELL #: 1H RRCID -> 297625 COMPL. DATE 03/24/2013 TOTAL DEPTH 9384 PERF.10122 - 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
01	71	N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	55	2	N	11	7	0			4
							12	9									
02	376	N	376	-0-	-0-	-0-	25	1	268	2	N	69	66	0			7
							7	4	76	9							
03	570	N	570	-0-	-0-	-0-	27	1	393	2	N	123	128	0			2
							15	4	135	9							
04	160	N	160	-0-	-0-	-0-	6	1	126	2	N	23	24	0			1
							3	4	25	9							
05	719	N	719	-0-	-0-	-0-	29	1	468	2	N	97	98	0			-0-
							115	4	107	9							
*06	730	N	730	-0-	-0-	-0-	39	1	524	2	N	109	106	0			3
							47	4	120	9							

JOHNSON-KINSEL C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 297626 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 9404 PERF.10063 - 16582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	199	N	199	-0-	-0-	-0-	11	1	162	2	N	24	24	0			-0-
							26	9									
02	989	N	989	-0-	-0-	-0-	125	1	709	2	N	128	128	0			-0-
							14	4	141	9							
03	915	N	915	-0-	-0-	-0-	46	1	663	2	N	167	163	0			4
							22	4	184	9							
04	421	N	421	-0-	-0-	-0-	18	1	350	2	N	43	45	0			2
							6	4	47	9							
05	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	51	1	782	2	N	138	137	0			3
							224	4	152	9							
*06	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	72	1	979	2	N	188	186	0			5
							88	4	207	9							

JOHNSON-KINSEL E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 297627 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 9456 PERF.10254 - 16360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	809	N	809	-0-	-0-	-0-	50	1	758	2	N	-0-					-0-
							1	4									
02	756	N	659	-0-	-97	-0-	85	1	559	2	N	-0-					-0-
							15	4									
03	823	N	823	-0-	-0-	-0-	51	1	741	2	N	-0-					-0-
							31	4									
04	884	N	884	-0-	-0-	-0-	41	1	825	2	N	-0-					-0-
							18	4									
05	889	N	889	-0-	-0-	-0-	43	1	659	2	N	-0-					-0-
							187	4									
*06	810	N	559	-0-	-251	-0-	35	1	464	2	N	-0-					-0-
							60	4									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886
ALTITO A 30A UNIT WELL #: 3014H RRCID -> 297666 COMPL. DATE 02/07/2016 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 9329 - 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
01	3100	N	4774	-0-	1674	1674	2041	1	1903	2	N	371	348	0			39
							422	4	408	9							
02	2095	N	421	-0-	-1674	-0-	78	1	81	2	N	227	248	0			18
							12	4	250	9							
03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	2	1	1	2	N	200	201	0			17
							220	9									
04	1278	X	1278	-0-	-0-	-0-	512	1	456	2	N	208	210	0			15
							81	4	229	9							
05	242	X	242	-0-	-0-	-0-	20	1	23	2	N	177	176	0			16
							4	4	195	9							
*06	403	X	403	-0-	-0-	-0-	41	1	23	2	N	303	289	0			30
							6	4	333	9							

RAMSEY-LARSON 'A' UNIT WELL #: 2H RRCID -> 297678 COMPL. DATE 12/11/2014 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 9874 - 15372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2356	X	1945	-0-	-411	-0-	299	1	1351	2	N	258	273	0			9
							11	4	284	9							
02	2100	N	1543	-0-	-557	-0-	284	1	945	2	N	266	264	0			11
							21	4	293	9							
03	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	590	1	1449	2	N	322	313	0			20
							20	4	354	9							
04	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	691	1	1666	2	N	278	280	0			18
							6	4	306	9							
05	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	453	1	1310	2	N	287	281	0			24
							40	4	316	9							
*06	2340	N	1723	-0-	-617	-0-	276	1	1125	2	N	270	274	0			20
							25	4	297	9							

RAMSEY-LARSON 'A' UNIT WELL #: 3H RRCID -> 297679 COMPL. DATE 12/09/2014 TOTAL DEPTH 9708 PERF. 9918 - 15379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2387	X	1505	-0-	-882	-0-	229	1	1036	2	N	210	218	0			12
							9	4	231	9							
02	1512	N	1482	-0-	-30	-0-	273	1	884	2	N	277	253	0			36
							20	4	305	9							
03	2263	N	1441	-0-	-822	-0-	316	1	845	2	N	248	267	0			17
							7	4	273	9							
04	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	519	1	1266	2	N	222	223	0			16
							5	4	244	9							
05	1643	N	1344	-0-	-299	-0-	242	1	798	2	N	255	250	0			21
							23	4	281	9							
*06	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	237	1	868	2	N	258	256	0			23
							31	4	284	9							

GARCIA C-D UNIT WELL #: 41H RRCID -> 297700 COMPL. DATE 11/18/2022 TOTAL DEPTH 8829 PERF. 8950 - 18226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5077	X	5077	-0-	-0-	-0-	1715	1	1788	2	N	1412	1404	0			32
							21	4	1553	9							
02	5152	X	4532	-0-	-620	-0-	364	1	2834	2	N	1201	1225	0			8
							13	4	1321	9							
03	5704	X	5090	-0-	-614	-0-	358	1	3460	2	N	1125	1115	0			18
							34	4	1238	9							
04	5382	X	5382	-0-	-0-	-0-	404	1	3426	2	N	1197	1203	0			12
							235	4	1317	9							
05	5577	X	5577	-0-	-0-	-0-	328	1	3511	2	N	1089	1091	0			10
							540	4	1198	9							
*06	5218	X	5218	-0-	-0-	-0-	350	1	3772	2	N	846	851	0			5
							165	4	931	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886
MALTSBERGER WELL #: 36H RRCID -> 297722 COMPL. DATE 01/20/2025 TOTAL DEPTH 10041 PERF.10525 - 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
01	58776	X	36675	-0-	-22101	-0-	1413	1	32848	2	N	1819	1824	0			91
							413	4	2001	9							
02	48160	X	4348	-0-	-43812	-0-	1253	1	780	2	N	1984	1976	0			99
							133	4	2182	9							
03	53165	X	32756	-0-	-20409	-0-	1403	1	29133	2	N	1946	1948	0			97
							79	4	2141	9							
04	47130	X	29293	-0-	-17837	-0-	1228	1	25901	2	N	1831	1834	0			94
							150	4	2014	9							
05	40517	X	27472	-0-	-13045	-0-	1223	1	24179	2	N	1793	1791	0			96
							98	4	1972	9							
*06	35490	X	23451	-0-	-12039	-0-	1253	1	20300	2	N	1633	1639	0			90
							102	4	1796	9							

MALTSBERGER HIXON E UNIT WELL #: 3H RRCID -> 297728 COMPL. DATE 09/10/2016 TOTAL DEPTH 9607 PERF.10282 - 17677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	173	1	679	2	N	578	579	0			34
							68	4	636	9							
02	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	236	1	993	2	N	567	557	0			44
							49	4	624	9							
03	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	305	1	1239	2	N	415	434	0			25
							38	4	457	9							
04	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	279	1	1102	2	N	317	308	0			34
							52	4	349	9							
05	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	195	1	716	2	N	468	460	0			42
							29	4	515	9							
*06	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	664	1	818	2	N	366	366	0			42
							403	9									

MALTSBERGER WELL #: 81H RRCID -> 297730 COMPL. DATE 09/30/2022 TOTAL DEPTH 9865 PERF. 9975 - 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
01	14074	X	11801	-0-	-2273	-0-	397	1	9241	2	N	1863	1868	0			80
							114	4	2049	9							
02	11788	X	2480	-0-	-9308	-0-	380	1	237	2	N	1658	1646	0			92
							39	4	1824	9							
03	13051	X	11683	-0-	-1368	-0-	446	1	9269	2	N	1766	1773	0			85
							25	4	1943	9							
04	12450	X	10984	-0-	-1466	-0-	412	1	8708	2	N	1650	1657	0			78
							49	4	1815	9							
05	11842	X	11218	-0-	-624	-0-	450	1	8903	2	N	1663	1651	0			90
							36	4	1829	9							
*06	11430	X	10092	-0-	-1338	-0-	484	1	7851	2	N	1562	1562	0			90
							39	4	1718	9							

MALTSBERGER WELL #: 79H RRCID -> 297731 COMPL. DATE 04/01/2020 TOTAL DEPTH 9578 PERF.10092 - 18225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5332	X	4674	-0-	-658	-0-	223	1	3556	2	N	776	775	0			37
							41	4	854	9							
02	5208	X	1204	-0-	-4004	-0-	208	1	91	2	N	809	792	0			54
							15	4	890	9							
03	5766	X	5069	-0-	-697	-0-	249	1	3635	2	N	1068	1069	0			53
							10	4	1175	9							
04	5580	X	4770	-0-	-810	-0-	230	1	3425	2	N	995	983	0			65
							20	4	1095	9							
05	5191	X	5191	-0-	-0-	-0-	315	1	3486	2	N	1251	1268	0			48
							14	4	1376	9							
*06	4920	X	3586	-0-	-1334	-0-	223	1	2517	2	N	757	737	0			68
							13	4	833	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886
MALTSBERGER WELL #: 154H RRCID -> 297732 COMPL. DATE 06/09/2019 TOTAL DEPTH 9703 PERF. 9814 - 21246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4433	X	4227	-0-	-206	-0-	193	1	3080	2	N	833	836	0			35
							38	4	916	9							
02	5152	X	1071	-0-	-4081	-0-	171	1	76	2	N	743	737	0			41
							7	4	817	9							
03	5704	X	4763	-0-	-941	-0-	241	1	3514	2	N	908	908	0			41
							9	4	999	9							
04	5520	X	4518	-0-	-1002	-0-	227	1	3377	2	N	814	812	0			43
							19	4	895	9							
05	4814	X	4814	-0-	-0-	-0-	319	1	3513	2	N	880	878	0			45
							14	4	968	9							
*06	4620	X	4274	-0-	-346	-0-	260	1	3065	2	N	850	837	0			58
							14	4	935	9							

MALTSBERGER WELL #: 153H RRCID -> 297733 COMPL. DATE 06/08/2019 TOTAL DEPTH 9554 PERF. 9858 - 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
01	3162	X	2955	-0-	-207	-0-	150	1	2389	2	N	351	355	0			11
							30	4	386	9							
02	2940	X	698	-0-	-2242	-0-	162	1	71	2	N	412	402	0			21
							12	4	453	9							
03	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	192	1	2813	2	N	405	405	0			21
							8	4	446	9							
04	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	176	1	2614	2	N	388	393	0			16
							15	4	427	9							
05	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	287	1	3162	2	N	470	450	0			36
							13	4	517	9							
*06	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	236	1	2759	2	N	461	468	0			29
							13	4	507	9							

MALTSBERGER WELL #: 75H RRCID -> 297734 COMPL. DATE 02/06/2017 TOTAL DEPTH 9747 PERF.10069 - 19846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2511	X	2065	-0-	-446	-0-	93	1	1489	2	N	423	424	0			18
							18	4	465	9							
02	2100	X	512	-0-	-1588	-0-	87	1	38	2	N	346	346	0			18
							6	4	381	9							
03	2294	X	1983	-0-	-311	-0-	101	1	1475	2	N	366	366	0			18
							4	4	403	9							
04	2220	X	1773	-0-	-447	-0-	86	1	1292	2	N	353	354	0			17
							7	4	388	9							
05	2320	X	2320	-0-	-0-	-0-	166	1	1803	2	N	313	299	0			31
							7	4	344	9							
*06	2010	X	1841	-0-	-169	-0-	108	1	1259	2	N	425	445	0			11
							6	4	468	9							

MALTSBERGER WELL #: 27H RRCID -> 297735 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 9564 PERF.10069 - 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
01	982	N	982	-0-	-0-	-0-	32	1	516	2	N	389	392	0			15
							6	4	428	9							
02	812	N	292	-0-	-520	-0-	29	1	13	2	N	225	229	0			11
							2	4	248	9							
03	992	N	806	-0-	-186	-0-	33	1	482	2	N	264	252	0			23
							1	4	290	9							
04	960	N	722	-0-	-238	-0-	32	1	469	2	N	198	208	0			13
							3	4	218	9							
05	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	56	1	624	2	N	337	337	0			13
							3	4	371	9							
*06	864	N	864	-0-	-0-	-0-	50	1	582	2	N	208	207	0			14
							3	4	229	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886
MALTSBERGER WELL #: 19H RRCID -> 297736 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 9322 PERF. 9818 - 15276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1581	X	841	-0-	-740	-0-	39	1	626	2	N	152	154	0			5
							9	4	167	9							
02	1428	X	225	-0-	-1203	-0-	41	1	18	2	N	148	145	0			8
							3	4	163	9							
03	868	N	809	-0-	-59	-0-	41	1	587	2	N	163	165	0			6
							2	4	179	9							
04	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	116	1	1747	2	N	183	182	0			7
							9	4	201	9							
05	541	N	541	-0-	-0-	-0-	30	1	322	2	N	171	169	0			9
							1	4	188	9							
*06	780	N	605	-0-	-175	-0-	34	1	396	2	N	157	157	0			9
							2	4	173	9							

MALTSBERGER WELL #: 32H RRCID -> 297754 COMPL. DATE 02/12/2013 TOTAL DEPTH 9783 PERF.10165 - 14646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	648	X	648	-0-	-0-	-0-	37	1	582	2	N	20	20	0			-0-
							7	4	22	9							
02	756	N	64	-0-	-692	-0-	41	1	18	2	N	4	4	0			-0-
							1	4	4	9							
03	651	N	628	-0-	-23	-0-	39	1	569	2	N	16	15	0			1
							2	4	18	9							
04	630	N	523	-0-	-107	-0-	32	1	480	2	N	7	6	0			2
							3	4	8	9							
05	544	N	544	-0-	-0-	-0-	44	1	483	2	N	14	15	0			1
							2	4	15	9							
*06	3000	N	4711	-0-	1711	1711	373	1	4307	2	N	8	9	0			-0-
							22	4	9	9							

MALTSBERGER WELL #: 26H RRCID -> 297759 COMPL. DATE 05/11/2014 TOTAL DEPTH 9707 PERF.10203 - 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
01	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	43	1	718	2	N	234	234	0			12
							7	4	257	9							
02	1288	N	217	-0-	-1071	-0-	49	1	21	2	N	130	138	0			4
							4	4	143	9							
03	1426	N	1125	-0-	-301	-0-	61	1	861	2	N	183	187	0			-0-
							2	4	201	9							
04	990	N	248	-0-	-742	-0-	15	1	227	2	N	4	3	0			1
							2	4	4	9							
05	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	214	1	2412	2	N	88	82	0			7
							11	4	97	9							
*06	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	135	1	1583	2	N	249	240	0			16
							8	4	274	9							

MALTSBERGER HIXON C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 297773 COMPL. DATE 03/06/2015 TOTAL DEPTH 9904 PERF.10465 - 16734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	158	X	158	-0-	-0-	-0-	7	1	113	2	N	32	34	0			1
							3	4	35	9							
02	196	X	128	-0-	-68	-0-	60	1	27	2	N	35	34	0			2
							2	4	39	9							
03	899	X	381	-0-	-518	-0-	20	1	310	2	N	45	45	0			2
							1	4	50	9							
04	562	X	562	-0-	-0-	-0-	30	1	449	2	N	74	73	0			3
							2	4	81	9							
05	286	X	286	-0-	-0-	-0-	20	1	214	2	N	46	46	0			3
							1	4	51	9							
*06	360	X	214	-0-	-146	-0-	14	1	165	2	N	31	34	0			-0-
							1	4	34	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886
GARCIA B UNIT WELL #: 103H RRCID -> 297774 COMPL. DATE 02/23/2020 TOTAL DEPTH 8854 PERF. 9219 - 18944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	947	N	947	-0-	-0-	-0-	66	1	109	2	N	701	694	0			19
							1	4	771	9							
02	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	33	1	252	2	N	953	965	0			7
							1	4	1048	9							
03	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	29	1	288	2	N	927	922	0			12
							3	4	1020	9							
04	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	32	1	264	2	N	848	852	0			8
							16	4	933	9							
05	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	24	1	258	2	N	953	951	0			10
							39	4	1048	9							
*06	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	28	1	302	2	N	1001	1003	0			8
							12	4	1101	9							

HIXON-STATE OF TEXAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 297775 COMPL. DATE 04/03/2014 TOTAL DEPTH 9920 PERF.10057 - 16975

01	540	N	540	-0-	-0-	-0-	54	1	213	2	N	229	227	0			16
							21	4	252	9							
02	560	N	458	-0-	-102	-0-	44	1	184	2	N	200	203	0			13
							10	4	220	9							
03	611	N	611	-0-	-0-	-0-	72	1	291	2	N	219	216	0			16
							7	4	241	9							
04	891	N	891	-0-	-0-	-0-	121	1	480	2	N	249	244	0			21
							16	4	274	9							
05	642	N	642	-0-	-0-	-0-	96	1	347	2	N	166	172	0			15
							16	4	183	9							
06	425	N	425	-0-	-0-	-0-	139	1	107	2	N	163	171	0			7
							179	9									

HIXON-CARDEN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 297776 COMPL. DATE 11/26/2013 TOTAL DEPTH 9142 PERF. 9450 - 14017

01	1242	X	1242	-0-	-0-	-0-	544	1	496	2	N	143	143	0			50
							45	4	157	9							
02	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	571	1	388	2	N	141	150	0			41
							51	4	155	9							
03	1240	N	1069	-0-	-171	-0-	540	1	310	2	N	169	161	0			49
							33	4	186	9							
04	1200	N	1185	-0-	-15	-0-	623	1	328	2	N	177	178	0			48
							39	4	195	9							
05	1302	X	1266	-0-	-36	-0-	676	1	386	2	N	173	186	0			35
							14	4	190	9							
*06	1020	X	995	-0-	-25	-0-	524	1	257	2	N	173	158	0			50
							24	4	190	9							

NEWMAN BROWN TRUST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 297781 COMPL. DATE 11/11/2015 TOTAL DEPTH 8619 PERF. 9072 - 13508

01	303	N	303	-0-	-0-	-0-	21	1	23	2	N	231	249	0			4
							5	4	254	9							
02	952	N	264	-0-	-688	-0-	15	1	27	2	N	201	158	0			47
							1	4	221	9							
03	383	N	383	-0-	-0-	-0-	9	1	14	2	N	326	342	0			31
							1	4	359	9							
04	346	N	346	-0-	-0-	-0-	11	1	24	2	N	282	281	0			32
							1	4	310	9							
05	431	X	431	-0-	-0-	-0-	42	1	47	2	N	299	295	0			36
							13	4	329	9							
*06	535	X	535	-0-	-0-	-0-	75	1	140	2	N	283	286	0			33
							9	4	311	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886
SCHULZE-SCOTT B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 297787 COMPL. DATE 11/04/2013 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7904 - 13644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2015	X	970	-0-	-1045	-0-	838	2	1	4	N	119	108	1			67
							131	9									
02	1652	N	789	-0-	-863	-0-	46	1	578	2	N	150	124	1			93
							165	9									
03	999	N	999	-0-	-0-	-0-	112	1	769	2	N	107	127	1			73
							118	9									
04	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	166	1	1148	2	N	101	91	1			83
							111	9									
05	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	243	1	1473	2	N	120	105	1			98
							204	4	132	9							
*06	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	126	1	950	2	N	149	128	1			119
							1	4	164	9							

SCOTT-WILKINSON Q UNIT WELL #: 16H RRCID -> 297788 COMPL. DATE 11/12/2013 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 8361 - 15623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	539	X	539	-0-	-0-	-0-	235	2	304	9	N	276	257	0			23
02	1212	X	1212	-0-	-0-	-0-	678	2	14	4	N	473	478	0			18
							520	9									
03	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1	1	862	2	N	430	436	0			12
							39	4	473	9							
04	988	N	988	-0-	-0-	-0-	536	2	14	4	N	398	397	0			13
							438	9									
05	914	N	914	-0-	-0-	-0-	515	2	17	4	N	347	339	0			21
							382	9									
*06	594	N	594	-0-	-0-	-0-	237	2	8	4	N	317	319	0			19
							349	9									

HUBBARD A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 297792 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 9145 PERF. 9829 - 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
01	1953	X	193	-0-	-1760	-0-	15	1	69	2	N	98	101	0			4
							1	4	108	9							
02	1764	X	329	-0-	-1435	-0-	59	1	183	2	N	76	76	0			4
							3	4	84	9							
03	507	X	507	-0-	-0-	-0-	121	1	299	2	N	76	76	0			4
							3	4	84	9							
04	1051	X	1051	-0-	-0-	-0-	272	1	688	2	N	80	79	0			5
							3	4	88	9							
05	1409	X	1409	-0-	-0-	-0-	351	1	948	2	N	94	88	0			11
							7	4	103	9							
*06	495	N	495	-0-	-0-	-0-	79	1	289	2	N	107	110	0			8
							9	4	118	9							

HUBBARD B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 297793 COMPL. DATE 02/10/2013 TOTAL DEPTH 9221 PERF. 9789 - 17423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	682	X	368	-0-	-314	-0-	46	1	192	2	N	116	113	0			8
							2	4	128	9							
02	369	N	369	-0-	-0-	-0-	62	1	199	2	N	94	99	0			3
							5	4	103	9							
03	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	394	1	1082	2	N	84	85	0			2
							23	4	92	9							
04	507	N	507	-0-	-0-	-0-	124	1	295	2	N	78	71	0			9
							2	4	86	9							
05	396	N	396	-0-	-0-	-0-	60	1	203	2	N	115	116	0			8
							6	4	127	9							
*06	379	N	379	-0-	-0-	-0-	48	1	191	2	N	123	113	0			18
							5	4	135	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886
HUBBARD C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 297795 COMPL. DATE 02/22/2013 TOTAL DEPTH 9264 PERF. 9822 - 17562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	160	1	727	2	N	140	140	0			7
							5	4	154	9							
02	369	N	369	-0-	-0-	-0-	64	1	202	2	N	89	91	0			5
							5	4	98	9							
03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	35	1	87	2	N	39	44	0			-0-
							1	4	43	9							
04	765	N	765	-0-	-0-	-0-	208	1	487	2	N	62	52	0			10
							2	4	68	9							
05	753	N	753	-0-	-0-	-0-	156	1	436	2	N	131	135	0			6
							17	4	144	9							
*06	423	N	423	-0-	-0-	-0-	61	1	241	2	N	105	101	0			10
							5	4	116	9							

SCOTT-WILKINSON Q UNIT WELL #: 20H RRCID -> 297796 COMPL. DATE 11/18/2013 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 8387 - 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
01	1432	X	1432	-0-	-0-	-0-	1121	2	2	4	N	281	278	0			11
							309	9									
02	1635	X	1635	-0-	-0-	-0-	1262	2	41	4	N	302	304	0			9
							332	9									
03	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	913	2	43	4	N	277	276	0			10
							305	9									
04	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1375	2	40	4	N	270	267	0			13
							297	9									
05	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	796	2	27	4	N	349	345	0			17
							384	9									
*06	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	734	2	22	4	N	272	276	0			13
							299	9									

GUTTMAN B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 297800 COMPL. DATE 02/05/2013 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8320 - 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
01	787	N	787	-0-	-0-	-0-	335	2	1	4	N	410	413	0			9
							451	9									
02	803	N	803	-0-	-0-	-0-	411	2	9	4	N	348	344	0			13
							383	9									
03	880	N	880	-0-	-0-	-0-	438	2	20	4	N	384	383	0			14
							422	9									
04	893	N	893	-0-	-0-	-0-	460	2	14	4	N	381	382	0			13
							419	9									
05	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1160	2	46	4	N	321	311	0			23
							353	9									
*06	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1408	2	45	4	N	352	353	0			22
							387	9									

MUMME-REED UNIT WELL #: 114H RRCID -> 297805 COMPL. DATE 09/01/2019 TOTAL DEPTH 10100 PERF.10404 - 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
01	2821	X	1330	-0-	-1491	-0-	379	1	445	2	N	426	447	0			36
							37	4	469	9							
02	2576	X	809	-0-	-1767	-0-	224	1	271	2	N	267	275	0			28
							20	4	294	9							
03	2852	X	1231	-0-	-1621	-0-	366	1	432	2	N	332	330	0			30
							68	4	365	9							
04	2670	X	585	-0-	-2085	-0-	100	1	139	2	N	294	294	0			30
							23	4	323	9							
05	2511	X	727	-0-	-1784	-0-	122	1	175	2	N	358	356	0			32
							36	4	394	9							
*06	1290	X	590	-0-	-700	-0-	59	1	80	2	N	407	391	0			48
							3	4	448	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886
MUMME-REED UNIT WELL #: 60H RRCID -> 297808 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 10051 PERF.10185 - 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
01	243	N	243	-0-	-0-	-0-	27	1	11	2	Y	182	175	0			25
							5	4	200	9							
02	215	N	215	-0-	-0-	-0-	25	1	27	2	Y	146	157	0			14
							2	4	161	9							
03	446	N	446	-0-	-0-	-0-	116	1	141	2	Y	148	150	0			12
							26	4	163	9							
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	140	142	0			10
05	248	N	196	-0-	-52	-0-	3	1	3	2	Y	173	178	0			5
							190	9									
*06	420	N	113	-0-	-307	-0-	3	1	7	2	Y	94	89	0			10
							103	9									

JEREMY B. PETERS FAMILY TRUST WELL #: 2H RRCID -> 297822 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 8562 - 12741

01	247	X	247	-0-	-0-	-0-	16	1	231	9	N	210	338	1			261
02	279	X	279	-0-	-0-	-0-	80	1	199	9	N	181	143	1			299
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	218	204	1			313
04	240	N	228	-0-	-12	-0-	37	1	191	9	N	174	256	1			231
05	367	N	367	-0-	-0-	-0-	167	1	200	9	N	182	192	1			221
*06	661	N	661	-0-	-0-	-0-	501	1	160	9	N	145	277	1			89

RANKIN WELL #: 1H RRCID -> 297823 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 9103 PERF. 9248 - 13578

01	823	N	823	-0-	-0-	-0-	66	1	582	2	N	135	133	0			25
							26	4	149	9							
02	924	N	924	-0-	-0-	-0-	73	1	620	2	N	147	143	0			29
							69	4	162	9							
03	973	N	973	-0-	-0-	-0-	85	1	633	2	N	168	173	0			24
							70	4	185	9							
04	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	124	1	1032	2	N	132	135	0			21
							56	4	145	9							
05	866	N	866	-0-	-0-	-0-	68	1	292	2	N	129	129	0			21
							364	4	142	9							
*06	622	N	622	-0-	-0-	-0-	78	1	335	2	N	104	113	0			12
							95	4	114	9							

ALTITO A 27B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 297929 COMPL. DATE 08/07/2018 TOTAL DEPTH 9134 PERF. 9537 - 20340

01	6694	X	6694	-0-	-0-	-0-	2643	1	2407	2	N	892	886	0			68
							663	4	981	9							
02	5485	X	5485	-0-	-0-	-0-	2163	1	2168	2	N	716	722	0			62
							366	4	788	9							
03	4895	X	4895	-0-	-0-	-0-	2138	1	1745	2	N	637	630	0			69
							311	4	701	9							
04	6601	X	6601	-0-	-0-	-0-	2648	1	2770	2	N	791	816	0			44
							313	4	870	9							
05	4371	X	4082	-0-	-289	-0-	1812	1	1243	2	N	426	436	0			34
							558	4	469	9							
06	4463	X	4463	-0-	-0-	-0-	2235	1	1223	2	N	607	573	0			68
							337	4	668	9							

SCOTT-WILKINSON J UNIT WELL #: 1H RRCID -> 297960 COMPL. DATE 01/08/2013 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 8266 - 14477

01	370	N	370	-0-	-0-	-0-	8	2	362	9	N	329	347	0			7
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	395	388	0			14
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	392	394	0			12
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	370	368	0			14
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	361	356	0			19
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	350	350	0			19

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886
SCHULZE-SCOTT C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 297963 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 7963 - 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
01	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	317	367	1			170
02	2380	X	749	-0-	-1631	-0-	32	1	390	2	N	297	262	1			205
							327	9									
03	1550	X	855	-0-	-695	-0-	65	1	485	2	N	277	305	1			177
							305	9									
04	870	X	782	-0-	-88	-0-	46	1	444	2	N	265	251	1			191
							292	9									
05	837	N	603	-0-	-234	-0-	39	1	207	2	N	284	226	1			249
							45	4	312	9							
*06	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	82	1	1171	2	N	292	326	1			215
							1	4	321	9							

HINOJOSA WELL #: 1H RRCID -> 297967 COMPL. DATE 08/12/2012 TOTAL DEPTH 7839 PERF. 8261 - 13508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	469	X	469	-0-	-0-	-0-	41	1	143	2	N	259	255	0			50
							285	9									
02	449	X	449	-0-	-0-	-0-	44	1	86	2	N	289	288	0			51
							1	4	318	9							
03	672	N	672	-0-	-0-	-0-	77	1	215	2	N	344	352	0			43
							2	4	378	9							
04	587	N	587	-0-	-0-	-0-	73	1	183	2	N	300	295	0			48
							1	4	330	9							
05	496	N	485	-0-	-11	-0-	35	1	77	2	N	336	335	0			49
							3	4	370	9							
*06	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	291	291	0			49

RITCHIE FARMS WELL #: 76H RRCID -> 297968 COMPL. DATE 06/16/2014 TOTAL DEPTH 7817 PERF. 8308 - 15067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	666	1	1750	2	N	429	499	0			15
							127	4	472	9							
02	2492	X	1360	-0-	-1132	-0-	262	1	694	2	N	335	333	0			17
							35	4	369	9							
03	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	586	1	1739	2	N	451	438	0			30
							184	4	496	9							
04	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	481	1	1898	2	N	527	528	0			29
							81	4	580	9							
05	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	609	1	2412	2	N	467	464	0			32
							92	4	514	9							
*06	2670	N	1959	-0-	-711	-0-	300	1	1313	2	N	305	316	0			21
							10	4	336	9							

RITCHIE FARMS WELL #: 74H RRCID -> 297970 COMPL. DATE 06/13/2014 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 8321 - 15122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	139	1	340	2	N	692	793	0			26
							37	4	761	9							
02	1400	N	1255	-0-	-145	-0-	179	1	399	2	N	577	573	0			30
							42	4	635	9							
03	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	316	1	686	2	N	658	653	0			35
							118	4	724	9							
04	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	172	1	686	2	N	698	683	0			50
							16	4	768	9							
05	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	220	1	841	2	N	503	529	0			24
							39	4	553	9							
*06	1770	N	917	-0-	-853	-0-	92	1	402	2	N	381	376	0			29
							4	4	419	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886
RITCHIE FARMS WELL #: 52H RRCID -> 297971 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8259 - 14238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	787	N	787	-0-	-0-	-0-	180	1	386	2	N	141	177	0			5
							66	4	155	9							
02	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	538	1	1345	2	N	215	200	0			20
							136	4	237	9							
03	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	323	1	896	2	N	413	407	0			26
							108	4	454	9							
04	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	157	1	586	2	N	411	409	0			28
							83	4	452	9							
05	2108	N	613	-0-	-1495	-0-	42	1	170	2	N	359	370	0			17
							6	4	395	9							
*06	1710	N	564	-0-	-1146	-0-	43	1	196	2	N	294	290	0			21
							2	4	323	9							

RITCHIE FARMS WELL #: 72H RRCID -> 297972 COMPL. DATE 06/11/2014 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 8337 - 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
01	2250	X	2250	-0-	-0-	-0-	460	1	1125	2	N	512	585	0			14
							102	4	563	9							
02	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	305	1	746	2	N	860	828	0			46
							77	4	946	9							
03	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	218	1	740	2	N	776	790	0			32
							53	4	854	9							
04	1470	N	981	-0-	-489	-0-	65	1	245	2	N	582	580	0			34
							31	4	640	9							
05	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	229	1	901	2	N	507	509	0			32
							49	4	558	9							
*06	1470	N	1272	-0-	-198	-0-	151	1	676	2	N	400	404	0			28
							5	4	440	9							

ALTITO B WELL #: 142H RRCID -> 297995 COMPL. DATE 02/22/2014 TOTAL DEPTH 9582 PERF.10069 - 14898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	774	N	774	-0-	-0-	-0-	27	1	361	2	N	347	333	0			14
							4	4	382	9							
02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	5	1	55	2	N	123	137	0			-0-
							1	4	135	9							
03	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
06	750	X	36	-0-	-714	-0-	10	1	16	2	N	1	1	0			-0-
							9	4	1	9							

ALTITO B WELL #: 23H RRCID -> 297998 COMPL. DATE 07/23/2013 TOTAL DEPTH 9981 PERF.10213 - 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
01	231	X	231	-0-	-0-	-0-	4	1	51	2	N	160	163	0			3
							176	9									
02	305	N	305	-0-	-0-	-0-	10	1	118	2	N	161	158	0			6
							177	9									
03	364	N	364	-0-	-0-	-0-	11	1	114	2	N	215	209	0			12
							2	4	237	9							
04	283	N	283	-0-	-0-	-0-	5	1	62	2	N	196	199	0			9
							216	9									
05	387	N	387	-0-	-0-	-0-	12	1	130	2	N	216	216	0			9
							7	4	238	9							
*06	322	N	322	-0-	-0-	-0-	45	1	81	2	N	175	174	0			10
							3	4	193	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886

ALTITO B WELL #: 132H RRCID -> 297999 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 9867 PERF.10093 - 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
01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	3	1	36	2	N	29	22	0			7
							1	4	32	9							
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	39	46	0			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALTITO B WELL #: 34H RRCID -> 298001 COMPL. DATE 11/02/2014 TOTAL DEPTH 9805 PERF.10245 - 15128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	460	N	460	-0-	-0-	-0-	26	1	342	2	N	83	84	0			2
							1	4	91	9							
02	504	N	428	-0-	-76	-0-	27	1	316	2	N	74	73	0			3
							4	4	81	9							
03	496	N	490	-0-	-6	-0-	36	1	361	2	N	79	79	0			3
							6	4	87	9							
04	564	N	564	-0-	-0-	-0-	37	1	439	2	N	77	76	0			4
							3	4	85	9							
05	586	N	586	-0-	-0-	-0-	41	1	433	2	N	78	78	0			4
							26	4	86	9							
*06	718	N	718	-0-	-0-	-0-	260	1	355	2	N	73	72	0			5
							23	4	80	9							

ALTITO B WELL #: 35H RRCID -> 298002 COMPL. DATE 10/19/2015 TOTAL DEPTH 9813 PERF.10303 - 15285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	257	256	0			8
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	221	218	0			11
03	312	N	312	-0-	-0-	-0-	2	1	20	2	N	264	263	0			12
							290	9									
04	314	N	314	-0-	-0-	-0-	4	1	51	2	N	235	237	0			10
							259	9									
05	294	N	294	-0-	-0-	-0-	3	1	24	2	N	236	234	0			12
							7	4	260	9							
*06	414	N	414	-0-	-0-	-0-	76	1	70	2	N	236	234	0			14
							8	4	260	9							

HIXON A WELL #: 7H RRCID -> 298049 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 9928 PERF. 9928 - 15678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	699	1	2729	2	N	248	243	0			20
							258	4	273	9							
02	4592	X	3800	-0-	-792	-0-	652	1	2700	2	N	254	254	0			20
							169	4	279	9							
03	5084	X	3997	-0-	-1087	-0-	715	1	2887	2	N	282	279	0			23
							85	4	310	9							
04	4350	X	3739	-0-	-611	-0-	674	1	2677	2	N	258	270	0			11
							104	4	284	9							
05	4216	X	2876	-0-	-1340	-0-	545	1	2055	2	N	175	168	0			18
							83	4	193	9							
*06	4080	X	3082	-0-	-998	-0-	1381	1	1446	2	N	232	228	0			22
							255	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886
HIXON A WELL #: 9H RRCID -> 298050 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 9915 PERF.10080 - 15623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100	N	1033	-0-	-2067	774	152	1	576	2	N	222	192	0			30
							61	4	244	9							
02	2113	N	1339	-0-	-774	-0-	204	1	845	2	N	216	229	0			17
							52	4	238	9							
03	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	249	1	1009	2	N	220	221	0			16
							29	4	242	9							
04	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	253	1	1001	2	N	190	194	0			12
							48	4	209	9							
05	1364	N	1034	-0-	-330	-0-	181	1	665	2	N	146	147	0			11
							27	4	161	9							
06	1320	N	1297	-0-	-23	-0-	515	1	603	2	N	163	154	0			20
							179	9									

HIXON A WELL #: 8H RRCID -> 298051 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 9929 PERF.10011 - 15764

01	2650	N	917	-0-	-1733	-0-	137	1	531	2	N	178	169	0			16
							53	4	196	9							
02	1232	N	1054	-0-	-178	-0-	166	1	693	2	N	141	142	0			15
							40	4	155	9							
03	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	200	1	809	2	N	158	159	0			14
							23	4	174	9							
04	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	181	1	715	2	N	156	156	0			14
							24	4	172	9							
05	1178	N	900	-0-	-278	-0-	151	1	603	2	N	114	119	0			9
							21	4	125	9							
06	1170	N	1168	-0-	-2	-0-	495	1	501	2	N	156	153	0			12
							172	9									

GARCIA C-D UNIT WELL #: 42H RRCID -> 298088 COMPL. DATE 11/18/2022 TOTAL DEPTH 8793 PERF. 9000 - 17951

01	6731	X	6731	-0-	-0-	-0-	2648	1	2675	2	N	1252	1249	0			22
							31	4	1377	9							
02	8260	X	5836	-0-	-2424	-0-	526	1	4064	2	N	1116	1129	0			9
							18	4	1228	9							
03	9145	X	6781	-0-	-2364	-0-	526	1	5076	2	N	1019	1014	0			14
							58	4	1121	9							
04	8850	X	7673	-0-	-1177	-0-	644	1	5442	2	N	1105	1108	0			11
							371	4	1216	9							
05	6727	X	6385	-0-	-342	-0-	401	1	4300	2	N	942	946	0			7
							648	4	1036	9							
*06	8102	X	8102	-0-	-0-	-0-	578	1	6228	2	N	949	949	0			7
							252	4	1044	9							

HINOJOSA WELL #: 5H RRCID -> 298130 COMPL. DATE 01/27/2013 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 8095 - 12543

01	3565	X	2735	-0-	-830	-0-	752	1	1754	2	N	196	188	0			40
							13	4	216	9							
02	3220	X	2321	-0-	-899	-0-	697	1	1383	2	N	209	213	0			36
							11	4	230	9							
03	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	859	1	2362	2	N	269	272	0			33
							24	4	296	9							
04	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	855	1	2077	2	N	238	234	0			37
							8	4	262	9							
05	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	768	1	1881	2	N	245	242	0			40
							41	4	270	9							
*06	3420	X	3236	-0-	-184	-0-	905	1	2081	2	N	219	221	0			38
							9	4	241	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886
COTULLA EAST C ALLOCATION WELL #: 14H RRCID -> 298213 COMPL. DATE 02/12/2023 TOTAL DEPTH 8406 PERF. 8750 - 15676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10974	X	77	-0-	-10897	-0-	60	1	13	2	N	-0-					-0-
							4	4									
02	9912	X	4	-0-	-9908	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03	10974	X	3169	-0-	-7805	-0-	44	1	424	2	N	2451	2412	0			39
							5	4	2696	9							
04	7680	X	2599	-0-	-5081	-0-	41	1	347	2	N	1989	2014	0			14
							23	4	2188	9							
05	2045	X	2045	-0-	-0-	-0-	23	1	255	2	N	1576	1574	0			16
							33	4	1734	9							
06	3060	X	2291	-0-	-769	-0-	45	1	486	2	N	1582	1585	0			13
							20	4	1740	9							

NEWMAN BROWN TRUST UNIT WELL #: 6H RRCID -> 298216 COMPL. DATE 06/09/2023 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 8965 - 13851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5487	X	3434	-0-	-2053	-0-	1016	1	1631	2	N	635	608	0			83
							88	4	699	9							
02	4424	X	3287	-0-	-1137	-0-	948	1	1504	2	N	598	581	0			100
							177	4	658	9							
03	4464	X	3495	-0-	-969	-0-	945	1	1602	2	N	718	740	0			78
							158	4	790	9							
04	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	1051	1	2295	2	N	833	831	0			80
							113	4	916	9							
05	3782	X	3589	-0-	-193	-0-	1086	1	1476	2	N	656	655	0			81
							305	4	722	9							
*06	3510	X	3433	-0-	-77	-0-	887	1	1723	2	N	652	642	0			91
							106	4	717	9							

NEWMAN BROWN TRUST UNIT WELL #: 10H RRCID -> 298217 COMPL. DATE 06/09/2023 TOTAL DEPTH 8661 PERF. 8840 - 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
01	6014	X	3836	-0-	-2178	-0-	919	1	1478	2	N	1242	1170	0			160
							73	4	1366	9							
02	4928	X	4131	-0-	-797	-0-	1058	1	1710	2	N	1070	1055	0			175
							186	4	1177	9							
03	5146	X	4229	-0-	-917	-0-	1048	1	1734	2	N	1162	1208	0			129
							169	4	1278	9							
04	4890	X	3926	-0-	-964	-0-	875	1	1891	2	N	970	970	0			129
							93	4	1067	9							
05	4588	X	4367	-0-	-221	-0-	1218	1	1667	2	N	1028	1029	0			128
							351	4	1131	9							
*06	4440	X	3875	-0-	-565	-0-	926	1	1803	2	N	943	941	0			130
							109	4	1037	9							

RITCHIE FARMS U UNIT WELL #: 113H RRCID -> 298241 COMPL. DATE 03/25/2023 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 8450 - 12601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5301	X	4156	-0-	-1145	-0-	53	1	3255	2	N	761	778	0			74
							11	4	837	9							
02	4788	X	3973	-0-	-815	-0-	53	1	3183	2	N	670	631	0			113
							737	9									
03	4898	X	3966	-0-	-932	-0-	70	1	3097	2	N	726	709	0			130
							799	9									
04	4740	X	4277	-0-	-463	-0-	89	1	3388	2	N	727	731	0			126
							800	9									
05	4898	X	2989	-0-	-1909	-0-	1178	1	1159	2	N	592	432	0			286
							1	4	651	9							
*06	4260	X	2913	-0-	-1347	-0-	859	1	1573	2	N	437	510	0			213
							481	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886
NEWMAN BROWN TRUST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 298242 COMPL. DATE 06/09/2023 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8850 - 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
01	6045	X	4202	-0-	-1843	-0-	1225	1	1957	2	N	827	802	0			96
							110	4	910	9							
02	4956	X	3998	-0-	-958	-0-	1144	1	1839	2	N	737	704	0			129
							204	4	811	9							
03	5487	X	4232	-0-	-1255	-0-	1176	1	2170	2	N	630	697	0			62
							193	4	693	9							
04	5310	X	5070	-0-	-240	-0-	1293	1	2814	2	N	747	730	0			79
							141	4	822	9							
05	4867	X	4403	-0-	-464	-0-	1398	1	1896	2	N	646	646	0			79
							398	4	711	9							
*06	4290	X	4283	-0-	-7	-0-	1181	1	2242	2	N	653	644	0			88
							142	4	718	9							

NEWMAN BROWN TRUST UNIT WELL #: 7H RRCID -> 298243 COMPL. DATE 06/09/2023 TOTAL DEPTH 8641 PERF. 8745 - 13901

01	7874	X	5195	-0-	-2679	-0-	1309	1	2116	2	N	1510	1466	0			166
							109	4	1661	9							
02	6496	X	5138	-0-	-1358	-0-	1338	1	2152	2	N	1279	1229	0			216
							241	4	1407	9							
03	6789	X	5099	-0-	-1690	-0-	1278	1	2148	2	N	1327	1391	0			152
							213	4	1460	9							
04	6390	X	5113	-0-	-1277	-0-	1164	1	2532	2	N	1175	1194	0			133
							124	4	1293	9							
05	5704	X	4997	-0-	-707	-0-	1409	1	1975	2	N	1070	1069	0			134
							436	4	1177	9							
*06	5520	X	4638	-0-	-882	-0-	1098	1	2135	2	N	1155	1132	0			157
							134	4	1271	9							

PETERS FAMILY TRUST (ALLOCATION) WELL #: 3H RRCID -> 298260 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 8336 PERF. 8581 - 13325

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	210	339	1			262
02	217	X	217	-0-	-0-	-0-	31	1	186	9	N	169	141	1			290
03	983	X	983	-0-	-0-	-0-	746	1	237	9	N	215	200	1			305
04	333	X	333	-0-	-0-	-0-	134	1	199	9	N	181	252	1			234
05	364	X	364	-0-	-0-	-0-	159	1	205	9	N	186	195	1			225
*06	256	X	256	-0-	-0-	-0-	95	1	161	9	N	146	281	1			90

GARCIA C-D UNIT WELL #: 40H RRCID -> 298294 COMPL. DATE 11/18/2022 TOTAL DEPTH 8866 PERF. 8875 - 18426

01	5863	X	5863	-0-	-0-	-0-	2098	1	2222	2	N	1378	1380	0			19
							27	4	1516	9							
02	5233	X	5233	-0-	-0-	-0-	423	1	3310	2	N	1350	1356	0			13
							15	4	1485	9							
03	6340	X	6340	-0-	-0-	-0-	436	1	4224	2	N	1490	1483	0			20
							41	4	1639	9							
04	7393	X	7393	-0-	-0-	-0-	574	1	4817	2	N	1527	1532	0			15
							322	4	1680	9							
05	7903	X	7903	-0-	-0-	-0-	467	1	5037	2	N	1497	1496	0			16
							752	4	1647	9							
*06	8389	X	8389	-0-	-0-	-0-	557	1	5998	2	N	1432	1438	0			10
							259	4	1575	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886
RITCHIE FARMS U UNIT WELL #: 112H RRCID -> 298298 COMPL. DATE 03/25/2023 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 8190 - 12351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8184	X	5760	-0-	-2424	-0-	78	1	4795	2	N	792	818	0			67
							16	4	871	9							
02	6636	X	4983	-0-	-1653	-0-	69	1	4180	2	N	667	621	0			113
							734	9									
03	6913	X	4125	-0-	-2788	-0-	73	1	3311	2	N	674	659	0			128
							741	9									
04	6690	X	4622	-0-	-2068	-0-	98	1	3746	2	N	707	713	0			122
							778	9									
05	6913	X	1957	-0-	-4956	-0-	983	1	531	2	N	403	339	0			186
							443	9									
*06	5580	X	361	-0-	-5219	-0-	208	1	94	2	N	54	221	0			19
							59	9									

NEWMAN BROWN TRUST A WELL #: 11H RRCID -> 298302 COMPL. DATE 06/09/2023 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 8875 - 18426

01	8215	X	5461	-0-	-2754	-0-	1314	1	2178	2	N	1702	1615	0			193
							97	4	1872	9							
02	7420	X	4656	-0-	-2764	-0-	1165	1	1840	2	N	1320	1315	0			198
							199	4	1452	9							
03	8184	X	6109	-0-	-2075	-0-	1535	1	2413	2	N	1719	1766	0			151
							270	4	1891	9							
04	6840	X	6155	-0-	-685	-0-	1383	1	2986	2	N	1485	1465	0			171
							152	4	1634	9							
05	5983	X	5701	-0-	-282	-0-	1562	1	2119	2	N	1435	1429	0			177
							441	4	1579	9							
*06	5910	X	5608	-0-	-302	-0-	1318	1	2537	2	N	1448	1427	0			198
							160	4	1593	9							

ALTITO B ALLOCATION B WELL #: 310H RRCID -> 298323 COMPL. DATE 05/05/2023 TOTAL DEPTH 9938 PERF.10290 - 21576

01	7684	X	7684	-0-	-0-	-0-	385	1	4983	2	N	2093	2070	0			72
							14	4	2302	9							
02	7057	X	7057	-0-	-0-	-0-	371	1	4356	2	N	2074	2042	0			104
							49	4	2281	9							
03	8915	X	8915	-0-	-0-	-0-	542	1	5522	2	N	2495	2495	0			104
							106	4	2745	9							
04	7440	X	4785	-0-	-2655	-0-	230	1	2697	2	N	1669	1708	0			65
							22	4	1836	9							
05	8514	X	8514	-0-	-0-	-0-	482	1	5174	2	N	2387	2341	0			111
							232	4	2626	9							
*06	11358	X	11358	-0-	-0-	-0-	3818	1	4782	2	N	2219	2239	0			91
							317	4	2441	9							

ALTITO B ALLOCATION A WELL #: 26H RRCID -> 298324 COMPL. DATE 05/05/2023 TOTAL DEPTH 9944 PERF.10370 - 20726

01	13020	X	12541	-0-	-479	-0-	655	1	8549	2	N	3005	2980	0			92
							31	4	3306	9							
02	11816	X	11777	-0-	-39	-0-	718	1	8394	2	N	2332	2317	0			107
							100	4	2565	9							
03	13082	X	12574	-0-	-508	-0-	841	1	8658	2	N	2643	2649	0			101
							168	4	2907	9							
04	13412	X	13412	-0-	-0-	-0-	826	1	9684	2	N	2571	2534	0			138
							74	4	2828	9							
05	13977	X	13977	-0-	-0-	-0-	889	1	9388	2	N	2832	2847	0			123
							585	4	3115	9							
*06	17789	X	17789	-0-	-0-	-0-	6307	1	8094	2	N	2604	2620	0			107
							524	4	2864	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886
ALTITO A 25A ALLOCATION B WELL #: 261H RRCID -> 298335 COMPL. DATE 04/13/2023 TOTAL DEPTH 9219 PERF. 9450 - 17626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12958	X	9422	-0-	-3536	-0-	1368	1	6445	2	N	1247	1217	0			110
							237	4	1372	9							
02	11144	X	7942	-0-	-3202	-0-	1090	1	5647	2	N	955	968	0			97
							154	4	1051	9							
03	12338	X	4436	-0-	-7902	-0-	476	1	2453	2	N	1292	1223	0			166
							86	4	1421	9							
04	10650	X	5965	-0-	-4685	-0-	767	1	3529	2	N	1423	1456	0			133
							104	4	1565	9							
05	10106	X	5543	-0-	-4563	-0-	784	1	3278	2	N	1282	1238	0			177
							71	4	1410	9							
*06	9120	X	5096	-0-	-4024	-0-	722	1	2813	2	N	1345	1345	0			177
							81	4	1480	9							

RITCHIE FARMS - HINOJOSA PSA WELL #: 1H RRCID -> 298478 COMPL. DATE 03/25/2023 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 8406 - 16353

01	8976	X	8976	-0-	-0-	-0-	108	1	6647	2	N	1999	2027	0			216
							22	4	2199	9							
02	9520	X	9520	-0-	-0-	-0-	121	1	7303	2	N	1905	1814	0			307
							2096	9									
03	7842	X	7842	-0-	-0-	-0-	128	1	5745	2	N	1790	1765	0			332
							1969	9									
04	4620	X	818	-0-	-3802	-0-	13	1	599	2	N	187	519	0			-0-
							206	9									
05	4774	X	-0-	-0-	-4774	-0-					N	-0-					-0-
06	4620	X	3	-0-	-4617	-0-	1	1	2	2	N	-0-					-0-

COTULLA EAST B ALLOCATION WELL #: 13H RRCID -> 298480 COMPL. DATE 02/12/2023 TOTAL DEPTH 8455 PERF. 8775 - 16826

01	10447	X	-0-	-0-	-10447	-0-					N	-0-					-0-
02	9436	X	441	-0-	-8995	-0-	37	1	332	2	N	64	58	0			6
							2	4	70	9							
03	10447	X	1351	-0-	-9096	-0-	77	1	748	2	N	472	478	0			-0-
							7	4	519	9							
04	10110	X	1376	-0-	-8734	-0-	91	1	765	2	N	427	422	0			5
							50	4	470	9							
05	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	107	1	1183	2	N	1383	1375	0			13
							155	4	1521	9							
06	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	150	1	1610	2	N	1443	1445	0			11
							69	4	1587	9							

ALTITO A 25A ALLOCATION C WELL #: 262H RRCID -> 298579 COMPL. DATE 04/13/2023 TOTAL DEPTH 9211 PERF. 9450 - 18626

01	12586	X	10749	-0-	-1837	-0-	1593	1	7598	2	N	1167	1156	0			110
							274	4	1284	9							
02	11368	X	9057	-0-	-2311	-0-	1255	1	6496	2	N	1026	1025	0			111
							177	4	1129	9							
03	12028	X	9390	-0-	-2638	-0-	1244	1	6373	2	N	1414	1373	0			152
							218	4	1555	9							
04	10410	X	8549	-0-	-1861	-0-	1233	1	5661	2	N	1352	1347	0			157
							168	4	1487	9							
05	10757	X	7668	-0-	-3089	-0-	1186	1	4931	2	N	1313	1289	0			181
							107	4	1444	9							
*06	10410	X	6818	-0-	-3592	-0-	1111	1	4301	2	N	1165	1191	0			155
							124	4	1282	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886
ALTITO B WELL #: 25H RRCID -> 298619 COMPL. DATE 12/15/2022 TOTAL DEPTH 9986 PERF.10225 - 15126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5425	X	5362	-0-	-63	-0-	296	1	3867	2	N	1079	1080	0			29
							12	4	1187	9							
02	4690	X	4690	-0-	-0-	-0-	279	1	3275	2	N	1000	992	0			37
							36	4	1100	9							
03	5177	X	4599	-0-	-578	-0-	310	1	3155	2	N	978	973	0			42
							58	4	1076	9							
04	5190	X	4363	-0-	-827	-0-	266	1	3118	2	N	869	893	0			18
							23	4	956	9							
05	5363	X	5289	-0-	-74	-0-	342	1	3612	2	N	1009	977	0			50
							225	4	1110	9							
*06	5871	X	5871	-0-	-0-	-0-	1989	1	2691	2	N	925	938	0			37
							173	4	1018	9							

MESSINES A WELL #: 1H RRCID -> 298639 COMPL. DATE 03/01/2024 TOTAL DEPTH 9534 PERF. 9834 - 20726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	40455	X	26982	-0-	-13473	-0-	1262	1	21803	2	N	3439	3426	1			49
							134	4	3783	9							
02	31136	X	21983	-0-	-9153	-0-	1053	1	17458	2	N	2987	3008	1			28
							186	4	3286	9							
03	32302	X	24769	-0-	-7533	-0-	1283	1	19780	2	N	3345	3314	1			59
							26	4	3680	9							
04	29520	X	28133	-0-	-1387	-0-	7639	1	17078	2	N	3045	3058	1			46
							66	4	3350	9							
05	27404	X	21516	-0-	-5888	-0-	1201	1	17192	2	N	2747	2746	1			47
							101	4	3022	9							
*06	26100	X	20522	-0-	-5578	-0-	911	1	16562	2	N	2687	2676	1			58
							93	4	2956	9							

ALTITO A 25A ALLOCATION A WELL #: 260H RRCID -> 298657 COMPL. DATE 04/13/2023 TOTAL DEPTH 9223 PERF. 9450 - 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
01	9734	X	9288	-0-	-446	-0-	1221	1	5745	2	N	1918	1875	0			135
							212	4	2110	9							
02	8792	X	7851	-0-	-941	-0-	1037	1	5379	2	N	1171	1183	0			123
							147	4	1288	9							
03	9734	X	5549	-0-	-4185	-0-	596	1	3055	2	N	1629	1567	0			185
							106	4	1792	9							
04	9420	X	5482	-0-	-3938	-0-	684	1	3144	2	N	1419	1501	0			103
							93	4	1561	9							
05	9300	X	4924	-0-	-4376	-0-	683	1	2826	2	N	1230	1167	0			166
							62	4	1353	9							
*06	9000	X	5186	-0-	-3814	-0-	728	1	2832	2	N	1404	1353	0			217
							82	4	1544	9							

GARCIA A UNIT WELL #: 101H RRCID -> 298667 COMPL. DATE 01/10/2024 TOTAL DEPTH 8932 PERF. 9314 - 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
01	13379	X	13379	-0-	-0-	-0-	5579	1	5768	2	N	1786	1775	0			41
							67	4	1965	9							
02	11923	X	11923	-0-	-0-	-0-	1117	1	8747	2	N	1835	1856	0			20
							40	4	2019	9							
03	12930	X	12930	-0-	-0-	-0-	1024	1	9925	2	N	1721	1717	0			24
							88	4	1893	9							
04	11692	X	11692	-0-	-0-	-0-	980	1	8301	2	N	1683	1691	0			16
							560	4	1851	9							
05	11972	X	11972	-0-	-0-	-0-	762	1	8209	2	N	1613	1614	0			15
							1227	4	1774	9							
*06	10700	X	10700	-0-	-0-	-0-	739	1	7977	2	N	1504	1508	0			11
							330	4	1654	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886
GARCIA A UNIT WELL #: 102H RRCID -> 298674 COMPL. DATE 01/10/2024 TOTAL DEPTH 8954 PERF. 9121 - 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
01	20432 X	20432	-0-	-0-	-0-	9363	1	9671	2	N	1174	1181	0			15
						107	4	1291	9							
02	16191 X	16191	-0-	-0-	-0-	1607	1	12538	2	N	1809	1808	0			16
						56	4	1990	9							
03	17131 X	17131	-0-	-0-	-0-	1410	1	13662	2	N	1761	1758	0			19
						122	4	1937	9							
04	13389 X	13389	-0-	-0-	-0-	1153	1	9780	2	N	1630	1634	0			15
						663	4	1793	9							
05	13872 X	13872	-0-	-0-	-0-	898	1	9679	2	N	1681	1680	0			16
						1446	4	1849	9							
*06	14497 X	14497	-0-	-0-	-0-	1050	1	11315	2	N	1501	1506	0			11
						481	4	1651	9							

ALTITO D A WELL #: 401H RRCID -> 298697 COMPL. DATE 11/25/2024 TOTAL DEPTH 9420 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALTITO D B WELL #: 402H RRCID -> 298698 COMPL. DATE 12/03/2024 TOTAL DEPTH 9403 PERF. N/A

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BALLOON HOUND A WELL #: 1H RRCID -> 298723 COMPL. DATE 04/01/2025 TOTAL DEPTH 8997 PERF. 8935 - 23276

01	38647 X	38647	-0-	-0-	-0-	15496	1	16177	2	N	6167	6166	0			120
						190	4	6784	9							
02	29313 X	29313	-0-	-0-	-0-	2708	1	20877	2	N	5126	5198	0			48
						89	4	5639	9							
03	29636 X	29636	-0-	-0-	-0-	2179	1	21109	2	N	5591	5558	0			81
						198	4	6150	9							
04	27039 X	27039	-0-	-0-	-0-	2080	1	17595	2	N	5628	5660	0			49
						1173	4	6191	9							
05	25246 X	25246	-0-	-0-	-0-	1403	1	15025	2	N	5913	5895	0			67
						2314	4	6504	9							
*06	24039 X	24039	-0-	-0-	-0-	1460	1	15715	2	N	5617	5653	0			31
						685	4	6179	9							

BALLOON HOUND B WELL #: 2H RRCID -> 298724 COMPL. DATE 04/01/2025 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 9075 - 21176

01	32178 X	32178	-0-	-0-	-0-	13161	1	13622	2	N	4761	4757	0			94
						158	4	5237	9							
02	24271 X	24271	-0-	-0-	-0-	2269	1	17491	2	N	4033	4089	0			38
						75	4	4436	9							
03	24518 X	24518	-0-	-0-	-0-	1825	1	17679	2	N	4407	4388	0			57
						166	4	4848	9							
04	22494 X	22494	-0-	-0-	-0-	1810	1	15386	2	N	3881	3908	0			30
						1029	4	4269	9							
05	23064 X	19090	-0-	-3974	-0-	1156	1	12455	2	N	3287	3286	0			31
						1863	4	3616	9							
*06	22320 X	17580	-0-	-4740	-0-	1170	1	12597	2	N	2955	2965	0			21
						562	4	3251	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886
MALTSBERGER WELL #: 149H RRCID -> 298734 COMPL. DATE 03/08/2023 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 9881 - 19850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	21328	X	19236	-0-	-2092	-0-	992	1	15848	2	N	2000	1994	0			89
							196	4	2200	9							
02	18564	X	3278	-0-	-15286	-0-	920	1	403	2	N	1717	1710	0			96
							66	4	1889	9							
03	20553	X	20516	-0-	-37	-0-	1182	1	17208	2	N	1890	1895	0			91
							47	4	2079	9							
04	19726	X	19726	-0-	-0-	-0-	1108	1	16520	2	N	1822	1830	0			83
							94	4	2004	9							
05	19596	X	19596	-0-	-0-	-0-	1480	1	16322	2	N	1569	1577	0			75
							68	4	1726	9							
06	19860	X	17197	-0-	-2663	-0-	1104	1	14692	2	N	1209	1203	0			81
							71	4	1330	9							

MALTSBERGER WELL #: 155H RRCID -> 298735 COMPL. DATE 03/03/2023 TOTAL DEPTH 9713 PERF. 9976 - 20025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	23188	X	21324	-0-	-1864	-0-	1135	1	18131	2	N	1665	1671	0			64
							226	4	1832	9							
02	20860	X	2929	-0-	-17931	-0-	1061	1	464	2	N	1207	1202	0			69
							76	4	1328	9							
03	23095	X	20075	-0-	-3020	-0-	1203	1	17610	2	N	1104	1123	0			50
							48	4	1214	9							
04	22320	X	19556	-0-	-2764	-0-	1143	1	17059	2	N	1144	1142	0			52
							96	4	1258	9							
05	21328	X	19910	-0-	-1418	-0-	1535	1	16917	2	N	1264	1245	0			71
							68	4	1390	9							
*06	20640	X	17083	-0-	-3557	-0-	1097	1	14588	2	N	1206	1205	0			72
							71	4	1327	9							

ZAPPENDUSTER A WELL #: 1H RRCID -> 298746 COMPL. DATE 05/18/2025 TOTAL DEPTH 9613 PERF. 9724 - 23390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	162113	X	162113	-0-	-0-	-0-	7434	1	131069	2	N	20653	20669	1			202
							892	4	22718	9							
02	115769	X	115769	-0-	-0-	-0-	5635	1	93340	2	N	14280	14374	1			108
							1086	4	15708	9							
03	117226	X	117226	-0-	-0-	-0-	6284	1	97168	2	N	12407	12328	1			187
							126	4	13648	9							
04	92933	X	92933	-0-	-0-	-0-	3585	1	77853	2	N	10175	10209	1			153
							302	4	11193	9							
05	90546	X	90546	-0-	-0-	-0-	5336	1	75183	2	N	8704	8729	1			128
							453	4	9574	9							
*06	83108	X	83108	-0-	-0-	-0-	3860	1	70244	2	N	7833	7846	1			115
							388	4	8616	9							

MALTSBERGER WELL #: 37H RRCID -> 298747 COMPL. DATE 12/10/2024 TOTAL DEPTH 10048 PERF.10464 - 18726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	59675	X	41331	-0-	-18344	-0-	1556	1	36291	2	N	2745	2763	0			118
							464	4	3020	9							
02	59304	X	5188	-0-	-54116	-0-	1453	1	903	2	N	2439	2426	0			131
							149	4	2683	9							
03	65658	X	35916	-0-	-29742	-0-	1514	1	31464	2	N	2594	2600	0			125
							85	4	2853	9							
04	55770	X	32425	-0-	-23345	-0-	1340	1	28274	2	N	2407	2411	0			121
							163	4	2648	9							
05	46748	X	31361	-0-	-15387	-0-	1381	1	27325	2	N	2314	2313	0			122
							110	4	2545	9							
*06	39990	X	26615	-0-	-13375	-0-	1408	1	22807	2	N	2078	2084	0			116
							114	4	2286	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886
MALTSBERGER WELL #: 156H RRCID -> 298777 COMPL. DATE 08/02/2023 TOTAL DEPTH 9519 PERF. 9915 - 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
01	12493	X	9976	-0-	-2517	-0-	325	1	7594	2	N	1778	1745	0			77
							101	4	1956	9							
02	10472	X	2083	-0-	-8389	-0-	288	1	179	2	N	1443	1448	0			72
							29	4	1587	9							
03	10943	X	8233	-0-	-2710	-0-	305	1	6358	2	N	1413	1394	0			91
							16	4	1554	9							
04	9792	X	9792	-0-	-0-	-0-	363	1	7667	2	N	1563	1583	0			71
							43	4	1719	9							
05	9982	X	8521	-0-	-1461	-0-	335	1	6648	2	N	1375	1380	0			66
							25	4	1513	9							
*06	9660	X	8340	-0-	-1320	-0-	395	1	6418	2	N	1359	1348	0			77
							32	4	1495	9							

MALTSBERGER WELL #: 1916H RRCID -> 298807 COMPL. DATE 12/10/2024 TOTAL DEPTH 10087 PERF.10425 - 21376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	83514	X	64822	-0-	-18692	-0-	2541	1	59085	2	N	2230	2241	0			94
							743	4	2453	9							
02	79716	X	6153	-0-	-73563	-0-	2278	1	1419	2	N	2013	2008	0			99
							242	4	2214	9							
03	88257	X	57733	-0-	-30524	-0-	2543	1	52832	2	N	2014	2018	0			95
							143	4	2215	9							
04	85410	X	52118	-0-	-33292	-0-	2258	1	47638	2	N	1768	1775	0			88
							277	4	1945	9							
05	71982	X	50599	-0-	-21383	-0-	2339	1	46276	2	N	1632	1634	0			86
							189	4	1795	9							
*06	62730	X	40972	-0-	-21758	-0-	2277	1	36856	2	N	1502	1505	0			83
							187	4	1652	9							

MALTSBERGER WELL #: 49H RRCID -> 298833 COMPL. DATE 03/08/2023 TOTAL DEPTH 9699 PERF. 9980 - 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
01	24862	X	20278	-0-	-4584	-0-	1019	1	16335	2	N	2470	2557	0			41
							207	4	2717	9							
02	22036	X	3133	-0-	-18903	-0-	832	1	361	2	N	1703	1685	0			59
							67	4	1873	9							
03	24397	X	15459	-0-	-8938	-0-	933	1	13639	2	N	774	800	0			33
							36	4	851	9							
04	21930	X	17203	-0-	-4727	-0-	930	1	13947	2	N	2033	1942	0			124
							90	4	2236	9							
05	20491	X	18109	-0-	-2382	-0-	1312	1	14516	2	N	2034	2098	0			60
							44	4	2237	9							
*06	19620	X	15679	-0-	-3941	-0-	931	1	12634	2	N	1862	1789	0			133
							66	4	2048	9							

MALTSBERGER UNIT A-1 WELL #: 96H RRCID -> 298875 COMPL. DATE 03/18/2021 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9803 - 17602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3410	X	3026	-0-	-384	-0-	1496	1	407	2	N	753	742	0			45
							295	4	828	9							
02	2884	X	2153	-0-	-731	-0-	1197	1	82	2	N	665	673	0			37
							142	4	732	9							
03	3193	X	2608	-0-	-585	-0-	1309	1	91	2	N	725	715	0			47
							410	4	798	9							
04	2940	X	2415	-0-	-525	-0-	1310	1	69	2	N	724	726	0			45
							240	4	796	9							
05	3038	X	2880	-0-	-158	-0-	1493	1	101	2	N	668	653	0			60
							551	4	735	9							
*06	2940	X	2639	-0-	-301	-0-	1335	1	325	2	N	583	594	0			49
							338	4	641	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886
ALTITO B WELL #: 24H RRCID -> 298879 COMPL. DATE 12/05/2022 TOTAL DEPTH 10013 PERF.10100 - 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
01	8277 X	5286	-0-	-2991	-0-	311	1	4059	2	N	821	819	0			24
						13	4	903	9							
02	5488 X	4460	-0-	-1028	-0-	304	1	3560	2	N	506	495	0			35
						39	4	557	9							
03	6076 X	5166	-0-	-910	-0-	376	1	3836	2	N	802	803	0			34
						72	4	882	9							
04	5580 X	4327	-0-	-1253	-0-	280	1	3279	2	N	675	669	0			40
						25	4	743	9							
05	5332 X	5176	-0-	-156	-0-	346	1	3665	2	N	850	855	0			35
						230	4	935	9							
*06	6270 X	6270	-0-	-0-	-0-	2326	1	3041	2	N	638	640	0			33
						201	4	702	9							

WARRIOR A WELL #: 1H RRCID -> 298891 COMPL. DATE 05/07/2026 TOTAL DEPTH 9295 PERF. 9948 - 20534

01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	33876	-0-	33876	33876	1876	1	21910	2	N	9014	8591	1			423
						175	4	9915	9							
*06	167992 X	134116	-0-	-33876	-0-	5425	1	98653	2	N	26847	26975	1			295
						506	4	29532	9							

WARRIOR B WELL #: 2H RRCID -> 298892 COMPL. DATE 05/05/2026 TOTAL DEPTH 9291 PERF. 9638 - 22964

01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	30058	-0-	30058	30058	1543	1	19747	2	N	7840	7419	1			421
						144	4	8624	9							
*06	14B2 EXT	146391	-0-	146391	176449	5669	1	103026	2	N	33796	33800	1			417
						520	4	37176	9							

BRIGGS RANCH WELL #: 108H RRCID -> 298900 COMPL. DATE 05/04/2025 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 9645 - 19826

01	104015 X	104015	-0-	-0-	-0-	4796	1	82957	2	N	14296	14258	1			219
						536	4	15726	9							
02	96858 X	96858	-0-	-0-	-0-	4769	1	79062	2	N	11054	11186	1			87
						868	4	12159	9							
03	90995 X	90995	-0-	-0-	-0-	4852	1	75000	2	N	10041	9975	1			153
						98	4	11045	9							
04	70254 X	70254	-0-	-0-	-0-	2671	1	58146	2	N	8372	8400	1			125
						228	4	9209	9							
05	51274 X	32688	-0-	-18586	-0-	1965	1	27160	2	N	3119	3232	1			12
						132	4	3431	9							
*06	49620 X	46917	-0-	-2703	-0-	2131	1	38637	2	N	5419	5326	1			105
						188	4	5961	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886
CHALKLINE GHOST B WELL #: 2H RRCID -> 298924 COMPL. DATE 01/11/2025 TOTAL DEPTH 9577 PERF. 9985 - 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
01	76105 X	46494	-0-	-29611	-0-	4490	1	35052	2	N	6072	6219	0			331
						273	4	6679	9							
02	62300 X	35497	-0-	-26803	-0-	4312	1	25176	2	N	4932	4972	0			291
						584	4	5425	9							
03	56885 X	36611	-0-	-20274	-0-	3756	1	27162	2	N	4851	4852	0			290
						357	4	5336	9							
04	54810 X	31985	-0-	-22825	-0-	3431	1	24262	2	N	3806	3961	0			135
						105	4	4187	9							
05	56637 X	27497	-0-	-29140	-0-	3043	1	20519	2	N	3286	3041	0			380
						320	4	3615	9							
*06	45000 X	31273	-0-	-13727	-0-	3427	1	22747	2	N	4098	4134	0			344
						591	4	4508	9							

HARPER ALLOCATION A WELL #: 101H RRCID -> 298943 COMPL. DATE 12/21/2024 TOTAL DEPTH 8688 PERF. 9045 - 22451

01	35774 X	18650	-0-	-17124	-0-	5880	1	6309	2	N	5809	5807	0			105
						71	4	6390	9							
02	32312 X	18714	-0-	-13598	-0-	1441	1	11263	2	N	5419	5469	0			55
						49	4	5961	9							
03	35774 X	19258	-0-	-16516	-0-	1251	1	12131	2	N	5241	5219	0			77
						111	4	5765	9							
04	34620 X	24176	-0-	-10444	-0-	1897	1	16058	2	N	4694	4728	0			43
						1058	4	5163	9							
05	24452 X	24452	-0-	-0-	-0-	1461	1	15805	2	N	4426	4426	0			43
						2317	4	4869	9							
*06	24094 X	24094	-0-	-0-	-0-	1609	1	17324	2	N	3996	4011	0			28
						765	4	4396	9							

ROCKY COMFORT-HIXON C ALLOCATION WELL #: 247H RRCID -> 298946 COMPL. DATE 03/27/2025 TOTAL DEPTH 9302 PERF. 9455 - 20301

01	40764 X	40764	-0-	-0-	-0-	3837	1	28722	2	N	6228	6107	0			1132
						1354	4	6851	9							
02	35004 X	35004	-0-	-0-	-0-	3328	1	23103	2	N	5000	5338	0			794
						3073	4	5500	9							
03	34779 X	34779	-0-	-0-	-0-	3711	1	22769	2	N	4836	4924	0			706
						2979	4	5320	9							
04	30606 X	30606	-0-	-0-	-0-	3471	1	19214	2	N	4620	4671	0			655
						2839	4	5082	9							
05	29021 X	29021	-0-	-0-	-0-	2825	1	8382	2	N	4378	4425	0			608
						12998	4	4816	9							
*06	13965 X	13965	-0-	-0-	-0-	1189	1	9348	2	N	1713	1802	0			519
						1544	4	1884	9							

MALTSBERGER WELL #: 140H RRCID -> 298958 COMPL. DATE 08/02/2023 TOTAL DEPTH 9526 PERF. 9950 - 18200

01	30628 X	28286	-0-	-2342	-0-	1080	1	25050	2	N	1669	1666	0			69
						320	4	1836	9							
02	28028 X	2723	-0-	-25305	-0-	897	1	559	2	N	1055	1117	0			7
						106	4	1161	9							
03	31031 X	20845	-0-	-10186	-0-	874	1	18229	2	N	1540	1478	0			69
						48	4	1694	9							
04	29100 X	17688	-0-	-11412	-0-	735	1	15501	2	N	1235	1243	0			61
						93	4	1359	9							
05	28272 X	18246	-0-	-10026	-0-	811	1	16038	2	N	1210	1207	0			64
						66	4	1331	9							
*06	27360 X	15875	-0-	-11485	-0-	852	1	13788	2	N	1059	1063	0			60
						70	4	1165	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886
BRIGGS RANCH WELL #: 110H RRCID -> 298959 COMPL. DATE 05/07/2025 TOTAL DEPTH 9759 PERF. 9790 - 21251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	122244	X	122244	-0-	-0-	-0-	5582	1	96740	2	N	17558	17533	1			261
							608	4	19314	9							
02	108245	X	108245	-0-	-0-	-0-	5259	1	87183	2	N	13492	13647	1			106
							962	4	14841	9							
03	102937	X	102937	-0-	-0-	-0-	5434	1	83974	2	N	12199	12120	1			185
							110	4	13419	9							
04	80615	X	80615	-0-	-0-	-0-	3040	1	66101	2	N	10197	10227	1			155
							257	4	11217	9							
05	79124	X	79124	-0-	-0-	-0-	4569	1	64549	2	N	8733	8760	1			128
							400	4	9606	9							
*06	72256	X	72256	-0-	-0-	-0-	3311	1	60291	2	N	7561	7579	1			110
							337	4	8317	9							

MALTSBERGER WELL #: 48H RRCID -> 298971 COMPL. DATE 08/02/2023 TOTAL DEPTH 9495 PERF.10000 - 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
01	11098	X	8793	-0-	-2305	-0-	310	1	7195	2	N	1086	1080	0			50
							93	4	1195	9							
02	9716	X	1636	-0-	-8080	-0-	303	1	189	2	N	1011	1005	0			56
							32	4	1112	9							
03	10726	X	7995	-0-	-2731	-0-	313	1	6519	2	N	1042	1028	0			70
							17	4	1146	9							
04	9900	X	9042	-0-	-858	-0-	353	1	7446	2	N	1093	1113	0			50
							41	4	1202	9							
05	9176	X	8552	-0-	-624	-0-	357	1	7067	2	N	1000	998	0			52
							28	4	1100	9							
*06	8520	X	7759	-0-	-761	-0-	376	1	6111	2	N	1129	1126	0			55
							30	4	1242	9							

ALTITO B WELL #: 175H RRCID -> 298972 COMPL. DATE 12/05/2024 TOTAL DEPTH 9851 PERF.10310 - 22276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	43524	X	36150	-0-	-7374	-0-	2107	1	27486	2	N	5883	5892	0			170
							86	4	6471	9							
02	47236	X	29842	-0-	-17394	-0-	1909	1	22378	2	N	4819	4792	0			197
							254	4	5301	9							
03	52297	X	30805	-0-	-21492	-0-	2225	1	22622	2	N	5028	5006	0			219
							427	4	5531	9							
04	42360	X	27397	-0-	-14963	-0-	1753	1	20547	2	N	4492	4519	0			192
							156	4	4941	9							
05	38998	X	25624	-0-	-13374	-0-	1752	1	18477	2	N	3833	3863	0			162
							1179	4	4216	9							
*06	34980	X	19793	-0-	-15187	-0-	877	1	13788	2	N	3844	3846	0			160
							900	4	4228	9							

ALTITO B WELL #: 154H RRCID -> 298973 COMPL. DATE 12/05/2024 TOTAL DEPTH 9870 PERF.10230 - 22676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	56451	X	35795	-0-	-20656	-0-	2100	1	27387	2	N	5656	5696	0			151
							86	4	6222	9							
02	50988	X	28881	-0-	-22107	-0-	1869	1	21912	2	N	4409	4379	0			181
							250	4	4850	9							
03	52483	X	30370	-0-	-22113	-0-	2205	1	22410	2	N	4848	4774	0			255
							422	4	5333	9							
04	43500	X	28453	-0-	-15047	-0-	1781	1	20882	2	N	5120	5173	0			202
							158	4	5632	9							
05	39680	X	26211	-0-	-13469	-0-	1719	1	18181	2	N	4701	4687	0			216
							1140	4	5171	9							
*06	34650	X	20545	-0-	-14105	-0-	926	1	14534	2	N	3755	3814	0			157
							954	4	4131	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886
HARPER-DIETZE B WELL #: 102H RRCID -> 298979 COMPL. DATE 12/21/2024 TOTAL DEPTH 8648 PERF. 9045 - 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
01	23374	X	12099	-0-	-11275	-0-	4193	1	4023	2	N	3486	3479	0			70
							48	4	3835	9							
02	17388	X	10250	-0-	-7138	-0-	720	1	5776	2	N	3391	3430	0			31
							24	4	3730	9							
03	17887	X	12620	-0-	-5267	-0-	820	1	7955	2	N	3429	3416	0			44
							73	4	3772	9							
04	16920	X	10956	-0-	-5964	-0-	772	1	6531	2	N	2953	2972	0			25
							405	4	3248	9							
05	12090	X	9649	-0-	-2441	-0-	486	1	5237	2	N	2858	2857	0			26
							782	4	3144	9							
*06	12210	X	8457	-0-	-3753	-0-	458	1	4924	2	N	2591	2603	0			14
							225	4	2850	9							

CHALKLINE GHOST A WELL #: 1H RRCID -> 299001 COMPL. DATE 01/13/2025 TOTAL DEPTH 9996 PERF. 9770 - 22901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	84847	X	70230	-0-	-14617	-0-	6750	1	52664	2	N	9457	9684	0			517
							413	4	10403	9							
02	76636	X	53705	-0-	-22931	-0-	6467	1	37761	2	N	7817	7870	0			464
							878	4	8599	9							
03	84847	X	56153	-0-	-28694	-0-	5694	1	41066	2	N	8036	8022	0			478
							553	4	8840	9							
04	82110	X	54357	-0-	-27753	-0-	5764	1	40718	2	N	7004	7090	0			392
							171	4	7704	9							
05	84847	X	48437	-0-	-36410	-0-	5537	1	34647	2	N	6632	6420	0			604
							958	4	7295	9							
*06	67950	X	47068	-0-	-20882	-0-	5095	1	33735	2	N	6677	6691	0			590
							893	4	7345	9							

MALTSBERGER D ALLOCATION WELL #: 74H RRCID -> 299047 COMPL. DATE 12/10/2024 TOTAL DEPTH 9941 PERF.10535 - 22175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	61969	X	52031	-0-	-9938	-0-	1857	1	43139	2	N	5902	5936	0			248
							543	4	6492	9							
02	63168	X	8095	-0-	-55073	-0-	1579	1	983	2	N	4877	4868	0			257
							168	4	5365	9							
03	69936	X	43747	-0-	-26189	-0-	1740	1	36158	2	N	5228	5244	0			241
							98	4	5751	9							
04	66480	X	39409	-0-	-27071	-0-	1543	1	32555	2	N	4657	4666	0			232
							188	4	5123	9							
05	56327	X	37930	-0-	-18397	-0-	1584	1	31340	2	N	4435	4436	0			231
							127	4	4879	9							
*06	50340	X	30392	-0-	-19948	-0-	1528	1	24828	2	N	3558	3597	0			192
							122	4	3914	9							

SOIXANTE QUINZE A WELL #: 1H RRCID -> 299050 COMPL. DATE 04/23/2024 TOTAL DEPTH 8474 PERF. 8675 - 17926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20491	X	-0-	-0-	-20491	-0-					N	-0-					-0-
02	16800	X	-0-	-0-	-16800	-0-					N	-0-					-0-
03	18600	X	1069	-0-	-17531	-0-	51	1	505	2	N	461	459	0			2
							6	4	507	9							
04	15360	X	2792	-0-	-12568	-0-	120	1	1045	2	N	1411	1402	0			11
							75	4	1552	9							
05	2508	X	2508	-0-	-0-	-0-	89	1	959	2	N	1201	1200	0			12
							139	4	1321	9							
*06	2315	X	2315	-0-	-0-	-0-	104	1	1112	2	N	954	955	0			11
							50	4	1049	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886
GARCIA B UNIT WELL #: 32H RRCID -> 299062 COMPL. DATE 11/18/2022 TOTAL DEPTH 8862 PERF. 8900 - 18751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9469	X	9469	-0-	-0-	-0-	3704	1	3720	2	N	1821	1808	0			40
							42	4	2003	9							
02	9567	X	9567	-0-	-0-	-0-	875	1	6923	2	N	1581	1605	0			16
							30	4	1739	9							
03	10471	X	10471	-0-	-0-	-0-	810	1	7856	2	N	1577	1574	0			19
							70	4	1735	9							
04	10453	X	10453	-0-	-0-	-0-	868	1	7269	2	N	1610	1614	0			15
							545	4	1771	9							
05	11947	X	11947	-0-	-0-	-0-	766	1	8246	2	N	1542	1542	0			15
							1239	4	1696	9							
*06	11511	X	11511	-0-	-0-	-0-	812	1	8742	2	N	1434	1439	0			10
							380	4	1577	9							

GARCIA B UNIT WELL #: 21H RRCID -> 299072 COMPL. DATE 01/31/2016 TOTAL DEPTH 8874 PERF. 9009 - 19112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1401	X	1401	-0-	-0-	-0-	562	1	395	2	N	400	405	0			4
							4	4	440	9							
02	887	N	887	-0-	-0-	-0-	56	1	421	2	N	372	371	0			5
							1	4	409	9							
03	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	94	1	908	2	N	403	404	0			4
							9	4	443	9							
04	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	78	1	687	2	N	243	243	0			4
							54	4	267	9							
05	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	58	1	640	2	N	801	797	0			8
							82	4	881	9							
06	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	55	1	596	2	N	721	723	0			6
							28	4	793	9							

ZAPPENDUSTER B WELL #: 2H RRCID -> 299076 COMPL. DATE 05/18/2025 TOTAL DEPTH 9639 PERF. 9701 - 22947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	152542	X	152542	-0-	-0-	-0-	6913	1	122426	2	N	20455	20461	1			259
							702	4	22501	9							
02	106870	X	106870	-0-	-0-	-0-	5071	1	84002	2	N	15284	15423	1			120
							985	4	16812	9							
03	111483	X	111483	-0-	-0-	-0-	5845	1	90352	2	N	13790	13701	1			209
							117	4	15169	9							
04	89582	X	89582	-0-	-0-	-0-	3376	1	73307	2	N	11469	11505	1			173
							283	4	12616	9							
05	86073	X	86073	-0-	-0-	-0-	4967	1	69948	2	N	9764	9792	1			145
							418	4	10740	9							
*06	69301	X	69301	-0-	-0-	-0-	3155	1	57631	2	N	7421	7488	1			78
							352	4	8163	9							

ZAPPENDUSTER C WELL #: 3H RRCID -> 299077 COMPL. DATE 05/18/2025 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 9869 - 24395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	95508	X	95508	-0-	-0-	-0-	4354	1	75993	2	N	13340	13269	1			227
							487	4	14674	9							
02	92629	X	92629	-0-	-0-	-0-	4512	1	74801	2	N	11329	11468	1			88
							854	4	12462	9							
03	92535	X	92535	-0-	-0-	-0-	4935	1	76303	2	N	10180	10111	1			157
							99	4	11198	9							
04	73479	X	73479	-0-	-0-	-0-	2803	1	60933	2	N	8644	8669	1			132
							235	4	9508	9							
05	73052	X	73052	-0-	-0-	-0-	5025	1	59261	2	N	7645	7664	1			113
							356	4	8410	9							
*06	65446	X	65446	-0-	-0-	-0-	3001	1	54619	2	N	6840	6852	1			101
							302	4	7524	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886
HIXON 3 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 299079 COMPL. DATE 07/19/2010 TOTAL DEPTH 9938 PERF.10027 - 15154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	X	1364	-0-	-0-	-0-	214	1	841	2	N	206	199	0			18
							82	4	227	9							
02	1456	N	1179	-0-	-277	-0-	177	1	736	2	N	203	204	0			17
							43	4	223	9							
03	1705	N	1355	-0-	-350	-0-	218	1	887	2	N	209	207	0			19
							20	4	230	9							
04	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	216	1	849	2	N	273	258	0			34
							38	4	300	9							
05	1302	N	1283	-0-	-19	-0-	215	1	809	2	N	208	225	0			17
							30	4	229	9							
06	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	968	1	998	2	N	266	260	0			23
							293	9									

RITCHIE FARMS WELL #: 169H RRCID -> 299082 COMPL. DATE 06/13/2018 TOTAL DEPTH 7674 PERF. 8390 - 17759

01	3286	X	3054	-0-	-232	-0-	41	1	2499	2	N	459	491	0			44
							9	4	505	9							
02	2968	X	2297	-0-	-671	-0-	26	1	1702	2	N	517	486	0			75
							569	9									
03	3565	X	2735	-0-	-830	-0-	50	1	2195	2	N	445	435	0			85
							490	9									
04	3450	X	3017	-0-	-433	-0-	65	1	2443	2	N	463	451	0			97
							509	9									
05	3565	X	2367	-0-	-1198	-0-	968	1	928	2	N	427	349	0			175
							1	4	470	9							
*06	2970	X	2700	-0-	-270	-0-	784	1	1401	2	N	468	477	0			166
							515	9									

HINOJOSA A UNIT WELL #: 26H RRCID -> 299083 COMPL. DATE 06/03/2014 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 7722 - 12893

01	1550	X	1291	-0-	-259	-0-	273	1	781	2	N	213	214	0			32
							3	4	234	9							
02	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	340	1	643	2	N	195	191	0			36
							3	4	215	9							
03	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	290	1	761	2	N	253	259	0			30
							7	4	278	9							
04	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	424	1	974	2	N	218	211	0			37
							3	4	240	9							
05	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	487	1	1104	2	N	208	215	0			30
							38	4	229	9							
*06	1290	N	1175	-0-	-115	-0-	303	1	636	2	N	213	200	0			43
							2	4	234	9							

RITCHIE FARMS WELL #: 165H RRCID -> 299097 COMPL. DATE 07/02/2018 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 8197 - 17937

01	3689	X	3540	-0-	-149	-0-	48	1	2978	2	N	465	460	0			50
							2	4	512	9							
02	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	47	1	2818	2	N	427	412	0			65
							470	9									
03	3627	X	3510	-0-	-117	-0-	67	1	2948	2	N	450	436	0			79
							495	9									
04	3510	X	2291	-0-	-1219	-0-	48	1	1829	2	N	376	387	0			68
							414	9									
05	3689	X	2181	-0-	-1508	-0-	917	1	911	2	N	320	232	0			156
							1	4	352	9							
*06	3570	X	2068	-0-	-1502	-0-	891	1	816	2	N	328	365	0			119
							361	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886
MALTSBERGER WELL #: 152H RRCID -> 299104 COMPL. DATE 01/09/2023 TOTAL DEPTH 9739 PERF.10070 - 20125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	23498	X	20768	-0-	-2730	-0-	1030	1	16488	2	N	2770	2751	0			143
							203	4	3047	9							
02	20944	X	3903	-0-	-17041	-0-	986	1	431	2	N	2195	2218	0			120
							71	4	2415	9							
03	23033	X	20084	-0-	-2949	-0-	1107	1	16283	2	N	2408	2400	0			128
							45	4	2649	9							
04	22080	X	19410	-0-	-2670	-0-	1047	1	15618	2	N	2415	2429	0			114
							88	4	2657	9							
05	20956	X	19688	-0-	-1268	-0-	1428	1	15728	2	N	2244	2236	0			122
							64	4	2468	9							
*06	20100	X	16665	-0-	-3435	-0-	987	1	13240	2	N	2161	2201	0			82
							61	4	2377	9							

SOIXANTE QUINZE B WELL #: 2H RRCID -> 299111 COMPL. DATE 04/23/2024 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 8850 - 19001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19282	X	-0-	-0-	-19282	-0-					N	-0-					-0-
02	15540	X	156	-0-	-15384	-0-	16	1	138	2	N	1	1	0			-0-
							1	4	1	9							
03	17205	X	107	-0-	-17098	-0-	10	1	93	2	N	3	2	0			1
							1	4	3	9							
04	16650	X	3431	-0-	-13219	-0-	253	1	2040	2	N	914	886	0			29
							133	4	1005	9							
05	6403	X	6403	-0-	-0-	-0-	262	1	2823	2	N	2635	2639	0			25
							419	4	2899	9							
*06	7068	X	7068	-0-	-0-	-0-	365	1	3943	2	N	2370	2378	0			17
							153	4	2607	9							

COTULLA EAST A ALLOCATION WELL #: 12H RRCID -> 299115 COMPL. DATE 02/13/2023 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 8650 - 16335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2418	X	1053	-0-	-1365	-0-	55	1	77	2	N	837	830	0			11
							921	9									
02	2184	X	1291	-0-	-893	-0-	16	1	148	2	N	1024	1016	0			19
							1	4	1126	9							
03	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	54	1	535	2	N	2665	2648	0			36
							7	4	2932	9							
04	2340	X	2035	-0-	-305	-0-	30	1	292	2	N	1540	1562	0			14
							19	4	1694	9							
05	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	59	1	634	2	N	1868	1858	0			24
							95	4	2055	9							
06	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	32	1	342	2	N	2237	2246	0			15
							18	4	2461	9							

MALTSBERGER UNIT D WELL #: 106H RRCID -> 299122 COMPL. DATE 02/03/2018 TOTAL DEPTH 9743 PERF. 9964 - 20413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2573	X	1515	-0-	-1058	-0-	257	1	1185	2	N	58	68	0			-0-
							9	4	64	9							
02	2492	X	2004	-0-	-488	-0-	464	1	1499	2	N	6	6	0			-0-
							34	4	7	9							
03	2666	X	2666	-0-	-0-	-0-	749	1	1835	2	N	37	23	0			14
							41	4	41	9							
04	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	1079	1	2536	2	N	150	155	0			9
							12	4	165	9							
05	2785	X	2785	-0-	-0-	-0-	642	1	1932	2	N	148	148	0			9
							48	4	163	9							
*06	6027	X	6027	-0-	-0-	-0-	1214	1	4577	2	N	68	69	0			8
							161	4	75	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886
ALTITO B WELL #: 37H RRCID -> 299123 COMPL. DATE 12/03/2022 TOTAL DEPTH 10022 PERF.10174 - 20176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15345	X	11694	-0-	-3651	-0-	705	1	9189	2	N	1609	1605	0			51
							30	4	1770	9							
02	11788	X	9578	-0-	-2210	-0-	645	1	7560	2	N	1171	1147	0			75
							85	4	1288	9							
03	13051	X	12259	-0-	-792	-0-	908	1	9350	2	N	1661	1686	0			50
							174	4	1827	9							
04	12630	X	10482	-0-	-2148	-0-	710	1	8324	2	N	1262	1244	0			68
							60	4	1388	9							
05	12028	X	10709	-0-	-1319	-0-	753	1	7972	2	N	1359	1359	0			68
							489	4	1495	9							
*06	13099	X	13099	-0-	-0-	-0-	5068	1	6610	2	N	896	906	0			58
							435	4	986	9							

CUTTHROAT B WELL #: 2H RRCID -> 299152 COMPL. DATE 05/16/2025 TOTAL DEPTH 9747 PERF.10090 - 22376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	106760	X	106760	-0-	-0-	-0-	5512	1	83944	2	N	15601	15551	0			474
							143	4	17161	9							
02	83121	X	83121	-0-	-0-	-0-	8965	1	59691	2	N	11717	11592	0			599
							1576	4	12889	9							
03	89522	X	89522	-0-	-0-	-0-	4859	1	70404	2	N	10417	10847	0			169
							2800	4	11459	9							
04	84107	X	84107	-0-	-0-	-0-	3473	1	70021	2	N	8279	8328	0			120
							1506	4	9107	9							
05	75858	X	75858	-0-	-0-	-0-	3273	1	50027	2	N	7771	7753	0			138
							14010	4	8548	9							
*06	62864	X	62864	-0-	-0-	-0-	3467	1	46870	2	N	7359	7340	0			157
							4432	4	8095	9							

HIXON-CARDEN WELL #: 2H RRCID -> 299153 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 9321 PERF. 9536 - 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
01	682	X	477	-0-	-205	-0-	230	1	172	2	N	55	50	0			14
							14	4	61	9							
02	523	N	523	-0-	-0-	-0-	240	1	164	2	N	91	93	0			12
							19	4	100	9							
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-	12	0			-0-
04	450	N	268	-0-	-182	-0-	121	1	66	2	N	65	55	0			10
							9	4	72	9							
05	589	N	460	-0-	-129	-0-	209	1	126	2	N	109	99	0			20
							5	4	120	9							
06	580	N	580	-0-	-0-	-0-	283	1	140	2	N	129	112	0			37
							15	4	142	9							

CUTTHROAT C WELL #: 3H RRCID -> 299154 COMPL. DATE 05/15/2025 TOTAL DEPTH 10031 PERF.10030 - 20876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	80227	X	80227	-0-	-0-	-0-	4090	1	62275	2	N	12506	12457	0			401
							105	4	13757	9							
02	64466	X	64466	-0-	-0-	-0-	6845	1	45797	2	N	9658	9555	0			504
							1200	4	10624	9							
03	69079	X	69079	-0-	-0-	-0-	3686	1	53394	2	N	8984	9337	0			151
							2117	4	9882	9							
04	64891	X	64891	-0-	-0-	-0-	2633	1	53074	2	N	7314	7352	0			113
							1139	4	8045	9							
05	58914	X	58914	-0-	-0-	-0-	2483	1	37946	2	N	7173	7160	0			126
							10595	4	7890	9							
*06	49878	X	49878	-0-	-0-	-0-	2688	1	36330	2	N	6740	6714	0			152
							3446	4	7414	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886
WHITWELL L UNIT WELL #: 66H RRCID -> 299278 COMPL. DATE 07/17/2018 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 8341 - 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
01	20915	X	20915	-0-	-0-	-0-	15052	2	234	4	N	5117	5122	0			182
							5629	9									
02	17154	X	17154	-0-	-0-	-0-	36	1	12665	2	N	3922	3856	0			248
							139	4	4314	9							
03	17814	X	17814	-0-	-0-	-0-	6	1	13273	2	N	3838	3970	0			116
							313	4	4222	9							
04	16435	X	16435	-0-	-0-	-0-	4	1	12610	2	N	3361	3291	0			186
							124	4	3697	9							
05	16329	X	16329	-0-	-0-	-0-	18	1	12629	2	N	3275	3367	0			94
							79	4	3603	9							
*06	13351	X	13351	-0-	-0-	-0-	9878	2	60	4	N	3103	3043	0			154
							3413	9									

WHITWELL H UNIT WELL #: 54H RRCID -> 299279 COMPL. DATE 07/15/2018 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 8057 - 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
01	7688	X	5804	-0-	-1884	-0-	4748	2	75	4	N	892	893	0			34
							981	9									
02	6944	X	5549	-0-	-1395	-0-	12	1	4556	2	N	847	849	0			32
							49	4	932	9							
03	6169	X	5909	-0-	-260	-0-	2	1	4842	2	N	861	866	0			27
							118	4	947	9							
04	5754	X	5754	-0-	-0-	-0-	2	1	4818	2	N	806	800	0			33
							47	4	887	9							
05	6138	X	5464	-0-	-674	-0-	7	1	4576	2	N	777	793	0			17
							26	4	855	9							
*06	5940	X	4664	-0-	-1276	-0-	3959	2	21	4	N	622	614	0			25
							684	9									

WHITWELL L UNIT WELL #: 64H RRCID -> 299280 COMPL. DATE 07/19/2018 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8432 - 14724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	23421	X	23421	-0-	-0-	-0-	17161	2	264	4	N	5451	5477	0			186
							5996	9									
02	19474	X	19474	-0-	-0-	-0-	40	1	14091	2	N	4716	4727	0			175
							155	4	5188	9							
03	19782	X	19782	-0-	-0-	-0-	7	1	14392	2	N	4585	4621	0			139
							339	4	5044	9							
04	18030	X	18030	-0-	-0-	-0-	4	1	13432	2	N	4055	4057	0			137
							133	4	4461	9							
05	15331	X	15331	-0-	-0-	-0-	17	1	10944	2	N	3918	3947	0			108
							60	4	4310	9							
*06	14456	X	14456	-0-	-0-	-0-	10681	2	66	4	N	3372	3326	0			154
							3709	9									

RITCHIE FARMS WELL #: 167H RRCID -> 299312 COMPL. DATE 06/30/2018 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8032 - 17907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	58	1	3561	2	N	658	654	0			69
							12	4	724	9							
02	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	54	1	3257	2	N	556	530	0			95
							612	9									
03	4030	X	3077	-0-	-953	-0-	52	1	2308	2	N	652	627	0			120
							717	9									
04	3900	X	3295	-0-	-605	-0-	69	1	2590	2	N	578	588	0			110
							636	9									
05	4030	X	2490	-0-	-1540	-0-	862	1	1059	2	N	517	346	0			281
							569	9									
*06	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	1561	1	1735	2	N	638	709	0			210
							702	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886
SCOTT-WILKINSON K UNIT WELL #: 10H RRCID -> 299326 COMPL. DATE 01/11/2013 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 8265 - 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
01	2139	X	1055	-0-	-1084	-0-	595	2	1	4	N	417	429	0			-0-
							459	9									
02	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	638	2	15	4	N	467	451	0			16
							514	9									
03	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1165	2	56	4	N	543	543	0			16
							597	9									
04	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1365	2	41	4	N	466	462	0			20
							513	9									
05	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1394	2	48	4	N	479	472	0			27
							527	9									
*06	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	1536	2	46	4	N	435	438	0			24
							479	9									

CUTTHROAT D WELL #: 4H RRCID -> 299359 COMPL. DATE 05/20/2025 TOTAL DEPTH 9752 PERF.10005 - 22451

01	105761	X	105761	-0-	-0-	-0-	5468	1	83270	2	N	15347	15278	0			488
							141	4	16882	9							
02	82700	X	82700	-0-	-0-	-0-	8957	1	59525	2	N	11498	11395	0			591
							1570	4	12648	9							
03	89162	X	89162	-0-	-0-	-0-	4872	1	70582	2	N	9854	10306	0			139
							2869	4	10839	9							
04	79560	X	79560	-0-	-0-	-0-	3278	1	66067	2	N	7965	7983	0			121
							1453	4	8762	9							
05	70305	X	70305	-0-	-0-	-0-	3011	1	46023	2	N	7635	7622	0			134
							12872	4	8399	9							
*06	58420	X	58420	-0-	-0-	-0-	3210	1	43373	2	N	7016	6996	0			154
							4119	4	7718	9							

ALTITO A WELL #: 240H RRCID -> 299361 COMPL. DATE 04/16/2025 TOTAL DEPTH 9518 PERF. N/A

01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALTITO A WELL #: 241H RRCID -> 299364 COMPL. DATE 04/26/2025 TOTAL DEPTH 9477 PERF. N/A

01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALTITO B 46A WELL #: 1H RRCID -> 299439 COMPL. DATE 03/09/2024 TOTAL DEPTH 9755 PERF.10775 - 21501

01	19282	X	10823	-0-	-8459	-0-	560	1	7282	2	N	2688	2671	0			91
							24	4	2957	9							
02	17416	X	10370	-0-	-7046	-0-	600	1	7035	2	N	2415	2390	0			116
							78	4	2657	9							
03	17577	X	12124	-0-	-5453	-0-	817	1	8344	2	N	2552	2571	0			97
							156	4	2807	9							
04	13380	X	9281	-0-	-4099	-0-	536	1	6287	2	N	2192	2193	0			96
							47	4	2411	9							
05	11780	X	9888	-0-	-1892	-0-	600	1	6339	2	N	2332	2326	0			102
							384	4	2565	9							
*06	11730	X	7603	-0-	-4127	-0-	306	1	4849	2	N	1938	1968	0			72
							316	4	2132	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886
VENADO BROS. B UNIT WELL #: 21H RRCID -> 299440 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 8867 PERF. 8966 - 16154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6268	X	6268	-0-	-0-	-0-	379	1	5691	2	N	180	217	1			63
							198	9									
02	1372	N	452	-0-	-920	-0-	42	1	85	2	N	295	184	1			174
							325	9									
03	3069	X	217	-0-	-2852	-0-	28	1	13	2	N	160	211	1			123
							176	9									
04	2970	X	-0-	-0-	-2970	-0-					N	66	118	1			71
05	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					N	140	143	1			68
*06	2970	X	-0-	-0-	-2970	-0-					N	98	125	1			41

RITCHIE FARMS WELL #: 171H RRCID -> 299442 COMPL. DATE 06/11/2018 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7969 - 17916

01	4557	X	4194	-0-	-363	-0-	56	1	3465	2	N	596	613	0			56
							17	4	656	9							
02	4116	X	3962	-0-	-154	-0-	54	1	3325	2	N	530	504	0			82
							583	9									
03	4712	X	3026	-0-	-1686	-0-	54	1	2401	2	N	519	502	0			99
							571	9									
04	4560	X	3309	-0-	-1251	-0-	73	1	2764	2	N	429	473	0			55
							472	9									
05	4712	X	1891	-0-	-2821	-0-	783	1	772	2	N	305	226	0			134
							336	9									
*06	4260	X	2318	-0-	-1942	-0-	976	1	1039	2	N	275	307	0			102
							303	9									

RITCHIE FARMS WELL #: 163H RRCID -> 299443 COMPL. DATE 07/04/2018 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7978 - 17894

01	5859	X	3186	-0-	-2673	-0-	44	1	2736	2	N	360	372	0			48
							10	4	396	9							
02	5292	X	4520	-0-	-772	-0-	64	1	3871	2	N	532	492	0			88
							585	9									
03	5022	X	4149	-0-	-873	-0-	76	1	3547	2	N	478	481	0			85
							526	9									
04	4860	X	4693	-0-	-167	-0-	103	1	3900	2	N	627	600	0			112
							690	9									
05	5022	X	3166	-0-	-1856	-0-	1311	1	1248	2	N	551	393	0			270
							1	4	606	9							
*06	4830	X	3723	-0-	-1107	-0-	1602	1	1532	2	N	535	611	0			194
							589	9									

RITCHIE FARMS WELL #: 102H RRCID -> 299447 COMPL. DATE 02/23/2017 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8427 - 15140

01	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	956	1	1500	2	N	585	577	0			48
							125	4	644	9							
02	2118	X	2118	-0-	-0-	-0-	466	1	872	2	N	610	616	0			42
							109	4	671	9							
03	4092	X	1592	-0-	-2500	-0-	320	1	621	2	N	579	577	0			44
							14	4	637	9							
04	3960	X	2536	-0-	-1424	-0-	696	1	999	2	N	583	592	0			35
							200	4	641	9							
05	4092	X	403	-0-	-3689	-0-	138	1	202	2	N	-0-	35	0			-0-
							63	4									
*06	3120	X	-0-	-0-	-3120	-0-					N	-0-					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886
ALTITO A 3031 WELL #: 1H RRCID -> 299453 COMPL. DATE 01/10/2024 TOTAL DEPTH 8963 PERF. 9410 - 20501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	24368	X	24368	-0-	-0-	-0-	9870	1	10554	2	N	3475	3459	0			73
							121	4	3823	9							
02	20695	X	20695	-0-	-0-	-0-	1999	1	15566	2	N	2784	2833	0			24
							68	4	3062	9							
03	21200	X	21200	-0-	-0-	-0-	1661	1	16088	2	N	2998	2982	0			40
							153	4	3298	9							
04	19653	X	19653	-0-	-0-	-0-	1655	1	14061	2	N	2729	2743	0			26
							935	4	3002	9							
05	17357	X	17357	-0-	-0-	-0-	1075	1	11505	2	N	2730	2731	0			25
							1774	4	3003	9							
*06	17630	X	17630	-0-	-0-	-0-	1209	1	13021	2	N	2594	2601	0			18
							547	4	2853	9							

ROCKY COMFORT-HIXON B ALLOCATION WELL #: 37H RRCID -> 299463 COMPL. DATE 04/23/2019 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 9113 - 24870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4930	X	4930	-0-	-0-	-0-	384	1	3344	2	N	961	927	0			183
							145	4	1057	9							
02	4447	X	4447	-0-	-0-	-0-	334	1	2859	2	N	875	913	0			145
							291	4	963	9							
03	5163	X	5163	-0-	-0-	-0-	443	1	3256	2	N	982	992	0			135
							384	4	1080	9							
04	5013	X	5013	-0-	-0-	-0-	452	1	3154	2	N	935	932	0			138
							378	4	1029	9							
05	4383	X	4383	-0-	-0-	-0-	326	1	1497	2	N	960	969	0			129
							1504	4	1056	9							
*06	4474	X	4474	-0-	-0-	-0-	518	1	2343	2	N	912	836	0			205
							610	4	1003	9							

RITCHIE FARMS WELL #: 80H RRCID -> 299493 COMPL. DATE 11/11/2017 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 8226 - 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
01	2883	X	1490	-0-	-1393	-0-	374	1	578	2	N	440	422	0			34
							54	4	484	9							
02	3948	X	1517	-0-	-2431	-0-	318	1	703	2	N	402	417	0			19
							54	4	442	9							
03	4371	X	2059	-0-	-2312	-0-	334	1	1084	2	N	504	494	0			29
							87	4	554	9							
04	1823	X	1823	-0-	-0-	-0-	262	1	1048	2	N	418	426	0			21
							53	4	460	9							
05	1783	X	1783	-0-	-0-	-0-	269	1	1067	2	N	369	363	0			27
							41	4	406	9							
*06	2728	X	2728	-0-	-0-	-0-	398	1	1893	2	N	374	365	0			36
							26	4	411	9							

MALTSBERGER UNIT A-1 WELL #: 94H RRCID -> 299589 COMPL. DATE 04/04/2021 TOTAL DEPTH 9719 PERF. 9788 - 17603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	1907	1	538	2	N	767	778	0			45
							357	4	844	9							
02	2940	X	2469	-0-	-471	-0-	1466	1	101	2	N	661	668	0			38
							175	4	727	9							
03	3255	X	2707	-0-	-548	-0-	1377	1	95	2	N	717	709	0			46
							446	4	789	9							
04	3540	X	2356	-0-	-1184	-0-	1342	1	62	2	N	652	653	0			45
							235	4	717	9							
05	3658	X	2949	-0-	-709	-0-	1583	1	103	2	N	655	653	0			47
							542	4	721	9							
*06	3540	X	3022	-0-	-518	-0-	1523	1	385	2	N	678	665	0			60
							368	4	746	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886
MALTSBERGER UNIT A-1 WELL #: 95H RRCID -> 299590 COMPL. DATE 04/05/2021 TOTAL DEPTH 9686 PERF. 9812 - 17549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4526	X	3719	-0-	-807	-0-	2036	1	568	2	N	658	670	0			35
							391	4	724	9							
02	3332	X	2441	-0-	-891	-0-	1516	1	105	2	N	581	577	0			39
							181	4	639	9							
03	3689	X	2694	-0-	-995	-0-	1535	1	108	2	N	523	522	0			40
							476	4	575	9							
04	3600	X	2396	-0-	-1204	-0-	1496	1	74	2	N	505	505	0			40
							270	4	556	9							
05	3720	X	3267	-0-	-453	-0-	1837	1	123	2	N	579	569	0			50
							670	4	637	9							
*06	3600	X	3009	-0-	-591	-0-	1571	1	400	2	N	593	593	0			50
							386	4	652	9							

MUMME RANCH ALLOCATION C WELL #: 103H RRCID -> 299603 COMPL. DATE 10/23/2018 TOTAL DEPTH 10121 PERF.10657 - 21316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9083	X	5250	-0-	-3833	-0-	1233	1	1441	2	N	2265	2307	0			242
							84	4	2492	9							
02	8204	X	2324	-0-	-5880	-0-	143	1	161	2	N	1826	1890	0			178
							11	4	2009	9							
03	9052	X	5587	-0-	-3465	-0-	1520	1	1804	2	N	1803	1826	0			155
							280	4	1983	9							
04	8724	X	8724	-0-	-0-	-0-	2409	1	3930	2	N	1685	1670	0			170
							531	4	1854	9							
05	8531	X	8531	-0-	-0-	-0-	2445	1	3295	2	N	1990	2007	0			153
							602	4	2189	9							
*06	7404	X	7404	-0-	-0-	-0-	2230	1	3017	2	N	1851	1798	0			206
							121	4	2036	9							

RITCHIE FARMS L UNIT WELL #: 79H RRCID -> 299619 COMPL. DATE 05/01/2018 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 8626 - 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
01	37848	X	37848	-0-	-0-	-0-	3523	1	8759	2	N	22471	21909	0			779
							848	4	24718	9							
02	31911	X	31911	-0-	-0-	-0-	4438	1	10448	2	N	14843	14997	0			625
							698	4	16327	9							
03	40852	X	40852	-0-	-0-	-0-	5613	1	18571	2	N	13907	13805	0			727
							1370	4	15298	9							
04	38883	X	38883	-0-	-0-	-0-	5089	1	20565	2	N	11298	11372	0			653
							801	4	12428	9							
05	39907	X	39907	-0-	-0-	-0-	5499	1	21868	2	N	10674	10583	0			744
							799	4	11741	9							
*06	39212	X	39212	-0-	-0-	-0-	5049	1	23130	2	N	9802	9843	0			703
							251	4	10782	9							

ROCKY COMFORT-HIXON A ALLOCATION WELL #: 35H RRCID -> 299644 COMPL. DATE 04/30/2019 TOTAL DEPTH 9249 PERF. 9256 - 24519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7880	X	7880	-0-	-0-	-0-	665	1	5793	2	N	1044	1010	0			191
							274	4	1148	9							
02	6580	X	6580	-0-	-0-	-0-	525	1	4493	2	N	959	994	0			156
							507	4	1055	9							
03	5339	X	5339	-0-	-0-	-0-	457	1	3474	2	N	988	1001	0			143
							321	4	1087	9							
04	5040	X	5040	-0-	-0-	-0-	391	1	3344	2	N	1020	1013	0			150
							183	4	1122	9							
05	6082	X	6082	-0-	-0-	-0-	474	1	2247	2	N	1028	1044	0			134
							2230	4	1131	9							
*06	6859	X	6859	-0-	-0-	-0-	833	1	4047	2	N	963	890	0			207
							920	4	1059	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886
ALTITO B WELL #: 32H RRCID -> 299652 COMPL. DATE 12/15/2022 TOTAL DEPTH 10051 PERF.10325 - 20326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9608	X	9608	-0-	-0-	-0-	563	1	7354	2	N	1516	1481	0			37
							23	4	1668	9							
02	7939	X	7939	-0-	-0-	-0-	541	1	6453	2	N	813	816	0			34
							51	4	894	9							
03	10699	X	10699	-0-	-0-	-0-	827	1	8283	2	N	1329	1285	0			78
							127	4	1462	9							
04	12433	X	12433	-0-	-0-	-0-	824	1	9668	2	N	1700	1696	0			82
							71	4	1870	9							
05	12170	X	12170	-0-	-0-	-0-	852	1	9012	2	N	1588	1598	0			72
							559	4	1747	9							
*06	15761	X	15761	-0-	-0-	-0-	5937	1	7720	2	N	1450	1456	0			66
							509	4	1595	9							

ROCKY COMFORT-HIXON UNIT WELL #: 39H RRCID -> 299709 COMPL. DATE 04/14/2019 TOTAL DEPTH 9105 PERF. 9253 - 19558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	344	1	2983	2	N	569	549	0			105
							132	4	626	9							
02	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	288	1	2488	2	N	518	539	0			84
							206	4	570	9							
03	4460	X	4460	-0-	-0-	-0-	416	1	3106	2	N	547	549	0			82
							336	4	602	9							
04	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	387	1	2742	2	N	663	660	0			85
							317	4	729	9							
05	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	312	1	1416	2	N	574	580	0			79
							1518	4	631	9							
*06	4922	X	4922	-0-	-0-	-0-	628	1	3008	2	N	575	522	0			132
							653	4	633	9							

RITCHIE FARMS L UNIT WELL #: 81H RRCID -> 299806 COMPL. DATE 05/04/2018 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8390 - 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
01	0	W	28658	-0-	28658	749520	2068	1	5119	2	N	19072	18424	0			673
							492	4	20979	9							
02	0	W	22579	-0-	22579	772099	1935	1	4467	2	N	14455	14470	0			658
							276	4	15901	9							
03	0	W	24534	-0-	24534	796633	2754	1	9203	2	N	10854	10955	0			557
							638	4	11939	9							
04	819594	X	22961	-0-	-796633	-0-	2543	1	10324	2	N	8847	8881	0			523
							362	4	9732	9							
05	25137	X	25137	-0-	-0-	-0-	2991	1	11936	2	N	8906	8773	0			656
							413	4	9797	9							
06	26141	X	26141	-0-	-0-	-0-	2960	1	13542	2	N	8638	8663	0			631
							137	4	9502	9							

ALTITO B WELL #: 137H RRCID -> 299961 COMPL. DATE 08/19/2025 TOTAL DEPTH 9941 PERF.10340 - 23741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	112991	X	112991	-0-	-0-	-0-	5959	1	77769	2	N	26376	26427	0			768
							249	4	29014	9							
02	88635	X	88635	-0-	-0-	-0-	5168	1	60555	2	N	20184	20184	0			768
							710	4	22202	9							
03	79896	X	79896	-0-	-0-	-0-	5095	1	54660	2	N	17460	17303	0			925
							935	4	19206	9							
04	104955	X	104955	-0-	-0-	-0-	6617	1	77573	2	N	18342	18509	0			758
							589	4	20176	9							
05	92194	X	92194	-0-	-0-	-0-	6229	1	65877	2	N	14485	14640	0			603
							4154	4	15934	9							
*06	65146	X	65146	-0-	-0-	-0-	2980	1	47018	2	N	11038	11163	0			478
							3006	4	12142	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886
RITCHIE FARMS WELL #: 161H RRCID -> 300042 COMPL. DATE 07/07/2018 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 8041 - 18260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6800	X	6800	-0-	-0-	-0-	93	1	5656	2	N	940	909	0			89
							17	4	1034	9							
02	4984	X	4591	-0-	-393	-0-	63	1	3856	2	N	611	624	0			76
							672	9									
03	5797	X	2224	-0-	-3573	-0-	44	1	1953	2	N	206	224	0			58
							227	9									
04	6570	X	2720	-0-	-3850	-0-	53	1	2007	2	N	600	560	0			98
							660	9									
05	6789	X	2347	-0-	-4442	-0-	1011	1	796	2	N	491	348	0			241
							540	9									
*06	6570	X	2655	-0-	-3915	-0-	957	1	1126	2	N	520	567	0			194
							572	9									

ALTITO A E WELL #: 264H RRCID -> 300184 COMPL. DATE 03/04/2025 TOTAL DEPTH 9157 PERF. 9505 - 19551

*01	17741	X	17741	-0-	-0-	-0-	2035	1	9642	2	N	5202	5138	0			382
							342	4	5722	9							
*02	17326	X	17326	-0-	-0-	-0-	2095	1	10856	2	N	3709	3722	0			369
							295	4	4080	9							
*03	21532	X	21532	-0-	-0-	-0-	2737	1	14061	2	N	3865	3863	0			371
							482	4	4252	9							
*04	19129	X	19129	-0-	-0-	-0-	2651	1	12207	2	N	3553	3538	0			386
							363	4	3908	9							
*05	17338	X	17338	-0-	-0-	-0-	2545	1	10666	2	N	3544	3508	0			422
							229	4	3898	9							
*06	15178	X	15178	-0-	-0-	-0-	2321	1	9112	2	N	3165	3209	0			378
							263	4	3482	9							

HIXON WELL #: 19H RRCID -> 300229 COMPL. DATE 09/08/2018 TOTAL DEPTH 9991 PERF.10298 - 20516

01	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	334	1	3143	2	Y	682	522	0	73	1	127
							10	4	750	9							
02	4452	X	4206	-0-	-246	-0-	1180	1	2270	2	Y	527	310	0	278	1	66
							176	4	580	9							
03	4929	X	3726	-0-	-1203	-0-	185	1	2678	2	Y	696	720	0	29	1	13
							97	4	766	9							
04	8999	X	8999	-0-	-0-	-0-	364	1	7860	2	Y	681	683	0			11
							26	4	749	9							
05	4650	X	3349	-0-	-1301	-0-	127	1	1926	2	Y	695	694	0			12
							531	4	765	9							
06	4500	X	4467	-0-	-33	-0-	226	1	3028	2	Y	819	813	0			18
							312	4	901	9							

HIXON WELL #: 15H RRCID -> 300230 COMPL. DATE 11/10/2012 TOTAL DEPTH 9918 PERF.10181 - 14084

01	1395	X	158	-0-	-1237	-0-	96	1	38	2	Y	22	126	1			8
							24	9									
02	1596	N	-0-	-0-	-1596	-0-					Y	-0-	8	1			-0-
03	3100	N	12178	-0-	9078	9078	1149	1	5265	2	Y	4995	4539	1			456
							269	4	5495	9							
04	3000	N	29292	-0-	26292	35370	2262	1	16055	2	Y	9378	9571	1			263
							659	4	10316	9							
05	3100	N	24136	-0-	21036	56406	2068	1	14273	2	Y	6557	6335	1			485
							582	4	7213	9							
06	71989	X	15583	-0-	-56406	-0-	1785	1	9421	2	Y	3751	3761	1			475
							251	4	4126	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886
HIXON WELL #: 6H RRCID -> 300231 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 11648 PERF.10110 - 14204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	682	X	31	-0-	-651	-0-	17	1	7	2	Y	6	41	1			2
							7	9									
02	532	N	-0-	-0-	-532	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
03	3100	N	12395	-0-	9295	9295	1167	1	5216	2	Y	5223	4715	1			508
							267	4	5745	9							
04	3000	N	30551	-0-	27551	36846	2460	1	16657	2	Y	9745	10006	1			247
							714	4	10720	9							
05	3100	N	23180	-0-	20080	56926	2017	1	13950	2	Y	6037	5918	1			366
							572	4	6641	9							
06	72955	X	16029	-0-	-56926	-0-	1900	1	9995	2	Y	3511	3442	1			435
							272	4	3862	9							

HIXON WELL #: 20H RRCID -> 300232 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 9917 PERF.10243 - 20413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	320	1	3066	2	Y	720	553	0	78	1	133
							9	4	792	9							
02	4546	X	4546	-0-	-0-	-0-	1137	1	2389	2	Y	775	482	0	343	1	83
							167	4	853	9							
03	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	171	1	2471	2	Y	775	802	0	42	1	14
							91	4	853	9							
04	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	148	1	3036	2	Y	757	758	0			13
							39	4	833	9							
05	4805	X	3616	-0-	-1189	-0-	132	1	2034	2	Y	815	814	0			14
							553	4	897	9							
*06	4650	X	4196	-0-	-454	-0-	197	1	2667	2	Y	979	971	0			22
							255	4	1077	9							

ALTITO A-1 WELL #: 193H RRCID -> 300247 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 9335 PERF. 9657 - 16985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	691	X	691	-0-	-0-	-0-	18	1	17	2	Y	593	562	0			49
							4	4	652	9							
02	661	N	661	-0-	-0-	-0-	87	1	95	2	Y	422	443	0			28
							15	4	464	9							
03	762	N	762	-0-	-0-	-0-	182	1	91	2	Y	418	394	0			52
							29	4	460	9							
04	660	N	634	-0-	-26	-0-	97	1	50	2	Y	432	460	0			24
							12	4	475	9							
05	744	N	390	-0-	-354	-0-	22	1	10	2	Y	319	315	0			28
							7	4	351	9							
*06	750	N	605	-0-	-145	-0-	95	1	55	2	Y	402	392	0			38
							13	4	442	9							

ALTITO B WELL #: 341H RRCID -> 300338 COMPL. DATE 08/19/2025 TOTAL DEPTH 9965 PERF.10515 - 23651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	128660	X	128660	-0-	-0-	-0-	6768	1	88334	2	N	30251	30349	0			857
							282	4	33276	9							
02	99174	X	99174	-0-	-0-	-0-	5781	1	67743	2	N	22596	22589	0			864
							794	4	24856	9							
03	88711	X	88711	-0-	-0-	-0-	5747	1	61235	2	N	18781	19362	0			283
							1070	4	20659	9							
04	94013	X	94013	-0-	-0-	-0-	5849	1	68618	2	N	17315	16881	0			717
							499	4	19047	9							
05	90262	X	90262	-0-	-0-	-0-	6044	1	63955	2	N	14797	14887	0			627
							3986	4	16277	9							
*06	65974	X	65974	-0-	-0-	-0-	3000	1	47252	2	N	11542	11662	0			507
							3026	4	12696	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886
ALTITO A WELL #: 201H RRCID -> 300410 COMPL. DATE 12/19/2012 TOTAL DEPTH 9269 PERF. 9507 - 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
01	170	X	170	-0-	-0-	-0-	22	1	21	2	Y	111	103	0			17
							5	4	122	9							
02	306	N	306	-0-	-0-	-0-	81	1	84	2	Y	122	130	0			9
							7	4	134	9							
03	217	N	187	-0-	-30	-0-	21	1	20	2	Y	132	133	0			8
							1	4	145	9							
04	150	N	102	-0-	-48	-0-	1	1	1	2	Y	91	94	0			5
							100	9									
05	319	N	319	-0-	-0-	-0-	148	1	22	2	Y	53	52	0			6
							91	4	58	9							
*06	180	N	74	-0-	-106	-0-	7	1	4	2	Y	56	53	0			9
							1	4	62	9							

ALTITO A 22B UNIT WELL #: 221H RRCID -> 300411 COMPL. DATE 10/17/2012 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 9578 - 15153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	286	X	286	-0-	-0-	-0-	30	1	165	2	Y	78	73	0			6
							5	4	86	9							
02	151	N	151	-0-	-0-	-0-	15	1	83	2	Y	46	49	0			3
							2	4	51	9							
03	290	N	290	-0-	-0-	-0-	36	1	208	2	Y	35	23	0			15
							7	4	39	9							
04	270	N	181	-0-	-89	-0-	21	1	107	2	Y	44	58	0			1
							5	4	48	9							
05	155	N	127	-0-	-28	-0-	21	1	86	2	Y	16	15	0			2
							2	4	18	9							
06	270	N	102	-0-	-168	-0-	17	1	72	2	Y	10	11	0			1
							2	4	11	9							

PENA-BUTTS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 300442 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 9627 PERF. 9639 - 14315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4557	X	-0-	-0-	-4557	-0-					N	-0-					-0-
02	4116	X	-0-	-0-	-4116	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FROIDETERRE C WELL #: 3H RRCID -> 300652 COMPL. DATE 09/10/2025 TOTAL DEPTH 8563 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		22021	-0-	22021	22021	819	1	8337	2	N	11663	11404	0			259
							36	4	12829	9							
03	SHUT IN		69530	-0-	69530	91551	2890	1	30665	2	N	32460	32296	0			423
							269	4	35706	9							
04	SHUT-IN		62964	-0-	62964	154515	2758	1	28666	2	N	26802	26900	0			325
							2058	4	29482	9							
05	SHUT-IN		91918	-0-	91918	246433	3981	1	51311	2	N	27562	27679	0			208
							6308	4	30318	9							
*06	SHUT IN		76341	-0-	76341	322774	4301	1	51779	2	N	16538	16642	0			104
							2069	4	18192	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886

FROIDETERRE D WELL #: 4H RRCID -> 300654 COMPL. DATE 09/17/2025 TOTAL DEPTH 8566 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	16414	-0-	16414	16414	605	1	6147	2	N	8759	8558	0			201
						27	4	9635	9							
03	SHUT IN	51730	-0-	51730	68144	2059	1	21845	2	N	25122	24999	0			324
						192	4	27634	9							
04	SHUT-IN	55339	-0-	55339	123483	2507	1	24536	2	N	24260	24337	0			247
						1610	4	26686	9							
05	SHUT-IN	72823	-0-	72823	196306	3281	1	42424	2	N	20075	20175	0			147
						5035	4	22083	9							
*06	SHUT IN	55782	-0-	55782	252088	3172	1	38172	2	N	11754	11826	0			75
						1509	4	12929	9							

FROIDETERRE A WELL #: 1H RRCID -> 300663 COMPL. DATE 08/25/2025 TOTAL DEPTH 8597 PERF. N/A

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 %	17946	-0-	17946	17946	685	1	6939	2	N	9356	9143	0			213
						30	4	10292	9							
03	0 %	56187	-0-	56187	74133	2281	1	24206	2	N	26806	26658	0			361
						213	4	29487	9							
04	0 %	50267	-0-	50267	124400	2142	1	21952	2	N	22326	22422	0			265
						1614	4	24559	9							
05	0 %	71948	-0-	71948	196348	2894	1	37303	2	N	24710	24782	0			193
						4570	4	27181	9							
*06	0 %	62041	-0-	62041	258389	3390	1	40801	2	N	14789	14892	0			90
						1582	4	16268	9							

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 21982 02/16/2026

LITTLE WILLIE A WELL #: 1H RRCID -> 300690 COMPL. DATE 10/17/2025 TOTAL DEPTH 10127 PERF. N/A

*10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 21972 03/13/2026

LITTLE WILLIE B WELL #: 2H RRCID -> 300700 COMPL. DATE 10/03/2025 TOTAL DEPTH 10105 PERF. N/A

01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN	29546	-0-	29546	29546	925	1	13702	2	N	12003	11246	0			757
						1716	4	13203	9							
04	SHUT IN	91579	-0-	91579	121125	2682	1	54061	2	N	30629	30976	0			410
						1144	4	33692	9							
05	SHUT IN	120178	-0-	120178	241303	4184	1	62586	2	N	29979	29885	0			504
						20431	4	32977	9							
*06	SHUT IN	120037	-0-	120037	361340	5902	1	79790	2	N	24340	24367	0			477
						7571	4	26774	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886

RITCHIE FARMS WELL #: 1001H RRCID -> 300707 COMPL. DATE 11/17/2025 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CORDITE A WELL #: 1H RRCID -> 300722 COMPL. DATE 06/20/2025 TOTAL DEPTH 8846 PERF. N/A

01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FROIDETERRE B WELL #: 2H RRCID -> 300764 COMPL. DATE 09/02/2025 TOTAL DEPTH 8529 PERF. N/A

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 21952 02/16/2026

TRENCH RABBIT A WELL #: 1H RRCID -> 300768 COMPL. DATE 06/12/2025 TOTAL DEPTH 8517 PERF. N/A

01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RITCHIE FARMS WELL #: 1002H RRCID -> 300772 COMPL. DATE 11/24/2025 TOTAL DEPTH 7796 PERF. N/A

01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ALTITO B WELL #: 109H RRCID -> 300797 COMPL. DATE 07/24/2025 TOTAL DEPTH 9756 PERF. N/A

01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886
ALTITO B WELL #: 1011H RRCID -> 300876 COMPL. DATE 08/05/2025 TOTAL DEPTH 9766 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALTITO A D WELL #: 263H RRCID -> 300934 COMPL. DATE 03/04/2025 TOTAL DEPTH 9184 PERF. 9520 - 19726

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	34069 X	22638	-0-	-11431	-0-	2864	1	13578	2	N	5190	5182	0			401
						487	4	5709	9							
02	30772 X	21473	-0-	-9299	-0-	2483	1	12801	2	N	5306	5189	0			518
						352	4	5837	9							
03	34069 X	23883	-0-	-10186	-0-	3058	1	15563	2	N	4309	4406	0			421
						522	4	4740	9							
04	21315 X	21315	-0-	-0-	-0-	2947	1	13588	2	N	3992	3967	0			446
						389	4	4391	9							
05	24986 X	20179	-0-	-4807	-0-	3055	1	12799	2	N	3682	3657	0			471
						275	4	4050	9							
*06	23100 X	17701	-0-	-5399	-0-	2848	1	11141	2	N	3084	3140	0			415
						320	4	3392	9							

ALTITO A-JEA A WELL #: 1H RRCID -> 301698 COMPL. DATE 10/28/2025 TOTAL DEPTH 9164 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALTITO A-JEA B WELL #: 2H RRCID -> 301706 COMPL. DATE 11/06/2025 TOTAL DEPTH 9164 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC 103575
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
01	1975 X	1975	-0-	-0-	-0-	1177	1	718	3	Y	73	84	1			40
						80	9									
02	797 X	797	-0-	-0-	-0-	339	1	357	3	Y	40	57	1			23
						57	4	44	9							
03	4588 X	84	-0-	-4504	-0-	18	1	10	3	Y	51	43	1			31
						56	9									
04	4440 X	-0-	-0-	-4440	-0-					Y	23	14	1			40
05	4588 X	-0-	-0-	-4588	-0-					Y	-0-					40
*06	1920 X	53	-0-	-1867	-0-	8	1	45	3	Y	-0-					40

PC-Q EF WELL #: 4H RRCID -> 259737 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 11891 PERF.12024 - 16336

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
04	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	1			Y	-0-					-0-
05	808 N	808	-0-	-0-	-0-	778	1	30	4	Y	-0-					-0-
06	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	1			Y	-0-					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575

CARDEN EF WELL #: 1H RRCID -> 260067 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 9916 PERF.10195 - 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
01	6727	X	2095	-0-	-4632	-0-	288 31	1 9	1776	3	Y	28					210
02	8260	X	2241	-0-	-6019	-0-	201 31	1 9	2009	3	Y	28	113	1			125
03	9145	X	2245	-0-	-6900	-0-	261 30	1 9	1954	3	Y	27					152
04	3780	X	2015	-0-	-1765	-0-	235 23	1 9	1757	3	Y	21	35	1			138
05	3131	X	2209	-0-	-922	-0-	104 30	1 9	2075	3	Y	27	148	1			17
06	2400	X	NO RPT	-0-	-2400	-0-					Y	NO RPT					17

ALDERMAN RANCH EF WELL #: 2H RRCID -> 264170 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 9811 PERF. 9918 - 14644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2356	X	1714	-0-	-642	-0-	542 24	1 9	1148	3	Y	22	64	1			194
02	1596	N	1305	-0-	-291	-0-	395 48	1 9	862	3	Y	44	67	1			171
03	2232	N	2019	-0-	-213	-0-	555 157	1 9	1307	3	Y	143	115	1			199
04	1650	N	1056	-0-	-594	-0-	380 24	1 9	652	3	Y	22	7	1			214
05	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	471 31	1 9	1039	3	Y	28	72	1			170
06	1950	N	NO RPT	-0-	-1950	-0-					Y	NO RPT					170

NBR EF WELL #: 1H RRCID -> 265658 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 12264 PERF.12335 - 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
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-

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	1728	X	1728	-0-	-0-	-0-	550 14	1 9	1164	3	Y	13	28	1			78
02	519	N	519	-0-	-0-	-0-	160 10	1 9	349	3	Y	9	27	1			60
03	1581	N	1565	-0-	-16	-0-	455 39	1 9	1071	3	Y	35	43	1			52
04	1530	N	538	-0-	-992	-0-	197 3	1 9	338	3	Y	3	5	1			50
05	766	N	766	-0-	-0-	-0-	235 12	1 9	519	3	Y	11	19	1			42
06	1500	N	NO RPT	-0-	-1500	-0-					Y	NO RPT					42

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575

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
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	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

01	2418	X	1981	-0-	-437	-0-	1981	3			Y	-0-					-0-
02	2184	N	2027	-0-	-157	-0-	2027	3			Y	-0-					-0-
03	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	2255	3	168	9	Y	153	146	1			7
04	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1811	3	114	9	Y	104	104	1			7
05	2232	N	2053	-0-	-179	-0-	1956	3	97	9	Y	88	90	1			5
06	2340	N	NO RPT	-0-	-2340	-0-					Y	NO RPT					5

ALDERMAN RANCH EF WELL #: 5H RRCID -> 267673 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 9761 PERF. 9859 - 14829

01	3844	X	-0-	-0-	-3844	-0-					Y	15	16	1			63
02	3472	X	2635	-0-	-837	-0-	812	1	1772	3	Y	46	34	1			75
							51	9									
03	2666	X	2399	-0-	-267	-0-	705	1	1660	3	Y	31	60	1			46
							34	9									
04	2490	X	2081	-0-	-409	-0-	756	1	1297	3	Y	25	9	1			62
							28	9									
05	2914	X	727	-0-	-2187	-0-	224	1	493	3	Y	9	30	1			41
							10	9									
06	2820	X	NO RPT	-0-	-2820	-0-					Y	NO RPT					41

BAETZ 'A' EF WELL #: 1H RRCID -> 267676 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 9744 PERF.10157 - 15513

01	735	X	735	-0-	-0-	-0-	735	3			Y	-0-					-0-
02	690	N	690	-0-	-0-	-0-	689	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	714	N	714	-0-	-0-	-0-	646	3	68	9	Y	62	59	1			3
04	720	N	581	-0-	-139	-0-	579	3	2	9	Y	2	5	1			-0-
05	775	N	763	-0-	-12	-0-	729	3	34	9	Y	31	29	1			2
06	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					Y	NO RPT					2

ALDERMAN RANCH EF WELL #: 4H RRCID -> 267679 COMPL. DATE 10/07/2012 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 9878 - 14770

01	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	11	14	1			52
02	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	529	1	1153	3	Y	36	26	1			62
							40	9									
03	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	536	1	1263	3	Y	16	48	1			30
							18	9									
04	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	538	1	923	3	Y	34	7	1			57
							37	9									
05	1922	N	810	-0-	-1112	-0-	245	1	539	3	Y	24	26	1			55
							26	9									
06	1770	N	NO RPT	-0-	-1770	-0-					Y	NO RPT					55

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575

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
01	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	394	1	2432	3	Y	55					127
							61	9									
02	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	281	1	2817	3	Y	35	68	1			94
							39	9									
03	4744	X	4744	-0-	-0-	-0-	553	1	4136	3	Y	50					144
							55	9									
04	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	475	1	3552	3	Y	56	33	1			167
							62	9									
05	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	174	1	3485	3	Y	44	183	1			28
							48	9									
06	3540	X	NO RPT	-0-	-3540	-0-					Y	NO RPT					28

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
01	3100	X	2522	-0-	-578	-0-	149	1	2034	3	Y	308	286	1			37
							339	9									
02	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	106	1	1741	3	Y	266	279	1			24
							293	9									
03	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	95	1	1657	3	Y	165	182	1			7
							182	9									
04	2430	N	1444	-0-	-986	-0-	85	1	1221	3	Y	125	124	1			8
							138	9									
05	2356	N	2268	-0-	-88	-0-	112	1	1921	3	Y	214	211	1			11
							235	9									
06	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					11

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
01	2635	X	1439	-0-	-1196	-0-	89	1	1215	3	Y	123	126	1			15
							135	9									
02	3024	X	5	-0-	-3019	-0-	5	3			Y	-0-	15	1			-0-
03	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					Y	-0-					-0-
04	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	253	1	3618	3	Y	310	290	1			20
							341	9									
05	5959	X	5959	-0-	-0-	-0-	309	1	5313	3	Y	306	310	1			16
							337	9									
06	1380	X	NO RPT	-0-	-1380	-0-					Y	NO RPT					16

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
01	62	N	34	-0-	-28	-0-	2	1	32	3	Y	-0-					-0-
02	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	3	Y	-0-					-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	Y	-0-					-0-
04	54	N	54	-0-	-0-	-0-	4	1	50	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	37	-0-	-25	-0-	2	1	35	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	NO RPT	-0-	-30	-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
01	3937	X	3345	-0-	-592	-0-	466	1	2879	3	Y	-0-					205
02	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	373	1	3733	3	Y	127	110	1			222
							140	9									
03	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	475	1	3551	3	Y	124					346
							136	9									
04	3240	X	771	-0-	-2469	-0-	90	1	670	3	Y	10	79	1			277
							11	9									
05	4712	X	3745	-0-	-967	-0-	170	1	3408	3	Y	152	331	1			98
							167	9									
06	4560	X	NO RPT	-0-	-4560	-0-					Y	NO RPT					98

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575

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
01	93	N	23	-0-	-70	-0-	15	1	6	3	Y	-0-					1
							2	4									
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-					1
03	62	N	22	-0-	-40	-0-	12	1	10	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	30	N	3	-0-	-27	-0-	1	1	2	3	Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	880	1	1862	3	Y	47	60	1			199
							52	9									
02	3360	X	2422	-0-	-938	-0-	744	1	1622	3	Y	51	76	1			174
							56	9									
03	3720	X	2490	-0-	-1230	-0-	724	1	1704	3	Y	56	120	1			110
							62	9									
04	3600	X	1591	-0-	-2009	-0-	574	1	985	3	Y	29	9	1			130
							32	9									
05	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	930	1	2050	3	Y	35	54	1			111
							39	9									
06	2700	X	NO RPT	-0-	-2700	-0-					Y	NO RPT					111

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
01	3286	X	2174	-0-	-1112	-0-	302	1	1862	3	Y	9					16
							10	9									
02	2968	X	2226	-0-	-742	-0-	202	1	2024	3	Y	-0-	8	1			8
03	2976	X	2717	-0-	-259	-0-	321	1	2396	3	Y	-0-					8
04	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	492	1	3676	3	Y	-0-	2	1			6
05	2976	X	1875	-0-	-1101	-0-	89	1	1786	3	Y	-0-	6	1			-0-
06	2640	X	NO RPT	-0-	-2640	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	56	48	1			23
02	364	N	161	-0-	-203	-0-	11	1	8	3	Y	129	101	1			51
							142	9									
03	219	N	219	-0-	-0-	-0-	67	1	53	3	Y	88	121	1			18
							2	4	97	9							
04	278	N	278	-0-	-0-	-0-	111	1	140	3	Y	15	26	1			7
							10	4	17	9							
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-	7	1			-0-
06	486	N	486	-0-	-0-	-0-	181	1	224	3	Y	74	54	1			20
							81	9									

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
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-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575

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
01	915	X	915	-0-	-0-	-0-	56	1	765	3	Y	85	89	1			10
							94	9									
02	1204	N	654	-0-	-550	-0-	34	1	557	3	Y	57	62	1			5
							63	9									
03	1023	N	759	-0-	-264	-0-	38	1	655	3	Y	60	62	1			3
							66	9									
04	938	N	938	-0-	-0-	-0-	55	1	788	3	Y	86	83	1			6
							95	9									
05	729	N	729	-0-	-0-	-0-	36	1	623	3	Y	64	67	1			3
							70	9									
06	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					Y	NO RPT					3

NBR EF WELL #: 2H RRCID -> 270134 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 7435 PERF. N/A

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAETZ B EF WELL #: 1H RRCID -> 271072 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 9712 PERF.10677 - 17323

01	7626	X	6692	-0-	-934	-0-	428	1	5842	3	Y	384	411	1			46
							422	9									
02	9912	X	5597	-0-	-4315	-0-	314	1	5150	3	Y	121	156	1			11
							133	9									
03	10974	X	6562	-0-	-4412	-0-	335	1	5824	3	Y	366	361	1			16
							403	9									
04	7800	X	234	-0-	-7566	-0-	14	1	203	3	Y	15	30	1			1
							17	9									
05	7409	X	-0-	-0-	-7409	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
06	6480	X	NO RPT	-0-	-6480	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARDEN WEST EF WELL #: 2H RRCID -> 271084 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 9935 PERF.10231 - 16330

01	1674	X	1070	-0-	-604	-0-	148	1	914	3	Y	7					114
							8	9									
02	3052	X	2649	-0-	-403	-0-	237	1	2377	3	Y	32	61	1			85
							35	9									
03	3379	X	2928	-0-	-451	-0-	345	1	2582	3	Y	1					86
							1	9									
04	3270	X	3139	-0-	-131	-0-	370	1	2769	3	Y	-0-	20	1			66
05	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	173	1	3472	3	Y	2	67	1			1
							2	9									
06	2850	X	NO RPT	-0-	-2850	-0-					Y	NO RPT					1

BAETZ 'B' EF WELL #: 2H RRCID -> 271093 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 9978 - 16480

01	5363	X	4197	-0-	-1166	-0-	272	1	3710	3	Y	195	220	1			23
							215	9									
02	4984	X	4868	-0-	-116	-0-	259	1	4249	3	Y	327	320	1			30
							360	9									
03	5518	X	5204	-0-	-314	-0-	272	1	4724	3	Y	189	211	1			8
							208	9									
04	5340	X	5215	-0-	-125	-0-	331	1	4720	3	Y	149	147	1			10
							164	9									
05	5487	X	5014	-0-	-473	-0-	269	1	4617	3	Y	116	120	1			6
							128	9									
06	5220	X	NO RPT	-0-	-5220	-0-					Y	NO RPT					6

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575
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
01	2418	X	2088	-0-	-330	-0-	291	1	1797	3	Y	-0-					4
02	2296	X	1664	-0-	-632	-0-	151	1	1513	3	Y	-0-	2	1			2
03	2542	X	2006	-0-	-536	-0-	235	1	1759	3	Y	11					13
							12	9									
04	2460	X	1833	-0-	-627	-0-	216	1	1617	3	Y	-0-	3	1			10
05	2387	X	1694	-0-	-693	-0-	81	1	1613	3	Y	-0-	10	1			-0-
06	2010	X	NO RPT	-0-	-2010	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					1
02	252	N	252	-0-	-0-	-0-	135	1	101	3	Y	9	6	1			4
							6	4	10	9							
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	44	1	35	3	Y	15	16	1			3
							1	4	17	9							
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	12	10	1			2
06	557	N	557	-0-	-0-	-0-	210	1	261	3	Y	78	59	1			21
							86	9									

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
01	3689	X	2246	-0-	-1443	-0-	153	1	2081	3	Y	11	12	1			1
							12	9									
02	2520	X	1760	-0-	-760	-0-	101	1	1655	3	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
03	2790	X	1651	-0-	-1139	-0-	86	1	1500	3	Y	59	56	1			3
							65	9									
04	2520	X	1867	-0-	-653	-0-	122	1	1745	3	Y	-0-	3	1			-0-
05	2542	X	1837	-0-	-705	-0-	93	1	1594	3	Y	136	129	1			7
							150	9									
06	2160	X	NO RPT	-0-	-2160	-0-					Y	NO RPT					7

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
01	2449	X	1902	-0-	-547	-0-	116	1	1588	3	Y	180	194	1			22
							198	9									
02	2212	X	1456	-0-	-756	-0-	75	1	1237	3	Y	131	141	1			12
							144	9									
03	2449	X	1695	-0-	-754	-0-	86	1	1487	3	Y	111	118	1			5
							122	9									
04	2250	X	1474	-0-	-776	-0-	96	1	1366	3	Y	11	15	1			1
							12	9									
05	2232	X	1689	-0-	-543	-0-	82	1	1405	3	Y	184	175	1			10
							202	9									
06	1830	X	NO RPT	-0-	-1830	-0-					Y	NO RPT					10

DISCHER EF WELL #: 2H RRCID -> 271459 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 11814 PERF.12341 - 18314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	153	X	153	-0-	-0-	-0-	50	1	31	3	Y	65	77	1			36
							72	9									
02	291	X	291	-0-	-0-	-0-	126	1	132	3	Y	11	41	1			6
							21	4	12	9							
03	105	X	105	-0-	-0-	-0-	45	1	25	3	Y	32	19	1			19
							35	9									
04	318	X	318	-0-	-0-	-0-	112	1	187	3	Y	17	9	1			27
							19	9									
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
*06	95	X	95	-0-	-0-	-0-	14	1	81	3	Y	-0-					27

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575

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
01	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	2453	1	1497	3	Y	127	203	1			70
							140	9									
02	4637	X	4637	-0-	-0-	-0-	2059	1	2167	3	Y	59	95	1			34
							346	4	65	9							
03	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	1962	1	1112	3	Y	60	58	1			36
							13	4	66	9							
04	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	1567	1	2614	3	Y	17	16	1			37
							19	9									
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
*06	180	X	180	-0-	-0-	-0-	27	1	153	3	Y	-0-					37

BAETZ 'A' EF WELL #: 4H RRCID -> 271658 COMPL. DATE 07/31/2013 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 9775 - 15215

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARDEN WEST EF WELL #: 3H RRCID -> 271682 COMPL. DATE 11/12/2013 TOTAL DEPTH 9985 PERF.10447 - 15901

01	4428	X	4428	-0-	-0-	-0-	617	1	3811	3	Y	-0-					3
02	5824	X	3213	-0-	-2611	-0-	292	1	2921	3	Y	-0-	1	1			2
03	6448	X	499	-0-	-5949	-0-	59	1	440	3	Y	-0-					2
04	6240	X	2764	-0-	-3476	-0-	326	1	2438	3	Y	-0-					2
*05	5652	X	5652	-0-	-0-	-0-	269	1	5383	3	Y	-0-	1	1	1	7	-0-
06	4290	X	NO RPT	-0-	-4290	-0-					Y	NO RPT					-0-

NBRP EF WELL #: 5H RRCID -> 271898 COMPL. DATE 03/11/2014 TOTAL DEPTH 12025 PERF.12301 - 17741

01	13	X	4	-0-	-9	-0-	3	1	1	3	Y	-0-	2	1			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		15	-0-	15	15	2	1	2	3	Y	10	8	1			2
							11	9									
04	T. A.		15	-0-	15	30	6	1	8	3	Y	-0-	2	1			-0-
							1	4									
05	T. A.		6	-0-	6	36	5	1	1	3	Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	36					Y	-0-					-0-

NBRP EF WELL #: 7H RRCID -> 271899 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 12014 PERF.12340 - 18470

01	1395	X	838	-0-	-557	-0-	474	1	198	3	Y	104	61	1			43
							52	4	114	9							
02	1130	X	1130	-0-	-0-	-0-	539	1	403	3	Y	150	131	1			62
							23	4	165	9							
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	65	1			1
04	948	N	948	-0-	-0-	-0-	336	1	426	3	Y	143	77	1			67
							29	4	157	9							
05	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	45	104	1			8
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	46	1	57	3	Y	16	19	1			5
							18	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575

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
01	3193	X	1307	-0-	-1886	-0-	699	1	291	3	Y	218	175	1			106
							77	4	240	9							
02	3052	X	1973	-0-	-1079	-0-	974	1	728	3	Y	208	211	1			103
							42	4	229	9							
03	3379	X	2332	-0-	-1047	-0-	1199	1	951	3	Y	134	207	1			30
							35	4	147	9							
04	3270	X	2475	-0-	-795	-0-	962	1	1220	3	Y	191	129	1			92
							83	4	210	9							
05	2170	X	1398	-0-	-772	-0-	841	1	243	3	Y	215	268	1			39
							77	4	237	9							
06	2250	X	2226	-0-	-24	-0-	895	1	1109	3	Y	202	180	1			61
							222	9									

NBRP EF WELL #: 8H RRCID -> 271902 COMPL. DATE 03/28/2014 TOTAL DEPTH 12023 PERF.12565 - 18500

01	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17	13	1			4

NBR EF WELL #: 3H RRCID -> 281458 COMPL. DATE 07/24/2011 TOTAL DEPTH 12339 PERF.12267 - 17358

01	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	978	1	408	3	Y	112	89	1			49
							107	4	123	9							
02	962	N	962	-0-	-0-	-0-	490	1	366	3	Y	77	90	1			36
							21	4	85	9							
03	925	N	925	-0-	-0-	-0-	422	1	335	3	Y	142	148	1			30
							12	4	156	9							
04	900	N	856	-0-	-44	-0-	336	1	427	3	Y	58	60	1			28
							29	4	64	9							
05	930	N	775	-0-	-155	-0-	500	1	144	3	Y	77	91	1			14
							46	4	85	9							
06	900	N	894	-0-	-6	-0-	374	1	464	3	Y	51	48	1			17
							56	9									

NBR EF WELL #: 4H RRCID -> 281615 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 11977 PERF.12460 - 16301

01	1644	N	1058	-0-	-586	-0-	691	1	288	3	Y	3					13
							76	4	3	9							
02	825	X	825	-0-	-0-	-0-	460	1	344	3	Y	1					14
							20	4	1	9							
03	3689	X	1795	-0-	-1894	-0-	985	1	780	3	Y	1	13	1			2
							29	4	1	9							
04	3570	X	2439	-0-	-1131	-0-	1036	1	1313	3	Y	-0-					2
							90	4									
05	3689	X	1275	-0-	-2414	-0-	924	1	267	3	Y	-0-					2
							84	4									
06	1789	X	1789	-0-	-0-	-0-	794	1	984	3	Y	10					12
							11	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575

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
01	5704	X	4690	-0-	-1014	-0-	315	1	4298	3	Y	70	76	1			8
							77	9									
02	4340	X	1975	-0-	-2365	-0-	111	1	1817	3	Y	43	47	1			4
							47	9									
03	6049	X	6049	-0-	-0-	-0-	316	1	5490	3	Y	221	215	1			10
							243	9									
04	5356	X	5356	-0-	-0-	-0-	334	1	4769	3	Y	230	225	1			15
							253	9									
05	5470	X	5470	-0-	-0-	-0-	285	1	4889	3	Y	269	270	1			14
							296	9									
06	5850	X	NO RPT	-0-	-5850	-0-					Y	NO RPT					14

BAETZ 'A' EF WELL #: 5H RRCID -> 282263 COMPL. DATE 06/25/2017 TOTAL DEPTH 9785 PERF.10047 - 16089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	X	2157	-0-	-106	-0-	133	1	1819	3	Y	186	188	1			22
							205	9									
02	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	124	1	2027	3	Y	203	207	1			18
							223	9									
03	2325	N	2150	-0-	-175	-0-	109	1	1901	3	Y	127	139	1			6
							140	9									
04	2993	N	2993	-0-	-0-	-0-	182	1	2595	3	Y	196	189	1			13
							216	9									
05	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	138	1	2373	3	Y	157	162	1			8
							173	9									
06	2070	N	NO RPT	-0-	-2070	-0-					Y	NO RPT					8

LOCK-BAETZ EF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282334 COMPL. DATE 08/10/2017 TOTAL DEPTH 9751 PERF.10276 - 18000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10292	X	4317	-0-	-5975	-0-	289	1	3948	3	Y	73	91	1			9
							80	9									
02	11771	X	11771	-0-	-0-	-0-	665	1	10911	3	Y	177	170	1			16
							195	9									
03	12059	X	10169	-0-	-1890	-0-	546	1	9491	3	Y	120	131	1			5
							132	9									
04	11670	X	8786	-0-	-2884	-0-	567	1	8096	3	Y	112	110	1			7
							123	9									
05	13020	X	11230	-0-	-1790	-0-	610	1	10479	3	Y	128	128	1			7
							141	9									
06	12600	X	NO RPT	-0-	-12600	-0-					Y	NO RPT					7

LOCK-BAETZ A EF UNIT WELL #: 2H RRCID -> 282606 COMPL. DATE 06/29/2017 TOTAL DEPTH 9777 PERF.10261 - 17960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17205	X	118	-0-	-17087	-0-	7	1	94	3	Y	15	38	1			2
							17	9									
02	15540	X	10635	-0-	-4905	-0-	601	1	9863	3	Y	155	143	1			14
							171	9									
03	12276	X	11211	-0-	-1065	-0-	602	1	10460	3	Y	135	143	1			6
							149	9									
04	9870	X	9263	-0-	-607	-0-	598	1	8535	3	Y	118	116	1			8
							130	9									
05	11780	X	10044	-0-	-1736	-0-	545	1	9374	3	Y	114	116	1			6
							125	9									
06	11400	X	NO RPT	-0-	-11400	-0-					Y	NO RPT					6

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575

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
01	12493	X	8860	-0-	-3633	-0-	578	1	7893	3	Y	354	365	1			42
							389	9									
02	9072	X	8726	-0-	-346	-0-	478	1	7844	3	Y	367	376	1			33
							404	9									
03	10044	X	7570	-0-	-2474	-0-	398	1	6917	3	Y	232	255	1			10
							255	9									
04	8640	X	7347	-0-	-1293	-0-	453	1	6461	3	Y	394	378	1			26
							433	9									
05	10071	X	10071	-0-	-0-	-0-	525	1	9030	3	Y	469	470	1			25
							516	9									
06	9360	X	NO RPT	-0-	-9360	-0-					Y	NO RPT					25

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
01	19654	X	16892	-0-	-2762	-0-	1116	1	15229	3	Y	497	457	1			59
							547	9									
02	17752	X	17625	-0-	-127	-0-	975	1	16001	3	Y	590	596	1			53
							649	9									
03	19654	X	18111	-0-	-1543	-0-	957	1	16639	3	Y	468	500	1			21
							515	9									
04	18960	X	17337	-0-	-1623	-0-	1101	1	15728	3	Y	462	453	1			30
							508	9									
05	19499	X	17704	-0-	-1795	-0-	948	1	16297	3	Y	417	425	1			22
							459	9									
06	18870	X	NO RPT	-0-	-18870	-0-					Y	NO RPT					22

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
01	14973	X	9775	-0-	-5198	-0-	638	1	8711	3	Y	387	432	1			46
							426	9									
02	12236	X	10054	-0-	-2182	-0-	549	1	8999	3	Y	460	464	1			42
							506	9									
03	13547	X	9832	-0-	-3715	-0-	515	1	8948	3	Y	335	362	1			15
							369	9									
04	12210	X	11600	-0-	-610	-0-	712	1	10166	3	Y	656	628	1			43
							722	9									
05	11811	X	11239	-0-	-572	-0-	584	1	10027	3	Y	571	583	1			31
							628	9									
06	10770	X	NO RPT	-0-	-10770	-0-					Y	NO RPT					31

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
01	7223	X	5187	-0-	-2036	-0-	397	1	4587	3	Y	97	100	1			14
							96	4	107	9							
02	6524	X	3191	-0-	-3333	-0-	277	1	2804	3	Y	47	54	1			7
							58	4	52	9							
03	6727	X	3772	-0-	-2955	-0-	295	1	3285	3	Y	133	121	1			19
							46	4	146	9							
04	6135	X	6135	-0-	-0-	-0-	382	1	5211	3	Y	361	356	1			24
							145	4	397	9							
05	5177	X	4756	-0-	-421	-0-	233	1	4107	3	Y	336	347	1			13
							46	4	370	9							
06	5010	X	NO RPT	-0-	-5010	-0-					Y	NO RPT					13

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575
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
01	5332	X	4827	-0-	-505	-0-	377	1	4359	3	Y	-0-	3	1			-0-
							91	4									
02	4816	X	4445	-0-	-371	-0-	391	1	3965	3	Y	7	6	1			1
							81	4	8	9							
03	5332	X	4963	-0-	-369	-0-	392	1	4370	3	Y	127	110	1			18
							61	4	140	9							
04	11487	X	11487	-0-	-0-	-0-	751	1	10234	3	Y	198	203	1			13
							284	4	218	9							
05	7386	X	7386	-0-	-0-	-0-	377	1	6634	3	Y	273	275	1			11
							75	4	300	9							
06	4800	X	NO RPT	-0-	-4800	-0-					Y	NO RPT					11

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
01	533	N	533	-0-	-0-	-0-	39	1	453	3	Y	28	26	1			4
							10	4	31	9							
02	262	N	262	-0-	-0-	-0-	21	1	215	3	Y	20	21	1			3
							4	4	22	9							
03	525	N	525	-0-	-0-	-0-	40	1	445	3	Y	31	30	1			4
							6	4	34	9							
04	510	N	444	-0-	-66	-0-	28	1	381	3	Y	22	25	1			1
							11	4	24	9							
05	279	N	233	-0-	-46	-0-	10	1	181	3	Y	36	36	1			1
							2	4	40	9							
06	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT					1

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
01	10912	X	5450	-0-	-5462	-0-	424	1	4893	3	Y	27	34	1			4
							103	4	30	9							
02	6608	X	-0-	-0-	-6608	-0-					Y	2	6	1			-0-
03	7316	X	398	-0-	-6918	-0-	32	1	361	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
04	9266	X	9266	-0-	-0-	-0-	613	1	8355	3	Y	60	56	1			4
							232	4	66	9							
05	6758	X	4374	-0-	-2384	-0-	229	1	4041	3	Y	53	55	1			2
							46	4	58	9							
06	5280	X	NO RPT	-0-	-5280	-0-					Y	NO RPT					2

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
01	7967	X	6351	-0-	-1616	-0-	488	1	5637	3	Y	98	86	1			14
							118	4	108	9							
02	7283	X	7283	-0-	-0-	-0-	636	1	6445	3	Y	64	68	1			10
							132	4	70	9							
03	6925	X	6925	-0-	-0-	-0-	550	1	6135	3	Y	140	130	1			20
							86	4	154	9							
04	6164	X	6164	-0-	-0-	-0-	402	1	5481	3	Y	117	129	1			8
							152	4	129	9							
05	8060	X	6288	-0-	-1772	-0-	324	1	5704	3	Y	177	178	1			7
							65	4	195	9							
06	7800	X	NO RPT	-0-	-7800	-0-					Y	NO RPT					7

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575

KNOLLE RANCH EF WELL #: 1H RRCID -> 288758 COMPL. DATE 04/06/2019 TOTAL DEPTH 9644 PERF.10184 - 17782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4743	X	2755	-0-	-1988	-0-	354	1	2382	3	Y	17	15	1			2
							19	9									
02	2996	X	2406	-0-	-590	-0-	298	1	2101	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
03	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
04	2850	X	1818	-0-	-1032	-0-	184	1	1573	3	Y	55	49	1			6
							61	9									
05	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	340	1	2958	3	Y	20	24	1			2
							22	9									
06	2670	X	NO RPT	-0-	-2670	-0-					Y	NO RPT					2

KNOLLE RANCH EF WELL #: 3H RRCID -> 288760 COMPL. DATE 04/06/2019 TOTAL DEPTH 9605 PERF.10185 - 17853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23994	X	9341	-0-	-14653	-0-	1185	1	7967	3	Y	172	181	1			19
							189	9									
02	17808	X	8164	-0-	-9644	-0-	995	1	7003	3	Y	151	151	1			19
							166	9									
03	16616	X	6502	-0-	-10114	-0-	732	1	5755	3	Y	14	32	1			1
							15	9									
04	15860	X	15860	-0-	-0-	-0-	1633	1	13973	3	Y	231	207	1			25
							254	9									
05	15872	X	15872	-0-	-0-	-0-	1594	1	13860	3	Y	380	370	1			35
							418	9									
06	9030	X	NO RPT	-0-	-9030	-0-					Y	NO RPT					35

EVANS TX OSAGE EF A WELL #: 21H RRCID -> 289426 COMPL. DATE 04/28/2019 TOTAL DEPTH 10079 PERF.10405 - 17062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9827	X	6216	-0-	-3611	-0-	483	1	5575	3	Y	37	35	1			5
							117	4	41	9							
02	6188	X	3778	-0-	-2410	-0-	330	1	3338	3	Y	38	37	1			6
							68	4	42	9							
03	6324	X	2271	-0-	-4053	-0-	182	1	2031	3	Y	26	28	1			4
							29	4	29	9							
04	6030	X	1706	-0-	-4324	-0-	113	1	1533	3	Y	15	18	1			1
							43	4	17	9							
05	6231	X	5018	-0-	-1213	-0-	264	1	4650	3	Y	46	45	1			2
							53	4	51	9							
06	6030	X	NO RPT	-0-	-6030	-0-					Y	NO RPT					2

KNOLLE RANCH EF WELL #: 2H RRCID -> 289581 COMPL. DATE 04/06/2019 TOTAL DEPTH 9658 PERF.10280 - 17786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10044	X	7594	-0-	-2450	-0-	937	1	6303	3	Y	322	338	1			36
							354	9									
02	9996	X	9887	-0-	-109	-0-	1203	1	8471	3	Y	194	206	1			24
							213	9									
03	11067	X	8782	-0-	-2285	-0-	940	1	7390	3	Y	411	399	1			36
							452	9									
04	10710	X	9002	-0-	-1708	-0-	890	1	7620	3	Y	447	435	1			48
							492	9									
05	10943	X	8482	-0-	-2461	-0-	839	1	7293	3	Y	318	337	1			29
							350	9									
06	10590	X	NO RPT	-0-	-10590	-0-					Y	NO RPT					29

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575

EVANS EF A WELL #: 24H RRCID -> 289754 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 10254 PERF.10499 - 17161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8773	X	4404	-0-	-4369	-0-	344	1	3976	3	Y	1	1	1			-0-
							83	4	1	9							
02	4844	X	2414	-0-	-2430	-0-	213	1	2157	3	Y	-0-					-0-
							44	4									
03	5270	X	3544	-0-	-1726	-0-	288	1	3209	3	Y	2	2	1			-0-
							45	4	2	9							
04	4260	X	547	-0-	-3713	-0-	36	1	496	3	Y	1	1	1			-0-
							14	4	1	9							
05	6668	X	6668	-0-	-0-	-0-	354	1	6243	3	Y	-0-					-0-
							71	4									
06	4260	X	NO RPT	-0-	-4260	-0-					Y	NO RPT					-0-

EVANS TX OSAGE EF A WELL #: 23H RRCID -> 289915 COMPL. DATE 05/02/2019 TOTAL DEPTH 10166 PERF.10499 - 17181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14601	X	12031	-0-	-2570	-0-	941	1	10862	3	Y	-0-	7	1			-0-
							228	4									
02	12684	X	11006	-0-	-1678	-0-	971	1	9833	3	Y	-0-					-0-
							202	4									
03	14043	X	11830	-0-	-2213	-0-	956	1	10657	3	Y	61	52	1			9
							150	4	67	9							
04	11790	X	1382	-0-	-10408	-0-	90	1	1225	3	Y	30	37	1			2
							34	4	33	9							
05	12183	X	11863	-0-	-320	-0-	622	1	10951	3	Y	151	147	1			6
							124	4	166	9							
06	11790	X	NO RPT	-0-	-11790	-0-					Y	NO RPT					6

EVANS EF A WELL #: 22H RRCID -> 289947 COMPL. DATE 04/30/2019 TOTAL DEPTH 10251 PERF.10499 - 17287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12524	X	7665	-0-	-4859	-0-	595	1	6869	3	Y	52	53	1			7
							144	4	57	9							
02	8316	X	6616	-0-	-1700	-0-	581	1	5890	3	Y	22	26	1			3
							121	4	24	9							
03	8246	X	7995	-0-	-251	-0-	633	1	7058	3	Y	186	163	1			26
							99	4	205	9							
04	7410	X	982	-0-	-6428	-0-	65	1	883	3	Y	9	34	1			1
							24	4	10	9							
05	7657	X	5682	-0-	-1975	-0-	297	1	5236	3	Y	82	80	1			3
							59	4	90	9							
06	7740	X	NO RPT	-0-	-7740	-0-					Y	NO RPT					3

CRISP EF WELL #: 1H RRCID -> 291820 COMPL. DATE 02/16/2020 TOTAL DEPTH 9535 PERF.10000 - 17919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6045	X	59	-0-	-5986	-0-	1	1	14	3	Y	40	35	1			5
							44	9									
02	5460	X	3567	-0-	-1893	-0-	163	1	2746	3	Y	582	547	1			40
							18	4	640	9							
03	4894	X	4894	-0-	-0-	-0-	233	1	3776	3	Y	780	738	1			82
							27	4	858	9							
04	4511	X	4511	-0-	-0-	-0-	220	1	3719	3	Y	496	508	1			70
							26	4	546	9							
05	3937	X	3931	-0-	-6	-0-	194	1	3152	3	Y	501	541	1			30
							34	4	551	9							
06	4740	X	NO RPT	-0-	-4740	-0-					Y	NO RPT					30

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575

CRISP EF WELL #: 2H RRCID -> 291841 COMPL. DATE 02/19/2020 TOTAL DEPTH 9841 PERF.10000 - 17854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					Y	40	35	1			5
02	3108	X	1295	-0-	-1813	-0-	52	1	870	3	Y	334	317	1			22
							6	4	367	9							
03	2080	X	2080	-0-	-0-	-0-	97	1	1572	3	Y	364	348	1			38
							11	4	400	9							
04	1445	X	1445	-0-	-0-	-0-	64	1	1073	3	Y	274	274	1			38
							7	4	301	9							
05	1632	X	1632	-0-	-0-	-0-	75	1	1221	3	Y	294	315	1			17
							13	4	323	9							
06	2010	X	NO RPT	-0-	-2010	-0-					Y	NO RPT					17

CRISP EF WELL #: 3H RRCID -> 291842 COMPL. DATE 02/19/2020 TOTAL DEPTH 9566 PERF.10052 - 17956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5611	X	-0-	-0-	-5611	-0-					Y	-0-					-0-
02	5068	X	1981	-0-	-3087	-0-	104	1	1759	3	Y	96	88	1			8
							12	4	106	9							
03	7502	X	7502	-0-	-0-	-0-	399	1	6470	3	Y	533	483	1			58
							47	4	586	9							
04	5244	X	5244	-0-	-0-	-0-	267	1	4498	3	Y	407	406	1			59
							31	4	448	9							
05	5160	X	5160	-0-	-0-	-0-	275	1	4463	3	Y	340	378	1			21
							48	4	374	9							
06	5430	X	NO RPT	-0-	-5430	-0-					Y	NO RPT					21

BRIGGS-KNOLLE EF B WELL #: 2H RRCID -> 292272 COMPL. DATE 08/13/2021 TOTAL DEPTH 9777 PERF. 9675 - 20668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13454	X	12636	-0-	-818	-0-	1539	1	10350	3	Y	679	735	1			77
							747	9									
02	11451	X	11451	-0-	-0-	-0-	1302	1	9162	3	Y	897	862	1			112
							987	9									
03	12152	X	9757	-0-	-2395	-0-	996	1	7835	3	Y	842	879	1			75
							926	9									
04	12240	X	9514	-0-	-2726	-0-	896	1	7670	3	Y	862	844	1			93
							948	9									
05	12679	X	9988	-0-	-2691	-0-	917	1	7971	3	Y	1000	1001	1			92
							1100	9									
06	12270	X	NO RPT	-0-	-12270	-0-					Y	NO RPT					92

BRIGGS-KNOLLE EF C WELL #: 3H RRCID -> 292280 COMPL. DATE 08/08/2021 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 9645 - 16921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6386	X	4869	-0-	-1517	-0-	572	1	3844	3	Y	412	435	1			46
							453	9									
02	5432	X	4487	-0-	-945	-0-	481	1	3387	3	Y	563	539	1			70
							619	9									
03	5766	X	5326	-0-	-440	-0-	489	1	3848	3	Y	899	889	1			80
							989	9									
04	5400	X	5267	-0-	-133	-0-	461	1	3947	3	Y	781	777	1			84
							859	9									
05	5123	X	5123	-0-	-0-	-0-	441	1	3838	3	Y	767	780	1			71
							844	9									
06	5160	X	NO RPT	-0-	-5160	-0-					Y	NO RPT					71

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575

BRIGGS-KNOLLE EF D WELL #: 4H RRCID -> 292405 COMPL. DATE 08/09/2021 TOTAL DEPTH 9754 PERF. 9600 - 16985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9672	X	8519	-0-	-1153	-0-	978 961	1 9	6580	3	Y	874	889	1			99
02	7420	X	7061	-0-	-359	-0-	783 765	1 9	5513	3	Y	695	707	1			87
03	9266	X	9266	-0-	-0-	-0-	922 1093	1 9	7251	3	Y	994	993	1			88
04	8279	X	8279	-0-	-0-	-0-	778 839	1 9	6662	3	Y	763	769	1			82
05	8525	X	8085	-0-	-440	-0-	740 906	1 9	6439	3	Y	824	830	1			76
06	8970	X	NO RPT	-0-	-8970	-0-					Y	NO RPT					76

BRIGGS-KNOLLE EF E WELL #: 5H RRCID -> 292406 COMPL. DATE 08/08/2021 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 9675 - 16922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4867	X	3789	-0-	-1078	-0-	414 589	1 9	2786	3	Y	535	550	1			60
02	3836	X	3251	-0-	-585	-0-	343 493	1 9	2415	3	Y	448	452	1			56
03	6501	X	6501	-0-	-0-	-0-	642 810	1 9	5049	3	Y	736	727	1			65
04	6501	X	6501	-0-	-0-	-0-	597 796	1 9	5108	3	Y	724	711	1			78
05	6028	X	6028	-0-	-0-	-0-	551 681	1 9	4796	3	Y	619	640	1			57
06	4710	X	NO RPT	-0-	-4710	-0-					Y	NO RPT					57

BRIGGS-KNOLLE EF G WELL #: 7H RRCID -> 292751 COMPL. DATE 08/01/2021 TOTAL DEPTH 9731 PERF. 9650 - 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
01	6324	X	5789	-0-	-535	-0-	568 1403	1 9	3818	3	Y	1275	1323	1			144
02	5712	X	4607	-0-	-1105	-0-	414 1280	1 9	2913	3	Y	1164	1163	1			145
03	7074	X	7074	-0-	-0-	-0-	645 1360	1 9	5069	3	Y	1236	1271	1			110
04	6996	X	6996	-0-	-0-	-0-	595 1306	1 9	5095	3	Y	1187	1169	1			128
05	7398	X	7398	-0-	-0-	-0-	573 1844	1 9	4981	3	Y	1676	1649	1			155
06	6330	X	NO RPT	-0-	-6330	-0-					Y	NO RPT					155

BRIGGS-KNOLLE EF F WELL #: 6H RRCID -> 293098 COMPL. DATE 08/14/2021 TOTAL DEPTH 9832 PERF. 9750 - 20721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12648	X	12582	-0-	-66	-0-	1437 1482	1 9	9663	3	Y	1347	1341	1			152
02	11424	X	10810	-0-	-614	-0-	1177 1352	1 9	8281	3	Y	1229	1228	1			153
03	12648	X	11439	-0-	-1209	-0-	1175 1020	1 9	9244	3	Y	927	998	1			82
04	12180	X	11577	-0-	-603	-0-	1137 706	1 9	9734	3	Y	642	655	1			69
05	12790	X	12790	-0-	-0-	-0-	1188 1266	1 9	10336	3	Y	1151	1114	1			106
06	12180	X	NO RPT	-0-	-12180	-0-					Y	NO RPT					106

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575

EVANS-TX OSAGE EF UNIT WELL #: 7H RRCID -> 293684 COMPL. DATE 05/26/2022 TOTAL DEPTH 9938 PERF.10576 - 17803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	26229	X	26229	-0-	-0-	-0-	2018	1	23307	3	Y	377	370	1			54
							489	4	415	9							
02	27664	X	21989	-0-	-5675	-0-	1908	1	19332	3	Y	320	326	1			48
							397	4	352	9							
03	30628	X	22502	-0-	-8126	-0-	1803	1	20096	3	Y	291	298	1			41
							283	4	320	9							
04	29640	X	19791	-0-	-9849	-0-	1299	1	17705	3	Y	269	292	1			18
							491	4	296	9							
05	29047	X	19167	-0-	-9880	-0-	998	1	17584	3	Y	351	355	1			14
							199	4	386	9							
06	25380	X	NO RPT	-0-	-25380	-0-					Y	NO RPT					14

EVANS-TX OSAGE EF UNIT WELL #: 3H RRCID -> 293685 COMPL. DATE 05/23/2022 TOTAL DEPTH 9891 PERF.10496 - 17698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	20646	X	20600	-0-	-46	-0-	1560	1	18013	3	Y	590	546	1			85
							378	4	649	9							
02	17948	X	17070	-0-	-878	-0-	1487	1	15066	3	Y	189	246	1			28
							309	4	208	9							
03	20925	X	16795	-0-	-4130	-0-	1351	1	15060	3	Y	156	162	1			22
							212	4	172	9							
04	20250	X	14291	-0-	-5959	-0-	949	1	12938	3	Y	41	60	1			3
							359	4	45	9							
05	20925	X	11098	-0-	-9827	-0-	582	1	10260	3	Y	127	125	1			5
							116	4	140	9							
06	19950	X	NO RPT	-0-	-19950	-0-					Y	NO RPT					5

EVANS-TX OSAGE EF UNIT WELL #: 5H RRCID -> 293686 COMPL. DATE 05/24/2022 TOTAL DEPTH 9875 PERF.10485 - 17685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	30814	X	20992	-0-	-9822	-0-	1569	1	18121	3	Y	838	800	1			120
							380	4	922	9							
02	27832	X	17016	-0-	-10816	-0-	1433	1	14514	3	Y	701	716	1			105
							298	4	771	9							
03	22382	X	12512	-0-	-9870	-0-	982	1	10952	3	Y	385	436	1			54
							154	4	424	9							
04	21660	X	18492	-0-	-3168	-0-	1188	1	16193	3	Y	602	617	1			39
							449	4	662	9							
05	22382	X	14247	-0-	-8135	-0-	728	1	12827	3	Y	497	517	1			19
							145	4	547	9							
06	20310	X	NO RPT	-0-	-20310	-0-					Y	NO RPT					19

EVANS EF WELL #: 6H RRCID -> 294346 COMPL. DATE 03/24/2023 TOTAL DEPTH 10102 PERF.10145 - 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
01	17794	X	8570	-0-	-9224	-0-	654	1	7557	3	Y	183	179	1			26
							158	4	201	9							
02	15652	X	8473	-0-	-7179	-0-	731	1	7405	3	Y	168	169	1			25
							152	4	185	9							
03	15934	X	9285	-0-	-6649	-0-	745	1	8304	3	Y	108	118	1			15
							117	4	119	9							
04	11910	X	8190	-0-	-3720	-0-	536	1	7306	3	Y	132	138	1			9
							203	4	145	9							
05	9393	X	8258	-0-	-1135	-0-	432	1	7602	3	Y	125	129	1			5
							86	4	138	9							
06	9090	X	NO RPT	-0-	-9090	-0-					Y	NO RPT					5

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575

EVANS EF WELL #: 4H RRCID -> 294348 COMPL. DATE 03/22/2023 TOTAL DEPTH 10139 PERF.10176 - 17322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19871	X	15762	-0-	-4109	-0-	1181	1	13637	3	Y	598	536	1			86
							286	4	658	9							
02	17696	X	15083	-0-	-2613	-0-	1272	1	12888	3	Y	599	595	1			90
							264	4	659	9							
03	18042	X	16407	-0-	-1635	-0-	1293	1	14414	3	Y	452	479	1			63
							203	4	497	9							
04	16440	X	13833	-0-	-2607	-0-	889	1	12115	3	Y	448	482	1			29
							336	4	493	9							
05	16988	X	12995	-0-	-3993	-0-	677	1	11921	3	Y	238	258	1			9
							135	4	262	9							
06	16170	X	NO RPT	-0-	-16170	-0-					Y	NO RPT					9

EVANS EF WELL #: 8H RRCID -> 294349 COMPL. DATE 03/22/2023 TOTAL DEPTH 10112 PERF.10100 - 17297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	21018	X	15670	-0-	-5348	-0-	1189	1	13725	3	Y	425	402	1			61
							288	4	468	9							
02	18284	X	13092	-0-	-5192	-0-	1121	1	11352	3	Y	351	359	1			53
							233	4	386	9							
03	18910	X	15523	-0-	-3387	-0-	1237	1	13786	3	Y	278	292	1			39
							194	4	306	9							
04	18090	X	5708	-0-	-12382	-0-	372	1	5071	3	Y	113	145	1			7
							141	4	124	9							
05	17841	X	17841	-0-	-0-	-0-	937	1	16508	3	Y	190	190	1			7
							187	4	209	9							
06	15150	X	NO RPT	-0-	-15150	-0-					Y	NO RPT					7

WASHBURN RANCH 02 A WELL #: 74H RRCID -> 299206 COMPL. DATE 01/05/2025 TOTAL DEPTH 10973 PERF.11175 - 25130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	123039	X	103381	-0-	-19658	-0-	4652	1	85472	3	Y	10395	10260	0			469
							1822	4	11435	9							
02	100240	X	87205	-0-	-13035	-0-	4408	1	73163	3	Y	8187	8295	0			361
							628	4	9006	9							
03	110980	X	73751	-0-	-37229	-0-	3572	1	61390	3	Y	6868	6951	0			278
							1234	4	7555	9							
04	107400	X	77940	-0-	-29460	-0-	3555	1	65817	3	Y	7067	6971	0			374
							794	4	7774	9							
05	110980	X	78365	-0-	-32615	-0-	2610	1	68123	3	Y	5769	5948	0			195
							1286	4	6346	9							
06	100050	X	71064	-0-	-28986	-0-	2644	1	62170	3	Y	5139	5179	0			155
							597	4	5653	9							

WASHBURN RANCH 02 B WELL #: 75H RRCID -> 299207 COMPL. DATE 01/06/2025 TOTAL DEPTH 10907 PERF.11089 - 24992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	126108	X	69894	-0-	-56214	-0-	3103	1	57006	3	Y	7791	7678	0			352
							1215	4	8570	9							
02	76188	X	58682	-0-	-17506	-0-	2921	1	48472	3	Y	6248	6324	0			276
							416	4	6873	9							
03	84351	X	55257	-0-	-29094	-0-	2675	1	45983	3	Y	5159	5226	0			209
							924	4	5675	9							
04	75780	X	52861	-0-	-22919	-0-	2382	1	44103	3	Y	5313	5241	0			281
							532	4	5844	9							
05	76074	X	51381	-0-	-24693	-0-	1681	1	43883	3	Y	4535	4662	0			154
							828	4	4989	9							
06	67650	X	45287	-0-	-22363	-0-	1661	1	39074	3	Y	3797	3836	0			115
							375	4	4177	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575
WASHBURN RANCH 02 C WELL #: 76H RRCID -> 299208 COMPL. DATE 01/05/2025 TOTAL DEPTH 10998 PERF.11074 - 21507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	128898	X	86900	-0-	-41998	-0-	3956	1	72676	3	Y	7926	7820	0			358
							1549	4	8719	9							
02	98280	X	72742	-0-	-25538	-0-	3712	1	61602	3	Y	6272	6353	0			277
							529	4	6899	9							
03	108810	X	64309	-0-	-44501	-0-	3137	1	53924	3	Y	5604	5654	0			227
							1084	4	6164	9							
04	96900	X	66029	-0-	-30871	-0-	3036	1	56221	3	Y	5540	5474	0			293
							678	4	6094	9							
05	91016	X	64836	-0-	-26180	-0-	2165	1	56518	3	Y	4624	4760	0			157
							1067	4	5086	9							
06	84090	X	58522	-0-	-25568	-0-	2178	1	51226	3	Y	4205	4235	0			127
							492	4	4626	9							

WASHBURN RANCH 02 D WELL #: 77H RRCID -> 299209 COMPL. DATE 01/05/2025 TOTAL DEPTH 10902 PERF.11061 - 24776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124155	X	102228	-0-	-21927	-0-	4628	1	85018	3	Y	9791	9671	0			442
							1812	4	10770	9							
02	99064	X	82188	-0-	-16876	-0-	4169	1	69189	3	Y	7487	7599	0			330
							594	4	8236	9							
03	109678	X	75691	-0-	-33987	-0-	3715	1	63849	3	Y	6222	6300	0			252
							1283	4	6844	9							
04	106140	X	71447	-0-	-34693	-0-	3274	1	60630	3	Y	6193	6118	0			327
							731	4	6812	9							
05	106485	X	69356	-0-	-37129	-0-	2302	1	60101	3	Y	5290	5438	0			179
							1134	4	5819	9							
06	98940	X	62637	-0-	-36303	-0-	2321	1	54574	3	Y	4744	4780	0			143
							524	4	5218	9							

WASHBURN RANCH 02 F WELL #: 79H RRCID -> 299210 COMPL. DATE 01/03/2025 TOTAL DEPTH 10925 PERF.11062 - 24711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	102796	X	64193	-0-	-38603	-0-	2896	1	53209	3	Y	6322	6223	0			285
							1134	4	6954	9							
02	67788	X	54438	-0-	-13350	-0-	2749	1	45617	3	Y	5164	5221	0			228
							392	4	5680	9							
03	75051	X	51653	-0-	-23398	-0-	2531	1	43499	3	Y	4317	4370	0			175
							874	4	4749	9							
04	68550	X	49599	-0-	-18951	-0-	2261	1	41871	3	Y	4511	4447	0			239
							505	4	4962	9							
05	70091	X	49244	-0-	-20847	-0-	1630	1	42535	3	Y	3887	3994	0			132
							803	4	4276	9							
06	62130	X	44890	-0-	-17240	-0-	1658	1	38986	3	Y	3520	3546	0			106
							374	4	3872	9							

WASHBURN RANCH 02 WELL #: 80H RRCID -> 299211 COMPL. DATE 01/03/2025 TOTAL DEPTH 11005 PERF.11036 - 24811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	125333	X	109422	-0-	-15911	-0-	4917	1	90326	3	Y	11140	11001	0			503
							1925	4	12254	9							
02	99680	X	91041	-0-	-8639	-0-	4592	1	76208	3	Y	8715	8834	0			384
							654	4	9587	9							
03	120125	X	80454	-0-	-39671	-0-	3904	1	67092	3	Y	7373	7458	0			299
							1348	4	8110	9							
04	116250	X	82588	-0-	-33662	-0-	3770	1	69806	3	Y	7427	7333	0			393
							842	4	8170	9							
05	120125	X	82467	-0-	-37658	-0-	2743	1	71612	3	Y	6145	6330	0			208
							1352	4	6760	9							
06	105900	X	75372	-0-	-30528	-0-	2803	1	65913	3	Y	5475	5518	0			165
							633	4	6023	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575
WASHBURN RANCH 02 WELL #: 81H RRCID -> 299212 COMPL. DATE 01/04/2025 TOTAL DEPTH 10896 PERF.11154 - 24548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	101153	X	67039	-0-	-34114	-0-	3023	1	55543	3	Y	6626	6515	0			299
							1184	4	7289	9							
02	69020	X	56290	-0-	-12730	-0-	2834	1	47040	3	Y	5465	5523	0			241
							404	4	6012	9							
03	76415	X	51180	-0-	-25235	-0-	2497	1	42913	3	Y	4462	4522	0			181
							862	4	4908	9							
04	71160	X	52309	-0-	-18851	-0-	2381	1	44093	3	Y	4821	4747	0			255
							532	4	5303	9							
05	72075	X	52912	-0-	-19163	-0-	1751	1	45704	3	Y	4176	4290	0			141
							863	4	4594	9							
06	64890	X	48624	-0-	-16266	-0-	1796	1	42238	3	Y	3804	3830	0			115
							406	4	4184	9							

WASHBURN RANCH 02 E WELL #: 78H RRCID -> 299846 COMPL. DATE 01/03/2025 TOTAL DEPTH 11011 PERF.11143 - 24631

01	147281	X	91439	-0-	-55842	-0-	4105	1	75409	3	Y	9380	9235	0			423
							1607	4	10318	9							
02	99680	X	79445	-0-	-20235	-0-	4009	1	66527	3	Y	7580	7669	0			334
							571	4	8338	9							
03	110360	X	71321	-0-	-39039	-0-	3465	1	59555	3	Y	6458	6530	0			262
							1197	4	7104	9							
04	100320	X	74606	-0-	-25714	-0-	3410	1	63145	3	Y	6627	6539	0			350
							761	4	7290	9							
05	94767	X	75494	-0-	-19273	-0-	2516	1	65679	3	Y	5508	5672	0			186
							1240	4	6059	9							
06	88500	X	69505	-0-	-18995	-0-	2592	1	60959	3	Y	4881	4920	0			147
							585	4	5369	9							

WASHBURN RANCH 02 WELL #: 14H RRCID -> 300204 COMPL. DATE 05/04/2023 TOTAL DEPTH 10150 PERF.10245 - 18756

01	32736	X	7243	-0-	-25493	-0-	258	1	4747	3	Y	1943	1920	0			88
							101	4	2137	9							
02	22988	X	8768	-0-	-14220	-0-	347	1	5754	3	Y	2380	2363	0			105
							49	4	2618	9							
03	12493	X	8192	-0-	-4301	-0-	325	1	5587	3	Y	1971	1996	0			80
							112	4	2168	9							
04	9930	X	9274	-0-	-656	-0-	351	1	6492	3	Y	2139	2106	0			113
							78	4	2353	9							
05	9703	X	8877	-0-	-826	-0-	249	1	6496	3	Y	1826	1877	0			62
							123	4	2009	9							
06	9390	X	8336	-0-	-1054	-0-	257	1	6035	3	Y	1805	1812	0			55
							58	4	1986	9							

WASHBURN RANCH 02 WELL #: 15H RRCID -> 300211 COMPL. DATE 05/05/2023 TOTAL DEPTH 10361 PERF.10305 - 18261

01	23374	X	6130	-0-	-17244	-0-	245	1	4506	3	Y	1166	1154	0			53
							96	4	1283	9							
02	18060	X	6325	-0-	-11735	-0-	277	1	4603	3	Y	1277	1274	0			56
							40	4	1405	9							
03	9114	X	7575	-0-	-1539	-0-	336	1	5769	3	Y	1231	1237	0			50
							116	4	1354	9							
04	8370	X	8286	-0-	-84	-0-	340	1	6300	3	Y	1427	1402	0			75
							76	4	1570	9							
05	7905	X	7535	-0-	-370	-0-	233	1	6092	3	Y	995	1036	0			34
							115	4	1095	9							
06	7567	X	7567	-0-	-0-	-0-	252	1	5936	3	Y	1202	1200	0			36
							57	4	1322	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575
ADAMEK UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 300212 COMPL. DATE 02/27/2024 TOTAL DEPTH 12521 PERF.12785 - 19316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	24304	X	9924	-0-	-14380	-0-	532	1	6129	3	Y	2920	2913	1			63
							51	4	3212	9							
02	18788	X	9145	-0-	-9643	-0-	1184	1	4797	3	Y	2871	2812	1			122
							6	4	3158	9							
03	10974	X	9193	-0-	-1781	-0-	1170	1	4713	3	Y	2910	2995	1			37
							109	4	3201	9							
04	10050	X	6588	-0-	-3462	-0-	1086	1	2741	3	Y	2486	2415	1			108
							26	4	2735	9							
05	10137	X	8838	-0-	-1299	-0-	900	1	5291	3	Y	2346	2390	1			64
							66	4	2581	9							
06	9810	X	8609	-0-	-1201	-0-	806	1	5156	3	Y	2372	2391	1			45
							38	4	2609	9							

WASHBURN RANCH 02 WELL #: E 65H RRCID -> 300284 COMPL. DATE 02/06/2020 TOTAL DEPTH 10191 PERF.10450 - 16431

01	8618	X	3050	-0-	-5568	-0-	149	1	2737	3	Y	105	101	0			5
							48	4	116	9							
02	5964	X	1362	-0-	-4602	-0-	76	1	1260	3	Y	18	22	0			1
							6	4	20	9							
03	2883	X	253	-0-	-2630	-0-	13	1	224	3	Y	11	12	0			-0-
							4	4	12	9							
04	2940	X	2459	-0-	-481	-0-	121	1	2241	3	Y	70	66	0			4
							20	4	77	9							
05	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					Y	-0-	4	0			-0-
06	2940	X	966	-0-	-1974	-0-	34	1	803	3	Y	115	112	0			3
							2	4	127	9							

WASHBURN RANCH 02 WELL #: E 66H RRCID -> 300855 COMPL. DATE 02/03/2020 TOTAL DEPTH 10134 PERF.10335 - 16433

01	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	115	1	2107	3	Y	921	890	0			42
							37	4	1013	9							
02	1516	X	1516	-0-	-0-	-0-	40	1	656	3	Y	743	752	0			33
							3	4	817	9							
03	781	X	781	-0-	-0-	-0-	37	1	636	3	Y	89	118	0			4
							10	4	98	9							
04	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	121	1	2235	3	Y	1216	1156	0			64
							20	4	1338	9							
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	136	195	0			5
06	1167	X	1167	-0-	-0-	-0-	42	1	992	3	Y	119	120	0			4
							2	4	131	9							

BRIGGS EF WELL #: 1H RRCID -> 301950 COMPL. DATE 05/26/2019 TOTAL DEPTH 9800 PERF.10225 - 16599

01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRIGGS EF WELL #: 2H RRCID -> 301951 COMPL. DATE 05/26/2019 TOTAL DEPTH 9795 PERF.10037 - 16611

01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
FW EAGLE FORD I, LLC 103899

MEDINA UNIT WELL #: 10H RRCID -> 287777 COMPL. DATE 04/24/2018 TOTAL DEPTH 12639 PERF.12754 - 18985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3565	X	2457	-0-	-1108	-0-	249 598	1 9	1610	3	Y	544	452	1			194
02	3220	X	2173	-0-	-1047	-0-	255 471	1 9	1447	3	Y	428	481	1			141
03	3565	X	2178	-0-	-1387	-0-	145 546	1 9	1487	3	Y	496	560	1	1	6	76
04	3120	X	2223	-0-	-897	-0-	231 543	1 9	1449	3	Y	494	445	1			125
05	2449	X	2277	-0-	-172	-0-	251 490	1 9	1536	3	Y	445	470	1	1	6	99
06	2706	X	2706	-0-	-0-	-0-	385 530	1 9	1791	3	Y	482	422	1			159

MEDINA UNIT WELL #: 11H RRCID -> 287779 COMPL. DATE 04/25/2018 TOTAL DEPTH 12642 PERF.12726 - 18101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2201	X	1401	-0-	-800	-0-	141 349	1 9	911	3	Y	317	294	1			114
02	1988	X	1190	-0-	-798	-0-	128 330	1 9	732	3	Y	300	316	1			98
03	2201	X	1132	-0-	-1069	-0-	79 238	1 9	815	3	Y	216	279	1	1	6	34
04	1860	X	1180	-0-	-680	-0-	118 321	1 9	741	3	Y	292	253	1			73
05	1767	X	1251	-0-	-516	-0-	140 251	1 9	860	3	Y	228	249	1	1	6	51
06	1369	X	1369	-0-	-0-	-0-	200 232	1 9	937	3	Y	211	191	1			71

MEDINA UNIT WELL #: 9H RRCID -> 287780 COMPL. DATE 04/24/2018 TOTAL DEPTH 12644 PERF.12779 - 19592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	X	1364	-0-	-465	-0-	113 521	1 9	730	3	Y	474	388	1			164
02	1652	X	888	-0-	-764	-0-	86 311	1 9	491	3	Y	283	355	1			92
03	1829	X	950	-0-	-879	-0-	46 426	1 9	478	3	Y	387	422	1	1	6	56
04	1560	X	828	-0-	-732	-0-	73 295	1 9	460	3	Y	268	258	1			66
05	1364	X	961	-0-	-403	-0-	74 430	1 9	457	3	Y	391	373	1			84
06	1320	X	1113	-0-	-207	-0-	129 381	1 9	603	3	Y	346	322	1			108

MEDINA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287965 COMPL. DATE 11/08/2014 TOTAL DEPTH 12282 PERF.12737 - 17385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	424 345	1 9	686	3	Y	314	249	1			119
02	1571	X	1571	-0-	-0-	-0-	540 331	1 9	700	3	Y	301	314	1			106
03	1725	X	1725	-0-	-0-	-0-	527 364	1 9	834	3	Y	331	366	1	1	6	70
04	1644	X	1644	-0-	-0-	-0-	526 310	1 9	808	3	Y	282	302	1			50
05	1736	X	1715	-0-	-21	-0-	535 325	1 9	855	3	Y	295	289	1	1	6	55
06	1795	X	1795	-0-	-0-	-0-	631 305	1 9	859	3	Y	277	274	1			58

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
FW EAGLE FORD I, LLC //CONT.// 103899
MEDINA UNIT WELL #: 5H RRCID -> 288199 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 12312 PERF.12476 - 16581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1090	X	1090	-0-	-0-	-0-	64	1	709	3	N	288	9	1			420
							317	9									
02	8171	X	8171	-0-	-0-	-0-	1243	1	6171	3	N	688	781	1			327
							757	9									
03	11601	X	11601	-0-	-0-	-0-	1951	1	9098	3	N	502	588	1			241
							552	9									
04	10656	X	10656	-0-	-0-	-0-	1641	1	8480	3	N	486	585	1			142
							535	9									
05	8626	X	8626	-0-	-0-	-0-	1607	1	6514	3	N	459	402	1	6	6	193
							505	9									
06	7708	X	7708	-0-	-0-	-0-	1965	1	5285	3	N	416	350	1			259
							458	9									

MUNSON RANCH WELL #: 12H RRCID -> 296348 COMPL. DATE 08/11/2015 TOTAL DEPTH 10796 PERF.11116 - 14751

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-

MUNSON RANCH WELL #: 2H RRCID -> 296475 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 10810 PERF.11507 - 15460

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	325	336	1			43
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	333	359	1			17
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	346	350	1			13
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	227	221	1			19
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	228	225	1			22
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	190	191	1			21

MUNSON RANCH WELL #: 9H RRCID -> 296476 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 10771 PERF.11132 - 12832

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

BURNS-EAGLEFORD A WELL #: 1H RRCID -> 296727 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 8544 - 16244

01	693	N	693	-0-	-0-	-0-	180	3	513	9	Y	466	376	1			238
02	689	N	689	-0-	-0-	-0-	158	3	531	9	Y	483	516	1			205
03	768	N	768	-0-	-0-	-0-	196	3	572	9	Y	520	650	1			75
04	501	N	501	-0-	-0-	-0-	152	3	349	9	Y	317	312	1			80
05	570	N	570	-0-	-0-	-0-	243	3	18	4	Y	281	289	1			72
							309	9									
06	548	N	548	-0-	-0-	-0-	269	3	1	4	Y	253	235	1			90
							278	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
FW EAGLE FORD I, LLC //CONT.// 103899

BURNS-EAGLEFORD A WELL #: 2H RRCID -> 296728 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8512 - 16955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	358	3	661	9	Y	601	485	1			308
02	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	315	3	685	9	Y	623	666	1			265
03	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	390	3	740	9	Y	673	840	1			98
04	896	N	896	-0-	-0-	-0-	351	3	545	9	Y	495	468	1			125
05	343	N	343	-0-	-0-	-0-	125	3	9	4	Y	190	265	1			50
							209	9									
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	48	1			-0-

BURNS-EAGLEFORD A WELL #: 3H RRCID -> 296729 COMPL. DATE 04/28/2015 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 8334 - 16120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	421	X	421	-0-	-0-	-0-	206	3	215	9	Y	195	157	1			100
02	384	N	384	-0-	-0-	-0-	173	3	211	9	Y	192	210	1			82
03	463	N	463	-0-	-0-	-0-	224	3	239	9	Y	217	267	1			32
04	377	N	377	-0-	-0-	-0-	201	3	176	9	Y	160	151	1			41
05	323	N	323	-0-	-0-	-0-	160	3	12	4	Y	137	142	1			36
							151	9									
06	437	N	437	-0-	-0-	-0-	114	3	323	9	Y	294	225	1			104

BURNS EAGLEFORD E UNIT WELL #: 11H RRCID -> 296730 COMPL. DATE 03/01/2019 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8744 - 14850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1147	N	975	-0-	-172	-0-	392	3	583	9	Y	530	510	1			176
02	1036	N	752	-0-	-284	-0-	355	3	397	9	Y	361	426	1			111
03	1054	N	731	-0-	-323	-0-	346	3	385	9	Y	350	428	1			33
04	930	N	773	-0-	-157	-0-	285	3	488	9	Y	444	409	1			68
05	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	523	3	539	9	Y	490	512	1			46
06	720	N	613	-0-	-107	-0-	363	3	250	9	Y	227	211	1			62

BURNS EAGLEFORD E UNIT WELL #: 12H RRCID -> 296731 COMPL. DATE 03/02/2019 TOTAL DEPTH 8336 PERF. 8625 - 14820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1395	N	1261	-0-	-134	-0-	813	3	448	9	Y	407	413	1			135
02	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	790	3	464	9	Y	422	427	1			130
03	1488	N	1340	-0-	-148	-0-	864	3	476	9	Y	433	523	1			40
04	1230	N	1150	-0-	-80	-0-	712	3	438	9	Y	398	377	1			61
05	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1443	3	492	9	Y	447	466	1			42
06	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	889	3	466	9	Y	424	349	1			117

MUNSON RANCH WELL #: 24H RRCID -> 296838 COMPL. DATE 11/06/2022 TOTAL DEPTH 11340 PERF.11645 - 20561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8680	X	7376	-0-	-1304	-0-	525	1	3604	3	Y	2952	3065	1			392
							3247	9									
02	8764	X	4006	-0-	-4758	-0-	159	1	21	2	Y	2402	2549	1			245
							1184	3	2642	9							
03	9703	X	4733	-0-	-4970	-0-	213	1	1442	3	Y	2798	2758	1			285
							3078	9									
04	9390	X	4434	-0-	-4956	-0-	192	1	1324	3	Y	2653	2628	1			310
							2918	9									
05	9703	X	5010	-0-	-4693	-0-	271	1	1924	3	Y	2559	2493	1			376
							2815	9									
06	7140	X	4124	-0-	-3016	-0-	216	1	1454	3	Y	2231	2299	1			308
							2454	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
FW EAGLE FORD I, LLC //CONT.// 103899
OPAL WELL #: 1H RRCID -> 297782 COMPL. DATE 11/01/2022 TOTAL DEPTH 11335 PERF.11563 - 20449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8959	X	6471	-0-	-2488	-0-	474	1	3243	3	Y	2504	2588	1			333
							2754	9									
02	6060	X	6060	-0-	-0-	-0-	371	1	48	2	Y	2622	2688	1			267
							2757	3	2884	9							
03	6296	X	6296	-0-	-0-	-0-	401	1	2712	3	Y	2894	2866	1			295
							3183	9									
04	6090	X	5543	-0-	-547	-0-	343	1	2351	3	Y	2590	2583	1			302
							2849	9									
05	6893	X	6893	-0-	-0-	-0-	400	1	2828	3	Y	3332	3145	1			489
							3665	9									
06	6184	X	6184	-0-	-0-	-0-	364	1	2447	3	Y	3066	3132	1			423
							3373	9									

HYPERION A WELL #: 1H RRCID -> 299343 COMPL. DATE 03/24/2024 TOTAL DEPTH 11086 PERF.11476 - 18526

01	6789	X	4505	-0-	-2284	-0-	163	1	1116	3	Y	2933	2898	0	51	1	95
							3226	9									
02	4347	X	4347	-0-	-0-	-0-	166	1	21	2	Y	2663	2377	0	278	1	103
							1231	3	2929	9							
03	6696	X	6696	-0-	-0-	-0-	446	1	3008	3	Y	2947	2934	0	10	1	106
							3242	9									
04	5332	X	5332	-0-	-0-	-0-	319	1	2180	3	Y	2575	2578	0	17	1	86
							2833	9									
05	5254	X	5254	-0-	-0-	-0-	322	1	2275	3	Y	2415	2406	0	4	1	91
							2657	9									
*06	4862	X	4862	-0-	-0-	-0-	314	1	2098	3	Y	2227	2239	0	5	1	74
							2450	9									

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
CARSON A - ELDER B SA A WELL #: 1H RRCID -> 301818 COMPL. DATE 03/31/2026 TOTAL DEPTH 12324 PERF.12185 - 21147

*03	0		2274	-0-	2274	2274	19	1	1393	3	N	784	576	0			208
							862	9									
*04	0		176246	-0-	176246	178520	986	1	107578	3	N	61529	61338	0	374	1	25
							67682	9									
*05	0		120516	-0-	120516	299036	1234	1	73673	3	N	41463	41436	0	38	1	14
							45609	9									
*06	0	W	99227	-0-	99227	398263	1029	1	59359	3	N	35308	35307	0	6	1	9
							38839	9									

CARSON A WELL #: 13H RRCID -> 301890 COMPL. DATE 03/31/2026 TOTAL DEPTH 12372 PERF.12290 - 20683

03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. 253162
EXELCO WELL #: 3H RRCID -> 291136 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 9086 PERF. 9305 - 15143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1	1	593	3	Y	689	689	0			27
							6	4	758	9							
02	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1	1	418	3	Y	743	735	0			35
							7	4	817	9							
03	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	2	1	427	3	Y	692	685	0			42
							7	4	761	9							
04	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	2	1	466	3	Y	563	558	0			47
							7	4	619	9							
05	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1	1	515	3	Y	508	528	0			27
							6	4	559	9							
06	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1	1	531	3	Y	528	499	0			56
							7	4	581	9							

EXELCO WELL #: 5H RRCID -> 291137 COMPL. DATE 09/23/2011 TOTAL DEPTH 9074 PERF. 9197 - 15497

01	376	N	376	-0-	-0-	-0-	178	3	2	4	Y	178	179	0			7
							196	9									
02	345	N	345	-0-	-0-	-0-	115	3	2	4	Y	207	204	0			10
							228	9									
03	383	N	383	-0-	-0-	-0-	1	1	142	3	Y	215	212	0			13
							3	4	237	9							
04	453	N	453	-0-	-0-	-0-	1	1	194	3	Y	232	226	0			19
							3	4	255	9							
05	670	N	670	-0-	-0-	-0-	1	1	307	3	Y	325	327	0			17
							4	4	358	9							
06	309	N	309	-0-	-0-	-0-	164	3	2	4	Y	130	133	0			14
							143	9									

EXELCO WELL #: 9H RRCID -> 291138 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 9046 PERF. 9512 - 14273

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-

CORNFIELD UNIT WELL #: 5H RRCID -> 291143 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 11833 PERF.11901 - 16743

01	2427	N	1000	-0-	-1427	-0-	40	1	778	3	Y	164	160	0			17
							2	4	180	9							
02	884	N	884	-0-	-0-	-0-	37	1	655	3	Y	172	167	0			22
							3	4	189	9							
03	960	N	960	-0-	-0-	-0-	38	1	735	3	Y	168	166	0			24
							2	4	185	9							
04	939	N	939	-0-	-0-	-0-	38	1	730	3	Y	153	157	0			20
							3	4	168	9							
05	960	N	960	-0-	-0-	-0-	55	1	714	3	Y	171	169	0			22
							3	4	188	9							
06	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	62	1	1041	3	Y	202	157	0			67
							3	4	222	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CORNFIELD UNIT WELL #: 14H RRCID -> 291144 COMPL. DATE 12/16/2018 TOTAL DEPTH 11847 PERF.11691 - 18080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	71	1	3208	3	Y	493	488	0			51
							7	4	542	9							
02	2793	X	2793	-0-	-0-	-0-	74	1	2274	3	Y	399	399	0			51
							6	4	439	9							
03	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	63	1	2832	3	Y	594	560	0			85
							4	4	653	9							
04	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	58	1	2576	3	Y	573	583	0			75
							7	4	630	9							
05	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	55	1	2804	3	Y	517	525	0			67
							7	4	569	9							
06	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	52	1	2719	3	Y	511	409	0			169
							6	4	562	9							

CUMMINGS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 291146 COMPL. DATE 02/09/2019 TOTAL DEPTH 11928 PERF.12428 - 17564

01	3100	N	1728	-0-	-1372	51	19	1	1362	3	Y	311	310	0			27
							5	4	342	9							
02	1557	N	1506	-0-	-51	-0-	19	1	1183	3	Y	272	267	0			32
							5	4	299	9							
03	1860	N	1628	-0-	-232	-0-	24	1	1283	3	Y	287	288	0			31
							5	4	316	9							
04	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	20	1	1453	3	Y	299	307	0			23
							6	4	329	9							
05	1674	N	1615	-0-	-59	-0-	18	1	1266	3	Y	295	288	0			30
							6	4	325	9							
06	1590	N	1429	-0-	-161	-0-	16	1	1097	3	Y	283	199	0			114
							5	4	311	9							

CORNFIELD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 291237 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 11825 PERF.11690 - 16738

01	1375	N	667	-0-	-708	-0-	42	1	496	3	Y	116	116	0			12
							1	4	128	9							
02	616	N	579	-0-	-37	-0-	43	1	401	3	Y	121	117	0			16
							2	4	133	9							
03	713	N	676	-0-	-37	-0-	43	1	490	3	Y	128	126	0			18
							2	4	141	9							
04	728	N	728	-0-	-0-	-0-	38	1	514	3	Y	158	155	0			21
							2	4	174	9							
05	715	N	715	-0-	-0-	-0-	41	1	570	3	Y	93	102	0			12
							2	4	102	9							
06	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	45	1	785	3	Y	182	134	0			60
							2	4	200	9							

CORNFIELD UNIT WELL #: 10H RRCID -> 291238 COMPL. DATE 04/29/2017 TOTAL DEPTH 11832 PERF.11770 - 17029

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

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CORNFIELD UNIT WELL #: 11H RRCID -> 291245 COMPL. DATE 04/29/2017 TOTAL DEPTH 11764 PERF.11762 - 16910

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	924	-0-	924	4732	108	1	628	3	Y	168	166	0	1	8	17
						3	4	185	9							
02	T. A.	1101	-0-	1101	5833	78	1	823	3	Y	179	173	0			23
						3	4	197	9							
03	T. A.	740	-0-	740	6573	105	1	534	3	Y	91	101	0			13
						1	4	100	9							
04	T. A.	245	-0-	245	6818	170	1	5	3	Y	63	68	0			8
						1	4	69	9							
05	T. A.	255	-0-	255	7073	165	1	6	3	Y	75	73	0			10
						1	4	83	9							
06	T. A.	256	-0-	256	7329	144	1	8	3	Y	94	73	0			31
						1	4	103	9							

TURKEY CREEK A WELL #: 1H RRCID -> 291704 COMPL. DATE 01/01/2020 TOTAL DEPTH 12242 PERF.12454 - 17822

01	3787 X	3787	-0-	-0-	-0-	475	1	1907	3	Y	1266	1241	0	1	8	231
						12	4	1393	9							
02	3849 X	3849	-0-	-0-	-0-	406	1	2181	3	Y	1136	1117	0	1	8	249
						12	4	1250	9							
03	3701 X	3701	-0-	-0-	-0-	547	1	1855	3	Y	1173	1006	0	1	8	415
						9	4	1290	9							
04	4066 X	4066	-0-	-0-	-0-	665	1	2057	3	Y	1210	1326	0	1	8	298
						13	4	1331	9							
05	3807 X	3807	-0-	-0-	-0-	569	1	1899	3	Y	1205	1146	0	1	8	356
						13	4	1326	9							
06	3739 X	3739	-0-	-0-	-0-	599	1	1803	3	Y	1205	849	0	1	8	711
						11	4	1326	9							

TURKEY CREEK B WELL #: 2H RRCID -> 291705 COMPL. DATE 01/01/2020 TOTAL DEPTH 12266 PERF.12360 - 18586

01	410 N	410	-0-	-0-	-0-	133	1	118	3	Y	143	138	0			26
						2	4	157	9							
02	381 N	381	-0-	-0-	-0-	104	1	133	3	Y	129	127	0			28
						2	4	142	9							
03	502 N	502	-0-	-0-	-0-	221	1	121	3	Y	144	121	0			51
						2	4	158	9							
04	501 N	501	-0-	-0-	-0-	199	1	160	3	Y	127	147	0			31
						2	4	140	9							
05	470 N	470	-0-	-0-	-0-	176	1	147	3	Y	132	124	0			39
						2	4	145	9							
06	433 N	433	-0-	-0-	-0-	160	1	131	3	Y	127	91	0			75
						2	4	140	9							

TURKEY CREEK C WELL #: 3H RRCID -> 291706 COMPL. DATE 01/01/2020 TOTAL DEPTH 12308 PERF.12452 - 19031

01	4193 X	4193	-0-	-0-	-0-	294	1	2575	3	Y	1194	1171	0	1	8	218
						11	4	1313	9							
02	4704 X	3471	-0-	-1233	-0-	214	1	2028	3	Y	1106	1081	0	1	8	242
						12	4	1217	9							
03	5208 X	3492	-0-	-1716	-0-	335	1	1906	3	Y	1128	970	0	1	8	399
						10	4	1241	9							
04	5040 X	2359	-0-	-2681	-0-	266	1	1006	3	Y	979	1136	0	1	8	241
						10	4	1077	9							
05	5115 X	3066	-0-	-2049	-0-	347	1	1388	3	Y	1198	1084	0	1	8	354
						13	4	1318	9							
06	4050 X	2810	-0-	-1240	-0-	393	1	1233	3	Y	1066	790	0	1	8	629
						11	4	1173	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
ZION C WELL #: 3H RRCID -> 291708 COMPL. DATE 06/06/2019 TOTAL DEPTH 11773 PERF.11911 - 16879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	32	1	2488	3	Y	703	695	0			197
							9	4	773	9							
02	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	33	1	2155	3	Y	605	589	0			213
							38	4	666	9							
03	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	41	1	2426	3	Y	634	625	0	1	8	221
							47	4	697	9							
04	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	33	1	2176	3	Y	614	543	0	1	8	291
							44	4	675	9							
05	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	31	1	2091	3	Y	601	619	0	1	8	272
							41	4	661	9							
06	2680	X	2680	-0-	-0-	-0-	22	1	2036	3	Y	531	435	0	1	8	367
							38	4	584	9							

ZION A WELL #: 1H RRCID -> 291713 COMPL. DATE 06/06/2019 TOTAL DEPTH 11696 PERF.12173 - 16671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	2330	-0-	-770	8069	32	1	1814	3	Y	429	431	0			120
							12	4	472	9							
02	2800	N	2067	-0-	-733	7336	26	1	1587	3	Y	389	372	0			137
							26	4	428	9							
03	3100	N	2136	-0-	-964	6372	30	1	1631	3	Y	404	400	0			141
							31	4	444	9							
04	3000	N	2025	-0-	-975	5397	24	1	1571	3	Y	365	333	0			173
							28	4	402	9							
05	3100	N	1820	-0-	-1280	4117	30	1	1422	3	Y	313	344	0			142
							24	4	344	9							
06	3000	N	1907	-0-	-1093	3024	22	1	1438	3	Y	384	260	0			266
							25	4	422	9							

TURKEY CREEK D WELL #: 4H RRCID -> 291714 COMPL. DATE 01/01/2020 TOTAL DEPTH 12364 PERF.12453 - 19357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	1710	-0-	-1390	5250	487	1	634	3	Y	531	513	0			97
							5	4	584	9							
02	2800	N	1582	-0-	-1218	4032	294	1	761	3	Y	474	467	0			104
							6	4	521	9							
03	3100	N	1832	-0-	-1268	2764	454	1	901	3	Y	429	381	0			152
							5	4	472	9							
04	3000	N	1831	-0-	-1169	1595	512	1	801	3	Y	465	502	0			115
							6	4	512	9							
05	3100	N	1764	-0-	-1336	259	460	1	744	3	Y	504	470	0			149
							6	4	554	9							
06	2123	N	1864	-0-	-259	-0-	433	1	918	3	Y	461	338	0			272
							6	4	507	9							

ZION B WELL #: 2H RRCID -> 291736 COMPL. DATE 06/06/2019 TOTAL DEPTH 11764 PERF.12217 - 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
01	3100	N	1531	-0-	-1569	823	22	1	1207	3	Y	270	266	0			76
							5	4	297	9							
02	2167	N	1344	-0-	-823	-0-	20	1	1057	3	Y	227	223	0			80
							17	4	250	9							
03	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	23	1	1228	3	Y	246	240	0			86
							21	4	271	9							
04	1470	N	1418	-0-	-52	-0-	18	1	1135	3	Y	223	203	0			106
							20	4	245	9							
05	1488	N	1436	-0-	-52	-0-	22	1	1168	3	Y	207	219	0			94
							18	4	228	9							
06	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	19	1	1233	3	Y	198	155	0			137
							17	4	218	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
DOSSETT B WELL #: 2H RRCID -> 291755 COMPL. DATE 11/22/2017 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 9291 - 18829

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2634 X	2634	-0-	-0-	-0-	53	1	1626	3	Y	864	866	0			37
						5	4	950	9							
02	3116 X	3116	-0-	-0-	-0-	60	1	2057	3	Y	899	887	0			49
						10	4	989	9							
03	3338 X	3338	-0-	-0-	-0-	59	1	2308	3	Y	873	717	0			205
						11	4	960	9							
04	3168 X	3168	-0-	-0-	-0-	128	1	2162	3	Y	790	940	0			55
						9	4	869	9							
05	3007 X	2987	-0-	-20	-0-	138	1	2044	3	Y	724	684	0			95
						9	4	796	9							
06	2910 X	2160	-0-	-750	-0-	23	1	1405	3	Y	658	556	0			197
						8	4	724	9							

QUETZAL A WELL #: 1H RRCID -> 291756 COMPL. DATE 08/14/2019 TOTAL DEPTH 9771 PERF. 9860 - 21444

01	2496 X	2496	-0-	-0-	-0-	225	1	1354	3	Y	821	781	0	1	8	93
						14	4	903	9							
02	2156 X	1792	-0-	-364	-0-	201	1	860	3	Y	649	607	0	1	8	134
						17	4	714	9							
03	3317 X	1076	-0-	-2241	-0-	216	1	306	3	Y	489	295	0	1	8	327
						16	4	538	9							
04	3210 X	1123	-0-	-2087	-0-	236	1	224	3	Y	589	819	0	1	8	96
						15	4	648	9							
05	2511 X	1745	-0-	-766	-0-	185	1	802	3	Y	675	694	0	2	8	75
						15	4	743	9							
06	2430 X	2002	-0-	-428	-0-	197	1	1080	3	Y	644	597	0	1	8	121
						17	4	708	9							

QUETZAL D WELL #: 4H RRCID -> 291757 COMPL. DATE 08/14/2019 TOTAL DEPTH 9846 PERF. 9896 - 21583

01	2499 X	2499	-0-	-0-	-0-	346	1	1087	3	Y	959	909	0	1	8	108
						11	4	1055	9							
02	1736 X	-0-	-0-	-1736	-0-					Y	-0-	108	0			-0-
03	1612 N	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	-0-					-0-
04	2430 N	463	-0-	-1967	-0-	90	1	22	3	Y	316	263	0	1	8	52
						3	4	348	9							
05	569 N	569	-0-	-0-	-0-	161	1	46	3	Y	325	340	0	1	8	36
						4	4	358	9							
06	543 N	543	-0-	-0-	-0-	195	1	30	3	Y	286	267	0	1	8	54
						3	4	315	9							

QUETZAL B WELL #: 2H RRCID -> 291758 COMPL. DATE 08/14/2019 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9898 - 21537

01	2064 X	2064	-0-	-0-	-0-	177	1	1286	3	Y	538	508	0	1	8	61
						9	4	592	9							
02	1792 X	849	-0-	-943	-0-	212	1	235	3	Y	359	345	0	1	8	74
						7	4	395	9							
03	1736 N	503	-0-	-1233	-0-	221	1	4	3	Y	250	156	0	1	8	167
						3	4	275	9							
04	2010 N	1093	-0-	-917	-0-	266	1	93	3	Y	659	716	0	2	8	108
						9	4	725	9							
05	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	277	1	337	3	Y	409	470	0	2	8	45
						6	4	450	9							
06	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	277	1	463	3	Y	468	424	0	1	8	88
						6	4	515	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
EVERGLADES B WELL #: 2H RRCID -> 291759 COMPL. DATE 01/16/2019 TOTAL DEPTH 11194 PERF.10554 - 18429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	744	-0-	-2356	1663	134	1	102	3	Y	457	462	0	1	8	20
							5	4	503	9							
02	2558	N	895	-0-	-1663	-0-	176	1	144	3	Y	517	508	0	1	8	28
							6	4	569	9							
03	3100	N	3334	-0-	234	234	283	1	2113	3	Y	842	809	0	1	8	60
							12	4	926	9							
04	3000	N	3289	-0-	289	523	241	1	1764	3	Y	1153	1148	0	1	8	64
							16	4	1268	9							
05	3100	N	3830	-0-	730	1253	281	1	2005	3	Y	1386	1356	0	2	8	92
							19	4	1525	9							
06	4689	X	3436	-0-	-1253	-0-	316	1	1863	3	Y	1129	1107	0	2	8	112
							15	4	1242	9							

SILVERBRITE B WELL #: 2H RRCID -> 291769 COMPL. DATE 07/03/2019 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 9950 - 18596

01	3100	N	1923	-0-	-1177	6589	24	1	1479	3	Y	378	353	0			73
							4	4	416	9							
02	2800	N	2021	-0-	-779	5810	18	1	1599	3	Y	363	380	0			56
							5	4	399	9							
03	3100	N	1960	-0-	-1140	4670	22	1	1541	3	Y	356	350	0			62
							5	4	392	9							
04	3000	N	1778	-0-	-1222	3448	20	1	1439	3	Y	286	308	0			40
							4	4	315	9							
05	3100	N	1995	-0-	-1105	2343	19	1	1622	3	Y	318	288	0			70
							4	4	350	9							
06	3000	N	1667	-0-	-1333	1010	62	1	1338	3	Y	240	208	0			102
							3	4	264	9							

SILVERBRITE D WELL #: 4H RRCID -> 291770 COMPL. DATE 07/03/2019 TOTAL DEPTH 9905 PERF. 9969 - 18591

01	3100	N	1284	-0-	-1816	1280	23	1	685	3	Y	519	454	0			101
							5	4	571	9							
02	2668	N	1388	-0-	-1280	-0-	18	1	751	3	Y	557	572	0			86
							6	4	613	9							
03	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	20	1	725	3	Y	600	582	0			104
							7	4	660	9							
04	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	18	1	653	3	Y	491	526	0			69
							6	4	540	9							
05	1209	N	974	-0-	-235	-0-	17	1	393	3	Y	507	464	0			112
							6	4	558	9							
06	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	53	1	745	3	Y	506	403	0			215
							6	4	557	9							

STEELHEAD D WELL #: 4H RRCID -> 291771 COMPL. DATE 01/01/2020 TOTAL DEPTH 9894 PERF. 9888 - 20250

01	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	26	1	2614	3	Y	711	712	0			7
							5	4	782	9							
02	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	4	1	2720	3	Y	706	703	0			10
							4	4	777	9							
03	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	21	1	2866	3	Y	837	834	0	1	8	12
							6	4	921	9							
04	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	25	1	2723	3	Y	899	898	0			13
							6	4	989	9							
05	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	5	1	2331	3	Y	695	694	0			14
							5	4	765	9							
06	2820	X	2460	-0-	-360	-0-	6	1	1842	3	Y	553	530	0			37
							4	4	608	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STEELHEAD E WELL #: 5H RRCID -> 291772 COMPL. DATE 01/01/2020 TOTAL DEPTH 9868 PERF. 9900 - 20193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	25	1	3230	3	Y	826	826	0			8
							6	4	909	9							
02	4207	X	4207	-0-	-0-	-0-	4	1	3309	3	Y	808	804	0			12
							5	4	889	9							
03	4464	X	4464	-0-	-0-	-0-	21	1	3522	3	Y	832	832	0			12
							6	4	915	9							
04	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	24	1	3218	3	Y	783	784	0			11
							6	4	861	9							
05	3720	X	3708	-0-	-12	-0-	5	1	2894	3	Y	730	726	0			15
							6	4	803	9							
06	3600	X	2892	-0-	-708	-0-	5	1	2254	3	Y	572	549	0			38
							4	4	629	9							

STEELHEAD F WELL #: 6H RRCID -> 291773 COMPL. DATE 01/01/2020 TOTAL DEPTH 9872 PERF. 9854 - 20150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	31	1	2489	3	Y	1012	1012	0			10
							6	4	1113	9							
02	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	5	1	2553	3	Y	962	958	0			14
							5	4	1058	9							
03	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	28	1	2955	3	Y	1038	1036	0	1	8	15
							7	4	1142	9							
04	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	34	1	2874	3	Y	983	983	0	1	8	14
							7	4	1081	9							
05	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	7	1	2563	3	Y	949	943	0	1	8	19
							7	4	1044	9							
06	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	8	1	2334	3	Y	884	844	0			59
							6	4	972	9							

HOGAN A WELL #: 1H RRCID -> 291777 COMPL. DATE 11/08/2019 TOTAL DEPTH 11994 PERF.11854 - 20115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5585	X	5585	-0-	-0-	-0-	34	1	4637	3	Y	824	842	0	1	8	39
							8	4	906	9							
02	5058	X	5058	-0-	-0-	-0-	30	1	4185	3	Y	759	725	0			73
							8	4	835	9							
03	5588	X	5588	-0-	-0-	-0-	72	1	4562	3	Y	858	862	0	1	8	68
							10	4	944	9							
04	5680	X	5680	-0-	-0-	-0-	137	1	4785	3	Y	682	703	0			47
							8	4	750	9							
05	6689	X	6689	-0-	-0-	-0-	154	1	5570	3	Y	869	855	0			61
							9	4	956	9							
06	6044	X	6044	-0-	-0-	-0-	141	1	4994	3	Y	819	761	0			119
							8	4	901	9							

HOGAN B WELL #: 2H RRCID -> 291778 COMPL. DATE 11/08/2019 TOTAL DEPTH 11991 PERF.11678 - 20001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	32	1	3136	3	Y	796	809	0	1	8	38
							8	4	876	9							
02	4508	X	4134	-0-	-374	-0-	28	1	3362	3	Y	670	643	0	1	8	64
							7	4	737	9							
03	4991	X	4894	-0-	-97	-0-	110	1	3883	3	Y	811	810	0	1	8	64
							9	4	892	9							
04	4740	X	2860	-0-	-1880	-0-	110	1	2143	3	Y	546	571	0	1	8	38
							6	4	601	9							
05	4588	X	3348	-0-	-1240	-0-	161	1	2400	3	Y	709	696	0	1	8	50
							7	4	780	9							
06	4740	X	3512	-0-	-1228	-0-	168	1	2678	3	Y	600	562	0	1	8	87
							6	4	660	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HOGAN C WELL #: 3H RRCID -> 291779 COMPL. DATE 11/08/2019 TOTAL DEPTH 12016 PERF.11760 - 19894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4397	X	4397	-0-	-0-	-0-	31	1	3152	3	Y	1093	1117	0			52
							12	4	1202	9							
02	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	30	1	3002	3	Y	846	816	0	1	8	81
							11	4	931	9							
03	5301	X	4972	-0-	-329	-0-	105	1	3819	3	Y	941	946	0	1	8	75
							13	4	1035	9							
04	4710	X	4325	-0-	-385	-0-	176	1	3207	3	Y	846	861	0	1	8	59
							11	4	931	9							
05	4867	X	3999	-0-	-868	-0-	220	1	2839	3	Y	845	844	0	1	8	59
							10	4	930	9							
06	4800	X	4310	-0-	-490	-0-	220	1	3160	3	Y	836	773	0	1	8	121
							10	4	920	9							

FARNER C WELL #: 3H RRCID -> 291780 COMPL. DATE 12/14/2018 TOTAL DEPTH 11883 PERF.11058 - 17536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2572	X	2572	-0-	-0-	-0-	123	1	1684	3	Y	686	668	0			126
							10	4	755	9							
02	2940	X	631	-0-	-2309	-0-	147	1	27	3	Y	410	390	0			146
							6	4	451	9							
03	3255	X	908	-0-	-2347	-0-	149	1	66	3	Y	622	632	0			136
							9	4	684	9							
04	2850	X	781	-0-	-2069	-0-	119	1	18	3	Y	576	538	0			174
							10	4	634	9							
05	2945	X	2436	-0-	-509	-0-	122	1	1636	3	Y	605	612	0			167
							12	4	666	9							
06	2647	X	2647	-0-	-0-	-0-	139	1	1869	3	Y	570	339	0	1	8	397
							12	4	627	9							

ARCHES B WELL #: 2H RRCID -> 291781 COMPL. DATE 09/16/2019 TOTAL DEPTH 11584 PERF.11550 - 19979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	2221	-0-	-879	8239	11	1	1458	3	Y	678	704	0	1	8	22
							6	4	746	9							
02	2800	N	1819	-0-	-981	7258	5	1	1051	3	Y	685	665	0			42
							9	4	754	9							
03	3100	N	1889	-0-	-1211	6047	3	1	827	3	Y	959	960	0			41
							4	4	1055	9							
04	3000	N	1981	-0-	-1019	5028	2	1	892	3	Y	982	976	0			47
							7	4	1080	9							
05	3100	N	2125	-0-	-975	4053	3	1	1047	3	Y	969	970	0			46
							9	4	1066	9							
06	3000	N	2105	-0-	-895	3158	2	1	1038	3	Y	962	890	0			118
							7	4	1058	9							

NNJ COHO B WELL #: 2H RRCID -> 291786 COMPL. DATE 07/10/2019 TOTAL DEPTH 9694 PERF. 9763 - 18560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	334	N	334	-0-	-0-	-0-	266	1	2	3	Y	59	60	0			2
							1	4	65	9							
02	282	N	282	-0-	-0-	-0-	183	1	8	3	Y	82	79	0			5
							1	4	90	9							
03	239	N	239	-0-	-0-	-0-	155	1	2	3	Y	74	61	0			18
							1	4	81	9							
04	438	N	438	-0-	-0-	-0-	218	1	5	3	Y	193	198	0			13
							3	4	212	9							
05	307	N	307	-0-	-0-	-0-	222	1	3	3	Y	73	79	0			7
							2	4	80	9							
06	267	N	267	-0-	-0-	-0-	221	1	2	3	Y	39	39	0			7
							1	4	43	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
FARNER A WELL #: 1H RRCID -> 291790 COMPL. DATE 12/14/2018 TOTAL DEPTH 11875 PERF.11248 - 16775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100	N	1915	-0-	-1185	6554	121	1	1309	3	Y	426	420	0			79
							16	4	469	9							
02	2800	N	708	-0-	-2092	4462	226	1	210	3	Y	240	233	0			86
							8	4	264	9							
03	3100	N	1375	-0-	-1725	2737	172	1	791	3	Y	367	373	0			80
							8	4	404	9							
04	3000	N	1070	-0-	-1930	807	201	1	497	3	Y	331	311	0			100
							8	4	364	9							
05	1722	N	915	-0-	-807	-0-	210	1	303	3	Y	356	358	0			98
							10	4	392	9							
06	1320	N	879	-0-	-441	-0-	230	1	242	3	Y	362	208	0			252
							9	4	398	9							

FARNER B WELL #: 2H RRCID -> 291793 COMPL. DATE 12/14/2018 TOTAL DEPTH 11830 PERF.11218 - 16979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1947	X	1947	-0-	-0-	-0-	81	1	1435	3	Y	385	388	0			71
							7	4	424	9							
02	2240	X	1257	-0-	-983	-0-	116	1	613	3	Y	473	375	0			169
							8	4	520	9							
03	2480	X	1512	-0-	-968	-0-	190	1	921	3	Y	356	447	0			78
							9	4	392	9							
04	2400	X	1795	-0-	-605	-0-	106	1	1204	3	Y	432	379	0	1	8	130
							10	4	475	9							
05	2480	X	2307	-0-	-173	-0-	105	1	1712	3	Y	435	445	0			120
							11	4	479	9							
06	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	80	1	2081	3	Y	436	252	0			304
							10	4	480	9							

NNJ COHO D WELL #: 4H RRCID -> 291794 COMPL. DATE 07/10/2019 TOTAL DEPTH 9712 PERF. 9805 - 18514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	257	1	2361	3	Y	616	621	0	1	8	22
							9	4	678	9							
02	2560	X	2560	-0-	-0-	-0-	158	1	1803	3	Y	537	529	0			30
							8	4	591	9							
03	3286	X	1511	-0-	-1775	-0-	90	1	875	3	Y	490	399	0	1	8	120
							7	4	539	9							
04	3210	X	619	-0-	-2591	-0-	86	1	257	3	Y	247	349	0	1	8	17
							4	4	272	9							
05	3317	X	752	-0-	-2565	-0-	129	1	169	3	Y	407	385	0	1	8	38
							6	4	448	9							
06	3210	X	819	-0-	-2391	-0-	108	1	231	3	Y	431	389	0			80
							6	4	474	9							

PINNACLES A WELL #: 1H RRCID -> 291795 COMPL. DATE 01/01/2019 TOTAL DEPTH 11199 PERF.10773 - 18849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4861	X	4861	-0-	-0-	-0-	39	1	3890	3	Y	837	814	0	2	8	78
							11	4	921	9							
02	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	33	1	3053	3	Y	781	754	0	1	8	104
							8	4	859	9							
03	4763	X	4763	-0-	-0-	-0-	34	1	3782	3	Y	851	855	0	1	8	99
							11	4	936	9							
04	5020	X	5020	-0-	-0-	-0-	41	1	4036	3	Y	848	882	0	1	8	64
							10	4	933	9							
05	5170	X	5170	-0-	-0-	-0-	22	1	4215	3	Y	839	801	0	1	8	101
							10	4	923	9							
06	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	39	1	3490	3	Y	766	627	0	1	8	239
							10	4	843	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SILVERBRITE C WELL #: 3H RRCID -> 291805 COMPL. DATE 07/03/2019 TOTAL DEPTH 9939 PERF. 9976 - 18656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2641	X	2641	-0-	-0-	-0-	29	1	1980	3	Y	569	516	0	1	8	110
							6	4	626	9							
02	2637	X	2637	-0-	-0-	-0-	23	1	2015	3	Y	538	564	0	1	8	83
							7	4	592	9							
03	2591	X	2591	-0-	-0-	-0-	27	1	1965	3	Y	538	527	0	1	8	93
							7	4	592	9							
04	2756	X	2756	-0-	-0-	-0-	24	1	2194	3	Y	482	507	0	1	8	67
							8	4	530	9							
05	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	21	1	2442	3	Y	442	412	0			97
							8	4	486	9							
06	2677	X	2677	-0-	-0-	-0-	65	1	2189	3	Y	379	315	0			161
							6	4	417	9							

SILVERBRITE A WELL #: 1H RRCID -> 291806 COMPL. DATE 07/03/2019 TOTAL DEPTH 9948 PERF.10036 - 18660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	28	1	2439	3	Y	380	355	0			74
							4	4	418	9							
02	2404	X	2404	-0-	-0-	-0-	21	1	1963	3	Y	378	393	0			59
							4	4	416	9							
03	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	28	1	2739	3	Y	395	385	0			69
							5	4	435	9							
04	2400	X	2288	-0-	-112	-0-	28	1	1877	3	Y	344	365	0			48
							5	4	378	9							
05	2480	X	2178	-0-	-302	-0-	26	1	1740	3	Y	370	337	0			81
							5	4	407	9							
06	2400	X	1974	-0-	-426	-0-	82	1	1554	3	Y	304	256	0			129
							4	4	334	9							

RANGERS B WELL #: 2H RRCID -> 291807 COMPL. DATE 03/13/2019 TOTAL DEPTH 9258 PERF. 9152 - 22674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2874	N	1021	-0-	-1853	-0-	293	1	117	3	Y	549	549	1	1	8	61
							7	4	604	9							
02	884	N	884	-0-	-0-	-0-	138	1	56	3	Y	621	527	1	1	8	154
							7	4	683	9							
03	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	242	1	65	3	Y	645	697	1	1	8	101
							10	4	710	9							
04	792	N	792	-0-	-0-	-0-	341	1	30	3	Y	377	415	1	1	8	62
							6	4	415	9							
05	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	707	1	40	3	Y	949	915	1	2	8	94
							14	4	1044	9							
06	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	311	1	50	3	Y	1206	1167	1	1	8	132
							16	4	1327	9							

MANGROVE A WELL #: 1H RRCID -> 291808 COMPL. DATE 03/07/2019 TOTAL DEPTH 11702 PERF.11920 - 18982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1052	X	1052	-0-	-0-	-0-	185	1	570	3	Y	267	267	0			12
							3	4	294	9							
02	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	210	1	1241	3	Y	403	392	0	1	8	22
							5	4	443	9							
03	1891	N	1179	-0-	-712	-0-	136	1	645	3	Y	358	354	0			26
							4	4	394	9							
04	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	224	1	1178	3	Y	542	538	0			30
							6	4	596	9							
05	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	204	1	1360	3	Y	394	397	0	1	8	26
							5	4	433	9							
06	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	191	1	1428	3	Y	362	352	0			36
							5	4	398	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SOCKEYE D WELL #: 4H RRCID -> 291809 COMPL. DATE 06/22/2019 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 9868 - 21418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1259	X	1259	-0-	-0-	-0-	28	1	159	3	Y	965	957	0	1	8	13
							10	4	1062	9							
02	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	17	1	2038	3	Y	953	952	0			14
							8	4	1048	9							
03	3348	X	3317	-0-	-31	-0-	28	1	2322	3	Y	868	853	0			29
							12	4	955	9							
04	3240	X	2965	-0-	-275	-0-	35	1	1950	3	Y	881	889	0			21
							11	4	969	9							
05	3348	X	2037	-0-	-1311	-0-	17	1	1321	3	Y	627	614	0			34
							9	4	690	9							
06	3240	X	-0-	-0-	-3240	-0-					Y	-0-	34	0			-0-

DOBBY E WELL #: 5H RRCID -> 291811 COMPL. DATE 10/26/2018 TOTAL DEPTH 10315 PERF.10178 - 21366

01	3100	N	2845	-0-	-255	6795	371	1	1246	3	Y	1106	1018	0	1	8	133
							11	4	1217	9							
02	2800	N	1556	-0-	-1244	5551	198	1	711	3	Y	583	596	0			120
							6	4	641	9							
03	3100	N	2358	-0-	-742	4809	784	1	463	3	Y	1000	1009	0	1	8	110
							11	4	1100	9							
04	3000	N	1886	-0-	-1114	3695	916	1	48	3	Y	833	848	0	1	8	94
							6	4	916	9							
05	3100	N	2405	-0-	-695	3000	730	1	835	3	Y	756	747	0	1	8	102
							8	4	832	9							
06	3000	N	2880	-0-	-120	2880	681	1	1386	3	Y	731	624	0	1	8	208
							9	4	804	9							

SOCKEYE E WELL #: 5H RRCID -> 291812 COMPL. DATE 06/22/2019 TOTAL DEPTH 9677 PERF. 9655 - 22387

01	5417	X	5417	-0-	-0-	-0-	36	1	3871	3	Y	1359	1362	0	1	8	19
							15	4	1495	9							
02	4402	X	4402	-0-	-0-	-0-	20	1	3194	3	Y	1072	1075	0			16
							9	4	1179	9							
03	5339	X	5339	-0-	-0-	-0-	33	1	3913	3	Y	1251	1224	0	1	8	42
							17	4	1376	9							
04	4250	X	4250	-0-	-0-	-0-	38	1	3070	3	Y	1025	1041	0	1	8	25
							14	4	1128	9							
05	4452	X	4452	-0-	-0-	-0-	21	1	3468	3	Y	864	841	0	1	8	47
							13	4	950	9							
06	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	4	1	2368	3	Y	703	655	0			95
							9	4	773	9							

DOBBY B WELL #: 2H RRCID -> 291814 COMPL. DATE 10/29/2018 TOTAL DEPTH 10356 PERF.10210 - 22321

01	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	168	1	1051	3	Y	677	667	0			81
							9	4	745	9							
02	1400	N	1315	-0-	-85	-0-	92	1	674	3	Y	494	474	0			101
							6	4	543	9							
03	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	365	1	460	3	Y	934	931	0	1	8	103
							9	4	1027	9							
04	1710	N	1456	-0-	-254	-0-	450	1	50	3	Y	862	867	0	1	8	97
							8	4	948	9							
05	2694	N	2694	-0-	-0-	-0-	351	1	1517	3	Y	741	737	0	1	8	100
							11	4	815	9							
06	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	351	1	1594	3	Y	684	588	0	1	8	195
							11	4	752	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SOCKEYE B WELL #: 2H RRCID -> 291846 COMPL. DATE 06/26/2019 TOTAL DEPTH 9551 PERF. 9904 - 18941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	1072	-0-	-2028	1559	19	1	538	3	Y	465	467	0			8
							3	4	512	9							
02	2630	N	1071	-0-	-1559	-0-	16	1	571	3	Y	437	435	0			10
							3	4	481	9							
03	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	19	1	500	3	Y	460	431	0	25	1	14
							3	4	506	9							
04	874	N	874	-0-	-0-	-0-	17	1	417	3	Y	397	387	0	11	1	13
							3	4	437	9							
05	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	15	1	546	3	Y	432	429	0			16
							4	4	475	9							
06	853	N	853	-0-	-0-	-0-	13	1	423	3	Y	376	348	0	6	1	38
							3	4	414	9							

SOCKEYE C WELL #: 3H RRCID -> 291853 COMPL. DATE 06/26/2019 TOTAL DEPTH 9614 PERF.10033 - 19964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	46	1	2884	3	Y	667	673	0			11
							5	4	734	9							
02	3220	X	1654	-0-	-1566	-0-	35	1	986	3	Y	572	569	0			14
							4	4	629	9							
03	4309	X	2072	-0-	-2237	-0-	44	1	1367	3	Y	597	560	0	33	1	18
							4	4	657	9							
04	4170	X	1505	-0-	-2665	-0-	39	1	978	3	Y	441	432	0	13	1	14
							3	4	485	9							
05	4309	X	1893	-0-	-2416	-0-	34	1	1292	3	Y	512	507	0			19
							4	4	563	9							
06	7746	X	7746	-0-	-0-	-0-	40	1	6707	3	Y	902	816	0	14	1	90
							7	4	992	9			1	8			

SOCKEYE A WELL #: 1H RRCID -> 291900 COMPL. DATE 06/26/2019 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 9964 - 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
01	3100	N	2152	-0-	-948	8097	20	1	1610	3	Y	472	475	0			8
							3	4	519	9							
02	2800	N	2111	-0-	-689	7408	19	1	1522	3	Y	505	501	0			12
							14	4	556	9							
03	3100	N	2382	-0-	-718	6690	21	1	1736	3	Y	564	528	0	31	1	17
							5	4	620	9							
04	3000	N	2142	-0-	-858	5832	19	1	1583	3	Y	487	474	0	14	1	16
							4	4	536	9							
05	3100	N	2186	-0-	-914	4918	18	1	1538	3	Y	569	564	0			21
							4	4	626	9							
06	3000	N	2057	-0-	-943	3975	15	1	1480	3	Y	507	468	0	8	1	51
							4	4	558	9			1	8			

BIG BEND A WELL #: 1H RRCID -> 292360 COMPL. DATE 11/20/2021 TOTAL DEPTH 11526 PERF.11339 - 19898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5756	X	5756	-0-	-0-	-0-	26	1	4330	3	Y	1261	1237	0	1	8	228
							13	4	1387	9							
02	5581	X	5581	-0-	-0-	-0-	19	1	4288	3	Y	1146	1074	0	1	8	299
							13	4	1261	9							
03	5921	X	5921	-0-	-0-	-0-	22	1	4603	3	Y	1165	1198	0	1	8	265
							14	4	1282	9							
04	5285	X	5285	-0-	-0-	-0-	11	1	4327	3	Y	851	917	0	1	8	198
							11	4	936	9							
05	5270	X	5177	-0-	-93	-0-	14	1	4312	3	Y	764	792	0			170
							11	4	840	9							
06	5100	X	4645	-0-	-455	-0-	10	1	3858	3	Y	698	586	0			282
							9	4	768	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

TORTUGA A WELL #: 1H RRCID -> 292373 COMPL. DATE 11/29/2021 TOTAL DEPTH 12468 PERF.12100 - 22076

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	3908	-0-	3908	3908	87	1	2780	3	Y	938	933	0			5
						9	4	1032	9							
02	4783 X	875	-0-	-3908	-0-	83	1	307	3	Y	437	437	0	1	8	4
						4	4	481	9							
03	833 N	833	-0-	-0-	-0-	100	1	354	3	Y	341	340	0	1	8	4
						4	4	375	9							
04	34 X	34	-0-	-0-	-0-	4	3	30	9	Y	27	31	0			-0-
05	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	1532 X	1532	-0-	-0-	-0-	91	1	1028	3	Y	371	361	0	4	8	6
						5	4	408	9							

TORTUGA B WELL #: 2H RRCID -> 292374 COMPL. DATE 11/29/2021 TOTAL DEPTH 12456 PERF.12021 - 21932

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	24453	-0-	24453	24453	140	1	20065	3	Y	3830	3807	0	3	8	20
						35	4	4213	9							
02	37679 X	13226	-0-	-24453	-0-	120	1	10340	3	Y	2493	2484	0	8	8	21
						24	4	2742	9							
03	11166 X	11166	-0-	-0-	-0-	144	1	8758	3	Y	2035	2032	0	2	8	22
						25	4	2239	9							
04	23670 X	11617	-0-	-12053	-0-	225	1	8920	3	Y	2223	2223	0	2	8	20
						27	4	2445	9							
05	24459 X	10594	-0-	-13865	-0-	248	1	7994	3	Y	2115	2112	0	1	8	22
						25	4	2327	9							
06	23670 X	3123	-0-	-20547	-0-	176	1	2077	3	Y	783	793	0			12
						9	4	861	9							

TORTUGA C WELL #: 3H RRCID -> 292375 COMPL. DATE 11/29/2021 TOTAL DEPTH 12465 PERF.12138 - 22142

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	10937	-0-	10937	10937	94	1	9245	3	Y	1438	1425	0	6	8	7
						16	4	1582	9							
02	21288 X	10351	-0-	-10937	-0-	124	1	7680	3	Y	2294	2277	0	4	8	20
						24	4	2523	9							
03	9294 X	9294	-0-	-0-	-0-	153	1	6792	3	Y	2113	2106	0	4	8	23
						25	4	2324	9							
04	10590 X	8192	-0-	-2398	-0-	203	1	5917	3	Y	1864	1867	0	3	8	17
						22	4	2050	9							
05	11470 X	8072	-0-	-3398	-0-	225	1	5828	3	Y	1816	1812	0	2	8	19
						21	4	1998	9							
06	11100 X	7799	-0-	-3301	-0-	189	1	5731	3	Y	1691	1681	0	2	8	27
						19	4	1860	9							

BIG BEND B WELL #: 2H RRCID -> 292378 COMPL. DATE 11/20/2021 TOTAL DEPTH 11530 PERF.11318 - 19965

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5534 X	5534	-0-	-0-	-0-	30	1	4585	3	Y	825	813	0	1	8	149
						11	4	908	9							
02	5040 X	4985	-0-	-55	-0-	25	1	4156	3	Y	722	682	0	1	8	188
						10	4	794	9							
03	5580 X	5391	-0-	-189	-0-	29	1	4519	3	Y	756	771	0	1	8	172
						11	4	832	9							
04	5400 X	5246	-0-	-154	-0-	15	1	4369	3	Y	774	765	0	1	8	180
						11	4	851	9							
05	5580 X	5422	-0-	-158	-0-	18	1	4541	3	Y	774	781	0	1	8	172
						12	4	851	9							
06	5370 X	5058	-0-	-312	-0-	13	1	4251	3	Y	712	596	0	1	8	287
						11	4	783	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CUMMINGS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 292423 COMPL. DATE 01/28/2019 TOTAL DEPTH 11911 PERF.12450 - 17675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11900	X	2349	-0-	-9551	-0-	25	1	1713	3	Y	548	534	0			48
							8	4	603	9							
02	1960	X	1960	-0-	-0-	-0-	19	1	1587	3	Y	317	328	0			37
							5	4	349	9							
03	2303	X	2303	-0-	-0-	-0-	24	1	1754	3	Y	471	457	0			51
							7	4	518	9							
04	2150	X	2150	-0-	-0-	-0-	22	1	1658	3	Y	421	439	0			33
							7	4	463	9							
05	2170	X	2003	-0-	-167	-0-	20	1	1510	3	Y	424	413	0			44
							7	4	466	9							
06	2100	X	1838	-0-	-262	-0-	16	1	1366	3	Y	409	288	0			165
							6	4	450	9							

NAYLOR JONES UNIT 81 WELL #: 6H RRCID -> 292424 COMPL. DATE 03/05/2019 TOTAL DEPTH 9554 PERF. 9868 - 17584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					82
02	1708	X	445	-0-	-1263	-0-	379	1	59	3	Y	6	1	0			87
							7	9									
03	1891	X	206	-0-	-1685	-0-	1	1	3	4	Y	184	119	0	1	8	151
							202	9									
04	1830	X	891	-0-	-939	-0-	19	1	159	3	Y	638	714	0	3	8	72
							11	4	702	9							
05	2030	X	2030	-0-	-0-	-0-	31	1	1301	3	Y	620	592	0	3	8	97
							16	4	682	9							
06	1305	X	1305	-0-	-0-	-0-	14	1	589	3	Y	625	576	0	2	8	144
							14	4	688	9							

NAYLOR JONES UNIT 51 WELL #: 1H RRCID -> 292436 COMPL. DATE 06/21/2014 TOTAL DEPTH 10229 PERF.10268 - 17349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100	N	1745	-0-	-1355	3328	44	1	1226	3	Y	420	412	0	1	8	15
							13	4	462	9							
02	2800	N	1568	-0-	-1232	2096	6	1	1150	3	Y	370	369	0	1	8	15
							5	4	407	9							
03	3100	N	1446	-0-	-1654	442	41	1	1124	3	Y	252	216	0	11	1	40
							4	4	277	9							
04	1680	N	756	-0-	-924	-0-	36	1	586	3	Y	121	153	0			8
							1	4	133	9							
05	1736	N	1282	-0-	-454	-0-	53	1	907	3	Y	290	276	0			22
							3	4	319	9							
06	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	75	1	1128	3	Y	419	357	0	1	8	83
							5	4	461	9							

YELLOWFIN A WELL #: 1H RRCID -> 292442 COMPL. DATE 09/18/2018 TOTAL DEPTH 9128 PERF. 9087 - 17696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	382	N	382	-0-	-0-	-0-	10	1	48	3	Y	293	292	0	1	8	8
							2	4	322	9							
02	420	N	117	-0-	-303	-0-	9	1	13	3	Y	85	89	0			4
							1	4	94	9							
03	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	18	1	647	3	Y	415	381	0	1	8	37
							10	4	457	9							
04	3000	N	3650	-0-	650	650	26	1	3203	3	Y	378	408	0			7
							5	4	416	9							
05	1089	N	439	-0-	-650	-0-	14	1	53	3	Y	335	329	0			13
							3	4	369	9							
06	1110	N	155	-0-	-955	-0-	11	1	20	3	Y	112	113	0			12
							1	4	123	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

NAYLOR JONES UNIT 81 WELL #: 3H RRCID -> 292450 COMPL. DATE 03/05/2019 TOTAL DEPTH 9554 PERF. 9755 - 17517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					88
02	196	X	-0-	-0-	-196	-0-					Y	1	1	0			88
03	806	N	288	-0-	-518	-0-	4	4	284	9	Y	258	133	0			213
04	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	18	1	159	3	Y	1497	1537	0	4	8	169
							21	4	1647	9							
05	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	24	1	85	3	Y	866	897	0	2	8	136
							14	4	953	9							
06	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	15	1	692	3	Y	882	812	0	3	8	203
							16	4	970	9							

NAYLOR JONES UNIT 54 WELL #: 1H RRCID -> 292451 COMPL. DATE 10/05/2014 TOTAL DEPTH 10098 PERF.10271 - 17357

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-

NAYLOR JONES UNIT 81 WELL #: 4H RRCID -> 292453 COMPL. DATE 03/05/2019 TOTAL DEPTH 9557 PERF. 9748 - 17299

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
02	1512	X	-0-	-0-	-1512	-0-					Y	-0-	1	0			67
03	992	N	931	-0-	-61	-0-	1	1	11	4	Y	835	213	0	1	8	688
							919	9									
04	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	17	1	183	3	Y	1139	1695	0	4	8	128
							17	4	1253	9							
05	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	25	1	808	3	Y	525	569	0	2	8	82
							11	4	578	9							
06	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	13	1	941	3	Y	348	349	0	1	8	80
							7	4	383	9							

NAYLOR JONES UNIT 81 WELL #: 5H RRCID -> 292454 COMPL. DATE 03/05/2019 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9764 - 17369

01	2967	N	-0-	-0-	-2967	-0-					Y	-0-					55
02	784	N	-0-	-0-	-784	-0-					Y	-0-					55
03	620	N	415	-0-	-205	-0-	1	1	5	4	Y	372	120	0	1	8	306
							409	9									
04	838	N	838	-0-	-0-	-0-	16	1	71	3	Y	673	901	0	2	8	76
							11	4	740	9							
05	759	N	759	-0-	-0-	-0-	25	1	59	3	Y	604	583	0	3	8	94
							11	4	664	9							
06	838	N	838	-0-	-0-	-0-	11	1	95	3	Y	656	597	0	2	8	151
							10	4	722	9							

RUSSELL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 292455 COMPL. DATE 03/19/2018 TOTAL DEPTH 11622 PERF.12284 - 17778

01	2365	X	2365	-0-	-0-	-0-	7	1	1508	3	Y	765	755	0			24
							8	4	842	9							
02	1653	X	1653	-0-	-0-	-0-	6	1	860	3	Y	715	707	0			32
							787	9									
03	3100	N	3303	-0-	203	203	11	1	2238	3	Y	945	937	0			40
							14	4	1040	9							
04	3000	N	3510	-0-	510	713	15	1	2669	3	Y	738	755	0			23
							14	4	812	9							
05	3100	N	3498	-0-	398	1111	12	1	2722	3	Y	684	676	0			31
							12	4	752	9							
06	4266	X	3155	-0-	-1111	-0-	11	1	2429	3	Y	640	622	0			49
							11	4	704	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

NAYLOR JONES UNIT 54 WELL #: 4H RRCID -> 292456 COMPL. DATE 10/27/2019 TOTAL DEPTH 10030 PERF.10089 - 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
01	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	1	1	2312	3	Y	519	533	1			144
							6	4	571	9							
02	2660	X	2514	-0-	-146	-0-	1984	3	6	4	Y	476	454	1	1	8	165
							524	9									
03	2945	X	2789	-0-	-156	-0-	2123	3	8	4	Y	598	567	1			196
							658	9									
04	2850	X	2547	-0-	-303	-0-	1	1	1960	3	Y	525	534	1	1	8	186
							8	4	578	9							
05	2945	X	2509	-0-	-436	-0-	38	1	1883	3	Y	526	521	1			191
							9	4	579	9							
06	2790	X	2416	-0-	-374	-0-	76	1	1760	3	Y	520	507	1			204
							8	4	572	9							

NAYLOR JONES UNIT 54 WELL #: 2H RRCID -> 292457 COMPL. DATE 10/27/2019 TOTAL DEPTH 10031 PERF.10126 - 17709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	1859	-0-	-1241	6956	1	1	1449	3	Y	367	375	1			102
							5	4	404	9							
02	2800	N	1914	-0-	-886	6070	1500	3	5	4	Y	372	344	1	1	8	129
							409	9									
03	3100	N	2746	-0-	-354	5716	2316	3	6	4	Y	385	387	1	1	8	126
							424	9									
04	3000	N	2572	-0-	-428	5288	1	1	2195	3	Y	331	339	1	1	8	117
							12	4	364	9							
05	3100	N	2509	-0-	-591	4697	34	1	2114	3	Y	323	323	1			117
							6	4	355	9							
06	3000	N	2456	-0-	-544	4153	65	1	2024	3	Y	328	316	1			129
							6	4	361	9							

NAYLOR JONES UNIT 50 WELL #: 1H RRCID -> 292461 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 10353 PERF.10614 - 17426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2359	X	2359	-0-	-0-	-0-	81	1	1871	3	Y	365	399	0			20
							5	4	402	9							
02	3304	X	2653	-0-	-651	-0-	43	1	2157	3	Y	408	389	0			39
							4	4	449	9							
03	3720	X	2775	-0-	-945	-0-	31	1	2285	3	Y	414	362	0			91
							4	4	455	9							
04	2970	X	2717	-0-	-253	-0-	89	1	2196	3	Y	380	426	0			45
							14	4	418	9							
05	2945	X	2452	-0-	-493	-0-	70	1	1926	3	Y	395	380	0			60
							21	4	435	9							
06	2850	X	2570	-0-	-280	-0-	2057	3	26	4	Y	443	379	0			124
							487	9									

NAYLOR JONES UNIT 53 WELL #: 1H RRCID -> 292462 COMPL. DATE 06/27/2015 TOTAL DEPTH 9998 PERF.10292 - 17024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6975	X	6709	-0-	-266	-0-	3	1	5979	3	N	647	567	1	2	8	464
							15	4	712	9							
02	6300	X	3882	-0-	-2418	-0-	11	1	3520	3	N	314	383	1	1	8	394
							6	4	345	9							
03	6944	X	5409	-0-	-1535	-0-	4898	3	14	4	N	452	366	1	2	8	478
							497	9									
04	6720	X	5531	-0-	-1189	-0-	18	1	4742	3	N	686	852	1	1	8	311
							16	4	755	9							
05	6944	X	4696	-0-	-2248	-0-	487	1	3780	3	N	379	2	8			688
							12	4	417	9							
06	6480	X	4863	-0-	-1617	-0-	521	1	3845	3	N	438	547	1	2	8	577
							15	4	482	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
YELLOWFIN B WELL #: 2H RRCID -> 292477 COMPL. DATE 09/18/2018 TOTAL DEPTH 9121 PERF. 9076 - 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
01	4893 X	4893	-0-	-0-	-0-	28	1	3489	3	Y	1241	1245	0	1	8	33
						11	4	1365	9							
02	4487 X	4487	-0-	-0-	-0-	26	1	3445	3	Y	911	904	0	1	8	39
						14	4	1002	9							
03	4631 X	4631	-0-	-0-	-0-	27	1	3704	3	Y	806	771	0	2	8	72
						13	4	887	9							
04	4100 X	4100	-0-	-0-	-0-	26	1	3246	3	Y	740	797	0	2	8	13
						14	4	814	9							
05	3658 X	3248	-0-	-410	-0-	20	1	2617	3	Y	546	536	0	2	8	21
						10	4	601	9							
06	3540 X	1020	-0-	-2520	-0-	7	1	715	3	Y	266	258	0	2	8	27
						5	4	293	9							

RUSSELL UNIT WELL #: 5H RRCID -> 292508 COMPL. DATE 03/19/2018 TOTAL DEPTH 11695 PERF.12391 - 17911

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100 N	1891	-0-	-1209	5716	11	1	1438	3	Y	397	392	0			12
						5	4	437	9							
02	2800 N	1550	-0-	-1250	4466	11	1	1132	3	Y	370	366	0			16
						407	9									
03	3100 N	1623	-0-	-1477	2989	13	1	1183	3	Y	381	381	0			16
						8	4	419	9							
04	3000 N	1485	-0-	-1515	1474	20	1	1035	3	Y	384	388	0			12
						8	4	422	9							
05	2651 N	1177	-0-	-1474	-0-	14	1	715	3	Y	401	395	0			18
						7	4	441	9							
06	1560 N	1270	-0-	-290	-0-	13	1	815	3	Y	396	384	0			30
						6	4	436	9							

NAYLOR JONES UNIT 54 WELL #: 3H RRCID -> 292509 COMPL. DATE 10/27/2019 TOTAL DEPTH 10107 PERF.10119 - 17655

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100 N	210	-0-	-2890	427	1	1	36	3	Y	155	207	1			43
						2	4	171	9							
02	1064 N	184	-0-	-880	-0-	20	3	2	4	Y	147	138	1	1	8	51
						162	9									
03	1178 N	432	-0-	-746	-0-	247	3	3	4	Y	165	161	1	1	8	54
						182	9									
04	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1	1	936	3	Y	289	240	1	1	8	102
						5	4	318	9							
05	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	51	1	769	3	Y	273	276	1			99
						6	4	300	9							
06	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	72	1	1034	3	Y	339	305	1			133
						6	4	373	9							

NAYLOR JONES UNIT 185 WELL #: 1H RRCID -> 292525 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 9639 PERF. 9936 - 16666

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1798 X	1798	-0-	-0-	-0-	13	1	882	3	Y	806	713	0			142
						16	4	887	9							
02	2324 X	728	-0-	-1596	-0-	41	1	112	3	Y	514	485	0			171
						10	4	565	9							
03	2573 X	1084	-0-	-1489	-0-	33	1	438	3	Y	544	488	0			227
						15	4	598	9							
04	2490 X	1584	-0-	-906	-0-	55	1	722	3	Y	721	810	0			138
						14	4	793	9							
05	1798 X	1087	-0-	-711	-0-	59	1	244	3	Y	702	678	0			162
						12	4	772	9							
06	2036 X	2036	-0-	-0-	-0-	52	1	973	3	Y	907	771	0			298
						13	4	998	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
ACADIA C WELL #: 3H RRCID -> 292528 COMPL. DATE 08/02/2017 TOTAL DEPTH 11552 PERF.11955 - 18512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100	N	1922	-0-	-1178	5182	34	1	1289	3	Y	538	523	0	1	8	95
							7	4	592	9							
02	2800	N	1713	-0-	-1087	4095	33	1	1131	3	Y	493	483	0			105
							7	4	542	9							
03	3100	N	1844	-0-	-1256	2839	32	1	1244	3	Y	511	509	0			107
							6	4	562	9							
04	3000	N	1532	-0-	-1468	1371	31	1	988	3	Y	459	437	0			129
							8	4	505	9							
05	2932	N	1561	-0-	-1371	-0-	34	1	967	3	Y	501	499	0	1	8	130
							9	4	551	9							
06	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	22	1	1282	3	Y	480	379	0	1	8	230
							9	4	528	9							

NAYLOR JONES UNIT 185 WELL #: 3H RRCID -> 292532 COMPL. DATE 11/13/2018 TOTAL DEPTH 9673 PERF.10096 - 19961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	217	1	2155	3	Y	557	570	0			98
							12	4	613	9							
02	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	163	1	2414	3	Y	561	472	0			187
							11	4	617	9							
03	3472	X	1051	-0-	-2421	-0-	193	1	629	3	Y	203	305	0			85
							6	4	223	9							
04	3210	X	2140	-0-	-1070	-0-	224	1	1491	3	Y	381	393	0			73
							6	4	419	9							
05	3472	X	2478	-0-	-994	-0-	155	1	1763	3	Y	503	460	0			116
							7	4	553	9							
06	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	157	1	2926	3	Y	770	633	0			253
							9	4	847	9							

CUMMINGS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 292541 COMPL. DATE 01/28/2019 TOTAL DEPTH 11848 PERF.12335 - 17324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1688	X	1688	-0-	-0-	-0-	18	1	1249	3	Y	377	371	0			33
							6	4	415	9							
02	1484	X	1472	-0-	-12	-0-	17	1	1081	3	Y	335	329	0			39
							5	4	369	9							
03	1643	X	1606	-0-	-37	-0-	21	1	1165	3	Y	376	375	0			40
							6	4	414	9							
04	1590	N	1352	-0-	-238	-0-	18	1	966	3	Y	330	344	0			26
							5	4	363	9							
05	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	16	1	1476	3	Y	375	362	0			39
							6	4	413	9							
06	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	13	1	1468	3	Y	362	255	0			146
							6	4	398	9							

HULK B WELL #: 2H RRCID -> 292555 COMPL. DATE 01/03/2022 TOTAL DEPTH 11821 PERF.11060 - 22392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5394	X	5394	-0-	-0-	-0-	32	1	4152	3	Y	1092	1088	0	1	8	23
							9	4	1201	9							
02	4984	X	4962	-0-	-22	-0-	18	1	3650	3	Y	1168	1142	0	1	8	48
							9	4	1285	9							
03	5673	X	5068	-0-	-605	-0-	29	1	3873	3	Y	1052	1051	0	1	8	48
							9	4	1157	9							
04	5490	X	4526	-0-	-964	-0-	24	1	3589	3	Y	824	835	0	1	8	36
							7	4	906	9							
05	5673	X	4510	-0-	-1163	-0-	17	1	3583	3	Y	820	818	0	1	8	37
							8	4	902	9							
06	5310	X	4430	-0-	-880	-0-	15	1	3428	3	Y	891	829	0	1	8	98
							7	4	980	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
NAYLOR JONES UNIT 80 WELL #: 3H RRCID -> 292557 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 9498 PERF. 9785 - 17440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2156	X	2156	-0-	-0-	-0-	1383	3	8	4	Y	695	625	0	1	8	146
							765	9									
02	1894	X	1894	-0-	-0-	-0-	1178	3	6	4	Y	645	683	0	2	8	106
							710	9									
03	2163	X	2163	-0-	-0-	-0-	1	1	1307	3	Y	767	666	0	2	8	205
							11	4	844	9							
04	2008	X	2008	-0-	-0-	-0-	2	1	1308	3	Y	627	758	0	1	8	73
							8	4	690	9							
05	2260	X	2260	-0-	-0-	-0-	1	1	1573	3	Y	615	611	0	2	8	75
							9	4	677	9							
06	1770	N	1700	-0-	-70	-0-	1136	3	6	4	Y	507	414	0			168
							558	9									

NAYLOR JONES UNIT 80 WELL #: 4H RRCID -> 292558 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 9437 PERF. 9817 - 17447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	250	X	250	-0-	-0-	-0-	1	4	249	9	Y	226	255	0	1	8	47
02	2408	X	1718	-0-	-690	-0-	1	1	548	3	Y	1054	925	0	3	8	173
							10	4	1159	9							
03	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	3	1	1267	3	Y	1475	1251	0	2	8	395
							17	4	1623	9							
04	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	4	1	1736	3	Y	862	1155	0	1	8	101
							12	4	948	9							
05	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	2	1	2397	3	Y	656	677	0			80
							10	4	722	9							
06	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	2218	3	10	4	Y	648	513	0	1	8	214
							713	9									

NAYLOR JONES UNIT 80 WELL #: 5H RRCID -> 292560 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 9384 PERF. 9688 - 17297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	52	0			-0-
02	1540	X	-0-	-0-	-1540	-0-					Y	-0-					-0-
03	1705	X	270	-0-	-1435	-0-	1	1	71	3	Y	179	131	0			48
							1	4	197	9							
04	1650	X	1611	-0-	-39	-0-	5	1	8	4	Y	1453	1330	0	1	8	170
							1598	9									
05	2751	X	2751	-0-	-0-	-0-	3	1	1007	3	Y	1568	1545	0	2	8	191
							16	4	1725	9							
06	2179	X	2179	-0-	-0-	-0-	667	3	13	4	Y	1363	1102	0	2	8	450
							1499	9									

KING BROTHERS B WELL #: 2H RRCID -> 292561 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 11132 PERF.11040 - 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
01	961	N	577	-0-	-384	-0-	69	1	350	3	N	126	179	1			278
							19	4	139	9							
02	784	N	413	-0-	-371	-0-	51	1	212	3	N	118					396
							20	4	130	9							
03	713	N	395	-0-	-318	-0-	68	1	181	3	N	120	188	1			328
							14	4	132	9							
04	570	N	318	-0-	-252	-0-	72	1	117	3	N	105	152	1			281
							13	4	116	9							
05	465	N	423	-0-	-42	-0-	68	1	220	3	N	109					390
							15	4	120	9							
06	487	N	487	-0-	-0-	-0-	67	1	298	3	N	99	177	1			312
							13	4	109	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING BROTHERS C WELL #: 3H RRCID -> 292562 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 11122 PERF.11040 - 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
01	3162	X	911	-0-	-2251	-0-	70	1	602	3	N	196	174	1			345
							23	4	216	9							
02	2856	X	830	-0-	-2026	-0-	52	1	590	3	N	152	188	1			309
							21	4	167	9							
03	3162	X	1489	-0-	-1673	-0-	69	1	1183	3	N	202	110	1			401
							15	4	222	9							
04	1680	X	1574	-0-	-106	-0-	73	1	1282	3	N	185	218	1			368
							15	4	204	9							
05	1919	X	1919	-0-	-0-	-0-	69	1	1642	3	N	175	184	1			359
							15	4	193	9							
06	2266	X	2266	-0-	-0-	-0-	68	1	2003	3	N	164	181	1			342
							15	4	180	9							

HULK A WELL #: 1H RRCID -> 292567 COMPL. DATE 01/03/2022 TOTAL DEPTH 11914 PERF.11234 - 22145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6483	X	6483	-0-	-0-	-0-	45	1	4935	3	Y	1356	1354	0	1	8	28
							11	4	1492	9							
02	6216	X	5086	-0-	-1130	-0-	25	1	3742	3	Y	1191	1169	0	1	8	49
							9	4	1310	9							
03	6603	X	6370	-0-	-233	-0-	32	1	4871	3	Y	1324	1312	0	1	8	60
							11	4	1456	9							
04	6270	X	5751	-0-	-519	-0-	28	1	4450	3	Y	1148	1157	0	1	8	50
							10	4	1263	9							
05	6479	X	5786	-0-	-693	-0-	22	1	4443	3	Y	1193	1190	0			53
							9	4	1312	9							
06	6270	X	5866	-0-	-404	-0-	20	1	4535	3	Y	1184	1107	0			130
							9	4	1302	9							

NAYLOR JONES UNIT 80 WELL #: 2H RRCID -> 292578 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 9426 PERF. 9780 - 16892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1607	X	1607	-0-	-0-	-0-	1425	3	3	4	Y	163	148	0	1	8	34
							179	9									
02	1601	X	1601	-0-	-0-	-0-	1398	3	2	4	Y	183	187	0			30
							201	9									
03	1796	X	1796	-0-	-0-	-0-	2	1	1478	3	Y	282	236	0	1	8	75
							6	4	310	9							
04	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	3	1	1322	3	Y	366	395	0	4	8	42
							6	4	403	9							
05	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	2	1	1464	3	Y	345	344	0	1	8	42
							5	4	380	9							
06	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1097	3	4	4	Y	339	269	0			112
							373	9									

NAYLOR JONES UNIT 80 WELL #: 6H RRCID -> 292579 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 9438 PERF. 9718 - 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
01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-	10	0			-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	665	N	665	-0-	-0-	-0-	5	1	393	3	Y	241	213	0			28
							2	4	265	9							
05	225	N	225	-0-	-0-	-0-	2	1	2	4	Y	201	204	0	1	8	24
							221	9									
06	338	N	338	-0-	-0-	-0-	2	4	336	9	Y	305	228	0	1	8	100

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HULK C WELL #: 3H RRCID -> 292597 COMPL. DATE 01/03/2022 TOTAL DEPTH 11912 PERF.11143 - 22216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6499	X	6499	-0-	-0-	-0-	39	1	5140	3	Y	1190	1189	0	1	8	25
							11	4	1309	9							
02	6272	X	5662	-0-	-610	-0-	20	1	4485	3	Y	1043	1024	0	1	8	43
							10	4	1147	9							
03	7099	X	5714	-0-	-1385	-0-	34	1	4424	3	Y	1133	1123	0	1	8	52
							10	4	1246	9							
04	6870	X	5433	-0-	-1437	-0-	30	1	4026	3	Y	1243	1240	0	1	8	54
							10	4	1367	9							
05	7099	X	6781	-0-	-318	-0-	21	1	5553	3	Y	1087	1091	0	1	8	49
							11	4	1196	9							
06	7016	X	7016	-0-	-0-	-0-	20	1	5799	3	Y	1079	1009	0			119
							10	4	1187	9							

HULK D WELL #: 4H RRCID -> 292601 COMPL. DATE 01/03/2022 TOTAL DEPTH 11843 PERF.11110 - 22118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	30	1	3175	3	Y	948	945	0	1	8	20
							9	4	1043	9							
02	4340	X	3757	-0-	-583	-0-	16	1	2791	3	Y	856	840	0	1	8	35
							8	4	942	9							
03	4681	X	4240	-0-	-441	-0-	26	1	3060	3	Y	1041	1028	0	1	8	47
							9	4	1145	9							
04	4410	X	4038	-0-	-372	-0-	22	1	2920	3	Y	988	992	0			43
							9	4	1087	9							
05	4557	X	3857	-0-	-700	-0-	15	1	2819	3	Y	923	924	0	1	8	41
							8	4	1015	9							
06	4110	X	3660	-0-	-450	-0-	14	1	2712	3	Y	843	791	0			93
							7	4	927	9							

HULK E WELL #: 5H RRCID -> 292608 COMPL. DATE 01/03/2022 TOTAL DEPTH 11929 PERF.11123 - 22011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5269	X	5269	-0-	-0-	-0-	38	1	3910	3	Y	1191	1190	0	1	8	25
							11	4	1310	9							
02	5264	X	4687	-0-	-577	-0-	18	1	3468	3	Y	1084	1064	0	1	8	44
							9	4	1192	9							
03	5797	X	5099	-0-	-698	-0-	27	1	3745	3	Y	1196	1185	0	1	8	54
							11	4	1316	9							
04	5610	X	4694	-0-	-916	-0-	24	1	3519	3	Y	1038	1046	0	1	8	45
							9	4	1142	9							
05	5797	X	4880	-0-	-917	-0-	18	1	3550	3	Y	1183	1174	0	1	8	53
							11	4	1301	9							
06	5100	X	4571	-0-	-529	-0-	17	1	3353	3	Y	1084	1017	0	1	8	119
							9	4	1192	9							

HOWE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 292675 COMPL. DATE 01/28/2019 TOTAL DEPTH 11822 PERF.12320 - 17428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100	N	1557	-0-	-1543	2921	22	1	1117	3	Y	375	372	0			33
							5	4	413	9							
02	2800	N	1473	-0-	-1327	1594	21	1	1039	3	Y	371	360	0			44
							5	4	408	9							
03	3047	N	1453	-0-	-1594	-0-	26	1	1071	3	Y	319	329	0			34
							5	4	351	9							
04	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	23	1	996	3	Y	277	289	0			22
							5	4	305	9							
05	1364	N	1157	-0-	-207	-0-	19	1	827	3	Y	278	271	0			29
							5	4	306	9							
06	1320	N	1098	-0-	-222	-0-	12	1	784	3	Y	270	190	0			109
							5	4	297	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HOWE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 292676 COMPL. DATE 01/28/2019 TOTAL DEPTH 11905 PERF.12289 - 17218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100	N	1531	-0-	-1569	4162	17	1	1183	3	Y	296	295	0			26
							5	4	326	9							
02	2800	N	1384	-0-	-1416	2746	15	1	1045	3	Y	291	283	0			34
							4	4	320	9							
03	3100	N	1514	-0-	-1586	1160	18	1	1164	3	Y	297	299	0			32
							5	4	327	9							
04	2626	N	1466	-0-	-1160	-0-	17	1	1151	3	Y	266	277	0			21
							5	4	293	9							
05	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	15	1	1084	3	Y	286	277	0			30
							5	4	315	9							
06	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	12	1	961	3	Y	291	203	0			118
							5	4	320	9							

CUMMINGS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 292688 COMPL. DATE 01/28/2019 TOTAL DEPTH 11821 PERF.12250 - 17593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100	N	1008	-0-	-2092	231	26	1	642	3	Y	305	299	0			27
							4	4	336	9							
02	1047	N	816	-0-	-231	-0-	23	1	474	3	Y	286	279	0			34
							4	4	315	9							
03	930	N	778	-0-	-152	-0-	26	1	469	3	Y	254	261	0			27
							4	4	279	9							
04	990	N	770	-0-	-220	-0-	22	1	480	3	Y	240	248	0			19
							4	4	264	9							
05	899	N	759	-0-	-140	-0-	16	1	473	3	Y	242	236	0			25
							4	4	266	9							
06	750	N	534	-0-	-216	-0-	12	1	320	3	Y	181	133	0			73
							3	4	199	9							

DOSSETT C WELL #: 3H RRCID -> 292697 COMPL. DATE 11/22/2017 TOTAL DEPTH 9245 PERF. 9288 - 18812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	71	1	2070	3	Y	878	867	0			38
							5	4	966	9							
02	2940	X	2537	-0-	-403	-0-	66	1	1476	3	Y	895	884	0			49
							10	4	985	9							
03	3255	X	2977	-0-	-278	-0-	67	1	1746	3	Y	1047	850	0			246
							12	4	1152	9							
04	3120	X	2870	-0-	-250	-0-	143	1	1723	3	Y	904	1088	0			62
							10	4	994	9							
05	3100	X	2931	-0-	-169	-0-	178	1	1984	3	Y	692	663	0			91
							8	4	761	9							
06	3000	X	1726	-0-	-1274	-0-	25	1	1168	3	Y	480	427	0			144
							5	4	528	9							

NAYLOR JONES UNIT 80 WELL #: 1H RRCID -> 292791 COMPL. DATE 11/25/2015 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 9716 - 16905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1449	N	818	-0-	-631	-0-	508	3	4	4	Y	278	261	0			58
							306	9									
02	904	N	904	-0-	-0-	-0-	636	3	3	4	Y	241	259	0			40
							265	9									
03	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	2	1	816	3	Y	314	269	0	1	8	84
							6	4	345	9							
04	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	3	1	950	3	Y	280	330	0	1	8	33
							7	4	308	9							
05	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	2	1	907	3	Y	281	280	0			34
							5	4	309	9							
06	1140	N	957	-0-	-183	-0-	642	3	6	4	Y	281	221	0	2	8	92
							309	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

SHENANDOAH G WELL #: 7H RRCID -> 293618 COMPL. DATE 07/12/2022 TOTAL DEPTH 11834 PERF.11885 - 22685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8368	X	8368	-0-	-0-	-0-	385	1	6337	3	Y	1484	1468	0	2	8	39
							14	4	1632	9							
02	7560	X	7359	-0-	-201	-0-	69	1	5833	3	Y	1314	1306	0	1	8	46
							12	4	1445	9							
03	8370	X	8363	-0-	-7	-0-	23	1	6762	3	Y	1422	1414	0	1	8	53
							14	4	1564	9							
04	8100	X	7554	-0-	-546	-0-	23	1	6005	3	Y	1376	1386	0	1	8	42
							12	4	1514	9							
05	8370	X	7819	-0-	-551	-0-	24	1	6321	3	Y	1329	1330	0	1	8	40
							12	4	1462	9							
06	8100	X	7214	-0-	-886	-0-	21	1	5807	3	Y	1250	1210	0	1	8	79
							11	4	1375	9							

SHENANDOAH H WELL #: 8H RRCID -> 293620 COMPL. DATE 07/12/2022 TOTAL DEPTH 11781 PERF.12062 - 22557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7561	X	7561	-0-	-0-	-0-	341	1	5502	3	Y	1549	1535	0	1	8	40
							14	4	1704	9							
02	7168	X	6547	-0-	-621	-0-	64	1	4934	3	Y	1396	1386	0	1	8	49
							13	4	1536	9							
03	7936	X	7254	-0-	-682	-0-	22	1	5567	3	Y	1501	1493	0	1	8	56
							14	4	1651	9							
04	7680	X	6723	-0-	-957	-0-	21	1	5159	3	Y	1392	1405	0	1	8	42
							12	4	1531	9							
05	7874	X	6748	-0-	-1126	-0-	23	1	5198	3	Y	1376	1376	0	1	8	41
							13	4	1514	9							
06	7320	X	6319	-0-	-1001	-0-	18	1	4918	3	Y	1247	1209	0	1	8	78
							11	4	1372	9							

SHENANDOAH E WELL #: 5H RRCID -> 293671 COMPL. DATE 07/11/2022 TOTAL DEPTH 11740 PERF.12120 - 22558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7778	X	7778	-0-	-0-	-0-	370	1	5816	3	Y	1437	1425	0	2	8	37
							11	4	1581	9							
02	7196	X	6798	-0-	-398	-0-	68	1	5268	3	Y	1320	1309	0	2	8	46
							10	4	1452	9							
03	8060	X	7554	-0-	-506	-0-	23	1	5960	3	Y	1418	1410	0	2	8	52
							11	4	1560	9							
04	7800	X	7018	-0-	-782	-0-	25	1	5624	3	Y	1235	1248	0	2	8	37
							10	4	1359	9							
05	8060	X	7234	-0-	-826	-0-	26	1	5704	3	Y	1358	1353	0	2	8	40
							10	4	1494	9							
06	7530	X	6998	-0-	-532	-0-	21	1	5543	3	Y	1295	1253	0	1	8	81
							9	4	1425	9							

SOONER A WELL #: 1H RRCID -> 293933 COMPL. DATE 12/30/2022 TOTAL DEPTH 12568 PERF.12428 - 22171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9887	X	9887	-0-	-0-	-0-	231	1	7387	3	Y	2046	1997	0	1	8	137
							18	4	2251	9							
02	8970	X	8970	-0-	-0-	-0-	215	1	7005	3	Y	1578	1563	0	2	8	150
							14	4	1736	9							
03	9214	X	9214	-0-	-0-	-0-	235	1	7110	3	Y	1684	1707	0	2	8	125
							17	4	1852	9							
04	8430	X	8343	-0-	-87	-0-	275	1	6300	3	Y	1594	1542	0	1	8	176
							15	4	1753	9							
05	8727	X	8727	-0-	-0-	-0-	260	1	6865	3	Y	1443	1465	0	1	8	153
							15	4	1587	9							
06	9363	X	9363	-0-	-0-	-0-	461	1	7094	3	Y	1628	1419	0	2	8	360
							17	4	1791	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SOONER B WELL #: 2H RRCID -> 293934 COMPL. DATE 12/30/2022 TOTAL DEPTH 12636 PERF.12426 - 23668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8424	X	8424	-0-	-0-	-0-	256	1	6712	3	Y	1313	1285	0	1	8	88
							12	4	1444	9							
02	7887	X	7887	-0-	-0-	-0-	263	1	6288	3	Y	1204	1176	0	1	8	115
							12	4	1324	9							
03	8002	X	8002	-0-	-0-	-0-	231	1	6340	3	Y	1289	1307	0	1	8	96
							13	4	1418	9							
04	7909	X	7909	-0-	-0-	-0-	253	1	6376	3	Y	1152	1120	0	1	8	127
							13	4	1267	9							
05	7843	X	7598	-0-	-245	-0-	285	1	6193	3	Y	1007	1026	0	1	8	107
							12	4	1108	9							
06	8463	X	8463	-0-	-0-	-0-	461	1	6750	3	Y	1126	983	0	1	8	249
							13	4	1239	9							

SOONER C WELL #: 3H RRCID -> 293937 COMPL. DATE 12/30/2022 TOTAL DEPTH 12671 PERF.12529 - 23763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10246	X	10246	-0-	-0-	-0-	177	1	8175	3	Y	1708	1671	0	1	8	114
							15	4	1879	9							
02	9404	X	9404	-0-	-0-	-0-	159	1	7427	3	Y	1640	1597	0	1	8	156
							14	4	1804	9							
03	9912	X	9912	-0-	-0-	-0-	181	1	7879	3	Y	1670	1700	0	2	8	124
							15	4	1837	9							
04	9454	X	9454	-0-	-0-	-0-	204	1	7523	3	Y	1557	1508	0	1	8	172
							14	4	1713	9							
05	9146	X	9146	-0-	-0-	-0-	172	1	7346	3	Y	1466	1482	0	1	8	155
							15	4	1613	9							
06	9726	X	9726	-0-	-0-	-0-	357	1	7581	3	Y	1612	1410	0	1	8	356
							15	4	1773	9							

SHENANDOAH C WELL #: 3H RRCID -> 294429 COMPL. DATE 06/29/2021 TOTAL DEPTH 11892 PERF.12214 - 18087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	351	1	883	3	Y	743	735	0	1	8	19
							5	4	817	9							
02	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	55	1	668	3	Y	645	641	0			23
							4	4	710	9							
03	1767	N	816	-0-	-951	-0-	22	1	49	3	Y	673	671	0			25
							5	4	740	9							
04	1980	N	1519	-0-	-461	-0-	21	1	692	3	Y	728	731	0			22
							5	4	801	9							
05	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	20	1	1101	3	Y	664	665	0	1	8	20
							6	4	730	9							
06	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	12	1	391	3	Y	557	542	0			35
							4	4	613	9							

SHENANDOAH D WELL #: 4H RRCID -> 294430 COMPL. DATE 07/11/2022 TOTAL DEPTH 11750 PERF.12258 - 22928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7868	X	7868	-0-	-0-	-0-	299	1	5739	3	Y	1652	1637	0	1	8	43
							13	4	1817	9							
02	8288	X	6971	-0-	-1317	-0-	55	1	5250	3	Y	1504	1493	0	1	8	53
							12	4	1654	9							
03	8494	X	7702	-0-	-792	-0-	18	1	5862	3	Y	1643	1634	0	1	8	61
							15	4	1807	9							
04	8220	X	7182	-0-	-1038	-0-	18	1	5467	3	Y	1531	1545	0	1	8	46
							13	4	1684	9							
05	8246	X	7190	-0-	-1056	-0-	18	1	5466	3	Y	1539	1538	0	1	8	46
							13	4	1693	9							
06	7620	X	5746	-0-	-1874	-0-	15	1	4309	3	Y	1284	1248	0	1	8	81
							10	4	1412	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BURROW UNIT WELL #: 6H RRCID -> 294431 COMPL. DATE 11/29/2021 TOTAL DEPTH 11886 PERF.12077 - 16069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	614	X	614	-0-	-0-	-0-	160	1	451	3	Y	2	2	8			-0-
							1	4	2	9							
02	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	205	1	413	3	Y	2737	2707	0	6	8	24
							17	4	3011	9							
03	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	265	1	440	3	Y	2747	2734	0	7	8	30
							20	4	3022	9							
04	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	238	1	345	3	Y	2589	2591	0	5	8	23
							18	4	2848	9							
05	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	219	1	606	3	Y	2544	2535	0	5	8	27
							19	4	2798	9							
06	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	95	1	665	3	Y	2328	2314	0	4	8	37
							17	4	2561	9							

OLYMPIC A WELL #: 1H RRCID -> 294432 COMPL. DATE 04/23/2017 TOTAL DEPTH 11355 PERF.12136 - 19066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	43	1	2250	3	Y	842	817	0			89
							37	4	926	9							
02	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	37	1	2212	3	Y	711	703	0			97
							13	4	782	9							
03	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	42	1	2581	3	Y	713	712	0	1	8	97
							6	4	784	9							
04	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	37	1	2308	3	Y	678	682	0			93
							8	4	746	9							
05	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	24	1	2462	3	Y	670	654	0			109
							8	4	737	9							
06	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	18	1	2435	3	Y	664	665	0	1	8	107
							8	4	730	9							

GROHL A WELL #: 1H RRCID -> 294683 COMPL. DATE 10/07/2020 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11723 - 18035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4392	X	4392	-0-	-0-	-0-	34	1	2894	3	Y	1318	1341	0	1	8	63
							14	4	1450	9							
02	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	30	1	2224	3	Y	1186	1135	0			114
							12	4	1305	9							
03	2976	X	2927	-0-	-49	-0-	128	1	1574	3	Y	1103	1129	0	1	8	87
							12	4	1213	9							
04	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	215	1	2189	3	Y	1144	1152	0			79
							12	4	1258	9							
05	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	223	1	2362	3	Y	1386	1367	0	1	8	97
							14	4	1525	9							
06	4142	X	4142	-0-	-0-	-0-	212	1	2541	3	Y	1251	1166	0			182
							13	4	1376	9							

GROHL B WELL #: 2H RRCID -> 294684 COMPL. DATE 10/07/2020 TOTAL DEPTH 11951 PERF.11624 - 19887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	771	N	771	-0-	-0-	-0-	12	1	392	3	Y	331	325	0			16
							3	4	364	9							
02	403	N	403	-0-	-0-	-0-	17	1	138	3	Y	224	218	0			22
							2	4	246	9							
03	279	N	173	-0-	-106	-0-	49	1	9	3	Y	104	118	0			8
							1	4	114	9							
04	270	N	240	-0-	-30	-0-	101	1	5	3	Y	121	121	0			8
							1	4	133	9							
05	284	N	284	-0-	-0-	-0-	88	1	15	3	Y	163	160	0			11
							2	4	179	9							
06	561	N	561	-0-	-0-	-0-	99	1	75	3	Y	350	310	0			51
							2	4	385	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
ATLANTIC A WELL #: 1H RRCID -> 294725 COMPL. DATE 10/08/2020 TOTAL DEPTH 11610 PERF.12300 - 20178

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3579 X	3579	-0-	-0-	-0-	284	1	2432	3	Y	778	782	0	1	8	30
						7	4	856	9							
02	2996 X	2959	-0-	-37	-0-	285	1	1934	3	Y	664	637	0	1	8	56
						10	4	730	9							
03	3317 X	3057	-0-	-260	-0-	298	1	2201	3	Y	499	483	0	2	8	70
						9	4	549	9							
04	3210 X	2444	-0-	-766	-0-	329	1	1661	3	Y	405	437	0	1	8	37
						8	4	446	9							
05	3317 X	2817	-0-	-500	-0-	362	1	1930	3	Y	469	457	0	1	8	48
						9	4	516	9							
06	3210 X	2755	-0-	-455	-0-	350	1	1790	3	Y	551	504	0	1	8	94
						9	4	606	9							

CASPIAN C WELL #: 3H RRCID -> 294726 COMPL. DATE 10/08/2020 TOTAL DEPTH 12215 PERF.12459 - 19799

01	3820 X	3820	-0-	-0-	-0-	320	1	2378	3	Y	1012	1025	0	1	8	39
						9	4	1113	9							
02	4057 X	4057	-0-	-0-	-0-	323	1	2714	3	Y	915	876	0	1	8	77
						13	4	1007	9							
03	4387 X	4387	-0-	-0-	-0-	336	1	2904	3	Y	1028	959	0	1	8	145
						16	4	1131	9							
04	4184 X	4184	-0-	-0-	-0-	344	1	2804	3	Y	929	988	0	1	8	85
						14	4	1022	9							
05	4364 X	4364	-0-	-0-	-0-	254	1	3016	3	Y	981	964	0	1	8	101
						15	4	1079	9							
06	4434 X	4434	-0-	-0-	-0-	246	1	3169	3	Y	914	857	0	1	8	157
						14	4	1005	9							

NICHOLS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 294727 COMPL. DATE 07/21/2021 TOTAL DEPTH 12172 PERF.12066 - 21164

01	3871 X	3871	-0-	-0-	-0-	343	1	2250	3	Y	1149	1173	0	1	8	66
						14	4	1264	9							
02	3984 X	3984	-0-	-0-	-0-	288	1	2579	3	Y	1004	979	0	1	8	90
						13	4	1104	9							
03	3761 X	3761	-0-	-0-	-0-	346	1	2094	3	Y	1192	1168	0	1	8	113
						10	4	1311	9							
04	4028 X	4028	-0-	-0-	-0-	398	1	2197	3	Y	1289	1312	0	1	8	89
						15	4	1418	9							
05	2510 X	2510	-0-	-0-	-0-	376	1	1048	3	Y	978	960	0			107
						10	4	1076	9							
06	1605 X	1605	-0-	-0-	-0-	311	1	433	3	Y	776	704	0			179
						7	4	854	9							

PHOENIX UNIT WELL #: 7H RRCID -> 294737 COMPL. DATE 07/10/2021 TOTAL DEPTH 12185 PERF.12061 - 19579

01	3784 X	3784	-0-	-0-	-0-	299	1	2255	3	Y	1111	1114	0			33
						8	4	1222	9							
02	1045 X	1045	-0-	-0-	-0-	345	1	115	3	Y	527	536	0			24
						5	4	580	9							
03	7708 X	7708	-0-	-0-	-0-	1145	1	5891	3	Y	602	599	0	1	8	26
						10	4	662	9							
04	6485 X	6485	-0-	-0-	-0-	1325	1	4584	3	Y	515	520	0	1	8	20
						9	4	567	9							
05	6822 X	6822	-0-	-0-	-0-	1072	1	4946	3	Y	722	710	0	1	8	31
						10	4	794	9							
06	1650 X	1399	-0-	-251	-0-	320	1	375	3	Y	635	561	0	1	8	104
						5	4	699	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
PHOENIX UNIT WELL #: 6H RRCID -> 294738 COMPL. DATE 07/09/2021 TOTAL DEPTH 12202 PERF.12063 - 19833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1197	X	1197	-0-	-0-	-0-	266	1	148	3	Y	707	701	0			21
							5	4	778	9							
02	1288	X	782	-0-	-506	-0-	287	1	82	3	Y	373	377	0			17
							3	4	410	9							
03	1426	X	901	-0-	-525	-0-	488	1	118	3	Y	266	271	0			12
							2	4	293	9							
04	1693	X	1693	-0-	-0-	-0-	601	1	349	3	Y	671	657	0			26
							5	4	738	9							
05	1413	X	1413	-0-	-0-	-0-	475	1	297	3	Y	577	577	0	1	8	25
							6	4	635	9							
06	1319	X	1319	-0-	-0-	-0-	364	1	332	3	Y	562	494	0	1	8	92
							5	4	618	9							

GROHL C WELL #: 3H RRCID -> 294878 COMPL. DATE 10/07/2020 TOTAL DEPTH 12088 PERF.11737 - 20001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3041	N	3041	-0-	-0-	-0-	36	1	2022	3	Y	885	892	0			42
							9	4	974	9							
02	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	32	1	1580	3	Y	888	845	0			85
							9	4	977	9							
03	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	123	1	1596	3	Y	713	741	0			57
							9	4	784	9							
04	2773	N	2773	-0-	-0-	-0-	233	1	1566	3	Y	876	871	0	1	8	61
							10	4	964	9							
05	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	249	1	1524	3	Y	765	772	0			54
							9	4	842	9							
06	2696	N	2696	-0-	-0-	-0-	242	1	1648	3	Y	725	674	0			105
							8	4	798	9							

GROHL D WELL #: 4H RRCID -> 294879 COMPL. DATE 10/07/2020 TOTAL DEPTH 12009 PERF.11644 - 20008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2097	X	2097	-0-	-0-	-0-	29	1	1220	3	Y	763	775	0	1	8	36
							9	4	839	9							
02	2734	X	2734	-0-	-0-	-0-	26	1	1941	3	Y	689	658	0	1	8	66
							9	4	758	9							
03	3472	X	3330	-0-	-142	-0-	111	1	2128	3	Y	981	968	0	1	8	78
							12	4	1079	9							
04	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	210	1	1793	3	Y	1079	1081	0	1	8	75
							12	4	1187	9							
05	3100	X	2860	-0-	-240	-0-	195	1	1831	3	Y	750	771	0	1	8	53
							9	4	825	9							
06	3210	X	2966	-0-	-244	-0-	187	1	1930	3	Y	764	706	0			111
							9	4	840	9							

CHEAPSIDE UNIT WELL #: 1HR RRCID -> 294925 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 11710 PERF.11928 - 15494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5388	X	5388	-0-	-0-	-0-	34	1	5107	3	Y	222	222	0			12
							3	4	244	9							
02	6235	X	6235	-0-	-0-	-0-	20	1	5930	3	Y	256	243	0			25
							3	4	282	9							
03	9272	X	9272	-0-	-0-	-0-	23	1	8972	3	Y	249	254	0			20
							3	4	274	9							
04	9574	X	9574	-0-	-0-	-0-	22	1	9295	3	Y	228	227	0			21
							6	4	251	9							
05	7877	X	7877	-0-	-0-	-0-	20	1	7596	3	Y	233	232	0			22
							5	4	256	9							
06	5822	X	5822	-0-	-0-	-0-	18	1	5552	3	Y	225	201	0			46
							4	4	248	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SKIPJACK B WELL #: 2H RRCID -> 294927 COMPL. DATE 10/08/2020 TOTAL DEPTH 9336 PERF. 9351 - 22778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5509	X	5509	-0-	-0-	-0-	31	1	4232	3	Y	1123	1122	0	1	8	7
							11	4	1235	9							
02	5072	X	5072	-0-	-0-	-0-	25	1	3931	3	Y	1001	987	0	1	8	20
							15	4	1101	9							
03	5895	X	5895	-0-	-0-	-0-	63	1	4584	3	Y	1118	1113	0	1	8	24
							18	4	1230	9							
04	5430	X	5377	-0-	-53	-0-	30	1	4171	3	Y	1054	1056	0	1	8	21
							17	4	1159	9							
05	5611	X	4711	-0-	-900	-0-	24	1	3685	3	Y	899	858	0	42	1	19
							13	4	989	9			1	8			
06	5430	X	4859	-0-	-571	-0-	28	1	3601	3	Y	1105	1059	0	1	8	64
							14	4	1216	9							

BOYSEN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 295612 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 11099 PERF.11045 - 16378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	486	N	486	-0-	-0-	-0-	15	1	355	3	Y	104	103	0			15
							2	4	114	9							
02	214	N	214	-0-	-0-	-0-	12	1	90	3	Y	100	96	0			19
							2	4	110	9							
03	350	N	350	-0-	-0-	-0-	14	1	229	3	Y	95	98	0			16
							2	4	105	9							
04	601	N	601	-0-	-0-	-0-	13	1	444	3	Y	129	127	0			18
							2	4	142	9							
05	806	N	806	-0-	-0-	-0-	14	1	646	3	Y	133	132	0			19
							146	9									
06	490	N	490	-0-	-0-	-0-	15	1	362	3	Y	102	73	0			48
							1	4	112	9							

BOYSEN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 295613 COMPL. DATE 11/27/2014 TOTAL DEPTH 11147 PERF.10965 - 16476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100	N	1786	-0-	-1314	4895	25	1	1453	3	Y	276	278	0	1	8	39
							4	4	304	9							
02	2800	N	1455	-0-	-1345	3550	20	1	1173	3	Y	235	229	0			45
							3	4	259	9							
03	3100	N	975	-0-	-2125	1425	21	1	691	3	Y	236	242	0			39
							3	4	260	9							
04	2736	N	1311	-0-	-1425	-0-	17	1	1039	3	Y	229	236	0			32
							3	4	252	9							
05	1612	N	1343	-0-	-269	-0-	20	1	1042	3	Y	255	251	0			36
							281	9									
06	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	15	1	1008	3	Y	179	131	0			84
							2	4	197	9							

BOYSEN UNIT WELL #: 7H RRCID -> 295615 COMPL. DATE 03/04/2019 TOTAL DEPTH 11137 PERF.11026 - 16378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4321	X	4321	-0-	-0-	-0-	35	1	3823	3	Y	412	412	0	1	8	58
							10	4	453	9							
02	5620	X	5620	-0-	-0-	-0-	31	1	5204	3	Y	343	336	0			65
							8	4	377	9							
03	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	27	1	3833	3	Y	487	472	0			80
							8	4	536	9							
04	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	24	1	3500	3	Y	493	505	0			68
							9	4	542	9							
05	4757	X	4757	-0-	-0-	-0-	30	1	4112	3	Y	559	548	0			79
							615	9									
06	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	21	1	3243	3	Y	429	306	0			202
							5	4	472	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BOYSEN UNIT WELL #: 8H RRCID -> 295616 COMPL. DATE 03/04/2019 TOTAL DEPTH 11092 PERF.10961 - 16610

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2910 X	2910	-0-	-0-	-0-	36	1	2420	3	Y	406	401	0	1	8	57
						7	4	447	9							
02	3332 X	2334	-0-	-998	-0-	30	1	1927	3	Y	337	330	0			64
						6	4	371	9							
03	4367 X	4367	-0-	-0-	-0-	26	1	3896	3	Y	398	396	0	1	8	65
						7	4	438	9							
04	4031 X	4031	-0-	-0-	-0-	24	1	3591	3	Y	371	384	0	1	8	51
						8	4	408	9							
05	4065 X	4065	-0-	-0-	-0-	27	1	3629	3	Y	372	369	0	1	8	53
						409	9									
06	3844 X	3844	-0-	-0-	-0-	22	1	3411	3	Y	370	248	0	1	8	174
						4	4	407	9							

BOYSEN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 295631 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 11193 PERF.10980 - 16419

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100 N	1181	-0-	-1919	1453	18	1	838	3	Y	292	295	0	1	8	41
						4	4	321	9							
02	2476 N	1023	-0-	-1453	-0-	13	1	728	3	Y	254	247	0			48
						3	4	279	9							
03	1333 N	1224	-0-	-109	-0-	18	1	882	3	Y	292	292	0			48
						3	4	321	9							
04	1140 N	862	-0-	-278	-0-	16	1	591	3	Y	229	245	0			32
						3	4	252	9							
05	1147 N	303	-0-	-844	-0-	18	1	92	3	Y	175	182	0			25
						193	9									
06	1170 N	895	-0-	-275	-0-	16	1	544	3	Y	302	185	0			142
						3	4	332	9							

BOYSEN UNIT WELL #: 9H RRCID -> 295632 COMPL. DATE 03/08/2019 TOTAL DEPTH 11132 PERF.10907 - 16792

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2457 X	2457	-0-	-0-	-0-	18	1	1981	3	Y	411	422	0	1	8	58
						6	4	452	9							
02	2464 X	2249	-0-	-215	-0-	15	1	1779	3	Y	408	389	0			77
						6	4	449	9							
03	3310 X	3310	-0-	-0-	-0-	16	1	2748	3	Y	491	488	0			80
						6	4	540	9							
04	3508 X	3508	-0-	-0-	-0-	15	1	3017	3	Y	426	447	0			59
						7	4	469	9							
05	3603 X	3603	-0-	-0-	-0-	18	1	3105	3	Y	436	433	0			62
						480	9									
06	3346 X	3346	-0-	-0-	-0-	15	1	2847	3	Y	436	293	0			205
						4	4	480	9							

BOYSEN UNIT WELL #: 10H RRCID -> 295638 COMPL. DATE 03/08/2019 TOTAL DEPTH 11187 PERF.11019 - 17353

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100 N	1929	-0-	-1171	4742	15	1	1321	3	Y	532	534	0	2	8	75
						8	4	585	9							
02	2800 N	1031	-0-	-1769	2973	20	1	586	3	Y	384	386	0			73
						3	4	422	9							
03	3100 N	1434	-0-	-1666	1307	52	1	818	3	Y	508	497	0	1	8	83
						5	4	559	9							
04	2777 N	1470	-0-	-1307	-0-	40	1	810	3	Y	557	563	0			77
						7	4	613	9							
05	2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	18	1	1428	3	Y	577	572	0			82
						635	9									
06	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	13	1	1207	3	Y	482	337	0			227
						4	4	530	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
NAYLOR JONES UNIT 44 WEST WELL #: 1H RRCID -> 295715 COMPL. DATE 12/11/2013 TOTAL DEPTH 10509 PERF.10858 - 17121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100	N	1169	-0-	-1931	1723	709	3	6	4	Y	413	378	0			78
							454	9									
02	2777	N	1054	-0-	-1723	-0-	610	3	6	4	Y	398	403	0			73
							438	9									
03	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	866	3	7	4	Y	444	414	0			103
							488	9									
04	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	805	3	9	4	Y	401	450	0			54
							441	9									
05	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	782	3	5	4	Y	393	371	0			76
							432	9									
06	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	702	3	5	4	Y	353	320	0			109
							388	9									

NAYLOR JONES UNIT 44 WEST WELL #: 4H RRCID -> 295716 COMPL. DATE 08/17/2018 TOTAL DEPTH 10460 PERF.10785 - 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
01	3100	N	2422	-0-	-678	7721	1946	3	8	4	Y	425	388	0			80
							468	9									
02	9686	X	1965	-0-	-7721	-0-	1	1	1506	3	Y	408	413	0			75
							9	4	449	9							
03	2608	X	2608	-0-	-0-	-0-	1	1	2095	3	Y	457	426	0			106
							9	4	503	9							
04	2622	X	2622	-0-	-0-	-0-	2187	3	8	4	Y	388	441	0			53
							427	9									
05	2496	X	2496	-0-	-0-	-0-	1	1	2119	3	Y	335	323	0			65
							7	4	369	9							
06	2520	X	2347	-0-	-173	-0-	1988	3	8	4	Y	319	286	0			98
							351	9									

NAYLOR JONES UNIT 44 WEST WELL #: 2H RRCID -> 295717 COMPL. DATE 12/17/2013 TOTAL DEPTH 10538 PERF.10906 - 17094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5365	X	5365	-0-	-0-	-0-	4494	3	9	4	Y	784	706	0			148
							862	9									
02	4597	X	4597	-0-	-0-	-0-	1	1	3813	3	Y	704	723	0			129
							9	4	774	9							
03	5314	X	5314	-0-	-0-	-0-	1	1	4412	3	Y	809	750	0			188
							11	4	890	9							
04	4740	X	4656	-0-	-84	-0-	3834	3	9	4	Y	739	827	0			100
							813	9									
05	4898	X	4092	-0-	-806	-0-	1	1	3322	3	Y	692	658	0			134
							8	4	761	9							
06	4740	X	4251	-0-	-489	-0-	3478	3	8	4	Y	695	615	0			214
							765	9									

NAYLOR JONES UNIT 44 WEST WELL #: 5H RRCID -> 295719 COMPL. DATE 08/20/2018 TOTAL DEPTH 10486 PERF.10938 - 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
01	2218	X	2218	-0-	-0-	-0-	1841	3	7	4	Y	336	313	0			63
							370	9									
02	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1601	3	5	4	Y	206	231	0			38
							227	9									
03	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	1	1	2064	3	Y	268	244	0			62
							6	4	295	9							
04	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	2162	3	6	4	Y	271	296	0			37
							298	9									
05	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	1	1	2128	3	Y	314	290	0			61
							6	4	345	9							
06	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	1809	3	7	4	Y	376	321	0			116
							414	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
NAYLOR JONES UNIT 44 WEST WELL #: 7H RRCID -> 295720 COMPL. DATE 06/14/2018 TOTAL DEPTH 10412 PERF.10930 - 18690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2610	X	2610	-0-	-0-	-0-	1886	3	9	4	Y	650	593	0			123
							715	9									
02	2390	X	2390	-0-	-0-	-0-	1711	3	9	4	Y	609	620	0			112
							670	9									
03	2788	X	2788	-0-	-0-	-0-	1	1	2091	3	Y	623	590	0			145
							11	4	685	9							
04	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	2007	3	7	4	Y	414	503	0			56
							455	9									
05	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	1986	3	8	4	Y	538	490	0			104
							592	9									
06	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	1600	3	7	4	Y	395	377	0			122
							435	9									

NAYLOR JONES B WELL #: 4H RRCID -> 295745 COMPL. DATE 07/09/2017 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10846 - 19965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100	N	1389	-0-	-1711	5833	30	1	720	3	Y	575	517	0			156
							6	4	633	9							
02	2800	N	958	-0-	-1842	3991	26	1	348	3	Y	526	479	0			203
							5	4	579	9							
03	3100	N	1105	-0-	-1995	1996	21	1	478	3	Y	545	481	0			267
							6	4	600	9							
04	2570	N	574	-0-	-1996	-0-	40	1	81	3	Y	408	495	0			180
							4	4	449	9							
05	1054	N	528	-0-	-526	-0-	77	1	82	3	Y	333	344	0	1	8	168
							3	4	366	9							
06	1080	N	335	-0-	-745	-0-	46	1	29	3	Y	234	160	0	1	8	241
							3	4	257	9							

NAYLOR JONES B WELL #: 3H RRCID -> 295746 COMPL. DATE 07/09/2017 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10783 - 19814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100	N	1207	-0-	-1893	1696	32	1	904	3	Y	243	241	0			66
							4	4	267	9							
02	2779	N	1083	-0-	-1696	-0-	32	1	706	3	Y	310	256	0			120
							4	4	341	9							
03	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	26	1	1409	3	Y	320	283	0			157
							5	4	352	9							
04	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	55	1	1696	3	Y	350	352	0			155
							5	4	385	9							
05	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	95	1	1409	3	Y	286	296	0	1	8	144
							4	4	315	9							
06	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	58	1	1174	3	Y	289	138	0	1	8	294
							6	4	318	9							

NAYLOR JONES B WELL #: 2H RRCID -> 295747 COMPL. DATE 07/09/2017 TOTAL DEPTH 10654 PERF.10828 - 19658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1795	X	1795	-0-	-0-	-0-	34	1	1294	3	Y	420	467	0			114
							5	4	462	9							
02	2352	X	1247	-0-	-1105	-0-	33	1	752	3	Y	416	369	0			161
							4	4	458	9							
03	2604	X	1972	-0-	-632	-0-	25	1	1492	3	Y	408	369	0			200
							6	4	449	9							
04	2520	X	2207	-0-	-313	-0-	51	1	1711	3	Y	399	423	0			176
							6	4	439	9							
05	2604	X	2132	-0-	-472	-0-	80	1	1604	3	Y	403	375	0	1	8	203
							5	4	443	9							
06	2055	X	2055	-0-	-0-	-0-	49	1	1633	3	Y	333	194	0	1	8	341
							7	4	366	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
NAYLOR JONES B WELL #: 1H RRCID -> 295823 COMPL. DATE 04/20/2013 TOTAL DEPTH 10643 PERF.10913 - 17205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	536	X	536	-0-	-0-	-0-	54	1	179	3	Y	273	281	0			74
							3	4	300	9							
02	409	N	409	-0-	-0-	-0-	39	1	66	3	Y	274	242	0			106
							3	4	301	9							
03	806	N	806	-0-	-0-	-0-	25	1	481	3	Y	270	244	0			132
							3	4	297	9							
04	754	N	754	-0-	-0-	-0-	59	1	485	3	Y	186	236	0			82
							5	4	205	9							
05	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	121	1	623	3	Y	306	233	0			155
							8	4	337	9							
06	780	N	48	-0-	-732	-0-	41	1	1	3	Y	5	148	0			12
							6	9									

PHOENIX A WELL #: 1H RRCID -> 295940 COMPL. DATE 08/25/2023 TOTAL DEPTH 12535 PERF.12294 - 24033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15786	X	15786	-0-	-0-	-0-	290	1	11629	3	Y	3481	3464	0	3	8	104
							38	4	3829	9							
02	13947	X	13947	-0-	-0-	-0-	252	1	10315	3	Y	3042	3004	0	2	8	140
							34	4	3346	9							
03	16515	X	16515	-0-	-0-	-0-	605	1	12143	3	Y	3387	3377	0	2	8	148
							41	4	3726	9							
04	14628	X	14628	-0-	-0-	-0-	692	1	10641	3	Y	2964	2997	0	2	8	113
							35	4	3260	9							
05	14353	X	12537	-0-	-1816	-0-	546	1	9097	3	Y	2604	2602	0	2	8	113
							30	4	2864	9							
06	13890	X	19	-0-	-13871	-0-	7	3	12	9	Y	11	122	0			2

HENKHAUS UNIT WELL #: 18H RRCID -> 295967 COMPL. DATE 06/03/2023 TOTAL DEPTH 12074 PERF.12000 - 20408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14207	X	14207	-0-	-0-	-0-	166	1	10382	3	Y	3300	3302	0	4	8	111
							29	4	3630	9							
02	12361	X	12361	-0-	-0-	-0-	316	1	8868	3	Y	2866	2862	0	2	8	113
							24	4	3153	9							
03	13977	X	13977	-0-	-0-	-0-	307	1	10132	3	Y	3190	3179	0	3	8	121
							29	4	3509	9							
04	13190	X	13190	-0-	-0-	-0-	275	1	9674	3	Y	2923	2909	0	3	8	132
							26	4	3215	9							
05	13288	X	13288	-0-	-0-	-0-	207	1	9771	3	Y	2985	2995	0	3	8	119
							26	4	3284	9							
06	12284	X	12284	-0-	-0-	-0-	142	1	9120	3	Y	2726	2655	0	3	8	187
							23	4	2999	9							

PHOENIX UNIT WELL #: 12H RRCID -> 295969 COMPL. DATE 08/25/2023 TOTAL DEPTH 12347 PERF.12185 - 20128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7614	X	7614	-0-	-0-	-0-	328	1	5366	3	Y	1728	1711	0	1	8	51
							19	4	1901	9							
02	5772	X	5772	-0-	-0-	-0-	246	1	4065	3	Y	1315	1305	0	1	8	60
							14	4	1447	9							
03	7750	X	6638	-0-	-1112	-0-	466	1	4575	3	Y	1436	1432	0	1	8	63
							17	4	1580	9							
04	7380	X	6853	-0-	-527	-0-	594	1	4759	3	Y	1349	1360	0	1	8	51
							16	4	1484	9							
05	7626	X	6536	-0-	-1090	-0-	647	1	4422	3	Y	1320	1313	0	1	8	57
							15	4	1452	9							
06	7380	X	5615	-0-	-1765	-0-	819	1	3596	3	Y	1080	959	0	1	8	177
							12	4	1188	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

GROHL E WELL #: 5H RRCID -> 296078 COMPL. DATE 10/10/2023 TOTAL DEPTH 12117 PERF.11857 - 19480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7255	X	7255	-0-	-0-	-0-	50	1	5362	3	Y	1661	1592	0	1	8	134
							16	4	1827	9							
02	6424	X	6424	-0-	-0-	-0-	19	1	4800	3	Y	1441	1457	0	1	8	117
							20	4	1585	9							
03	8091	X	7158	-0-	-933	-0-	126	1	5174	3	Y	1668	1681	0	1	8	103
							23	4	1835	9							
04	7740	X	6855	-0-	-885	-0-	234	1	4870	3	Y	1573	1604	0	1	8	71
							21	4	1730	9							
05	7750	X	6559	-0-	-1191	-0-	234	1	4717	3	Y	1443	1418	0	1	8	95
							21	4	1587	9							
06	7020	X	5999	-0-	-1021	-0-	182	1	4131	3	Y	1515	1383	0	46	1	180
							19	4	1667	9			1	8			

GROHL G WELL #: 7H RRCID -> 296120 COMPL. DATE 10/10/2023 TOTAL DEPTH 12073 PERF.12365 - 19842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7324	X	7324	-0-	-0-	-0-	56	1	5251	3	Y	1815	1737	0	1	8	147
							20	4	1997	9							
02	7680	X	7680	-0-	-0-	-0-	16	1	5429	3	Y	2003	1987	0	1	8	162
							32	4	2203	9							
03	7767	X	7767	-0-	-0-	-0-	83	1	5609	3	Y	1855	1902	0	1	8	114
							34	4	2041	9							
04	6992	X	6992	-0-	-0-	-0-	153	1	4982	3	Y	1657	1696	0	1	8	74
							34	4	1823	9							
05	6913	X	6749	-0-	-164	-0-	177	1	4693	3	Y	1680	1643	0	1	8	110
							31	4	1848	9							
06	6690	X	5828	-0-	-862	-0-	167	1	4026	3	Y	1464	1354	0	45	1	174
							25	4	1610	9			1	8			

GROHL F WELL #: 6H RRCID -> 296177 COMPL. DATE 10/10/2023 TOTAL DEPTH 12069 PERF.11776 - 19982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8966	X	8966	-0-	-0-	-0-	68	1	6264	3	Y	2377	2255	0	1	8	192
							19	4	2615	9							
02	7226	X	7226	-0-	-0-	-0-	18	1	5055	3	Y	1935	1969	0	1	8	157
							24	4	2129	9							
03	8075	X	8075	-0-	-0-	-0-	98	1	5519	3	Y	2208	2228	0	1	8	136
							29	4	2429	9							
04	7719	X	7719	-0-	-0-	-0-	182	1	5101	3	Y	2189	2226	0	1	8	98
							28	4	2408	9							
05	7510	X	7510	-0-	-0-	-0-	205	1	5093	3	Y	1987	1953	0	1	8	131
							26	4	2186	9							
06	6990	X	6371	-0-	-619	-0-	194	1	4288	3	Y	1698	1573	0	53	1	202
							21	4	1868	9			1	8			

NAYLOR JONES UNIT 40 WELL #: 1H RRCID -> 296255 COMPL. DATE 01/15/2015 TOTAL DEPTH 10184 PERF.10484 - 17487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100	N	3761	-0-	661	661	223	1	917	3	Y	2364	2372	0	2	8	129
							21	4	2600	9							
02	2800	N	6784	-0-	3984	4645	361	1	4199	3	Y	2003	1940	0	3	8	189
							21	4	2203	9							
03	3100	N	2557	-0-	-543	4102	122	1	1653	3	Y	704	738	0	1	8	154
							8	4	774	9							
04	4167	X	65	-0-	-4102	-0-	48	1	17	9	Y	15	167	0			2
05	279	X	50	-0-	-229	-0-	21	1	1	4	Y	25	23	0			4
							28	9									
06	270	X	49	-0-	-221	-0-	27	1	1	4	Y	19	18	0			5
							21	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
NAYLOR JONES UNIT 40 WELL #: 3H RRCID -> 296256 COMPL. DATE 02/02/2019 TOTAL DEPTH 10160 PERF.10492 - 17908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100	N	1357	-0-	-1743	353	267	1	466	3	Y	563	606	0	1	8	31
							5	4	619	9							
02	1477	N	1124	-0-	-353	-0-	212	1	351	3	Y	505	488	0			48
							5	4	556	9							
03	924	N	924	-0-	-0-	-0-	136	1	325	3	Y	416	372	0	1	8	91
							5	4	458	9							
04	611	N	611	-0-	-0-	-0-	95	1	93	3	Y	370	417	0	1	8	43
							16	4	407	9							
05	599	N	599	-0-	-0-	-0-	147	1	24	4	Y	389	372	0	1	8	59
							428	9									
06	762	N	762	-0-	-0-	-0-	164	1	85	3	Y	444	378	0	1	8	124
							25	4	488	9							

NAYLOR JONES UNIT 11 WELL #: 3H RRCID -> 296284 COMPL. DATE 06/06/2019 TOTAL DEPTH 9966 PERF.10018 - 17575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	338	N	338	-0-	-0-	-0-	229	1	10	3	Y	89	85	0	1	8	10
							1	4	98	9							
02	486	N	486	-0-	-0-	-0-	184	1	30	3	Y	245	219	0	1	8	35
							2	4	270	9							
03	456	N	456	-0-	-0-	-0-	182	1	25	3	Y	224	193	0	1	8	65
							3	4	246	9							
04	270	N	263	-0-	-7	-0-	198	1	6	3	Y	53	111	0	1	8	6
							1	4	58	9							
05	292	N	292	-0-	-0-	-0-	208	1	6	3	Y	70	64	0			12
							1	4	77	9							
06	383	N	383	-0-	-0-	-0-	195	1	12	3	Y	159	137	0			34
							1	4	175	9							

NAYLOR JONES UNIT 159 WELL #: 3H RRCID -> 296285 COMPL. DATE 06/22/2019 TOTAL DEPTH 9343 PERF. 9657 - 16303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	612	N	612	-0-	-0-	-0-	33	1	75	3	Y	454	457	0	1	8	6
							5	4	499	9							
02	491	N	491	-0-	-0-	-0-	21	1	47	3	Y	382	381	0	1	8	6
							3	4	420	9							
03	543	N	543	-0-	-0-	-0-	37	1	69	3	Y	394	386	0	1	8	13
							4	4	433	9							
04	559	N	559	-0-	-0-	-0-	45	1	92	3	Y	380	384	0			9
							4	4	418	9							
05	508	N	508	-0-	-0-	-0-	26	1	73	3	Y	368	357	0			20
							4	4	405	9							
06	420	N	385	-0-	-35	-0-	5	1	27	3	Y	318	295	0			43
							3	4	350	9							

NAYLOR JONES UNIT 159 WELL #: 4H RRCID -> 296286 COMPL. DATE 06/22/2019 TOTAL DEPTH 9424 PERF. 9786 - 16426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		14	-0-	14	90	5	1	1	3	Y	7	8	0			-0-
							8	9									
02	116	X	26	-0-	-90	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

NAYLOR JONES UNIT 68 WELL #: 6H RRCID -> 296301 COMPL. DATE 06/11/2018 TOTAL DEPTH 9477 PERF. 9512 - 19282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	0			-0-
02	945	X	945	-0-	-0-	-0-	370	1	44	3	Y	478	303	0	61	1	114
							5	4	526	9							
03	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	556	1	110	3	Y	398	417	0	24	1	70
							5	4	438	9			1	8			
04	998	N	998	-0-	-0-	-0-	350	1	73	3	Y	517	544	0	1	8	42
							6	4	569	9							
05	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	486	1	566	3	Y	974	826	0	2	8	188
							13	4	1071	9							
06	993	N	993	-0-	-0-	-0-	316	1	64	3	Y	552	337	0	271	1	131
							6	4	607	9			1	8			

NAYLOR JONES UNIT 68 WELL #: 7H RRCID -> 296302 COMPL. DATE 06/11/2018 TOTAL DEPTH 9463 PERF. 9514 - 19243

01	3100	N	-0-	-0-	-3100	760					Y	-0-	8	0			-0-
02	760	N	-0-	-0-	-760	-0-					Y	-0-					-0-
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
04	565	N	565	-0-	-0-	-0-	181	1	43	3	Y	306	280	0	1	8	25
							4	4	337	9							
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	25	0			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAGOULAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 296346 COMPL. DATE 12/10/2017 TOTAL DEPTH 11530 PERF.11257 - 16965

01	2790	N	749	-0-	-2041	-0-	127	1	8	3	Y	554	508	0			114
							5	4	609	9							
02	697	N	697	-0-	-0-	-0-	138	1	12	3	Y	493	424	0			183
							5	4	542	9							
03	996	N	996	-0-	-0-	-0-	215	1	163	3	Y	555	389	0			349
							7	4	611	9							
04	740	N	740	-0-	-0-	-0-	158	1	9	3	Y	503	580	0	81	1	191
							20	4	553	9							
05	788	N	788	-0-	-0-	-0-	178	1	20	3	Y	517	484	1			224
							21	4	569	9							
06	596	N	596	-0-	-0-	-0-	140	1	6	3	Y	393	463	1			154
							18	4	432	9							

MAGOULAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 296347 COMPL. DATE 12/10/2017 TOTAL DEPTH 11477 PERF.11364 - 16387

01	1619	N	634	-0-	-985	-0-	114	1	7	3	Y	462	448	0			95
							5	4	508	9							
02	594	N	594	-0-	-0-	-0-	106	1	11	3	Y	430	365	0			160
							4	4	473	9							
03	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	180	1	468	3	Y	449	326	0			283
							7	4	494	9							
04	671	N	671	-0-	-0-	-0-	128	1	8	3	Y	481	510	0	71	1	183
							6	4	529	9							
05	758	N	758	-0-	-0-	-0-	147	1	20	3	Y	532	485	1			230
							6	4	585	9							
06	694	N	694	-0-	-0-	-0-	134	1	8	3	Y	497	534	1			193
							5	4	547	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MAGOULAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 296357 COMPL. DATE 12/10/2017 TOTAL DEPTH 11485 PERF.11394 - 16743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1258	N	816	-0-	-442	-0-	210	1	8	3	Y	539	521	0			111
							5	4	593	9							
02	720	N	720	-0-	-0-	-0-	196	1	12	3	Y	457	398	0			170
							9	4	503	9							
03	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	242	1	330	3	Y	473	345	0			298
							7	4	520	9							
04	466	N	466	-0-	-0-	-0-	95	1	6	3	Y	328	440	0	61	1	125
							4	4	361	9							
05	540	N	540	-0-	-0-	-0-	104	1	15	3	Y	379	340	1			164
							4	4	417	9							
06	544	N	544	-0-	-0-	-0-	101	1	6	3	Y	394	405	1			153
							4	4	433	9							

THOMAS CROZIER UNIT WELL #: 6H RRCID -> 296362 COMPL. DATE 03/18/2017 TOTAL DEPTH 11777 PERF.11677 - 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
01	930	N	261	-0-	-669	-0-	38	1	88	3	Y	122	120	0			5
							1	4	134	9							
02	1624	N	702	-0-	-922	-0-	13	1	357	3	Y	299	287	0			17
							3	4	329	9							
03	886	N	886	-0-	-0-	-0-	17	1	723	3	Y	131	142	0			6
							2	4	144	9							
04	830	N	830	-0-	-0-	-0-	15	1	623	3	Y	173	170	0			9
							2	4	190	9							
05	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	37	1	1528	3	Y	174	174	0			9
							2	4	191	9							
06	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	34	1	1566	3	Y	125	123	0			11
							2	4	138	9							

THOMAS CROZIER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 296363 COMPL. DATE 03/18/2017 TOTAL DEPTH 11830 PERF.11713 - 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
01	3100	N	1756	-0-	-1344	3713	24	1	1141	3	Y	531	522	0	1	8	22
							7	4	584	9							
02	2800	N	1439	-0-	-1361	2352	20	1	992	3	Y	384	384	0	1	8	21
							5	4	422	9							
03	3100	N	1531	-0-	-1569	783	23	1	1020	3	Y	439	440	0	1	8	19
							5	4	483	9							
04	2039	N	1256	-0-	-783	-0-	15	1	712	3	Y	475	469	0			25
							6	4	523	9							
05	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	17	1	901	3	Y	421	422	0	1	8	23
							6	4	463	9							
06	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	14	1	985	3	Y	511	490	0			44
							6	4	562	9							

THOMAS CROZIER UNIT WELL #: 9H RRCID -> 296364 COMPL. DATE 06/10/2018 TOTAL DEPTH 11807 PERF.11702 - 17820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1366	N	572	-0-	-794	-0-	41	1	366	3	Y	147	147	0			6
							3	4	162	9							
02	638	N	638	-0-	-0-	-0-	33	1	425	3	Y	161	158	0			9
							3	4	177	9							
03	761	N	761	-0-	-0-	-0-	38	1	549	3	Y	155	157	0			7
							3	4	171	9							
04	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	30	1	690	3	Y	251	245	0			13
							4	4	276	9							
05	659	N	659	-0-	-0-	-0-	25	1	560	3	Y	66	75	0			4
							1	4	73	9							
06	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	20	1	686	3	Y	333	308	0			29
							4	4	366	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
THOMAS CROZIER UNIT WELL #: 8H RRCID -> 296365 COMPL. DATE 03/18/2017 TOTAL DEPTH 11776 PERF.11647 - 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
01	1245	X	1245	-0-	-0-	-0-	33	1	387	3	Y	743	723	0			30
							8	4	817	9							
02	1030	X	1030	-0-	-0-	-0-	32	1	219	3	Y	702	692	0	1	8	39
							7	4	772	9							
03	1209	X	408	-0-	-801	-0-	36	1	27	3	Y	311	337	0			13
							3	4	342	9							
04	1200	N	417	-0-	-783	-0-	27	1	31	3	Y	323	319	0			17
							4	4	355	9							
05	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	28	1	701	3	Y	513	501	0	1	8	28
							7	4	564	9							
06	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	26	1	623	3	Y	405	398	0			35
							5	4	446	9							

NAYLOR JONES UNIT 40 WELL #: 2H RRCID -> 296373 COMPL. DATE 02/02/2019 TOTAL DEPTH 10292 PERF.10527 - 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
01	3100	N	1536	-0-	-1564	894	207	1	651	3	Y	611	641	0	1	8	33
							6	4	672	9							
02	2303	N	1409	-0-	-894	-0-	143	1	703	3	Y	507	492	0			48
							5	4	558	9							
03	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	139	1	607	3	Y	378	342	0	1	8	83
							4	4	416	9							
04	643	N	643	-0-	-0-	-0-	98	1	171	3	Y	326	371	0			38
							15	4	359	9							
05	613	N	613	-0-	-0-	-0-	136	1	26	4	Y	410	385	0	1	8	62
							451	9									
06	664	N	664	-0-	-0-	-0-	159	1	62	3	Y	382	336	0	1	8	107
							23	4	420	9							

NAYLOR JONES UNIT 159 WELL #: 2H RRCID -> 296400 COMPL. DATE 05/25/2017 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 9771 - 15835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	952	N	709	-0-	-243	-0-	34	1	87	3	Y	531	534	0			7
							4	4	584	9							
02	441	N	441	-0-	-0-	-0-	13	1	43	3	Y	348	350	0			5
							2	4	383	9							
03	565	N	565	-0-	-0-	-0-	20	1	74	3	Y	424	414	0	1	8	14
							5	4	466	9							
04	544	N	544	-0-	-0-	-0-	18	1	94	3	Y	388	392	0	1	8	9
							5	4	427	9							
05	775	N	775	-0-	-0-	-0-	15	1	62	3	Y	629	604	0			34
							6	4	692	9							
06	899	N	899	-0-	-0-	-0-	5	1	63	3	Y	749	681	0	1	8	101
							7	4	824	9							

PHOENIX UNIT WELL #: 11H RRCID -> 296555 COMPL. DATE 08/25/2023 TOTAL DEPTH 12334 PERF.12301 - 20307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8974	X	8974	-0-	-0-	-0-	347	1	6551	3	Y	1868	1850	0	1	8	56
							21	4	2055	9							
02	7220	X	7220	-0-	-0-	-0-	292	1	5265	3	Y	1496	1482	0	1	8	69
							17	4	1646	9							
03	8091	X	7851	-0-	-240	-0-	533	1	5605	3	Y	1540	1541	0	1	8	67
							19	4	1694	9							
04	7830	X	7513	-0-	-317	-0-	648	1	5307	3	Y	1400	1414	0			53
							18	4	1540	9							
05	8091	X	7266	-0-	-825	-0-	700	1	4965	3	Y	1438	1428	0	1	8	62
							19	4	1582	9							
06	7830	X	7043	-0-	-787	-0-	922	1	4657	3	Y	1317	1161	0	2	8	216
							15	4	1449	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

CORNFIELD UNIT WELL #: 13H RRCID -> 297540 COMPL. DATE 04/29/2017 TOTAL DEPTH 11766 PERF.11863 - 16968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	858	N	858	-0-	-0-	-0-	61	1	608	3	Y	170	172	0			18
							2	4	187	9							
02	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	65	1	924	3	Y	201	193	0			26
							3	4	221	9							
03	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	68	1	769	3	Y	253	243	0			36
							2	4	278	9							
04	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	42	1	947	3	Y	221	228	0			29
							3	4	243	9							
05	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	53	1	787	3	Y	242	239	0			32
							3	4	266	9							
06	990	N	917	-0-	-73	-0-	58	1	581	3	Y	250	199	0			83
							3	4	275	9							

CORNFIELD UNIT WELL #: 16H RRCID -> 297541 COMPL. DATE 12/16/2018 TOTAL DEPTH 11877 PERF.11253 - 17566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2581	X	2581	-0-	-0-	-0-	126	1	1980	3	Y	427	428	0			44
							5	4	470	9							
02	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	90	1	2105	3	Y	410	401	0			53
							5	4	451	9							
03	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	58	1	2293	3	Y	421	414	0			60
							3	4	463	9							
04	2555	X	2555	-0-	-0-	-0-	63	1	1985	3	Y	455	455	0			60
							6	4	501	9							
05	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	80	1	1882	3	Y	442	444	0			58
							6	4	486	9							
06	2280	N	2232	-0-	-48	-0-	79	1	1697	3	Y	410	332	0			136
							5	4	451	9							

CORNFIELD UNIT WELL #: 17H RRCID -> 297542 COMPL. DATE 12/16/2018 TOTAL DEPTH 11804 PERF.11272 - 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
01	3596	X	2171	-0-	-1425	-0-	130	1	1468	3	Y	515	509	0			53
							6	4	567	9							
02	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	68	1	2348	3	Y	762	717	0			98
							9	4	838	9							
03	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	59	1	2403	3	Y	659	663	0			94
							4	4	725	9							
04	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	52	1	2375	3	Y	623	635	0			82
							8	4	685	9							
05	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	73	1	2052	3	Y	623	624	0			81
							8	4	685	9							
06	2670	X	2149	-0-	-521	-0-	85	1	1452	3	Y	552	450	0			183
							5	4	607	9							

CORNFIELD UNIT WELL #: 6H RRCID -> 297543 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 11863 PERF.11791 - 16848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	52	1	1453	3	Y	293	292	0			30
							4	4	322	9							
02	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	48	1	1013	3	Y	259	256	0			33
							4	4	285	9							
03	1550	N	1513	-0-	-37	-0-	52	1	1151	3	Y	280	273	0			40
							2	4	308	9							
04	1500	N	1130	-0-	-370	-0-	54	1	722	3	Y	318	316	0			42
							4	4	350	9							
05	1488	N	1373	-0-	-115	-0-	66	1	902	3	Y	364	358	0			48
							5	4	400	9							
06	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	73	1	1322	3	Y	256	219	0			85
							3	4	282	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CORNFIELD UNIT WELL #: 12H RRCID -> 297546 COMPL. DATE 04/29/2017 TOTAL DEPTH 11848 PERF.11674 - 17212

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	65	1	855	3	Y	273	275	0			28
						3	4	300	9							
02	1680 N	1078	-0-	-602	-0-	69	1	679	3	Y	296	286	0			38
						4	4	326	9							
03	1891 N	1361	-0-	-530	-0-	66	1	871	3	Y	384	367	0			55
						2	4	422	9							
04	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	51	1	1005	3	Y	348	357	0			46
						5	4	383	9							
05	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	64	1	1074	3	Y	335	337	0			44
						5	4	369	9							
06	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	62	1	1070	3	Y	299	244	0			99
						3	4	329	9							

CORNFIELD UNIT WELL #: 8H RRCID -> 297547 COMPL. DATE 10/03/2016 TOTAL DEPTH 11822 PERF.11832 - 15882

01	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	41	1	1323	3	Y	339	338	0			35
						3	4	373	9							
02	1176 N	1165	-0-	-11	-0-	40	1	885	3	Y	215	222	0			28
						3	4	237	9							
03	2046 N	1135	-0-	-911	-0-	39	1	860	3	Y	213	210	0			31
						2	4	234	9							
04	1680 N	1171	-0-	-509	-0-	36	1	916	3	Y	196	201	0			26
						3	4	216	9							
05	1302 N	1036	-0-	-266	-0-	39	1	760	3	Y	214	212	0			28
						2	4	235	9							
06	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	44	1	1575	3	Y	238	187	0			79
						3	4	262	9							

CORNFIELD UNIT WELL #: 9H RRCID -> 297548 COMPL. DATE 10/03/2016 TOTAL DEPTH 11739 PERF.11760 - 15868

01	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	61	1	1084	3	Y	205	208	0			21
						3	4	226	9							
02	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	48	1	1296	3	Y	186	183	0			24
						3	4	205	9							
03	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	47	1	1333	3	Y	231	222	0			33
						2	4	254	9							
04	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	46	1	1237	3	Y	239	241	0			31
						4	4	263	9							
05	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	58	1	1249	3	Y	271	267	0			35
						4	4	298	9							
06	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	45	1	1312	3	Y	241	196	0			80
						3	4	265	9							

NAYLOR JONES UNIT 52 WELL #: 7H RRCID -> 297631 COMPL. DATE 07/01/2020 TOTAL DEPTH 10058 PERF.10282 - 18082

01	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	20	1	1196	3	Y	20	22	0			1
						2	4	22	9							
02	2464 N	-0-	-0-	-2464	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
03	2015 N	-0-	-0-	-2015	-0-					Y	-0-					-0-
04	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	7	1	1241	3	Y	219	205	0			14
						4	4	241	9							
05	2756 N	2756	-0-	-0-	-0-	17	1	2660	3	Y	69	78	0			5
						3	4	76	9							
06	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	20	1	1717	3	Y	127	107	0			25
						3	4	140	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

NAYLOR JONES UNIT 78 WELL #: 4H RRCID -> 297632 COMPL. DATE 03/08/2017 TOTAL DEPTH 9613 PERF. 9739 - 20305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	558	X	327	-0-	-231	-0-	69	1	23	3	Y	211	215	0	2	8	23
							3	4	232	9							
02	640	N	640	-0-	-0-	-0-	72	1	48	3	Y	468	420	0			71
							5	4	515	9							
03	654	N	654	-0-	-0-	-0-	33	1	54	3	Y	509	487	0	1	8	92
							7	4	560	9							
04	648	N	648	-0-	-0-	-0-	59	3	8	4	Y	528	567	0	1	8	52
							581	9									
05	987	N	987	-0-	-0-	-0-	5	1	386	3	Y	535	503	0	1	8	83
							7	4	589	9							
06	806	N	806	-0-	-0-	-0-	15	1	84	3	Y	635	591	0	1	8	126
							8	4	699	9							

NAYLOR JONES UNIT 78 WELL #: 5H RRCID -> 297633 COMPL. DATE 03/08/2017 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 9604 - 20320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	930	N	482	-0-	-448	-0-	65	1	37	3	Y	341	345	0	1	8	38
							5	4	375	9							
02	576	N	576	-0-	-0-	-0-	64	1	43	3	Y	422	395	0	1	8	64
							5	4	464	9							
03	481	N	481	-0-	-0-	-0-	29	1	39	3	Y	371	366	0	2	8	67
							5	4	408	9							
04	822	N	822	-0-	-0-	-0-	75	3	9	4	Y	671	670	0	1	8	67
							738	9									
05	807	N	807	-0-	-0-	-0-	4	1	505	3	Y	267	291	0	1	8	42
							4	4	294	9							
06	313	N	313	-0-	-0-	-0-	13	1	32	3	Y	240	233	0	1	8	48
							4	4	264	9							

NAYLOR JONES UNIT 78 WELL #: 6H RRCID -> 297634 COMPL. DATE 03/08/2017 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9673 - 20267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	268	X	268	-0-	-0-	-0-	34	1	21	3	Y	191	185	0	1	8	21
							3	4	210	9							
02	354	X	354	-0-	-0-	-0-	31	1	196	3	Y	114	117	0	1	8	17
							2	4	125	9							
03	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	16	1	779	3	Y	196	177	0	1	8	35
							3	4	216	9							
04	868	N	868	-0-	-0-	-0-	434	3	8	4	Y	387	383	0	1	8	38
							426	9									
05	423	N	423	-0-	-0-	-0-	2	1	191	3	Y	205	210	0	1	8	32
							4	4	226	9							
06	473	N	473	-0-	-0-	-0-	6	1	50	3	Y	378	334	0	1	8	75
							1	4	416	9							

NAYLOR JONES UNIT 78 WELL #: 7H RRCID -> 297635 COMPL. DATE 03/26/2018 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 9599 - 20301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2549	X	2549	-0-	-0-	-0-	67	1	1357	3	Y	1013	966	0			113
							11	4	1114	9							
02	2296	X	2062	-0-	-234	-0-	70	1	1109	3	Y	795	787	0			121
							8	4	875	9							
03	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	37	1	2071	3	Y	1090	1013	0	1	8	197
							17	4	1199	9							
04	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	2338	3	20	4	Y	1003	1100	0			100
							1103	9									
05	2542	X	1543	-0-	-999	-0-	3	1	766	3	Y	691	683	0			108
							14	4	760	9							
06	2678	X	2678	-0-	-0-	-0-	15	1	1581	3	Y	969	884	0			193
							16	4	1066	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

NAYLOR JONES UNIT 36 WELL #: 1H RRCID -> 297636 COMPL. DATE 01/11/2015 TOTAL DEPTH 9830 PERF.10114 - 17173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100	N	1747	-0-	-1353	4089	16	1	1332	3	Y	358	334	1			93
							5	4	394	9							
02	2800	N	1586	-0-	-1214	2875	10	1	1232	3	Y	308	265	1			136
							5	4	339	9							
03	3100	N	1792	-0-	-1308	1567	8	1	1490	3	Y	263	343	1			56
							5	4	289	9							
04	2921	N	1354	-0-	-1567	-0-	6	1	1157	3	Y	170	176	1			50
							4	4	187	9							
05	1767	N	1498	-0-	-269	-0-	20	1	1131	3	Y	310	249	1			111
							6	4	341	9							
06	1710	N	553	-0-	-1157	-0-	3	1	419	3	Y	117	170	1			58
							2	4	129	9							

NAYLOR JONES UNIT 52 WELL #: 1H RRCID -> 297637 COMPL. DATE 10/17/2015 TOTAL DEPTH 9886 PERF.10230 - 17469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		83	-0-	83	106	13	1	2	3	Y	62	60	0			2
							68	9									
02	T. A.		2412	-0-	2412	2518	345	1	1529	3	Y	481	461	0	2	8	20
							9	4	529	9							
03	T. A.		3063	-0-	3063	5581	32	1	2542	3	Y	437	367	0	19	1	70
							8	4	481	9			1	8			
04	T. A.		3857	-0-	3857	9438	29	1	3282	3	Y	488	526	0	1	8	31
							9	4	537	9							
05	T. A.		3702	-0-	3702	13140	17	1	3205	3	Y	428	426	0	1	8	32
							9	4	471	9							
06	T. A.		1194	-0-	1194	14334	16	1	1014	3	Y	147	150	0			29
							2	4	162	9							

NAYLOR JONES UNIT 36 WELL #: 2H RRCID -> 297638 COMPL. DATE 01/11/2015 TOTAL DEPTH 9808 PERF.10365 - 16718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	52					Y	-0-	2	1			-0-
02	275	X	223	-0-	-52	-0-	83	1	18	3	Y	109	61	1			48
							2	4	120	9							
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	73	1	9	3	Y	65	99	1			14
							1	4	72	9							
04	215	N	215	-0-	-0-	-0-	63	1	22	3	Y	116	96	1			34
							2	4	128	9							
05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	127	1	6	3	Y	25	50	1			9
							28	9									
06	60	N	32	-0-	-28	-0-	24	1	1	3	Y	6	12	1			3
							7	9									

NAYLOR JONES UNIT 36 WELL #: 3H RRCID -> 297639 COMPL. DATE 01/11/2015 TOTAL DEPTH 9864 PERF.10648 - 17144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100	N	707	-0-	-2393	1343	74	1	435	3	Y	177	171	1			46
							3	4	195	9							
02	2412	N	1069	-0-	-1343	-0-	45	1	783	3	Y	216	167	1			95
							3	4	238	9							
03	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	37	1	1660	3	Y	213	263	1			45
							4	4	234	9							
04	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	27	1	1113	3	Y	100	116	1			29
							2	4	110	9							
05	1023	N	686	-0-	-337	-0-	88	1	568	3	Y	27	46	1			10
							30	9									
06	990	N	723	-0-	-267	-0-	39	1	526	3	Y	144	83	1			71
							158	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
NAYLOR JONES UNIT 52 WELL #: 2H RRCID -> 297640 COMPL. DATE 09/14/2015 TOTAL DEPTH 9835 PERF.10183 - 17469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1572	X	1572	-0-	-0-	-0-	18	1	1276	3	Y	249	250	0	1	8	9
							4	4	274	9							
02	2016	X	1429	-0-	-587	-0-	103	1	985	3	Y	306	302	0			13
							4	4	337	9							
03	2232	X	1651	-0-	-581	-0-	10	1	1277	3	Y	326	272	0	14	1	52
							5	4	359	9			1	8			
04	2160	X	1230	-0-	-930	-0-	8	1	899	3	Y	290	323	0	1	8	18
							4	4	319	9							
05	1891	X	886	-0-	-1005	-0-	7	1	507	3	Y	334	326	0	1	8	25
							5	4	367	9							
06	1590	N	1088	-0-	-502	-0-	9	1	760	3	Y	286	254	0	1	8	56
							4	4	315	9							

NAYLOR JONES UNIT 52 WELL #: 3H RRCID -> 297641 COMPL. DATE 10/06/2015 TOTAL DEPTH 9899 PERF.10311 - 17458

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NAYLOR JONES UNIT 52 WELL #: 4H RRCID -> 297642 COMPL. DATE 09/26/2015 TOTAL DEPTH 9814 PERF.10245 - 17477

01	3100	N	1681	-0-	-1419	5130	34	1	1239	3	Y	366	364	0	1	8	13
							5	4	403	9							
02	2800	N	2174	-0-	-626	4504	219	1	1413	3	Y	487	480	0			20
							6	4	536	9							
03	3100	N	2150	-0-	-950	3554	22	1	1680	3	Y	403	340	0	18	1	64
							5	4	443	9			1	8			
04	3000	N	2254	-0-	-746	2808	14	1	1845	3	Y	355	396	0	1	8	22
							4	4	391	9							
05	3100	N	1965	-0-	-1135	1673	9	1	1549	3	Y	365	359	0	1	8	27
							5	4	402	9							
06	3000	N	1598	-0-	-1402	271	13	1	1225	3	Y	324	286	0	1	8	64
							4	4	356	9							

NAYLOR JONES UNIT 36 WELL #: 4H RRCID -> 297643 COMPL. DATE 10/27/2019 TOTAL DEPTH 9749 PERF.10200 - 17991

01	3100	N	2428	-0-	-672	8689	80	1	1702	3	Y	578	539	1			150
							10	4	636	9							
02	2800	N	1977	-0-	-823	7866	45	1	1371	3	Y	503	431	1			222
							8	4	553	9							
03	3100	N	2447	-0-	-653	7213	38	1	1804	3	Y	540	647	1			115
							11	4	594	9							
04	3000	N	2416	-0-	-584	6629	32	1	1768	3	Y	549	502	1			162
							12	4	604	9							
05	3100	N	2411	-0-	-689	5940	112	1	1734	3	Y	504	485	1			181
							11	4	554	9							
06	3000	N	2109	-0-	-891	5049	45	1	1583	3	Y	426	397	1			210
							12	4	469	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
NAYLOR JONES UNIT 36 WELL #: 5H RRCID -> 297644 COMPL. DATE 10/27/2019 TOTAL DEPTH 9735 PERF.10123 - 17911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2469	X	2469	-0-	-0-	-0-	72	1	1584	3	Y	729	657	1			189
							11	4	802	9							
02	2454	X	2454	-0-	-0-	-0-	49	1	1613	3	Y	710	586	1			313
							11	4	781	9							
03	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	42	1	2183	3	Y	747	901	1			159
							14	4	822	9							
04	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	35	1	2073	3	Y	753	690	1			222
							15	4	828	9							
05	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	119	1	1903	3	Y	684	660	1			246
							13	4	752	9							
06	2774	X	2774	-0-	-0-	-0-	50	1	1878	3	Y	755	628	1			373
							15	4	831	9							

NAYLOR JONES UNIT 78 WELL #: 9H RRCID -> 297645 COMPL. DATE 03/26/2018 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 9685 - 20409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4185	X	3893	-0-	-292	-0-	82	1	2280	3	Y	1377	1309	0			154
							16	4	1515	9							
02	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	62	1	1919	3	Y	1280	1239	0			195
							14	4	1408	9							
03	4431	X	4431	-0-	-0-	-0-	32	1	2827	3	Y	1409	1349	0			255
							22	4	1550	9							
04	4416	X	4416	-0-	-0-	-0-	2950	3	26	4	Y	1309	1434	0			130
							1440	9									
05	2728	X	1843	-0-	-885	-0-	3	1	901	3	Y	838	837	0			131
							17	4	922	9							
06	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	14	1	2230	3	Y	1377	1234	0			274
							23	4	1515	9							

CORNFIELD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 297756 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 11828 PERF.11822 - 16120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	223	N	223	-0-	-0-	-0-	58	1	50	3	Y	104	102	0			11
							1	4	114	9							
02	342	N	342	-0-	-0-	-0-	55	1	142	3	Y	131	125	0			17
							1	4	144	9							
03	462	N	462	-0-	-0-	-0-	61	1	242	3	Y	144	140	0			21
							1	4	158	9							
04	728	N	728	-0-	-0-	-0-	39	1	547	3	Y	127	131	0			17
							2	4	140	9							
05	480	N	480	-0-	-0-	-0-	39	1	332	3	Y	97	101	0			13
							2	4	107	9							
06	453	N	453	-0-	-0-	-0-	40	1	306	3	Y	96	77	0			32
							1	4	106	9							

BLOCK A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 297758 COMPL. DATE 02/08/2018 TOTAL DEPTH 9964 PERF.10060 - 18622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1023	X	1023	-0-	-0-	-0-	173	1	287	3	Y	507	483	0	1	8	59
							5	4	558	9							
02	812	X	764	-0-	-48	-0-	158	1	196	3	Y	370	379	0	1	8	49
							3	4	407	9							
03	992	X	772	-0-	-220	-0-	147	1	176	3	Y	403	337	0	1	8	114
							6	4	443	9							
04	990	X	641	-0-	-349	-0-	132	1	131	3	Y	340	373	0	1	8	80
							4	4	374	9							
05	1023	X	410	-0-	-613	-0-	131	1	71	3	Y	186	233	0	1	8	32
							3	4	205	9							
06	990	X	254	-0-	-736	-0-	131	1	21	3	Y	91	103	0			20
							2	4	100	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CORNFIELD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 297931 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 11815 PERF.11793 - 16811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100	N	940	-0-	-2160	7	76	1	616	3	Y	223	220	0			23
							3	4	245	9							
02	832	N	825	-0-	-7	-0-	81	1	582	3	Y	145	149	0			19
							2	4	160	9							
03	875	N	875	-0-	-0-	-0-	81	1	618	3	Y	158	154	0			23
							2	4	174	9							
04	900	N	809	-0-	-91	-0-	68	1	571	3	Y	153	156	0			20
							2	4	168	9							
05	919	N	919	-0-	-0-	-0-	66	1	697	3	Y	140	142	0			18
							2	4	154	9							
06	840	N	590	-0-	-250	-0-	44	1	442	3	Y	94	81	0			31
							1	4	103	9							

STOREY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 298638 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 9034 PERF. 9281 - 16363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1379	X	1379	-0-	-0-	-0-	26	1	543	3	Y	732	730	0			36
							5	4	805	9							
02	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	28	1	832	3	Y	761	747	0			50
							5	4	837	9							
03	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	27	1	655	3	Y	779	692	0			137
							6	4	857	9							
04	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	21	1	942	3	Y	758	779	0			116
							6	4	834	9							
05	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	21	1	917	3	Y	527	569	0			74
							4	4	580	9							
06	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	17	1	883	3	Y	669	582	0			161
							5	4	736	9							

KELLY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 298677 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 9983 PERF.10208 - 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
01	1769	X	1769	-0-	-0-	-0-	69	1	156	3	Y	1387	1388	0	6	8	36
							18	4	1526	9							
02	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	68	1	829	3	Y	1148	1137	0	7	8	40
							14	4	1263	9							
03	1395	N	1297	-0-	-98	-0-	68	1	142	3	Y	976	966	0	5	8	45
							13	4	1074	9							
04	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	72	1	222	3	Y	1580	1051	0	498	1	71
							19	4	1738	9			5	8			
05	3027	N	3027	-0-	-0-	-0-	73	1	1473	3	Y	1332	1319	1	4	8	80
							16	4	1465	9							
06	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	53	1	183	3	Y	1195	754	0	409	1	108
							10	4	1315	9			4	8			

EDDIE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 298702 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 9373 PERF. 9447 - 15827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	546	N	546	-0-	-0-	-0-	71	1	133	3	Y	306	302	0			35
							5	4	337	9							
02	483	N	483	-0-	-0-	-0-	56	1	127	3	Y	268	265	0			38
							5	4	295	9							
03	713	N	596	-0-	-117	-0-	59	1	231	3	Y	274	219	0			93
							5	4	301	9							
04	580	N	580	-0-	-0-	-0-	50	1	254	3	Y	247	285	0			55
							4	4	272	9							
05	872	N	872	-0-	-0-	-0-	8	1	526	3	Y	303	294	0			64
							5	4	333	9							
06	570	N	472	-0-	-98	-0-	9	1	262	3	Y	179	162	0			81
							4	4	197	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

STEEN SCRUGGS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 298703 COMPL. DATE 02/12/2018 TOTAL DEPTH 11027 PERF.11039 - 15914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2294	N	1866	-0-	-428	-0-	18	1	1528	3	Y	288	287	0			7
							3	4	317	9							
02	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	18	1	1699	3	Y	269	266	0			10
							4	4	296	9							
03	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	19	1	1970	3	Y	235	234	0			11
							3	4	259	9							
04	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	17	1	1388	3	Y	223	225	0			9
							3	4	245	9							
05	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	16	1	1393	3	Y	288	286	0	1	8	10
							4	4	317	9							
06	1650	N	1335	-0-	-315	-0-	17	1	1032	3	Y	257	250	0			17
							3	4	283	9							

STEEN SCRUGGS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 298704 COMPL. DATE 02/12/2018 TOTAL DEPTH 10955 PERF.10900 - 16483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	733	N	733	-0-	-0-	-0-	14	1	324	3	Y	356	353	0	1	8	9
							3	4	392	9							
02	645	N	645	-0-	-0-	-0-	15	1	322	3	Y	276	274	0	1	8	10
							4	4	304	9							
03	828	N	828	-0-	-0-	-0-	16	1	501	3	Y	279	275	0	1	8	13
							4	4	307	9							
04	609	N	609	-0-	-0-	-0-	12	1	420	3	Y	159	166	0			6
							2	4	175	9							
05	783	N	783	-0-	-0-	-0-	10	1	559	3	Y	193	191	0	1	8	7
							2	4	212	9							
06	633	N	633	-0-	-0-	-0-	10	1	432	3	Y	172	168	0			11
							2	4	189	9							

STEEN SCRUGGS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 298705 COMPL. DATE 02/12/2018 TOTAL DEPTH 10992 PERF.10937 - 16347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	253	N	253	-0-	-0-	-0-	15	1	20	3	Y	197	197	0			5
							1	4	217	9							
02	210	N	210	-0-	-0-	-0-	15	1	18	3	Y	160	159	0			6
							1	4	176	9							
03	265	N	265	-0-	-0-	-0-	14	1	21	3	Y	207	202	0	1	8	10
							2	4	228	9							
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	12	1	15	3	Y	139	143	0	1	8	5
							2	4	153	9							
05	149	N	149	-0-	-0-	-0-	11	1	12	3	Y	113	114	0			4
							2	4	124	9							
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	11	1	9	3	Y	91	89	0			6
							1	4	100	9							

STEEN SCRUGGS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 298716 COMPL. DATE 12/21/2013 TOTAL DEPTH 10968 PERF.11020 - 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
01	1488	N	1410	-0-	-78	-0-	11	1	1034	3	Y	329	327	0			8
							3	4	362	9							
02	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	13	1	1571	3	Y	277	274	0	1	8	10
							4	4	305	9							
03	899	N	112	-0-	-787	-0-	14	1	8	3	Y	81	87	0			4
							1	4	89	9							
04	870	N	71	-0-	-799	-0-	13	1	5	3	Y	48	50	0			2
							53	9									
05	899	N	777	-0-	-122	-0-	24	1	466	3	Y	258	250	0	1	8	9
							3	4	284	9							
06	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	13	1	873	3	Y	269	261	0			17
							3	4	296	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STEEN SCRUGGS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 298717 COMPL. DATE 12/21/2013 TOTAL DEPTH 10977 PERF.11025 - 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
01	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	20	1	2116	3	Y	327	326	0			8
							3	4	360	9							
02	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	19	1	1903	3	Y	279	276	0	1	8	10
							4	4	307	9							
03	2356	N	816	-0-	-1540	-0-	15	1	728	3	Y	65	72	0			3
							1	4	72	9							
04	2280	N	1266	-0-	-1014	-0-	12	1	1105	3	Y	134	132	0			5
							2	4	147	9							
05	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	19	1	2173	3	Y	402	392	0	1	8	14
							5	4	442	9							
06	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	20	1	1944	3	Y	323	316	0			21
							4	4	355	9							

STEEN SCRUGGS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 298718 COMPL. DATE 12/21/2013 TOTAL DEPTH 10969 PERF.11050 - 15738

01	691	N	691	-0-	-0-	-0-	13	1	492	3	Y	167	167	0			4
							2	4	184	9							
02	607	N	607	-0-	-0-	-0-	14	1	444	3	Y	134	132	0	1	8	5
							2	4	147	9							
03	682	N	202	-0-	-480	-0-	18	1	138	3	Y	41	44	0			2
							1	4	45	9							
04	660	N	60	-0-	-600	-0-	10	1	4	3	Y	41	41	0			2
							1	4	45	9							
05	682	N	515	-0-	-167	-0-	15	1	243	3	Y	231	224	0	1	8	8
							3	4	254	9							
06	707	N	707	-0-	-0-	-0-	13	1	477	3	Y	195	189	0	1	8	13
							2	4	215	9							

STEEN SCRUGGS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 298721 COMPL. DATE 12/22/2013 TOTAL DEPTH 10995 PERF.10950 - 15753

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-

STOREY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 298742 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 9034 PERF. 9253 - 16017

01	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	21	1	451	3	Y	762	764	0			38
							6	4	838	9							
02	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	23	1	1017	3	Y	708	699	0			47
							5	4	779	9							
03	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	24	1	1114	3	Y	671	600	0			118
							5	4	738	9							
04	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	27	1	1376	3	Y	520	558	0			80
							4	4	572	9							
05	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	22	1	1421	3	Y	473	486	0			67
							4	4	520	9							
06	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	18	1	1171	3	Y	508	452	0			123
							4	4	559	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STOREY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 298745 COMPL. DATE 10/09/2017 TOTAL DEPTH 9049 PERF. 9244 - 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
01	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	24	1	1737	3	Y	995	1009	0			49
							7	4	1095	9							
02	2682	X	2682	-0-	-0-	-0-	24	1	1538	3	Y	1012	994	0			67
							7	4	1113	9							
03	2879	X	2879	-0-	-0-	-0-	26	1	1867	3	Y	890	801	0			156
							7	4	979	9							
04	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	23	1	1779	3	Y	678	730	0			104
							6	4	746	9							
05	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	22	1	1721	3	Y	727	729	0			102
							6	4	800	9							
06	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	18	1	1152	3	Y	853	749	0			206
							6	4	938	9							

LEWIS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 298820 COMPL. DATE 12/10/2018 TOTAL DEPTH 11285 PERF.11253 - 15694

01	2914	X	1509	-0-	-1405	-0-	34	1	854	3	Y	527	519	0	1	8	218
							41	4	580	9							
02	1848	X	1666	-0-	-182	-0-	28	1	1074	3	Y	475	481	0	1	8	211
							41	4	523	9							
03	2914	X	1335	-0-	-1579	-0-	29	1	810	3	Y	418	353	0	1	8	275
							36	4	460	9							
04	2250	X	1106	-0-	-1144	-0-	11	1	514	3	Y	496	512	0	1	8	258
							35	4	546	9							
05	2325	X	1301	-0-	-1024	-0-	22	1	669	3	Y	520	497	0	1	8	280
							38	4	572	9							
06	1800	X	1708	-0-	-92	-0-	15	1	1201	3	Y	416	341	0	1	8	354
							34	4	458	9							

MCCOLLUM A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 298821 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 12140 PERF.12190 - 14373

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					18
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	18	0			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	T. A.	342	-0-	342	342		13	1	27	3	Y	273	270	0	1	1	2
							2	4	300	9							
05	T. A.	1593	-0-	1593	1935		3	1	1380	3	Y	189	189	0			2
							2	4	208	9							
06	T. A.	2368	-0-	2368	4303		11	1	2068	3	Y	261	260	0			3
							2	4	287	9							

LEWIS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 298822 COMPL. DATE 12/10/2018 TOTAL DEPTH 11335 PERF.11257 - 15804

01	2069	X	2069	-0-	-0-	-0-	34	1	1380	3	Y	552	539	0	1	8	228
							48	4	607	9							
02	1762	X	1762	-0-	-0-	-0-	29	1	1170	3	Y	474	491	0	1	8	210
							42	4	521	9							
03	2201	X	1558	-0-	-643	-0-	31	1	1001	3	Y	431	357	0	1	8	283
							52	4	474	9							
04	2334	X	2334	-0-	-0-	-0-	9	1	1744	3	Y	481	513	0	1	8	250
							52	4	529	9							
05	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	19	1	3303	3	Y	502	481	0	1	8	270
							53	4	552	9							
06	2236	X	2236	-0-	-0-	-0-	15	1	1743	3	Y	402	329	0	1	8	342
							36	4	442	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CASPIAN A WELL #: 1H RRCID -> 298831 COMPL. DATE 10/08/2020 TOTAL DEPTH 12210 PERF.12398 - 19767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	992	X	680	-0-	-312	-0-	151	1	425	3	Y	94	93	0			4
							1	4	103	9							
02	868	N	761	-0-	-107	-0-	192	1	451	3	Y	105	100	0			9
							2	4	116	9							
03	707	N	707	-0-	-0-	-0-	176	1	422	3	Y	97	92	0			14
							2	4	107	9							
04	760	N	760	-0-	-0-	-0-	201	1	460	3	Y	88	94	0			8
							2	4	97	9							
05	891	N	891	-0-	-0-	-0-	299	1	507	3	Y	75	75	0			8
							2	4	83	9							
06	933	N	933	-0-	-0-	-0-	307	1	526	3	Y	89	82	0			15
							2	4	98	9							

LANDRUM UNIT WELL #: 3H RRCID -> 298853 COMPL. DATE 06/16/2016 TOTAL DEPTH 9053 PERF. 9205 - 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
01	6089	X	6089	-0-	-0-	-0-	42	1	5327	3	Y	654	654	0			50
							1	4	719	9							
02	6132	X	4785	-0-	-1347	-0-	35	1	4099	3	Y	591	585	0			56
							1	4	650	9							
03	6882	X	5527	-0-	-1355	-0-	39	1	4829	3	Y	599	533	0			122
							659	9									
04	6660	X	5213	-0-	-1447	-0-	38	1	4495	3	Y	617	627	0			112
							1	4	679	9							
05	6510	X	4976	-0-	-1534	-0-	35	1	4163	3	Y	706	701	0			117
							1	4	777	9							
06	5880	X	4289	-0-	-1591	-0-	28	1	3549	3	Y	646	590	0			173
							1	4	711	9							

NAYLOR JONES UNIT 37 WELL #: 1H RRCID -> 298854 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 9931 PERF.10188 - 16811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	15	1	1381	3	Y	274	269	0			10
							4	4	301	9							
02	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	17	1	1119	3	Y	272	271	0			11
							3	4	299	9							
03	1581	N	1560	-0-	-21	-0-	26	1	1218	3	Y	284	237	0	13	1	45
							4	4	312	9							
04	1530	N	1473	-0-	-57	-0-	16	1	1188	3	Y	242	272	0			15
							3	4	266	9							
05	1581	N	1468	-0-	-113	-0-	4	1	1175	3	Y	260	255	0			20
							3	4	286	9							
06	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	4	1	1196	3	Y	297	258	0			59
							3	4	327	9							

NAYLOR JONES UNIT 37 WELL #: 2H RRCID -> 298857 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 9948 PERF.10134 - 16657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2511	X	2314	-0-	-197	-0-	18	1	1755	3	Y	487	484	0	1	8	18
							5	4	536	9							
02	2268	N	1134	-0-	-1134	-0-	21	1	750	3	Y	327	331	0			14
							3	4	360	9							
03	2697	X	1530	-0-	-1167	-0-	31	1	1013	3	Y	437	362	0	19	1	70
							5	4	481	9							
04	2610	X	1401	-0-	-1209	-0-	21	1	932	3	Y	404	448	0	1	8	25
							4	4	444	9							
05	2697	X	1179	-0-	-1518	-0-	5	1	728	3	Y	402	396	0	1	8	30
							4	4	442	9							
06	2250	X	1364	-0-	-886	-0-	4	1	908	3	Y	407	356	0	1	8	80
							4	4	448	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

LANDRUM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 298862 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 9052 PERF. 9231 - 16049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	27	1	1225	3	Y	248	250	0			43
							1	4	273	9							
02	868	N	524	-0-	-344	-0-	21	1	286	3	Y	197	196	0			44
							217	9									
03	1612	N	392	-0-	-1220	-0-	18	1	53	3	Y	292	254	0			82
							321	9									
04	1470	N	445	-0-	-1025	-0-	19	1	58	3	Y	334	334	0			82
							1	4	367	9							
05	589	N	498	-0-	-91	-0-	15	1	50	3	Y	393	389	0			86
							1	4	432	9							
06	440	N	440	-0-	-0-	-0-	15	1	48	3	Y	342	315	0			113
							1	4	376	9							

LANDRUM UNIT WELL #: 5H RRCID -> 298863 COMPL. DATE 10/12/2018 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 9227 - 16452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2579	X	2579	-0-	-0-	-0-	22	1	1615	3	Y	855	851	0			86
							1	4	941	9							
02	2318	X	2318	-0-	-0-	-0-	20	1	1543	3	Y	685	682	0			89
							1	4	754	9							
03	2668	X	2668	-0-	-0-	-0-	22	1	1731	3	Y	832	730	0	1	8	190
							915	9									
04	2593	X	2593	-0-	-0-	-0-	21	1	1710	3	Y	783	809	0			164
							1	4	861	9							
05	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	21	1	1606	3	Y	833	835	0	1	8	161
							2	4	916	9							
06	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	17	1	1276	3	Y	888	791	0			258
							1	4	977	9							

STOREY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 299107 COMPL. DATE 10/09/2017 TOTAL DEPTH 9038 PERF. 9235 - 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
01	1519	X	485	-0-	-1034	-0-	17	1	61	3	Y	366	359	0			18
							4	4	403	9							
02	1372	X	959	-0-	-413	-0-	16	1	655	3	Y	259	260	0			17
							3	4	285	9							
03	1519	X	1085	-0-	-434	-0-	14	1	774	3	Y	267	237	0			47
							3	4	294	9							
04	1470	X	1395	-0-	-75	-0-	15	1	1070	3	Y	279	283	0			43
							3	4	307	9							
05	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	14	1	1027	3	Y	290	292	0			41
							3	4	319	9							
06	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	11	1	767	3	Y	257	236	0			62
							3	4	283	9							

STOREY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 299108 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 9041 PERF. 9261 - 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
01	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	20	1	1413	3	Y	715	710	0			36
							10	4	787	9							
02	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	18	1	1224	3	Y	898	875	0			59
							11	4	988	9							
03	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	19	1	1350	3	Y	902	803	0			158
							12	4	992	9							
04	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	18	1	1304	3	Y	720	768	0			110
							10	4	792	9							
05	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	18	1	1427	3	Y	763	766	0			107
							10	4	839	9							
06	1290	N	643	-0-	-647	-0-	10	1	71	3	Y	505	490	0			122
							6	4	556	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
GULFTEX ENERGY, LLC 338751

SNOWDEN-OTTO EF WELL #: 1H RRCID -> 270430 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 9665 PERF.10117 - 17231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	1033	1	1069	2	Y	85	87	1			62
							94	9									
02	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	655	1	1136	2	Y	42	77	1			27
							46	9									
03	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	1122	1	1118	2	Y	130	96	1			61
							143	9									
*04	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	882	1	1059	2	Y	68	83	1			46
							75	9									
05	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	998	1	1153	2	Y	102	75	1			73
							112	9									
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					73

SNOWDEN-OTTO EF WELL #: 2H RRCID -> 271308 COMPL. DATE 08/09/2013 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 9987 - 15301

01	478	N	478	-0-	-0-	-0-	389	2	89	9	Y	81	138	1			165
02	411	N	411	-0-	-0-	-0-	358	2	53	9	Y	48	2	1			211
03	400	N	400	-0-	-0-	-0-	367	2	33	9	Y	30	111	1			130
*04	346	N	346	-0-	-0-	-0-	302	2	44	9	Y	40					170
*05	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			Y	-0-					170
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					170

SNOWDEN-OTTO F WELL #: 8H RRCID -> 291652 COMPL. DATE 02/04/2021 TOTAL DEPTH 9698 PERF.13062 - 18437

01	7471	X	6118	-0-	-1353	-0-	1033	1	4795	2	Y	264	266	1			62
							290	9									
02	6552	X	5403	-0-	-1149	-0-	655	1	4451	2	Y	270	305	1			27
							297	9									
03	7998	X	6118	-0-	-1880	-0-	1122	1	4648	2	Y	316	282	1			61
							348	9									
04	7740	X	5173	-0-	-2567	-0-	882	1	3986	2	Y	277	292	1			46
							305	9									
05	7657	X	5747	-0-	-1910	-0-	998	1	4489	2	Y	236	209	1			73
							260	9									
06	5910	X	NO RPT	-0-	-5910	-0-					Y	NO RPT					73

SNOWDEN-OTTO B WELL #: 5H RRCID -> 293085 COMPL. DATE 09/26/2021 TOTAL DEPTH 9697 PERF. 9570 - 19629

01	13020	X	10641	-0-	-2379	-0-	1034	1	8974	2	Y	575	576	1			62
							633	9									
02	11760	X	9334	-0-	-2426	-0-	654	1	8143	2	Y	488	523	1			27
							537	9									
03	11811	X	10386	-0-	-1425	-0-	1123	1	8636	2	Y	570	535	1			62
							627	9									
04	11250	X	8635	-0-	-2615	-0-	882	1	7162	2	Y	537	553	1			46
							591	9									
05	11377	X	9361	-0-	-2016	-0-	998	1	7806	2	Y	506	479	1			73
							557	9									
06	10290	X	NO RPT	-0-	-10290	-0-					Y	NO RPT					73

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
GULFTEX ENERGY, LLC //CONT.// 338751

SNOWDEN I WELL #: 11H RRCID -> 293794 COMPL. DATE 07/04/2022 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 9641 - 19708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9796	X	8149	-0-	-1647	-0-	1034	1	6617	2	Y	453	454	1			62
							498	9									
02	8848	X	7037	-0-	-1811	-0-	654	1	5966	2	Y	379	415	1			26
							417	9									
03	8897	X	7934	-0-	-963	-0-	1123	1	6339	2	Y	429	393	1			62
							472	9									
04	8550	X	6471	-0-	-2079	-0-	882	1	5193	2	Y	360	376	1			46
							396	9									
05	8742	X	7070	-0-	-1672	-0-	998	1	5592	2	Y	436	409	1			73
							480	9									
06	7890	X	NO RPT	-0-	-7890	-0-					Y	NO RPT					73

SNOWDEN J WELL #: 12H RRCID -> 293938 COMPL. DATE 07/04/2022 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 9820 - 20075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10509	X	8569	-0-	-1940	-0-	1033	1	7045	2	Y	446	448	1			62
							491	9									
02	9492	X	7348	-0-	-2144	-0-	655	1	6257	2	Y	396	432	1			26
							436	9									
03	9424	X	8318	-0-	-1106	-0-	1122	1	6670	2	Y	478	443	1			61
							526	9									
04	9120	X	6949	-0-	-2171	-0-	881	1	5571	2	Y	452	467	1			46
							497	9									
05	9176	X	7630	-0-	-1546	-0-	997	1	6149	2	Y	440	413	1			73
							484	9									
06	8280	X	NO RPT	-0-	-8280	-0-					Y	NO RPT					73

SCHUBERT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 294139 COMPL. DATE 09/02/2022 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 9380 - 18084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11532	X	5305	-0-	-6227	-0-	1893	1	1958	2	N	1322	1238	1			336
							1454	9									
02	9436	X	3774	-0-	-5662	-0-	1635	1	794	2	N	1223	1240	1			319
							1345	9									
03	6789	X	4314	-0-	-2475	-0-	1752	1	1401	2	N	1055	1083	1			291
							1161	9									
04	8820	X	7080	-0-	-1740	-0-	1655	1	3978	2	N	1315	1085	1			521
							1447	9									
05	9114	X	7717	-0-	-1397	-0-	1652	1	5185	2	N	800	1097	1			224
							880	9									
06	5130	X	NO RPT	-0-	-5130	-0-					N	NO RPT					224

CCW L WELL #: 12H RRCID -> 294208 COMPL. DATE 08/26/2022 TOTAL DEPTH 13378 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CCW M WELL #: 13H RRCID -> 294587 COMPL. DATE 10/01/2022 TOTAL DEPTH 13069 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
INEOS USA OIL & GAS LLC 424176
PGE MAGUEY UNIT A LAS WELL #: 1H RRCID -> 266127 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 9869 PERF.10150 - 17081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10602	X	4274	-0-	-6328	-0-	249	1	4014	2	N	6					65
							4	4	7	9							
02	9576	X	5368	-0-	-4208	-0-	225	1	5142	2	N	1	1	8			65
							1	9									
03	12420	X	12420	-0-	-0-	-0-	249	1	12168	2	N	3	3	8			65
							3	9									
04	10260	X	8618	-0-	-1642	-0-	241	1	8376	2	N	1	1	8			65
							1	9									
*05	11217	X	11217	-0-	-0-	-0-	249	1	10968	2	N	-0-					65
06	10260	X	9813	-0-	-447	-0-	241	1	9564	2	N	7	7	8			-0-
							8	9									

PGE MAGUEY UNIT A LAS WELL #: 3H RRCID -> 266128 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 9874 PERF.10207 - 16194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5488	X	5488	-0-	-0-	-0-	249	1	5217	2	N	20					117
							22	9									
02	6950	X	6950	-0-	-0-	-0-	225	1	6717	2	N	7					124
							8	9									
03	6326	X	6326	-0-	-0-	-0-	249	1	6022	2	N	21					145
							32	4	23	9							
04	6208	X	6208	-0-	-0-	-0-	241	1	5934	2	N	17					162
							14	4	19	9							
05	4595	X	4595	-0-	-0-	-0-	249	1	4344	2	N	1					163
							1	4	1	9							
06	4320	X	4298	-0-	-22	-0-	241	1	4016	2	N	21					184
							18	4	23	9							

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
01	9455	X	6755	-0-	-2700	-0-	249	1	6506	2	N	-0-					251
02	8540	X	5981	-0-	-2559	-0-	225	1	5754	2	N	2	2	8			251
							2	9									
03	9455	X	6175	-0-	-3280	-0-	249	1	5926	2	N	-0-					251
04	6540	X	5660	-0-	-880	-0-	241	1	5417	2	N	2	2	8			251
							2	9									
*05	6758	X	4694	-0-	-2064	-0-	249	1	4445	2	N	-0-					251
06	6540	X	5202	-0-	-1338	-0-	241	1	4961	2	N	-0-					248

WINSLOW UNIT A LAS WELL #: 1H RRCID -> 270082 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 10337 PERF.11164 - 16313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					358
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					358
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					358
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					358
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					358
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					353

DICKINSON UNIT E WELL #: 1H RRCID -> 273133 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 11788 PERF.12031 - 18543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	249	1	756	2	N	71					335
							4	4	78	9							
02	952	N	941	-0-	-11	-0-	225	1	602	2	N	59	161	1			233
							49	4	65	9							
03	1116	N	1029	-0-	-87	-0-	249	1	690	2	N	40					273
							46	4	44	9							
04	1050	N	997	-0-	-53	-0-	241	1	711	2	N	14					287
							30	4	15	9							
05	1054	N	949	-0-	-105	-0-	249	1	620	2	N	45	161	1			171
							30	4	50	9							
06	990	N	901	-0-	-89	-0-	241	1	567	2	N	58					229
							29	4	64	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
INEOS USA OIL & GAS LLC //CONT.// 424176
FOSTER LAS WELL #: D 2H RRCID -> 275667 COMPL. DATE 08/13/2014 TOTAL DEPTH 10001 PERF.10322 - 17656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8401	X	2945	-0-	-5456	-0-	2944	2	1	9	Y	1					2
02	7034	X	7034	-0-	-0-	-0-	7034	2			Y	-0-	2	1			-0-
03	6594	X	6594	-0-	-0-	-0-	6594	2			Y	-0-					-0-
04	6840	X	2480	-0-	-4360	-0-	2480	2			Y	-0-					-0-
05	7781	X	5592	-0-	-2189	-0-	5589	2	1	4	Y	2	1	8			1
							2	9									
06	7530	X	4309	-0-	-3221	-0-	4309	2			Y	-0-					1

PGE MAGUEY D UNIT LAS WELL #: B 1H RRCID -> 275924 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 9808 PERF.10140 - 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
01	7037	X	3322	-0-	-3715	-0-	3321	2	1	9	Y	1	1	1			5
02	2295	X	2295	-0-	-0-	-0-	2293	2	2	9	Y	2	5	1	1	8	1
03	5680	X	5680	-0-	-0-	-0-	5680	2			Y	-0-					1
04	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	4766	2			Y	-0-					1
05	5564	X	5564	-0-	-0-	-0-	5564	2			Y	-0-					1
06	5490	X	4795	-0-	-695	-0-	4793	2	1	4	Y	1	1	1			1
							1	9									

PGE MAGUEY B UNIT LAS WELL #: B 1H RRCID -> 275929 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 9751 PERF.10138 - 15303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7781	X	30	-0-	-7751	-0-	30	2			Y	-0-	79	1			-0-
02	815	X	815	-0-	-0-	-0-	746	2	69	9	Y	63	37	1			26
03	1762	X	1762	-0-	-0-	-0-	1670	2	42	4	Y	45	1	8			70
							50	9									
04	5460	X	1659	-0-	-3801	-0-	1659	2			Y	-0-					70
*05	996	X	996	-0-	-0-	-0-	841	2	26	4	Y	117	4	8			183
							129	9									
06	1710	X	1270	-0-	-440	-0-	1149	2	38	4	Y	75	182	1			76
							83	9									

PGE MAGUEY C UNIT LAS WELL #: B 1H RRCID -> 275966 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 9760 PERF.10125 - 14921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8370	X	7158	-0-	-1212	-0-	7142	2	1	4	Y	14	72	1	2	8	20
							15	9									
02	7300	X	7300	-0-	-0-	-0-	7179	2	121	9	Y	110	128	1	1	8	1
03	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	4023	2			Y	-0-					1
04	6930	X	4838	-0-	-2092	-0-	4838	2			Y	-0-					1
*05	8091	X	6002	-0-	-2089	-0-	6002	2			Y	-0-					1
06	7830	X	5109	-0-	-2721	-0-	5109	2			Y	-0-					-0-

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
01	6510	X	5856	-0-	-654	-0-	249	1	5467	2	N	117	135	1	2	8	226
							11	4	129	9							
02	5880	X	5428	-0-	-452	-0-	225	1	4995	2	N	94	160	1			160
							105	4	103	9							
03	6036	X	6036	-0-	-0-	-0-	249	1	5584	2	N	98					258
							95	4	108	9							
04	6018	X	6018	-0-	-0-	-0-	241	1	5591	2	N	96	190	1			164
							80	4	106	9							
05	7527	X	7527	-0-	-0-	-0-	249	1	7033	2	N	128	168	1			124
							104	4	141	9							
06	5850	X	5381	-0-	-469	-0-	241	1	4968	2	N	89					213
							74	4	98	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
INEOS USA OIL & GAS LLC //CONT.// 424176
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
01	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2			N	-0-					282
02	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1322	2	10	4	N	3	3	8			282
							3	9									
03	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-					282
04	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2			N	-0-					282
*05	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			N	-0-					282
06	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			N	-0-					212

FOSTER LAS WELL #: E 2H RRCID -> 276775 COMPL. DATE 09/25/2013 TOTAL DEPTH 10019 PERF.10436 - 16325

01	6594	X	6594	-0-	-0-	-0-	249	1	6343	2	N	2	2	8			412
							2	9									
02	5712	X	5309	-0-	-403	-0-	225	1	5084	2	N	-0-					412
03	6324	X	5193	-0-	-1131	-0-	249	1	4920	2	N	22					434
							24	9									
04	6120	X	3026	-0-	-3094	-0-	241	1	2752	2	N	17					451
							14	4	19	9							
05	6324	X	2789	-0-	-3535	-0-	249	1	2501	2	N	20					471
							17	4	22	9							
06	6120	X	3866	-0-	-2254	-0-	241	1	3584	2	N	23	162	1	4	8	328
							16	4	25	9							

FOSTER UNIT IV LAS WELL #: C 1H RRCID -> 277449 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 10012 PERF.10720 - 18107

01	5797	X	4833	-0-	-964	-0-	249	1	4583	2	N	1	1	8			89
							1	9									
02	5236	X	3806	-0-	-1430	-0-	225	1	3581	2	N	-0-					89
03	5797	X	3819	-0-	-1978	-0-	249	1	3569	2	N	1	1	8			89
							1	9									
04	5610	X	2285	-0-	-3325	-0-	241	1	2044	2	N	-0-					89
*05	6080	X	6080	-0-	-0-	-0-	249	1	5829	2	N	2	2	8			89
							2	9									
06	4680	X	3119	-0-	-1561	-0-	241	1	2877	2	N	1					86
							1	9									

FOSTER LAS WELL #: F 3H RRCID -> 277452 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 10102 PERF.10213 - 17506

01	8959	X	5872	-0-	-3087	-0-	249	1	5580	2	N	36	2	8			155
							3	4	40	9							
02	8092	X	577	-0-	-7515	-0-	225	1	352	2	N	-0-					155
03	10009	X	10009	-0-	-0-	-0-	249	1	9707	2	N	41					196
							8	4	45	9							
04	7090	X	7090	-0-	-0-	-0-	241	1	6777	2	N	37	168	1			65
							31	4	41	9							
05	6541	X	5288	-0-	-1253	-0-	249	1	4992	2	N	25	2	8			88
							19	4	28	9							
06	8670	X	4482	-0-	-4188	-0-	241	1	4208	2	N	17					105
							14	4	19	9							

PGE MAGUEY F UNIT LAS WELL #: F 1H RRCID -> 278154 COMPL. DATE 07/28/2015 TOTAL DEPTH 9765 PERF.10077 - 14839

01	5270	X	4030	-0-	-1240	-0-	4030	2			Y	-0-					-0-
02	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	3052	2			Y	-0-					-0-
03	2202	X	2202	-0-	-0-	-0-	2202	2			Y	-0-					-0-
04	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	4754	2			Y	-0-					-0-
05	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	4177	2			Y	-0-					-0-
06	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	4090	2			Y	-0-					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
INEOS USA OIL & GAS LLC //CONT.// 424176

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
01	8215	X	4757	-0-	-3458	-0-	4756	2	1	9	Y	1					1
02	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	4009	2			Y	-0-	1	1			-0-
03	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	4381	2	1	9	Y	1					1
04	6210	X	3093	-0-	-3117	-0-	3093	2			Y	-0-					1
05	5270	X	1510	-0-	-3760	-0-	1510	2			Y	-0-	1	1			-0-
06	4590	X	3283	-0-	-1307	-0-	3283	2			Y	-0-					-0-

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
01	5921	X	4055	-0-	-1866	-0-	3913	2	10	4	Y	120	1	8			187
							132	9									
02	2742	X	2742	-0-	-0-	-0-	2619	2	73	4	Y	45	159	1			73
							50	9									
03	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	3041	2	39	9	Y	35	1	8			107
04	4920	X	2787	-0-	-2133	-0-	2618	2	73	4	Y	87					194
							96	9									
05	5084	X	1174	-0-	-3910	-0-	1135	2	17	4	Y	20	161	1			53
							22	9									
06	3930	X	432	-0-	-3498	-0-	308	2	10	4	Y	104	3	8			154
							114	9									

FOSTER LAS WELL #: A 1H RRCID -> 278183 COMPL. DATE 08/06/2015 TOTAL DEPTH 10072 PERF.10455 - 17740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	3934	2			Y	-0-					126
02	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	3271	2	31	4	Y	49	167	1	4	8	4
							54	9									
03	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	3361	2	12	9	Y	11					15
04	7620	X	3407	-0-	-4213	-0-	3393	2	6	4	Y	7					22
							8	9									
05	4743	X	4503	-0-	-240	-0-	4384	2	49	4	Y	64	3	8			83
							70	9									
06	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	3962	2	6	4	Y	7					90
							8	9									

FOSTER LAS WELL #: A 4H RRCID -> 279098 COMPL. DATE 08/06/2015 TOTAL DEPTH 10056 PERF.10376 - 17107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5115	X	1859	-0-	-3256	-0-	1859	2			Y	-0-					17
02	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	4106	2	79	9	Y	72	23	1			66
03	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	3795	2			Y	-0-					66
04	5130	X	3294	-0-	-1836	-0-	3294	2			Y	-0-					66
*05	4619	X	2444	-0-	-2175	-0-	2377	2	46	4	Y	19					85
							21	9									
06	4470	X	2633	-0-	-1837	-0-	2633	2			Y	-0-					85

SUMBERA HC9 WELL #: C 9H RRCID -> 297355 COMPL. DATE 02/15/2024 TOTAL DEPTH 10187 PERF.10233 - 20550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18197	X	13796	-0-	-4401	-0-	268	1	11431	2	Y	1871	1915	1			55
							39	4	2058	9							
02	11516	X	11516	-0-	-0-	-0-	232	1	9414	2	Y	1700	1706	1			49
							1870	9									
03	11820	X	11820	-0-	-0-	-0-	261	1	9538	2	Y	1837	1837	1			49
							2021	9									
04	16080	X	9912	-0-	-6168	-0-	243	1	7900	2	Y	1608	1621	1			36
							1769	9									
05	15345	X	12200	-0-	-3145	-0-	240	1	9798	2	Y	1965	1947	1			54
							2162	9									
06	13350	X	11766	-0-	-1584	-0-	223	1	9223	2	Y	2109	2095	1			68
							2320	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
INEOS USA OIL & GAS LLC //CONT.// 424176
SUMBERA HC7 WELL #: C 7H RRCID -> 297375 COMPL. DATE 02/15/2024 TOTAL DEPTH 10207 PERF.10259 - 20643

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19065 X	12314	-0-	-6751	-0-	251	1	9909	2	Y	1922	1945	1			73
						40	4	2114	9							
02	12390 X	12390	-0-	-0-	-0-	239	1	9933	2	Y	2016	2034	1			55
						2218	9									
03	12577 X	12577	-0-	-0-	-0-	262	1	10102	2	Y	2012	2013	1			54
						2213	9									
04	15660 X	10918	-0-	-4742	-0-	231	1	8703	2	Y	1804	1821	1			37
						1984	9									
05	15283 X	13254	-0-	-2029	-0-	255	1	10785	2	Y	2013	1996	1			54
						2214	9									
06	13290 X	12640	-0-	-650	-0-	233	1	10190	2	Y	2015	2001	1	8	8	60
						2217	9									

SUMBERA HC8 WELL #: C 8H RRCID -> 297383 COMPL. DATE 02/15/2024 TOTAL DEPTH 10196 PERF.10242 - 20574

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19189 X	14588	-0-	-4601	-0-	264	1	11643	2	Y	2396	2431	1			71
						45	4	2636	9							
02	12103 X	12103	-0-	-0-	-0-	238	1	9436	2	Y	2208	2219	1			60
						2429	9									
03	12950 X	12950	-0-	-0-	-0-	237	1	10415	2	Y	2089	2101	1	1	8	47
						2298	9									
04	16050 X	10699	-0-	-5351	-0-	244	1	8145	2	Y	2100	2099	1			48
						2310	9									
05	15996 X	12928	-0-	-3068	-0-	248	1	10016	2	Y	2422	2403	1			67
						2664	9									
06	14130 X	11832	-0-	-2298	-0-	230	1	9230	2	Y	2156	2160	1			63
						2372	9									

SUMBERA HC6 WELL #: C 6H RRCID -> 297794 COMPL. DATE 02/15/2024 TOTAL DEPTH 10185 PERF.10372 - 20781

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18414 X	13348	-0-	-5066	-0-	259	1	10570	2	Y	2257	2272	1			73
						36	4	2483	9							
02	12973 X	12973	-0-	-0-	-0-	244	1	10401	2	Y	2116	2132	1			57
						2328	9									
03	13914 X	13914	-0-	-0-	-0-	275	1	11205	2	Y	2213	2211	1			59
						2434	9									
04	15180 X	12571	-0-	-2609	-0-	246	1	10192	2	Y	1939	1974	1			24
						2133	9									
05	14353 X	14052	-0-	-301	-0-	271	1	11570	2	Y	2010	1981	1			53
						2211	9									
06	13890 X	13238	-0-	-652	-0-	243	1	10737	2	Y	2053	2046	1			60
						2258	9									

WEIMER RANCHO HC1 A WELL #: 1H RRCID -> 300280 COMPL. DATE 10/01/2024 TOTAL DEPTH 7673 PERF. 7951 - 22400

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	40331 X	25284	-0-	-15047	-0-	95	1	17779	2	Y	6413	6363	1	19	8	99
						356	4	7054	9							
02	33600 X	28865	-0-	-4735	-0-	116	1	21905	2	Y	5918	5949	1	14	8	54
						334	4	6510	9							
03	29636 X	26913	-0-	-2723	-0-	108	1	20129	2	Y	5814	5761	1	6	8	101
						281	4	6395	9							
04	28050 X	24040	-0-	-4010	-0-	88	1	17252	2	Y	5581	5579	1	10	8	93
						561	4	6139	9							
05	31961 X	26736	-0-	-5225	-0-	109	1	20134	2	Y	5377	5380	1	6	8	84
						578	4	5915	9							
06	30930 X	20279	-0-	-10651	-0-	74	1	14694	2	Y	4679	4688	1	10	8	65
						364	4	5147	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
INEOS USA OIL & GAS LLC //CONT.// 424176

GARCIA HC3 WELL #: A 4H RRCID -> 300381 COMPL. DATE 12/04/2018 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 8030 - 20504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13795	X	11316	-0-	-2479	-0-	789	1	8457	2	Y	1853	1844	1	12	8	67
							32	4	2038	9							
02	12740	X	12699	-0-	-41	-0-	814	1	9713	2	Y	1948	1961	1	10	8	44
							29	4	2143	9							
03	14173	X	14173	-0-	-0-	-0-	829	1	10507	2	Y	2274	2272	1	7	8	39
							336	4	2501	9							
04	13650	X	13543	-0-	-107	-0-	859	1	10166	2	Y	1988	1974	1	12	8	41
							331	4	2187	9							
05	14074	X	12514	-0-	-1560	-0-	975	1	8958	2	Y	2045	2025	1	6	8	55
							331	4	2250	9							
06	13650	X	12798	-0-	-852	-0-	793	1	9437	2	Y	2026	2031	1	1	8	49
							339	4	2229	9							

GARCIA HC1 WELL #: A 2H RRCID -> 300382 COMPL. DATE 12/04/2018 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 8120 - 22452

01	8308	X	2497	-0-	-5811	-0-	412	1	3	4	Y	1893	1910	1			48
							2082	9									
02	2800	X	2794	-0-	-6	-0-	427	1	2367	9	Y	2152	2151	1			49
03	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	467	1	37	4	Y	2388	2397	1			40
							2627	9									
04	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	473	1	37	4	Y	2236	2229	1			47
							2460	9									
05	3100	X	2344	-0-	-756	-0-	331	1	14	2	Y	1791	1818	1			20
							29	4	1970	9							
06	3030	X	2456	-0-	-574	-0-	401	1	31	4	Y	1840	1800	1	10	8	50
							2024	9									

BROKEN ARROW RANCH HC1 WELL #: E 2H RRCID -> 300385 COMPL. DATE 10/11/2024 TOTAL DEPTH 10235 PERF.10187 - 25770

01	52979	X	34642	-0-	-18337	-0-	29108	2	64	4	Y	4973	5089	1			198
							5470	9									
02	45080	X	31297	-0-	-13783	-0-	26730	2	4567	9	Y	4152	4191	1			159
03	46748	X	31507	-0-	-15241	-0-	26994	2	4513	9	Y	4103	4121	1			141
04	39180	X	30336	-0-	-8844	-0-	25991	2	4345	9	Y	3950	3930	1			161
05	37758	X	29904	-0-	-7854	-0-	25945	2	3959	9	Y	3599	3598	1			162
06	33540	X	28688	-0-	-4852	-0-	24588	2	4100	9	Y	3727	3709	1			180

BROKEN ARROW RANCH HC2 WELL #: E 3H RRCID -> 300387 COMPL. DATE 10/11/2024 TOTAL DEPTH 10225 PERF.10461 - 26144

01	59148	X	37212	-0-	-21936	-0-	30813	2	67	4	Y	5756	5898	1			234
							6332	9									
02	49392	X	34023	-0-	-15369	-0-	28257	2	5766	9	Y	5242	5270	1			206
03	51305	X	34421	-0-	-16884	-0-	28488	2	5933	9	Y	5394	5420	1			180
04	44580	X	32438	-0-	-12142	-0-	27467	2	4971	9	Y	4519	4534	1			165
05	39370	X	32735	-0-	-6635	-0-	27037	2	5698	9	Y	5180	5113	1			232
06	36450	X	29979	-0-	-6471	-0-	25426	2	4553	9	Y	4139	4136	1			235

MENN UNIT A LAS WELL #: 2H RRCID -> 300423 COMPL. DATE 03/13/2023 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8358 - 18172

01	10179	X	10179	-0-	-0-	-0-	1918	1	5647	2	Y	2305	2246	1	13	8	187
							78	4	2536	9							
02	11424	X	8357	-0-	-3067	-0-	1787	1	4331	2	Y	1979	2028	1	12	8	126
							62	4	2177	9							
03	10912	X	9384	-0-	-1528	-0-	1904	1	5011	2	Y	2195	2032	1	7	8	282
							54	4	2415	9							
04	12477	X	12477	-0-	-0-	-0-	1918	1	8268	2	Y	2031	2217	1	4	8	92
							57	4	2234	9							
05	11744	X	11744	-0-	-0-	-0-	1688	1	7821	2	Y	1973	1917	1	12	8	136
							65	4	2170	9							
06	9840	X	6792	-0-	-3048	-0-	1576	1	3477	2	Y	1529	1550	1	9	8	106
							57	4	1682	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
INEOS USA OIL & GAS LLC //CONT.// 424176
MEEK WAITZ UNIT LAS WELL #: 2H RRCID -> 300445 COMPL. DATE 02/24/2023 TOTAL DEPTH 8058 PERF.10485 - 18669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18834	X	18834	-0-	-0-	-0-	845	1	14684	2	Y	2954	2925	1			131
							56	4	3249	9							
02	16772	X	15848	-0-	-924	-0-	669	1	12106	2	Y	2722	2742	1			111
							79	4	2994	9							
03	18569	X	17566	-0-	-1003	-0-	740	1	13459	2	Y	2985	2927	1			169
							83	4	3284	9							
04	18240	X	15500	-0-	-2740	-0-	748	1	11818	2	Y	2597	2690	1			76
							77	4	2857	9							
05	18848	X	14697	-0-	-4151	-0-	634	1	11279	2	Y	2414	2441	1			49
							129	4	2655	9							
06	13985	X	13985	-0-	-0-	-0-	648	1	10334	2	Y	2594	2572	1			71
							150	4	2853	9							

MEEK WAITZ UNIT LAS WELL #: 4H RRCID -> 300446 COMPL. DATE 02/24/2023 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 8215 - 11609

01	2226	X	2226	-0-	-0-	-0-	899	1	62	4	Y	1150	1156	1			38
							1265	9									
02	2744	X	1889	-0-	-855	-0-	705	1	83	4	Y	1001	986	1			53
							1101	9									
03	2666	X	2097	-0-	-569	-0-	797	1	89	4	Y	1101	1094	1			60
							1211	9									
04	2490	X	1983	-0-	-507	-0-	768	1	80	4	Y	1032	1057	1			35
							1135	9									
05	2573	X	1990	-0-	-583	-0-	756	1	57	4	Y	1070	1075	1			30
							1177	9									
06	1902	X	1902	-0-	-0-	-0-	786	1	56	4	Y	964	968	1			26
							1060	9									

MEEK WAITZ UNIT LAS WELL #: 3H RRCID -> 300447 COMPL. DATE 02/24/2023 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 8293 - 14045

01	11672	X	11672	-0-	-0-	-0-	935	1	8250	2	Y	2202	2196	1			74
							65	4	2422	9							
02	11172	X	8393	-0-	-2779	-0-	802	1	5784	2	Y	1557	1567	1			64
							94	4	1713	9							
03	12369	X	9551	-0-	-2818	-0-	826	1	6696	2	Y	1761	1735	1			90
							92	4	1937	9							
04	11310	X	9145	-0-	-2165	-0-	799	1	6209	2	Y	1866	1887	1			69
							84	4	2053	9							
05	11687	X	9511	-0-	-2176	-0-	861	1	6550	2	Y	1821	1856	1			34
							97	4	2003	9							
06	8529	X	8529	-0-	-0-	-0-	862	1	5654	2	Y	1736	1714	1			56
							103	4	1910	9							

MCCELVEY CHAPA HC4 WELL #: 5H RRCID -> 301056 COMPL. DATE 02/27/2020 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8103 - 19069

01	31403	X	8122	-0-	-23281	-0-	1443	1	4390	2	Y	2062	2035	1	14	8	70
							21	4	2268	9							
02	28364	X	7750	-0-	-20614	-0-	1366	1	4342	2	Y	1675	1660	1	6	8	79
							199	4	1843	9							
03	31403	X	8195	-0-	-23208	-0-	1514	1	4482	2	Y	1826	1826	1	7	8	72
							190	4	2009	9							
*04	7493	X	7493	-0-	-0-	-0-	1523	1	3890	2	Y	1733	1716	1	6	8	83
							174	4	1906	9							
*05	8188	X	8188	-0-	-0-	-0-	1616	1	4389	2	Y	1799	1821	1	4	8	57
							204	4	1979	9							
*06	8075	X	8075	-0-	-0-	-0-	1418	1	4670	2	Y	1612	1574	1	7	8	88
							214	4	1773	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
INEOS USA OIL & GAS LLC //CONT.// 424176
RANCHO HC 1 WELL #: B 2H RRCID -> 301061 COMPL. DATE 05/18/2018 TOTAL DEPTH 7689 PERF. 8016 - 19475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	45291	X	8361	-0-	-36930	-0-	34	1	6523	2	Y	1535	1555	1	3	8	37
							115	4	1689	9							
02	40908	X	6873	-0-	-34035	-0-	27	1	5414	2	Y	1230	1248	1	4	8	15
							79	4	1353	9							
03	45291	X	8889	-0-	-36402	-0-	38	1	7323	2	Y	1297	1289	1	1	8	22
							101	4	1427	9							
04	8986	X	8986	-0-	-0-	-0-	36	1	7357	2	Y	1207	1204	1	2	8	23
							265	4	1328	9							
05	8370	X	7625	-0-	-745	-0-	30	1	5994	2	Y	1308	1308	1	1	8	22
							162	4	1439	9							
06	9255	X	9255	-0-	-0-	-0-	36	1	7515	2	Y	1391	1383	1	3	8	27
							174	4	1530	9							

WARE HC2 LAS WELL #: D 3H RRCID -> 301170 COMPL. DATE 05/20/2019 TOTAL DEPTH 10092 PERF.10333 - 20687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	36425	X	6493	-0-	-29932	-0-	531	1	4432	2	Y	1371	1289	1			294
							22	4	1508	9							
02	32900	X	6443	-0-	-26457	-0-	504	1	4548	2	Y	1177	1311	1			160
							96	4	1295	9							
03	36425	X	4165	-0-	-32260	-0-	460	1	2632	2	Y	856	1014	1			2
							131	4	942	9							
04	35250	X	7830	-0-	-27420	-0-	492	1	5746	2	Y	1256	1144	1			114
							210	4	1382	9							
05	7197	X	7197	-0-	-0-	-0-	540	1	5006	2	Y	1343	1377	1			80
							174	4	1477	9							
06	7092	X	7092	-0-	-0-	-0-	552	1	4975	2	Y	1252	1182	1			150
							188	4	1377	9							

WARE HC1 LAS WELL #: D 2H RRCID -> 301171 COMPL. DATE 05/20/2019 TOTAL DEPTH 10079 PERF.10363 - 20683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	55614	X	6274	-0-	-49340	-0-	500	1	4358	2	Y	1274	1196	1			298
							15	4	1401	9							
02	50232	X	5395	-0-	-44837	-0-	424	1	3743	2	Y	953	1112	1			139
							180	4	1048	9							
03	55614	X	5682	-0-	-49932	-0-	568	1	3577	2	Y	1241	1133	1			247
							172	4	1365	9							
04	53820	X	5578	-0-	-48242	-0-	469	1	3854	2	Y	1017	1175	1			89
							136	4	1119	9							
05	6262	X	5893	-0-	-369	-0-	491	1	4077	2	Y	1064	1085	1			68
							155	4	1170	9							
06	6060	X	6002	-0-	-58	-0-	483	1	4204	2	Y	1052	1000	1			120
							158	4	1157	9							

DAND AND CO HC3 WELL #: B 1H RRCID -> 301363 COMPL. DATE 03/03/2020 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 8000 - 18091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14663	X	4991	-0-	-9672	-0-	63	1	3498	2	Y	1289	1159	1	3	8	304
							12	4	1418	9							
02	13244	X	4635	-0-	-8609	-0-	204	1	2969	2	Y	1221	1324	1	2	8	199
							119	4	1343	9							
03	14663	X	5113	-0-	-9550	-0-	181	1	3230	2	Y	1454	1468	1	1	8	184
							103	4	1599	9							
04	14190	X	5034	-0-	-9156	-0-	177	1	3130	2	Y	1474	1568	1	3	8	87
							106	4	1621	9							
05	14663	X	6047	-0-	-8616	-0-	842	1	3340	2	Y	1579	1535	1	2	8	129
							128	4	1737	9							
06	6336	X	6336	-0-	-0-	-0-	834	1	3369	2	Y	1801	1817	1	2	8	111
							152	4	1981	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
INEOS USA OIL & GAS LLC //CONT.// 424176
DAND AND CO HC1 WELL #: A 1H RRCID -> 301420 COMPL. DATE 03/04/2020 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 7950 - 17921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	36456	X	7568	-0-	-28888	-0-	1067	1	4882	2	Y	1455	1472	1			214
							18	4	1601	9							
02	32928	X	7373	-0-	-25555	-0-	868	1	4729	2	Y	1415	1340	1			289
							219	4	1557	9							
03	36456	X	9197	-0-	-27259	-0-	1027	1	6170	2	Y	1656	1699	1			246
							178	4	1822	9							
04	35280	X	8902	-0-	-26378	-0-	1053	1	5934	2	Y	1531	1545	1			232
							231	4	1684	9							
*05	36456	X	6514	-0-	-29942	-0-	987	1	4017	2	Y	1231	1367	1			96
							156	4	1354	9							
06	35280	X	7544	-0-	-27736	-0-	948	1	4592	2	Y	1648	1669	1			75
							191	4	1813	9							

DAND AND CO HC4 WELL #: B 3H RRCID -> 301700 COMPL. DATE 03/03/2020 TOTAL DEPTH 7837 PERF. 8047 - 16636

*07	6169	X	6169	-0-	-0-	-0-	5081	2	1	4	N	988	958	1	1	8	160
							1087	9									
*08	7202	X	7202	-0-	-0-	-0-	134	1	5928	2	N	880	916	1			124
							172	4	968	9							
*09	5002	X	5002	-0-	-0-	-0-	77	1	3754	2	N	900	896	1			128
							181	4	990	9							
*10	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	227	1	1659	2	N	933	926	1			135
							99	4	1026	9							
*11	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	186	1	2529	2	N	1019	1023	1			131
							2	4	1121	9							
*12	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	129	1	2676	2	N	1016	1013	1	1	8	133
							9	4	1118	9							
*01	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	47	1	2325	2	N	1177	1083	1	3	8	224
							8	4	1295	9							
*02	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	157	1	1710	2	N	944	1022	1	2	8	144
							68	4	1038	9							
*03	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	152	1	2271	2	N	1186	1200	1	1	8	129
							87	4	1305	9							
*04	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	162	1	2459	2	N	999	990	1	2	8	136
							84	4	1099	9							
*05	4634	X	4634	-0-	-0-	-0-	852	1	2515	2	N	1058	1033	1	2	8	159
							103	4	1164	9							
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					159

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
INEOS USA OIL & GAS LLC //CONT.// 424176
SUMBERA HC5 WELL #: C 5H RRCID -> 301701 COMPL. DATE 07/23/2020 TOTAL DEPTH 9995 PERF.10342 - 20701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	W	864	-0-	864	955001	129	1	302	2	N	394	396	1			101
							433	9									
08	0	W	375	-0-	375	955376	87	1	7	4	N	255	263	1			93
							281	9									
09	0	W	759	-0-	759	956135	113	1	646	9	N	587	564	1			116
10	0	W	2489	-0-	2489	958624	146	1	1321	2	N	899	894	1	4	8	117
							33	4	989	9							
11	0	W	2707	-0-	2707	961331	155	1	1494	2	N	958	949	1			126
							4	4	1054	9							
12	0	W	2405	-0-	2405	963736	133	1	1263	2	N	913	906	1			133
							5	4	1004	9							
01	0	W	1648	-0-	1648	965384	148	1	646	2	N	773	787	1	1	8	118
							4	4	850	9							
02	0	W	1594	-0-	1594	966978	113	1	660	2	N	746	749	1	2	8	113
							821	9									
03	0	W	1827	-0-	1827	968805	113	1	813	2	N	819	819	1			113
							901	9									
04	0	W	1550	-0-	1550	970355	135	1	569	2	N	769	747	1			135
							846	9									
05	0	W	2505	-0-	2505	972860	132	1	1440	2	N	848	877	1	2	8	104
							933	9									
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	972860					N	NO RPT					104

SUMBERA HC1 WELL #: C 1H RRCID -> 301702 COMPL. DATE 07/24/2020 TOTAL DEPTH 9949 PERF.10356 - 20799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	8386	X	8386	-0-	-0-	-0-	185	1	6649	2	N	1409	1418	1			127
							2	4	1550	9							
*08	8191	X	8191	-0-	-0-	-0-	169	1	6335	2	N	1325	1308	1			144
							229	4	1458	9							
*09	5895	X	5895	-0-	-0-	-0-	145	1	4412	2	N	1017	1039	1			122
							219	4	1119	9							
*10	6485	X	6485	-0-	-0-	-0-	195	1	4839	2	N	1254	1231	1			145
							72	4	1379	9							
*11	6518	X	6518	-0-	-0-	-0-	172	1	5033	2	N	1173	1180	1			138
							23	4	1290	9							
*12	6271	X	6271	-0-	-0-	-0-	180	1	4950	2	N	1020	1022	1			136
							19	4	1122	9							
*01	4812	X	4812	-0-	-0-	-0-	134	1	3552	2	N	1011	998	1			149
							14	4	1112	9							
*02	4862	X	4862	-0-	-0-	-0-	141	1	3576	2	N	1041	1074	1			116
							1145	9									
*03	6176	X	6176	-0-	-0-	-0-	204	1	4560	2	N	1284	1263	1			137
							1412	9									
*04	5928	X	5928	-0-	-0-	-0-	201	1	4497	2	N	1118	1118	1			137
							1230	9									
*05	6284	X	6284	-0-	-0-	-0-	203	1	4846	2	N	1123	1133	1			127
							1235	9									
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					127

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
INEOS USA OIL & GAS LLC //CONT.// 424176
SUMBERA HC3 WELL #: C 3H RRCID -> 301703 COMPL. DATE 07/23/2020 TOTAL DEPTH 9973 PERF.10262 - 20746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	172	1	2141	2	N	726	730	1			124
							1	4	799	9							
*08	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	194	1	2326	2	N	785	764	1			145
							81	4	864	9							
*09	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	173	1	3036	2	N	850	861	1			134
							141	4	935	9							
*10	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	141	1	2602	2	N	771	781	1			124
							81	4	848	9							
*11	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	121	1	2752	2	N	848	836	1			136
							9	4	933	9							
*12	7590	X	7590	-0-	-0-	-0-	169	1	5542	2	N	1701	1658	1			179
							8	4	1871	9							
*01	6508	X	6508	-0-	-0-	-0-	190	1	4730	2	N	1427	1454	1			152
							18	4	1570	9							
*02	5770	X	5770	-0-	-0-	-0-	169	1	4233	2	N	1244	1254	1			142
							1368	9									
*03	6007	X	6007	-0-	-0-	-0-	180	1	4413	2	N	1285	1282	1			145
							1414	9									
*04	5565	X	5565	-0-	-0-	-0-	173	1	4107	2	N	1168	1169	1			144
							1285	9									
*05	6168	X	6168	-0-	-0-	-0-	178	1	4675	2	N	1195	1197	1			142
							1315	9									
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142

SUMBERA HC2 WELL #: C 2H RRCID -> 301704 COMPL. DATE 07/22/2020 TOTAL DEPTH 9989 PERF.10310 - 20849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6443	X	6443	-0-	-0-	-0-	178	1	5012	2	N	1137	1136	1			115
							2	4	1251	9							
*08	6705	X	6705	-0-	-0-	-0-	160	1	5137	2	N	1122	1108	1			129
							174	4	1234	9							
*09	5985	X	5985	-0-	-0-	-0-	158	1	4745	2	N	830	841	1			118
							169	4	913	9							
*10	5990	X	5990	-0-	-0-	-0-	168	1	4908	2	N	747	754	1			111
							92	4	822	9							
*11	5593	X	5593	-0-	-0-	-0-	156	1	4660	2	N	693	671	1			133
							15	4	762	9							
*12	6217	X	6217	-0-	-0-	-0-	160	1	4873	2	N	1060	1065	1			128
							18	4	1166	9							
*01	5229	X	5229	-0-	-0-	-0-	181	1	3941	2	N	992	1000	1			120
							16	4	1091	9							
*02	4568	X	4568	-0-	-0-	-0-	153	1	3467	2	N	862	850	1			132
							948	9									
*03	4957	X	4957	-0-	-0-	-0-	162	1	3726	2	N	972	982	1			122
							1069	9									
*04	5334	X	5334	-0-	-0-	-0-	166	1	4086	2	N	984	989	1			117
							1082	9									
*05	5636	X	5636	-0-	-0-	-0-	167	1	4389	2	N	982	978	1			121
							1080	9									
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					121

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
INEOS USA OIL & GAS LLC //CONT.// 424176
BROKEN ARROW RANCH UNIT D LAS WELL #: 1H RRCID -> 301712 COMPL. DATE 03/29/2019 TOTAL DEPTH 10216 PERF.10430 - 18239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	29822	X	-0-	-0-	-29822	-0-					N	-0-					253
08	29822	X	112	-0-	-29710	-0-	108	1	4	4	N	-0-					253
09	28860	X	123	-0-	-28737	-0-	118	1	2	4	N	3					256
							3	9									
10	29822	X	3	-0-	-29819	-0-	3	1			N	-0-	3	1			253
11	28860	X	-0-	-0-	-28860	-0-					N	-0-					253
12	29822	X	-0-	-0-	-29822	-0-					N	-0-					253
01	29822	X	-0-	-0-	-29822	-0-					N	-0-					253
02	26936	X	-0-	-0-	-26936	-0-					N	-0-					253
03	29822	X	-0-	-0-	-29822	-0-					N	27					280
04	28860	X	-0-	-0-	-28860	-0-					N	-0-	27	1			253
05	29822	X	-0-	-0-	-29822	-0-					N	-0-					253
06	28860	X	-0-	-0-	-28860	-0-					N	-0-					253

JEA HC7 LAS WELL #: V 1H RRCID -> 301758 COMPL. DATE 10/17/2017 TOTAL DEPTH 9134 PERF. 9112 - 19138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	100	1	1972	2	N	684	683	1			23
							752	9									
*08	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	144	1	2936	2	N	689	691	1			21
							86	4	758	9							
*09	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	106	1	2917	2	N	732	731	1			22
							82	4	805	9							
*10	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	145	1	2778	2	N	639	640	1			21
							174	4	703	9							
*11	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	131	1	2424	2	N	721	716	1			26
							5	4	793	9							
*12	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	184	1	3071	2	N	730	734	1			22
							9	4	803	9							
*01	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	182	1	3108	2	N	726	725	1			23
							5	4	799	9							
*02	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	166	1	2917	2	N	640	642	1			21
							116	4	704	9							
*03	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	188	1	3064	2	N	734	733	1			22
							90	4	807	9							
*04	5832	X	5832	-0-	-0-	-0-	185	1	4022	2	N	681	681	1			22
							876	4	749	9							
*05	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	188	1	3025	2	N	691	680	1			33
							101	4	760	9							
*06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
INEOS USA OIL & GAS LLC //CONT.// 424176
JEA HC31 LAS WELL #: Y 4H RRCID -> 301870 COMPL. DATE 11/08/2017 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 9109 - 18944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	383	1	2865	2	N	815	813	1			26
							1	4	897	9							
*08	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	376	1	2883	2	N	821	823	1			24
							108	4	903	9							
*09	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	345	1	2853	2	N	769	770	1			23
							105	4	846	9							
*10	3844	X	3187	-0-	-657	-0-	409	1	1838	2	N	776	776	1			23
							86	4	854	9							
*11	3720	X	3671	-0-	-49	-0-	347	1	2442	2	N	788	783	1			28
							15	4	867	9							
*12	3844	X	2336	-0-	-1508	-0-	262	1	1288	2	N	707	708	1			27
							8	4	778	9							
*01	3844	X	2356	-0-	-1488	-0-	231	1	1308	2	N	740	744	1			23
							3	4	814	9							
*02	3472	X	2694	-0-	-778	-0-	322	1	1505	2	N	754	750	1			27
							38	4	829	9							
*03	3844	X	3612	-0-	-232	-0-	372	1	2153	2	N	880	883	1			24
							119	4	968	9							
*04	3720	X	2600	-0-	-1120	-0-	415	1	1297	2	N	761	759	1			26
							51	4	837	9							
*05	3844	X	3832	-0-	-12	-0-	424	1	2344	2	N	889	881	1			34
							86	4	978	9							
*06	3720	X	3573	-0-	-147	-0-	450	1	2202	2	N	757	767	1			24
							88	4	833	9							

QUINTANILLA PEACOCK HC1 WELL #: C 1H RRCID -> 301887 COMPL. DATE 05/03/2019 TOTAL DEPTH 11031 PERF.11331 - 22793

07	0	W	4244	-0-	4244	869395	2607	2	1	4	N	1487	1433	1			150
							1636	9									
08	0	W	4562	-0-	4562	873957	2684	2	109	4	N	1608	1594	1			164
							1769	9									
09	0	W	4394	-0-	4394	878351	2673	2	73	4	N	1498	1526	1	1	8	135
							1648	9									
10	0	W	4702	-0-	4702	883053	227	1	2695	2	N	1495	1390	1	1	8	239
							135	4	1645	9							
11	0	W	4489	-0-	4489	887542	248	1	2624	2	N	1461	1592	1			108
							10	4	1607	9							
12	0	W	4271	-0-	4271	891813	154	1	2425	2	N	1530	1474	1			164
							9	4	1683	9							
01	0	W	1856	-0-	1856	893669	73	1	1051	2	N	657	627	1			194
							9	4	723	9							
02	0	W	2529	-0-	2529	896198	70	1	1122	2	N	1215	1221	1			188
							1337	9									
03	0	W	4432	-0-	4432	900630	134	1	2113	2	N	1728	1683	1			233
							284	4	1901	9							
04	0	W	4137	-0-	4137	904767	154	1	2365	2	N	1406	1493	1			146
							71	4	1547	9							
05	0	W	4197	-0-	4197	908964	167	1	2502	2	N	1312	1313	1			145
							85	4	1443	9							
06	0	W	4292	-0-	4292	913256	175	1	2633	2	N	1256	1229	1	3	8	169
							102	4	1382	9							

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
EVANS H WELL #: 1 RRCID -> 253413 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 10141 PERF.10509 - 14201

01	1727	X	1727	-0-	-0-	-0-	72	1	1655	3	N	-0-					42
02	1400	X	17	-0-	-1383	-0-	17	1			N	-0-					42
03	1550	X	114	-0-	-1436	-0-	114	1			N	-0-					42
04	1500	X	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-					42
05	283	N	283	-0-	-0-	-0-	4	1	279	3	N	-0-					42
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					42

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
01	3534	X	2790	-0-	-744	-0-	2790	2			N	-0-					50
02	3192	X	2918	-0-	-274	-0-	2918	2			N	-0-					50
03	3472	X	3064	-0-	-408	-0-	2882	2	182	9	N	165	180	1			35
04	2716	X	2716	-0-	-0-	-0-	85	1	2631	2	N	-0-					35
05	3224	X	2610	-0-	-614	-0-	2610	2			N	-0-					35
06	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	25	1	3153	2	N	152					187
							167	9									

HIXON WELL #: 2H RRCID -> 268639 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 9895 PERF.10364 - 14813

01	1723	X	1723	-0-	-0-	-0-	1152	1	395	2	N	160	256	1			41
							176	9									
02	1624	X	718	-0-	-906	-0-	483	1	177	2	N	53	83	1			11
							58	9									
03	1798	X	979	-0-	-819	-0-	143	1	760	2	N	69	11	1			69
							76	9									
04	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	3265	2	243	9	N	221	213	1			77
05	2585	X	2585	-0-	-0-	-0-	2394	2	191	9	N	174	220	1			31
06	1680	X	392	-0-	-1288	-0-	339	2	53	9	N	48	26	1			53

WK GU 8 WELL #: 1H RRCID -> 268997 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 10158 PERF.10803 - 15404

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

WK GU 9 WELL #: 1H RRCID -> 269632 COMPL. DATE 03/17/2013 TOTAL DEPTH 10618 PERF.11000 - 15554

01	432	N	432	-0-	-0-	-0-	12	1	233	3	N	170	171	1			111
							187	9									
02	56	N	21	-0-	-35	-0-	1	1	20	3	N	-0-					111
03	649	N	649	-0-	-0-	-0-	33	1	616	3	N	-0-					111
04	547	N	547	-0-	-0-	-0-	30	1	514	3	N	3	94	1			20
							3	9									
*05	308	N	308	-0-	-0-	-0-	19	1	289	3	N	-0-					20
06	351	N	351	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	312	223	1			95
							343	9									

HARLE WELL #: 3H RRCID -> 269791 COMPL. DATE 03/19/2012 TOTAL DEPTH 10226 PERF.10399 - 14446

01	924	N	924	-0-	-0-	-0-	308	1	493	3	N	112	151	1			43
							123	9									
02	868	N	377	-0-	-491	-0-	58	1	179	3	N	127	115	1			55
							140	9									
03	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	202	1	673	3	N	142	170	1			27
							156	9									
04	900	N	633	-0-	-267	-0-	72	1	433	3	N	116					143
							128	9									
05	582	N	582	-0-	-0-	-0-	20	1	405	3	N	143	254	1			32
							157	9									
06	930	N	765	-0-	-165	-0-	65	1	333	3	N	334	301	1			65
							367	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
EVANS H WELL #: 2 RRCID -> 271583 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 10141 PERF.10228 - 16072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	610	-0-	-444	-0-	242	1	362	3	N	5					32
							6	9									
02	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	345	1	950	3	N	88	109	1			11
							97	9									
03	715	N	715	-0-	-0-	-0-	47	1	668	3	N	-0-					11
04	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	3			N	-0-					11
05	1364	N	957	-0-	-407	-0-	13	1	944	3	N	-0-					11
06	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	3			N	-0-					11

WILLIE GL UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 272753 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 10819 PERF.10705 - 16648

01	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
02	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	103	1	1862	3	N	-0-					-0-
03	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	111	1	2068	3	N	-0-					-0-
04	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	75	1	1296	3	N	-0-					-0-
05	2170	N	1227	-0-	-943	-0-	76	1	1151	3	N	-0-					-0-
06	2100	N	-0-	-0-	-2100	-0-					N	-0-					-0-

COOKE, ETHYL P. W. W. WELL #: 1 RRCID -> 284341 COMPL. DATE 09/28/2014 TOTAL DEPTH 3762 PERF. N/A

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WK GU 11 WELL #: 1H RRCID -> 285449 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 10116 PERF.10540 - 15080

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	43	175	1			143
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					146
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					148
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	156	186	1			46

WK GU 12 WELL #: 1H RRCID -> 285474 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 10201 PERF.10442 - 14926

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					151
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	236	184	1			203
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					203
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	58	111	1			142

STOREY UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 285624 COMPL. DATE 01/13/2013 TOTAL DEPTH 10221 PERF.10736 - 15098

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	303	370	1			164
02	364	N	-0-	-0-	-364	-0-					N	2	20	1			146
03	325	N	325	-0-	-0-	-0-	17	1	308	3	N	-0-					146
04	57	N	57	-0-	-0-	-0-	3	1	54	3	N	-0-					146
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	333	315	1			141

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
WK ACE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 285731 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 10096 PERF.10506 - 14957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	411	N	411	-0-	-0-	-0-	4	1	73	3	N	304	190	1			298
							334	9									
02	235	N	235	-0-	-0-	-0-	7	1	126	3	N	93	182	1			209
							102	9									
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	77	188	1			98
04	390	N	88	-0-	-302	-0-	4	1	64	3	N	18					116
							20	9									
*05	248	N	37	-0-	-211	-0-	2	1	35	3	N	-0-					116
06	288	N	288	-0-	-0-	-0-	7	1	96	3	N	168	241	1			108
							185	9									

WK UNIT 15 WELL #: 4H RRCID -> 285749 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 10126 PERF.10335 - 14964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	45	170	1			180
02	896	N	-0-	-0-	-896	-0-					N	78	158	1			100
03	233	N	233	-0-	-0-	-0-	12	1	220	3	N	1	59	1			42
							1	9									
04	3000	N	15718	-0-	12718	12718	840	1	14480	3	N	362	182	1			222
							398	9									
*05	3100	N	13529	-0-	10429	23147	833	1	12696	3	N	-0-					222
06	3000	N	10226	-0-	7226	30373	702	1	9359	3	N	150	162	1			143
							165	9									

CLSCM, LTD WELL #: 1H RRCID -> 287989 COMPL. DATE 02/24/2014 TOTAL DEPTH 8944 PERF. 9325 - 14771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	933	N	933	-0-	-0-	-0-	338	1	302	3	Y	266	333	1			78
							293	9									
02	762	N	762	-0-	-0-	-0-	547	3	215	9	Y	195	199	1			74
03	755	N	755	-0-	-0-	-0-	525	3	230	9	Y	209	186	1			97
04	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					Y	1	56	1			42
05	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					42
06	720	N	5	-0-	-715	-0-	5	1			Y	-0-					42

SHORT WELL #: 1H RRCID -> 287991 COMPL. DATE 10/27/2013 TOTAL DEPTH 9074 PERF. 9530 - 13676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	56	1			24
03	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	70	1	1006	3	N	353	168	1			209
							388	9									
04	739	N	739	-0-	-0-	-0-	490	3	249	9	N	226	405	1			30
05	526	N	526	-0-	-0-	-0-	3	1	224	3	N	272	157	1			145
							299	9									
06	363	N	363	-0-	-0-	-0-	208	3	155	9	N	141	146	1			140

COOKE, ETHYL P. G.U. 'A' WELL #: 3H RRCID -> 288200 COMPL. DATE 07/15/2016 TOTAL DEPTH 10018 PERF.10426 - 17006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3968	X	2990	-0-	-978	-0-	1077	1	1615	3	N	271	342	1			125
							298	9									
02	3584	X	2002	-0-	-1582	-0-	484	1	1333	3	N	168	236	1			57
							185	9									
03	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	160	1	2294	3	N	453	414	1			96
							498	9									
04	2880	X	2537	-0-	-343	-0-	2357	3	180	9	N	164	142	1			118
05	2976	X	2405	-0-	-571	-0-	27	1	1937	3	N	401	321	1			198
							441	9									
06	2880	X	1930	-0-	-950	-0-	1524	3	406	9	N	369	530	1			37

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
01	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	12	1	1532	2	N	145	130	8			85
							160	9									
02	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	5	1	1634	2	N	34					119
							37	9									
03	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	4	1	1853	2	N	15	108	1			26
							17	9									
04	1650	N	1388	-0-	-262	-0-	3	1	1350	2	N	32					58
							35	9									
05	1860	N	1013	-0-	-847	-0-	5	1	989	2	N	17					75
							19	9									
06	1800	N	971	-0-	-829	-0-	4	1	956	2	N	10					85
							11	9									

CUTLASS EAST WELL #: RRCID -> 276895 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 9275 - 16162

01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

CUTLASS EAST WELL #: C 3 V RRCID -> 289532 COMPL. DATE 01/24/2017 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8472 - 8800

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	2

LOCIN OIL CORPORATION 504678
SCREAMING EAGLE A WELL #: 2H RRCID -> 271486 COMPL. DATE 05/21/2013 TOTAL DEPTH 12465 PERF.13040 - 16526

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	443
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	443
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	443
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	443
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	443
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	443

SCREAMING EAGLE A WELL #: 3H RRCID -> 273428 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 12293 PERF.13280 - 16441

01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	6030	N	NO RPT		63
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	6030	N	NO RPT		63
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	6030	N	NO RPT		63
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	6030	N	NO RPT		63
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	6030	N	NO RPT		63
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	6030	N	NO RPT		63

MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC 521544
EDWARDS UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 294955 COMPL. DATE 12/28/2015 TOTAL DEPTH 11472 PERF.12010 - 15796

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		32
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		32
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	1		33
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		33
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		33
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		33

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544
EDWARDS UNIT A WELL #: 8H RRCID -> 294956 COMPL. DATE 12/28/2015 TOTAL DEPTH 11449 PERF.11426 - 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
03	771	N	771	-0-	-0-	-0-	489	1	282	9	N	256	163	1			167
04	894	N	894	-0-	-0-	-0-	746	1	74	2	N	67	110	1			124
							74	9									
05	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1260	1	15	9	N	14	41	1			97
06	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1434	1	51	9	N	46	24	1			119

MARATHON OIL EF LLC 525398
MAY-CHAPMAN WELL #: 2H RRCID -> 289419 COMPL. DATE 07/21/2012 TOTAL DEPTH 11225 PERF.11190 - 17190

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		196	-0-	196	196	20	1	58	3	Y	105	100	0			5
							2	4	116	9							
05	T. A.		136	-0-	136	332	11	1	35	3	Y	81	84	0			2
							1	4	89	9							
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	332					Y	-0-	2	0			-0-

CHAPMAN ROTHE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289607 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 10984 PERF.10870 - 15406

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	235712					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	235712					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	235712					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	235712					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	235712					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	235712					N	-0-					-0-

HIERHOLZER-HENKE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289621 COMPL. DATE 05/12/2012 TOTAL DEPTH 10973 PERF.11130 - 14645

01	DLQ G-10		647	-0-	647	1464	19	1	212	3	N	377	374	0			3
							1	4	415	9							
02	T. A.		50	-0-	50	1514	1	1	13	3	N	33	35	0			1
							36	9									
03	T. A.		28	-0-	28	1542	3	3	25	9	N	23	24	0			-0-
04	1551	X	9	-0-	-1542	-0-	1	3	8	9	N	7	7	0			-0-
05	14	X	14	-0-	-0-	-0-	1	3	13	9	N	12	12	0			-0-
*06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	2	2	0			-0-

REPSOL OIL & GAS USA, LLC 703462
FRANKLIN WELL #: A 1H RRCID -> 266785 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 11708 PERF.12115 - 17717

01	1209	X	14	-0-	-1195	-0-	1	4	5	5	Y	7					73
							8	9									
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	65	1			10
03	DLQ G-10		345	-0-	345	345	10	1	40	4	Y	4	4	1			10
							291	5	4	9							
*04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	345					Y	-0-	5	1			5
05	DLQ G-10		1068	-0-	1068	1413	29	1	8	3	Y	70	3	1			72
							72	4	882	5							
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1413					Y	NO RPT					72

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
MCCLAUGHERTY WELL #: 122A RRCID -> 266792 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 11775 PERF.12030 - 16331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	932	N	932	-0-	-0-	-0-	86	1	251	4	Y	99					262
							486	5	109	9							
02	410	N	410	-0-	-0-	-0-	9	1	4	3	Y	61	191	1			132
							48	4	282	5							
03	1023	N	632	-0-	-391	-0-	16	1	89	4	Y	49					181
							473	5	54	9							
04	900	N	451	-0-	-449	-0-	11	1	37	4	Y	61					242
							336	5	67	9							
*05	641	N	641	-0-	-0-	-0-	15	1	4	3	Y	98	183	1			157
							50	4	464	5							
06	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT					157

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
01	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	127	1	267	4	Y	196	196	1			110
							717	5	216	9							
02	DLQ G-10		1563	-0-	1563	1563	42	1	16	3	Y	96					206
							146	4	1253	5							
03	DLQ G-10		1692	-0-	1692	3255	47	1	179	4	Y	76					282
							1382	5	84	9							
04	DLQ G-10		553	-0-	553	3808	14	1	33	4	Y	81	193	1			170
							417	5	89	9							
05	DLQ G-10		769	-0-	769	4577	21	1	5	3	Y	58					228
							50	4	629	5							
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	4577					Y	NO RPT					228

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
01	186	X	92	-0-	-94	-0-	2	1	5	4	Y	39					83
							42	5	43	9							
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	5	5	2	9	Y	2	41	1			44
*03	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-	36	1			8
*04	30	N	9	-0-	-21	-0-	1	1	1	4	Y	6					14
							7	9									
05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	4	1	11	4	Y	103	29	1			88
							113	9									
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					88

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
01	775	N	713	-0-	-62	-0-	74	1	163	4	Y	50					195
							421	5	55	9							
02	1400	N	517	-0-	-883	-0-	14	1	5	3	Y	37					232
							50	4	407	5							
03	1550	N	913	-0-	-637	-0-	24	1	98	4	Y	61					293
							724	5	67	9							
04	690	N	612	-0-	-78	-0-	17	1	43	4	Y	26	183	1			136
							523	5	29	9							
*05	627	N	627	-0-	-0-	-0-	17	1	5	3	Y	39					175
							42	4	520	5							
06	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					Y	NO RPT					175

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
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462

K. R. BRACKEN WELL #: B 4H RRCID -> 271056 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 11866 PERF.12338 - 17464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					26
02	28	N	1	-0-	-27	-0-	1	4			Y	-0-	16	1			10
*03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-	7	1			3
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
01	17	N	17	-0-	-0-	-0-	5	1	12	4	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		6	-0-	6	6	2	1	4	4	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		7	-0-	7	13	2	1	5	4	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		49	-0-	49	62	12	1	30	4	Y	6	3	1			3
							7	9									
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	62					Y	-0-	3	1			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	62					Y	NO RPT					-0-

R. A. BRACKEN WELL #: B 2H RRCID -> 271120 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 11849 PERF.12399 - 17449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1809	X	1809	-0-	-0-	-0-	51	1	186	4	Y	107	137	1			197
							1454	5	118	9							
02	560	N	380	-0-	-180	-0-	46	1	169	4	Y	150	96	1			251
							165	9									
03	589	N	430	-0-	-159	-0-	31	1	127	4	Y	247	435	1			63
							272	9									
04	330	N	228	-0-	-102	-0-	46	1	116	4	Y	60	97	1			26
							66	9									
05	434	N	390	-0-	-44	-0-	45	1	111	4	Y	213	111	1			128
							234	9									
06	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					128

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
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	6	1	3	4	Y	9	7	1			2
							10	9									
*04	140	N	140	-0-	-0-	-0-	8	1	21	4	Y	101	59	1			44
							111	9									
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	6	1	14	4	Y	17	51	1			10
							19	9									
06	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					10

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
01	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	44	1	53	4	Y	49					76
							1251	5	54	9							
02	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	39	1	15	3	Y	34	38	1			72
							34	4	1161	5							
*03	176	N	176	-0-	-0-	-0-	46	1	46	4	Y	76	59	1			89
							84	9									
*04	231	N	231	-0-	-0-	-0-	50	1	37	4	Y	131					220
							144	9									
05	146	N	146	-0-	-0-	-0-	50	1	46	4	Y	45	226	1			39
							50	9									
06	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					39

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
K. R. BRACKEN WELL #: B 2H RRCID -> 271717 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 11830 PERF.12313 - 17902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	60	1	72	4	Y	57					201
							1700	5	63	9							
02	DLQ G-10		897	-0-	897	897	28	1	11	3	Y	2	99	1			104
							24	4	832	5							
*03	DLQ G-10		128	-0-	128	1025	45	1	46	4	Y	34	85	1			53
							37	9									
*04	DLQ G-10		192	-0-	192	1217	68	1	51	4	Y	66					119
							73	9									
*05	DLQ G-10		243	-0-	243	1460	93	1	85	4	Y	59	128	1			50
							65	9									
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1460					Y	NO RPT					50

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
01	279	N	279	-0-	-0-	-0-	6	1	24	4	Y	63	50	1			116
							180	5	69	9							
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	57	1			60
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	60	1			-0-
04	DLQ G-10		347	-0-	347	347	24	1	62	4	Y	237	133	1			104
							261	9									
05	DLQ G-10		141	-0-	141	488	22	1	55	4	Y	58	127	1			35
							64	9									
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	488					Y	NO RPT					35

FRANKLIN WELL #: A 2H RRCID -> 272754 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 10702 PERF.12242 - 18071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					130
02	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	50	1	19	3	Y	481	116	1			495
							182	4	1489	5							
03	973	N	973	-0-	-0-	-0-	25	1	100	4	Y	101	188	1			408
							737	5	111	9							
04	952	N	952	-0-	-0-	-0-	25	1	62	4	Y	102	187	1			323
							753	5	112	9							
05	1116	N	684	-0-	-432	-0-	19	1	5	3	Y	31	179	1			175
							47	4	579	5							
06	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					175

FRANKLIN WELL #: A 3H RRCID -> 272760 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 11717 PERF.12191 - 18071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15	13	1			2
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			1
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			1
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

R. A. BRACKEN WELL #: A 2H RRCID -> 272952 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 11777 PERF.12390 - 17306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1308	X	1308	-0-	-0-	-0-	37	1	137	4	Y	82	7	1			85
							1044	5	90	9							
02	DLQ G-10		183	-0-	183	183	34	1	128	4	Y	19	41	1			63
							21	9									
*03	DLQ G-10		224	-0-	224	407	38	1	160	4	Y	24	81	1			6
							26	9									
04	DLQ G-10		282	-0-	282	689	32	1	82	4	Y	153	92	1			67
							168	9									
05	DLQ G-10		167	-0-	167	856	34	1	86	4	Y	43	84	1			26
							47	9									
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	856					Y	NO RPT					26

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
FRANKLIN WELL #: D 3H RRCID -> 276836 COMPL. DATE 03/16/2015 TOTAL DEPTH 11736 PERF.12409 - 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
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FRANKLIN WELL #: D 4H RRCID -> 276837 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 11680 PERF.12380 - 17307

01	484 X	484	-0-	-0-	-0-	143	1	32	4	Y	17					284
						290	5	19	9							
02	3930 X	3930	-0-	-0-	-0-	337	1	25	3	Y	225	173	1			336
						234	4	3086	5							
03	5958 X	5958	-0-	-0-	-0-	456	1	477	4	Y	517	227	1			626
						4456	5	569	9							
04	4028 X	4028	-0-	-0-	-0-	566	1	162	4	Y	394	885	1			135
						2867	5	433	9							
05	4340 X	185	-0-	-4155	-0-	86	1	2	4	Y	64	137	1			62
						27	5	70	9							
06	5760 X	NO RPT	-0-	-5760	-0-					Y	NO RPT					62

FRANKLIN WELL #: D 5H RRCID -> 276838 COMPL. DATE 03/22/2015 TOTAL DEPTH 11725 PERF.12440 - 17320

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11	12	1			8
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	6	1			4
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	8	1			2
05	T. A.	488	-0-	488	488	365	1	1	3	Y	-0-	2	1			-0-
						6	4	116	5							
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	488					Y	NO RPT					-0-

FRANKLIN WELL #: D 1H RRCID -> 276846 COMPL. DATE 03/08/2015 TOTAL DEPTH 11758 PERF.12544 - 18174

01	744 X	512	-0-	-232	-0-	155	1	22	4	Y	8					23
						326	5	9	9							
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	14	1			9
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	1			3
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	7	1			2
05	T. A.	1412	-0-	1412	1412	1057	1	3	3	Y	-0-	2	1			-0-
						17	4	335	5							
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1412					Y	NO RPT					-0-

FRANKLIN WELL #: D 2H RRCID -> 276926 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 11683 PERF.12351 - 17267

01	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	251	1	56	4	Y	265					309
						508	5	292	9							
02	1237 X	1237	-0-	-0-	-0-	104	1	8	3	Y	95	188	1			216
						72	4	948	5							
03	1279 X	1279	-0-	-0-	-0-	99	1	103	4	Y	100	146	1			170
						967	5	110	9							
04	1680 X	1068	-0-	-612	-0-	152	1	44	4	Y	94	232	1			32
						769	5	103	9							
05	3291 X	3291	-0-	-0-	-0-	2203	1	6	3	Y	315	42	1			305
						55	4	680	5							
06	1320 X	NO RPT	-0-	-1320	-0-					Y	NO RPT					305

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
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
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROSEWOOD RESOURCES, INC. 728874
DILWORTH RANCH WELL #: A 3H RRCID -> 288961 COMPL. DATE 06/15/2019 TOTAL DEPTH 10796 PERF.10922 - 16515

01	978 X	978	-0-	-0-	-0-	34	1	832	3	Y	102	98	1			6
						112	9									
02	DLQ G-10	367	-0-	367	367	10	1	299	3	Y	53	56	1			3
						58	9									
03	DLQ G-10	19	-0-	19	386	19	3			Y	-0-	3	1			-0-
04	DLQ G-10	60	-0-	60	446	60	3			Y	-0-					-0-
05	446 N	-0-	-0-	-446	-0-					Y	-0-					-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

DILWORTH RANCH WELL #: A 1H RRCID -> 289034 COMPL. DATE 06/15/2019 TOTAL DEPTH 10852 PERF.11231 - 18158

01	1147 N	886	-0-	-261	-0-	30	1	744	3	Y	102	100	1			6
						112	9									
02	DLQ G-10	424	-0-	424	424	12	1	359	3	Y	48	52	1			2
						53	9									
03	DLQ G-10	11	-0-	11	435	11	3			Y	-0-	2	1			-0-
04	DLQ G-10	21	-0-	21	456	21	3			Y	-0-					-0-
05	463 N	7	-0-	-456	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
06	13 N	13	-0-	-0-	-0-	12	3	1	9	Y	1	1	8			-0-

DILWORTH RANCH WELL #: A 2H RRCID -> 289036 COMPL. DATE 06/15/2019 TOTAL DEPTH 10831 PERF.11977 - 16420

01	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	49	1	1201	3	Y	137	134	1			8
						151	9									
02	DLQ G-10	477	-0-	477	477	13	1	380	3	Y	76	80	1			4
						84	9									
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	477					Y	-0-	4	1			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	477					Y	-0-					-0-
05	477 N	-0-	-0-	-477	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRACKEN SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 295641 COMPL. DATE 02/06/2024 TOTAL DEPTH 12688 PERF.12458 - 24195

01	75764 X	66522	-0-	-9242	-0-	611	1	63479	3	Y	2211	2157	1			191
						2432	9									
02	DLQ G-10	58632	-0-	58632	58632	626	1	55885	3	Y	1928	1943	1			176
						2121	9									
03	DLQ G-10	60634	-0-	60634	119266	661	1	57835	3	Y	1944	1952	1			168
						2138	9									
04	DLQ G-10	63236	-0-	63236	182502	701	1	60439	3	Y	1905	1882	1			191
						2096	9									
05	242075 X	59573	-0-	-182502	-0-	621	1	57009	3	Y	1766	1723	1			234
						1943	9									
06	73121 X	73121	-0-	-0-	-0-	708	1	70297	3	Y	1924	1968	1			190
						2116	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
ROSEWOOD RESOURCES, INC. //CONT.// 728874
BRACKEN SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 295667 COMPL. DATE 02/06/2024 TOTAL DEPTH 12667 PERF.12388 - 22685

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	72137 X	64329	-0-	-7808	-0-	591	1	61400	3	Y	2125	2067	1			184
						2338	9									
02	DLQ G-10	57205	-0-	57205	57205	611	1	54568	3	Y	1842	1858	1			168
						2026	9									
03	DLQ G-10	58347	-0-	58347	115552	635	1	55599	3	Y	1921	1923	1			166
						2113	9									
04	DLQ G-10	57253	-0-	57253	172805	634	1	54670	3	Y	1772	1761	1			177
						1949	9									
05	225300 X	52495	-0-	-172805	-0-	547	1	50208	3	Y	1582	1549	1			210
						1740	9									
06	63892 X	63892	-0-	-0-	-0-	618	1	61394	3	Y	1709	1750	1			169
						1880	9									

BRACKEN SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 295737 COMPL. DATE 02/06/2024 TOTAL DEPTH 12682 PERF.12517 - 21698

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	59582 X	49853	-0-	-9729	-0-	454	1	47214	3	Y	1986	1921	1			172
						2185	9									
02	DLQ G-10	48541	-0-	48541	48541	516	1	46057	3	Y	1789	1797	1			164
						1968	9									
03	DLQ G-10	48471	-0-	48471	97012	525	1	45965	3	Y	1801	1810	1			155
						1981	9									
04	DLQ G-10	45092	-0-	45092	142104	496	1	42819	3	Y	1615	1608	1			162
						1777	9									
05	180695 X	38591	-0-	-142104	-0-	400	1	36663	3	Y	1389	1367	1			184
						1528	9									
06	43380 X	42389	-0-	-991	-0-	406	1	40356	3	Y	1479	1517	1			146
						1627	9									

BRACKEN SOUTH WELL #: 4H RRCID -> 295755 COMPL. DATE 02/06/2024 TOTAL DEPTH 12642 PERF.12649 - 21146

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	43710 X	40952	-0-	-2758	-0-	374	1	38873	3	Y	1550	1493	1	1	8	134
						1705	9									
02	DLQ G-10	37424	-0-	37424	37424	398	1	35544	3	Y	1347	1358	1			123
						1482	9									
03	DLQ G-10	37908	-0-	37908	75332	411	1	35955	3	Y	1402	1404	1			121
						1542	9									
04	DLQ G-10	36740	-0-	36740	112072	405	1	34909	3	Y	1296	1287	1			130
						1426	9									
05	144638 X	32566	-0-	-112072	-0-	337	1	30962	3	Y	1152	1129	1			153
						1267	9									
06	35610 X	35232	-0-	-378	-0-	338	1	33574	3	Y	1200	1234	1			119
						1320	9									

CHOKE CANYON WEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 299793 COMPL. DATE 06/18/2025 TOTAL DEPTH 11947 PERF.12183 - 18682

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	64480 X	30578	-0-	-33902	-0-	989	1	24567	3	Y	4565	4606	1			248
						5022	9									
02	58240 X	23742	-0-	-34498	-0-	923	1	19059	3	Y	3418	3472	1			194
						3760	9									
03	52514 X	30430	-0-	-22084	-0-	1030	1	25092	3	Y	3916	3931	1			179
						4308	9									
04	39510 X	26659	-0-	-12851	-0-	1084	1	22519	3	Y	2778	2806	1			151
						3056	9									
05	22585 X	22585	-0-	-0-	-0-	972	1	19229	3	Y	2167	2008	1			310
						2384	9									
06	20640 X	19149	-0-	-1491	-0-	943	1	16152	3	Y	1867	1953	1			224
						2054	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
ROSEWOOD RESOURCES, INC. //CONT.// 728874
J. PINA WELL #: 1H RRCID -> 299819 COMPL. DATE 10/21/2022 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7735 - 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
01	10726	X	10307	-0-	-419	-0-	148	1	8677	3	Y	1347	1309	1	13	8	204
							1482	9									
02	9688	X	8652	-0-	-1036	-0-	79	1	7299	3	Y	1158	1174	1	11	8	177
							1274	9									
03	10788	X	10210	-0-	-578	-0-	59	1	8786	3	Y	1241	1102	1	3	8	313
							1365	9									
04	10440	X	10419	-0-	-21	-0-	61	1	9584	3	Y	704	881	1	10	8	126
							774	9									
05	10929	X	10929	-0-	-0-	-0-	56	1	9794	3	Y	981	936	1	4	8	167
							1079	9									
06	10905	X	10905	-0-	-0-	-0-	40	1	9871	3	Y	904	932	1	9	8	130
							994	9									

J. PINA WELL #: 2H RRCID -> 299820 COMPL. DATE 10/21/2022 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7850 - 12729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8649	X	7800	-0-	-849	-0-	113	1	6609	3	Y	980	956	1			150
							1078	9									
02	7812	X	7542	-0-	-270	-0-	69	1	6429	3	Y	949	953	1			146
							1044	9									
03	10446	X	10446	-0-	-0-	-0-	62	1	9208	3	Y	1069	945	1			270
							1176	9									
04	11448	X	11448	-0-	-0-	-0-	67	1	10598	3	Y	712	855	1			127
							783	9									
05	11771	X	11771	-0-	-0-	-0-	60	1	10591	3	Y	1018	971	1			174
							1120	9									
06	10433	X	10433	-0-	-0-	-0-	39	1	9657	3	Y	670	745	1			99
							737	9									

BRACKEN NORTH WELL #: 2H RRCID -> 299824 COMPL. DATE 09/12/2024 TOTAL DEPTH 11584 PERF.11771 - 17172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10447	X	8149	-0-	-2298	-0-	134	1	6402	3	Y	1466	1438	1			79
							1613	9									
02	DLQ G-10		5561	-0-	5561	5561	92	1	4039	3	Y	1300	1324	1			55
							1430	9									
03	DLQ G-10		8227	-0-	8227	13788	98	1	6190	3	Y	1763	1736	1			82
							1939	9									
04	DLQ G-10		11383	-0-	11383	25171	90	1	9610	3	Y	1530	1508	1			104
							1683	9									
05	36796	X	11625	-0-	-25171	-0-	118	1	9802	3	Y	1550	1576	1			78
							1705	9									
06	9003	X	9003	-0-	-0-	-0-	272	1	7308	3	Y	1294	1328	1			44
							1423	9									

BRACKEN NORTH WELL #: 1H RRCID -> 299825 COMPL. DATE 09/12/2024 TOTAL DEPTH 11588 PERF.11770 - 17711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8525	X	5667	-0-	-2858	-0-	82	1	3923	3	Y	1511	1472	1			81
							1662	9									
02	7140	X	4546	-0-	-2594	-0-	73	1	3215	3	Y	1144	1177	1			48
							1258	9									
03	7905	X	7011	-0-	-894	-0-	83	1	5236	3	Y	1538	1514	1			72
							1692	9									
04	7650	X	6150	-0-	-1500	-0-	45	1	4771	3	Y	1213	1202	1			83
							1334	9									
05	5402	X	5402	-0-	-0-	-0-	51	1	4239	3	Y	1011	1043	1			51
							1112	9									
06	4950	X	2444	-0-	-2506	-0-	58	1	1548	3	Y	762	787	1			26
							838	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
ROSEWOOD RESOURCES, INC. //CONT.// 728874
DILWORTH RANCH H A WELL #: 1H RRCID -> 299882 COMPL. DATE 03/18/2024 TOTAL DEPTH 11067 PERF.11369 - 18246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7657	X	6841	-0-	-816	-0-	204	1	4988	3	Y	1499	1448	1			92
							1649	9									
02	6804	X	3979	-0-	-2825	-0-	86	1	2553	3	Y	1218	1252	1			58
							1340	9									
03	7440	X	6592	-0-	-848	-0-	70	1	5306	3	Y	1105	1127	1			36
							1216	9									
04	6630	X	5698	-0-	-932	-0-	22	1	4364	3	Y	1193	1149	1			80
							1312	9									
05	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	10	1	3590	3	Y	966	1016	1			30
							1063	9									
06	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	12	1	3346	3	Y	1012	989	1			53
							1113	9									

CENIZO WELL #: 3H RRCID -> 299927 COMPL. DATE 10/30/2021 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 7513 - 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
01	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	6	1	1209	3	Y	1449	1350	1			189
							1594	9									
02	2497	X	2497	-0-	-0-	-0-	4	1	1327	3	Y	1060	1110	1			139
							1166	9									
03	2683	X	2683	-0-	-0-	-0-	3	1	1434	3	Y	1133	1160	1			112
							1246	9									
04	2624	X	2624	-0-	-0-	-0-	3	1	1342	3	Y	1104	1132	1			84
							65	4	1214	9							
05	2524	X	2524	-0-	-0-	-0-	3	1	1436	3	Y	986	886	1			184
							1085	9									
06	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	2	1	1359	3	Y	1055	1024	1			215
							1161	9									

CHOKE CANYON EAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 300023 COMPL. DATE 11/19/2024 TOTAL DEPTH 11954 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	54529	X	24807	-0-	-29722	-0-	803	1	19950	3	Y	3685	3719	1			200
							4054	9									
02	45864	X	19236	-0-	-26628	-0-	766	1	15804	3	Y	2424	2486	1			138
							2666	9									
03	43245	X	25952	-0-	-17293	-0-	899	1	21888	3	Y	2877	2883	1			132
							3165	9									
04	31830	X	22665	-0-	-9165	-0-	923	1	19172	3	Y	2336	2341	1			127
							2570	9									
05	19245	X	19245	-0-	-0-	-0-	825	1	16319	3	Y	1910	1764	1			273
							2101	9									
06	17550	X	16251	-0-	-1299	-0-	795	1	13618	3	Y	1671	1744	1			200
							1838	9									

TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY 844344
BURNS RANCH WELL #: 65H RRCID -> 290934 COMPL. DATE 07/24/2018 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8308 - 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
01	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	798	3	8	4	Y	338	336	1			9
							372	9									
02	1330	X	1330	-0-	-0-	-0-	929	3	4	4	Y	361	362	1			8
							397	9									
03	1674	X	1674	-0-	-0-	-0-	1216	3	17	4	Y	401	400	1			9
							441	9									
04	1666	X	1666	-0-	-0-	-0-	1266	3	12	4	Y	353	354	1			8
							388	9									
05	1807	X	1807	-0-	-0-	-0-	1410	3	27	4	Y	336	334	1			10
							370	9									
06	1620	X	1536	-0-	-84	-0-	1193	3	24	4	Y	290	292	1			8
							319	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY//CONT.// 844344
SEAL LEHMAN A UNIT WELL #: 200H RRCID -> 291229 COMPL. DATE 07/05/2018 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8350 - 15585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2294	X	1569	-0-	-725	-0-	1152	3	417	9	Y	379	369	1			42
02	1624	N	1511	-0-	-113	-0-	1296	3	215	9	Y	195	208	1			29
03	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1442	3	201	9	Y	183	193	1	3	8	16
04	1530	N	1070	-0-	-460	-0-	778	3	292	9	Y	265	256	1			25
05	1674	N	1347	-0-	-327	-0-	798	3	1	4	Y	498	473	1			50
							548	9									
06	1590	N	490	-0-	-1100	-0-	249	3	97	4	Y	131	157	1			24
							144	9									

SEAL LEHMAN A UNIT WELL #: 23H RRCID -> 291230 COMPL. DATE 06/22/2018 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 8347 - 15804

01	1798	N	1772	-0-	-26	-0-	1221	3	551	9	Y	501	508	1			58
02	1708	X	1457	-0-	-251	-0-	938	3	519	9	Y	472	466	1			64
03	1891	X	1591	-0-	-300	-0-	978	3	613	9	Y	557	573	1			48
04	1800	X	1612	-0-	-188	-0-	983	3	629	9	Y	572	565	1			55
05	1860	X	1295	-0-	-565	-0-	744	3	26	4	Y	477	481	1			51
							525	9									
06	2042	X	2042	-0-	-0-	-0-	750	3	555	4	Y	670	626	1			95
							737	9									

WRIGHT RANCH WELL #: B 3H RRCID -> 291232 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 8430 - 13551

01	434	N	375	-0-	-59	-0-	26	1	50	3	Y	272	273	1			41
							299	9									
02	364	N	359	-0-	-5	-0-	7	1	98	3	Y	231	239	1			33
							254	9									
03	422	N	422	-0-	-0-	-0-	22	1	173	3	Y	206	202	1			37
							227	9									
04	360	N	133	-0-	-227	-0-	11	1	63	3	Y	54	78	1			13
							59	9									
05	403	N	167	-0-	-236	-0-	5	1	51	3	Y	101	101	1			13
							111	9									
06	696	N	696	-0-	-0-	-0-	15	1	276	3	Y	368	336	1			45
							405	9									

WRIGHT RANCH WELL #: C 7H RRCID -> 291233 COMPL. DATE 10/13/2013 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8846 - 14222

01	682	N	194	-0-	-488	-0-	11	1	23	3	Y	145	149	1			22
							160	9									
02	336	N	235	-0-	-101	-0-	6	1	69	3	Y	145	147	1			20
							160	9									
03	364	N	364	-0-	-0-	-0-	18	1	136	3	Y	191	178	1			33
							210	9									
04	645	N	645	-0-	-0-	-0-	24	1	316	3	Y	277	266	1			44
							305	9									
05	496	N	496	-0-	-0-	-0-	13	1	278	3	Y	186	204	1			26
							205	9									
06	360	N	278	-0-	-82	-0-	7	1	131	3	Y	127	135	1			18
							140	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY//CONT.// 844344

CONNELL-WRIGHT A UNIT WELL #: 150H RRCID -> 291253 COMPL. DATE 10/25/2017 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 8661 - 15899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	7	1	537	3	Y	487	443	1	26	8	85
							536	9									
02	1148	N	341	-0-	-807	-0-	2	1	166	3	Y	157	181	1	14	8	47
							173	9									
03	1271	N	719	-0-	-552	-0-	8	1	543	3	Y	153	154	1	24	8	22
							168	9									
04	1050	N	683	-0-	-367	-0-	6	1	543	3	Y	122	117	1	3	8	24
							134	9									
05	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	13	1	876	3	Y	531	454	1	1	8	100
							584	9									
06	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	12	1	873	3	Y	453	473	1	6	8	74
							138	4	498	9							

CONNELL-WRIGHT A UNIT WELL #: 163H RRCID -> 291254 COMPL. DATE 05/12/2018 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8733 - 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
01	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	51	1	4187	3	Y	458	414	1			80
							504	9									
02	4340	X	3319	-0-	-1021	-0-	47	1	2719	3	Y	503	464	1			119
							553	9									
03	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	46	1	3264	3	Y	693	711	1			101
							762	9									
04	4590	X	4324	-0-	-266	-0-	37	1	3585	3	Y	638	614	1			125
							702	9									
05	4743	X	2895	-0-	-1848	-0-	35	1	2451	3	Y	372	407	1			90
							409	9									
06	4590	X	3088	-0-	-1502	-0-	27	1	1976	3	Y	641	632	1			99
							380	4	705	9							

CONNELL-WRIGHT B UNIT WELL #: 152H RRCID -> 291264 COMPL. DATE 10/30/2017 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8620 - 15813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	631	N	631	-0-	-0-	-0-	5	1	399	3	Y	206	210	1			40
							227	9									
02	868	N	618	-0-	-250	-0-	4	1	277	3	Y	306	275	1			71
							337	9									
03	682	N	507	-0-	-175	-0-	3	1	225	3	Y	254	285	1			40
							279	9									
04	600	N	345	-0-	-255	-0-	1	1	136	3	Y	189	190	1			39
							208	9									
05	682	N	238	-0-	-444	-0-	1	1	57	3	Y	164	166	1			37
							180	9									
06	480	N	122	-0-	-358	-0-	25	3	6	4	Y	83	104	1			16
							91	9									

CONNELL-WRIGHT B UNIT WELL #: 151H RRCID -> 291265 COMPL. DATE 10/29/2017 TOTAL DEPTH 8316 PERF. 8675 - 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
01	558	N	506	-0-	-52	-0-	2	1	195	3	Y	281	279	1			54
							309	9									
02	952	N	662	-0-	-290	-0-	5	1	292	3	Y	332	307	1			79
							365	9									
03	713	N	576	-0-	-137	-0-	1	1	105	3	Y	427	443	1			63
							470	9									
04	574	N	574	-0-	-0-	-0-	2	1	227	3	Y	314	313	1			64
							345	9									
05	744	N	603	-0-	-141	-0-	5	1	283	3	Y	286	287	1			63
							315	9									
06	588	N	588	-0-	-0-	-0-	5	1	339	3	Y	189	218	1			34
							36	4	208	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY//CONT.// 844344
CRAWFORD RANCH B UNIT WELL #: 31H RRCID -> 291266 COMPL. DATE 06/07/2014 TOTAL DEPTH 7481 PERF. 7990 - 16745

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1519 X	996	-0-	-523	-0-	736	3	260	9	Y	236	243	1			27
02	1372 X	1137	-0-	-235	-0-	955	3	182	9	Y	165	160	1			32
03	1380 X	1380	-0-	-0-	-0-	1143	3	237	9	Y	215	204	1			43
04	1294 X	1294	-0-	-0-	-0-	962	3	332	9	Y	302	277	1			68
05	1640 X	1640	-0-	-0-	-0-	1247	3	393	9	Y	357	392	1			33
06	1350 X	864	-0-	-486	-0-	720	3	144	9	Y	131	149	1			15

BURNS RANCH WELL #: 62H RRCID -> 291289 COMPL. DATE 06/04/2017 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 8316 - 16220

01	5425 X	609	-0-	-4816	-0-	437	3	5	4	Y	152	155	1			4
						167	9									
02	5068 X	288	-0-	-4780	-0-	162	3	1	4	Y	114	115	1			3
						125	9									
03	5611 X	1651	-0-	-3960	-0-	1310	3	22	4	Y	290	287	1			6
						319	9									
04	5430 X	1112	-0-	-4318	-0-	859	3	11	4	Y	220	221	1			5
						242	9									
05	2325 X	2011	-0-	-314	-0-	1600	3	29	4	Y	347	342	1			10
						382	9									
06	1590 X	366	-0-	-1224	-0-	242	3	1	4	Y	112	119	1			3
						123	9									

BURNS RANCH WELL #: 70H RRCID -> 291298 COMPL. DATE 10/17/2016 TOTAL DEPTH 7889 PERF. 8235 - 16143

01	2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	1897	3	18	4	Y	267	264	1			7
						294	9									
02	2044 N	2033	-0-	-11	-0-	1758	3	8	4	Y	243	244	1			6
						267	9									
03	2170 N	2084	-0-	-86	-0-	1819	3	27	4	Y	216	217	1			5
						238	9									
04	2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	1925	3	18	4	Y	233	233	1			5
						256	9									
05	2263 N	2076	-0-	-187	-0-	1809	3	33	4	Y	213	212	1			6
						234	9									
06	2010 N	1860	-0-	-150	-0-	1615	3	32	4	Y	194	195	1			5
						213	9									

BURNS RANCH WELL #: 181H RRCID -> 291554 COMPL. DATE 04/17/2018 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8028 - 13876

01	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	928	3	10	4	Y	562	557	1			15
						618	9									
02	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	989	3	5	4	Y	583	585	1			13
						641	9									
03	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	1202	3	18	4	Y	515	517	1			11
						567	9									
04	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	1242	3	13	4	Y	528	528	1			11
						581	9									
05	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	1298	3	20	4	Y	473	470	1			14
						520	9									
06	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	1209	3	23	4	Y	472	473	1			13
						519	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY//CONT.// 844344
BURNS RANCH WELL #: 63H RRCID -> 291555 COMPL. DATE 07/24/2018 TOTAL DEPTH 8229 PERF. 8326 - 16196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	866	3	6	4	Y	393	389	1			10
							432	9									
02	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	733	3	4	4	Y	343	345	1			8
							377	9									
03	1178	N	570	-0-	-608	-0-	425	3	6	4	Y	126	131	1			3
							139	9									
04	1260	N	130	-0-	-1130	-0-	65	3	65	9	Y	59	61	1			1
05	1240	N	234	-0-	-1006	-0-	90	3	1	4	Y	130	127	1			4
							143	9									
06	540	N	246	-0-	-294	-0-	95	3	2	4	Y	135	135	1			4
							149	9									

BURNS RANCH WELL #: 64H RRCID -> 291556 COMPL. DATE 07/24/2018 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8288 - 16135

01	553	N	553	-0-	-0-	-0-	397	3	5	4	Y	137	141	1			4
							151	9									
02	924	N	1	-0-	-923	-0-	1	3			Y	-0-					4
03	1209	N	1	-0-	-1208	-0-	1	3			Y	-0-					4
04	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	939	3	8	4	Y	372	368	1			8
							409	9									
05	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1129	3	20	4	Y	255	255	1			8
							281	9									
06	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1024	3	21	4	Y	249	250	1			7
							274	9									

WRIGHT RANCH WELL #: A 2H RRCID -> 291675 COMPL. DATE 11/18/2011 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8405 - 13527

01	694	N	694	-0-	-0-	-0-	23	1	48	3	Y	566	515	1			77
							623	9									
02	795	N	795	-0-	-0-	-0-	16	1	177	3	Y	547	548	1			76
							602	9									
03	788	N	788	-0-	-0-	-0-	32	1	241	3	Y	468	459	1			85
							515	9									
04	390	N	214	-0-	-176	-0-	9	1	83	3	Y	111	168	1			28
							122	9									
05	584	N	584	-0-	-0-	-0-	12	1	191	3	Y	346	332	1			42
							381	9									
06	819	N	819	-0-	-0-	-0-	17	1	310	3	Y	447	431	1			58
							492	9									

TIDAL PETROLEUM, INC. 859240
STS WELL #: 2H RRCID -> 265231 COMPL. DATE 09/16/2022 TOTAL DEPTH 11164 PERF.11850 - 14301

01	2793	X	2793	-0-	-0-	-0-	2111	2	682	9	Y	620	704	1			394
02	2304	X	2304	-0-	-0-	-0-	1751	2	553	9	Y	503	384	1			513
03	3255	X	2386	-0-	-869	-0-	1783	2	603	9	Y	548	620	1			441
04	3150	X	1955	-0-	-1195	-0-	1163	2	792	9	Y	720	686	1			475
05	3255	X	1545	-0-	-1710	-0-	1044	2	501	9	Y	455	454	1			476
06	2700	X	1527	-0-	-1173	-0-	778	2	749	9	Y	681	653	1			504

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
TRINITY OPERATING (USG), LLC 870209
LONGHORN A EAGLE FORD POOLED UT WELL #: A101H RRCID -> 296935 COMPL. DATE 02/21/2019 TOTAL DEPTH 7758 PERF. 7758 - 17694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5697	X	5697	-0-	-0-	-0-	948	1	3949	3	Y	566	528	1	1	8	134
							177	4	623	9							
02	5236	X	4816	-0-	-420	-0-	729	1	3499	3	Y	492	519	1			107
							47	4	541	9							
03	5797	X	5020	-0-	-777	-0-	1394	1	2984	3	Y	545	530	1			122
							42	4	600	9							
04	5610	X	4937	-0-	-673	-0-	735	1	3368	3	Y	530	493	1	7	8	152
							251	4	583	9							
05	5704	X	5096	-0-	-608	-0-	604	1	3122	3	Y	557	555	1	8	8	146
							757	4	613	9							
06	5520	X	4613	-0-	-907	-0-	541	1	2383	3	Y	547	424	1	17	8	252
							1087	4	602	9							

LONGHORN A EAGLE FORD POOLED UT WELL #: A102H RRCID -> 296936 COMPL. DATE 02/25/2019 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 7668 - 18322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4309	X	3992	-0-	-317	-0-	666	1	2773	3	Y	390	405	1			92
							124	4	429	9							
02	3976	X	3898	-0-	-78	-0-	586	1	2813	3	Y	419	420	1			91
							38	4	461	9							
03	4402	X	4068	-0-	-334	-0-	1150	1	2462	3	Y	384	389	1			86
							34	4	422	9							
04	4260	X	4088	-0-	-172	-0-	613	1	2807	3	Y	417	382	1			121
							209	4	459	9							
05	4309	X	3709	-0-	-600	-0-	438	1	2262	3	Y	418	428	1			111
							549	4	460	9							
06	4170	X	3304	-0-	-866	-0-	393	1	1729	3	Y	358	299	1			170
							788	4	394	9							

MARTINEZ NORTH D WELL #: 101H RRCID -> 296939 COMPL. DATE 09/10/2019 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7738 - 17530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10230	X	9279	-0-	-951	-0-	699	1	7826	3	Y	681	698	1			49
							5	4	749	9							
02	9576	X	9576	-0-	-0-	-0-	2083	1	6733	3	Y	682	673	1			58
							10	4	750	9							
03	10621	X	10621	-0-	-0-	-0-	813	1	9057	3	Y	668	640	1			86
							16	4	735	9							
04	9721	X	9721	-0-	-0-	-0-	475	1	8501	3	Y	643	667	1			62
							38	4	707	9							
05	10470	X	10470	-0-	-0-	-0-	564	1	9072	3	Y	675	671	1			66
							91	4	743	9							
06	10148	X	10148	-0-	-0-	-0-	953	1	8453	3	Y	612	606	1			72
							69	4	673	9							

LONGHORN A EAGLE FORD POOLED UT WELL #: A104H RRCID -> 296940 COMPL. DATE 02/24/2019 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 7732 - 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
01	5270	X	4140	-0-	-1130	-0-	636	1	2650	3	Y	668	661	1			158
							119	4	735	9							
02	4928	X	3856	-0-	-1072	-0-	544	1	2611	3	Y	605	632	1			131
							35	4	666	9							
03	6056	X	6056	-0-	-0-	-0-	1534	1	3282	3	Y	1085	974	1			242
							46	4	1194	9							
04	5618	X	5618	-0-	-0-	-0-	795	1	3641	3	Y	828	830	1			240
							271	4	911	9							
05	5339	X	5339	-0-	-0-	-0-	610	1	3150	3	Y	741	784	1			197
							764	4	815	9							
06	5850	X	4142	-0-	-1708	-0-	474	1	2087	3	Y	572	497	1			272
							952	4	629	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
MARTINEZ NORTH D WELL #: 103H RRCID -> 296941 COMPL. DATE 10/01/2019 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7723 - 20029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9145	X	7485	-0-	-1660	-0-	557	1	6240	3	Y	622	635	1			45
							4	4	684	9							
02	8260	X	7068	-0-	-1192	-0-	1536	1	4963	3	Y	511	513	1			43
							7	4	562	9							
03	9145	X	7988	-0-	-1157	-0-	612	1	6813	3	Y	501	480	1			64
							12	4	551	9							
04	7740	X	7235	-0-	-505	-0-	345	1	6162	3	Y	636	638	1			62
							28	4	700	9							
05	7812	X	7477	-0-	-335	-0-	398	1	6397	3	Y	562	569	1			55
							64	4	618	9							
06	7740	X	7401	-0-	-339	-0-	690	1	6126	3	Y	486	484	1			57
							50	4	535	9							

MARTINEZ SOUTH D WELL #: 104H RRCID -> 296942 COMPL. DATE 02/21/2020 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 7932 - 18248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7161	X	6172	-0-	-989	-0-	468	1	5240	3	Y	418	449	1			30
							4	4	460	9							
02	6412	X	5035	-0-	-1377	-0-	1105	1	3572	3	Y	321	324	1			27
							5	4	353	9							
03	6727	X	6235	-0-	-492	-0-	468	1	5211	3	Y	497	460	1			64
							9	4	547	9							
04	6510	X	5865	-0-	-645	-0-	278	1	4978	3	Y	534	546	1			52
							22	4	587	9							
05	6541	X	5944	-0-	-597	-0-	314	1	5056	3	Y	475	481	1			46
							51	4	523	9							
06	6030	X	5478	-0-	-552	-0-	484	1	4292	3	Y	606	581	1			71
							35	4	667	9							

MARTINEZ SOUTH D WELL #: 105H RRCID -> 296943 COMPL. DATE 01/12/2025 TOTAL DEPTH 7461 PERF. 7833 - 18149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4371	X	3979	-0-	-392	-0-	269	1	3013	3	Y	632	648	1			45
							2	4	695	9							
02	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	719	1	2322	3	Y	570	567	1			48
							3	4	627	9							
03	3627	X	3556	-0-	-71	-0-	243	1	2703	3	Y	550	527	1			71
							5	4	605	9							
04	3510	X	3248	-0-	-262	-0-	138	1	2472	3	Y	570	586	1			55
							11	4	627	9							
05	3627	X	3369	-0-	-258	-0-	160	1	2567	3	Y	560	560	1			55
							26	4	616	9							
06	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	308	1	2738	3	Y	514	509	1			60
							22	4	565	9							

WHITWELL G WELL #: 121H RRCID -> 296948 COMPL. DATE 10/31/2019 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 7030 - 18812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7270	X	7270	-0-	-0-	-0-	820	1	1732	3	Y	1220	1129	1			462
							3376	4	1342	9							
02	7132	X	7132	-0-	-0-	-0-	1020	1	2256	3	Y	1118	700	1			880
							2626	4	1230	9							
03	11380	X	11380	-0-	-0-	-0-	708	1	1658	3	Y	1325	1837	1			368
							7556	4	1458	9							
04	1521	X	1521	-0-	-0-	-0-	159	1	690	3	Y	479	710	1			137
							145	4	527	9							
05	10551	X	10551	-0-	-0-	-0-	895	1	5875	3	Y	1523	1289	1			371
							2106	4	1675	9							
06	7634	X	7634	-0-	-0-	-0-	870	1	5622	3	Y	967	1047	1			291
							78	4	1064	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
LONGHORN A EAGLE FORD POOLED UT WELL #: A103H RRCID -> 297019 COMPL. DATE 02/26/2019 TOTAL DEPTH 7111 PERF. 7663 - 17971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	576	1	2401	3	Y	663	611	1			157
							108	4	729	9							
02	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	562	1	2698	3	Y	607	632	1			132
							36	4	668	9							
03	3627	X	3434	-0-	-193	-0-	858	1	1837	3	Y	648	635	1			145
							26	4	713	9							
04	3690	X	2669	-0-	-1021	-0-	364	1	1669	3	Y	465	475	1			135
							124	4	512	9							
05	4402	X	3475	-0-	-927	-0-	374	1	1931	3	Y	638	604	1			169
							468	4	702	9							
06	4260	X	2705	-0-	-1555	-0-	309	1	1362	3	Y	375	366	1			178
							621	4	413	9							

MARTINEZ NORTH D WELL #: 102H RRCID -> 297194 COMPL. DATE 10/19/2025 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 7557 - 18969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7859	X	7859	-0-	-0-	-0-	604	1	6759	3	Y	446	465	1			32
							5	4	491	9							
02	6675	X	6675	-0-	-0-	-0-	1460	1	4717	3	Y	446	440	1			38
							7	4	491	9							
03	8024	X	8024	-0-	-0-	-0-	619	1	6891	3	Y	456	435	1			59
							12	4	502	9							
04	7620	X	7433	-0-	-187	-0-	363	1	6490	3	Y	501	511	1			49
							29	4	551	9							
05	7874	X	7076	-0-	-798	-0-	375	1	6033	3	Y	552	547	1			54
							61	4	607	9							
06	7770	X	5523	-0-	-2247	-0-	506	1	4490	3	Y	445	447	1			52
							37	4	490	9							

DERBY SOUTH H WELL #: 139H RRCID -> 297214 COMPL. DATE 07/24/2019 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7367 - 17917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5115	X	4729	-0-	-386	-0-	3525	1	261	3	Y	685	661	1			84
							189	4	754	9							
02	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	2760	1	1400	3	Y	595	606	1			73
							75	4	655	9							
03	4714	X	4714	-0-	-0-	-0-	2733	1	1280	3	Y	526	540	1			59
							122	4	579	9							
04	4778	X	4778	-0-	-0-	-0-	1874	1	2223	3	Y	603	592	1			70
							18	4	663	9							
05	4862	X	4862	-0-	-0-	-0-	2409	1	1660	3	Y	611	590	1			91
							121	4	672	9							
06	4560	X	4489	-0-	-71	-0-	2700	1	1114	3	Y	572	586	1			77
							46	4	629	9							

DERBY SOUTH C WELL #: 112H RRCID -> 297250 COMPL. DATE 08/07/2019 TOTAL DEPTH 7277 PERF. 7398 - 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
01	6572	X	5841	-0-	-731	-0-	302	1	222	3	Y	583	549	1			138
							4676	4	641	9							
02	5936	X	5374	-0-	-562	-0-	2278	1	1234	3	Y	690	684	1			144
							1103	4	759	9							
03	6572	X	5763	-0-	-809	-0-	497	1	933	3	Y	643	565	1			222
							3626	4	707	9							
04	6300	X	5424	-0-	-876	-0-	2129	1	2525	3	Y	566	524	1			264
							147	4	623	9							
05	6386	X	5269	-0-	-1117	-0-	1741	1	1627	3	Y	464	587	1			141
							1391	4	510	9							
06	5760	X	5042	-0-	-718	-0-	1646	1	864	3	Y	533	566	1			108
							1946	4	586	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209

MARTINEZ SOUTH D WELL #: 106H RRCID -> 297262 COMPL. DATE 02/29/2020 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7753 - 18035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3999	X	3818	-0-	-181	-0-	230	1	2573	3	Y	921	931	1			66
							2	4	1013	9							
02	3500	X	3060	-0-	-440	-0-	583	1	1885	3	Y	535	556	1			45
							3	4	589	9							
03	3875	X	3562	-0-	-313	-0-	233	1	2594	3	Y	664	624	1			85
							5	4	730	9							
04	3720	X	3430	-0-	-290	-0-	142	1	2539	3	Y	671	691	1			65
							11	4	738	9							
05	3844	X	1687	-0-	-2157	-0-	79	1	1276	3	Y	290	327	1			28
							13	4	319	9							
06	3690	X	6	-0-	-3684	-0-	1	1	5	3	Y	-0-	28	1			-0-

MARTINEZ SOUTH C WELL #: 102H RRCID -> 297558 COMPL. DATE 02/29/2020 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7683 - 20022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6107	X	6011	-0-	-96	-0-	453	1	5071	3	Y	439	452	1			32
							4	4	483	9							
02	5516	X	5395	-0-	-121	-0-	1163	1	3759	3	Y	425	421	1			36
							5	4	468	9							
03	6107	X	5825	-0-	-282	-0-	438	1	4880	3	Y	453	431	1			58
							9	4	498	9							
04	5910	X	5530	-0-	-380	-0-	262	1	4678	3	Y	517	525	1			50
							21	4	569	9							
05	6076	X	5634	-0-	-442	-0-	290	1	4658	3	Y	581	574	1			57
							47	4	639	9							
06	5820	X	5642	-0-	-178	-0-	515	1	4567	3	Y	475	476	1			56
							37	4	523	9							

MARTINEZ B WELL #: 101H RRCID -> 297560 COMPL. DATE 09/03/2020 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7650 - 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
01	5456	X	3471	-0-	-1985	-0-	218	1	2439	3	Y	739	760	1			40
							1	4	813	9							
02	4928	X	2553	-0-	-2375	-0-	383	1	1246	3	Y	824	798	1			66
							18	4	906	9							
03	5312	X	5312	-0-	-0-	-0-	367	1	4087	3	Y	780	811	1			35
							858	9									
04	4649	X	4649	-0-	-0-	-0-	203	1	3640	3	Y	705	704	1			36
							30	4	776	9							
05	4928	X	4928	-0-	-0-	-0-	232	1	3724	3	Y	805	743	1			98
							86	4	886	9							
06	5130	X	4179	-0-	-951	-0-	353	1	3128	3	Y	634	673	1			59
							1	4	697	9							

MARTINEZ B WELL #: 102H RRCID -> 297561 COMPL. DATE 09/03/2020 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 7648 - 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
01	8576	X	8576	-0-	-0-	-0-	656	1	7342	3	Y	522	539	1			29
							4	4	574	9							
02	8482	X	8482	-0-	-0-	-0-	1815	1	5859	3	Y	656	632	1			53
							86	4	722	9							
03	9827	X	5519	-0-	-4308	-0-	396	1	4406	3	Y	652	675	1			30
							717	9									
04	9510	X	4905	-0-	-4605	-0-	220	1	3936	3	Y	652	649	1			33
							32	4	717	9							
05	9827	X	5023	-0-	-4804	-0-	258	1	4143	3	Y	478	453	1			58
							96	4	526	9							
06	9090	X	4738	-0-	-4352	-0-	434	1	3848	3	Y	414	434	1			38
							1	4	455	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209

MARTINEZ NORTH C WELL #: 103H RRCID -> 297563 COMPL. DATE 09/09/2020 TOTAL DEPTH 7199 PERF. 7633 - 19028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9026	X	9026	-0-	-0-	-0-	669	1	7492	3	Y	782	783	1			56
							5	4	860	9							
02	8021	X	8021	-0-	-0-	-0-	1733	1	5602	3	Y	616	620	1			52
							8	4	678	9							
03	8712	X	8712	-0-	-0-	-0-	660	1	7344	3	Y	632	603	1			81
							13	4	695	9							
04	8354	X	8354	-0-	-0-	-0-	407	1	7280	3	Y	576	601	1			56
							33	4	634	9							
05	8696	X	8696	-0-	-0-	-0-	463	1	7451	3	Y	643	636	1			63
							75	4	707	9							
06	8509	X	8509	-0-	-0-	-0-	783	1	6946	3	Y	657	643	1			77
							57	4	723	9							

MARTINEZ NORTH C WELL #: 104H RRCID -> 297564 COMPL. DATE 09/10/2020 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 7530 - 20156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8432	X	8194	-0-	-238	-0-	552	1	6183	3	Y	1323	1325	1			95
							4	4	1455	9							
02	7952	X	7844	-0-	-108	-0-	1496	1	4835	3	Y	1369	1348	1			116
							7	4	1506	9							
03	10193	X	10193	-0-	-0-	-0-	708	1	7881	3	Y	1445	1375	1			186
							14	4	1590	9							
04	9323	X	9323	-0-	-0-	-0-	437	1	7818	3	Y	939	1034	1			91
							35	4	1033	9							
05	8680	X	6193	-0-	-2487	-0-	311	1	4996	3	Y	760	777	1			74
							50	4	836	9							
06	9030	X	8241	-0-	-789	-0-	725	1	6430	3	Y	939	903	1			110
							53	4	1033	9							

MARTINEZ NORTH C WELL #: 105H RRCID -> 297565 COMPL. DATE 10/23/2023 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7576 - 19185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11160	X	5120	-0-	-6040	-0-	362	1	4051	3	Y	640	659	1			46
							3	4	704	9							
02	8036	X	5281	-0-	-2755	-0-	1066	1	3445	3	Y	695	682	1			59
							5	4	765	9							
03	7688	X	4957	-0-	-2731	-0-	345	1	3843	3	Y	693	663	1			89
							7	4	762	9							
04	6570	X	5648	-0-	-922	-0-	252	1	4512	3	Y	785	798	1			76
							20	4	864	9							
05	5859	X	5551	-0-	-308	-0-	273	1	4389	3	Y	768	769	1			75
							44	4	845	9							
06	5670	X	3538	-0-	-2132	-0-	303	1	2685	3	Y	480	499	1			56
							22	4	528	9							

CRIMSON ALLOCATION #1 WELL #: B100H RRCID -> 297628 COMPL. DATE 11/02/2018 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 7392 - 17056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	21	1	1784	3	Y	246	243	1			104
							271	9									
02	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1628	3	266	9	Y	242	253	1			93
03	2077	N	1947	-0-	-130	-0-	92	1	1545	3	Y	282	267	1			108
							310	9									
04	2010	N	1864	-0-	-146	-0-	1587	3	277	9	Y	252	276	1			84
05	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	1877	3	231	9	Y	210	191	1			103
06	3000	N	3127	-0-	127	127	2901	3	226	9	Y	205	186	1			122

CRIMSON ALLOCATION #18 WELL #: A101H RRCID -> 297682 COMPL. DATE 07/16/2021 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7497 - 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
01	1798	N	533	-0-	-1265	-0-	268	3	265	9	Y	241	238	1			102
02	1764	N	337	-0-	-1427	-0-	69	3	268	9	Y	244	252	1			94
03	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	273	262	1			105
04	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	250	271	1			84
05	495	N	495	-0-	-0-	-0-	244	3	251	9	Y	228	200	1			112
06	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	748	3	292	9	Y	265	219	1			158

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209

CRIMSON ALLOCATION #2 WELL #: B101H RRCID -> 297683 COMPL. DATE 11/02/2018 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 7460 - 17653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2108	X	1097	-0-	-1011	-0-	7	1	819	3	Y	246	243	1			104
							271	9									
02	3920	X	3327	-0-	-593	-0-	3062	3	265	9	Y	241	252	1			93
03	4561	X	4561	-0-	-0-	-0-	238	1	4013	3	Y	282	267	1			108
							310	9									
04	3720	X	3691	-0-	-29	-0-	3405	3	286	9	Y	260	281	1			87
05	3689	X	1600	-0-	-2089	-0-	1338	3	262	9	Y	238	208	1			117
06	4290	X	1456	-0-	-2834	-0-	1156	3	300	9	Y	273	227	1			163

CRIMSON ALLOCATION #3 WELL #: B102H RRCID -> 297685 COMPL. DATE 11/02/2018 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7460 - 17241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1860	N	1536	-0-	-324	-0-	1271	3	265	9	Y	241	241	1			102
02	1204	N	-0-	-0-	-1204	-0-					Y	231	244	1			89
03	1643	N	-0-	-0-	-1643	-0-					Y	151	182	1			58
04	1500	N	-0-	-0-	-1500	-0-					Y	118	137	1			39
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	51	65	1			25
06	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	988	3	124	9	Y	113	70	1			68

CRIMSON ALLOCATION #5 WELL #: C104H RRCID -> 297686 COMPL. DATE 11/08/2018 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 7504 - 18248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2387	X	2172	-0-	-215	-0-	20	1	1586	3	Y	507	470	1			104
							8	4	558	9							
02	2016	X	1794	-0-	-222	-0-	1267	3	30	4	Y	452	478	1			78
							497	9									
03	2232	X	2219	-0-	-13	-0-	89	1	1494	3	Y	578	566	1			90
							636	9									
04	2160	X	1974	-0-	-186	-0-	1396	3	578	9	Y	525	569	1			46
05	2232	X	1673	-0-	-559	-0-	109	1	908	3	Y	595	565	1			76
							1	4	655	9							
06	2160	X	1970	-0-	-190	-0-	270	1	1089	3	Y	555	568	1			63
							611	9									

CRIMSON ALLOCATION #10 WELL #: E109H RRCID -> 297688 COMPL. DATE 11/26/2019 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7538 - 17232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6541	X	3707	-0-	-2834	-0-	40	1	3121	3	Y	483	442	1			99
							15	4	531	9							
02	4928	X	3206	-0-	-1722	-0-	2656	3	63	4	Y	443	466	1			76
							487	9									
03	4898	X	3533	-0-	-1365	-0-	168	1	2851	3	Y	467	470	1			73
							514	9									
04	4680	X	2447	-0-	-2233	-0-	2084	3	363	9	Y	330	374	1			29
05	4185	X	2685	-0-	-1500	-0-	493	1	1743	3	Y	406	383	1			52
							2	4	447	9							
06	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	886	1	2741	3	Y	398	405	1			45
							438	9									

CRIMSON ALLOCATION #8 WELL #: D107H RRCID -> 297689 COMPL. DATE 11/25/2019 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7430 - 16559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11005	X	6441	-0-	-4564	-0-	72	1	5768	3	Y	522	489	1			107
							27	4	574	9							
02	9324	X	6923	-0-	-2401	-0-	6265	3	150	4	Y	462	490	1			79
							508	9									
03	10323	X	6801	-0-	-3522	-0-	348	1	5877	3	Y	524	521	1			82
							576	9									
04	9960	X	6304	-0-	-3656	-0-	5737	3	567	9	Y	515	552	1			45
05	7936	X	6565	-0-	-1371	-0-	1324	1	4715	3	Y	473	457	1			61
							6	4	520	9							
06	7410	X	7074	-0-	-336	-0-	1602	1	4969	3	Y	457	466	1			52
							503	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209

CRIMSON ALLOCATION #9 WELL #: D108H RRCID -> 297690 COMPL. DATE 11/29/2019 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 7451 - 16533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3689	X	2616	-0-	-1073	-0-	25	1	1998	3	Y	530	493	1			109
							10	4	583	9							
02	3332	X	2190	-0-	-1142	-0-	1636	3	38	4	Y	469	497	1			81
							516	9									
03	3069	X	2551	-0-	-518	-0-	109	1	1842	3	Y	545	541	1			85
							600	9									
04	2970	X	2329	-0-	-641	-0-	1781	3	548	9	Y	498	540	1			43
05	2821	X	2299	-0-	-522	-0-	376	1	1387	3	Y	485	466	1			62
							2	4	534	9							
06	2520	X	2158	-0-	-362	-0-	396	1	1236	3	Y	478	486	1			54
							526	9									

CRIMSON ALLOCATION 4 WELL #: C103H RRCID -> 297691 COMPL. DATE 11/08/2018 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7499 - 18456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3069	X	2387	-0-	-682	-0-	21	1	1800	3	Y	507	470	1			104
							8	4	558	9							
02	2492	X	2163	-0-	-329	-0-	1627	3	39	4	Y	452	478	1			78
							497	9									
03	2542	X	2542	-0-	-0-	-0-	107	1	1799	3	Y	578	566	1			90
							636	9									
04	2340	X	2209	-0-	-131	-0-	1631	3	578	9	Y	525	569	1			46
05	2623	X	2623	-0-	-0-	-0-	422	1	1544	3	Y	595	565	1			76
							2	4	655	9							
06	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	748	1	2265	3	Y	555	568	1			63
							611	9									

CRIMSON ALLOCATION #11 WELL #: E110H RRCID -> 297692 COMPL. DATE 11/29/2019 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 7416 - 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
01	5616	X	5616	-0-	-0-	-0-	57	1	4539	3	Y	907	844	1			186
							22	4	998	9							
02	5824	X	4921	-0-	-903	-0-	3963	3	94	4	Y	785	836	1			135
							864	9									
03	6448	X	5796	-0-	-652	-0-	271	1	4560	3	Y	877	875	1			137
							965	9									
04	5490	X	5174	-0-	-316	-0-	4169	3	1005	9	Y	914	971	1			80
05	5611	X	4901	-0-	-710	-0-	896	1	3194	3	Y	734	720	1			94
							4	4	807	9							
06	5610	X	5505	-0-	-105	-0-	1144	1	3536	3	Y	750	759	1			85
							825	9									

CRIMSON ALLOCATION #13 WELL #: F112 H RRCID -> 297693 COMPL. DATE 03/19/2021 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7450 - 15333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	546	508	1			112
02	112	X	-0-	-0-	-112	-0-					Y	450	485	1			77
03	385	X	385	-0-	-0-	-0-	66	3	319	9	Y	290	322	1			45
04	332	N	332	-0-	-0-	-0-	64	3	268	9	Y	244	268	1			21
05	450	N	450	-0-	-0-	-0-	21	3	429	9	Y	390	361	1			50
06	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	428	1	1564	3	Y	430	431	1			49
							473	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209

CRIMSON ALLOCATION #19 WELL #: A102H RRCID -> 297694 COMPL. DATE 09/19/2021 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7483 - 14795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4092	X	3082	-0-	-1010	-0-	35	1	2781	3	Y	242	239	1			102
							266	9									
02	3752	X	2527	-0-	-1225	-0-	2257	3	270	9	Y	245	253	1			94
03	4123	X	3565	-0-	-558	-0-	182	1	3076	3	Y	279	266	1			107
							307	9									
04	3210	X	2975	-0-	-235	-0-	2699	3	276	9	Y	251	274	1			84
05	3224	X	1832	-0-	-1392	-0-	1613	3	219	9	Y	199	185	1			98
06	3450	X	1612	-0-	-1838	-0-	1352	3	260	9	Y	236	193	1			141

CRIMSON ALLOCATION #7 WELL #: D106H RRCID -> 297695 COMPL. DATE 11/19/2019 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7419 - 16265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4650	X	4160	-0-	-490	-0-	47	1	3707	3	Y	353	324	1			72
							18	4	388	9							
02	3948	X	3710	-0-	-238	-0-	3239	3	77	4	Y	358	369	1			61
							394	9									
03	4646	X	4646	-0-	-0-	-0-	231	1	3894	3	Y	474	461	1			74
							521	9									
04	4080	X	4006	-0-	-74	-0-	3498	3	508	9	Y	462	496	1			40
05	4154	X	4014	-0-	-140	-0-	776	1	2780	3	Y	413	400	1			53
							4	4	454	9							
06	4230	X	4034	-0-	-196	-0-	875	1	2716	3	Y	403	410	1			46
							443	9									

MARTINEZ SOUTH C WELL #: 101H RRCID -> 297724 COMPL. DATE 02/29/2020 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7700 - 19917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5208	X	4537	-0-	-671	-0-	316	1	3537	3	Y	620	633	1			45
							2	4	682	9							
02	4620	X	4268	-0-	-352	-0-	889	1	2872	3	Y	457	463	1			39
							4	4	503	9							
03	5084	X	5042	-0-	-42	-0-	373	1	4157	3	Y	459	439	1			59
							7	4	505	9							
04	4904	X	4904	-0-	-0-	-0-	229	1	4098	3	Y	508	518	1			49
							18	4	559	9							
05	4874	X	4874	-0-	-0-	-0-	251	1	4042	3	Y	491	492	1			48
							41	4	540	9							
06	4890	X	4621	-0-	-269	-0-	411	1	3648	3	Y	484	475	1			57
							30	4	532	9							

SHENKIR WELL #: 2H RRCID -> 298004 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 9305 PERF. 9483 - 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
01	527	N	480	-0-	-47	-0-	362	3	21	4	Y	88	92	1			17
							97	9									
02	392	N	392	-0-	-0-	-0-	304	3	15	4	Y	66	55	1			28
							73	9									
03	217	N	139	-0-	-78	-0-	97	3	10	4	Y	29	46	1			11
							32	9									
04	450	N	305	-0-	-145	-0-	229	3	18	4	Y	53	49	1			15
							58	9									
05	434	N	382	-0-	-52	-0-	255	3	42	4	Y	77	77	1			15
							85	9									
06	171	N	171	-0-	-0-	-0-	92	3	10	4	Y	63	54	1			24
							69	9									

RANCHO TRES HIJOS "B" WELL #: 2H RRCID -> 298022 COMPL. DATE 02/18/2014 TOTAL DEPTH 10893 PERF.11163 - 15994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			46
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			44
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	1			37
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			33
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			29
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	14	1			15

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
RANCHO TRES HIJOS "B" WELL #: 3H RRCID -> 298023 COMPL. DATE 02/18/2014 TOTAL DEPTH 10883 PERF.11094 - 15957

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-

RANCHO TRES HIJOS "B" WELL #: 4H RRCID -> 298024 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 10904 PERF.11115 - 15948

01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-	5	1			92
02	88 N	88	-0-	-0-	-0-	30	3	58	9	Y	53	4	1			141
03	7 N	7	-0-	-0-	-0-	6	3	1	9	Y	1	22	1			120
04	135 N	135	-0-	-0-	-0-	50	1	52	3	Y	30	14	1			136
						33	9									
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	5	15	1			126
06	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	57	62	1			121

RANCHO TRES HIJOS "B" WELL #: 5H RRCID -> 298025 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 10910 PERF.11088 - 15889

01	155 N	125	-0-	-30	-0-	82	3	43	9	Y	39	7	1			179
02	88 N	88	-0-	-0-	-0-	30	3	58	9	Y	53	8	1			224
03	8 N	8	-0-	-0-	-0-	6	3	2	9	Y	2	36	1			190
04	134 N	134	-0-	-0-	-0-	50	1	52	3	Y	29	21	1			198
						32	9									
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	5	22	1			181
06	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	59	90	1			150

CORTEZ "A" WELL #: 5H RRCID -> 298030 COMPL. DATE 08/06/2014 TOTAL DEPTH 9028 PERF. 8850 - 14684

01	496 N	473	-0-	-23	-0-	37	1	200	3	Y	213	207	1			23
						2	4	234	9							
02	461 N	461	-0-	-0-	-0-	16	1	208	3	Y	215	215	1			23
						237	9									
03	434 N	425	-0-	-9	-0-	32	1	216	3	Y	151	161	1			13
						11	4	166	9							
04	525 N	525	-0-	-0-	-0-	20	1	232	3	Y	245	244	1			14
						3	4	270	9							
05	468 N	468	-0-	-0-	-0-	40	1	219	3	Y	187	188	1			13
						3	4	206	9							
06	544 N	544	-0-	-0-	-0-	43	1	235	3	Y	242	234	1			21
						266	9									

SHENKIR WELL #: 3H RRCID -> 298031 COMPL. DATE 05/11/2025 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 9449 - 14034

01	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	735	3	43	4	Y	219	259	1			43
						241	9									
02	837 N	837	-0-	-0-	-0-	553	3	28	4	Y	233	177	1			99
						256	9									
03	899 N	899	-0-	-0-	-0-	609	3	62	4	Y	207	228	1			78
						228	9									
04	806 N	806	-0-	-0-	-0-	508	3	41	4	Y	234	246	1			66
						257	9									
05	841 N	841	-0-	-0-	-0-	512	3	85	4	Y	222	244	1			44
						244	9									
06	760 N	760	-0-	-0-	-0-	493	3	55	4	Y	193	163	1			74
						212	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
SHENKIR WELL #: 4H RRCID -> 298032 COMPL. DATE 02/11/2015 TOTAL DEPTH 9324 PERF. 9396 - 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
01	744	N	298	-0-	-446	-0-	229	3	14	4	Y	50	109	1			10
							55	9									
02	344	N	344	-0-	-0-	-0-	262	3	13	4	Y	63	46	1			27
							69	9									
03	1240	N	283	-0-	-957	-0-	190	3	19	4	Y	67	69	1			25
							74	9									
04	422	N	422	-0-	-0-	-0-	299	3	24	4	Y	90	90	1			25
							99	9									
05	372	N	336	-0-	-36	-0-	220	3	37	4	Y	72	83	1			14
							79	9									
06	270	N	218	-0-	-52	-0-	139	3	15	4	Y	58	50	1			22
							64	9									

SHENKIR WELL #: 5H RRCID -> 298033 COMPL. DATE 02/11/2015 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 9462 - 14127

01	3100	N	4393	-0-	1293	1745	3888	3	230	4	Y	250	298	1			49
							275	9									
02	2800	N	3516	-0-	716	2461	3080	3	157	4	Y	254	195	1			108
							279	9									
03	6096	X	3635	-0-	-2461	-0-	3051	3	308	4	Y	251	265	1			94
							276	9									
04	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	2488	3	201	4	Y	276	293	1			77
							304	9									
05	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	2292	3	380	4	Y	233	264	1			46
							256	9									
06	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	2363	3	263	4	Y	190	163	1			73
							209	9									

RANCHO TRES HIJOS ALLOCATION C WELL #: 103H RRCID -> 298038 COMPL. DATE 07/31/2019 TOTAL DEPTH 10895 PERF.11370 - 19833

01	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					-0-
02	112	N	33	-0-	-79	-0-	29	3	4	9	Y	4	1	1			3
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-	3	1			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	6	-0-	-25	-0-	2	3	4	9	Y	4					4
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-	4	1			-0-

HUBBERD WELL #: 7H RRCID -> 298041 COMPL. DATE 05/29/2014 TOTAL DEPTH 9003 PERF. 9258 - 17027

01	930	N	909	-0-	-21	-0-	103	1	465	3	Y	264	259	1			28
							51	4	290	9							
02	812	N	774	-0-	-38	-0-	118	1	392	3	Y	213	214	1			27
							30	4	234	9							
03	868	N	809	-0-	-59	-0-	126	1	412	3	Y	224	233	1			18
							25	4	246	9							
04	870	N	803	-0-	-67	-0-	117	1	407	3	Y	230	232	1			16
							26	4	253	9							
05	868	N	861	-0-	-7	-0-	136	1	453	3	Y	225	225	1			16
							24	4	248	9							
06	921	N	921	-0-	-0-	-0-	174	1	440	3	Y	261	246	1			31
							20	4	287	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
FORREST WHEELER 'C' WELL #: 2H RRCID -> 298053 COMPL. DATE 06/21/2025 TOTAL DEPTH 11731 PERF.11427 - 20542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1023	N	1022	-0-	-1	-0-	359	1	355	3	Y	280	245	1			119
							308	9									
02	929	N	929	-0-	-0-	-0-	316	1	326	3	Y	261	272	1			108
							287	9									
03	961	N	954	-0-	-7	-0-	403	1	295	3	Y	233	234	1			107
							256	9									
04	931	N	931	-0-	-0-	-0-	337	1	332	3	Y	238	227	1			118
							262	9									
05	961	N	895	-0-	-66	-0-	308	1	323	3	Y	234	262	1			90
							7	4	257	9							
06	930	N	819	-0-	-111	-0-	319	1	262	3	Y	205	204	1			91
							12	4	226	9							

GLORIA WHEELER 'E' WELL #: 2H RRCID -> 298058 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 10766 PERF.11155 - 16452

01	512	N	512	-0-	-0-	-0-	330	3	16	4	Y	151	144	1			26
							166	9									
02	420	N	410	-0-	-10	-0-	278	3	1	4	Y	119	130	1			15
							131	9									
03	496	N	478	-0-	-18	-0-	84	1	218	3	Y	139	128	1			26
							23	4	153	9							
04	510	N	459	-0-	-51	-0-	67	1	231	3	Y	146	146	1			26
							161	9									
05	465	N	417	-0-	-48	-0-	44	1	195	3	Y	131	138	1			19
							34	4	144	9							
06	450	N	430	-0-	-20	-0-	81	1	190	3	Y	138	138	1			19
							7	4	152	9							

GLORIA WHEELER 'E' WELL #: 3H RRCID -> 298061 COMPL. DATE 06/04/2014 TOTAL DEPTH 10761 PERF.11011 - 16408

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-

GLORIA WHEELER 'E' WELL #: 4H RRCID -> 298067 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 10712 PERF.11113 - 16708

01	338	N	338	-0-	-0-	-0-	220	3	11	4	Y	97	92	1			17
							107	9									
02	281	N	281	-0-	-0-	-0-	189	3	1	4	Y	83	90	1			10
							91	9									
03	341	N	257	-0-	-84	-0-	42	1	114	3	Y	82	77	1			15
							11	4	90	9							
04	330	N	296	-0-	-34	-0-	45	1	155	3	Y	87	86	1			16
							96	9									
05	333	N	333	-0-	-0-	-0-	35	1	160	3	Y	101	102	1			15
							27	4	111	9							
06	328	N	328	-0-	-0-	-0-	64	1	151	3	Y	97	99	1			13
							6	4	107	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
FORREST WHEELER 'D' WELL #: 2H RRCID -> 298069 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 11698 PERF.11432 - 20507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	899	N	813	-0-	-86	-0-	328	1	325	3	Y	145	167	1			62
							160	9									
02	784	N	711	-0-	-73	-0-	281	1	290	3	Y	127	136	1			53
							140	9									
03	868	N	734	-0-	-134	-0-	361	1	265	3	Y	98	106	1			45
							108	9									
04	780	N	742	-0-	-38	-0-	300	1	298	3	Y	131	111	1			65
							144	9									
05	821	N	821	-0-	-0-	-0-	278	1	294	3	Y	221	201	1			85
							6	4	243	9							
06	737	N	737	-0-	-0-	-0-	286	1	234	3	Y	188	190	1			83
							10	4	207	9							

SWENSON 'A' WELL #: 2H RRCID -> 298070 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11003 - 17212

01	488	N	488	-0-	-0-	-0-	276	3	15	4	Y	179	163	1			31
							197	9									
02	1064	N	64	-0-	-1000	-0-	35	3	29	9	Y	26	54	1			3
03	341	N	57	-0-	-284	-0-	9	1	25	3	Y	18	18	1			3
							3	4	20	9							
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	60	N	2	-0-	-58	-0-	1	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

RANCHO TRES HIJOS ALLOCATION D WELL #: 104H RRCID -> 298204 COMPL. DATE 07/08/2019 TOTAL DEPTH 10894 PERF.11057 - 20053

01	1054	N	578	-0-	-476	-0-	317	3	8	4	Y	230	225	1			101
							253	9									
02	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1146	3	19	4	Y	211	138	1			174
							232	9									
03	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	936	3	41	4	Y	281	238	1			217
							309	9									
04	682	N	682	-0-	-0-	-0-	39	1	376	3	Y	242	260	1			199
							1	4	266	9							
05	1550	N	844	-0-	-706	-0-	622	3	222	9	Y	202	213	1			188
06	1230	N	741	-0-	-489	-0-	545	3	196	9	Y	178	272	1			94

GW-STRAIT LAS C WELL #: 1H RRCID -> 299971 COMPL. DATE 09/10/2021 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 7887 - 21150

01	10261	X	6222	-0-	-4039	-0-	2589	1	2640	3	N	903	860	1			420
							993	9									
02	9268	X	6267	-0-	-3001	-0-	5410	3	857	9	N	779	844	1			355
03	11566	X	11566	-0-	-0-	-0-	10195	3	1371	9	N	1246	1039	1			562
04	8936	X	8936	-0-	-0-	-0-	7767	3	1169	9	N	1063	1339	1	1	8	285
05	10834	X	10834	-0-	-0-	-0-	9414	3	1420	9	N	1291	1189	1			387
06	11190	X	8060	-0-	-3130	-0-	1842	1	4520	3	N	1127	1188	1	1	8	325
							458	4	1240	9							

GEARY WATTS-STRAIT LAS WELL #: A 2H RRCID -> 300001 COMPL. DATE 04/24/2019 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7828 - 18571

01	10013	X	3467	-0-	-6546	-0-	715	1	2209	3	N	494	355	1			349
							543	9									
02	8148	X	3320	-0-	-4828	-0-	3083	3	237	9	N	215	334	1			230
03	6158	X	6158	-0-	-0-	-0-	5376	3	782	9	N	711	545	1			396
04	5340	X	4419	-0-	-921	-0-	3713	3	706	9	N	642	849	1			189
05	3689	X	3183	-0-	-506	-0-	2735	3	448	9	N	407	320	1			276
06	5970	X	2516	-0-	-3454	-0-	62	1	1863	3	N	537	451	1			362
							591	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL & GAS LLC 884566
ALWAYS DREAMING WELL #: 1EH RRCID -> 284292 COMPL. DATE 09/30/2017 TOTAL DEPTH 9076 PERF. 9600 - 15810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	1112	1	2715	2	N	394	371	1			221
							433	9									
02	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	1010	1	1933	2	N	399	370	1			250
							439	9									
03	5661	X	5661	-0-	-0-	-0-	1107	1	3995	2	N	508	555	1			203
							559	9									
04	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-	1071	1	2739	2	N	414	374	1			243
							455	9									
05	4870	X	4870	-0-	-0-	-0-	1110	1	3246	2	N	467	557	1			153
							514	9									
*06	4547	X	4547	-0-	-0-	-0-	988	1	3089	2	N	427	367	1			213
							470	9									

CITATION WELL #: 1EH RRCID -> 286893 COMPL. DATE 12/12/2018 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9760 - 19480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5118	X	5118	-0-	-0-	-0-	390	1	4275	2	N	412	547	1			197
							453	9									
02	2678	X	2678	-0-	-0-	-0-	384	1	2020	2	N	249	186	1			260
							274	9									
03	6841	X	6841	-0-	-0-	-0-	425	1	5502	2	N	831	923	1			168
							914	9									
04	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	412	1	2870	2	N	877	742	1			303
							965	9									
05	5067	X	5067	-0-	-0-	-0-	425	1	3863	2	N	708	738	1			273
							779	9									
*06	5476	X	5476	-0-	-0-	-0-	412	1	4185	2	N	799	741	1			331
							879	9									

CENIZO RANCH WELL #: B 3H RRCID -> 290834 COMPL. DATE 12/05/2011 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7550 - 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
01	981	N	981	-0-	-0-	-0-	2	1	931	2	Y	44	48	1			1
							48	9									
02	560	N	-0-	-0-	-560	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
03	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					-0-
04	960	N	555	-0-	-405	-0-	535	2	20	9	Y	18	15	1			3
05	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1	1	1120	2	Y	37	36	1			4
							8	4	41	9							
*06	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1	1	1472	2	Y	35	36	1			3
							39	9									

CENIZO RANCH WELL #: B 4H RRCID -> 290835 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 7369 PERF. 7500 - 12051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	4	1	1474	2	Y	36	40	1			1
							40	9									
02	924	N	-0-	-0-	-924	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
03	1426	N	448	-0-	-978	-0-	440	2	8	9	Y	7	5	1			2
04	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1	1	1543	2	Y	38	37	1			3
							42	9									
05	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1	1	1578	2	Y	37	36	1			4
							11	4	41	9							
*06	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	1	1	2530	2	Y	35	36	1			3
							39	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566

NO MANS LAND Z UNIT WELL #: 1H RRCID -> 292395 COMPL. DATE 06/02/2021 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 9450 - 18551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6448	X	5196	-0-	-1252	-0-	4447	2	4	4	N	677	672	1			70
							745	9									
02	5320	X	4598	-0-	-722	-0-	3957	2	2	4	N	581	582	1			69
							639	9									
03	5890	X	1641	-0-	-4249	-0-	997	2	644	9	N	585	603	1			51
04	5430	X	1317	-0-	-4113	-0-	942	2	375	9	N	341	366	1			26
05	5208	X	4665	-0-	-543	-0-	3866	2	1	4	N	725	706	1			45
							798	9									
*06	5040	X	2745	-0-	-2295	-0-	1997	2	3	4	N	677	672	1			50
							745	9									

NO MANS LAND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 292762 COMPL. DATE 06/02/2021 TOTAL DEPTH 8782 PERF. 9310 - 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
01	5363	X	4302	-0-	-1061	-0-	3547	2	3	4	N	684	674	1			75
							752	9									
02	4424	X	3820	-0-	-604	-0-	3157	2	1	4	N	602	611	1			66
							662	9									
03	4898	X	1636	-0-	-3262	-0-	1028	2	1	4	N	552	570	1			48
							607	9									
04	4560	X	1568	-0-	-2992	-0-	1130	2	438	9	N	398	412	1			34
05	4309	X	3434	-0-	-875	-0-	2617	2	1	4	N	742	735	1			41
							816	9									
*06	4170	X	2482	-0-	-1688	-0-	1738	2	3	4	N	674	657	1			58
							741	9									

BIG BERTHA UNIT WELL #: 5H RRCID -> 296496 COMPL. DATE 03/17/2023 TOTAL DEPTH 11494 PERF.11525 - 19576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8494	X	7700	-0-	-794	-0-	1350	1	4821	2	N	1342	1321	1			41
							53	4	1476	9							
02	8680	X	7463	-0-	-1217	-0-	1221	1	4724	2	N	1358	1030	0	338	1	31
							24	4	1494	9							
03	9610	X	7266	-0-	-2344	-0-	1280	1	4674	2	N	1157	1172	0			16
							39	4	1273	9							
04	9022	X	9022	-0-	-0-	-0-	1654	1	5877	2	N	1252	1217	0			51
							114	4	1377	9							
05	8277	X	7802	-0-	-475	-0-	2366	1	3730	2	N	1370	491	0	798	1	132
							199	4	1507	9							
*06	9477	X	9477	-0-	-0-	-0-	2116	1	5644	2	N	1228	1346	0			14
							366	4	1351	9							

BIG BERTHA UNIT WELL #: RRCID -> 296497 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.11525 - 19576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STURMTRUPPEN UNIT WELL #: RRCID -> 296498 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.11525 - 19576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
STURMTRUPPEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 296499 COMPL. DATE 03/17/2023 TOTAL DEPTH 11559 PERF.11325 - 21301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9354	X	9354	-0-	-0-	-0-	1631	1	5822	2	N	1670	1651	1			58
							64	4	1837	9							
02	8736	X	7789	-0-	-947	-0-	1240	1	4799	2	N	1568	1195	0	392	1	39
							25	4	1725	9							
03	9672	X	7843	-0-	-1829	-0-	1320	1	4822	2	N	1509	1515	0			33
							41	4	1660	9							
04	10346	X	10346	-0-	-0-	-0-	1859	1	6602	2	N	1597	1585	0			45
							128	4	1757	9							
05	9362	X	3757	-0-	-5605	-0-	2747	1	1010	9	N	918	367	0	596	1	-0-
*06	12561	X	12561	-0-	-0-	-0-	2810	1	7900	2	N	1217	1207	0			10
							512	4	1339	9							

BIG BERTHA UNIT WELL #: 3H RRCID -> 296710 COMPL. DATE 03/17/2023 TOTAL DEPTH 11602 PERF.11350 - 20851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13237	X	11689	-0-	-1548	-0-	2075	1	7408	2	N	1932	1898	1			67
							81	4	2125	9							
02	12376	X	9562	-0-	-2814	-0-	1546	1	5980	2	N	1823	1389	0	456	1	45
							31	4	2005	9							
03	13702	X	10521	-0-	-3181	-0-	1823	1	6658	2	N	1804	1815	0			34
							56	4	1984	9							
04	11310	X	9379	-0-	-1931	-0-	1641	1	5830	2	N	1632	1607	0			59
							113	4	1795	9							
05	11687	X	8954	-0-	-2733	-0-	3119	1	3763	2	N	1701	615	0	999	1	146
							201	4	1871	9							
*06	11310	X	9471	-0-	-1839	-0-	2229	1	5308	2	N	1445	1582	0			9
							344	4	1590	9							

TEUFEL HUNDEN WELL #: 3H RRCID -> 296725 COMPL. DATE 04/10/2020 TOTAL DEPTH 11356 PERF.11290 - 20475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2542	X	1871	-0-	-671	-0-	673	1	738	2	N	393	458	1			3
							28	4	432	9							
02	7532	X	3422	-0-	-4110	-0-	547	1	2014	2	N	742	745	1			-0-
							45	4	816	9							
03	8339	X	408	-0-	-7931	-0-	29	1	230	2	N	131	130	1			1
							5	4	144	9							
04	8070	X	420	-0-	-7650	-0-	22	1	189	2	N	176	177	1			-0-
							15	4	194	9							
05	7347	X	2881	-0-	-4466	-0-	156	1	995	2	N	823	823	1			-0-
							825	4	905	9							
*06	3660	X	3501	-0-	-159	-0-	236	1	1643	2	N	695	694	1			1
							857	4	765	9							

TEUFEL HUNDEN WELL #: 2H RRCID -> 296726 COMPL. DATE 04/10/2020 TOTAL DEPTH 11357 PERF.11325 - 20594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5890	X	941	-0-	-4949	-0-	403	1	442	2	N	72	76	1			1
							17	4	79	9							
02	10246	X	10246	-0-	-0-	-0-	1915	1	7046	2	N	1026	1020	1			7
							156	4	1129	9							
03	5829	X	5829	-0-	-0-	-0-	575	1	4634	2	N	477	479	1			5
							95	4	525	9							
04	7339	X	7339	-0-	-0-	-0-	633	1	5408	2	N	801	798	1			8
							417	4	881	9							
05	9486	X	384	-0-	-9102	-0-	14	1	92	2	N	184	192	1			-0-
							76	4	202	9							
*06	9180	X	6575	-0-	-2605	-0-	488	1	3403	2	N	827	824	1			3
							1774	4	910	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
BIG BERTHA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 296870 COMPL. DATE 03/17/2023 TOTAL DEPTH 11606 PERF.11345 - 21246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	26350	X	16204	-0-	-10146	-0-	3069	1	10957	2	N	1871	1833	1			67
							120	4	2058	9							
02	24752	X	11642	-0-	-13110	-0-	1995	1	7718	2	N	1717	1312	0	430	1	42
							40	4	1889	9							
03	27404	X	12390	-0-	-15014	-0-	2270	1	8290	2	N	1600	1608	0			34
							70	4	1760	9							
04	25140	X	11837	-0-	-13303	-0-	2210	1	7851	2	N	1476	1458	0			52
							152	4	1624	9							
05	25978	X	12889	-0-	-13089	-0-	4505	1	6209	2	N	1676	601	0	976	1	151
							331	4	1844	9							
*06	15690	X	15671	-0-	-19	-0-	3769	1	9759	2	N	1374	1516	0			9
							632	4	1511	9							

BIG BERTHA UNIT WELL #: 4H RRCID -> 296871 COMPL. DATE 03/17/2023 TOTAL DEPTH 11620 PERF.11525 - 20951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12948	X	12948	-0-	-0-	-0-	2372	1	8466	2	N	1834	1803	1			68
							93	4	2017	9							
02	13132	X	11061	-0-	-2071	-0-	1897	1	7340	2	N	1624	1242	0	408	1	42
							38	4	1786	9							
03	14539	X	12048	-0-	-2491	-0-	2172	1	7933	2	N	1705	1714	0			33
							67	4	1876	9							
04	12540	X	10103	-0-	-2437	-0-	1819	1	6461	2	N	1544	1521	0			56
							125	4	1698	9							
05	12958	X	8849	-0-	-4109	-0-	2705	1	4176	2	N	1586	573	0	930	1	139
							223	4	1745	9							
*06	12540	X	9320	-0-	-3220	-0-	2151	1	5433	2	N	1258	1394	0			3
							352	4	1384	9							

BIG BERTHA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 296872 COMPL. DATE 03/17/2023 TOTAL DEPTH 11628 PERF.11350 - 21101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11315	X	11194	-0-	-121	-0-	1816	1	6484	2	N	2566	2510	1			104
							71	4	2823	9							
02	10584	X	9362	-0-	-1222	-0-	1503	1	5816	2	N	1830	1414	0	464	1	56
							30	4	2013	9							
03	11718	X	9975	-0-	-1743	-0-	1645	1	6007	2	N	2065	2066	0			55
							51	4	2272	9							
04	10830	X	9118	-0-	-1712	-0-	1565	1	5558	2	N	1715	1736	0			34
							108	4	1887	9							
05	11191	X	8380	-0-	-2811	-0-	3107	1	3468	2	N	1473	528	0	858	1	121
							185	4	1620	9							
*06	10830	X	4593	-0-	-6237	-0-	1368	1	2036	2	N	961	1074	0			8
							132	4	1057	9							

STURMTRUPPEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 296874 COMPL. DATE 03/17/2023 TOTAL DEPTH 11575 PERF.11325 - 21426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13888	X	13491	-0-	-397	-0-	2158	1	7706	2	N	3221	3181	1			99
							84	4	3543	9							
02	15372	X	11416	-0-	-3956	-0-	1715	1	6635	2	N	2756	2102	0	690	1	63
							34	4	3032	9							
03	17019	X	10435	-0-	-6584	-0-	1625	1	5933	2	N	2570	2591	0			42
							50	4	2827	9							
04	13410	X	7945	-0-	-5465	-0-	1366	1	4851	2	N	1485	1454	0			73
							94	4	1634	9							
05	13857	X	4914	-0-	-8943	-0-	2912	1	296	2	N	1536	613	0	996	1	-0-
							16	4	1690	9							
*06	14718	X	14718	-0-	-0-	-0-	3193	1	9192	2	N	1580	1564	0			16
							595	4	1738	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
MORRILL-DREADNOUGHT WELL #: 5H RRCID -> 296896 COMPL. DATE 03/17/2023 TOTAL DEPTH 11453 PERF.11825 - 16951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9393	X	7971	-0-	-1422	-0-	1409	1	5029	2	N	1344	1315	1			55
							55	4	1478	9							
02	8375	X	8375	-0-	-0-	-0-	1420	1	5496	2	N	1301	994	0	326	1	36
							28	4	1431	9							
03	8552	X	8552	-0-	-0-	-0-	1552	1	5670	2	N	1165	1171	0			30
							48	4	1282	9							
04	7710	X	6970	-0-	-740	-0-	1275	1	4528	2	N	981	978	0			33
							88	4	1079	9							
05	9269	X	7641	-0-	-1628	-0-	3233	1	3061	2	N	1076	389	0	631	1	89
							163	4	1184	9							
*06	8970	X	7139	-0-	-1831	-0-	1914	1	3989	2	N	889	971	0			7
							258	4	978	9							

DOUGHBOYS WELL #: 16H RRCID -> 297285 COMPL. DATE 03/22/2023 TOTAL DEPTH 10943 PERF.11310 - 16560

01	7037	X	4206	-0-	-2831	-0-	1501	1	1880	2	N	750	705	1			107
							825	9									
02	5124	X	3879	-0-	-1245	-0-	1409	1	1577	2	N	812	817	1			102
							893	9									
03	5673	X	3520	-0-	-2153	-0-	761	1	1988	2	N	701	686	1			117
							771	9									
04	4590	X	2941	-0-	-1649	-0-	575	1	1634	2	N	665	740	1			42
							732	9									
05	4743	X	-0-	-0-	-4743	-0-					N	331	373	1			-0-
*06	4971	X	4971	-0-	-0-	-0-	1021	1	2865	2	N	986	607	1			379
							1085	9									

DOUGHBOYS WELL #: 2H RRCID -> 297510 COMPL. DATE 01/24/2022 TOTAL DEPTH 11004 PERF.11275 - 19770

01	5479	X	5479	-0-	-0-	-0-	1308	1	3360	2	N	737	725	1			99
							811	9									
02	5880	X	5855	-0-	-25	-0-	1785	1	3402	2	N	607	667	1			39
							668	9									
03	6510	X	5423	-0-	-1087	-0-	1306	1	3412	2	N	641	592	1			88
							705	9									
04	5550	X	3097	-0-	-2453	-0-	728	1	2070	2	N	272	323	1			37
							299	9									
05	6479	X	6026	-0-	-453	-0-	1432	1	3585	2	N	917	881	1			73
							1009	9									
*06	6270	X	4438	-0-	-1832	-0-	987	1	2770	2	N	619	557	1			135
							681	9									

DOUGHBOYS WELL #: 17H RRCID -> 297698 COMPL. DATE 03/22/2023 TOTAL DEPTH 10968 PERF.11200 - 16776

01	6169	X	3943	-0-	-2226	-0-	1049	1	1885	2	N	917	862	1			132
							1009	9									
02	5572	X	4198	-0-	-1374	-0-	916	1	2425	2	N	779	816	1			95
							857	9									
03	5921	X	4805	-0-	-1116	-0-	1041	1	2719	2	N	950	875	1			170
							1045	9									
04	5730	X	3638	-0-	-2092	-0-	751	1	2136	2	N	683	815	1			38
							751	9									
05	5084	X	5077	-0-	-7	-0-	1260	1	3153	2	N	604	606	1			36
							664	9									
*06	4650	X	4224	-0-	-426	-0-	955	1	2680	2	N	535	454	1			117
							589	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
DOUGHBOYS WELL #: 1H RRCID -> 297771 COMPL. DATE 01/24/2022 TOTAL DEPTH 10997 PERF.11500 - 19532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9021	X	2529	-0-	-6492	-0-	856	1	1355	2	N	289	347	1			19
							318	9									
02	8176	X	25	-0-	-8151	-0-	1	1	10	2	N	13	31	1			1
							14	9									
03	9052	X	2791	-0-	-6261	-0-	632	1	1651	2	N	462	108	1			355
							508	9									
04	13203	X	13203	-0-	-0-	-0-	2921	1	8311	2	N	1792	2068	1			79
							1971	9									
05	9547	X	9547	-0-	-0-	-0-	2340	1	5857	2	N	1227	1233	1			73
							1350	9									
*06	7046	X	7046	-0-	-0-	-0-	1592	1	4467	2	N	897	774	1			196
							987	9									

DOUGHBOYS WELL #: 18H RRCID -> 297851 COMPL. DATE 03/22/2023 TOTAL DEPTH 10570 PERF.11510 - 16451

01	14260	X	5550	-0-	-8710	-0-	1674	1	3077	2	N	726	696	1			101
							799	9									
02	7924	X	6438	-0-	-1486	-0-	1900	1	3540	2	N	907	874	1			134
							998	9									
03	8773	X	6415	-0-	-2358	-0-	1498	1	3916	2	N	910	935	1			109
							1001	9									
04	7860	X	6830	-0-	-1030	-0-	1536	1	4370	2	N	840	898	1			51
							924	9									
05	7130	X	5637	-0-	-1493	-0-	1356	1	3395	2	N	805	798	1			58
							886	9									
*06	6900	X	3116	-0-	-3784	-0-	662	1	1858	2	N	542	516	1			84
							596	9									

TEUFEL HUNDEN WELL #: 1H RRCID -> 298267 COMPL. DATE 04/09/2020 TOTAL DEPTH 11338 PERF.11425 - 20825

01	2666	X	2660	-0-	-6	-0-	1241	1	1362	2	N	5	35	1			1
							51	4	6	9							
02	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	703	1	2586	2	N	658	659	1			-0-
							57	4	724	9							
03	4433	X	2538	-0-	-1895	-0-	212	1	1707	2	N	531	519	1			12
							35	4	584	9							
04	4959	X	4959	-0-	-0-	-0-	388	1	3314	2	N	911	923	1			-0-
							255	4	1002	9							
05	6737	X	6737	-0-	-0-	-0-	392	1	2500	2	N	1611	1610	1			1
							2073	4	1772	9							
*06	4350	X	185	-0-	-4165	-0-	2	2	1	4	N	165	166	1			-0-
							182	9									

HOWITZER WELL #: 3H RRCID -> 298455 COMPL. DATE 10/23/2023 TOTAL DEPTH 11243 PERF.11365 - 20851

01	13826	X	6755	-0-	-7071	-0-	2475	1	2716	2	N	1329	1420	1			5
							102	4	1462	9							
02	12936	X	9072	-0-	-3864	-0-	1549	1	5702	2	N	1541	1534	1			12
							126	4	1695	9							
03	14322	X	10955	-0-	-3367	-0-	984	1	7935	2	N	1704	1705	1			11
							162	4	1874	9							
04	11850	X	10403	-0-	-1447	-0-	835	1	7132	2	N	1845	1822	1			34
							406	4	2030	9							
05	11346	X	11100	-0-	-246	-0-	759	1	4846	2	N	1868	1886	1			16
							3440	4	2055	9							
*06	10590	X	9852	-0-	-738	-0-	692	1	4827	2	N	1729	1736	1			9
							2431	4	1902	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
HOWITZER A WELL #: 4H RRCID -> 298673 COMPL. DATE 10/23/2023 TOTAL DEPTH 11299 PERF.11500 - 21343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	29202	X	19803	-0-	-9399	-0-	7591	1	8329	2	N	3246	3191	1			236
							312	4	3571	9							
02	25284	X	21502	-0-	-3782	-0-	3765	1	13856	2	N	3250	3462	1			24
							306	4	3575	9							
03	27993	X	22851	-0-	-5142	-0-	2073	1	16720	2	N	3379	3376	1			27
							341	4	3717	9							
04	27090	X	22891	-0-	-4199	-0-	1862	1	15895	2	N	3838	3787	1			78
							912	4	4222	9							
05	24769	X	24599	-0-	-170	-0-	1727	1	11018	2	N	3755	3803	1			30
							7723	4	4131	9							
*06	23040	X	21904	-0-	-1136	-0-	1635	1	11402	2	N	3098	3113	1			15
							5459	4	3408	9							

SHELL SHOCK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 298801 COMPL. DATE 11/17/2023 TOTAL DEPTH 11096 PERF.11875 - 19026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31000	X	21282	-0-	-9718	-0-	1830	1	14032	2	N	4774	4850	1			92
							169	4	5251	9							
02	21812	X	19176	-0-	-2636	-0-	2204	1	12097	2	N	4379	4345	1			126
							58	4	4817	9							
03	23870	X	20461	-0-	-3409	-0-	3587	1	13197	2	N	3286	3278	1			134
							62	4	3615	9							
04	22410	X	17118	-0-	-5292	-0-	3371	1	10584	2	N	2666	2642	1			158
							230	4	2933	9							
05	21514	X	9906	-0-	-11608	-0-	152	1	7392	2	N	2113	2195	1			76
							38	4	2324	9							
*06	20610	X	14238	-0-	-6372	-0-	1755	1	10883	2	N	1402	1434	1			44
							58	4	1542	9							

SHELL SHOCK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 298802 COMPL. DATE 11/17/2023 TOTAL DEPTH 11340 PERF.11720 - 19026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7645	X	7645	-0-	-0-	-0-	670	1	5138	2	N	1614	1621	1			49
							62	4	1775	9							
02	8825	X	8825	-0-	-0-	-0-	1099	1	6029	2	N	1516	1522	1			43
							29	4	1668	9							
03	7192	X	4259	-0-	-2933	-0-	582	1	2140	2	N	1388	1312	1			119
							10	4	1527	9							
04	7410	X	-0-	-0-	-7410	-0-					N	321	417	1			23
05	9765	X	6520	-0-	-3245	-0-	59	1	2882	2	N	3240	3152	1			111
							15	4	3564	9							
*06	10417	X	10417	-0-	-0-	-0-	1106	1	6859	2	N	2196	2225	1			82
							36	4	2416	9							

FOX HOLE A WELL #: 1H RRCID -> 298830 COMPL. DATE 08/31/2023 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 7851 - 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
01	12927	X	8011	-0-	-4916	-0-	15	1	6068	2	N	1753	2013	1			81
							1928	9									
02	10808	X	8838	-0-	-1970	-0-	8	1	6917	2	N	1739	1684	1			136
							1913	9									
03	11966	X	9014	-0-	-2952	-0-	3	1	7160	2	N	1683	1677	1			142
							1851	9									
04	10763	X	10763	-0-	-0-	-0-	5	1	8737	2	N	1837	1835	1			144
							2021	9									
05	11681	X	11681	-0-	-0-	-0-	6	1	9565	2	N	1856	1801	1			199
							68	4	2042	9							
*06	10452	X	10452	-0-	-0-	-0-	5	1	8648	2	N	1635	1682	1			152
							1799	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
MORRILL-DREADNOUGHT UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 298867 COMPL. DATE 01/04/2022 TOTAL DEPTH 11457 PERF.12600 - 21401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	54250	X	4784	-0-	-49466	-0-	549	1	1959	2	N	2050	2024	1			67
							21	4	2255	9							
02	10080	X	7239	-0-	-2841	-0-	1006	1	3892	2	N	2110	1602	0	526	1	49
							20	4	2321	9							
03	11160	X	6813	-0-	-4347	-0-	939	1	3429	2	N	2196	2211	0			34
							29	4	2416	9							
04	8850	X	3645	-0-	-5205	-0-	374	1	1327	2	N	1744	1669	0			109
							26	4	1918	9							
05	9114	X	8774	-0-	-340	-0-	2788	1	2851	2	N	2712	999	0	1623	1	199
							152	4	2983	9							
*06	7770	X	6722	-0-	-1048	-0-	1524	1	2960	2	N	1860	2059	0			-0-
							192	4	2046	9							

FOX HOLE B WELL #: 2H RRCID -> 298923 COMPL. DATE 08/31/2023 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 7671 - 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
01	12431	X	10063	-0-	-2368	-0-	21	1	8677	2	N	1241	1478	1			51
							1365	9									
02	10830	X	10830	-0-	-0-	-0-	10	1	8972	2	N	1680	1596	1			135
							1848	9									
03	11793	X	11793	-0-	-0-	-0-	4	1	10049	2	N	1582	1607	1			110
							1740	9									
04	11400	X	9649	-0-	-1751	-0-	5	1	8119	2	N	1386	1386	1			110
							1525	9									
05	11997	X	8562	-0-	-3435	-0-	4	1	7109	2	N	1272	1261	1			121
							50	4	1399	9							
*06	11610	X	7654	-0-	-3956	-0-	3	1	6268	2	N	1257	1256	1			122
							1383	9									

NO MANS LAND B WELL #: 4H RRCID -> 298966 COMPL. DATE 08/15/2023 TOTAL DEPTH 9027 PERF. 9400 - 18160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13020	X	10497	-0-	-2523	-0-	8947	2	8	4	N	1402	1417	1			114
							1542	9									
02	10416	X	9328	-0-	-1088	-0-	7962	2	3	4	N	1239	1218	1			135
							1363	9									
03	11532	X	10114	-0-	-1418	-0-	8747	2	4	4	N	1239	1261	1			113
							1363	9									
04	10890	X	5348	-0-	-5542	-0-	4628	2	2	4	N	653	695	1			71
							718	9									
05	11276	X	11276	-0-	-0-	-0-	9783	2	2	4	N	1355	1353	1			73
							1491	9									
*06	10170	X	9919	-0-	-251	-0-	8679	2	15	4	N	1114	1111	1			76
							1225	9									

WHITE STAR WELL #: 3H RRCID -> 298982 COMPL. DATE 09/25/2024 TOTAL DEPTH 11158 PERF.11650 - 22516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	54621	X	54621	-0-	-0-	-0-	5461	1	41874	2	N	6164	6105	1			80
							506	4	6780	9							
02	52125	X	52125	-0-	-0-	-0-	7593	1	41666	2	N	2423	2402	1			101
							201	4	2665	9							
03	53759	X	53759	-0-	-0-	-0-	10530	1	38742	2	N	3914	3876	1			139
							182	4	4305	9							
04	46860	X	46172	-0-	-688	-0-	10261	1	32217	2	N	2722	2731	1			130
							700	4	2994	9							
05	48422	X	18600	-0-	-29822	-0-	322	1	15692	2	N	2277	2262	1			145
							81	4	2505	9							
*06	46860	X	33964	-0-	-12896	-0-	4269	1	26472	2	N	2803	2853	1			95
							140	4	3083	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
WHITE STAR WELL #: 4H RRCID -> 298983 COMPL. DATE 09/28/2024 TOTAL DEPTH 11220 PERF.11695 - 22138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	44299	X	17194	-0-	-27105	-0-	1432	1	10983	2	N	4224	4313	1			75
							133	4	4646	9							
02	32536	X	13909	-0-	-18627	-0-	1491	1	8181	2	N	3815	3774	1			116
							40	4	4197	9							
03	26319	X	12881	-0-	-13438	-0-	1913	1	7037	2	N	3544	3537	1			123
							33	4	3898	9							
04	25470	X	-0-	-0-	-25470	-0-					N	831	954	1			-0-
05	22103	X	10046	-0-	-12057	-0-	119	1	5802	2	N	3723	3497	1			226
							30	4	4095	9							
*06	20759	X	20759	-0-	-0-	-0-	2263	1	14032	2	N	3991	4074	1			143
							74	4	4390	9							

WHITE STAR WELL #: 1H RRCID -> 298985 COMPL. DATE 09/20/2024 TOTAL DEPTH 11099 PERF.11300 - 22800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	48422	X	31880	-0-	-16542	-0-	2848	1	21838	2	N	6300	6361	1			140
							264	4	6930	9							
02	43148	X	31388	-0-	-11760	-0-	3858	1	21169	2	N	5690	5666	1			164
							102	4	6259	9							
03	36394	X	31066	-0-	-5328	-0-	5380	1	19794	2	N	5272	5160	1			276
							93	4	5799	9							
04	30840	X	29049	-0-	-1791	-0-	5447	1	17102	2	N	5571	5548	1			299
							372	4	6128	9							
05	34751	X	15506	-0-	-19245	-0-	203	1	9905	2	N	4861	4966	1			194
							51	4	5347	9							
*06	33630	X	21370	-0-	-12260	-0-	2294	1	14227	2	N	4340	4370	1			164
							75	4	4774	9							

MORRILL-DREADNOUGHT UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 299014 COMPL. DATE 01/03/2022 TOTAL DEPTH 11446 PERF.12454 - 21551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	52731	X	8632	-0-	-44099	-0-	1409	1	5030	2	N	1944	1911	1			62
							55	4	2138	9							
02	7308	X	6265	-0-	-1043	-0-	894	1	3459	2	N	1722	1312	0	431	1	41
							18	4	1894	9							
03	8091	X	6623	-0-	-1468	-0-	991	1	3619	2	N	1802	1814	0			29
							31	4	1982	9							
04	9697	X	9697	-0-	-0-	-0-	1638	1	5817	2	N	1935	1893	0			71
							113	4	2129	9							
05	8792	X	8792	-0-	-0-	-0-	3650	1	2832	2	N	1963	710	0	1154	1	170
							151	4	2159	9							
*06	8340	X	7140	-0-	-1200	-0-	1886	1	3456	2	N	1431	1578	0			23
							224	4	1574	9							

MORRILL-DREADNOUGHT WELL #: 3H RRCID -> 299015 COMPL. DATE 01/03/2022 TOTAL DEPTH 11430 PERF.11850 - 21701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	673	1	2403	2	N	135	133	1			11
							26	4	149	9							
02	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	541	1	2095	2	N	65	53	0	17	1	6
							11	4	72	9							
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	144	139	0			11
04	2250	X	2250	-0-	-0-	-0-	332	1	1179	2	N	651	635	0			27
							23	4	716	9							
05	4891	X	4891	-0-	-0-	-0-	2783	1	1005	2	N	954	341	0	554	1	86
							54	4	1049	9							
*06	1612	X	1612	-0-	-0-	-0-	746	1	866	9	N	787	873	0			-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
MORRILL-DREADNOUGHT WELL #: 4H RRCID -> 299016 COMPL. DATE 01/01/2022 TOTAL DEPTH 11411 PERF.11850 - 21851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7722	X	7722	-0-	-0-	-0-	1150	1	4105	2	N	2202	2160	1			68
							45	4	2422	9							
02	7083	X	7083	-0-	-0-	-0-	1016	1	3932	2	N	1923	1466	0	481	1	44
							20	4	2115	9							
03	6533	X	6533	-0-	-0-	-0-	986	1	3600	2	N	1743	1761	0			26
							30	4	1917	9							
04	6604	X	6604	-0-	-0-	-0-	1000	1	3551	2	N	1804	1756	0			74
							69	4	1984	9							
05	8040	X	8040	-0-	-0-	-0-	3699	1	2227	2	N	1814	664	0	1078	1	146
							119	4	1995	9							
*06	6445	X	6445	-0-	-0-	-0-	1698	1	2690	2	N	1712	1843	0			15
							174	4	1883	9							

WHITE STAR WELL #: 2H RRCID -> 299096 COMPL. DATE 09/23/2024 TOTAL DEPTH 11158 PERF.11450 - 22951

01	48422	X	13657	-0-	-34765	-0-	1067	1	8184	2	N	3915	3973	1			95
							99	4	4307	9							
02	17304	X	11260	-0-	-6044	-0-	1202	1	6595	2	N	3119	3143	1			71
							32	4	3431	9							
03	19158	X	12998	-0-	-6160	-0-	1998	1	7351	2	N	3286	3158	1			199
							34	4	3615	9							
04	15573	X	15573	-0-	-0-	-0-	2846	1	8936	2	N	3270	3292	1			177
							194	4	3597	9							
05	13671	X	7956	-0-	-5715	-0-	93	1	4529	2	N	3010	3177	1			10
							23	4	3311	9							
*06	13230	X	10492	-0-	-2738	-0-	987	1	6117	2	N	3051	2968	1			93
							32	4	3356	9							

ADELE DUBOSE WELL #: 103 RRCID -> 299106 COMPL. DATE 12/18/2023 TOTAL DEPTH 11787 PERF.12044 - 16751

01	9579	X	3105	-0-	-6474	-0-	513	1	1616	2	N	874	900	1			23
							15	4	961	9							
02	7028	X	3466	-0-	-3562	-0-	479	1	1944	2	N	946	920	1			49
							2	4	1041	9							
03	7781	X	2676	-0-	-5105	-0-	367	1	1662	2	N	583	609	1			23
							6	4	641	9							
04	7530	X	4523	-0-	-3007	-0-	682	1	2872	2	N	878	863	1			38
							3	4	966	9							
05	5049	X	5049	-0-	-0-	-0-	694	1	2851	2	N	1359	1307	1			90
							9	4	1495	9							
*06	8741	X	8741	-0-	-0-	-0-	1599	1	5680	2	N	1323	1329	1			84
							7	4	1455	9							

DARK STAR WELL #: 1EH RRCID -> 299112 COMPL. DATE 05/17/2019 TOTAL DEPTH 8954 PERF. 9440 - 18684

01	1767	X	1414	-0-	-353	-0-	1079	2	1	4	N	304	292	1			38
							334	9									
02	1316	N	1282	-0-	-34	-0-	960	2	322	9	N	293	303	1			28
03	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1276	2	1	4	N	239	246	1			21
							263	9									
04	1380	N	1048	-0-	-332	-0-	888	2	160	9	N	145	154	1			12
05	3100	N	3203	-0-	103	103	2820	2	1	4	N	347	330	1			29
							382	9									
*06	1738	N	1635	-0-	-103	-0-	1215	2	2	4	N	380	374	1			35
							418	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
NO MANS LAND B WELL #: 2H RRCID -> 299174 COMPL. DATE 08/15/2023 TOTAL DEPTH 9063 PERF. 9660 - 19260

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16554 X	13176	-0-	-3378	-0-	11694	2	10	4	N	1338	1347	1			118
						1472	9									
02	13496 X	11816	-0-	-1680	-0-	10407	2	4	4	N	1277	1248	1			147
						1405	9									
03	15569 X	15569	-0-	-0-	-0-	14136	2	7	4	N	1296	1326	1			117
						1426	9									
04	13740 X	9106	-0-	-4634	-0-	8325	2	4	4	N	706	749	1			74
						777	9									
05	16384 X	16384	-0-	-0-	-0-	14798	2	3	4	N	1439	1431	1			82
						1583	9									
*06	15060 X	15025	-0-	-35	-0-	13696	2	24	4	N	1186	1175	1			93
						1305	9									

FRONTSCHWEIN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 299204 COMPL. DATE 08/05/2024 TOTAL DEPTH 6639 PERF. N/A

01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 21841 12/20/2024

ADELE DUBOSE UNIT A WELL #: 101 RRCID -> 299302 COMPL. DATE 12/18/2023 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11925 - 17901

01	10881 X	7647	-0-	-3234	-0-	518	1	4911	2	N	1981	1985	1			89
						39	4	2179	9							
02	9660 X	7044	-0-	-2616	-0-	658	1	4323	2	N	1872	1832	1			129
						4	4	2059	9							
03	10695 X	7579	-0-	-3116	-0-	992	1	4491	2	N	1891	1897	1			123
						16	4	2080	9							
04	10350 X	6512	-0-	-3838	-0-	879	1	3706	2	N	1748	1684	1			187
						4	4	1923	9							
05	9083 X	6946	-0-	-2137	-0-	976	1	4008	2	N	1772	1855	1			104
						13	4	1949	9							
*06	7560 X	7034	-0-	-526	-0-	1104	1	3921	2	N	1822	1807	1			119
						5	4	2004	9							

ARMISTICE A WELL #: 1H RRCID -> 299389 COMPL. DATE 04/27/2025 TOTAL DEPTH 11346 PERF. N/A

01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	10737	-0-	10737	10737	1249	1	4757	2	N	3981	3767	0			214
						352	4	4379	9							

ADELE DUBOSE ALLOC WELL #: 102 RRCID -> 299444 COMPL. DATE 12/18/2023 TOTAL DEPTH 11755 PERF.12050 - 17076

01	9672 X	7106	-0-	-2566	-0-	594	1	5485	2	N	894	922	1			20
						44	4	983	9							
02	8344 X	6290	-0-	-2054	-0-	626	1	4913	2	N	679	659	1			40
						4	4	747	9							
03	9238 X	5435	-0-	-3803	-0-	892	1	4038	2	N	446	458	1			28
						14	4	491	9							
04	8940 X	7344	-0-	-1596	-0-	1230	1	5183	2	N	841	785	1			84
						6	4	925	9							
05	7843 X	7377	-0-	-466	-0-	1256	1	5159	2	N	860	897	1			47
						16	4	946	9							
*06	6870 X	6280	-0-	-590	-0-	1197	1	4254	2	N	749	750	1			46
						5	4	824	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
TROMMELFEUER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 300383 COMPL. DATE 07/08/2025 TOTAL DEPTH 6662 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN	6491	-0-	6491	6491	285	1	2655	2	N	3227	3004	1			223
						1	4	3550	9							
02	SHUT-IN	43983	-0-	43983	50474	1594	1	17479	2	N	22645	22402	1			466
						24910	9									
03	SHUT-IN	86993	-0-	86993	137467	3949	1	47833	2	N	31654	31945	1			175
						392	4	34819	9							
04	SHUT-IN	89972	-0-	89972	227439	7367	1	59386	2	N	21108	21018	1			265
						23219	9									
05	SHUT-IN	83440	-0-	83440	310879	6951	1	59796	2	N	15175	15210	0			230
						16693	9									
*06	SHUT IN	63308	-0-	63308	374187	5467	1	47534	2	N	9286	9469	0			47
						92	4	10215	9							

ARMISTICE B WELL #: 2H RRCID -> 300731 COMPL. DATE 05/18/2025 TOTAL DEPTH 11200 PERF. N/A

01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	SHUT IN	6325	-0-	6325	6325	879	1	3349	2	N	1676	1537	0			139
						253	4	1844	9							

ARMISTICE C WELL #: 3H RRCID -> 301236 COMPL. DATE 06/02/2025 TOTAL DEPTH 11310 PERF. N/A

01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	SHUT IN	13935	-0-	13935	13935	1478	1	5632	2	N	5507	5227	0			280
						767	4	6058	9							

BALLOON BUSTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 301603 COMPL. DATE 12/28/2025 TOTAL DEPTH 6458 PERF. 6800 - 16526

12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	753	-0-	753	753	61	1	571	2	N	110	96	1			14
						121	9									
02	0	9098	-0-	9098	9851	386	1	4229	2	N	4075	3979	1			110
						4483	9									
03	0	48484	-0-	48484	58335	2496	1	30239	2	N	14092	14121	1			81
						248	4	15501	9							
*04	112676 X	54341	-0-	-58335	-0-	4872	1	39276	2	N	9266	9240	1			107
						10193	9									
*05	52822 X	52822	-0-	-0-	-0-	4768	1	41018	2	N	6396	6406	0			97
						7036	9									
*06	48300 X	40000	-0-	-8300	-0-	3691	1	32097	2	N	3773	3851	0			19
						62	4	4150	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
XTO ENERGY INC. 945936
SMITH CC WELL #: 1H RRCID -> 263656 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 12015 PERF.12000 - 16450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	785	-0-	-300	-0-	146	1	614	2	Y	23	45	1			28
							25	9									
02	952	N	819	-0-	-133	-0-	128	1	656	2	Y	32	24	1			36
							35	9									
03	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	255	1	1177	2	Y	57	46	1			47
							63	9									
04	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	221	1	856	2	Y	56	30	1			73
							62	9									
05	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	233	1	944	2	Y	54	96	1			31
							59	9									
06	1050	N	1032	-0-	-18	-0-	191	1	782	2	Y	54	35	1			50
							59	9									

SMITH CC WELL #: 2H RRCID -> 263669 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 11818 PERF.12300 - 16150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	844	N	844	-0-	-0-	-0-	107	1	452	2	Y	259	287	1			190
							285	9									
02	758	N	758	-0-	-0-	-0-	86	1	440	2	Y	211	133	1			268
							232	9									
03	868	N	760	-0-	-108	-0-	92	1	423	2	Y	223	279	1			212
							245	9									
04	810	N	730	-0-	-80	-0-	102	1	394	2	Y	213	127	1			298
							234	9									
05	837	N	804	-0-	-33	-0-	117	1	476	2	Y	192	375	1			115
							211	9									
06	750	N	690	-0-	-60	-0-	92	1	375	2	Y	203	130	1			188
							223	9									

SMITH CC WELL #: 3H RRCID -> 263673 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 11980 PERF.12400 - 16547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	687	N	687	-0-	-0-	-0-	122	1	515	2	Y	45	49	1			33
							50	9									
02	642	N	642	-0-	-0-	-0-	98	1	504	2	Y	36	23	1			46
							40	9									
03	693	N	693	-0-	-0-	-0-	116	1	535	2	Y	38	48	1			36
							42	9									
04	632	N	632	-0-	-0-	-0-	121	1	470	2	Y	37	22	1			51
							41	9									
05	694	N	694	-0-	-0-	-0-	129	1	525	2	Y	36	66	1			21
							40	9									
06	630	N	580	-0-	-50	-0-	106	1	435	2	Y	35	23	1			33
							39	9									

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
01	897	N	897	-0-	-0-	-0-	168	1	709	2	Y	18					35
							20	9									
02	846	N	846	-0-	-0-	-0-	134	1	688	2	Y	22	22	1			35
							24	9									
03	925	N	925	-0-	-0-	-0-	162	1	748	2	Y	14	22	1			27
							15	9									
04	840	N	825	-0-	-15	-0-	165	1	640	2	Y	18	22	1			23
							20	9									
05	924	N	924	-0-	-0-	-0-	180	1	731	2	Y	12					35
							13	9									
06	840	N	772	-0-	-68	-0-	148	1	604	2	Y	18	22	1			31
							20	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HARROD-MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265600 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 11905 PERF.12700 - 16850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	961	N	926	-0-	-35	-0-	171	1	723	2	Y	29	99	1			73
							32	9									
02	868	N	69	-0-	-799	-0-	11	1	55	2	Y	3					76
							3	9									
03	961	N	24	-0-	-937	-0-	1	1	6	2	Y	15					91
							17	9									
04	900	N	266	-0-	-634	-0-	52	1	201	2	Y	12					103
							13	9									
05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	13	1	53	2	Y	5					108
							6	9									
06	30	N	5	-0-	-25	-0-	1	1	4	2	Y	-0-	55	1			53

HARROD-MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265601 COMPL. DATE 04/11/2012 TOTAL DEPTH 11880 PERF.12800 - 16950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	230	1	969	2	Y	35	92	1			74
							39	9									
02	896	N	343	-0-	-553	-0-	53	1	271	2	Y	17					91
							19	9									
03	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	225	1	1035	2	Y	53					144
							58	9									
04	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	232	1	900	2	Y	55					199
							61	9									
*05	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	193	1	782	2	Y	42					241
							46	9									
06	960	N	215	-0-	-745	-0-	42	1	171	2	Y	2	123	1			120
							2	9									

MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 265607 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 12016 PERF.12600 - 16750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	921	N	921	-0-	-0-	-0-	171	1	719	2	Y	28					52
							31	9									
02	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	247	1	1266	2	Y	44	33	1			63
							48	9									
03	1364	N	1272	-0-	-92	-0-	221	1	1020	2	Y	28	41	1			50
							31	9									
04	900	N	303	-0-	-597	-0-	58	1	225	2	Y	18	35	1			33
							20	9									
05	1364	N	535	-0-	-829	-0-	102	1	413	2	Y	18					51
							20	9									
06	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	252	1	1031	2	Y	35	33	1			53
							39	9									

MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265611 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 12034 PERF.12300 - 16450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	224	1	945	2	Y	23					41
							25	9									
02	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	170	1	871	2	Y	29	26	1			44
							32	9									
03	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	176	1	809	2	Y	18	28	1			34
							20	9									
04	930	N	882	-0-	-48	-0-	176	1	682	2	Y	22	27	1			29
							24	9									
05	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	220	1	892	2	Y	15					44
							17	9									
06	932	N	932	-0-	-0-	-0-	176	1	721	2	Y	32	31	1			45
							35	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 265613 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 12061 PERF.12100 - 17150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1550	N	901	-0-	-649	-0-	167	1	704	2	Y	27					54
							30	9									
02	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	301	1	1540	2	Y	35	34	1			55
							39	9									
03	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	277	1	1279	2	Y	22	35	1			42
							24	9									
04	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	284	1	1100	2	Y	30	35	1			37
							33	9									
05	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	316	1	1284	2	Y	19					56
							21	9									
06	1500	N	1276	-0-	-224	-0-	244	1	999	2	Y	30	36	1			50
							33	9									

MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265628 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 11972 PERF.12450 - 16600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	193	1	812	2	Y	49					97
							54	9									
02	952	N	841	-0-	-111	-0-	129	1	661	2	Y	46	62	1			81
							51	9									
03	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	185	1	852	2	Y	39	53	1			67
							43	9									
04	1020	N	967	-0-	-53	-0-	187	1	723	2	Y	52	58	1			61
							57	9									
05	930	N	717	-0-	-213	-0-	136	1	551	2	Y	27					88
							30	9									
06	1020	N	746	-0-	-274	-0-	138	1	566	2	Y	38	54	1			72
							42	9									

EL BANO (SAN MIGUEL) 27898 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC. 174017
JOHNSON, B. K. WELL #: 9 RRCID -> 074302 COMPL. DATE 11/04/1977 TOTAL DEPTH 1700 PERF. 1466 - 1476

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

JOHNSON, B. K. WELL #: 5 RRCID -> 114641 COMPL. DATE 10/21/1984 TOTAL DEPTH 1779 PERF. 1548 - 1558

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

EL INDIO (OLMOS A-4) 27976 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MAVERICK
GILL, A. T. 305010
GILL, A. T. WELL #: 6 RRCID -> 063050 COMPL. DATE 06/29/1975 TOTAL DEPTH 1591 PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

EL INDIO (OLMOS A-4) //CONT.// 27976 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MAVERICK
M-TEX INC. 518920
GILL, A. T. WELL #: 741 RRCID -> 061279 COMPL. DATE 12/30/1973 TOTAL DEPTH 1585 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EMILY A. (WILCOX 1830) 28882 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MILAM
VERDUN OIL & GAS LLC 884566
SHADD WILCOX WELL #: 1 RRCID -> 271239 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 1893 PERF. 1482 - 1698

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SCHLETZE WELL #: 1A RRCID -> 115637 COMPL. DATE 02/04/1985 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 8390 - 8438

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1179			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1179			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1179			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1179			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1179			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1179			Y	NO RPT			-0-

SCHLETZE WELL #: 1 RRCID -> 115638 COMPL. DATE 12/17/1984 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 8397 - 8442

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	323			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	323			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	323			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	323			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	323			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	323			Y	NO RPT			-0-

SCHLETZE WELL #: 2 RRCID -> 118370 COMPL. DATE 09/03/1985 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 8380 - 8400

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319			Y	NO RPT			-0-

ENCINAL (OLMOS 8200) //CONT.// 28977 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
TUCKER PETROLEUM, INC. //CONT.// 872495
SCHLETZE WELL #: 4 RRCID -> 120586 COMPL. DATE 11/20/1985 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 8360 - 8460

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	638				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	638				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	638				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	638				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	638				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	638				Y	NO RPT			-0-

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

01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			-0-
02	140 N	-0-	-0-	-140	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	1		N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BURKHOLDER WELL #: 5 RRCID -> 046077 COMPL. DATE 04/09/1969 TOTAL DEPTH 5803 PERF. N/A

01	744 N	8	-0-	-736	-0-	8	1		N	-0-			-0-
02	224 N	5	-0-	-219	-0-	5	1		N	-0-			-0-
03	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	1		N	-0-			-0-
04	8 N	-0-	-0-	-8	-0-				N	-0-			-0-
05	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	1		N	-0-			-0-
06	9 N	4	-0-	-5	-0-	4	1		N	-0-			-0-

BURKHOLDER 498 WELL #: 2 RRCID -> 160575 COMPL. DATE 09/18/1996 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 5914 - 5934

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

VT TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 173843 COMPL. DATE 02/22/1999 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5895 - 5909

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10

M & M MINERALS CORP. WELL #: 5 RRCID -> 241834 COMPL. DATE 08/21/2023 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 4614 - 4714

01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MIL ANGELES WELL #: 1 RRCID -> 251273 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6165 - 6170

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

M & M MINERALS CORP. A WELL #: 7 RRCID -> 284089 COMPL. DATE 05/15/2018 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4568 - 4710

01	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TUCKER PETROLEUM, INC. 872495
SCHLETZE, A. E. WELL #: 3 RRCID -> 046407 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 6085 PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2031				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2031				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2031				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2031				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2031				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2031				Y	NO RPT			-0-

EPPERSON (CANYON SAND) 29210 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
MAG EXPLORATION LLC 102971
STEWART WELL #: 3 RRCID -> 178534 COMPL. DATE 07/01/2000 TOTAL DEPTH 2941 PERF. 2620 - 2665

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHI OPERATING, INC. 148123
FRED WELL #: 1 RRCID -> 212541 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 3761 PERF. 2598 - 2654

01	713 N	-0-	-0-	-713	-0-				N	-0-			-0-
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-				N	-0-			-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	735 N	735	-0-	-0-	-0-	735	3		N	-0-			-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
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-

FRED WELL #: 2 RRCID -> 221385 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 5651 PERF. 5282 - 5290

01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-

GRACE PETROLEUM OPERATING, LLC 319765
GLASSCOCK WELL #: 4 RRCID -> 144101 COMPL. DATE 11/27/1992 TOTAL DEPTH 3743 PERF. 2396 - 2466

01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASSCOCK WELL #: 3 RRCID -> 144102 COMPL. DATE 01/05/1993 TOTAL DEPTH 4322 PERF. 2781 - 2800

01	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAKESHORE OPERATING, LLC 483460
EPPERSON, TOM WELL #: 8041 RRCID -> 122758 COMPL. DATE 08/08/1994 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3836 - 3862

01	217	N	144	-0-	-73	-0-	9	1	135	3	N	-0-					-0-
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	423	N	423	-0-	-0-	-0-	25	1	398	3	N	-0-					-0-

EPPERSON, JAMES WELL #: 6019 RRCID -> 123219 COMPL. DATE 08/07/1986 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2441 - 2497

01	160	N	160	-0-	-0-	-0-	9	1	151	3	N	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	220	N	220	-0-	-0-	-0-	13	1	207	3	N	-0-					-0-

EPPERSON (CANYON SAND) //CONT.// 29210 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
LAKESHORE OPERATING, LLC //CONT.// 483460

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
01	80	N	80	-0-	-0-	-0-	5	1	75	3	N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	8	1	114	3	N	-0-					-0-

EPPERSON, TOM WELL #: 2026 RRCID -> 123221 COMPL. DATE 08/07/1986 TOTAL DEPTH 4591 PERF. 2522 - 2568

01	217	N	91	-0-	-126	-0-	6	1	85	3	N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	506	N	506	-0-	-0-	-0-	30	1	476	3	N	-0-					-0-

EPPERSON, TOM WELL #: 7026 RRCID -> 123223 COMPL. DATE 08/07/1986 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2477 - 2545

01	93	N	65	-0-	-28	-0-	4	1	61	3	N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	307	N	307	-0-	-0-	-0-	18	1	289	3	N	-0-					-0-

EPPERSON, TOM WELL #: 1241 RRCID -> 124486 COMPL. DATE 04/19/1987 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4189 - 4313

01	434	N	362	-0-	-72	-0-	22	1	340	3	N	-0-					-0-
02	364	N	-0-	-0-	-364	-0-					N	-0-					-0-
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	736	N	736	-0-	-0-	-0-	44	1	692	3	N	-0-					-0-

EPPERSON, TOM WELL #: 1442 RRCID -> 125828 COMPL. DATE 09/30/1987 TOTAL DEPTH 4544 PERF. 4266 - 4464

01	191	N	191	-0-	-0-	-0-	12	1	179	3	N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EPPERSON, TOM WELL #: 1641 RRCID -> 125829 COMPL. DATE 10/08/1987 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2786 - 2815

01	93	N	83	-0-	-10	-0-	5	1	78	3	N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	9	1	143	3	N	-0-					-0-

SWEETEN WELL #: 4801 RRCID -> 133547 COMPL. DATE 02/10/1990 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3526 - 3848

01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EPPERSON (CANYON SAND) //CONT.// 29210 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
LAKESHORE OPERATING, LLC //CONT.// 483460

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
01	62	N	59	-0-	-3	-0-	3	1	56	3	N	-0-					-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	170	N	170	-0-	-0-	-0-	11	1	159	3	N	-0-					-0-

EPPERSON, TOM WELL #: 3242 RRCID -> 151739 COMPL. DATE 10/10/1994 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2570 - 3862

01	134	N	134	-0-	-0-	-0-	8	1	126	3	N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	26	N	26	-0-	-0-	-0-	2	1	24	3	N	-0-					-0-

EPPERSON, JAMES WELL #: 2619 RRCID -> 151900 COMPL. DATE 10/10/1994 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2485 - 2500

01	62	N	4	-0-	-58	-0-	4	3			N	-0-					-0-
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
04	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEWART WELL #: 2 RRCID -> 172840 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 3035 PERF. 2580 - 2715

01	434	N	406	-0-	-28	-0-	24	1	382	3	N	-0-					-0-
02	336	N	-0-	-0-	-336	-0-					N	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	800	N	800	-0-	-0-	-0-	48	1	752	3	N	-0-					-0-

EPPERSON WELL #: 1 RRCID -> 175143 COMPL. DATE 08/26/1999 TOTAL DEPTH 3074 PERF. 2572 - 2645

01	229	N	229	-0-	-0-	-0-	14	1	215	3	N	-0-					-0-
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					-0-
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	229	N	229	-0-	-0-	-0-	14	1	215	3	N	-0-					-0-

EPPERSON "47" WELL #: 1 RRCID -> 176805 COMPL. DATE 03/18/2000 TOTAL DEPTH 2694 PERF. 2587 - 2694

01	62	N	47	-0-	-15	-0-	3	1	44	3	N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	45	N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	3	N	-0-					-0-

MCKNIGHT POOLED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185797 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 3259 PERF. 2632 - 2729

01	1488	N	1335	-0-	-153	-0-	80	1	1255	3	N	-0-					-0-
02	980	N	-0-	-0-	-980	-0-					N	-0-					-0-
03	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
04	1290	N	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	118	1	1845	3	N	-0-					-0-

EPPERSON (CANYON SAND) //CONT.// 29210 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
LAKESHORE OPERATING, LLC //CONT.// 483460
EPPERSON WELL #: 3 RRCID -> 212068 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 5603 PERF. 2630 - 2681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	380	-0-	-147	-0-	22	1	358	3	N	-0-					-0-
02	364	N	-0-	-0-	-364	-0-					N	-0-					-0-
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	592	N	592	-0-	-0-	-0-	36	1	556	3	N	-0-					-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
EPPERSON, TOM W. WELL #: 1 RRCID -> 099207 COMPL. DATE 04/15/1982 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2482 - 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EPPERSON, JAMES E. WELL #: 1 RRCID -> 099208 COMPL. DATE 04/10/1982 TOTAL DEPTH 4724 PERF. 4494 - 4516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EPPERSON, TOM W. WELL #: 2 RRCID -> 141580 COMPL. DATE 05/12/1992 TOTAL DEPTH 3710 PERF. 2528 - 3276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	65	-0-	-28	-0-	65	2			N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EPPERSON, TOM W. WELL #: 3 RRCID -> 143466 COMPL. DATE 11/23/1992 TOTAL DEPTH 3612 PERF. 2481 - 3234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124	N	1	-0-	-123	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					-0-
03	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EPPERSON (CANYON SAND) //CONT.// 29210 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	310 N	189	-0-	-121	-0-	189	2		N	-0-			-0-
02	336 N	-0-	-0-	-336	-0-				N	-0-			-0-
03	310 N	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-			-0-
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

POWERS, T. J. WELL #: 1 RRCID -> 095080 COMPL. DATE 05/15/1981 TOTAL DEPTH 6823 PERF. 6586 - 6823

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

REPUBLIC RESOURCES, LLC. 703124
RHODES - STATE WELL #: 1H RRCID -> 160896 COMPL. DATE 05/09/1996 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 6482 - 9880

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			65
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			65
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			65
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			65
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			65
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			65

EVERGREEN FARMS, NE. (1ST OLMOS) 29737 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TEXXCO ENERGY SERVICES INC 850917
FROST NATIONAL BANK WELL #: 1 RRCID -> 246668 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 3000 - 4000

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

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

01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

FAIRFIELD (1100) 30007 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEXAR
JOHNSON, J. R. 436750
ROEGLEIN PACKING COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 000187 COMPL. DATE 03/17/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1227 - 1281

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
ZONE RIDGE OPERATING, LLC 103926
URBANCZYK GU 3 WELL #: 2 U RRCID -> 054465 COMPL. DATE 05/12/1988 TOTAL DEPTH 11018 PERF.10506 - 10596

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SCHUMANN "A" WELL #: 3 RRCID -> 100922 COMPL. DATE 02/17/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10488 - 10570

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SCHUMANN "A" WELL #: 7 RRCID -> 148441 COMPL. DATE 01/20/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10556 - 10770

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	Y	-0-			-0-
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	Y	-0-			-0-
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	Y	-0-			-0-
04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	Y	-0-			-0-
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	Y	-0-			-0-
06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	Y	-0-			-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426

URBANCZYK GU 1 WELL #: 2 U RRCID -> 085715 COMPL. DATE 08/27/1979 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10517 - 10537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-

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
01	7732	X	7732	-0-	-0-	-0-	7701	3	31	9	Y	28					136
02	6735	X	6735	-0-	-0-	-0-	6705	3	30	9	Y	27	70	1			93
03	7329	X	7329	-0-	-0-	-0-	7307	3	22	9	Y	20					113
04	6970	X	6970	-0-	-0-	-0-	6947	3	23	9	Y	21					134
05	7130	X	6956	-0-	-174	-0-	6935	3	21	9	Y	19	69	1			84
06	7020	X	7020	-0-	-0-	-0-	6966	3	54	9	Y	49					133

URBANCZYK GU 3 WELL #: 3 U RRCID -> 088797 COMPL. DATE 06/06/1980 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10382 - 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
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOM "A" GU 3 WELL #: 2 U RRCID -> 097978 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10355 - 10433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-

URBANCZYK GU 1 WELL #: 3 U RRCID -> 099401 COMPL. DATE 04/07/1982 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10320 - 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
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-

TOM "A" GU 2 WELL #: 3 U RRCID -> 108343 COMPL. DATE 11/19/1983 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10385 - 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
01	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOM "A" GU 4 WELL #: 3 U RRCID -> 116048 COMPL. DATE 03/22/1985 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10411 - 10489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-

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
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-

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
01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					1
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-	1	1			-0-
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
04	9	N	3	-0-	-6	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	8	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	10	N	5	-0-	-5	-0-	5	3			Y	-0-					-0-

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
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-

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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-

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
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-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
TOM "A" GU 2 WELL #: 5 RRCID -> 165121 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10271 - 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
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-

URBANCZYK GU 3 WELL #: 4 RRCID -> 173444 COMPL. DATE 06/02/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10234 - 10498

01	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-

HOWELL, DAVID 406135
HENDERSON, GARRETT WELL #: RRCID -> 092615 COMPL. DATE 01/27/1981 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10460 - 10506

01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/17/1996

VERDUN OIL & GAS LLC 884566
SMITH, MARY CAROL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 000193 COMPL. DATE 02/09/1963 TOTAL DEPTH 11003 PERF.10506 - 10556

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-

SMITH, MARY CAROL WELL #: 1 RRCID -> 097980 COMPL. DATE 08/18/1981 TOTAL DEPTH 10942 PERF.10651 - 10701

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, MARY CAROL TRUST WELL #: 4 RRCID -> 109470 COMPL. DATE 02/08/1984 TOTAL DEPTH 10984 PERF.10538 - 10627

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-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
SMITH, MARY CAROL TRUST UNIT WELL #: 5 RRCID -> 119022 COMPL. DATE 09/21/1985 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10616 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
02	2800	N	2947	-0-	147	147	2947	2			Y	-0-					23
03	2090	N	1943	-0-	-147	-0-	1943	2			Y	-0-					23
04	3000	N	3343	-0-	343	343	3343	2			Y	-0-					23
05	1333	X	292	-0-	-1041	-0-	292	2			Y	-0-					23
*06	1290	X	225	-0-	-1065	-0-	225	2			Y	-0-					23

WEGNER ET AL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 156646 COMPL. DATE 07/17/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10640 - 10740

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH, M. C. WELL #: 3 RRCID -> 166411 COMPL. DATE 11/26/1997 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10648 - 10725

01	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	2			N	-0-					-0-
02	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			N	-0-					-0-
03	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			N	-0-					-0-
04	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
*06	150	N	108	-0-	-42	-0-	108	2			N	-0-					-0-

WEGNER ET AL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 192721 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10698 - 10778

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	3000	N	6631	-0-	3631	3631	6631	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	596	-0-	-2504	1127	596	2			N	-0-					-0-
*06	2464	N	1337	-0-	-1127	-0-	1337	2			N	-0-					-0-

SMITH, MARY CAROL TRUST WELL #: 6 RRCID -> 209360 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 10697 PERF.10660 - 10680

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-

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

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-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OTTO ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 000205 COMPL. DATE 11/01/1958 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10750 - 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
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-

SCHUMAN ET AL GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 000206 COMPL. DATE 03/06/1959 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10713 - 10766

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-

SCHUMAN ET AL GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 000207 COMPL. DATE 03/08/1959 TOTAL DEPTH 11202 PERF.10638 - 10724

01	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			Y	-0-					-0-
02	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			Y	-0-					-0-
03	905 N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			Y	-0-					-0-
04	969 N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			Y	-0-					-0-
05	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			Y	-0-					-0-
06	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			Y	-0-					-0-

SCHUMAN ET AL GAS UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 000208 COMPL. DATE 11/22/1959 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10654 - 10733

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-

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 000210 COMPL. DATE 09/04/1989 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10472 - 10510

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 4 RRCID -> 000213 COMPL. DATE 01/12/1959 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10635 - 10685

01	3162 X	2328	-0-	-834	-0-	2325	2	3	9	Y	3	53	1			5
02	2856 X	1608	-0-	-1248	-0-	1608	2			Y	-0-					5
03	4311 X	4311	-0-	-0-	-0-	4280	2	31	9	Y	28					33
04	4901 X	4901	-0-	-0-	-0-	4851	2	50	9	Y	45					78
05	2325 X	2049	-0-	-276	-0-	2049	2			Y	-0-	63	1			15
06	3233 X	3233	-0-	-0-	-0-	3205	2	28	9	Y	25					40

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 5 RRCID -> 000214 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 11169 PERF.10658 - 10794

01	93 N	88	-0-	-5	-0-	88	2			Y	-0-					-0-
02	84 N	70	-0-	-14	-0-	70	2			Y	-0-					-0-
03	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			Y	-0-					-0-
04	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			Y	-0-					-0-
05	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
06	180 N	177	-0-	-3	-0-	177	2			Y	-0-					-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HURT, W. T. ET AL WELL #: 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
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-

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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HENDERSON ET AL UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 091131 COMPL. DATE 10/25/1980 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10635 - 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
01	3968 X	2563	-0-	-1405	-0-	2559	2	4	9	Y	4	63	1			6
02	3584 X	2498	-0-	-1086	-0-	2498	2			Y	-0-					6
03	4985 X	4985	-0-	-0-	-0-	4949	2	36	9	Y	33					39
04	3840 X	3386	-0-	-454	-0-	3328	2	58	9	Y	53					92
05	2759 X	1320	-0-	-1439	-0-	1320	2			Y	-0-	74	1			18
06	3840 X	1612	-0-	-2228	-0-	1580	2	32	9	Y	29					47

HURT, W. T. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 091757 COMPL. DATE 01/23/1981 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10527 - 10588

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4712 X	3756	-0-	-956	-0-	3755	2	1	9	Y	1	23	1			2
02	4256 X	3058	-0-	-1198	-0-	3058	2			Y	-0-					2
03	8390 X	8390	-0-	-0-	-0-	8376	2	14	9	Y	13					15
04	9336 X	9336	-0-	-0-	-0-	9315	2	21	9	Y	19					34
05	3751 X	2866	-0-	-885	-0-	2866	2			Y	-0-	27	1			7
06	6474 X	6474	-0-	-0-	-0-	6463	2	11	9	Y	10					17

HENDERSON, ET AL GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 095344 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 10956 PERF.10704 - 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
01	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	2			Y	-0-	11	1			1
02	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	2			Y	-0-					1
03	3100 N	4558	-0-	1458	1458	4551	2	7	9	Y	6					7
04	3000 N	5362	-0-	2362	3820	5352	2	10	9	Y	9					16
05	3100 N	2488	-0-	-612	3208	2488	2			Y	-0-	13	1			3
06	5737 X	2529	-0-	-3208	-0-	2523	2	6	9	Y	5					8

KOEHLER, EDNA S. WELL #: 2 RRCID -> 095834 COMPL. DATE 09/26/1981 TOTAL DEPTH 10646 PERF.10590 - 10630

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5084 X	4854	-0-	-230	-0-	4850	2	4	9	Y	4	67	1			7
02	4592 X	3938	-0-	-654	-0-	3938	2			Y	-0-					7
03	9752 X	9752	-0-	-0-	-0-	9713	2	39	9	Y	35					42
04	9691 X	9691	-0-	-0-	-0-	9629	2	62	9	Y	56					98
05	4867 X	2022	-0-	-2845	-0-	2022	2			Y	-0-	79	1			19
06	4920 X	1358	-0-	-3562	-0-	1324	2	34	9	Y	31					50

HURT, W. T. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 097642 COMPL. DATE 01/10/1982 TOTAL DEPTH 10867 PERF.10616 - 10706

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TARTT, EMMA ET AL WELL #: 2D RRCID -> 100238 COMPL. DATE 05/05/1981 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 6502 - 6560

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/22/2026

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 8 RRCID -> 116743 COMPL. DATE 05/01/1985 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10578 - 10648

01	2635 N	1826	-0-	-809	-0-	1824	2	2	9	Y	2	28	1			3
02	2268 N	1127	-0-	-1141	-0-	1127	2			Y	-0-					3
03	3100 N	6048	-0-	2948	2948	6033	2	15	9	Y	14					17
04	3000 N	5283	-0-	2283	5231	5257	2	26	9	Y	24					41
05	3100 N	2680	-0-	-420	4811	2680	2			Y	-0-	33	1			8
06	8370 X	3559	-0-	-4811	-0-	3545	2	14	9	Y	13					21

HURT, W. T. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 117043 COMPL. DATE 03/30/1985 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10575 - 10640

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-

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 7 RRCID -> 117044 COMPL. DATE 10/24/1988 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10571 - 10642

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HURT, W. T. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 117342 COMPL. DATE 10/03/1996 TOTAL DEPTH 10923 PERF.10637 - 10770

01	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HURT, W. T. ET AL WELL #: 8 U RRCID -> 143195 COMPL. DATE 11/14/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10500 - 10772

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/12/2026

HENDERSON ET AL UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 145061 COMPL. DATE 04/16/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10548 - 10694

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-

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
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-

HENDERSON ET AL GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 151595 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10632 - 10780

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-

HENDERSON ET AL UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 151629 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 11065 PERF.10570 - 10648

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-

HURT, W. T. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 156648 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 11980 PERF.10698 - 11980

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 12 RRCID -> 164104 COMPL. DATE 07/20/1997 TOTAL DEPTH 10721 PERF.10621 - 10721

01	3069 N	2693	-0-	-376	-0-	2693	2			Y	-0-	15	1			1
02	2688 N	2210	-0-	-478	-0-	2210	2			Y	-0-					1
03	3100 N	5819	-0-	2719	2719	5809	2	10	9	Y	9					10
04	3000 N	6764	-0-	3764	6483	6751	2	13	9	Y	12					22
05	3100 N	3314	-0-	214	6697	3314	2			Y	-0-	18	1			4
06	11193 X	4496	-0-	-6697	-0-	4488	2	8	9	Y	7					11

HENDERSON ET AL UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 164105 COMPL. DATE 07/27/1997 TOTAL DEPTH 10743 PERF.10630 - 10743

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-

HENDERSON ET AL UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 184571 COMPL. DATE 08/12/2001 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10633 - 10780

01	3782 X	2928	-0-	-854	-0-	2927	2	1	9	Y	1	35	1			3
02	3416 X	2182	-0-	-1234	-0-	2182	2			Y	-0-					3
03	4806 X	4806	-0-	-0-	-0-	4785	2	21	9	Y	19					22
04	5250 X	5250	-0-	-0-	-0-	5218	2	32	9	Y	29					51
05	2914 X	1664	-0-	-1250	-0-	1664	2			Y	-0-	41	1			10
06	3660 X	1269	-0-	-2391	-0-	1251	2	18	9	Y	16					26

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
01	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			Y	-0-	7 1		1
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-			Y	-0-			1
03	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 2		Y	-0-			1
04	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 2		Y	-0-			1
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-			Y	-0-			-0-

KELLNER ET AL G. U. WELL #: 4 RRCID -> 186744 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10711 - 10800

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 13 RRCID -> 195457 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10789 - 10855

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-

SCHUMANN ET AL GAS UNIT 3 SWD WELL #: 2 RRCID -> 205666 COMPL. DATE 06/17/2019 TOTAL DEPTH 10873 PERF. 6233 - 6539

01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SCHUMANN, ET AL GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 215192 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 11123 PERF.10982 - 10752

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-

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 14 RRCID -> 216006 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10548 - 10676

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-

HURT, W. T. ET AL WELL #: 12 RRCID -> 225589 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 11065 PERF.10554 - 10716

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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
01	4273	X	4273	-0-	-0-	-0-	4272	2	1	9	Y	1	27	1			3
02	3472	X	3130	-0-	-342	-0-	3130	2			Y	-0-					3
03	8068	X	8068	-0-	-0-	-0-	8053	2	15	9	Y	14					17
04	9164	X	9164	-0-	-0-	-0-	9139	2	25	9	Y	23					40
05	4557	X	4557	-0-	-0-	-0-	4557	2			Y	-0-	32	1			8
06	5866	X	5866	-0-	-0-	-0-	5852	2	14	9	Y	13					21

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 15 RRCID -> 229952 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10620 - 10696

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					-0-
02	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HURT, W. T. ET AL WELL #: 13 RRCID -> 231980 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10930 PERF.10644 - 10736

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-

STOLLE ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 290894 COMPL. DATE 03/10/2003 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10830 - 10900

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-

FASHING (EDWARDS LIME -B-) 30379 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
HICKS EXPLORATION, LLC 102036
TOM "A" GU 1 WELL #: 3 L RRCID -> 144629 COMPL. DATE 01/29/1993 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10250 - 10564

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ZONE RIDGE OPERATING, LLC 103926
URBANCZYK GU 3 WELL #: 3 L RRCID -> 088798 COMPL. DATE 06/06/1980 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10634 - 10732

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FASHING (EDWARDS LIME -B-) //CONT.// 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

URBANCZYK GU 3 WELL #: 2 L RRCID -> 056013 COMPL. DATE 08/08/1973 TOTAL DEPTH 11018 PERF. N/A

01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

URBANCZYK GU 1 WELL #: 2 L RRCID -> 078972 COMPL. DATE 09/27/1978 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10733 - 10741

01	T. A.	3	-0-	3	3	3	3			Y	-0-					-0-
02	T. A.	3	-0-	3	6	3	3			Y	-0-					-0-
03	T. A.	3	-0-	3	9	3	3			Y	-0-					-0-
04	12 X	3	-0-	-9	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-

URBANCZYK GU 2 WELL #: 3 L RRCID -> 087778 COMPL. DATE 04/08/1980 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10698 - 10594

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOM "A" GU 3 WELL #: 2 L RRCID -> 096973 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10604 - 10667

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

URBANCZYK GU 1 WELL #: 3 L RRCID -> 099570 COMPL. DATE 04/07/1982 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10577 - 10637

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOM "A" GU 2 WELL #: 3 L RRCID -> 108341 COMPL. DATE 11/19/1983 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10638 - 10726

01	7719 X	7699	-0-	-20	-0-	7653	3	46	9	Y	42					210
02	6888 X	6752	-0-	-136	-0-	6730	3	22	9	Y	20	108	1			122
03	7626 X	7296	-0-	-330	-0-	7285	3	11	9	Y	10					132
04	7440 X	7425	-0-	-15	-0-	7352	3	73	9	Y	66					198
05	7688 X	7311	-0-	-377	-0-	7280	3	31	9	Y	28	102	1			124
06	7440 X	7293	-0-	-147	-0-	7212	3	81	9	Y	74					198

FASHING (EDWARDS LIME -B-) //CONT.// 30379 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426

TOM "A" GU 4 WELL #: 3 L RRCID -> 116049 COMPL. DATE 03/22/1985 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10737 - 10783

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCHUMANN "A" WELL #: 5 L RRCID -> 130517 COMPL. DATE 02/25/1989 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10795 - 10860

01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOM "A" GU 2 WELL #: 4 L RRCID -> 133619 COMPL. DATE 02/02/1990 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10675 - 10740

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCHUMANN "A" WELL #: 4 RRCID -> 145462 COMPL. DATE 05/14/1993 TOTAL DEPTH 10999 PERF.10807 - 10865

01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-

URBANCZYK GU 3 WELL #: 4 RRCID -> 148211 COMPL. DATE 05/27/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10457 - 10499

01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	6912					Y	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	6912					Y	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	6912					Y	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	6912					Y	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	6912					Y	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	6912					Y	-0-					-0-

URBANCZYK GU 2 WELL #: 5LT RRCID -> 149296 COMPL. DATE 04/19/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10750 - 10802

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCHUMANN "A" WELL #: 6 RRCID -> 150726 COMPL. DATE 03/22/1993 TOTAL DEPTH 10977 PERF.10726 - 10792

01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-

FASHING (EDWARDS LIME -B-) //CONT.// 30379 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
J & D LOGISTICS INC 427414
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
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
TARTT, EMMA ET AL WELL #: 6 L RRCID -> 088306 COMPL. DATE 03/31/1980 TOTAL DEPTH 10963 PERF.10735 - 10750

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HURT, W. T. ET AL WELL #: 8 L RRCID -> 143199 COMPL. DATE 11/14/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10500 - 10772

01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/12/2026

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 10 RRCID -> 144630 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10737 - 10820

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-

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 11-L RRCID -> 145124 COMPL. DATE 04/25/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10474 - 10805

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

FOUR MILLS (ELLENBURGER) //CONT.// 32372 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

WHITEHEAD WELL #: 7401 RRCID -> 209358 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12028 - 12206

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

WHITEHEAD WELL #: 7402 RRCID -> 214595 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 12303 PERF.11800 - 12170

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITEHEAD WELL #: 8501 RRCID -> 227623 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11496 - 12252

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

WHITEHEAD WELL #: 8502 RRCID -> 228817 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 12495 PERF.11702 - 12400

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

WHITEHEAD 85 G.U. 1 WELL #: H 3ST RRCID -> 233655 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11376 - 11720

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

WHITEHEAD, F. H. WELL #: 8601 RRCID -> 235233 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11620 - 11902

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

WHITEHEAD WELL #: 7403 RRCID -> 245144 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11630 - 11722

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					-0-
02	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			N	-0-					-0-
03	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
04	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-
05	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
06	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-

HILL, FRANCES -67- WELL #: 3 RRCID -> 165378 COMPL. DATE 11/06/1997 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6086 - 6094

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KLM PETROLEUM CORP. 470557
RDR TURNEY 194 WELL #: RRCID -> 252230 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.12484 - 12510

01		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOLOCAV, LLC 506080
EPPS, HATTIE "D" WELL #: 4 RRCID -> 178770 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 4641 - 5140

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETEX 659782
HILL -68- WELL #: 1 U RRCID -> 063704 COMPL. DATE 09/01/1975 TOTAL DEPTH 6540 PERF. N/A

01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UPP OPERATING, LLC 875310
CANYON RANCH SWD WELL #: 3 RRCID -> 055621 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6730 PERF. 4614 - 4629

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRANCES HILL (PENN) 32519 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
BLACKSTONE ENERGY SERVICES LLC 073306
WHEAT -108- WELL #: 1 RRCID -> 179204 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6385 - 6504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
02	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			N	-0-					-0-
03	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	7	-0-	-53	-0-	7	2			N	-0-					-0-
05	992	N	2	-0-	-990	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-

WHEAT -109- WELL #: 1 RRCID -> 181672 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5700 - 5871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
02	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					-0-
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	403	N	2	-0-	-401	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-

HILL -86- WELL #: 1 RRCID -> 182819 COMPL. DATE 02/23/2001 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6270 - 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
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-

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
01	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					-0-
02	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					-0-
03	279	N	33	-0-	-246	-0-	33	2			N	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-

HILL, FRANCIS -89- WELL #: 1 RRCID -> 060823 COMPL. DATE 10/04/1973 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-					-0-
02	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			N	-0-					-0-
03	713	N	53	-0-	-660	-0-	53	2			N	-0-					-0-
04	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
05	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	30	-0-	-30	-0-	30	2			N	-0-					-0-

WHEAT WELL #: 3 RRCID -> 147394 COMPL. DATE 11/12/1993 TOTAL DEPTH 5821 PERF. 5213 - 5308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					-0-
02	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-
03	310	N	22	-0-	-288	-0-	22	2			N	-0-					-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
06	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-

FRANCES HILL (PENN) //CONT.// 32519 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
HILL, FRANCES -85- WELL #: 2 RRCID -> 186261 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 6194 - 6232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					-0-
02	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					-0-
03	651	N	37	-0-	-614	-0-	37	2			N	-0-					-0-
04	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-
05	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-

WHEAT "108" WELL #: 2 RRCID -> 196224 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 6751 PERF. 6440 - 6479

01	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			N	-0-					-0-
02	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					-0-
03	713	N	30	-0-	-683	-0-	30	2			N	-0-					-0-
04	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
05	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
06	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-

JOHNSON & LINDLEY, LLC 433771
HILL, FRANCES -85- WELL #: 2 RRCID -> 052528 COMPL. DATE 04/26/1972 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

01	507	N	507	-0-	-0-	-0-	13	1	494	2	Y	-0-					1
02	448	N	268	-0-	-180	-0-	7	1	261	2	Y	-0-					1
03	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					1
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					1
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

COX -84- WELL #: 1 RRCID -> 053095 COMPL. DATE 07/22/1972 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

01	783	N	783	-0-	-0-	-0-	20	1	763	2	Y	-0-					3
02	924	N	725	-0-	-199	-0-	19	1	706	2	Y	-0-					3
03	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-					3
04	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-					3
05	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					3
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

HILL, FRANCES -68- WELL #: 3 RRCID -> 053096 COMPL. DATE 07/11/1972 TOTAL DEPTH 6812 PERF. N/A

01	412	N	412	-0-	-0-	-0-	11	1	401	2	Y	-0-					-0-
02	392	N	256	-0-	-136	-0-	7	1	249	2	Y	-0-					-0-
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					-0-
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TEXAS A & M -69- WELL #: 1 RRCID -> 053097 COMPL. DATE 06/25/1972 TOTAL DEPTH 6812 PERF. N/A

01	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	41	1	1535	2	Y	-0-					21
02	2016	N	1413	-0-	-603	-0-	37	1	1376	2	Y	-0-					21
03	1643	N	-0-	-0-	-1643	-0-					Y	-0-					21
04	1530	N	-0-	-0-	-1530	-0-					Y	-0-					21
05	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	-0-					21
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21

FRANCES HILL (PENN) //CONT.// 32519 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
JOHNSON & LINDLEY, LLC //CONT.// 433771

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
01	857	N	857	-0-	-0-	-0-	22	1	835	2	Y	-0-					8
02	1120	N	1030	-0-	-90	-0-	27	1	1003	2	Y	-0-					8
03	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					8
04	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-					8
05	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-					8
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

TEXAS A & M -69- WELL #: 3 RRCID -> 053493 COMPL. DATE 09/07/1972 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6360 - 6385

01	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	86	1	3293	2	Y	-0-					28
02	3500	X	3389	-0-	-111	-0-	88	1	3301	2	Y	-0-					28
03	3875	X	-0-	-0-	-3875	-0-					Y	-0-					28
04	3750	X	-0-	-0-	-3750	-0-					Y	-0-					28
05	3875	X	-0-	-0-	-3875	-0-					Y	-0-					28
06	3630	X	-0-	-0-	-3630	-0-					Y	-0-					28

TEXAS A & M -69- WELL #: 4 RRCID -> 053494 COMPL. DATE 09/14/1972 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

01	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	36	1	1358	2	Y	-0-					14
02	1568	N	1283	-0-	-285	-0-	33	1	1250	2	Y	-0-					14
03	1736	N	-0-	-0-	-1736	-0-					Y	-0-					14
04	1350	N	-0-	-0-	-1350	-0-					Y	-0-					14
05	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	-0-					14
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14

COX, L. L. -70- WELL #: 2 RRCID -> 054206 COMPL. DATE 12/25/1972 TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A

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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COX, L. L. -83- WELL #: 4 RRCID -> 055153 COMPL. DATE 04/23/1973 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

01	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	34	1	1274	2	Y	-0-					14
02	1400	N	1172	-0-	-228	-0-	30	1	1142	2	Y	-0-					14
03	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	-0-					14
04	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					Y	-0-					14
05	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-					14
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14

EPPS-TEXAS A & M -47- WELL #: 2 RRCID -> 055226 COMPL. DATE 05/16/1973 TOTAL DEPTH 6732 PERF. N/A

01	834	N	834	-0-	-0-	-0-	21	1	813	2	Y	-0-					5
02	670	N	670	-0-	-0-	-0-	17	1	653	2	Y	-0-					5
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					5
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					5
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					5
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

TEXAS A & M -63- WELL #: 5 RRCID -> 056014 COMPL. DATE 08/07/1973 TOTAL DEPTH 6790 PERF. N/A

01	78	N	78	-0-	-0-	-0-	2	1	76	2	Y	-0-					-0-
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	2	1	55	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FRANCES HILL (PENN) //CONT.// 32519 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
JOHNSON & LINDLEY, LLC //CONT.// 433771
COX, L. L. -84- WELL #: 6 RRCID -> 068482 COMPL. DATE 09/07/1976 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
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TEXAS A&M "62" WELL #: 7 RRCID -> 133654 COMPL. DATE 02/04/1990 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6417 - 6475

01	2574 X	2574	-0-	-0-	-0-	67	1	2507	2	Y	-0-					28
02	2632 X	2370	-0-	-262	-0-	61	1	2309	2	Y	-0-					28
03	2914 X	-0-	-0-	-2914	-0-					Y	-0-					28
04	2820 X	-0-	-0-	-2820	-0-					Y	-0-					28
05	2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-					Y	-0-					28
06	2550 X	-0-	-0-	-2550	-0-					Y	-0-					28

HILL, FRANCES "85" WELL #: 6 RRCID -> 148187 COMPL. DATE 01/20/1994 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6044 - 6098

01	256 N	256	-0-	-0-	-0-	7	1	249	2	Y	-0-					1
02	234 N	234	-0-	-0-	-0-	6	1	228	2	Y	-0-					1
03	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					1
04	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					1
05	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					1
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

TEXAS A & M "69" WELL #: 2 RRCID -> 177405 COMPL. DATE 01/22/2000 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6140 - 6382

01	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	51	1	1903	2	Y	-0-					12
02	2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	57	1	2152	2	Y	-0-					12
03	2170 N	-0-	-0-	-2170	-0-					Y	-0-					12
04	1890 N	-0-	-0-	-1890	-0-					Y	-0-					12
05	2170 N	-0-	-0-	-2170	-0-					Y	-0-					12
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

LOLOCAV, LLC 506080
EPPS, HATTIE "D" WELL #: 1 RRCID -> 054137 COMPL. DATE 11/11/1972 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETEX 659782
HILL -68- WELL #: 1 L RRCID -> 063705 COMPL. DATE 09/17/1975 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6308 - 6540

01	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
02	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2			N	-0-					-0-
03	837 N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	868 N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FRANCES HILL (PENN) //CONT.// 32519 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
PETEX //CONT.// 659782
WHEAT -109- WELL #: 1 RRCID -> 065518 COMPL. DATE 02/13/1976 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
02	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					-0-
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILL -86- WELL #: 2 RRCID -> 066314 COMPL. DATE 04/12/1976 TOTAL DEPTH 6286 PERF. 6118 - 6245

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UPP OPERATING, LLC 875310
CANYON RANCH WELL #: 0901E RRCID -> 053098 COMPL. DATE 06/11/1972 TOTAL DEPTH 6250 PERF. N/A

01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
04	60	N	40	-0-	-20	-0-	40	3			Y	-0-					-0-
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 0902E RRCID -> 055132 COMPL. DATE 04/24/1973 TOTAL DEPTH 6379 PERF. N/A

01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-					-0-
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			Y	-0-					-0-
03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-					-0-
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			Y	-0-					-0-
06	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1072E RRCID -> 056700 COMPL. DATE 08/30/1973 TOTAL DEPTH 6280 PERF. N/A

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	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

01	124	N	89	-0-	-35	-0-	89	3			Y	-0-					-0-
02	112	N	73	-0-	-39	-0-	73	3			Y	-0-					-0-
03	124	N	85	-0-	-39	-0-	85	3			Y	-0-					-0-
04	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	3			Y	-0-					-0-
05	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	3			Y	-0-					-0-
06	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					-0-

FRANCES HILL (PENN) //CONT.// 32519 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH WELL #: 0903E RRCID -> 126129 COMPL. DATE 08/16/1999 TOTAL DEPTH 6364 PERF. 5944 - 6047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	3			Y	-0-					-0-
02	84	N	76	-0-	-8	-0-	76	3			Y	-0-					-0-
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-					-0-
04	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	3			Y	-0-					-0-
05	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	3			Y	-0-					-0-
06	90	N	NO RPT	-0-	-90	-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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILL, FRANCES -66- WELL #: 2 RRCID -> 160065 COMPL. DATE 09/21/1996 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 6619 - 6832

01	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			N	-0-					-0-
02	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			N	-0-					-0-
03	496	N	72	-0-	-424	-0-	72	2			N	-0-					-0-
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
06	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-

HILL, FRANCES -66- WELL #: 3 RRCID -> 164929 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6676 - 6682

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIGO PETROLEUM, LLC 423832
MAYFIELD "A" WELL #: 2H RRCID -> 265909 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 9376 PERF. 7595 - 7605

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON & LINDLEY, LLC 433771
TEXAS A & M -63- WELL #: 1 RRCID -> 176803 COMPL. DATE 01/22/2000 TOTAL DEPTH 7648 PERF. 6268 - 6654

01	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	67	1	2507	2	Y	-0-					13
02	2408	N	1570	-0-	-838	-0-	41	1	1529	2	Y	-0-					13
03	2046	N	-0-	-0-	-2046	-0-					Y	-0-					13
04	2490	N	-0-	-0-	-2490	-0-					Y	-0-					13
05	1736	N	-0-	-0-	-1736	-0-					Y	-0-					13
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

FRANCES HILL (PENN, LOWER) //CONT.// 32519 510 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
LAKESHORE OPERATING, LLC 483460
HOLMAN-FAGAN 44 WELL #: 1 RRCID -> 171797 COMPL. DATE 01/12/1999 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6941 - 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
01	534	N	534	-0-	-0-	-0-	5	1	529	3	N	-0-					-0-
02	448	N	401	-0-	-47	-0-	2	1	399	3	N	-0-					-0-
03	527	N	22	-0-	-505	-0-	5	1	17	3	N	-0-					-0-
04	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

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
01	31	N	8	-0-	-23	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
02	12	N	6	-0-	-6	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
03	3	N	2	-0-	-1	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
04	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
05	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-

TEXAKOMA E & P, LLC 844133
TURNEY WELL #: 1A RRCID -> 159577 COMPL. DATE 08/13/1996 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6690 - 6730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL WELL #: 2 RRCID -> 159863 COMPL. DATE 08/13/1996 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6594 - 6635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
02	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
03	341	N	10	-0-	-331	-0-	10	2			N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
06	10	N	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY LANDS 64 WELL #: 1 RRCID -> 161127 COMPL. DATE 12/20/1996 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6664 - 6714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

UNIVERSITY LANDS 45 WELL #: 1 RRCID -> 167364 COMPL. DATE 01/29/1998 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6837 - 6897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2749	N	2688	-0-	-61	-0-	2688	2			N	-0-					40
02	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	2556	2			N	-0-					40
03	2945	X	104	-0-	-2841	-0-	42	1	62	3	N	-0-					40
04	2850	X	-0-	-0-	-2850	-0-					N	-0-					40
05	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-					40
06	2730	X	NO RPT	-0-	-2730	-0-					N	NO RPT					40

FRANCES HILL (PENN, LOWER) //CONT.// 32519 510 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
TEXAKOMA E & P, LLC //CONT.// 844133
UNIVERSITY LANDS 45 WELL #: 4 RRCID -> 167366 COMPL. DATE 02/09/1998 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 7030 - 7069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					-0-
02	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					-0-
03	1054	N	22	-0-	-1032	-0-	22	2			N	-0-					-0-
04	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-
05	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

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
01	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					37
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	744	N	206	-0-	-538	-0-	206	3			N	-0-					37
04	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					37
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					37

UNIVERSITY LANDS 45 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
01	3084	N	3084	-0-	-0-	-0-	3084	2			N	-0-					40
02	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	2547	2			N	-0-					40
03	3007	N	94	-0-	-2913	-0-	38	1	56	3	N	-0-					40
04	2970	N	-0-	-0-	-2970	-0-					N	-0-					40
05	2821	N	-0-	-0-	-2821	-0-					N	-0-					40
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY LANDS 63 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FRANCES HILL (PENN, LOWER) //CONT.// 32519 510 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
TEXAKOMA E & P, LLC //CONT.// 844133
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
01	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	837	N	235	-0-	-602	-0-	235	2			N	-0-					-0-
04	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-

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
01	4867	X	4822	-0-	-45	-0-	4822	2			N	-0-					152
02	4396	X	-0-	-0-	-4396	-0-					N	-0-					152
03	5053	X	1951	-0-	-3102	-0-	1951	2			N	-0-					152
04	4890	X	-0-	-0-	-4890	-0-					N	-0-					152
05	5053	X	-0-	-0-	-5053	-0-					N	-0-					152
06	4680	X	-0-	-0-	-4680	-0-					N	-0-					152

HOLMAN-FAGAN WELL #: 2401 RRCID -> 179953 COMPL. DATE 05/30/2000 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7142 - 7160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1178	N	364	-0-	-814	-0-	364	2			N	-0-					-0-
04	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-

GAS-X, S, (WALES) 34149 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
PETROTX OPERATING, LLC 660964
MORRILL WELL #: 1R RRCID -> 223428 COMPL. DATE 09/27/2018 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6286 - 6328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GAS-X, SHALLOW (CARRIZO) 34152 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
OMEGA ENERGY, LLC 622657
MORRILL WELL #: 1X RRCID -> 220046 COMPL. DATE 11/28/2005 TOTAL DEPTH 4364 PERF. 4172 - 4203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54

GATES CATARINA 34200 500 ASSOCIATED 49B CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
GATES RANCH WELL #: 3224 RRCID -> 076695 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 5333 PERF. 5124 - 5142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GAUSE 34260 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MILAM
CXL ENERGY LLC 195770
WALL, M. BLANCHE WELL #: 2 RRCID -> 125971 COMPL. DATE 10/08/1987 TOTAL DEPTH 7836 PERF. 7405 - 7432

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BLANCHE M. WALL ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267177 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 7685 - 7715

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

01	2697 X	2301	-0-	-396	-0-	2301	3		N	-0-			-0-
02	2324 X	NO RPT	-0-	-2324	-0-				N	NO RPT			-0-
03	1922 X	NO RPT	-0-	-1922	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	2294 X	NO RPT	-0-	-2294	-0-				N	NO RPT			-0-
06	2220 X	NO RPT	-0-	-2220	-0-				N	NO RPT			-0-

CMAJDALKA 59 WELL #: 2 RRCID -> 232700 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8646 - 8796

01	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3		N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BARR 59 WELL #: 1H RRCID -> 233815 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 9059 PERF. 9236 - 11945

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DAVIS WELL #: 3001 RRCID -> 196289 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8704 - 8738

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DAVIS WELL #: 7701 RRCID -> 207230 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7160 - 7260

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FIVE C RANCH WELL #: 6302 RRCID -> 209676 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 8952 PERF. 8506 - 8730

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SHAW WELL #: 7101 RRCID -> 211918 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8652 - 8733

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DAVIS WELL #: 902 RRCID -> 220397 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7248 - 7284

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FIVE C RANCH WELL #: 5802 RRCID -> 223628 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8536 - 8594

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SHAW WELL #: 7102H RRCID -> 226574 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 9340 - 11525

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ROLSTON WELL #: 802H RRCID -> 231962 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7444 - 9645

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SHAW WELL #: 7503H RRCID -> 233661 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 9338 - 10979

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GOLDMAN (CANYON) 35627 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
RIO-TEX, INC. 712930
GREER, JAMES L. WELL #: 1 RRCID -> 171045 COMPL. DATE 09/17/1998 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 6544 - 6666

01	217	X	88	-0-	-129	-0-	5	1	83	2	N	-0-	-0-
02	196	X	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-	-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-	-0-
05	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-	-0-
06	90	X	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT	-0-

GOOSE EGG, S. (PETTUS) 35875 280 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
FIELD PETROLEUM CORP. 266906
BAKER "4" WELL #: 3 RRCID -> 162518 COMPL. DATE 03/20/1997 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3324 - 3328

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-

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

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

GREEN BRANCH (6100) 36644 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
LIQUID PETROLEUM RESOURCES, INC. 502771
ALAMO NATIONAL BANK TRUSTEE WELL #: 1 RRCID -> 074318 COMPL. DATE 06/01/1977 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6109 - 6195

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HGL (GEORGETOWN) 37630 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
ALAZAN ENERGY SERVICES, LLC 103138
WALKER, W. T. JR. WELL #: 1 RRCID -> 107516 COMPL. DATE 05/26/1982 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6724 - 6776

01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/23/2026

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508			N	NO RPT			-0-

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	210			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	210			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	210			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	210			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	210			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	210			N	NO RPT			-0-

HAMMOND (OLMOS SAND) //CONT.// 38567 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
ARRCO OPERATING, LLC //CONT.// 033103
ADA HAMMOND HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 290040 COMPL. DATE 03/22/2018 TOTAL DEPTH 3410 PERF. 2919 - 2971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	5			N	-0-			-0-
02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	5			N	-0-			-0-
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	5			N	-0-			-0-
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	5			N	-0-			-0-
05	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	5			N	-0-			-0-
06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	5			N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
AGERON ENERGY, LLC 008625
SCHOOLFIELD WELL #: 2H RRCID -> 289917 COMPL. DATE 06/10/2022 TOTAL DEPTH 11688 PERF.11840 - 22399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	27993	X	25747	-0-	-2246	-0-	2598	1	23149	2	N	-0-			-0-
02	24780	X	21704	-0-	-3076	-0-	851	1	20853	2	N	-0-			-0-
03	26536	X	25122	-0-	-1414	-0-	386	1	24736	2	N	-0-			-0-
04	24990	X	22830	-0-	-2160	-0-	402	1	22428	2	N	-0-			-0-
05	25761	X	24301	-0-	-1460	-0-	62	1	24239	2	N	-0-			-0-
06	24930	X	20514	-0-	-4416	-0-	1218	1	19296	2	N	-0-			-0-

MARIA LUISA WELL #: 3H RRCID -> 290048 COMPL. DATE 06/20/2020 TOTAL DEPTH 11897 PERF.12113 - 19851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	24750	X	24750	-0-	-0-	-0-	2498	1	22252	2	N	-0-			-0-
02	20310	X	20310	-0-	-0-	-0-	797	1	19513	2	N	-0-			-0-
03	21445	X	21445	-0-	-0-	-0-	330	1	21115	2	N	-0-			-0-
04	20358	X	20358	-0-	-0-	-0-	359	1	19999	2	N	-0-			-0-
05	19920	X	19920	-0-	-0-	-0-	51	1	19869	2	N	-0-			-0-
*06	15400	X	15400	-0-	-0-	-0-	914	1	14486	2	N	-0-			-0-

SCHOOLFIELD WELL #: 1H RRCID -> 290194 COMPL. DATE 12/27/2021 TOTAL DEPTH 11707 PERF.12764 - 22896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	38816	X	38816	-0-	-0-	-0-	3917	1	34899	2	N	-0-			-0-
02	29568	X	28759	-0-	-809	-0-	1128	1	27631	2	N	-0-			-0-
03	33852	X	31590	-0-	-2262	-0-	486	1	31104	2	N	-0-			-0-
04	37560	X	29108	-0-	-8452	-0-	513	1	28595	2	N	-0-			-0-
05	38812	X	28949	-0-	-9863	-0-	74	1	28875	2	N	-0-			-0-
06	37560	X	29239	-0-	-8321	-0-	1736	1	27503	2	N	-0-			-0-

BLACKBRUSH O & G, LLC 073059
STS SOUTH WELL #: 13H RRCID -> 295063 COMPL. DATE 06/26/2022 TOTAL DEPTH 11759 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STS SOUTH WELL #: 15H RRCID -> 295291 COMPL. DATE 08/16/2022 TOTAL DEPTH 11979 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY 085408
MARTIN J. C., 1850 WELL #: 1H RRCID -> 251771 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 10486 PERF.10873 - 15450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	374	N	374	-0-	-0-	-0-	60	1	314	3	N	-0-					81
11	520	N	520	-0-	-0-	-0-	58	1	377	3	N	13					94
							71	4	14	9							
12	686	N	686	-0-	-0-	-0-	60	1	626	3	N	-0-					94
*01	485	N	485	-0-	-0-	-0-	60	1	425	3	N	-0-					94
02	476	N	220	-0-	-256	-0-	54	1	166	3	N	-0-					94
03	682	N	249	-0-	-433	-0-	60	1	189	3	N	-0-					94
*04	480	N	226	-0-	-254	-0-	58	1	168	3	N	-0-					94
*05	248	N	226	-0-	-22	-0-	60	1	166	3	N	-0-					94
06	240	N	210	-0-	-30	-0-	31	1	179	3	N	-0-					94

STS-A WELL #: 1H RRCID -> 252769 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 12138 PERF.12405 - 16302

01	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					N	-0-					-0-
02	2716	X	-0-	-0-	-2716	-0-					N	-0-					-0-
03	5701	X	5701	-0-	-0-	-0-	5701	3			N	-0-					-0-
*04	4379	X	4379	-0-	-0-	-0-	4379	3			N	-0-					-0-
*05	3596	X	3457	-0-	-139	-0-	3457	3			N	-0-					-0-
06	3480	X	3119	-0-	-361	-0-	3119	3			N	-0-					-0-

STS WELL #: 2H RRCID -> 254322 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 11467 PERF.11424 - 15569

*01	3627	X	2293	-0-	-1334	-0-	2236	3	57	9	N	52	162	1			82
02	2296	X	2257	-0-	-39	-0-	2147	3	38	4	N	65					147
							72	9									
03	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	2943	3	199	9	N	181	181	1			147
*04	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	2765	3	44	9	N	40					187
*05	2821	X	2451	-0-	-370	-0-	2328	3	123	9	N	112	182	1			117
06	3030	X	1762	-0-	-1268	-0-	1701	3	61	9	N	55					172

CAROLINE PIELOP WELL #: 3H RRCID -> 254442 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 11269 PERF.11497 - 15867

*01	6665	X	6526	-0-	-139	-0-	6470	3	56	9	Y	51	97	0			61
02	6048	X	5415	-0-	-633	-0-	5381	3	12	4	Y	20					81
							22	9									
03	6696	X	6148	-0-	-548	-0-	6109	3	8	4	Y	28	30	1			79
							31	9									
*04	6480	X	5231	-0-	-1249	-0-	5231	3			Y	-0-					79
*05	6541	X	6136	-0-	-405	-0-	6136	3			Y	-0-					79
06	6330	X	2213	-0-	-4117	-0-	2203	3	10	9	Y	9					88

CAROLINE PIELOP WELL #: 4H RRCID -> 254447 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 17409 PERF.11721 - 17309

*01	11656	X	10991	-0-	-665	-0-	10940	3	51	9	Y	46	99	0			57
02	10758	X	10758	-0-	-0-	-0-	10723	3	13	4	Y	20					77
							22	9									
03	12035	X	12035	-0-	-0-	-0-	11991	3	10	4	Y	31	29	1			79
							34	9									
*04	11250	X	11184	-0-	-66	-0-	11184	3			Y	-0-					79
*05	12021	X	12021	-0-	-0-	-0-	12021	3			Y	-0-					79
06	11640	X	4624	-0-	-7016	-0-	4614	3	10	9	Y	9					88

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
*01	5363	X	4765	-0-	-598	-0-	4605	3	160	9	N	145	145	1			16
02	4844	X	4604	-0-	-240	-0-	4589	3	15	4	N	-0-					16
03	5387	X	5387	-0-	-0-	-0-	5207	3	40	4	N	127	127	1			16
							140	9									
*04	4917	X	4917	-0-	-0-	-0-	4917	3			N	-0-					16
*05	5406	X	5406	-0-	-0-	-0-	5404	3	2	9	N	2					18
06	5220	X	3535	-0-	-1685	-0-	3250	3	285	9	N	259	166	1			111

STS WELL #: 4H RRCID -> 254479 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 11437 PERF.11398 - 15921

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STS B WELL #: 1H RRCID -> 254484 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 11452 PERF.11299 - 15594

*01	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1186	3	282	9	N	256	170	0	221	1		43
02	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1096	3	363	9	N	330	175	0				198
03	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1152	3	193	9	N	175	175	0				198
*04	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	945	3	101	9	N	92	165	0				125
*05	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1283	3	231	9	N	210	183	0				152
06	1256	X	1256	-0-	-0-	-0-	1169	3	87	9	N	79	179	1				52

DONNELL 457 WELL #: 1H RRCID -> 255036 COMPL. DATE 07/31/2010 TOTAL DEPTH 11971 PERF.12062 - 15871

*01	2886	N	2886	-0-	-0-	-0-	93	1	2595	3	N	178	158	1			143
							2	4	196	9							
02	2324	N	2155	-0-	-169	-0-	636	1	1204	3	N	284	172	1			255
							3	4	312	9							
03	2883	N	1691	-0-	-1192	-0-	694	1	805	3	N	173	173	1			255
							2	4	190	9							
*04	2790	N	1649	-0-	-1141	-0-	673	1	856	3	N	108	157	1			206
							1	4	119	9							
*05	2387	N	1708	-0-	-679	-0-	693	1	827	3	N	170	173	1			203
							1	4	187	9							
06	1650	N	1578	-0-	-72	-0-	668	1	697	3	N	192	168	1			227
							2	4	211	9							

BROWN-TRUSTS WELL #: 1H RRCID -> 255434 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 11239 PERF.11315 - 14732

*01	7238	X	7238	-0-	-0-	-0-	7033	3	205	9	Y	186	231	1			33
02	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	4251	3	78	4	Y	117	112	1			38
							129	9									
03	6780	X	6780	-0-	-0-	-0-	6523	3	257	9	Y	234	228	0			44
*04	6233	X	6233	-0-	-0-	-0-	5866	3	367	9	Y	334	228	0			150
*05	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	4316	3	151	9	Y	137	214	1			73
06	5482	X	5482	-0-	-0-	-0-	5259	3	223	9	Y	203	222	1			54

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
PIELOP, CAROLINE WELL #: 1H RRCID -> 255733 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 11385 PERF.11667 - 15997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	19561	X	18652	-0-	-909	-0-	18638	3	14	9	N	13					208
02	16660	X	15922	-0-	-738	-0-	15808	3	93	4	N	19					227
							21	9									
03	17633	X	17633	-0-	-0-	-0-	17602	3	31	4	N	-0-					227
*04	18060	X	16527	-0-	-1533	-0-	16527	3			N	-0-					227
*05	18662	X	17294	-0-	-1368	-0-	17294	3			N	-0-					227
06	18060	X	15236	-0-	-2824	-0-	15236	3			N	-0-					227

LOWE WELL #: 1H RRCID -> 257538 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 12612 PERF.12427 - 18195

*01	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	3			N	-0-					-0-
02	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1349	3	11	4	N	-0-					-0-
03	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1483	3	114	9	N	104	104	1			-0-
*04	1710	N	1528	-0-	-182	-0-	1528	3			N	-0-					-0-
*05	1519	N	825	-0-	-694	-0-	806	3	19	4	N	-0-					-0-
06	1560	N	1313	-0-	-247	-0-	1313	3			N	-0-					-0-

LOWE WELL #: 3H RRCID -> 257679 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 12499 PERF.12522 - 17468

01	14B2 EXT		103	-0-	103	234	103	3			N	-0-					67
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	234					N	-0-					67
03	234	X	-0-	-0-	-234	-0-					N	-0-					67
*04	7	X	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					67
*05	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					67
06	90	X	29	-0-	-61	-0-	29	3			N	-0-					67

BROWN-TRUSTS WELL #: 2H RRCID -> 257681 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11411 - 16604

*01	2752	X	2752	-0-	-0-	-0-	2660	3	92	9	Y	84	131	1			15
02	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	2932	3	68	4	Y	98	81	1			32
							108	9									
03	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	3238	3	34	4	Y	139	145	0			26
							153	9									
*04	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	3150	3	238	9	Y	216	145	0			97
*05	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	2809	3	116	9	Y	105	146	1			56
06	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	2838	3	145	9	Y	132	153	1			35

BROWN DISTRIBUTING WELL #: 2H RRCID -> 258106 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 11895 PERF.12068 - 17730

*01	8680	X	7094	-0-	-1586	-0-	7094	3			N	-0-					22
02	7840	X	5720	-0-	-2120	-0-	5714	3	6	4	N	-0-					22
03	8680	X	6605	-0-	-2075	-0-	6598	3	7	4	N	-0-					22
*04	8010	X	6608	-0-	-1402	-0-	6608	3			N	-0-					22
*05	7688	X	6396	-0-	-1292	-0-	6396	3			N	-0-					22
06	6870	X	6433	-0-	-437	-0-	6433	3			N	-0-					22

BELLOWS-MEUTH WELL #: 1H RRCID -> 258203 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 11008 PERF.10928 - 15887

*01	7044	X	7044	-0-	-0-	-0-	7044	3			N	-0-					137
02	5740	X	4550	-0-	-1190	-0-	4518	3	32	4	N	-0-					137
03	5828	X	5511	-0-	-317	-0-	5467	3	44	4	N	-0-					137
*04	6510	X	5689	-0-	-821	-0-	5672	3	17	9	N	15					152
*05	6727	X	5779	-0-	-948	-0-	5640	3	139	9	N	126					278
06	6510	X	2789	-0-	-3721	-0-	2785	3	4	9	N	4					282

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS WELL #: 6H RRCID -> 258270 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 11106 PERF.11138 - 17081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	45					158
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	3	1	8			160
*01	138	N	138	-0-	-0-	-0-	127	3	11	9	N	10					170
02	673	N	673	-0-	-0-	-0-	325	3	65	4	N	257	182	1			245
							283	9									
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					245
*04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					245
*05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					245
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					245

BROWN-TRUSTS 3H WELL #: 3H RRCID -> 258271 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 10998 PERF.11362 - 17615

*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	121	1			26
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	184	184	1			26
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

STS WELL #: 8H RRCID -> 258421 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 10699 PERF.11044 - 17814

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOWE WELL #: 2H RRCID -> 258750 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 12239 PERF.12141 - 16725

*01	2065	X	2065	-0-	-0-	-0-	1699	3	366	9	N	333	343	1				326
02	1750	X	1750	-0-	-0-	-0-	1392	3	92	4	N	242	187	0	161	1		220
							266	9										
03	1755	X	1755	-0-	-0-	-0-	1306	3	67	4	N	347	173	0	174	1		220
							382	9										
*04	1359	X	1359	-0-	-0-	-0-	1237	3	122	9	N	111						331
*05	1389	X	1389	-0-	-0-	-0-	1245	3	144	9	N	131	179	1				283
06	1698	X	1698	-0-	-0-	-0-	1501	3	197	9	N	179	172	0				290

BROWN DISTRIBUTING WELL #: 1H RRCID -> 258900 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 11664 PERF.11666 - 17637

*01	7099	X	7099	-0-	-0-	-0-	7099	3			N	-0-					28
02	6824	X	6824	-0-	-0-	-0-	6818	3	6	4	N	-0-					28
03	6097	X	6097	-0-	-0-	-0-	6092	3	5	4	N	-0-					28
*04	9058	X	9058	-0-	-0-	-0-	9058	3			N	-0-					28
*05	7795	X	7795	-0-	-0-	-0-	7795	3			N	-0-					28
06	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	3921	3			N	-0-					28

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
JC MARTIN WELL #: 3H RRCID -> 259550 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 10939 PERF.11090 - 16071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
*04	5644	X	5644	-0-	-0-	-0-	26	1	5471	3	N	134	167	1			-0-
							147	9									
*05	5858	X	5858	-0-	-0-	-0-	34	1	5623	3	N	183	183	1			-0-
							201	9									
06	6822	X	6822	-0-	-0-	-0-	42	1	6578	3	N	184	184	1			-0-
							202	9									

WOODWARD G.U. WELL #: 1H RRCID -> 260065 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 13271 PERF.13128 - 18217

*01	1575	X	1575	-0-	-0-	-0-	1561	3	14	9	N	13					180
02	980	X	980	-0-	-0-	-0-	959	3	7	4	N	13					193
							14	9									
03	1437	X	1437	-0-	-0-	-0-	1291	3	21	4	N	114	114	1			193
							125	9									
*04	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	3			N	-0-					193
*05	1054	N	619	-0-	-435	-0-	619	3			N	-0-					193
06	1020	N	786	-0-	-234	-0-	786	3			N	-0-					193

STS-A WELL #: 4H RRCID -> 260176 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 12065 PERF.12300 - 17911

*01	12114	X	12114	-0-	-0-	-0-	12114	3			N	-0-					110
02	10330	X	10330	-0-	-0-	-0-	10328	3	2	4	N	-0-					110
03	11958	X	11958	-0-	-0-	-0-	11958	3			N	-0-					110
*04	11553	X	11553	-0-	-0-	-0-	11553	3			N	-0-					110
*05	7987	X	7987	-0-	-0-	-0-	7987	3			N	-0-					110
06	6900	X	5407	-0-	-1493	-0-	5407	3			N	-0-					110

DONNELL A WELL #: 6H RRCID -> 260177 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 11193 PERF.11692 - 17147

01	341	N	191	-0-	-150	-0-	59	3	132	9	N	120	165	1			118
02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-					118
03	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	171	121	0	38	1	130
*04	945	N	945	-0-	-0-	-0-	463	3	482	9	N	438	505	0			63
*05	844	N	844	-0-	-0-	-0-	514	3	330	9	N	300	170	0			193
06	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	874	3	538	9	N	489	514	0			168

NICHOLS WELL #: 1H RRCID -> 260184 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 12789 PERF.12790 - 18343

*01	5983	X	4959	-0-	-1024	-0-	4959	3			N	-0-					-0-
02	4676	X	3660	-0-	-1016	-0-	3656	3	4	4	N	-0-					-0-
03	5022	X	4438	-0-	-584	-0-	4433	3	5	4	N	-0-					-0-
*04	4830	X	4575	-0-	-255	-0-	4531	3	44	9	N	40					40
*05	4960	X	4551	-0-	-409	-0-	4551	3			N	-0-					40
06	4800	X	3928	-0-	-872	-0-	3928	3			N	-0-					40

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408

CAROLINE PIELOP UNIT 5 WELL #: 5H RRCID -> 260230 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 11178 PERF.11238 - 16491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18300	X	13435	-0-	-4865	-0-	13040	3	87	4	N	280	190	1			257
							308	9									
12	18910	X	11779	-0-	-7131	-0-	11479	3	63	4	N	215	365	1			107
							237	9									
*01	18910	X	17195	-0-	-1715	-0-	16812	3	383	9	N	348	367	1			88
02	15101	X	15101	-0-	-0-	-0-	14375	3	321	4	N	368	189	1			267
							405	9									
03	15128	X	14406	-0-	-722	-0-	14010	3	396	9	N	360	360	1			267
*04	16650	X	14922	-0-	-1728	-0-	14625	3	297	9	N	270	369	1			168
*05	17205	X	14729	-0-	-2476	-0-	14233	3	496	9	N	451	347	1			272
06	16650	X	13300	-0-	-3350	-0-	13212	3	88	9	N	80	187	1			165

CAROLINE PIELOP UNIT 7 WELL #: 7H RRCID -> 260232 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 11025 PERF.11028 - 17181

*01	837	X	175	-0-	-662	-0-	175	3			N	-0-					-0-
02	196	X	70	-0-	-126	-0-	69	3	1	4	N	-0-					-0-
03	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
*04	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-
*05	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
06	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-

JC MARTIN WELL #: 2H RRCID -> 260265 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 11135 PERF.11046 - 17262

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88

PIELOP COOKE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 260509 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 10784 PERF.11227 - 16828

*01	9207	X	8090	-0-	-1117	-0-	8090	3			N	-0-					202
02	8316	X	7801	-0-	-515	-0-	7744	3	57	4	N	-0-					202
03	8866	X	8361	-0-	-505	-0-	8272	3	19	4	N	64	81	1			185
							70	9									
*04	8580	X	8037	-0-	-543	-0-	8037	3			N	-0-					185
*05	9252	X	9252	-0-	-0-	-0-	9252	3			N	-0-					185
06	8370	X	6802	-0-	-1568	-0-	6802	3			N	-0-					185

BROWN DISTRIBUTING A WELL #: 2H RRCID -> 260515 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 11503 PERF.11568 - 16101

*01	6510	X	4972	-0-	-1538	-0-	4972	3			N	-0-					52
02	5880	X	3568	-0-	-2312	-0-	3560	3	8	4	N	-0-					52
03	6510	X	4278	-0-	-2232	-0-	4270	3	8	4	N	-0-					52
*04	4800	X	3391	-0-	-1409	-0-	3349	3	42	9	N	38					90
*05	4963	X	4963	-0-	-0-	-0-	4963	3			N	-0-					90
06	5650	X	5650	-0-	-0-	-0-	5650	3			N	-0-					90

WHIPPLE A WELL #: 1H RRCID -> 260590 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 12351 PERF.12679 - 18351

*01	3100	N	9912	-0-	6812	6812	9912	3			N	-0-					150
02	2800	N	5949	-0-	3149	9961	5934	3	15	4	N	-0-					150
03	3100	N	5507	-0-	2407	12368	5493	3	14	4	N	-0-					150
*04	17304	X	4936	-0-	-12368	-0-	4905	3	31	9	N	28					178
*05	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	4336	3	50	9	N	45					223
06	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	4139	3	52	9	N	47					270

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
*01	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	767	3	369	9	N	335	336	0			167
02	970	N	970	-0-	-0-	-0-	774	3	196	9	N	178	178	1			167
03	834	N	834	-0-	-0-	-0-	627	3	207	9	N	188	188	0			167
*04	1110	N	907	-0-	-203	-0-	579	3	328	9	N	298	186	0			279
*05	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1212	3	372	9	N	338	179	0			438
06	951	N	951	-0-	-0-	-0-	753	3	198	9	N	180	187	0			431

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
*01	9165	X	1204	-0-	-7961	-0-	932	3	272	9	N	247	167	1			217
02	1010	X	1010	-0-	-0-	-0-	801	3	209	9	N	190	190	1			217
03	1147	X	751	-0-	-396	-0-	531	3	13	4	N	188	188	1			217
							207	9									
*04	1110	X	670	-0-	-440	-0-	479	3	191	9	N	174	191	1			200
*05	1147	X	240	-0-	-907	-0-	240	3			N	-0-					200
06	1110	X	613	-0-	-497	-0-	406	3	207	9	N	188	188	1			200

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
*01	8184	X	6634	-0-	-1550	-0-	6634	3			N	-0-					142
02	6334	X	6334	-0-	-0-	-0-	6270	3	28	4	N	33					175
							36	9									
03	6882	X	6530	-0-	-352	-0-	6432	3	98	9	N	89	89	1			175
*04	6708	X	6708	-0-	-0-	-0-	6708	3			N	-0-					175
*05	7006	X	6381	-0-	-625	-0-	6381	3			N	-0-					175
06	6780	X	5846	-0-	-934	-0-	5846	3			N	-0-					175

STS WELL #: 11H RRCID -> 260601 COMPL. DATE 05/15/2011 TOTAL DEPTH 11402 PERF.11478 - 18262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	620	N	620	-0-	-0-	-0-	526	3	94	9	Y	85	101	1			55
02	823	N	823	-0-	-0-	-0-	744	3	9	4	Y	64	97	1			22
							70	9									
03	636	N	636	-0-	-0-	-0-	630	3	6	4	Y	-0-					22
*04	600	N	333	-0-	-267	-0-	333	3			Y	-0-					22
*05	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					22
06	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-					22

STS B WELL #: 8H RRCID -> 260603 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 10802 PERF.11372 - 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
01	758	X	758	-0-	-0-	-0-	387	1	52	3	N	253	289	0			52
							41	4	278	9							
02	428	X	428	-0-	-0-	-0-	174	1	4	4	N	227	129	0			150
							250	9									
03	566	X	566	-0-	-0-	-0-	346	1	10	4	N	191	191	0			150
							210	9									
*04	443	X	443	-0-	-0-	-0-	404	1	39	9	N	35					185
*05	563	X	563	-0-	-0-	-0-	419	1	144	9	N	131	186	0			130
06	543	X	543	-0-	-0-	-0-	294	1	58	3	N	153	188	0			95
							23	4	168	9							

STS WELL #: 13H RRCID -> 260605 COMPL. DATE 06/05/2011 TOTAL DEPTH 10821 PERF.11036 - 15754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

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
*01	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	678	3	388	9	N	353	353	1			168
02	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	945	3	38	4	N	186	186	1			168
							205	9									
03	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	553	3	77	4	N	380	380	1			168
							418	9									
*04	780	N	577	-0-	-203	-0-	372	3	205	9	N	186	186	1			168
*05	806	N	673	-0-	-133	-0-	468	3	205	9	N	186	186	1			168
06	780	N	162	-0-	-618	-0-	141	3	21	9	N	19	187	1			-0-

BROWN TRUST UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 261085 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 11349 PERF.11335 - 17221

*01	5518	X	4812	-0-	-706	-0-	4604	3	208	9	Y	189	191	1			15
02	4755	X	4755	-0-	-0-	-0-	4498	3	74	4	Y	166	103	1			78
							183	9									
03	5177	X	4619	-0-	-558	-0-	4502	3	117	9	Y	106	106	1			78
*04	4838	X	4838	-0-	-0-	-0-	4776	3	62	9	Y	56					134
*05	5270	X	4762	-0-	-508	-0-	4703	3	59	9	Y	54	103	1			85
06	5100	X	4649	-0-	-451	-0-	4360	3	289	9	Y	263	220	1			128

BROWN-TRUSTS WELL #: 6H RRCID -> 261086 COMPL. DATE 08/14/2011 TOTAL DEPTH 10980 PERF.11279 - 16330

*01	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	3799	3	161	9	Y	146	147	1			12
02	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	3692	3	57	4	Y	127	79	1			60
							140	9									
03	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	3683	3	89	9	Y	81	81	1			60
*04	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	3803	3	62	9	Y	56					116
*05	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	2808	3	34	9	Y	31	89	1			58
06	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	2902	3	180	9	Y	164	142	1			80

STS WELL #: 9H RRCID -> 261253 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 11360 PERF.11408 - 18113

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230

PIELOP COOKE UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 261260 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 10763 PERF.11137 - 16078

*01	8122	X	7948	-0-	-174	-0-	7948	3			N	-0-					342
02	7644	X	6777	-0-	-867	-0-	6743	3	34	4	N	-0-	138	1			204
03	8463	X	8238	-0-	-225	-0-	8238	3			N	-0-					204
*04	8190	X	7893	-0-	-297	-0-	7893	3			N	-0-					204
*05	8528	X	8528	-0-	-0-	-0-	8528	3			N	-0-					204
06	8190	X	6938	-0-	-1252	-0-	6938	3			N	-0-					204

STS B WELL #: 6H RRCID -> 261321 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 10792 PERF.11075 - 15229

*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					62

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
TEAL WELL #: 1H RRCID -> 261912 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 12394 PERF.12670 - 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
*01	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	3			N	-0-					28
02	1372	N	1353	-0-	-19	-0-	1349	3	4	4	N	-0-					28
03	1550	N	1477	-0-	-73	-0-	1472	3	5	4	N	-0-					28
*04	1980	N	1408	-0-	-572	-0-	1408	3			N	-0-					28
*05	1488	N	1474	-0-	-14	-0-	1474	3			N	-0-					28
06	1470	N	1386	-0-	-84	-0-	1386	3			N	-0-					28

STS C WELL #: 4H RRCID -> 262201 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 11056 PERF.11343 - 17000

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165

PEEBLES UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 263063 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 10493 PERF.10947 - 17050

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73

KRUGER WELL #: 1H RRCID -> 263317 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 12494 PERF.12692 - 17321

*01	1767	N	1419	-0-	-348	-0-	1419	3			N	-0-					-0-
02	1428	N	1081	-0-	-347	-0-	1078	3	3	4	N	-0-					-0-
03	1612	N	690	-0-	-922	-0-	688	3	2	4	N	-0-					-0-
*04	1380	N	299	-0-	-1081	-0-	299	3			N	-0-					-0-
*05	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	3			N	-0-					-0-
06	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	3			N	-0-					-0-

ALEXANDER MURPHY WELL #: 1H RRCID -> 263544 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 11682 PERF.11946 - 15951

01	775	N	68	-0-	-707	-0-	54	3	14	9	N	13					138
02	861	N	861	-0-	-0-	-0-	311	1	101	4	N	408	378	1			168
							449	9									
03	574	N	574	-0-	-0-	-0-	368	1	19	4	N	170	170	1			168
							187	9									
*04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	1			N	-0-					168
*05	837	N	782	-0-	-55	-0-	177	1	452	3	N	139	179	1			128
							153	9									
06	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	527	1	479	3	N	185	185	1			128
							204	9									

EDWARDS A WELL #: 1H RRCID -> 263587 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 12149 PERF.12435 - 17471

*01	3131	X	1621	-0-	-1510	-0-	1621	3			N	-0-					172
02	2772	X	2332	-0-	-440	-0-	2317	3	15	4	N	-0-					172
03	3069	X	2828	-0-	-241	-0-	2828	3			N	-0-					172
*04	2970	X	2671	-0-	-299	-0-	2671	3			N	-0-					172
*05	2914	X	2356	-0-	-558	-0-	2169	3	187	9	N	170	178	1			164
06	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	2910	3			N	-0-					164

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
*01	8680	X	7376	-0-	-1304	-0-	7288	3	88	9	N	80	159	1			58
02	6888	X	6820	-0-	-68	-0-	6788	3	32	4	N	-0-					58
03	7626	X	6996	-0-	-630	-0-	6996	3			N	-0-					58
*04	7541	X	7541	-0-	-0-	-0-	7319	3	222	9	N	202	183	1			77
*05	7564	X	6803	-0-	-761	-0-	6731	3	72	9	N	65					142
06	7320	X	6576	-0-	-744	-0-	6464	3	112	9	N	102	167	1			77

EDWARDS B WELL #: 2H RRCID -> 264156 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 11877 PERF.12433 - 17484

*01	1209	N	1134	-0-	-75	-0-	1035	3	99	9	Y	90	90	1			26
02	976	N	976	-0-	-0-	-0-	864	3	18	4	Y	85	86	1			25
							94	9									
03	1116	N	1059	-0-	-57	-0-	1042	3	17	4	Y	-0-					25
*04	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1013	3	23	4	Y	92	91	1			26
							101	9									
*05	1085	N	727	-0-	-358	-0-	649	3	78	9	Y	71	76	1			21
06	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1209	3	23	4	Y	102	92	1			31
							112	9									

PEEBLES UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 264428 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 10976 PERF.10960 - 16792

*01	639	X	639	-0-	-0-	-0-	485	3	154	9	N	140	140	1			220
02	1178	X	1178	-0-	-0-	-0-	928	3	44	4	N	187	187	1			220
							206	9									
03	1000	X	1000	-0-	-0-	-0-	779	3	25	4	N	178	178	1			220
							196	9									
*04	251	X	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					220
*05	412	X	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					220
06	1261	X	1261	-0-	-0-	-0-	936	3	325	9	N	295	352	1			163

STS A KLAUSS-STATE GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 265078 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 12286 PERF.12642 - 17449

*10	4402	X	3824	-0-	-578	-0-	50	1	3774	3	N	-0-					30
11	4560	X	3994	-0-	-566	-0-	49	1	3945	3	N	-0-					30
12	5320	X	5320	-0-	-0-	-0-	50	1	5270	3	N	-0-					30
*01	5005	X	5005	-0-	-0-	-0-	50	1	4955	3	N	-0-					30
02	6891	X	6891	-0-	-0-	-0-	45	1	6834	3	N	-0-					30
							12	4									
03	5669	X	5669	-0-	-0-	-0-	50	1	5609	3	N	-0-					30
							10	4									
*04	5676	X	5676	-0-	-0-	-0-	49	1	5588	3	N	35					65
							39	9									
*05	5379	X	5379	-0-	-0-	-0-	50	1	5329	3	N	-0-					65
06	4560	X	3858	-0-	-702	-0-	49	1	3809	3	N	-0-					65

WHEELER MCTEE WELL #: 1H RRCID -> 265373 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 12483 PERF.12416 - 18843

*01	1271	N	882	-0-	-389	-0-	882	3			N	-0-					-0-
02	1400	N	1253	-0-	-147	-0-	1059	3	29	4	N	150	150	1			-0-
							165	9									
03	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	3			N	-0-					-0-
*04	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	1824	3	209	9	N	190	163	1			27
*05	1395	N	866	-0-	-529	-0-	789	3	77	9	N	70					97
06	1890	N	970	-0-	-920	-0-	886	3	84	9	N	76					173

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
KAREN WHEELER WELL #: 1H RRCID -> 266131 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 12584 PERF.12593 - 18663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	494	-0-	-436	-0-	327	3	167	9	Y	152	152	1			35
02	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1233	3	15	4	Y	-0-					35
03	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1110	3	12	4	Y	-0-					35
*04	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1197	3	208	9	Y	189	189	1			35
*05	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1716	3	204	9	Y	185	185	1			35
06	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	3			Y	-0-					35

WHARTON WEAVER UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 266149 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 12697 PERF.12754 - 17891

*01	1550	N	660	-0-	-890	-0-	660	3			Y	-0-					20
02	1204	N	548	-0-	-656	-0-	546	3	2	4	Y	-0-					20
03	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	3			Y	-0-					20
*04	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	3			Y	-0-					20
*05	620	N	474	-0-	-146	-0-	474	3			Y	-0-					20
06	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	3			Y	-0-					20

NICHOLS LOWE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266246 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 12276 PERF.12629 - 17475

*01	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	3			Y	-0-					18
02	803	N	803	-0-	-0-	-0-	799	3	4	4	Y	-0-					18
03	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	3			Y	-0-					18
*04	900	N	822	-0-	-78	-0-	822	3			Y	-0-					18
*05	899	N	252	-0-	-647	-0-	252	3			Y	-0-					18
06	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	3			Y	-0-					18

STS C WELL #: 5H RRCID -> 266249 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11343 - 15990

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107

FORREST WHEELER 1 WELL #: 1H RRCID -> 266251 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 12001 PERF.12261 - 17567

*01	14493	X	14493	-0-	-0-	-0-	14291	3	202	9	N	184	187	1			147
02	11321	X	11321	-0-	-0-	-0-	11037	3	86	4	N	180	177	1			150
							198	9									
03	12292	X	12292	-0-	-0-	-0-	12052	3	36	4	N	185	185	1			150
							204	9									
*04	15137	X	15137	-0-	-0-	-0-	14924	3	213	9	N	194					344
*05	16651	X	16651	-0-	-0-	-0-	16456	3	195	9	N	177	188	1			333
06	17231	X	17231	-0-	-0-	-0-	17053	3	178	9	N	162	194	1			301

BELLOWS-MEUTH WELL #: 2H RRCID -> 266252 COMPL. DATE 10/21/2012 TOTAL DEPTH 11057 PERF.11063 - 15943

*01	4681	X	3972	-0-	-709	-0-	3821	3	151	9	N	137	162	1			143
02	4228	X	3547	-0-	-681	-0-	3280	3	267	9	N	243	159	1			227
03	4402	X	4311	-0-	-91	-0-	4311	3			N	-0-					227
*04	4649	X	4649	-0-	-0-	-0-	4421	3	15	4	N	194	171	1			250
							213	9									
*05	5477	X	5477	-0-	-0-	-0-	5312	3	165	9	N	150	183	1			217
06	4170	X	2519	-0-	-1651	-0-	2519	3			N	-0-					217

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408

WHEELER 5 WELL #: 1H RRCID -> 266255 COMPL. DATE 09/12/2012 TOTAL DEPTH 12996 PERF.13151 - 17912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	3868	3			N	-0-					152
02	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	3158	3	34	4	N	-0-					152
03	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	3516	3	30	4	N	-0-					152
*04	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	3491	3			N	-0-					152
*05	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	2934	3			N	-0-					152
06	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	2907	3	1	9	N	1					153

STOREY-PEEBLES UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 266260 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 10315 PERF.11016 - 17255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	872	X	872	-0-	-0-	-0-	465	3	407	9	N	370	345	1			70
02	743	X	743	-0-	-0-	-0-	420	3	323	9	N	294	196	1			168
03	465	X	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					168
*04	517	X	517	-0-	-0-	-0-	450	3	67	9	N	61	192	1			37
*05	465	X	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					37
06	666	X	666	-0-	-0-	-0-	450	3	216	9	N	196	191	1			42

WK BERTLING - BROWN GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 266291 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 10968 PERF.10896 - 16733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	940	X	940	-0-	-0-	-0-	940	3			N	-0-	3	1			-0-
02	682	X	682	-0-	-0-	-0-	620	3	62	4	N	-0-					-0-
03	238	X	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
*04	121	X	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					62

WHEELER 3 WELL #: 1H RRCID -> 266929 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 12958 PERF.13257 - 18908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	294	X	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					185
02	404	X	404	-0-	-0-	-0-	314	3	90	4	N	-0-					185
03	452	X	452	-0-	-0-	-0-	448	3	4	4	N	-0-					185
*04	545	X	545	-0-	-0-	-0-	330	3	187	4	N	25					210
							28	9									
*05	407	X	407	-0-	-0-	-0-	318	3	89	4	N	-0-					210
06	419	X	419	-0-	-0-	-0-	410	3	9	4	N	-0-					210

WHEELER UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 266930 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 12402 PERF.12803 - 18047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187

WOOD UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267220 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 12673 PERF.13228 - 19179

*01	1916	X	1916	-0-	-0-	-0-	1883	3	33	9	N	30					163
02	190	X	190	-0-	-0-	-0-	188	3	2	4	N	-0-					163
03	2016	X	2016	-0-	-0-	-0-	1936	3	80	9	N	73	99	1			137
*04	2222	X	2222	-0-	-0-	-0-	2210	3	12	9	N	11					148
*05	364	X	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					148
06	826	X	826	-0-	-0-	-0-	758	3	9	4	N	54					202
							59	9									

WOOD UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 267221 COMPL. DATE 02/03/2013 TOTAL DEPTH 12746 PERF.13206 - 17657

*01	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	3062	3			Y	-0-					87
02	2212	X	1088	-0-	-1124	-0-	1088	3			Y	-0-					87
03	2356	X	1246	-0-	-1110	-0-	1246	3			Y	-0-					87
*04	2970	X	1709	-0-	-1261	-0-	1709	3			Y	-0-					87
*05	3069	X	1475	-0-	-1594	-0-	1387	3	88	9	Y	80	167	1			-0-
06	2970	X	1548	-0-	-1422	-0-	1548	3			Y	-0-					-0-

RANCHO LAGO VISTA WELL #: 3H RRCID -> 267229 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 12464 PERF.12725 - 18559

*01	4185	X	3305	-0-	-880	-0-	3305	3			N	-0-					27
02	3668	X	3085	-0-	-583	-0-	3078	3	7	4	N	-0-					27
03	4030	X	2690	-0-	-1340	-0-	2683	3	7	4	N	-0-					27
*04	3270	X	3206	-0-	-64	-0-	3206	3			N	-0-					27
*05	3410	X	2948	-0-	-462	-0-	2948	3			N	-0-					27
06	3300	X	2961	-0-	-339	-0-	2961	3			N	-0-					27

STS C WELL #: 6H RRCID -> 267484 COMPL. DATE 09/15/2012 TOTAL DEPTH 11232 PERF.11566 - 17217

*01	1268	X	1268	-0-	-0-	-0-	33	1	835	3	N	364	186	0	155	1		105
							400	9										
02	307	X	307	-0-	-0-	-0-	76	1	42	4	N	172	172	1				105
							189	9										
03	1457	X	1457	-0-	-0-	-0-	467	1	236	3	N	561	561	0				105
							137	4	617	9								
*04	872	X	872	-0-	-0-	-0-	676	1	196	9	N	178	180	0				103
*05	988	X	988	-0-	-0-	-0-	748	1	240	9	N	218	189	1				132
06	857	X	857	-0-	-0-	-0-	705	1	152	9	N	138	183	0				87

WHEELER 7 WELL #: 1H RRCID -> 267488 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 12975 PERF.13379 - 18531

*01	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	3474	3			N	-0-					148
02	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	3440	3	21	4	N	-0-					148
03	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	2850	3			N	-0-					148
*04	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	4041	3			N	-0-					148
*05	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	3427	3			N	-0-					148
06	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	3413	3			N	-0-					148

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
01	279	N	21	-0-	-258	-0-	12	3	9	9	Y	8					156
02	214	N	214	-0-	-0-	-0-	191	3	23	4	Y	-0-					156
03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	170	3	17	4	Y	-0-					156
*04	639	N	639	-0-	-0-	-0-	638	3	1	4	Y	-0-					156
*05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					156
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					156

FORREST WHEELER 2 WELL #: 2H RRCID -> 267682 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 11994 PERF.12382 - 17534

*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	119	177	1			147
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	179	198	1	1	8	127
*01	812	X	812	-0-	-0-	-0-	746	3	66	9	N	60					187
02	86	X	86	-0-	-0-	-0-	22	4	64	9	N	58	180	1			65
03	221	X	221	-0-	-0-	-0-	31	4	190	9	N	173	173	1			65
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	93					158
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	106	171	1			93
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	64					157

MAUPIN UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267738 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 12538 PERF. N/A

*01	1519	N	1367	-0-	-152	-0-	1367	3			N	-0-					22
02	1344	N	761	-0-	-583	-0-	744	3	17	4	N	-0-					22
03	1395	N	702	-0-	-693	-0-	702	3			N	-0-					22
*04	1320	N	755	-0-	-565	-0-	755	3			N	-0-					22
*05	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	3			N	-0-					22
06	834	N	834	-0-	-0-	-0-	833	3	1	9	N	1					23

WHEELER 2 WELL #: 1H RRCID -> 267740 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 12836 PERF. N/A

01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/19/2025

KOCIAN UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 267768 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 13304 PERF.13231 - 18124

*01	4929	X	2949	-0-	-1980	-0-	2848	3	101	9	Y	92	95	1			13
02	4116	X	2109	-0-	-2007	-0-	2109	3			Y	-0-					13
03	4340	X	1384	-0-	-2956	-0-	1378	3	6	9	Y	5	8	1			10
*04	3300	X	1241	-0-	-2059	-0-	1241	3			Y	-0-					10
*05	4360	X	4360	-0-	-0-	-0-	4296	3	64	9	Y	58	50	1			18
06	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	4020	3			Y	-0-					18

LONE STAR UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267837 COMPL. DATE 07/14/2013 TOTAL DEPTH 12804 PERF.13146 - 17944

*01	3441	X	3138	-0-	-303	-0-	2850	3	288	9	Y	262	259	1			37
02	2996	X	2209	-0-	-787	-0-	2209	3			Y	-0-					37
03	3069	X	2539	-0-	-530	-0-	2509	3	30	9	Y	27	24	1			40
*04	3030	X	2694	-0-	-336	-0-	2694	3			Y	-0-					40
*05	3131	X	2856	-0-	-275	-0-	2742	3	114	9	Y	104	112	1			32
06	3030	X	2543	-0-	-487	-0-	2543	3			Y	-0-					32

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
HOUSE UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 267848 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 12948 PERF.13394 - 18243

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6417 X	5906	-0-	-511	-0-	5906	3			N	-0-					100
02	5432 X	4098	-0-	-1334	-0-	3926	3	172	4	N	-0-					100
03	6014 X	3069	-0-	-2945	-0-	3057	3	12	4	N	-0-					100
*04	7742 X	7742	-0-	-0-	-0-	7596	3	146	9	N	133					233
*05	6546 X	6546	-0-	-0-	-0-	6546	3			N	-0-					233
06	5730 X	5604	-0-	-126	-0-	5591	3	11	4	N	2					235
						2	9									

STS A KENNEDY STATE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267906 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 12407 PERF.12700 - 17451

*10	4154 X	3300	-0-	-854	-0-	50	1	3250	3	N	-0-					9
11	4110 X	2241	-0-	-1869	-0-	49	1	2192	3	N	-0-					9
12	4247 X	4229	-0-	-18	-0-	50	1	4179	3	N	-0-					9
*01	4247 X	3897	-0-	-350	-0-	50	1	3847	3	N	-0-					9
02	3276 X	3028	-0-	-248	-0-	45	1	2971	3	N	-0-					9
						12	4									
03	4216 X	3116	-0-	-1100	-0-	50	1	3054	3	N	-0-					9
						12	4									
*04	4080 X	3467	-0-	-613	-0-	49	1	3418	3	N	-0-					9
*05	4216 X	4096	-0-	-120	-0-	50	1	4046	3	N	-0-					9
06	3780 X	3739	-0-	-41	-0-	49	1	3690	3	N	-0-					9

EDWARDS B WELL #: 3H RRCID -> 267907 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 12250 PERF.12357 - 17708

*01	2883 X	2163	-0-	-720	-0-	2054	3	109	9	Y	99	99	1			29
02	2184 X	2055	-0-	-129	-0-	1933	3	12	4	Y	100	99	1			30
						110	9									
03	2311 X	2311	-0-	-0-	-0-	2311	3			Y	-0-					30
*04	2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	2174	3	114	9	Y	104	105	1			29
*05	2263 N	2144	-0-	-119	-0-	2019	3	125	9	Y	114	109	1			34
06	2250 N	1841	-0-	-409	-0-	1754	3	87	9	Y	79	89	1			24

GENTRY WELL #: 5H RRCID -> 267910 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 13170 PERF.13551 - 19287

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78

GENTRY WELL #: 3H RRCID -> 267929 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 13161 PERF.13424 - 18475

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
*04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
*05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
KOCIAN UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 268143 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 13212 PERF.13293 - 18944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4464	X	4006	-0-	-458	-0-	4006	3			N	-0-					173
02	3500	X	3478	-0-	-22	-0-	3246	3	118	4	N	104	185	1			92
							114	9									
03	3472	X	3166	-0-	-306	-0-	3166	3			N	-0-					92
*04	3870	X	3432	-0-	-438	-0-	3348	3	84	9	N	76					168
*05	3999	X	3514	-0-	-485	-0-	3514	3			N	-0-					168
06	3870	X	3287	-0-	-583	-0-	3287	3			N	-0-					168

WHEELER MCTEE WELL #: 2H RRCID -> 268144 COMPL. DATE 12/02/2012 TOTAL DEPTH 12681 PERF.12832 - 17178

*01	1488	N	1368	-0-	-120	-0-	1368	3			N	-0-					183
02	1400	N	814	-0-	-586	-0-	793	3	21	4	N	-0-					183
03	1457	N	352	-0-	-1105	-0-	352	3			N	-0-					183
*04	1320	N	68	-0-	-1252	-0-	68	3			N	-0-					183
*05	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					183
06	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	3			N	-0-					183

GENTRY WELL #: 13H RRCID -> 268146 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 13478 PERF.13531 - 19631

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40

FORREST WHEELER 3 WELL #: 3H RRCID -> 268147 COMPL. DATE 11/11/2012 TOTAL DEPTH 11983 PERF.12167 - 16484

*01	432	X	432	-0-	-0-	-0-	280	3	152	9	N	138	138	0			-0-
02	468	X	468	-0-	-0-	-0-	298	3	1	4	N	154	154	0			-0-
							169	9									
03	469	X	469	-0-	-0-	-0-	294	3	175	9	N	159	159	0			-0-
*04	621	X	621	-0-	-0-	-0-	450	3	171	9	N	155	155	0			-0-
*05	754	X	754	-0-	-0-	-0-	550	3	204	9	N	185	185	0			-0-
06	938	X	938	-0-	-0-	-0-	511	3	427	9	N	388	388	0			-0-

GENTRY WELL #: 18H RRCID -> 268152 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 13563 PERF.13546 - 18597

01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/13/2025

GENTRY WELL #: 2H RRCID -> 268153 COMPL. DATE 10/28/2012 TOTAL DEPTH 13039 PERF.13429 - 19379

*01	864	X	864	-0-	-0-	-0-	864	3			N	-0-					70
02	117	X	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					70
03	603	X	603	-0-	-0-	-0-	600	3	3	4	N	-0-					70
*04	68	X	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					70
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

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
*01	921	X	921	-0-	-0-	-0-	921	3			Y	-0-					-0-
02	835	X	835	-0-	-0-	-0-	716	3	119	4	Y	-0-					146
03	1303	X	1303	-0-	-0-	-0-	1297	3	6	4	Y	-0-					146
*04	1741	X	1741	-0-	-0-	-0-	1741	3			Y	-0-					-0-
*05	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	3434	3			Y	-0-					-0-
06	7785	X	7785	-0-	-0-	-0-	7785	3			Y	-0-					-0-

GENTRY WELL #: 6H RRCID -> 268356 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 13272 PERF.13552 - 18003

*01	625	X	625	-0-	-0-	-0-	615	3	10	9	N	9					67
02	284	X	284	-0-	-0-	-0-	279	3	5	4	N	-0-					67
03	385	X	385	-0-	-0-	-0-	384	3	1	4	N	-0-					67
*04	211	X	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					67
*05	380	X	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					67
06	100	X	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					67

GENTRY WELL #: 29H RRCID -> 268357 COMPL. DATE 10/14/2012 TOTAL DEPTH 13533 PERF.13593 - 18654

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	238					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	238					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	238					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	238					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	238					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	238					Y	-0-					-0-

KAREN WHEELER WELL #: 2H RRCID -> 268411 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 12823 PERF.12749 - 18411

*01	1643	N	1580	-0-	-63	-0-	1580	3			N	-0-					153
02	1568	N	1274	-0-	-294	-0-	1269	3	5	4	N	-0-					153
03	1705	N	1466	-0-	-239	-0-	1461	3	5	4	N	-0-					153
*04	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	3			N	-0-					153
*05	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	3			N	-0-					153
06	1410	N	403	-0-	-1007	-0-	403	3			N	-0-					153

STS WELL #: 7H RRCID -> 268485 COMPL. DATE 12/17/2012 TOTAL DEPTH 10698 PERF.11018 - 15858

*11	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					197
12	592	N	592	-0-	-0-	-0-	574	3	18	9	N	16					213
*01	558	N	466	-0-	-92	-0-	466	3			N	-0-					213
02	844	N	844	-0-	-0-	-0-	628	3	216	9	N	196	191	1			218
03	589	N	149	-0-	-440	-0-	52	3	97	9	N	88	88	1			218
*04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					218
*05	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					218
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					218

GENTRY WELL #: 8H RRCID -> 268684 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 13088 PERF.13176 - 18769

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
CAROLINE PIELOP UNIT 9 WELL #: 1H RRCID -> 268686 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 11303 PERF.11382 - 17933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	10819	X	9374	-0-	-1445	-0-	9374	3			N	-0-					-0-
02	7658	X	7658	-0-	-0-	-0-	7615	3	43	4	N	-0-					-0-
03	8928	X	6587	-0-	-2341	-0-	6587	3			N	-0-					-0-
*04	9878	X	9878	-0-	-0-	-0-	9705	3	173	9	N	157					157
*05	9362	X	8605	-0-	-757	-0-	8605	3			N	-0-					157
06	9060	X	8193	-0-	-867	-0-	8124	3	69	9	N	63					220

GENTRY WELL #: 27H RRCID -> 268689 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 13070 PERF.13072 - 18905

01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					58
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					58
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					58

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/06/2025

GENTRY WELL #: 7H RRCID -> 268914 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 13313 PERF.13749 - 18095

*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164

STS B WELL #: 5H RRCID -> 268926 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 10782 PERF.11342 - 16781

*01	939	X	939	-0-	-0-	-0-	52	1	429	3	N	416	91	0	193	1	270
							458	9									
02	939	X	939	-0-	-0-	-0-	434	1	87	4	N	380	380	0			270
							418	9									
03	1071	X	1071	-0-	-0-	-0-	310	1	132	4	N	572	572	0			270
							629	9									
*04	678	X	678	-0-	-0-	-0-	481	1	197	9	N	179	179	1			270
*05	1033	X	1033	-0-	-0-	-0-	422	1	611	9	N	555	370	0	185	1	270
06	810	X	810	-0-	-0-	-0-	405	1	29	3	N	342	342	0			270
							376	9									

GENTRY WELL #: 12H RRCID -> 269138 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 13333 PERF.13575 - 18432

*01	34515	X	34515	-0-	-0-	-0-	34515	3			N	-0-					271
02	27935	X	27935	-0-	-0-	-0-	27897	3	38	4	N	-0-					271
03	24810	X	24810	-0-	-0-	-0-	24775	3	35	4	N	-0-					271
*04	18997	X	18997	-0-	-0-	-0-	18997	3			N	-0-					271
*05	15471	X	15471	-0-	-0-	-0-	15471	3			N	-0-					271
06	12530	X	12530	-0-	-0-	-0-	12530	3			N	-0-					271

WK BROWN DYKE GU 2 WELL #: 1H RRCID -> 269211 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 10889 PERF.11252 - 17654

01	121	X	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					185
02	84	X	84	-0-	-0-	-0-	44	3	40	4	N	-0-					185
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	69	69	1			185
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
ZAVISCH SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269930 COMPL. DATE 01/03/2013 TOTAL DEPTH 13848 PERF.14070 - 20847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	1115	-0-	-63	-0-	1115	3			N	-0-					85
02	1008	N	954	-0-	-54	-0-	941	3	13	4	N	-0-					85
03	1178	N	978	-0-	-200	-0-	974	3	4	4	N	-0-					85
*04	1080	N	1039	-0-	-41	-0-	1039	3			N	-0-					85
*05	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	3			N	-0-					85
06	960	N	350	-0-	-610	-0-	350	3			N	-0-					85

STS C WELL #: 11H RRCID -> 269932 COMPL. DATE 02/17/2013 TOTAL DEPTH 10986 PERF.11335 - 17054

*11	450	N	126	-0-	-324	-0-	3	4	123	9	Y	112	131	1			271
12	775	N	152	-0-	-623	-0-	14	1	3	3	Y	123	125	1	3	8	266
							135	9									
01	620	N	109	-0-	-511	-0-	5	1	7	3	Y	88	125	1			229
							97	9									
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	3	Y	-0-					229
03	344	N	344	-0-	-0-	-0-	71	1	118	3	Y	141	140	0			230
							155	9									
*04	235	N	235	-0-	-0-	-0-	30	1	51	3	Y	140	121	1			249
							154	9									
*05	223	N	223	-0-	-0-	-0-	48	1	15	3	Y	145	129	1			265
							160	9									
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	155	154	0			266

CAROLINE PIELOP UNIT 6 WELL #: 1H RRCID -> 270059 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 11233 PERF.11536 - 17546

*01	11625	X	7531	-0-	-4094	-0-	7531	3			N	-0-					205
02	10304	X	9984	-0-	-320	-0-	9955	3	29	4	N	-0-					205
03	12704	X	12704	-0-	-0-	-0-	12674	3	30	4	N	-0-					205
*04	13754	X	13754	-0-	-0-	-0-	13754	3			N	-0-					205
*05	13089	X	13089	-0-	-0-	-0-	13089	3			N	-0-					205
06	121596	X	121596	-0-	-0-	-0-	121596	3			N	-0-					205

DONNELL 457 WELL #: 2H RRCID -> 270098 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 11556 PERF.12024 - 17176

*01	940	N	940	-0-	-0-	-0-	766	3	174	9	N	158	161	1			270
02	327	N	327	-0-	-0-	-0-	312	3	9	4	N	5					275
							6	9									
03	335	N	335	-0-	-0-	-0-	95	3	38	4	N	184	184	1			275
							202	9									
*04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	29	186	1			118
*05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	10					128
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	2					130

STS C WELL #: 9H RRCID -> 270101 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 10962 PERF.11320 - 16858

01	372	N	40	-0-	-332	-0-	4	1	5	3	Y	28	46	1			78
							31	9									
02	84	N	1	-0-	-83	-0-	1	1			Y	-0-					78
03	186	N	101	-0-	-85	-0-	49	1	52	9	Y	47	48	0			77
*04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	16	1	23	9	Y	21	41	1			57
*05	46	N	46	-0-	-0-	-0-	29	1	17	9	Y	15	30	1			42
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	22	24	0			40

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408

WHIPPLE A WELL #: 2H RRCID -> 270102 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 11949 PERF.12175 - 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
*01	1451	X	1451	-0-	-0-	-0-	1451	3			N	-0-					185
02	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	3190	3	40	4	N	335	347	1			173
							369	9									
03	2997	N	2997	-0-	-0-	-0-	2996	3	1	4	N	-0-					173
*04	1110	N	419	-0-	-691	-0-	419	3			N	-0-					173
*05	1147	X	536	-0-	-611	-0-	536	3			N	-0-					173
06	1110	X	486	-0-	-624	-0-	486	3			N	-0-					173

JC MARTIN WELL #: 9H RRCID -> 270520 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 11025 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
*01	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	19	1	3345	3	Y	-0-					-0-
02	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	20	1	3082	3	Y	-0-					-0-
03	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	22	1	3547	3	Y	-0-					-0-
*04	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	17	1	3557	3	Y	-0-					-0-
*05	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	21	1	3518	3	Y	-0-					-0-
06	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	26	1	4080	3	Y	-0-					-0-

JC MARTIN WELL #: 26H RRCID -> 270521 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 11110 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
*01	2591	X	2591	-0-	-0-	-0-	15	1	2576	3	Y	-0-					-0-
02	2484	X	2484	-0-	-0-	-0-	16	1	2468	3	Y	-0-					-0-
03	2702	X	2702	-0-	-0-	-0-	17	1	2685	3	Y	-0-					-0-
*04	2540	X	2540	-0-	-0-	-0-	12	1	2528	3	Y	-0-					-0-
*05	2392	X	2392	-0-	-0-	-0-	15	1	2377	3	Y	-0-					-0-
06	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	19	1	3080	3	Y	-0-					-0-

JC MARTIN WELL #: 5H RRCID -> 270522 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 10993 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
*01	5238	X	5238	-0-	-0-	-0-	31	1	5178	3	Y	26					185
							29	9									
02	7626	X	7626	-0-	-0-	-0-	47	1	7530	3	Y	42					227
							3	4	46	9							
03	5522	X	5522	-0-	-0-	-0-	34	1	5280	3	Y	178	178	1			227
							12	4	196	9							
*04	7260	X	7260	-0-	-0-	-0-	39	1	7221	3	Y	-0-					227
*05	845	X	845	-0-	-0-	-0-	5	1	840	3	Y	-0-					227
06	225	X	225	-0-	-0-	-0-	1	1	224	3	Y	-0-					227

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
*01	4402	X	4026	-0-	-376	-0-	4026	3			Y	-0-					88
02	3976	X	2582	-0-	-1394	-0-	2535	3	47	4	Y	-0-					88
03	4402	X	3699	-0-	-703	-0-	3699	3			Y	-0-					88
*04	4260	X	3689	-0-	-571	-0-	3689	3			Y	-0-					88
*05	4402	X	4165	-0-	-237	-0-	4128	3	37	9	Y	34					122
06	3900	X	3587	-0-	-313	-0-	3561	3	26	9	Y	24					146

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
*01	1984	N	1551	-0-	-433	-0-	1551	3			N	-0-					189
02	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1817	3	5	4	N	-0-					189
03	1891	N	1682	-0-	-209	-0-	1677	3	5	4	N	-0-					189
*04	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	3			N	-0-					189
*05	2015	N	1726	-0-	-289	-0-	1726	3			N	-0-					189
06	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	3			N	-0-					189

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
KAREN WHEELER UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 270652 COMPL. DATE 02/12/2013 TOTAL DEPTH 12118 PERF.12399 - 18819

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

JC MARTIN WELL #: 25H RRCID -> 270684 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 11141 PERF.11247 - 16073

*01	1922	N	1886	-0-	-36	-0-	10	1	1876	3	Y	-0-					-0-
02	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	11	1	1741	3	Y	-0-					-0-
03	2025	X	2025	-0-	-0-	-0-	13	1	2012	3	Y	-0-					-0-
*04	1857	X	1857	-0-	-0-	-0-	9	1	1848	3	Y	-0-					-0-
*05	1972	X	1972	-0-	-0-	-0-	12	1	1960	3	Y	-0-					-0-
06	2332	X	2332	-0-	-0-	-0-	15	1	2317	3	Y	-0-					-0-

STS WELL #: 5H RRCID -> 270703 COMPL. DATE 11/11/2012 TOTAL DEPTH 10942 PERF.11400 - 17812

01	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-	91	1			-0-
02	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	965	3	17	4	Y	118	77	1			41
							130	9									
03	587	N	587	-0-	-0-	-0-	578	3	9	4	Y	-0-					41
*04	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	3			Y	-0-					41
*05	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-					41
06	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					41

JC MARTIN WELL #: 6H RRCID -> 270754 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 11238 PERF.11170 - 17095

*10	545	X	545	-0-	-0-	-0-	545	3			Y	-0-					8
*11	292	X	292	-0-	-0-	-0-	292	3			Y	-0-					8
12	557	X	557	-0-	-0-	-0-	2	1	555	3	Y	-0-					17
*01	1105	X	1105	-0-	-0-	-0-	6	1	1099	3	Y	-0-					17
02	983	X	983	-0-	-0-	-0-	6	1	976	3	Y	-0-					17
							1	4									
03	965	X	965	-0-	-0-	-0-	6	1	958	3	Y	-0-					17
							1	4									
*04	751	X	751	-0-	-0-	-0-	4	1	747	3	Y	-0-					17
*05	895	X	895	-0-	-0-	-0-	5	1	890	3	Y	-0-					17
06	952	X	952	-0-	-0-	-0-	6	1	946	3	Y	-0-					17

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
JC MARTIN WELL #: 7H RRCID -> 270784 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 11001 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
*09	4525	X	4525	-0-	-0-	-0-	4519	3	6	9	Y	5					54
*10	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-	4556	3			Y	-0-					54
*11	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-	4466	3	1	4	Y	5					59
							6	9									
12	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	4	1	2944	3	Y	-0-					50
*01	7396	X	7396	-0-	-0-	-0-	36	1	7360	3	Y	-0-					50
02	5002	X	5002	-0-	-0-	-0-	32	1	4966	3	Y	-0-					50
							4	4									
03	5247	X	5247	-0-	-0-	-0-	34	1	5208	3	Y	-0-					50
							5	4									
*04	4544	X	4544	-0-	-0-	-0-	21	1	4523	3	Y	-0-					50
*05	5820	X	5820	-0-	-0-	-0-	35	1	5785	3	Y	-0-					50
06	6813	X	6813	-0-	-0-	-0-	43	1	6770	3	Y	-0-					50

JC MARTIN WELL #: 4H RRCID -> 270871 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 10971 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
*01	1927	X	1927	-0-	-0-	-0-	10	1	1917	3	Y	-0-					-0-
02	1518	X	1518	-0-	-0-	-0-	10	1	1508	3	Y	-0-					-0-
03	1738	X	1738	-0-	-0-	-0-	11	1	1727	3	Y	-0-					-0-
*04	1388	X	1388	-0-	-0-	-0-	6	1	1382	3	Y	-0-					-0-
*05	436	X	436	-0-	-0-	-0-	3	1	433	3	Y	-0-					-0-
06	1916	X	1916	-0-	-0-	-0-	12	1	1904	3	Y	-0-					-0-

JC MARTIN WELL #: 29H RRCID -> 270880 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 10988 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16

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
*01	3255	X	2146	-0-	-1109	-0-	2146	3			Y	-0-					-0-
02	2492	X	1480	-0-	-1012	-0-	1473	3	7	4	Y	-0-					-0-
03	2759	X	2016	-0-	-743	-0-	2016	3			Y	-0-					-0-
*04	2520	X	2263	-0-	-257	-0-	2263	3			Y	-0-					-0-
*05	2573	X	1866	-0-	-707	-0-	1808	3	58	9	Y	53	53	1			-0-
06	2070	X	1103	-0-	-967	-0-	1064	3	39	9	Y	35	35	1			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
JC MARTIN WELL #: 28H RRCID -> 270939 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 11193 PERF.11153 - 16826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	492	X	492	-0-	-0-	-0-	492	3			Y	-0-					23
*10	631	X	631	-0-	-0-	-0-	631	3			Y	-0-					23
*11	292	X	292	-0-	-0-	-0-	292	3			Y	-0-					23
12	708	X	708	-0-	-0-	-0-	2	1	706	3	Y	-0-					23
*01	1281	X	1281	-0-	-0-	-0-	7	1	1274	3	Y	-0-					23
02	974	X	974	-0-	-0-	-0-	6	1	967	3	Y	-0-					23
							1	4									
03	1096	X	1096	-0-	-0-	-0-	7	1	1088	3	Y	-0-					23
							1	4									
*04	756	X	756	-0-	-0-	-0-	3	1	753	3	Y	-0-					23
*05	1084	X	1084	-0-	-0-	-0-	7	1	1077	3	Y	-0-					23
06	1081	X	1081	-0-	-0-	-0-	7	1	1074	3	Y	-0-					23

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
*11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	216	148	1			169
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	243	274	0			138
*01	388	N	388	-0-	-0-	-0-	29	1	186	3	N	157	123	0	114	1	58
							173	9									
02	631	N	631	-0-	-0-	-0-	145	1	386	3	N	91	77	1			72
							100	9									
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	284	274	0			82
*04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	261	295	1			48
*05	379	N	379	-0-	-0-	-0-	153	1	226	9	N	205	151	1			102
06	559	N	559	-0-	-0-	-0-	83	1	325	3	N	137	152	0			87
							151	9									

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
*01	2531	X	2531	-0-	-0-	-0-	2531	3			Y	-0-					84
02	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	3164	3	30	4	Y	-0-					84
03	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	3311	3			Y	-0-					84
*04	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	3210	3			Y	-0-					84
*05	2703	X	2703	-0-	-0-	-0-	2362	3	341	9	Y	310	209	0	104	1	81
06	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	3027	3	222	9	Y	202	102	0	101	1	80

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
*01	2572	X	2572	-0-	-0-	-0-	2572	3			Y	-0-					65
02	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	2997	3	29	4	Y	-0-					65
03	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	2980	3			Y	-0-					65
*04	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	3103	3			Y	-0-					65
*05	2616	X	2616	-0-	-0-	-0-	2333	3	283	9	Y	257	169	0	86	1	67
06	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	2982	3	189	9	Y	172	85	0	86	1	68

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
*01	2790	X	2629	-0-	-161	-0-	2412	3	217	9	Y	197	190	1			60
02	2268	X	1829	-0-	-439	-0-	1605	3	34	4	Y	173	102	1			131
							190	9									
03	2387	X	2274	-0-	-113	-0-	1956	3	318	9	Y	289	290	1			130
*04	2550	X	1825	-0-	-725	-0-	1734	3	11	4	Y	73	104	1			99
							80	9									
*05	2635	X	1953	-0-	-682	-0-	1786	3	167	9	Y	152	189	1			62
06	2550	X	2005	-0-	-545	-0-	1803	3	11	4	Y	174	100	1			136
							191	9									

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
*01	837	N	713	-0-	-124	-0-	713	3			Y	-0-					-0-
02	756	N	520	-0-	-236	-0-	516	3	4	4	Y	-0-					-0-
03	806	N	583	-0-	-223	-0-	583	3			Y	-0-					-0-
*04	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	3			Y	-0-					-0-
*05	841	N	841	-0-	-0-	-0-	800	3	41	9	Y	37	37	1			-0-
06	795	N	795	-0-	-0-	-0-	752	3	43	9	Y	39	39	1			-0-

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
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	109	75	1			146
12	147	X	147	-0-	-0-	-0-	33	1	32	3	Y	73	76	1	3	8	140
							2	4	80	9							
01	219	X	219	-0-	-0-	-0-	74	1	47	3	Y	89	105	1			124
							98	9									
02	163	X	163	-0-	-0-	-0-	1	4	162	9	Y	147	167	1			104
03	189	X	189	-0-	-0-	-0-	67	1	40	3	Y	73	105	1			72
							2	4	80	9							
*04	196	X	196	-0-	-0-	-0-	49	1	17	3	Y	118	74	1			116
							130	9									
*05	39	X	39	-0-	-0-	-0-	13	1	26	3	Y	-0-					116
06	239	X	239	-0-	-0-	-0-	15	1	2	3	Y	202	183	1			135
							222	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
*01	4185	X	3042	-0-	-1143	-0-	3042	3			Y	-0-					-0-
02	3248	X	2128	-0-	-1120	-0-	2117	3	11	4	Y	-0-					-0-
03	3596	X	2631	-0-	-965	-0-	2631	3			Y	-0-					-0-
*04	3270	X	3180	-0-	-90	-0-	3180	3			Y	-0-					-0-
*05	3379	X	3152	-0-	-227	-0-	3046	3	106	9	Y	96	96	1			-0-
06	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	2838	3	114	9	Y	104	104	1			-0-

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
*01	1968	X	1968	-0-	-0-	-0-	1761	3	207	9	N	188	188	1			183
02	2440	X	2440	-0-	-0-	-0-	2189	3	40	4	N	192	192	1			183
							211	9									
03	2680	X	2680	-0-	-0-	-0-	2272	3	408	9	N	371	371	1			183
*04	2454	X	2454	-0-	-0-	-0-	2278	3	176	9	N	160	311	1			32
*05	2435	X	2435	-0-	-0-	-0-	2269	3	166	9	N	151	183	1			-0-
06	2414	X	2414	-0-	-0-	-0-	2115	3	299	9	N	272	184	1			88

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
*11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	81	51	1			106
12	744	N	149	-0-	-595	-0-	47	1	35	3	Y	60	55	1			111
							1	4	66	9							
01	176	N	176	-0-	-0-	-0-	67	1	31	3	Y	71	81	1			101
							78	9									
02	155	N	155	-0-	-0-	-0-	1	4	154	9	Y	140	142	1			99
03	268	N	268	-0-	-0-	-0-	82	1	56	3	Y	117	100	1			116
							1	4	129	9							
*04	193	N	193	-0-	-0-	-0-	59	1	20	3	Y	104	118	1			102
							114	9									
*05	186	N	43	-0-	-143	-0-	14	1	29	3	Y	-0-					102
06	270	N	180	-0-	-90	-0-	15	1	2	3	Y	148	151	1			99
							163	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408

BROWN-TRUSTS WELL #: 5H RRCID -> 271387 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 11147 PERF.11407 - 16619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8907	X	8907	-0-	-0-	-0-	8760	3	147	9	Y	134	131	1			46
02	6807	X	6807	-0-	-0-	-0-	6618	3	33	4	Y	142	145	1			43
							156	9									
03	7901	X	7901	-0-	-0-	-0-	7735	3	166	9	Y	151	150	1			44
*04	7307	X	7307	-0-	-0-	-0-	7226	3	81	9	Y	74	74	1			44
*05	6349	X	6349	-0-	-0-	-0-	6263	3	86	9	Y	78	76	1			46
06	6653	X	6653	-0-	-0-	-0-	6501	3	152	9	Y	138	136	1			48

STS B WELL #: 2H RRCID -> 271388 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11015 - 15765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	150	N	62	-0-	-88	-0-	1	4	61	9	Y	55	119	1			115
12	682	N	136	-0-	-546	-0-	28	1	38	3	Y	62	60	1	1	8	116
							2	4	68	9							
01	255	N	255	-0-	-0-	-0-	76	1	56	3	Y	112	86	1			142
							123	9									
02	255	N	255	-0-	-0-	-0-	2	4	253	9	Y	230	209	1			163
03	261	N	261	-0-	-0-	-0-	59	1	3	4	Y	181	165	1			179
							199	9									
*04	201	N	201	-0-	-0-	-0-	35	1	166	9	Y	151	181	1			149
*05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	1			Y	-0-					149
06	225	X	225	-0-	-0-	-0-	6	1	219	9	Y	199	215	1			133

BROWN DISTRIBUTING A WELL #: 3H RRCID -> 271389 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 11613 PERF.11550 - 16001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	9678	X	9678	-0-	-0-	-0-	9678	3			N	-0-					86
02	5084	X	5084	-0-	-0-	-0-	5058	3	26	4	N	-0-					86
03	4567	X	4567	-0-	-0-	-0-	4450	3	19	4	N	89	89	1			86
							98	9									
*04	8633	X	8633	-0-	-0-	-0-	8616	3	17	4	N	-0-					86
*05	13915	X	13915	-0-	-0-	-0-	13908	3	7	4	N	-0-					86
06	4080	X	2614	-0-	-1466	-0-	2589	3	25	4	N	-0-					86

CAROLINE PIELOP UNIT 10 WELL #: 10H RRCID -> 271390 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 11274 PERF.11325 - 17208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	10199	X	9384	-0-	-815	-0-	9384	3			N	-0-					133
02	9212	X	7736	-0-	-1476	-0-	7699	3	33	4	N	4					137
							4	9									
03	10199	X	8777	-0-	-1422	-0-	8658	3	119	9	N	108	108	1			137
*04	9090	X	8011	-0-	-1079	-0-	8011	3			N	-0-					137
*05	9393	X	7788	-0-	-1605	-0-	7788	3			N	-0-					137
06	9090	X	5577	-0-	-3513	-0-	5577	3			N	-0-					137

BROWN-TRUSTS WELL #: 11H RRCID -> 271420 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 11171 PERF.11170 - 16873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	3747	3	351	9	Y	319	299	1			95
02	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	3701	3	76	4	Y	293	164	1			224
							322	9									
03	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	3932	3	186	9	Y	169	168	1			225
*04	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	3978	3			Y	-0-					225
*05	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	2830	3	229	9	Y	208	164	1			269
06	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	2934	3	91	9	Y	83	154	1			198

CAROLINE PIELOP WELL #: 11H RRCID -> 271422 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 10908 PERF.11280 - 15661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	X	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					77
02	280	X	146	-0-	-134	-0-	138	3	8	4	N	-0-					77
03	434	X	50	-0-	-384	-0-	50	3			N	-0-					77
*04	1013	X	1013	-0-	-0-	-0-	1001	3	12	9	N	11					88
*05	575	X	575	-0-	-0-	-0-	558	3	17	9	N	15					103
06	414	X	414	-0-	-0-	-0-	395	3	19	9	N	17					120

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408

BROWN-TRUSTS WELL #: 10H RRCID -> 271424 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 11115 PERF.11442 - 16621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6958	X	6958	-0-	-0-	-0-	6749	3	209	9	Y	190	193	1			66
02	5745	X	5745	-0-	-0-	-0-	5447	3	49	4	Y	226	223	1			69
							249	9									
03	6236	X	6236	-0-	-0-	-0-	5981	3	255	9	Y	232	233	1			68
*04	5981	X	5981	-0-	-0-	-0-	5842	3	14	4	Y	114	114	1			68
							125	9									
*05	4811	X	4811	-0-	-0-	-0-	4687	3	124	9	Y	113	115	1			66
06	4656	X	4656	-0-	-0-	-0-	4454	3	202	9	Y	184	186	1			64

BROWN-TRUSTS WELL #: 7H RRCID -> 271569 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 10687 PERF.11283 - 16607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1861	X	1861	-0-	-0-	-0-	1809	3	52	9	Y	47	44	1			14
02	1837	X	1837	-0-	-0-	-0-	1771	3	16	4	Y	45	25	1			34
							50	9									
03	1861	X	1861	-0-	-0-	-0-	1835	3	26	9	Y	24	25	1			33
*04	1688	X	1688	-0-	-0-	-0-	1688	3			Y	-0-					33
*05	1792	X	1792	-0-	-0-	-0-	1748	3	44	9	Y	40	24	1			49
06	1686	X	1686	-0-	-0-	-0-	1669	3	17	9	Y	15	28	1			36

FORREST WHEELER 4 WELL #: 4H RRCID -> 271584 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 11961 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
*01	1905	X	1905	-0-	-0-	-0-	1737	3	168	9	Y	153	153	0			-0-
02	1437	X	1437	-0-	-0-	-0-	1330	3	2	4	Y	95	95	0			-0-
							105	9									
03	1857	X	1857	-0-	-0-	-0-	1729	3	4	4	Y	113	107	0	6	1	-0-
							124	9									
*04	1083	X	1083	-0-	-0-	-0-	918	3	165	9	Y	150	129	0	21	1	-0-
*05	1086	X	1086	-0-	-0-	-0-	875	3	211	9	Y	192	170	0	22	1	-0-
06	1187	X	1187	-0-	-0-	-0-	961	3	226	9	Y	205	174	0	31	1	-0-

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
*01	2542	X	2178	-0-	-364	-0-	2029	3	149	9	Y	135	129	1			41
02	2156	X	1836	-0-	-320	-0-	1678	3	18	4	Y	127	72	1			96
							140	9									
03	2366	X	2366	-0-	-0-	-0-	2129	3	237	9	Y	215	214	1			97
*04	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2059	3	67	9	Y	61	77	1			81
*05	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	2148	3	135	9	Y	123	154	1			50
06	2280	N	2193	-0-	-87	-0-	2044	3	149	9	Y	135	79	1			106

STS WELL #: 22H RRCID -> 271639 COMPL. DATE 02/19/2025 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
*01	43865	X	32497	-0-	-11368	-0-	30324	3	2173	9	Y	1975	1827	0	182	1	31
02	41384	X	35506	-0-	-5878	-0-	33690	3	111	4	Y	1550	1545	0			36
							1705	9									
03	45818	X	32025	-0-	-13793	-0-	30409	3	4	4	Y	1465	1371	0	91	1	39
							1612	9									
*04	36120	X	14175	-0-	-21945	-0-	13508	3	667	9	Y	606	533	0	92	1	20
*05	38037	X	30964	-0-	-7073	-0-	29416	3	1548	9	Y	1407	1211	0	192	1	24
06	38040	X	26402	-0-	-11638	-0-	25276	3	1126	9	Y	1024	549	0	499	1	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
*11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	42	29	1			33
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	44	52	0			25
*01	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	194	1	1539	3	N	64	23	0	43	1	23
							70	9									
02	2800	N	2971	-0-	171	171	399	1	2532	3	N	36	31	1			28
							40	9									
03	171	N	-0-	-0-	-171	-0-					N	62	72	0			18
*04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	53	61	1			10
*05	479	X	479	-0-	-0-	-0-	165	1	268	3	N	42	31	1			21
							46	9									
06	1486	X	1486	-0-	-0-	-0-	277	1	1147	3	N	56	41	0			36
							62	9									

STS C WELL #: 7H RRCID -> 271660 COMPL. DATE 06/01/2023 TOTAL DEPTH 11268 PERF.11372 - 18193

*01	2732	X	2732	-0-	-0-	-0-	2283	3	449	9	Y	408	360	0	117	1	1025
02	1997	X	1997	-0-	-0-	-0-	1593	3	404	9	Y	367	221	0	110	1	1036
03	619	X	619	-0-	-0-	-0-	419	3	200	9	Y	182	225	0			993
*04	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	3			Y	-0-	102	0	330	1	561
*05	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1806	3	17	9	Y	15	325	0	105	1	146
06	977	N	977	-0-	-0-	-0-	536	3	441	9	Y	401	361	0	73	1	113

BROWN-TRUSTS UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 271748 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 11359 PERF.11284 - 17203

*01	13671	X	9928	-0-	-3743	-0-	9839	3	89	9	N	81	169	1			138
02	10125	X	10125	-0-	-0-	-0-	9900	3	183	4	N	38	142	1			34
							42	9									
03	11346	X	9808	-0-	-1538	-0-	9808	3			N	-0-					34
*04	10980	X	10884	-0-	-96	-0-	10878	3	6	9	N	5					39
*05	11346	X	7665	-0-	-3681	-0-	7665	3			N	-0-					39
06	10860	X	8354	-0-	-2506	-0-	8354	3			N	-0-					39

STS C WELL #: 16H RRCID -> 272021 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 11064 PERF.11497 - 18179

*01	775	N	681	-0-	-94	-0-	502	3	179	9	Y	163	121	0	39	1	371
02	616	N	511	-0-	-105	-0-	350	3	161	9	Y	146	88	0	44	1	414
03	620	N	172	-0-	-448	-0-	92	3	80	9	Y	73	90	0			397
*04	660	N	378	-0-	-282	-0-	378	3			Y	-0-	41	0	132	1	224
*05	558	N	404	-0-	-154	-0-	397	3	7	9	Y	6	130	0	42	1	58
06	294	N	294	-0-	-0-	-0-	118	3	176	9	Y	160	144	0	29	1	45

DONNELL-MULHOLLAND UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272107 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 12005 PERF.12020 - 17805

*01	1426	N	1138	-0-	-288	-0-	382	1	348	3	N	371	572	1			443
							408	9									
02	784	N	518	-0-	-266	-0-	270	1	39	4	N	190	190	1			443
							209	9									
03	930	N	484	-0-	-446	-0-	250	1	22	4	N	193	193	1			443
							212	9									
*04	1110	N	427	-0-	-683	-0-	427	1			N	-0-	170	1			273
*05	589	N	451	-0-	-138	-0-	451	1			N	-0-	187	1			86
06	581	N	581	-0-	-0-	-0-	454	1	127	9	N	115	179	1			22

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
LOWE WELL #: 13H RRCID -> 272115 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 12019 PERF.12331 - 18305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	26					34
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	11	1			24
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	18	1			6
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	30					36
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	11	1			25
*05	14B2	EXT	5098	-0-	5098	5098	5007	3	91	9	Y	83	6	1			102
06	14B2	EXT	4901	-0-	4901	9999	4795	3	106	9	Y	96	31	1			167

STS WELL #: 53H RRCID -> 272128 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 11058 PERF.11415 - 17825

*01	20434	X	20434	-0-	-0-	-0-	19936	3	498	9	Y	453	152	0	299	1	489
02	28672	X	28672	-0-	-0-	-0-	27931	3	26	4	Y	650	451	0	160	1	528
							715	9									
03	26625	X	26625	-0-	-0-	-0-	26066	3	25	4	Y	485	496	0			517
							534	9									
*04	26981	X	26981	-0-	-0-	-0-	26442	3	539	9	Y	490	465	0			542
*05	13835	X	13835	-0-	-0-	-0-	13481	3	354	9	Y	322	150	0	316	1	398
06	26272	X	26272	-0-	-0-	-0-	25749	3	523	9	Y	475	146	0	293	1	434

NICHOLS MCTEE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 272275 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 12654 PERF.12560 - 19622

*01	2139	N	1545	-0-	-594	-0-	1448	3	97	9	N	88	190	1			161
02	1680	N	1480	-0-	-200	-0-	1469	3	5	4	N	5					166
							6	9									
03	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1070	3	3	4	N	-0-					166
*04	1500	N	1126	-0-	-374	-0-	1114	3	12	9	N	11					177
*05	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	2295	3			N	-0-					177
06	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2042	3	143	9	N	130	193	1			114

RYAN 1795 WELL #: 3H RRCID -> 272276 COMPL. DATE 04/13/2013 TOTAL DEPTH 14349 PERF.14334 - 18825

*01	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	4221	3			N	-0-					27
02	2517	X	2517	-0-	-0-	-0-	2517	3			N	-0-					27
03	2249	X	2249	-0-	-0-	-0-	2237	3	12	4	N	-0-					27
*04	2567	X	2567	-0-	-0-	-0-	2567	3			N	-0-					27
*05	2140	X	2140	-0-	-0-	-0-	2140	3			N	-0-					27
06	2426	X	2426	-0-	-0-	-0-	2426	3			N	-0-					27

FORREST WHEELER 11 WELL #: 11H RRCID -> 272330 COMPL. DATE 07/09/2013 TOTAL DEPTH 12002 PERF.12148 - 17285

*01	4247	X	674	-0-	-3573	-0-	310	3	364	9	Y	331	268	0	63	1	-0-
02	3836	X	569	-0-	-3267	-0-	261	3	22	4	Y	260	231	0	29	1	-0-
							286	9									
03	868	X	608	-0-	-260	-0-	299	3	309	9	Y	281	249	0	32	1	-0-
*04	635	N	635	-0-	-0-	-0-	319	3	316	9	Y	287	255	0	32	1	-0-
*05	553	N	553	-0-	-0-	-0-	269	3	284	9	Y	258	231	0	27	1	-0-
06	510	N	320	-0-	-190	-0-	197	3	123	9	Y	112	112	0			-0-

STS C WELL #: 17H RRCID -> 272331 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 11024 PERF.11450 - 18110

*01	371	N	371	-0-	-0-	-0-	172	3	199	9	Y	181	86	0	28	1	328
02	448	N	143	-0-	-305	-0-	81	3	62	9	Y	56	71	0	35	1	273
03	248	N	159	-0-	-89	-0-	28	3	131	9	Y	119	59	0			333
*04	360	N	276	-0-	-84	-0-	276	3			Y	-0-	34	0	111	1	188
*05	155	N	84	-0-	-71	-0-	81	3	3	9	Y	3	109	0	35	1	47
06	488	N	488	-0-	-0-	-0-	93	3	395	9	Y	359	240	0	65	1	101

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
01	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	81	154	0			56
02	560	N	-0-	-0-	-560	-0-					Y	1	7	0	49	1	1
03	372	N	85	-0-	-287	-0-	2	4	83	9	Y	75	15	0			61
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	104	49	0	34	1	82
*05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	9	3	31	9	Y	28	41	1			69
06	90	N	2	-0-	-88	-0-	2	3			Y	-0-	35	0	34	1	-0-

CAROLINE PIELOP UNIT 7 WELL #: 2H RRCID -> 272348 COMPL. DATE 12/12/2013 TOTAL DEPTH 11111 PERF.12353 - 17675

*01	10974	X	8925	-0-	-2049	-0-	8859	3	66	9	Y	60	60	1			-0-
02	6913	X	6913	-0-	-0-	-0-	6820	3	26	4	Y	61	61	1			-0-
							67	9									
03	8370	X	7169	-0-	-1201	-0-	7169	3			Y	-0-					-0-
*04	8640	X	7862	-0-	-778	-0-	7748	3	114	9	Y	104	55	1			49
*05	8928	X	5301	-0-	-3627	-0-	5282	3	19	9	Y	17	45	1			21
06	8640	X	3123	-0-	-5517	-0-	3092	3	31	9	Y	28					49

LOWE WELL #: 28H RRCID -> 272349 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 11871 PERF.12182 - 17444

01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	181	99	0			124
02	532	N	211	-0-	-321	-0-	1	4	210	9	Y	191	58	0	109	1	148
03	310	N	141	-0-	-169	-0-	1	4	140	9	Y	127	112	0	60	1	103
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	248	84	0	73	1	194
*05	248	N	2	-0-	-246	-0-	2	3			Y	-0-	97	1			97
06	404	N	404	-0-	-0-	-0-	308	3	96	9	Y	87	49	0	52	1	83

STS WELL #: 23H RRCID -> 272458 COMPL. DATE 02/19/2025 TOTAL DEPTH 11051 PERF.11216 - 15357

*01	35247	X	29696	-0-	-5551	-0-	27596	3	2100	9	Y	1909	1749	0	196	1	33
02	33656	X	32037	-0-	-1619	-0-	30410	3	122	4	Y	1368	1362	0			39
							1505	9									
03	37262	X	28476	-0-	-8786	-0-	27122	3	3	4	Y	1228	1128	0	97	1	42
							1351	9									
*04	30660	X	11706	-0-	-18954	-0-	11620	3	86	9	Y	78	98	1			22
*05	34379	X	24052	-0-	-10327	-0-	23113	3	939	9	Y	854	668	0	185	1	23
06	34320	X	22751	-0-	-11569	-0-	21332	3	1419	9	Y	1290	871	0	442	1	-0-

LOWE WELL #: 15H RRCID -> 272582 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 12018 PERF.12375 - 18209

*01	3100	N	4121	-0-	1021	1021	4065	3	56	9	Y	51	157	1			102
02	2257	N	1236	-0-	-1021	-0-	1203	3	33	9	Y	30					132
03	2511	N	1021	-0-	-1490	-0-	1021	3			Y	-0-					132
*04	2430	X	34	-0-	-2396	-0-	34	3			Y	-0-	38	1			94
*05	2511	X	208	-0-	-2303	-0-	208	3			Y	-0-	23	1			71
06	2430	X	142	-0-	-2288	-0-	142	3			Y	-0-	22	1			49

STS WELL #: 54H RRCID -> 272735 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 10991 PERF.11496 - 17912

*01	2579	X	2579	-0-	-0-	-0-	2525	3	54	9	Y	49	18	0	35	1	54
02	2184	X	2047	-0-	-137	-0-	1993	3	2	4	Y	47	50	0	13	1	38
							52	9									
03	2418	X	2188	-0-	-230	-0-	2141	3	3	4	Y	40	36	0			42
							44	9									
*04	2490	N	2095	-0-	-395	-0-	2052	3	43	9	Y	39	38	0			43
*05	2263	N	2037	-0-	-226	-0-	1989	3	48	9	Y	44	12	0	25	1	50
06	2130	N	1845	-0-	-285	-0-	1808	3	37	9	Y	34	18	0	35	1	31

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
LOWE WELL #: 14H RRCID -> 272736 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 11941 PERF.12253 - 17215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	376	403	0			258
02	952	N	440	-0-	-512	-0-	1	4	439	9	Y	399	121	0	226	1	310
03	558	N	407	-0-	-151	-0-	7	4	400	9	Y	364	253	0	126	1	295
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	127	241	0	82	1	99
*05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	144	49	1			194
06	702	N	702	-0-	-0-	-0-	439	3	263	9	Y	239	98	0	108	1	227

WHEELER 3 WELL #: 6H RRCID -> 272757 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 12887 PERF.13170 - 18235

*01	4340	X	3257	-0-	-1083	-0-	3168	3	89	9	Y	81	150	1			67
02	3920	X	3030	-0-	-890	-0-	3022	3	8	4	Y	-0-					67
03	4340	X	3162	-0-	-1178	-0-	3055	3	107	4	Y	-0-					67
*04	4200	X	3831	-0-	-369	-0-	3831	3			Y	-0-					67
*05	4340	X	3536	-0-	-804	-0-	3536	3			Y	-0-					67
06	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	3471	3	22	9	Y	20	87	1			-0-

WHEELER 3 WELL #: 9H RRCID -> 272765 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 12900 PERF.13129 - 17000

*01	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1666	3	120	9	Y	109	40	1			91
02	1708	N	1324	-0-	-384	-0-	1316	3	8	4	Y	-0-					91
03	1891	N	893	-0-	-998	-0-	886	3	7	4	Y	-0-					91
*04	1740	N	635	-0-	-1105	-0-	635	3			Y	-0-					91
*05	1457	N	583	-0-	-874	-0-	583	3			Y	-0-					91
06	870	N	546	-0-	-324	-0-	537	3	9	9	Y	8	99	1			-0-

STS C WELL #: 47H RRCID -> 272768 COMPL. DATE 03/06/2014 TOTAL DEPTH 11014 PERF.11410 - 18132

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JC MARTIN WELL #: 27H RRCID -> 272994 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 11122 PERF.11470 - 16107

*01	3100	N	4273	-0-	1173	1173	23	1	4250	3	Y	-0-					-0-
02	2800	N	2663	-0-	-137	1036	17	1	2646	3	Y	-0-					-0-
03	2995	X	1959	-0-	-1036	-0-	12	1	1947	3	Y	-0-					-0-
*04	1416	X	1416	-0-	-0-	-0-	7	1	1409	3	Y	-0-					-0-
*05	2377	X	2377	-0-	-0-	-0-	14	1	2363	3	Y	-0-					-0-
06	2093	X	2093	-0-	-0-	-0-	13	1	2080	3	Y	-0-					-0-

CAROLINE PIELOP UNIT 9 WELL #: 2H RRCID -> 273113 COMPL. DATE 06/08/2013 TOTAL DEPTH 11380 PERF.11257 - 18108

*01	11067	X	7332	-0-	-3735	-0-	7332	3			N	-0-					88
02	9874	X	9874	-0-	-0-	-0-	9624	3	46	4	N	185	185	1			88
							204	9									
03	9112	X	9112	-0-	-0-	-0-	9090	3	22	9	N	20	20	1			88
*04	10576	X	10576	-0-	-0-	-0-	10576	3			N	-0-					88
*05	10943	X	8621	-0-	-2322	-0-	8414	3	207	9	N	188	188	1			88
06	10590	X	8649	-0-	-1941	-0-	8649	3			N	-0-					88

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408

DONNELL A WELL #: 16H RRCID -> 273268 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 11205 PERF.11600 - 18449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155	N	142	-0-	-13	-0-	110	3	32	9	Y	29	31	1			29
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					Y	3					32
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	26	32	0	6	1	20
*04	273	N	273	-0-	-0-	-0-	229	3	44	9	Y	40	54	0			6
*05	341	N	341	-0-	-0-	-0-	304	3	37	9	Y	34	18	0			22
06	567	N	567	-0-	-0-	-0-	516	3	51	9	Y	46	52	0			16

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
*01	1023	N	893	-0-	-130	-0-	893	3			N	-0-					87
02	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	980	3	34	4	N	34	74	1			47
							37	9									
03	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	3			N	-0-					47
*04	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1147	3	78	9	N	71	69	1			49
*05	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1066	3	58	9	N	53	69	1			33
06	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1041	3	52	9	N	47					80

EDWARDS A WELL #: 5H RRCID -> 273299 COMPL. DATE 05/21/2014 TOTAL DEPTH 12286 PERF.12214 - 17406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1457	N	1062	-0-	-395	-0-	1062	3			N	-0-					134
02	1260	N	1226	-0-	-34	-0-	1140	3	21	4	N	59	115	1			78
							65	9									
03	1240	N	1234	-0-	-6	-0-	1234	3			N	-0-					78
*04	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1256	3	123	9	N	112	112	1			78
*05	1364	N	1287	-0-	-77	-0-	1185	3	102	9	N	93	113	1			58
06	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1180	3	86	9	N	78					136

KAREN WHEELER UNIT 1 WELL #: 3H RRCID -> 273420 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 12127 PERF.12530 - 18072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2022	X	2022	-0-	-0-	-0-	1650	3	372	9	Y	338	334	1			95
02	1202	X	1202	-0-	-0-	-0-	1009	3	6	4	Y	170	167	1			98
							187	9									
03	2722	X	2722	-0-	-0-	-0-	2536	3	186	9	Y	169	169	1			98
*04	747	X	747	-0-	-0-	-0-	747	3			Y	-0-					98
*05	627	X	627	-0-	-0-	-0-	440	3	187	9	Y	170	171	1			97
06	442	N	442	-0-	-0-	-0-	257	3	185	9	Y	168	165	1			100

FORREST WHEELER 10 WELL #: 10H RRCID -> 273450 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 12005 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
*01	1765	X	1765	-0-	-0-	-0-	1538	3	227	9	Y	206	143	0	63	1	-0-
02	1549	X	1549	-0-	-0-	-0-	1358	3	2	4	Y	172	143	0	29	1	-0-
							189	9									
03	1669	X	1669	-0-	-0-	-0-	1489	3	180	9	Y	164	132	0	32	1	-0-
*04	1525	X	1525	-0-	-0-	-0-	1490	3	35	9	Y	32	32	1			-0-
*05	1516	X	1516	-0-	-0-	-0-	1337	3	179	9	Y	163	136	0	27	1	-0-
06	1391	X	1391	-0-	-0-	-0-	1259	3	132	9	Y	120	120	0			-0-

JC MARTIN WELL #: 42H RRCID -> 273480 COMPL. DATE 04/14/2014 TOTAL DEPTH 10145 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
JC MARTIN WELL #: 21H RRCID -> 273503 COMPL. DATE 04/06/2014 TOTAL DEPTH 10170 PERF.10200 - 14874

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-					116
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					116
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					116
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					116
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					116
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					116

KAREN WHEELER UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 273535 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 12109 PERF.12414 - 18021

*01	1438 X	1438	-0-	-0-	-0-	1383	3	55	9	Y	50	54	1			14
02	868 X	637	-0-	-231	-0-	615	3	1	4	Y	19	22	1			11
						21	9									
03	961 X	860	-0-	-101	-0-	839	3	21	9	Y	19	19	1			11
*04	930 X	563	-0-	-367	-0-	563	3			Y	-0-					11
*05	961 X	379	-0-	-582	-0-	356	3	23	9	Y	21	20	1			12
06	840 N	177	-0-	-663	-0-	160	3	17	9	Y	15	18	1			9

STS C WELL #: 46H RRCID -> 273558 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 10990 PERF.11529 - 17900

*01	403 N	334	-0-	-69	-0-	173	3	161	9	Y	146	188	1			152
02	450 N	450	-0-	-0-	-0-	211	3	11	4	Y	207	196	0			163
						228	9									
03	341 N	227	-0-	-114	-0-	19	3	208	9	Y	189	189	0			163
*04	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	291	185	1			269
*05	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	191	186	1			274
06	224 N	224	-0-	-0-	-0-	38	3	186	9	Y	169	188	0			255

DONNELL B WELL #: 5H RRCID -> 273559 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 11807 PERF.11890 - 18245

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
02	2276 N	2276	-0-	-0-	-0-	2276	3			Y	-0-	65	1			44
03	2495 N	2495	-0-	-0-	-0-	2429	3	66	9	Y	60	80	1			24
*04	1503 X	1503	-0-	-0-	-0-	1503	3			Y	-0-					24
*05	2511 X	1096	-0-	-1415	-0-	1030	3	66	9	Y	60					84
06	2430 X	1116	-0-	-1314	-0-	1116	3			Y	-0-					84

LOWE WELL #: 19H RRCID -> 273561 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 12031 PERF.12300 - 18262

*01	2938 X	2938	-0-	-0-	-0-	2598	3	340	9	Y	309	288	1			402
02	970 X	970	-0-	-0-	-0-	937	3	33	9	Y	30					432
03	3317 X	1038	-0-	-2279	-0-	1038	3			Y	-0-					432
*04	8864 X	8864	-0-	-0-	-0-	8607	3	257	9	Y	234	124	1			542
*05	4564 X	4564	-0-	-0-	-0-	4545	3	19	9	Y	17	130	1			429
06	4111 X	4111	-0-	-0-	-0-	4082	3	29	9	Y	26	133	1			322

LOWE WELL #: 18H RRCID -> 273564 COMPL. DATE 11/28/2013 TOTAL DEPTH 12012 PERF.12437 - 18108

*01	676 N	676	-0-	-0-	-0-	606	3	70	9	N	64	63	0	1 8		-0-
02	224 N	176	-0-	-48	-0-	106	3	3	4	N	61	61	0			-0-
						67	9									
03	248 N	214	-0-	-34	-0-	116	3	98	9	N	89	27	0	62 1		-0-
*04	899 N	899	-0-	-0-	-0-	865	3	34	9	N	31	31	0			-0-
*05	266 N	266	-0-	-0-	-0-	185	3	81	9	N	74	74	0			-0-
06	517 N	517	-0-	-0-	-0-	441	3	76	9	N	69	69	0			-0-

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
*01	1178	N	515	-0-	-663	-0-	344	3	171	9	Y	155	144	0			140
02	791	N	791	-0-	-0-	-0-	627	3	164	9	Y	149	78	0	78	1	133
03	629	N	629	-0-	-0-	-0-	548	3	81	9	Y	74	75	0			132
*04	787	N	787	-0-	-0-	-0-	676	3	111	9	Y	101	73	1			160
*05	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1067	3	140	9	Y	127	162	1			125
06	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1044	3	131	9	Y	119	94	1			150

DONNELL A WELL #: 32H RRCID -> 273574 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 11577 PERF.11620 - 16500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	444	-0-	-207	-0-	201	3	243	9	Y	221	243	0			200
02	614	N	614	-0-	-0-	-0-	367	3	1	4	Y	224	113	0	111	1	200
							246	9									
03	496	N	440	-0-	-56	-0-	315	3	125	9	Y	114	113	0			201
*04	460	N	460	-0-	-0-	-0-	325	3	135	9	Y	123	111	1			213
*05	651	N	553	-0-	-98	-0-	409	3	144	9	Y	131	215	1			129
06	550	N	550	-0-	-0-	-0-	418	3	132	9	Y	120	97	1			152

LOWE WELL #: 5H RRCID -> 273576 COMPL. DATE 11/28/2013 TOTAL DEPTH 12225 PERF.12325 - 18089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	425	N	425	-0-	-0-	-0-	358	3	67	9	N	61	61	0			-0-
02	346	N	346	-0-	-0-	-0-	273	3	1	4	N	65	65	0			-0-
							72	9									
03	279	N	266	-0-	-13	-0-	128	3	138	9	N	125	63	0	62	1	-0-
*04	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	971	3	69	9	N	63	63	0			-0-
*05	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	964	3	74	9	N	67	67	0			-0-
06	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1003	3	59	9	N	54	54	0			-0-

STS WELL #: 24H RRCID -> 273579 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 11040 PERF.11075 - 15683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					6
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	1			-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
*01	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	3196	3	70	9	Y	64	21	0	42	1	69
02	2688	X	2521	-0-	-167	-0-	2456	3	1	4	Y	58	64	0	16	1	47
							64	9									
03	2976	X	2730	-0-	-246	-0-	2670	3	5	4	Y	50	44	0			53
							55	9									
*04	3150	X	2640	-0-	-510	-0-	2586	3	54	9	Y	49	48	0			54
*05	3255	X	2390	-0-	-865	-0-	2329	3	61	9	Y	55	15	0	31	1	63
06	3150	X	2670	-0-	-480	-0-	2616	3	54	9	Y	49	23	0	44	1	45

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408

FORREST WHEELER 5 WELL #: 5H RRCID -> 273631 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 11952 PERF.12012 - 16703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2268	X	2268	-0-	-0-	-0-	1869	3	399	9	Y	363	363	0			-0-
02	2015	X	2015	-0-	-0-	-0-	1749	3	3	4	Y	239	239	0			-0-
							263	9									
03	2482	X	2482	-0-	-0-	-0-	2060	3	4	4	Y	380	239	0	141	1	-0-
							418	9									
*04	2455	X	2455	-0-	-0-	-0-	2216	3	239	9	Y	217	59	0	158	1	-0-
*05	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	2549	3	471	9	Y	428	60	0	368	1	-0-
06	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	2085	3	752	9	Y	684	334	0	350	1	-0-

WOOD UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 273730 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 13062 PERF.12911 - 19462

*01	4929	X	3576	-0-	-1353	-0-	3576	3			N	-0-					130
02	4452	X	3215	-0-	-1237	-0-	3189	3	26	4	N	-0-					130
03	4619	X	3512	-0-	-1107	-0-	3456	3	56	9	N	51	141	1			40
*04	4230	X	3915	-0-	-315	-0-	3807	3	108	9	N	98					138
*05	4278	X	3823	-0-	-455	-0-	3808	3	15	9	N	14					152
06	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	3809	3	28	9	N	25					177

FORREST WHEELER 13 WELL #: 13H RRCID -> 273732 COMPL. DATE 07/10/2013 TOTAL DEPTH 11977 PERF.12151 - 17202

*01	165	X	165	-0-	-0-	-0-	42	3	123	9	Y	112	49	0	63	1	-0-
02	114	X	114	-0-	-0-	-0-	35	3	1	4	Y	71	42	0	29	1	-0-
							78	9									
03	122	X	122	-0-	-0-	-0-	39	3	83	9	Y	75	43	0	32	1	-0-
*04	112	X	112	-0-	-0-	-0-	38	3	74	9	Y	67	35	0	32	1	-0-
*05	96	X	96	-0-	-0-	-0-	32	3	64	9	Y	58	31	0	27	1	-0-
06	226	X	226	-0-	-0-	-0-	22	3	204	9	Y	185	185	0			-0-

JC MARTIN WELL #: 20H RRCID -> 274019 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 10153 PERF.10242 - 14859

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

WHEELER 2 WELL #: 4H RRCID -> 274048 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 12871 PERF.12820 - 17843

*01	3720	X	2501	-0-	-1219	-0-	2428	3	73	9	Y	66					143
02	2940	X	1581	-0-	-1359	-0-	1545	3	36	4	Y	-0-	102	1			41
03	3255	X	2523	-0-	-732	-0-	2523	3			Y	-0-					41
*04	3150	X	3076	-0-	-74	-0-	2905	3	171	9	Y	155	107	1			89
*05	2759	X	2125	-0-	-634	-0-	2075	3	50	9	Y	45					134
06	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	2740	3	122	9	Y	111	106	1			139

CAROLINE PIELOP UNIT 5 WELL #: 2H RRCID -> 274514 COMPL. DATE 12/12/2013 TOTAL DEPTH 11114 PERF.11230 - 17480

*01	36674	X	36674	-0-	-0-	-0-	36529	3	145	9	Y	132	132	1			-0-
02	9635	X	9635	-0-	-0-	-0-	9418	3	67	4	Y	136	136	1			-0-
							150	9									
03	10603	X	10603	-0-	-0-	-0-	10603	3			Y	-0-					-0-
*04	13380	X	11811	-0-	-1569	-0-	11535	3	276	9	Y	251	133	1			118
*05	13826	X	7459	-0-	-6367	-0-	7416	3	43	9	Y	39	108	1			49
06	13380	X	6151	-0-	-7229	-0-	6107	3	14	4	Y	27					76
							30	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
DONNELL-MULHOLLAND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274587 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 12002 PERF.11959 - 17497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	921	3	424	9	N	385	385	1			198
02	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	785	3	218	4	N	577	577	1			198
							635	9									
03	1488	N	1253	-0-	-235	-0-	853	3	400	9	N	364	364	1			198
*04	1290	N	755	-0-	-535	-0-	564	3	191	9	N	174	372	1			-0-
*05	1829	N	847	-0-	-982	-0-	659	3	188	9	N	171	171	1			-0-
06	1200	N	862	-0-	-338	-0-	478	3	384	9	N	349	349	1			-0-

DONNELL B WELL #: 6H RRCID -> 274677 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 11837 PERF.11836 - 17950

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
02	T. A.		1235	-0-	1235	1235	1235	3			Y	-0-	17	1			11
03	T. A.		2231	-0-	2231	3466	2164	3	67	9	Y	61	48	1			24
*04	5490	X	2024	-0-	-3466	-0-	2024	3			Y	-0-					24
*05	1707	X	1707	-0-	-0-	-0-	1641	3	66	9	Y	60					84
06	2160	X	1263	-0-	-897	-0-	1263	3			Y	-0-					84

NICHOLS MCTEE UNIT 1 WELL #: 3H RRCID -> 274702 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 12579 PERF.12580 - 17337

*01	1829	N	1208	-0-	-621	-0-	1208	3			N	-0-					138
02	1764	N	585	-0-	-1179	-0-	346	3	30	4	N	190	190	1			138
							209	9									
03	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					138
*04	1170	N	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					138
*05	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1533	3	106	9	N	96					234
06	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1601	3	55	9	N	50	193	1			91

JC MARTIN WELL #: 19H RRCID -> 276440 COMPL. DATE 03/13/2015 TOTAL DEPTH 10998 PERF.10897 - 17735

*01	12586	X	9514	-0-	-3072	-0-	60	1	9413	3	Y	37	37	1			202
							41	9									
02	9910	X	9910	-0-	-0-	-0-	71	1	9838	3	Y	-0-					202
							1	4									
03	6784	X	6784	-0-	-0-	-0-	77	1	6707	3	Y	-0-					202
*04	7077	X	7077	-0-	-0-	-0-	60	1	7017	3	Y	-0-					202
*05	7788	X	7788	-0-	-0-	-0-	64	1	7724	3	Y	-0-					202
06	4654	X	4654	-0-	-0-	-0-	60	1	4594	3	Y	-0-					202

JC MARTIN WELL #: 12H RRCID -> 276450 COMPL. DATE 02/24/2015 TOTAL DEPTH 10782 PERF.10883 - 14421

*01	6529	X	6529	-0-	-0-	-0-	71	1	6304	3	Y	140	145	0			-0-
							154	9									
02	6463	X	6463	-0-	-0-	-0-	65	1	6285	3	Y	96	47	0	49	1	-0-
							7	4	106	9							
03	5061	X	5061	-0-	-0-	-0-	71	1	4935	3	Y	46	46	0			-0-
							4	4	51	9							
*04	5609	X	5609	-0-	-0-	-0-	67	1	5439	3	Y	94	94	0			-0-
							103	9									
*05	7220	X	7220	-0-	-0-	-0-	60	1	7009	3	Y	137	96	0	41	1	-0-
							151	9									
06	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	67	1	3526	3	Y	47	47	0			-0-
							52	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
JC MARTIN WELL #: 18H RRCID -> 276452 COMPL. DATE 03/11/2015 TOTAL DEPTH 11008 PERF.10883 - 17800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	10196	X	10196	-0-	-0-	-0-	64	1	10091	3	Y	37	37	1			202
							41	9									
02	10624	X	10624	-0-	-0-	-0-	76	1	10547	3	Y	-0-					202
							1	4									
03	7273	X	7273	-0-	-0-	-0-	82	1	7191	3	Y	-0-					202
*04	7587	X	7587	-0-	-0-	-0-	65	1	7522	3	Y	-0-					202
*05	8349	X	8349	-0-	-0-	-0-	68	1	8281	3	Y	-0-					202
06	4989	X	4989	-0-	-0-	-0-	64	1	4925	3	Y	-0-					202

JC MARTIN 17 WELL #: 17H RRCID -> 276453 COMPL. DATE 04/08/2015 TOTAL DEPTH 10697 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
*01	11191	X	8447	-0-	-2744	-0-	53	1	8353	3	Y	37	37	1			202
							41	9									
02	8794	X	8794	-0-	-0-	-0-	63	1	8730	3	Y	-0-					202
							1	4									
03	6020	X	6020	-0-	-0-	-0-	68	1	5952	3	Y	-0-					202
*04	6281	X	6281	-0-	-0-	-0-	54	1	6227	3	Y	-0-					202
*05	6912	X	6912	-0-	-0-	-0-	57	1	6855	3	Y	-0-					202
06	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	53	1	4077	3	Y	-0-					202

BROWN-TRUSTS UNIT 5 WELL #: 1H RRCID -> 276454 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 11324 PERF.11177 - 17362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	13361	X	9115	-0-	-4246	-0-	8899	3	216	9	Y	196	279	1			104
02	11004	X	8667	-0-	-2337	-0-	8456	3	57	4	Y	140	205	1			39
							154	9									
03	12710	X	10438	-0-	-2272	-0-	10184	3	254	9	Y	231	228	1			42
*04	12300	X	9780	-0-	-2520	-0-	9404	3	376	9	Y	342	335	1			49
*05	12710	X	7551	-0-	-5159	-0-	7388	3	163	9	Y	148	105	1			92
06	10110	X	9995	-0-	-115	-0-	9750	3	245	9	Y	223	216	1			99

BROWN-TRUSTS UNIT 6 WELL #: 1H RRCID -> 276456 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 11336 PERF.11095 - 17705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	15159	X	13038	-0-	-2121	-0-	12837	3	201	9	Y	183	192	1			97
02	12409	X	12409	-0-	-0-	-0-	12243	3	44	4	Y	111	177	1			31
							122	9									
03	13175	X	12517	-0-	-658	-0-	12350	3	167	9	Y	152	155	1			28
*04	12750	X	12336	-0-	-414	-0-	12075	3	261	9	Y	237	231	1			34
*05	13733	X	11498	-0-	-2235	-0-	11362	3	136	9	Y	124	81	1			77
06	13290	X	11462	-0-	-1828	-0-	11308	3	154	9	Y	140	155	1			62

JC MARTIN WELL #: 15H RRCID -> 276460 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 10709 PERF.10891 - 16534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	6200	X	4707	-0-	-1493	-0-	30	1	4636	3	Y	37	37	1			202
							41	9									
02	4881	X	4881	-0-	-0-	-0-	35	1	4845	3	Y	-0-					202
							1	4									
03	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	38	1	3303	3	Y	-0-					202
*04	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	30	1	3456	3	Y	-0-					202
*05	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	31	1	3804	3	Y	-0-					202
06	2291	X	2291	-0-	-0-	-0-	29	1	2262	3	Y	-0-					202

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
*01	6529	X	6529	-0-	-0-	-0-	71	1	6304	3	Y	140	145	0			-0-
							154	9									
02	6463	X	6463	-0-	-0-	-0-	65	1	6285	3	Y	96	47	0	49	1	-0-
							7	4	106	9							
03	5061	X	5061	-0-	-0-	-0-	71	1	4935	3	Y	46	46	0			-0-
							4	4	51	9							
*04	5609	X	5609	-0-	-0-	-0-	67	1	5439	3	Y	94	94	0			-0-
							103	9									
*05	7220	X	7220	-0-	-0-	-0-	60	1	7009	3	Y	137	96	0	41	1	-0-
							151	9									
06	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	67	1	3526	3	Y	47	47	0			-0-
							52	9									

JC MARTIN WELL #: 16H RRCID -> 276642 COMPL. DATE 04/01/2015 TOTAL DEPTH 10794 PERF.10888 - 17158

*01	10757	X	8120	-0-	-2637	-0-	51	1	8028	3	Y	37	37	1			202
							41	9									
02	8451	X	8451	-0-	-0-	-0-	60	1	8390	3	Y	-0-					202
							1	4									
03	5786	X	5786	-0-	-0-	-0-	65	1	5721	3	Y	-0-					202
*04	6036	X	6036	-0-	-0-	-0-	52	1	5984	3	Y	-0-					202
*05	6642	X	6642	-0-	-0-	-0-	54	1	6588	3	Y	-0-					202
06	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	51	1	3918	3	Y	-0-					202

STS B WELL #: 61H RRCID -> 276671 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 10584 PERF.10979 - 16427

*01	1178	N	771	-0-	-407	-0-	594	3	177	9	Y	161	161	0			-0-
02	497	N	497	-0-	-0-	-0-	366	3	131	9	Y	119	119	0			-0-
03	678	N	678	-0-	-0-	-0-	537	3	141	9	Y	128	128	0			-0-
*04	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			Y	-0-					-0-
*05	510	N	510	-0-	-0-	-0-	379	3	131	9	Y	119	119	0			-0-
06	397	X	397	-0-	-0-	-0-	16	3	381	9	Y	346	346	0			-0-

FORREST WHEELER 8 WELL #: 8H RRCID -> 276684 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 12238 PERF.12123 - 17026

*01	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	28	1	3045	3	Y	399	335	0	63	1	-0-
							439	9					1	8			
02	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	34	1	3166	3	Y	345	316	0	29	1	-0-
							2	4	380	9							
03	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	35	1	3068	3	Y	187	155	0	32	1	-0-
							4	4	206	9							
*04	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	42	1	2934	3	Y	367	335	0	32	1	-0-
							404	9									
*05	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	41	1	2985	3	Y	360	333	0	27	1	-0-
							396	9									
06	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	50	1	2973	3	Y	248	248	0			-0-
							273	9									

FORREST WHEELER 9 WELL #: 9H RRCID -> 276685 COMPL. DATE 03/01/2015 TOTAL DEPTH 12199 PERF.12079 - 17014

*01	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	24	1	2638	3	Y	593	530	0	63	1	-0-
							652	9									
02	427	X	427	-0-	-0-	-0-	2	1	204	3	Y	199	170	0	29	1	-0-
							2	4	219	9							
03	62	X	62	-0-	-0-	-0-	1	1	26	3	Y	32	32	1			-0-
							35	9									
*04	200	X	200	-0-	-0-	-0-	1	1	55	3	Y	131	99	0	32	1	-0-
							144	9									
*05	251	X	251	-0-	-0-	-0-	1	1	137	3	Y	103	76	0	27	1	-0-
							113	9									
06	122	X	122	-0-	-0-	-0-	8	3	114	9	Y	104	104	0			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS B WELL #: 60H RRCID -> 276688 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10978 - 16120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1395	N	845	-0-	-550	-0-	593	3	252	9	Y	229	229	0			-0-
02	1540	N	503	-0-	-1037	-0-	389	3	114	9	Y	104	104	0			-0-
03	1054	N	589	-0-	-465	-0-	589	3			Y	-0-					-0-
*04	987	N	987	-0-	-0-	-0-	622	3	365	9	Y	332	332	0			-0-
*05	745	N	745	-0-	-0-	-0-	511	3	234	9	Y	213	213	0			-0-
06	570	N	16	-0-	-554	-0-	16	3			Y	-0-					-0-

DONNELL A WELL #: 9H RRCID -> 276707 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 11386 PERF.11331 - 15952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	3503	X	2565	-0-	-938	-0-	883	1	1212	3	Y	427	214	0	213	1	-0-
							470	9									
02	3164	X	1060	-0-	-2104	-0-	831	1	229	4	Y	-0-					-0-
03	2666	X	1117	-0-	-1549	-0-	779	1	338	9	Y	307	208	0	99	1	-0-
*04	5907	X	5907	-0-	-0-	-0-	904	1	4562	3	Y	401	113	0	288	1	-0-
							441	9									
*05	5907	X	5907	-0-	-0-	-0-	948	1	4468	3	Y	446	114	0	229	1	103
							491	9									
06	4461	X	4461	-0-	-0-	-0-	903	1	3258	3	Y	273	168	0	114	1	94
							300	9									

STS B WELL #: 57H RRCID -> 276713 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 10519 PERF.10881 - 16449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	930	N	552	-0-	-378	-0-	433	3	119	9	Y	108	108	0			-0-
02	1260	N	62	-0-	-1198	-0-	41	3	21	9	Y	19	19	0			-0-
03	806	N	114	-0-	-692	-0-	3	3	111	9	Y	101	101	1			-0-
*04	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	1	1	0			-0-
*05	62	N	34	-0-	-28	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
06	120	N	16	-0-	-104	-0-	16	3			Y	-0-					-0-

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
*01	2790	X	2044	-0-	-746	-0-	703	1	966	3	Y	341	171	0	170	1	-0-
							375	9									
02	2520	X	880	-0-	-1640	-0-	662	1	218	4	Y	-0-					-0-
03	2108	X	891	-0-	-1217	-0-	620	1	271	9	Y	246	167	0	79	1	-0-
*04	3000	N	5388	-0-	2388	2388	722	1	3645	3	Y	928	261	0	667	1	-0-
							1021	9									
*05	3100	N	5467	-0-	2367	4755	758	1	3569	3	Y	1036	265	0	532	1	239
							1140	9									
06	3000	N	4024	-0-	1024	5779	721	1	2603	3	Y	636	390	0	266	1	219
							700	9									

JC MARTIN WELL #: 11H RRCID -> 276761 COMPL. DATE 02/14/2015 TOTAL DEPTH 10711 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
*01	9889	X	6529	-0-	-3360	-0-	71	1	6304	3	Y	140	145	0			-0-
							154	9									
02	6463	X	6463	-0-	-0-	-0-	65	1	6285	3	Y	96	47	0	49	1	-0-
							7	4	106	9							
03	5061	X	5061	-0-	-0-	-0-	71	1	4935	3	Y	46	46	0			-0-
							4	4	51	9							
*04	5609	X	5609	-0-	-0-	-0-	67	1	5439	3	Y	94	94	0			-0-
							103	9									
*05	7220	X	7220	-0-	-0-	-0-	60	1	7009	3	Y	137	96	0	41	1	-0-
							151	9									
06	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	67	1	3526	3	Y	47	47	0			-0-
							52	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
FORREST WHEELER 14 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
*01	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	30	1	3186	3	Y	325	262	0	63	1	-0-
							358	9									
02	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	31	1	2887	3	Y	255	226	0	29	1	-0-
							1	4	281	9							
03	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	31	1	2821	3	Y	267	235	0	32	1	-0-
							2	4	294	9							
*04	2388	X	2388	-0-	-0-	-0-	33	1	2320	3	Y	32	32	1			-0-
							35	9									
*05	2663	X	2663	-0-	-0-	-0-	29	1	2368	3	Y	242	215	0	27	1	-0-
							266	9									
06	2206	X	2206	-0-	-0-	-0-	33	1	1954	3	Y	199	199	0			-0-
							219	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
*01	6529	X	6529	-0-	-0-	-0-	71	1	6304	3	Y	140	145	0			-0-
							154	9									
02	6463	X	6463	-0-	-0-	-0-	65	1	6285	3	Y	96	47	0	49	1	-0-
							7	4	106	9							
03	5061	X	5061	-0-	-0-	-0-	71	1	4935	3	Y	46	46	0			-0-
							4	4	51	9							
*04	5609	X	5609	-0-	-0-	-0-	67	1	5439	3	Y	94	94	0			-0-
							103	9									
*05	7220	X	7220	-0-	-0-	-0-	60	1	7009	3	Y	137	96	0	41	1	-0-
							151	9									
06	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	67	1	3526	3	Y	47	47	0			-0-
							52	9									

STS WELL #: 39H RRCID -> 277297 COMPL. DATE 09/25/2015 TOTAL DEPTH 11372 PERF.11151 - 15778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	6107	X	3513	-0-	-2594	-0-	3	1	3333	3	Y	161	161	0			-0-
							177	9									
02	5516	X	4319	-0-	-1197	-0-	4	1	4067	3	Y	217	170	0	47	1	-0-
							9	4	239	9							
03	4340	X	3825	-0-	-515	-0-	8	1	3587	3	Y	209	162	0	47	1	-0-
							230	9									
*04	3510	X	2555	-0-	-955	-0-	6	1	2402	3	Y	134	134	0			-0-
							147	9									
*05	4619	X	2488	-0-	-2131	-0-	4	1	2354	3	Y	118	118	0			-0-
							130	9									
06	4620	X	3183	-0-	-1437	-0-	5	1	2970	3	Y	189	189	0			-0-
							208	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
*01	5642	X	3150	-0-	-2492	-0-	3	1	3058	3	Y	81	81	0			-0-
							89	9									
02	5096	X	3877	-0-	-1219	-0-	3	1	3749	3	Y	109	85	0	24	1	-0-
							5	4	120	9							
03	3906	X	3425	-0-	-481	-0-	8	1	3301	3	Y	105	81	0	24	1	-0-
							116	9									
*04	3150	X	3110	-0-	-40	-0-	7	1	3007	3	Y	87	87	0			-0-
							96	9									
*05	4216	X	2900	-0-	-1316	-0-	5	1	2810	3	Y	77	77	0			-0-
							85	9									
06	4140	X	2900	-0-	-1240	-0-	5	1	2792	3	Y	94	94	0			-0-
							103	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
*01	3410	X	1947	-0-	-1463	-0-	2	1	1856	3	Y	81	81	0			-0-
							89	9									
02	3080	X	2394	-0-	-686	-0-	2	1	2267	3	Y	109	85	0	24	1	-0-
							5	4	120	9							
03	2418	X	2120	-0-	-298	-0-	5	1	1999	3	Y	105	81	0	24	1	-0-
							116	9									
*04	1950	X	1929	-0-	-21	-0-	4	1	1829	3	Y	87	87	0			-0-
							96	9									
*05	2573	X	1795	-0-	-778	-0-	3	1	1707	3	Y	77	77	0			-0-
							85	9									
06	2580	X	1769	-0-	-811	-0-	3	1	1663	3	Y	94	94	0			-0-
							103	9									

STS WELL #: 38H RRCID -> 277393 COMPL. DATE 09/01/2015 TOTAL DEPTH 11380 PERF.11261 - 15945

*01	11036	X	9243	-0-	-1793	-0-	9	1	8880	3	Y	322	322	0			-0-
							354	9									
02	11371	X	11371	-0-	-0-	-0-	10	1	10863	3	Y	435	340	0	95	1	-0-
							19	4	479	9							
03	11036	X	10056	-0-	-980	-0-	22	1	9573	3	Y	419	324	0	95	1	-0-
							461	9									
*04	9210	X	9146	-0-	-64	-0-	21	1	8741	3	Y	349	349	0			-0-
							384	9									
*05	11036	X	8517	-0-	-2519	-0-	13	1	8164	3	Y	309	309	0			-0-
							340	9									
06	10680	X	8449	-0-	-2231	-0-	14	1	8020	3	Y	377	377	0			-0-
							415	9									

BROWN-TRUSTS WELL #: 33H RRCID -> 277881 COMPL. DATE 12/19/2015 TOTAL DEPTH 11011 PERF.11166 - 16327

*01	7162	X	7162	-0-	-0-	-0-	6491	3	671	9	Y	610	610	0			-0-
02	5376	X	5376	-0-	-0-	-0-	5113	3	36	4	Y	206	206	0			-0-
							227	9									
03	7208	X	7208	-0-	-0-	-0-	1	1	6679	3	Y	480	448	0	32	1	-0-
							528	9									
*04	7134	X	7134	-0-	-0-	-0-	6595	3	539	9	Y	490	490	0			-0-
*05	5350	X	5350	-0-	-0-	-0-	4902	3	448	9	Y	407	407	0			-0-
06	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	3078	3	310	9	Y	282	282	0			-0-

BROWN-TRUSTS WELL #: 31H RRCID -> 277882 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 10965 PERF.11262 - 16299

*01	7062	X	7062	-0-	-0-	-0-	6396	3	666	9	Y	605	605	0			-0-
02	5291	X	5291	-0-	-0-	-0-	5029	3	36	4	Y	205	205	0			-0-
							226	9									
03	7100	X	7100	-0-	-0-	-0-	1	1	6575	3	Y	476	444	0	32	1	-0-
							524	9									
*04	7029	X	7029	-0-	-0-	-0-	6493	3	536	9	Y	487	487	0			-0-
*05	5274	X	5274	-0-	-0-	-0-	4827	3	447	9	Y	406	406	0			-0-
06	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	3025	3	310	9	Y	282	282	0			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408

BROWN-TRUSTS WELL #: 32H RRCID -> 277931 COMPL. DATE 12/19/2015 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11190 - 16288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	8089	X	8089	-0-	-0-	-0-	1	1	7417	3	Y	610	610	0			-0-
							671	9									
02	6116	X	6116	-0-	-0-	-0-	5853	3	36	4	Y	206	206	0			-0-
							227	9									
03	8169	X	8169	-0-	-0-	-0-	1	1	7640	3	Y	480	448	0	32	1	-0-
							528	9									
*04	8080	X	8080	-0-	-0-	-0-	1	1	7540	3	Y	490	490	0			-0-
							539	9									
*05	6051	X	6051	-0-	-0-	-0-	5603	3	448	9	Y	407	407	0			-0-
06	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	3528	3	310	9	Y	282	282	0			-0-

BROWN-TRUSTS WELL #: 35H RRCID -> 278605 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 10990 PERF.11266 - 15785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	4743	X	4330	-0-	-413	-0-	3659	3	671	9	Y	610	610	0			-0-
02	4284	X	3111	-0-	-1173	-0-	2848	3	36	4	Y	206	206	0			-0-
							227	9									
03	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	3738	3	528	9	Y	480	448	0	32	1	-0-
*04	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	3704	3	539	9	Y	490	490	0			-0-
*05	4309	X	3208	-0-	-1101	-0-	2760	3	448	9	Y	407	407	0			-0-
06	4170	X	2011	-0-	-2159	-0-	1701	3	310	9	Y	282	282	0			-0-

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
*01	2480	X	2301	-0-	-179	-0-	1630	3	671	9	Y	610	610	0			-0-
02	2240	X	1489	-0-	-751	-0-	1226	3	36	4	Y	206	206	0			-0-
							227	9									
03	2160	X	2160	-0-	-0-	-0-	1632	3	528	9	Y	480	448	0	32	1	-0-
*04	2190	N	2172	-0-	-18	-0-	1633	3	539	9	Y	490	490	0			-0-
*05	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1226	3	448	9	Y	407	407	0			-0-
06	1980	N	1025	-0-	-955	-0-	715	3	310	9	Y	282	282	0			-0-

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
*01	4588	X	4194	-0-	-394	-0-	3523	3	671	9	Y	610	610	0			-0-
02	4144	X	3003	-0-	-1141	-0-	2740	3	36	4	Y	206	206	0			-0-
							227	9									
03	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	3597	3	528	9	Y	480	448	0	32	1	-0-
*04	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	3565	3	539	9	Y	490	490	0			-0-
*05	4154	X	3105	-0-	-1049	-0-	2657	3	448	9	Y	407	407	0			-0-
06	4050	X	1945	-0-	-2105	-0-	1635	3	310	9	Y	282	282	0			-0-

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
*01	6138	X	366	-0-	-5772	-0-	36	1	211	3	Y	108	69	0	39	1	-0-
							119	9									
02	7336	X	7336	-0-	-0-	-0-	189	1	6816	3	Y	301	123	0	178	1	-0-
							331	9									
03	5566	X	5566	-0-	-0-	-0-	128	1	4915	3	Y	462	462	0			-0-
							15	4	508	9							
*04	5604	X	5604	-0-	-0-	-0-	128	1	4572	3	Y	822	740	0	82	1	-0-
							904	9									
*05	8649	X	6954	-0-	-1695	-0-	174	1	6263	3	Y	470	470	0			-0-
							517	9									
06	7860	X	7281	-0-	-579	-0-	206	1	6418	3	Y	597	597	0			-0-
							657	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS WELL #: 37H RRCID -> 282644 COMPL. DATE 01/31/2018 TOTAL DEPTH 10852 PERF.11239 - 17949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	8928	X	4793	-0-	-4135	-0-	119 869	1 9	3805	3	Y	790	510	0	280	1	-0-
02	8619	X	8619	-0-	-0-	-0-	257 803	1 9	7559	3	Y	730	592	0	138	1	-0-
03	9145	X	9128	-0-	-17	-0-	309 659	1 9	8160	3	Y	599	599	0			-0-
*04	8100	X	6514	-0-	-1586	-0-	169 523	1 9	5822	3	Y	475	429	0	46	1	-0-
*05	9114	X	6670	-0-	-2444	-0-	184 476	1 9	6010	3	Y	433	433	0			-0-
06	8850	X	6558	-0-	-2292	-0-	171 476	1 9	5911	3	Y	433	433	0			-0-

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
*01	12766	X	12766	-0-	-0-	-0-	476 559	1 9	11731	3	Y	508	287	0	221	1	-0-
02	11446	X	11446	-0-	-0-	-0-	342 383	1 9	10721	3	Y	348	283	0	65	1	-0-
03	9517	X	9402	-0-	-115	-0-	332 457	1 9	8613	3	Y	415	415	0			-0-
*04	9210	X	9185	-0-	-25	-0-	279 475	1 9	8431	3	Y	432	391	0	41	1	-0-
*05	9687	X	9687	-0-	-0-	-0-	300 461	1 9	8926	3	Y	419	419	0			-0-
06	9210	X	8624	-0-	-586	-0-	261 405	1 9	7958	3	Y	368	368	0			-0-

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
*01	1632	X	1632	-0-	-0-	-0-	186 281	1 9	1165	3	Y	255	255	0			-0-
02	596	X	596	-0-	-0-	-0-	289	3	307	9	Y	279	279	0			-0-
03	2257	X	2257	-0-	-0-	-0-	258 153	1 9	1846	3	Y	139	139	0			-0-
*04	1375	X	1375	-0-	-0-	-0-	198 67	1 9	1110	3	Y	61	61	0			-0-
*05	1228	X	1228	-0-	-0-	-0-	207 87	1 9	934	3	Y	79	79	0			-0-
06	1151	X	1151	-0-	-0-	-0-	184 156	1 9	811	3	Y	142	142	0			-0-

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
*01	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	424 394	1 9	2092	3	Y	358	358	0			-0-
02	115	X	115	-0-	-0-	-0-	18	3	97	9	Y	88	88	0			-0-
03	1623	X	1623	-0-	-0-	-0-	189 199	1 9	1235	3	Y	181	181	0			-0-
*04	1900	X	1900	-0-	-0-	-0-	247 242	1 9	1411	3	Y	220	220	0			-0-
*05	992	X	992	-0-	-0-	-0-	130 176	1 9	686	3	Y	160	160	0			-0-
06	1633	X	1633	-0-	-0-	-0-	228 277	1 9	1128	3	Y	252	252	0			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408

STS B WELL #: 50H RRCID -> 284166 COMPL. DATE 04/14/2018 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10942 - 16680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	7502	X	6152	-0-	-1350	-0-	798	1	4114	3	Y	1127	1127	0			-0-
							1240	9									
02	7140	X	262	-0-	-6878	-0-	53	3	209	9	Y	190	190	0			-0-
03	9420	X	9420	-0-	-0-	-0-	878	1	7947	3	Y	541	541	0			-0-
							595	9									
*04	7674	X	7674	-0-	-0-	-0-	1150	1	6039	3	Y	441	441	0			-0-
							485	9									
*05	7223	X	7059	-0-	-164	-0-	919	1	5575	3	Y	514	514	0			-0-
							565	9									
06	7830	X	4812	-0-	-3018	-0-	741	1	3904	3	Y	152	152	0			-0-
							167	9									

STS B WELL #: 52H RRCID -> 287167 COMPL. DATE 06/09/2019 TOTAL DEPTH 10654 PERF.11189 - 16976

*01	7905	X	7152	-0-	-753	-0-	7128	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
02	7696	X	7696	-0-	-0-	-0-	7570	3	7	4	Y	108	108	0			-0-
							119	9									
03	7895	X	7895	-0-	-0-	-0-	7265	3	630	9	Y	573	534	0	39	1	-0-
*04	6930	X	6705	-0-	-225	-0-	6144	3	561	9	Y	510	473	0	37	1	-0-
*05	8463	X	5519	-0-	-2944	-0-	5233	3	286	9	Y	260	260	0			-0-
06	8250	X	7575	-0-	-675	-0-	7034	3	541	9	Y	492	455	0	37	1	-0-

STS B WELL #: 53H RRCID -> 287168 COMPL. DATE 06/09/2019 TOTAL DEPTH 10623 PERF.11139 - 16900

*01	6996	X	6996	-0-	-0-	-0-	6951	3	45	9	Y	41	19	0	22	1	-0-
02	7524	X	7524	-0-	-0-	-0-	7384	3	5	4	Y	123	123	0			-0-
							135	9									
03	7247	X	7247	-0-	-0-	-0-	6595	3	652	9	Y	593	554	0	39	1	-0-
*04	6473	X	6473	-0-	-0-	-0-	5831	3	642	9	Y	584	547	0	37	1	-0-
*05	6739	X	6739	-0-	-0-	-0-	6193	3	546	9	Y	496	496	0			-0-
06	6732	X	6732	-0-	-0-	-0-	6251	3	481	9	Y	437	400	0	37	1	-0-

FORREST WHEELER 19 WELL #: 19H RRCID -> 287475 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 11914 PERF.12226 - 17437

*01	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	3398	3	187	9	Y	170	167	0	3	8	-0-
02	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-	4391	3	5	4	Y	375	309	0	66	1	-0-
							413	9									
03	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	3906	3	189	9	Y	172	172	0			-0-
*04	2720	X	2720	-0-	-0-	-0-	2489	3	231	9	Y	210	210	0			-0-
*05	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	2622	3	295	9	Y	268	268	0			-0-
06	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	2562	3	253	9	Y	230	230	0			-0-

FORREST WHEELER 21 WELL #: 21H RRCID -> 287480 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 11985 PERF.12357 - 17449

*01	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	4070	3	452	9	Y	411	411	0			-0-
02	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	3383	3	11	4	Y	468	427	0	41	1	-0-
							515	9									
03	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-	3860	3	457	9	Y	415	415	0			-0-
*04	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	3720	3	342	9	Y	311	311	0			-0-
*05	4122	X	4122	-0-	-0-	-0-	3785	3	337	9	Y	306	306	0			-0-
06	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	2897	3	243	9	Y	221	221	0			-0-

STS B WELL #: 54H RRCID -> 287726 COMPL. DATE 06/09/2019 TOTAL DEPTH 10697 PERF.11112 - 16941

*01	7285	X	33	-0-	-7252	-0-	2	3	31	9	Y	28	6	0	22	1	-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	3971	3	312	9	Y	284	245	0	39	1	-0-
*04	9167	X	9167	-0-	-0-	-0-	8541	3	626	9	Y	569	532	0	37	1	-0-
*05	6859	X	6859	-0-	-0-	-0-	6294	3	565	9	Y	514	514	0			-0-
06	6691	X	6691	-0-	-0-	-0-	6208	3	483	9	Y	439	402	0	37	1	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS B WELL #: 55H RRCID -> 287833 COMPL. DATE 06/09/2019 TOTAL DEPTH 10654 PERF.11112 - 16963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5704	X	-0-	-0-	-5704	-0-					Y	22	22	1			-0-
02	1428	X	-0-	-0-	-1428	-0-					Y	-0-					-0-
03	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					Y	39	39	1			-0-
*04	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	37	37	1			-0-
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STS B WELL #: 56H RRCID -> 287853 COMPL. DATE 06/09/2019 TOTAL DEPTH 10726 PERF.11181 - 16911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9300	X	8911	-0-	-389	-0-	8178	3	733	9	Y	666	644	0	22	1	-0-
02	8531	X	8531	-0-	-0-	-0-	7871	3	11	4	Y	590	590	0			-0-
							649	9									
03	9786	X	9786	-0-	-0-	-0-	9040	3	746	9	Y	678	639	0	39	1	-0-
*04	8815	X	8815	-0-	-0-	-0-	8129	3	686	9	Y	624	587	0	37	1	-0-
*05	9176	X	7755	-0-	-1421	-0-	7067	3	688	9	Y	625	625	0			-0-
06	9120	X	7377	-0-	-1743	-0-	6762	3	615	9	Y	559	522	0	37	1	-0-

JC MARTIN WELL #: 107H RRCID -> 287928 COMPL. DATE 07/27/2019 TOTAL DEPTH 11099 PERF.11072 - 21627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	58993	X	31482	-0-	-27511	-0-	178	1	31279	3	Y	23	20	1			5
							25	9									
02	39774	X	39774	-0-	-0-	-0-	252	1	39393	3	Y	20					25
							107	4	22	9							
03	37475	X	37475	-0-	-0-	-0-	237	1	37214	3	Y	22	26	1			21
							24	9									
*04	37973	X	37973	-0-	-0-	-0-	213	1	37760	3	Y	-0-	20	1			1
*05	35140	X	35140	-0-	-0-	-0-	214	1	34923	3	Y	3					4
							3	9									
06	47170	X	47170	-0-	-0-	-0-	303	1	46858	3	Y	8	6	1			6
							9	9									

STS WELL #: 25H RRCID -> 288037 COMPL. DATE 09/06/2019 TOTAL DEPTH 11100 PERF.11553 - 20704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	27526	X	27526	-0-	-0-	-0-	27275	3	251	9	Y	228	108	0	121	1	9
02	24312	X	24312	-0-	-0-	-0-	24081	3	12	4	Y	199	82	0	117	1	9
							219	9									
03	26174	X	26174	-0-	-0-	-0-	25779	3	395	9	Y	359	253	0	115	1	-0-
*04	24015	X	24015	-0-	-0-	-0-	23821	3	194	9	Y	176	87	0	89	1	-0-
*05	24357	X	24357	-0-	-0-	-0-	23443	3	914	9	Y	831	577	0	254	1	-0-
06	23220	X	23220	-0-	-0-	-0-	22988	3	232	9	Y	211	138	0	73	1	-0-

JC MARTIN WELL #: 103H RRCID -> 288070 COMPL. DATE 07/27/2019 TOTAL DEPTH 10993 PERF.11009 - 18996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	32798	X	16816	-0-	-15982	-0-	90	1	16712	3	Y	13	16	1			3
							14	9									
02	13664	X	13664	-0-	-0-	-0-	84	1	13564	3	Y	12					15
							3	4	13	9							
03	18373	X	18373	-0-	-0-	-0-	114	1	18242	3	Y	15	16	1			14
							17	9									
*04	14898	X	14898	-0-	-0-	-0-	75	1	14819	3	Y	4	13	1			5
							4	9									
*05	21958	X	21958	-0-	-0-	-0-	133	1	21781	3	Y	40					45
							44	9									
06	28033	X	28033	-0-	-0-	-0-	179	1	27832	3	Y	20	50	1			15
							22	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
JC MARTIN WELL #: 104H RRCID -> 288071 COMPL. DATE 07/27/2019 TOTAL DEPTH 10916 PERF.11102 - 19058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	28272	X	12979	-0-	-15293	-0-	73	1	12863	3	Y	39	31	1			9
							43	9									
02	22885	X	22885	-0-	-0-	-0-	141	1	22629	3	Y	18					27
							95	4	20	9							
03	13564	X	13564	-0-	-0-	-0-	86	1	13411	3	Y	61	30	1			58
							67	9									
*04	19348	X	19348	-0-	-0-	-0-	108	1	19223	3	Y	15	55	1			18
							17	9									
*05	15076	X	15076	-0-	-0-	-0-	92	1	14886	3	Y	89					107
							98	9									
06	22780	X	22780	-0-	-0-	-0-	144	1	22594	3	Y	38	117	1			28
							42	9									

JC MARTIN WELL #: 105H RRCID -> 288072 COMPL. DATE 07/27/2019 TOTAL DEPTH 11008 PERF.11008 - 19143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	37107	X	21945	-0-	-15162	-0-	119	1	21825	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	15192	X	15192	-0-	-0-	-0-	94	1	15022	3	Y	2					2
							74	4	2	9							
03	18032	X	18032	-0-	-0-	-0-	114	1	17918	3	Y	-0-	2	1			-0-
*04	15855	X	15855	-0-	-0-	-0-	81	1	15773	3	Y	1					1
							1	9									
*05	22267	X	22267	-0-	-0-	-0-	134	1	22133	3	Y	-0-					1
06	35186	X	35186	-0-	-0-	-0-	223	1	34960	3	Y	3	2	1			2
							3	9									

JC MARTIN WELL #: 106H RRCID -> 288258 COMPL. DATE 07/27/2019 TOTAL DEPTH 10928 PERF.10872 - 19114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	30287	X	13652	-0-	-16635	-0-	75	1	13571	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
02	20986	X	20986	-0-	-0-	-0-	130	1	20829	3	Y	12					13
							14	4	13	9							
03	21280	X	21280	-0-	-0-	-0-	132	1	21140	3	Y	7	13	1			7
							8	9									
*04	11774	X	11774	-0-	-0-	-0-	62	1	11710	3	Y	2	7	1			2
							2	9									
*05	11389	X	11389	-0-	-0-	-0-	74	1	11315	3	Y	-0-					2
06	11618	X	11618	-0-	-0-	-0-	73	1	11543	3	Y	2	3	1			1
							2	9									

GENTRY WELL #: 30H RRCID -> 288319 COMPL. DATE 08/31/2019 TOTAL DEPTH 12771 PERF.13069 - 17896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11692	X	11692	-0-	-0-	-0-	11593	3	99	9	Y	90	139	1			67
02	9042	X	9042	-0-	-0-	-0-	8998	3	5	4	Y	35	69	1			33
							39	9									
03	10465	X	10465	-0-	-0-	-0-	10335	3	8	4	Y	111	105	1			39
							122	9									
*04	7174	X	7174	-0-	-0-	-0-	7135	3	39	9	Y	35	56	1			18
*05	11612	X	11612	-0-	-0-	-0-	11547	3	65	9	Y	59					77
06	10585	X	10585	-0-	-0-	-0-	10524	3	61	9	Y	55	77	1			55

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408

STS WELL #: 26H RRCID -> 288371 COMPL. DATE 09/06/2019 TOTAL DEPTH 11076 PERF.11632 - 20826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31868	X	28910	-0-	-2958	-0-	28690	3	220	9	Y	200	95	0	109	1	8
02	28784	X	25967	-0-	-2817	-0-	25745	3	11	4	Y	192	79	0	112	1	9
							211	9									
03	29171	X	26199	-0-	-2972	-0-	26042	3	157	9	Y	143	102	0	50	1	-0-
*04	27960	X	26820	-0-	-1140	-0-	26722	3	98	9	Y	89	45	0	44	1	-0-
*05	28892	X	26051	-0-	-2841	-0-	25927	3	124	9	Y	113	84	0	29	1	-0-
06	27960	X	25630	-0-	-2330	-0-	25544	3	86	9	Y	78	52	0	26	1	-0-

STS WELL #: 27H RRCID -> 288372 COMPL. DATE 09/06/2019 TOTAL DEPTH 11179 PERF.11835 - 20769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	36811	X	36811	-0-	-0-	-0-	36376	3	435	9	Y	395	289	0	107	1	8
02	32375	X	32375	-0-	-0-	-0-	31997	3	8	4	Y	336	237	0	99	1	8
							370	9									
03	36115	X	35233	-0-	-882	-0-	35006	3	227	9	Y	206	148	0	66	1	-0-
*04	35610	X	31351	-0-	-4259	-0-	31086	3	265	9	Y	241	169	0	72	1	-0-
*05	36797	X	31518	-0-	-5279	-0-	31356	3	162	9	Y	147	108	0	39	1	-0-
06	35610	X	31036	-0-	-4574	-0-	30963	3	73	9	Y	66	44	0	22	1	-0-

STS WELL #: 28H RRCID -> 288391 COMPL. DATE 09/06/2019 TOTAL DEPTH 11090 PERF.11922 - 21914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	32018	X	32018	-0-	-0-	-0-	31414	3	604	9	Y	549	401	0	151	1	11
02	28476	X	28447	-0-	-29	-0-	27914	3	14	4	Y	472	329	0	143	1	11
							519	9									
03	31620	X	30450	-0-	-1170	-0-	29960	3	490	9	Y	445	316	0	140	1	-0-
*04	30960	X	28720	-0-	-2240	-0-	28250	3	470	9	Y	427	296	0	131	1	-0-
*05	31992	X	28469	-0-	-3523	-0-	28052	3	417	9	Y	379	275	0	104	1	-0-
06	30960	X	27270	-0-	-3690	-0-	26992	3	278	9	Y	253	165	0	88	1	-0-

JC MARTIN WELL #: 102H RRCID -> 288392 COMPL. DATE 07/27/2019 TOTAL DEPTH 10877 PERF.11115 - 18770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	24393	X	24393	-0-	-0-	-0-	140	1	24143	3	Y	100	122	1			22
							110	9									
02	17006	X	17006	-0-	-0-	-0-	105	1	16797	3	Y	78					100
							18	4	86	9							
03	20144	X	20144	-0-	-0-	-0-	126	1	19921	3	Y	88	105	1			83
							97	9									
*04	7613	X	7613	-0-	-0-	-0-	45	1	7568	3	Y	-0-	80	1			3
*05	17488	X	17488	-0-	-0-	-0-	106	1	17378	3	Y	4					7
							4	9									
06	26003	X	26003	-0-	-0-	-0-	165	1	25831	3	Y	6	8	1			5
							7	9									

STS WELL #: 29H RRCID -> 288393 COMPL. DATE 09/06/2019 TOTAL DEPTH 11039 PERF.11844 - 21023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	28799	X	24649	-0-	-4150	-0-	23989	3	660	9	Y	600	124	0	466	1	36
02	26096	X	19473	-0-	-6623	-0-	18694	3	41	4	Y	671	244	0	429	1	34
							738	9									
03	28892	X	21545	-0-	-7347	-0-	20150	3	82	4	Y	1194	850	0	378	1	-0-
							1313	9									
*04	25200	X	21143	-0-	-4057	-0-	19713	3	1430	9	Y	1300	904	0	396	1	-0-
*05	26040	X	20355	-0-	-5685	-0-	19121	3	1234	9	Y	1122	798	0	324	1	-0-
06	25050	X	20329	-0-	-4721	-0-	19145	3	65	4	Y	1017	665	0	352	1	-0-
							1119	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
JC MARTIN WELL #: 101H RRCID -> 288455 COMPL. DATE 07/27/2019 TOTAL DEPTH 10963 PERF.11018 - 19055

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

STS C WELL #: 1H RRCID -> 288456 COMPL. DATE 10/03/2019 TOTAL DEPTH 10954 PERF.11380 - 22101

*01	16368	X	8664	-0-	-7704	-0-	7500	3	1164	9	Y	1058	1058	0				65
02	14784	X	10602	-0-	-4182	-0-	9345	3	27	4	Y	1118	1118	0				65
							1230	9										
03	11656	X	10559	-0-	-1097	-0-	9329	3	1230	9	Y	1118	1063	0	54	1		66
*04	10950	X	9877	-0-	-1073	-0-	8883	3	994	9	Y	904	904	0				66
*05	11315	X	10225	-0-	-1090	-0-	9212	3	1013	9	Y	921	921	0				66
06	11370	X	9546	-0-	-1824	-0-	8520	3	1026	9	Y	933	933	0				66

STS C WELL #: 2H RRCID -> 288457 COMPL. DATE 10/03/2019 TOTAL DEPTH 11265 PERF.11494 - 21966

*01	15066	X	6091	-0-	-8975	-0-	6091	3			Y	-0-						63
02	13608	X	6907	-0-	-6701	-0-	6871	3	36	4	Y	-0-						63
03	10168	X	8701	-0-	-1467	-0-	7311	3	1390	9	Y	1264	1199	0	52	1		76
*04	9570	X	8013	-0-	-1557	-0-	6814	3	1199	9	Y	1090	1090	0				76
*05	9889	X	8575	-0-	-1314	-0-	7346	3	1229	9	Y	1117	1117	0				76
06	8160	X	7744	-0-	-416	-0-	6698	3	1046	9	Y	951	951	0				76

GENTRY WELL #: 33H RRCID -> 288495 COMPL. DATE 05/29/2019 TOTAL DEPTH 12930 PERF.13266 - 20579

*01	23469	X	23469	-0-	-0-	-0-	23416	3	53	9	Y	48	48	1				5
02	20489	X	20489	-0-	-0-	-0-	20445	3	1	4	Y	39	34	1				10
							43	9										
03	17626	X	17626	-0-	-0-	-0-	17598	3	11	4	Y	15	21	1				4
							17	9										
*04	24917	X	24917	-0-	-0-	-0-	24850	3	67	9	Y	61	39	1				26
*05	19994	X	19994	-0-	-0-	-0-	19939	3	55	9	Y	50	49	1				27
06	20728	X	20728	-0-	-0-	-0-	20726	3	2	9	Y	2	28	1				1

STS C WELL #: 3H RRCID -> 288713 COMPL. DATE 10/03/2019 TOTAL DEPTH 11262 PERF.11487 - 22135

*01	14446	X	6126	-0-	-8320	-0-	6126	3			Y	-0-						99
02	13048	X	7469	-0-	-5579	-0-	7356	3	113	4	Y	-0-						99
03	10137	X	9131	-0-	-1006	-0-	7543	3	1588	9	Y	1444	1378	0	82	1		83
*04	9030	X	8807	-0-	-223	-0-	7419	3	1388	9	Y	1262	1262	0				83
*05	9331	X	8944	-0-	-387	-0-	7792	3	1152	9	Y	1047	1047	0				83
06	8580	X	8116	-0-	-464	-0-	7314	3	802	9	Y	729	729	0				83

GENTRY WELL #: 31H RRCID -> 288714 COMPL. DATE 08/31/2019 TOTAL DEPTH 12919 PERF.13160 - 18015

*01	3100	N	18187	-0-	15087	15087	18022	3	165	9	Y	150	51	1				111
02	2800	N	30908	-0-	28108	43195	30770	3	16	4	Y	111	119	1				103
							122	9										
03	3100	N	25999	-0-	22899	66094	25675	3	21	4	Y	275	281	1				97
							303	9										
*04	80146	X	14052	-0-	-66094	-0-	13972	3	80	9	Y	73	132	1				38
*05	11300	X	11300	-0-	-0-	-0-	11223	3	3	4	Y	67						105
							74	9										
06	18884	X	18884	-0-	-0-	-0-	18752	3	132	9	Y	120	106	1				119

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408

GENTRY WELL #: 32H RRCID -> 288749 COMPL. DATE 08/30/2019 TOTAL DEPTH 12869 PERF.13302 - 20958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	25585	X	25585	-0-	-0-	-0-	25156	3	429	9	Y	390	399	1			39
02	20108	X	20108	-0-	-0-	-0-	19776	3	10	4	Y	293	259	1			73
							322	9									
03	42523	X	42523	-0-	-0-	-0-	42225	3	298	9	Y	271	265	1			79
*04	29495	X	29495	-0-	-0-	-0-	28891	3	604	9	Y	549	394	1			234
*05	13806	X	13806	-0-	-0-	-0-	13516	3	290	9	Y	264	357	1			141
06	27742	X	27742	-0-	-0-	-0-	27705	3	7	4	Y	27	156	1			12
							30	9									

GENTRY WELL #: 61H RRCID -> 288750 COMPL. DATE 08/30/2019 TOTAL DEPTH 13479 PERF.13353 - 22677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	43454	X	43454	-0-	-0-	-0-	43407	3	47	9	Y	43	44	1			4
02	38537	X	38537	-0-	-0-	-0-	38495	3	1	4	Y	37	32	1			9
							41	9									
03	76600	X	76600	-0-	-0-	-0-	76566	3	34	9	Y	31	31	1			9
*04	50127	X	50127	-0-	-0-	-0-	50060	3	67	9	Y	61	44	1			26
*05	39330	X	39330	-0-	-0-	-0-	39276	3	54	9	Y	49	49	1			26
06	42812	X	42812	-0-	-0-	-0-	42809	3	3	9	Y	3	28	1			1

GENTRY WELL #: 60H RRCID -> 288805 COMPL. DATE 08/30/2019 TOTAL DEPTH 13433 PERF.13224 - 22328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	49364	X	49364	-0-	-0-	-0-	49352	3	12	9	Y	11	11	1			1
02	42653	X	42653	-0-	-0-	-0-	42643	3	10	9	Y	9	8	1			2
03	88218	X	88218	-0-	-0-	-0-	88209	3	9	9	Y	8	8	1			2
*04	58674	X	58674	-0-	-0-	-0-	58656	3	18	9	Y	16	11	1			7
*05	44721	X	44721	-0-	-0-	-0-	44708	3	13	9	Y	12	12	1			7
06	50009	X	50009	-0-	-0-	-0-	50009	3			Y	-0-	7	1			-0-

STS C WELL #: 8H RRCID -> 288819 COMPL. DATE 10/19/2019 TOTAL DEPTH 11014 PERF.11423 - 22397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	14198	X	7190	-0-	-7008	-0-	6284	3	906	9	Y	824	824	0			-0-
02	12824	X	6839	-0-	-5985	-0-	3617	3	1817	4	Y	1277	1277	0			-0-
							1405	9									
03	14198	X	6978	-0-	-7220	-0-	6007	3	971	9	Y	883	883	0			-0-
*04	22533	X	22533	-0-	-0-	-0-	6064	3	16469	9	Y	14972	14972	0			-0-
*05	14198	X	5956	-0-	-8242	-0-	4371	3	1585	9	Y	1441	1441	0			-0-
06	13740	X	7008	-0-	-6732	-0-	5679	3	1329	9	Y	1208	1208	0			-0-

STS C WELL #: 10H RRCID -> 288834 COMPL. DATE 10/19/2019 TOTAL DEPTH 11032 PERF.11476 - 22201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	131	X	131	-0-	-0-	-0-	20	3	111	9	Y	101	101	0			-0-
03	5100	X	5100	-0-	-0-	-0-	3717	3	1383	9	Y	1257	1257	0			-0-
*04	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-	1927	3	758	9	Y	689	689	0			-0-
*05	697	X	697	-0-	-0-	-0-	523	3	174	9	Y	158	158	0			-0-
06	4710	X	899	-0-	-3811	-0-	701	3	198	9	Y	180	180	0			-0-

STS C WELL #: 12H RRCID -> 288836 COMPL. DATE 10/19/2019 TOTAL DEPTH 11045 PERF.11410 - 22438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	5952	X	5491	-0-	-461	-0-	4868	3	623	9	Y	566	566	0			-0-
02	5348	X	3871	-0-	-1477	-0-	3368	3	16	4	Y	443	443	0			-0-
							487	9									
03	5332	X	2560	-0-	-2772	-0-	2250	3	310	9	Y	282	282	0			-0-
*04	5280	X	1611	-0-	-3669	-0-	1444	3	167	9	Y	152	152	0			-0-
*05	5456	X	90	-0-	-5366	-0-	43	3	47	9	Y	43	43	0			-0-
06	5280	X	122	-0-	-5158	-0-	86	3	36	9	Y	33	33	0			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS C WELL #: 13H RRCID -> 288838 COMPL. DATE 10/19/2019 TOTAL DEPTH 10990 PERF.11510 - 19495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	13113	X	8705	-0-	-4408	-0-	6527	3	2178	9	Y	1980	1980	0			-0-
02	11844	X	7546	-0-	-4298	-0-	5271	3	106	4	Y	1972	1972	0			-0-
							2169	9									
03	9734	X	7308	-0-	-2426	-0-	4959	3	2349	9	Y	2135	2135	0			-0-
*04	8340	X	5687	-0-	-2653	-0-	3672	3	2015	9	Y	1832	1832	0			-0-
*05	8618	X	6294	-0-	-2324	-0-	3383	3	2911	9	Y	2646	2646	0			-0-
06	8340	X	4842	-0-	-3498	-0-	3749	3	1093	9	Y	994	994	0			-0-

JC MARTIN WELL #: 60H RRCID -> 288845 COMPL. DATE 02/22/2020 TOTAL DEPTH 11236 PERF.11024 - 19919

*11	37380	X	25507	-0-	-11873	-0-	25507	3			Y	-0-					27
12	36022	X	19493	-0-	-16529	-0-	19493	3			Y	-0-					65
*01	34627	X	33530	-0-	-1097	-0-	187	1	33343	3	Y	-0-					26
02	24575	X	24575	-0-	-0-	-0-	153	1	24391	3	Y	19	36	1			48
							10	4	21	9							
03	27780	X	27780	-0-	-0-	-0-	172	1	27608	3	Y	-0-					48
*04	22462	X	22462	-0-	-0-	-0-	129	1	22333	3	Y	-0-					48
*05	24600	X	24600	-0-	-0-	-0-	147	1	24453	3	Y	-0-					48
06	29546	X	29546	-0-	-0-	-0-	188	1	29358	3	Y	-0-					48

JC MARTIN WELL #: 61H RRCID -> 288847 COMPL. DATE 02/22/2020 TOTAL DEPTH 11168 PERF.11234 - 19915

*09	35970	X	28194	-0-	-7776	-0-	28180	3	14	9	Y	13					171
*10	37169	X	28079	-0-	-9090	-0-	28077	3	2	9	Y	2					173
*11	33960	X	28893	-0-	-5067	-0-	28893	3			Y	-0-					173
*12	35092	X	19509	-0-	-15583	-0-	42	1	19466	3	Y	1					174
							1	9									
*01	32767	X	25463	-0-	-7304	-0-	142	1	25321	3	Y	-0-					174
02	24206	X	24206	-0-	-0-	-0-	152	1	24005	3	Y	32	90	1			104
							14	4	35	9							
03	22584	X	22584	-0-	-0-	-0-	143	1	22441	3	Y	-0-					104
*04	20719	X	20719	-0-	-0-	-0-	108	1	20611	3	Y	-0-					104
*05	22633	X	22633	-0-	-0-	-0-	136	1	22497	3	Y	-0-					104
06	29734	X	29734	-0-	-0-	-0-	192	1	29542	3	Y	-0-					104

JC MARTIN WELL #: 62H RRCID -> 288848 COMPL. DATE 02/23/2020 TOTAL DEPTH 11244 PERF.11118 - 20636

*09	39750	X	35750	-0-	-4000	-0-	35698	3	52	9	Y	47					130
*10	41075	X	35512	-0-	-5563	-0-	35508	3	4	9	Y	4					134
*11	39750	X	34853	-0-	-4897	-0-	34853	3			Y	-0-					134
*12	39804	X	26208	-0-	-13596	-0-	53	1	26155	3	Y	-0-					134
*01	39804	X	34759	-0-	-5045	-0-	193	1	34566	3	Y	-0-					134
02	31365	X	31365	-0-	-0-	-0-	197	1	30996	3	Y	108	60	1			155
							53	4	119	9							
03	31108	X	31108	-0-	-0-	-0-	196	1	30912	3	Y	-0-					155
*04	26488	X	26488	-0-	-0-	-0-	143	1	26345	3	Y	-0-					155
*05	28106	X	28106	-0-	-0-	-0-	170	1	27936	3	Y	-0-					155
06	39232	X	39232	-0-	-0-	-0-	252	1	38980	3	Y	-0-					155

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
JC MARTIN WELL #: 63H RRCID -> 288849 COMPL. DATE 03/07/2020 TOTAL DEPTH 11197 PERF.11073 - 20799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	49724	X	41448	-0-	-8276	-0-	600	1	40848	3	Y	-0-					55
*08	49724	X	37802	-0-	-11922	-0-	37783	3	19	9	Y	17	17	8			55
09	48990	X	33934	-0-	-15056	-0-	33934	3			Y	-0-					60
10	50623	X	36652	-0-	-13971	-0-	36652	3			Y	-0-					60
*11	48990	X	36139	-0-	-12851	-0-	36139	3			Y	-0-					30
*12	42377	X	24703	-0-	-17674	-0-	47	1	24655	3	Y	1	1	8			30
							1	9									
*01	42377	X	31700	-0-	-10677	-0-	178	1	31522	3	Y	-0-					30
*02	32112	X	32112	-0-	-0-	-0-	202	1	31840	3	Y	39	17	1			52
							27	4	43	9							
03	30073	X	30073	-0-	-0-	-0-	192	1	29881	3	Y	-0-					66
*04	28773	X	28773	-0-	-0-	-0-	157	1	28588	3	Y	25					91
							28	9									
*05	28237	X	28237	-0-	-0-	-0-	168	1	28069	3	Y	-0-					91
06	36935	X	36935	-0-	-0-	-0-	235	1	36700	3	Y	-0-					91

JC MARTIN WELL #: 64H RRCID -> 288854 COMPL. DATE 03/06/2020 TOTAL DEPTH 11289 PERF.11123 - 21293

*09	41220	X	34079	-0-	-7141	-0-	34071	3	8	9	Y	7					117
*10	42594	X	36749	-0-	-5845	-0-	36742	3	7	9	Y	6					123
*11	42240	X	35458	-0-	-6782	-0-	35458	3			Y	-0-					123
*12	43648	X	26159	-0-	-17489	-0-	49	1	26109	3	Y	1					124
							1	9									
*01	43648	X	34595	-0-	-9053	-0-	192	1	34403	3	Y	-0-					124
*02	31777	X	31777	-0-	-0-	-0-	201	1	31485	3	Y	51	69	1			106
							35	4	56	9							
03	30017	X	30017	-0-	-0-	-0-	190	1	29827	3	Y	-0-					98
*04	30952	X	30952	-0-	-0-	-0-	170	1	30742	3	Y	36					134
							40	9									
*05	32678	X	32678	-0-	-0-	-0-	198	1	32480	3	Y	-0-					134
06	38373	X	38373	-0-	-0-	-0-	245	1	38128	3	Y	-0-					134

JC MARTIN WELL #: 65H RRCID -> 288855 COMPL. DATE 03/06/2020 TOTAL DEPTH 11167 PERF.11196 - 20622

*09	30930	X	28393	-0-	-2537	-0-	28387	3	6	9	Y	5					64
*10	33108	X	26771	-0-	-6337	-0-	26768	3	3	9	Y	3					67
*11	37590	X	24392	-0-	-13198	-0-	24392	3			Y	-0-					67
*12	38843	X	17644	-0-	-21199	-0-	40	1	17604	3	Y	-0-					67
*01	38843	X	25105	-0-	-13738	-0-	139	1	24966	3	Y	-0-					67
*02	23928	X	23928	-0-	-0-	-0-	151	1	23726	3	Y	28	38	1			57
							20	4	31	9							
03	15131	X	15131	-0-	-0-	-0-	96	1	15035	3	Y	-0-					52
*04	27170	X	27170	-0-	-0-	-0-	151	1	26995	3	Y	22					74
							24	9									
*05	15358	X	15358	-0-	-0-	-0-	92	1	15266	3	Y	-0-					74
06	7124	X	7124	-0-	-0-	-0-	46	1	7078	3	Y	-0-					74

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
JC MARTIN WELL #: 66H RRCID -> 288856 COMPL. DATE 03/06/2020 TOTAL DEPTH 11234 PERF.11352 - 20186

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	45270 X	37458	-0-	-7812	-0-	37456	3	2	9	Y	2					29
*10	46779 X	41678	-0-	-5101	-0-	41676	3	2	9	Y	2					31
*11	44250 X	39829	-0-	-4421	-0-	39829	3			Y	-0-					31
*12	45508 X	28393	-0-	-17115	-0-	50	1	28343	3	Y	-0-					31
*01	45508 X	39470	-0-	-6038	-0-	221	1	39249	3	Y	-0-					31
*02	35886 X	35886	-0-	-0-	-0-	227	1	35638	3	Y	12	17	1			26
						8	4	13	9							
03	36168 X	36168	-0-	-0-	-0-	229	1	35939	3	Y	-0-					24
*04	29401 X	29401	-0-	-0-	-0-	149	1	29244	3	Y	7					31
						8	9									
*05	39441 X	39441	-0-	-0-	-0-	237	1	39204	3	Y	-0-					31
06	42235 X	42235	-0-	-0-	-0-	270	1	41965	3	Y	-0-					31

GENTRY WELL #: 59H RRCID -> 288956 COMPL. DATE 04/29/2019 TOTAL DEPTH 13517 PERF.13253 - 21865

*01	32306 X	32306	-0-	-0-	-0-	32226	3	80	9	Y	73	75	1			7
02	28879 X	28879	-0-	-0-	-0-	28807	3	2	4	Y	64	55	1			16
						70	9									
03	53820 X	53820	-0-	-0-	-0-	53764	3	56	9	Y	51	52	1			15
*04	34217 X	34217	-0-	-0-	-0-	34111	3	106	9	Y	96	70	1			41
*05	27873 X	27873	-0-	-0-	-0-	27785	3	88	9	Y	80	78	1			43
06	26958 X	26958	-0-	-0-	-0-	26954	3	4	9	Y	4	45	1			2

DONNELL A- DM 366 SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 289050 COMPL. DATE 05/02/2020 TOTAL DEPTH 11589 PERF.11571 - 18307

*01	7409 X	5810	-0-	-1599	-0-	5243	3	567	9	Y	515	515	0			22
02	6356 X	6186	-0-	-170	-0-	4986	3	6	4	Y	1085	1085	0			22
						1194	9									
03	6939 X	6939	-0-	-0-	-0-	5518	3	1421	9	Y	1292	1292	0			22
*04	6441 X	6441	-0-	-0-	-0-	5082	3	1359	9	Y	1235	1235	0			22
*05	9106 X	9106	-0-	-0-	-0-	6112	3	2994	9	Y	2722	2722	0			22
06	7040 X	7040	-0-	-0-	-0-	5019	3	2021	9	Y	1837	1837	0			22

DONNELL A- DM 366 SA 4 WELL #: 4H RRCID -> 289106 COMPL. DATE 05/04/2020 TOTAL DEPTH 11601 PERF.13564 - 20993

*01	7626 X	6207	-0-	-1419	-0-	5700	3	507	9	Y	461	461	0			18
02	6888 X	5186	-0-	-1702	-0-	4663	3	4	4	Y	472	472	0			18
						519	9									
03	6696 X	6163	-0-	-533	-0-	5631	3	532	9	Y	484	484	0			18
*04	6480 X	5774	-0-	-706	-0-	5290	3	484	9	Y	440	440	0			18
*05	6569 X	6569	-0-	-0-	-0-	6082	3	487	9	Y	443	443	0			18
06	6000 X	5855	-0-	-145	-0-	5530	3	325	9	Y	295	295	0			18

DONNELL A- DM 366 SA 3 WELL #: 3H RRCID -> 289110 COMPL. DATE 05/02/2020 TOTAL DEPTH 11542 PERF.11545 - 21120

*01	4712 X	3876	-0-	-836	-0-	3511	3	365	9	Y	332	332	0			17
02	4866 X	4866	-0-	-0-	-0-	3888	3	8	4	Y	882	882	0			17
						970	9									
03	4910 X	4910	-0-	-0-	-0-	4075	3	835	9	Y	759	759	0			17
*04	4141 X	4141	-0-	-0-	-0-	3683	3	458	9	Y	416	416	0			17
*05	4847 X	4847	-0-	-0-	-0-	4232	3	615	9	Y	559	559	0			17
06	4290 X	4029	-0-	-261	-0-	3660	3	369	9	Y	335	335	0			17

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
DONNELL A- DM 366 SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 289304 COMPL. DATE 05/02/2020 TOTAL DEPTH 11601 PERF.13789 - 21021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	8122	X	6807	-0-	-1315	-0-	6203	3	604	9	Y	549	549	0			25
02	7280	X	7048	-0-	-232	-0-	5998	3	7	4	Y	948	948	0			25
							1043	9									
03	7093	X	7093	-0-	-0-	-0-	6063	3	1030	9	Y	936	936	0			25
*04	6810	X	6702	-0-	-108	-0-	6133	3	569	9	Y	517	517	0			25
*05	7409	X	6439	-0-	-970	-0-	6124	3	315	9	Y	286	286	0			25
06	7560	X	6068	-0-	-1492	-0-	5785	3	283	9	Y	257	257	0			25

STS C WELL #: 24H RRCID -> 289463 COMPL. DATE 06/07/2020 TOTAL DEPTH 11306 PERF.11636 - 22564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	10230	X	7407	-0-	-2823	-0-	6575	3	832	9	Y	756	774	0			-0-
02	9240	X	6879	-0-	-2361	-0-	6084	3	17	4	Y	707	707	0			-0-
							778	9									
03	10230	X	7333	-0-	-2897	-0-	6432	3	901	9	Y	819	819	0			-0-
*04	7650	X	6405	-0-	-1245	-0-	5632	3	773	9	Y	703	703	0			-0-
*05	7378	X	6590	-0-	-788	-0-	5817	3	773	9	Y	703	703	0			-0-
06	7380	X	5992	-0-	-1388	-0-	5328	3	664	9	Y	604	604	0			-0-

STS C WELL #: 23H RRCID -> 289487 COMPL. DATE 06/06/2020 TOTAL DEPTH 11259 PERF.11518 - 22449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	12121	X	7626	-0-	-4495	-0-	6775	3	851	9	Y	774	791	0	1	8	-0-
02	10556	X	8955	-0-	-1601	-0-	7942	3	24	4	Y	899	899	0			-0-
							989	9									
03	10571	X	9631	-0-	-940	-0-	8552	3	1079	9	Y	981	981	0			-0-
*04	9150	X	8777	-0-	-373	-0-	7780	3	997	9	Y	906	906	0			-0-
*05	9424	X	9037	-0-	-387	-0-	8054	3	983	9	Y	894	894	0			-0-
06	9600	X	7875	-0-	-1725	-0-	7093	3	782	9	Y	711	711	0			-0-

STS C WELL #: 22H RRCID -> 289511 COMPL. DATE 06/07/2020 TOTAL DEPTH 11310 PERF.11480 - 22556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	14043	X	9894	-0-	-4149	-0-	8711	3	1183	9	Y	1075	1103	0			-0-
02	12292	X	10351	-0-	-1941	-0-	9102	3	27	4	Y	1111	1111	0			-0-
							1222	9									
03	12462	X	10455	-0-	-2007	-0-	9226	3	1229	9	Y	1117	1117	0			-0-
*04	11490	X	9917	-0-	-1573	-0-	8831	3	1086	9	Y	987	987	0			-0-
*05	11563	X	10099	-0-	-1464	-0-	9201	3	898	9	Y	816	816	0			-0-
06	11100	X	9204	-0-	-1896	-0-	8263	3	941	9	Y	855	855	0			-0-

STS C WELL #: 19H RRCID -> 289666 COMPL. DATE 06/06/2020 TOTAL DEPTH 11267 PERF.11577 - 22564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	14353	X	10654	-0-	-3699	-0-	9517	3	1137	9	Y	1034	1061	0			-0-
02	12628	X	10852	-0-	-1776	-0-	9680	3	24	4	Y	1044	1044	0			-0-
							1148	9									
03	12679	X	10971	-0-	-1708	-0-	9632	3	21	4	Y	1198	1198	0			-0-
							1318	9									
*04	11670	X	10320	-0-	-1350	-0-	9180	3	38	4	Y	1002	1002	0			-0-
							1102	9									
*05	11997	X	10878	-0-	-1119	-0-	9707	3	20	4	Y	1046	1046	0			-0-
							1151	9									
06	11640	X	10084	-0-	-1556	-0-	9077	3	15	4	Y	902	902	0			-0-
							992	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS C WELL #: 20H RRCID -> 289667 COMPL. DATE 06/05/2020 TOTAL DEPTH 11341 PERF.11476 - 22607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	13237	X	9370	-0-	-3867	-0-	8253	3	1117	9	Y	1015	920	0	118	8	-0-
02	11648	X	9532	-0-	-2116	-0-	8567	3	21	4	Y	858	858	0			-0-
							944	9									
03	11439	X	9853	-0-	-1586	-0-	8766	3	18	4	Y	972	972	0			-0-
							1069	9									
*04	10650	X	9067	-0-	-1583	-0-	8162	3	32	4	Y	794	794	0			-0-
							873	9									
*05	10726	X	9591	-0-	-1135	-0-	8648	3	16	4	Y	843	843	0			-0-
							927	9									
06	10200	X	8549	-0-	-1651	-0-	7761	3	12	4	Y	705	705	0			-0-
							776	9									

STS C WELL #: 21H RRCID -> 289668 COMPL. DATE 06/07/2020 TOTAL DEPTH 11290 PERF.11616 - 22538

*01	9827	X	4744	-0-	-5083	-0-	3901	3	843	9	Y	766	749	0	36	8	-0-
02	8400	X	5197	-0-	-3203	-0-	4393	3	16	4	Y	716	716	0			-0-
							788	9									
03	6371	X	6371	-0-	-0-	-0-	5443	3	14	4	Y	831	831	0			-0-
							914	9									
*04	7046	X	7046	-0-	-0-	-0-	6240	3	26	4	Y	709	709	0			-0-
							780	9									
*05	7376	X	7376	-0-	-0-	-0-	6562	3	14	4	Y	727	727	0			-0-
							800	9									
06	6764	X	6764	-0-	-0-	-0-	6072	3	10	4	Y	620	620	0			-0-
							682	9									

JC MARTIN WELL #: 82H RRCID -> 291374 COMPL. DATE 06/26/2021 TOTAL DEPTH 11211 PERF.11105 - 19293

*01	25234	X	20562	-0-	-4672	-0-	113	1	20436	3	Y	12	18	1			26
							13	9									
02	19207	X	19207	-0-	-0-	-0-	120	1	19074	3	Y	5					31
							7	4	6	9							
03	20274	X	20177	-0-	-97	-0-	128	1	20030	3	Y	17	18	1			30
							19	9									
*04	19890	X	16562	-0-	-3328	-0-	95	1	16458	3	Y	8					38
							9	9									
*05	21266	X	19349	-0-	-1917	-0-	115	1	19234	3	Y	-0-					38
06	21398	X	21398	-0-	-0-	-0-	137	1	21260	3	Y	1					39
							1	9									

JC MARTIN WELL #: 84H RRCID -> 291375 COMPL. DATE 06/22/2021 TOTAL DEPTH 11381 PERF.11263 - 19957

*01	57691	X	50673	-0-	-7018	-0-	282	1	50365	3	Y	24	36	1			51
							26	9									
02	50288	X	49623	-0-	-665	-0-	316	1	49280	3	Y	11					62
							15	4	12	9							
03	55676	X	50605	-0-	-5071	-0-	321	1	50247	3	Y	34	36	1			60
							37	9									
*04	49050	X	48571	-0-	-479	-0-	247	1	48304	3	Y	18					78
							20	9									
*05	54932	X	49185	-0-	-5747	-0-	295	1	48890	3	Y	-0-					78
06	57334	X	57334	-0-	-0-	-0-	363	1	56968	3	Y	3					81
							3	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408

JC MARTIN WELL #: 85H RRCID -> 291376 COMPL. DATE 06/18/2021 TOTAL DEPTH 11397 PERF.11355 - 19511

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	68479 X	57035	-0-	-11444	-0-	315	1	56692	3	Y	25	38	1			56
						28	9									
02	61852 X	58257	-0-	-3595	-0-	372	1	57852	3	Y	13					69
						19	4	14	9							
03	66588 X	66035	-0-	-553	-0-	421	1	65566	3	Y	44	40	1			73
						48	9									
*04	58410 X	55452	-0-	-2958	-0-	267	1	55162	3	Y	21					94
						23	9									
*05	64511 X	59043	-0-	-5468	-0-	354	1	58689	3	Y	-0-					94
06	64336 X	64336	-0-	-0-	-0-	405	1	63928	3	Y	3					97
						3	9									

JC MARTIN WELL #: 81H RRCID -> 291380 COMPL. DATE 06/22/2021 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11185 - 18879

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	39122 X	32009	-0-	-7113	-0-	176	1	31811	3	Y	20	30	1			42
						22	9									
02	30828 X	29541	-0-	-1287	-0-	188	1	29331	3	Y	9					51
						12	4	10	9							
03	33914 X	33458	-0-	-456	-0-	213	1	33213	3	Y	29	30	1			50
						32	9									
*04	31590 X	31041	-0-	-549	-0-	149	1	30875	3	Y	15					65
						17	9									
*05	32705 X	31227	-0-	-1478	-0-	187	1	31040	3	Y	-0-					65
06	35606 X	35606	-0-	-0-	-0-	224	1	35380	3	Y	2					67
						2	9									

JC MARTIN WELL #: 83H RRCID -> 291381 COMPL. DATE 06/26/2021 TOTAL DEPTH 11393 PERF.11123 - 18892

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	61504 X	45285	-0-	-16219	-0-	250	1	45010	3	Y	23	40	1			52
						25	9									
02	49056 X	47264	-0-	-1792	-0-	302	1	46933	3	Y	12					64
						16	4	13	9							
03	54312 X	53129	-0-	-1183	-0-	339	1	52748	3	Y	38	37	1			65
						42	9									
*04	48900 X	48221	-0-	-679	-0-	237	1	47962	3	Y	20					85
						22	9									
*05	52328 X	47462	-0-	-4866	-0-	285	1	47177	3	Y	-0-					85
06	55862 X	55862	-0-	-0-	-0-	353	1	55506	3	Y	3					88
						3	9									

JC MARTIN WELL #: 80H RRCID -> 291415 COMPL. DATE 06/18/2021 TOTAL DEPTH 11258 PERF.11260 - 18996

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	35123 X	28606	-0-	-6517	-0-	157	1	28404	3	Y	41	25	1			35
						45	9									
02	28112 X	26847	-0-	-1265	-0-	171	1	26657	3	Y	8					43
						10	4	9	9							
03	30411 X	29033	-0-	-1378	-0-	185	1	28822	3	Y	24	25	1			42
						26	9									
*04	28200 X	27338	-0-	-862	-0-	132	1	27193	3	Y	12					54
						13	9									
*05	29729 X	27540	-0-	-2189	-0-	164	1	27376	3	Y	-0-					54
06	31456 X	31456	-0-	-0-	-0-	198	1	31256	3	Y	2					56
						2	9									

LOWE WELL #: 35H RRCID -> 291592 COMPL. DATE 06/18/2021 TOTAL DEPTH 12456 PERF.12429 - 21749

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	31806 X	23841	-0-	-7965	-0-	22839	3	1002	9	N	911	911	0			-0-
02	26656 X	24408	-0-	-2248	-0-	24408	3			N	-0-					-0-
03	25079 X	9963	-0-	-15116	-0-	9961	3	2	9	N	2	2	1			-0-
*04	24510 X	22498	-0-	-2012	-0-	21505	3	993	9	N	903	903	0			-0-
*05	27032 X	21296	-0-	-5736	-0-	20245	3	1051	9	N	955	783	0	172	1	-0-
06	28944 X	28944	-0-	-0-	-0-	27403	3	1541	9	N	1401	1275	0	126	1	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
LOWE WELL #: 36H RRCID -> 291730 COMPL. DATE 06/18/2021 TOTAL DEPTH 12417 PERF.12450 - 22302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	26474	X	22277	-0-	-4197	-0-	20749	3	1528	9	N	1389	1389	0			-0-
02	22736	X	20923	-0-	-1813	-0-	19080	3	32	4	N	1646	1458	0	188	1	-0-
							1811	9									
03	21421	X	18516	-0-	-2905	-0-	16988	3	1528	9	N	1389	1327	0	62	1	-0-
*04	21510	X	17521	-0-	-3989	-0-	16711	3	810	9	N	736	736	0			-0-
*05	22537	X	18774	-0-	-3763	-0-	17458	3	1316	9	N	1196	1000	0	196	1	-0-
06	22410	X	19546	-0-	-2864	-0-	18853	3	693	9	N	630	573	0	57	1	-0-

STS-A WELL #: 5H RRCID -> 291799 COMPL. DATE 10/18/2021 TOTAL DEPTH 12662 PERF.12847 - 19384

*01	28365	X	23271	-0-	-5094	-0-	23271	3			N	-0-					123
02	25620	X	23556	-0-	-2064	-0-	23556	3			N	-0-					123
03	26009	X	23494	-0-	-2515	-0-	23494	3			N	-0-					123
*04	24300	X	19115	-0-	-5185	-0-	19115	3			N	-0-					123
*05	26071	X	23460	-0-	-2611	-0-	23460	3			N	-0-					123
06	25230	X	22195	-0-	-3035	-0-	22195	3			N	-0-					123

WK BD GU 2-PEEBLES 2 SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 291885 COMPL. DATE 09/14/2021 TOTAL DEPTH 10792 PERF.11242 - 22146

*01	5965	X	5965	-0-	-0-	-0-	5420	3	545	9	N	495	492	0	3	1	-0-
02	348	X	348	-0-	-0-	-0-	270	3	78	9	N	71	70	0	1	1	-0-
03	831	X	831	-0-	-0-	-0-	411	3	420	9	N	382	379	0	3	1	-0-
*04	33687	X	33687	-0-	-0-	-0-	31529	3	2158	9	N	1962	1928	0	34	1	-0-
*05	33026	X	33026	-0-	-0-	-0-	31372	3	1654	9	N	1504	1504	0			-0-
06	31206	X	31206	-0-	-0-	-0-	29961	3	1245	9	N	1132	1120	0	12	1	-0-

STS C WELL #: 25H RRCID -> 292402 COMPL. DATE 03/06/2022 TOTAL DEPTH 6006 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

STS C WELL #: 53H RRCID -> 292630 COMPL. DATE 02/02/2022 TOTAL DEPTH 10007 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

STS C WELL #: 54H RRCID -> 292642 COMPL. DATE 02/24/2022 TOTAL DEPTH 6003 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS C WELL #: 18H RRCID -> 292788 COMPL. DATE 10/03/2022 TOTAL DEPTH 11050 PERF.11610 - 20744

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	27497 X	17266	-0-	-10231	-0-	15471	3	1795	9	N	1632	1632	0			-0-
02	21784 X	16378	-0-	-5406	-0-	14422	3	88	4	N	1698	1642	0	56	1	-0-
						1868	9									
03	20739 X	8348	-0-	-12391	-0-	7671	3	677	9	N	615	604	0	11	1	-0-
*04	18810 X	8650	-0-	-10160	-0-	7857	3	793	9	N	721	721	0			-0-
*05	18689 X	18689	-0-	-0-	-0-	16929	3	1760	9	N	1600	1600	0			-0-
06	18778 X	18778	-0-	-0-	-0-	17140	3	1638	9	N	1489	1366	0	123	1	-0-

STS WELL #: 16H RRCID -> 292801 COMPL. DATE 04/09/2022 TOTAL DEPTH 11095 PERF.11420 - 20833

*01	85343 X	63049	-0-	-22294	-0-	61844	3	1205	9	N	1095	640	0	455	1	-0-
02	69692 X	56461	-0-	-13231	-0-	55615	3	46	4	N	727	404	0	323	1	-0-
						800	9									
03	71021 X	60902	-0-	-10119	-0-	59693	3	1209	9	N	1099	748	0	351	1	-0-
*04	63900 X	51200	-0-	-12700	-0-	50677	3	523	9	N	475	384	0	91	1	-0-
*05	65565 X	57958	-0-	-7607	-0-	57651	3	307	9	N	279	127	0	152	1	-0-
06	60990 X	53012	-0-	-7978	-0-	52870	3	142	9	N	129	72	0	57	1	-0-

STS WELL #: 15H RRCID -> 292822 COMPL. DATE 04/09/2022 TOTAL DEPTH 11134 PERF.11650 - 22055

*01	69595 X	51745	-0-	-17850	-0-	51331	3	414	9	N	376	224	0	152	1	-0-
02	56476 X	47114	-0-	-9362	-0-	46665	3	22	4	N	388	233	0	155	1	-0-
						427	9									
03	57815 X	51581	-0-	-6234	-0-	50518	3	1063	9	N	966	867	0	99	1	-0-
*04	53040 X	44369	-0-	-8671	-0-	43179	3	1190	9	N	1082	1040	0	42	1	-0-
*05	54746 X	51614	-0-	-3132	-0-	50020	3	1594	9	N	1449	1211	0	238	1	-0-
06	50670 X	46642	-0-	-4028	-0-	45699	3	943	9	N	857	730	0	127	1	-0-

STS C WELL #: 52H RRCID -> 292823 COMPL. DATE 04/29/2022 TOTAL DEPTH 11797 PERF.11506 - 22066

*10	23932 X	21577	-0-	-2355	-0-	20943	3	634	9	N	576	553	0	23	1	-0-
*11	24720 X	15804	-0-	-8916	-0-	15181	3	623	9	N	566	544	0	22	1	-0-
12	25792 X	20411	-0-	-5381	-0-	19679	3	732	9	N	665	618	0	47	1	-0-
*01	25792 X	19159	-0-	-6633	-0-	18432	3	727	9	N	661	577	0	84	1	-0-
02	20552 X	19169	-0-	-1383	-0-	18551	3	1	4	N	561	491	0	70	1	-0-
						617	9									
03	21576 X	20010	-0-	-1566	-0-	19363	3	647	9	N	588	503	0	85	1	-0-
*04	19740 X	18908	-0-	-832	-0-	18385	3	523	9	N	475	475	0			-0-
*05	20987 X	18927	-0-	-2060	-0-	18359	3	568	9	N	516	469	0	47	1	-0-
06	20550 X	17496	-0-	-3054	-0-	17083	3	413	9	N	375	375	0			-0-

STS WELL #: 17H RRCID -> 292836 COMPL. DATE 04/09/2022 TOTAL DEPTH 11174 PERF.11380 - 19953

*01	60388 X	43375	-0-	-17013	-0-	42472	3	903	9	N	821	485	0	336	1	-0-
02	48664 X	38551	-0-	-10113	-0-	37856	3	36	4	N	599	336	0	263	1	-0-
						659	9									
03	49414 X	41062	-0-	-8352	-0-	40635	3	427	9	N	388	266	0	122	1	-0-
*04	45060 X	35809	-0-	-9251	-0-	35482	3	327	9	N	297	241	0	56	1	-0-
*05	45694 X	40459	-0-	-5235	-0-	39740	3	719	9	N	654	302	0	352	1	-0-
06	41970 X	36187	-0-	-5783	-0-	35714	3	473	9	N	430	240	0	190	1	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
FORREST WHEELER 16 WELL #: 16H RRCID -> 293089 COMPL. DATE 06/14/2022 TOTAL DEPTH 12011 PERF.12055 - 17060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9190	X	9190	-0-	-0-	-0-	7833	3	1357	9	N	1234	1234	0			-0-
02	8436	X	8436	-0-	-0-	-0-	7168	3	35	4	N	1121	1121	0			-0-
							1233	9									
03	8872	X	8872	-0-	-0-	-0-	7493	3	1379	9	N	1254	1198	0	56	1	-0-
*04	8085	X	8085	-0-	-0-	-0-	6992	3	1093	9	N	994	994	0			-0-
*05	9178	X	9178	-0-	-0-	-0-	7965	3	1213	9	N	1103	1103	0			-0-
06	7891	X	7891	-0-	-0-	-0-	6898	3	993	9	N	903	903	0			-0-

STS C WELL #: 51H RRCID -> 293144 COMPL. DATE 04/29/2022 TOTAL DEPTH 11854 PERF.11615 - 22371

*10	71424	X	63045	-0-	-8379	-0-	61912	3	1133	9	N	1030	1007	0	23	1	-0-
*11	73710	X	46992	-0-	-26718	-0-	45862	3	1130	9	N	1027	1005	0	22	1	-0-
12	76601	X	60329	-0-	-16272	-0-	59436	3	893	9	N	812	765	0	47	1	-0-
*01	76601	X	53863	-0-	-22738	-0-	52976	3	887	9	N	806	722	0	84	1	-0-
02	60256	X	57037	-0-	-3219	-0-	56198	3	1	4	N	762	692	0	70	1	-0-
							838	9									
03	63054	X	58585	-0-	-4469	-0-	57692	3	893	9	N	812	727	0	85	1	-0-
*04	58380	X	55416	-0-	-2964	-0-	54656	3	760	9	N	691	691	0			-0-
*05	62806	X	54323	-0-	-8483	-0-	53535	3	788	9	N	716	669	0	47	1	-0-
06	61110	X	51114	-0-	-9996	-0-	50496	3	618	9	N	562	562	0			-0-

WK BROWN DYKE UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 293327 COMPL. DATE 08/03/2022 TOTAL DEPTH 11009 PERF.11200 - 17305

*01	50592	X	35890	-0-	-14702	-0-	34412	3	1478	9	N	1344	1021	0	323	1	-0-
02	45696	X	36393	-0-	-9303	-0-	34832	3	56	4	N	1368	938	0	430	1	-0-
							1505	9									
03	38752	X	38752	-0-	-0-	-0-	37050	3	1702	9	N	1547	1009	0	538	1	-0-
*04	37850	X	37850	-0-	-0-	-0-	36304	3	1546	9	N	1405	878	0	527	1	-0-
*05	39897	X	38655	-0-	-1242	-0-	37240	3	1415	9	N	1286	870	0	416	1	-0-
06	39000	X	35587	-0-	-3413	-0-	34249	3	1338	9	N	1216	716	0	500	1	-0-

FORREST WHEELER 17 WELL #: 17H RRCID -> 293409 COMPL. DATE 06/14/2022 TOTAL DEPTH 11945 PERF.12276 - 17132

*01	9839	X	9839	-0-	-0-	-0-	8446	3	1393	9	N	1266	1266	0			-0-
02	8931	X	8931	-0-	-0-	-0-	7642	3	36	4	N	1139	1139	0			-0-
							1253	9									
03	9033	X	9033	-0-	-0-	-0-	7618	3	1415	9	N	1286	1229	0	57	1	-0-
*04	8474	X	8474	-0-	-0-	-0-	7258	3	1216	9	N	1105	1105	0			-0-
*05	8832	X	8832	-0-	-0-	-0-	7534	3	1298	9	N	1180	1180	0			-0-
06	7687	X	7687	-0-	-0-	-0-	6763	3	924	9	N	840	840	0			-0-

LOWE WELL #: 40H RRCID -> 293413 COMPL. DATE 11/19/2022 TOTAL DEPTH 12385 PERF.12337 - 22620

*01	65999	X	35273	-0-	-30726	-0-	33664	3	1609	9	N	1463	1359	0	101	1	-0-
													3	8			
02	59612	X	29424	-0-	-30188	-0-	27923	3	65	4	N	1305	1209	0	96	1	-0-
							1436	9									
03	56947	X	30700	-0-	-26247	-0-	29131	3	1569	9	N	1426	1264	0	162	1	-0-
*04	41850	X	27455	-0-	-14395	-0-	26160	3	1295	9	N	1177	1111	0	66	1	-0-
*05	38967	X	28552	-0-	-10415	-0-	27301	3	1251	9	N	1137	1114	0	23	1	-0-
06	34080	X	25676	-0-	-8404	-0-	24738	3	938	9	N	853	832	0	21	1	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
WK BD UNIT 1-WKBB GU 1 SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 293446 COMPL. DATE 08/03/2022 TOTAL DEPTH 10765 PERF.11181 - 19556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	56234	X	40229	-0-	-16005	-0-	38463	3	1766	9	N	1605	1354	0	251	1	-0-
02	50792	X	40576	-0-	-10216	-0-	38724	3	74	4	N	1616	1296	0	320	1	-0-
							1778	9									
03	42486	X	42486	-0-	-0-	-0-	40509	3	1977	9	N	1797	1396	0	401	1	-0-
*04	40671	X	40671	-0-	-0-	-0-	38882	3	1789	9	N	1626	1242	0	384	1	-0-
*05	44330	X	42840	-0-	-1490	-0-	41191	3	1649	9	N	1499	1184	0	315	1	-0-
06	43470	X	38373	-0-	-5097	-0-	36985	3	1388	9	N	1262	831	0	431	1	-0-

LOWE WELL #: 43H RRCID -> 293529 COMPL. DATE 11/19/2022 TOTAL DEPTH 12514 PERF.12484 - 22036

*01	51553	X	23636	-0-	-27917	-0-	21587	3	2049	9	N	1863	1720	0	143	1	-0-
02	46564	X	25923	-0-	-20641	-0-	24130	3	85	4	N	1553	1426	0	127	1	-0-
							1708	9									
03	35681	X	28609	-0-	-7072	-0-	26340	3	2269	9	N	2063	1805	0	258	1	-0-
*04	34530	X	25125	-0-	-9405	-0-	23962	3	1163	9	N	1057	990	0	67	1	-0-
*05	28568	X	28568	-0-	-0-	-0-	27495	3	1073	9	N	975	953	0	22	1	-0-
06	27780	X	18448	-0-	-9332	-0-	17384	3	1064	9	N	967	943	0	24	1	-0-

LOWE WELL #: 41H RRCID -> 293567 COMPL. DATE 11/19/2022 TOTAL DEPTH 12477 PERF.12275 - 22704

*01	51956	X	39804	-0-	-12152	-0-	38437	3	1367	9	N	1243	1156	0	87	1	-0-
02	44688	X	42310	-0-	-2378	-0-	40994	3	60	4	N	1142	1057	0	85	1	-0-
							1256	9									
03	44557	X	44557	-0-	-0-	-0-	43154	3	1403	9	N	1275	1128	0	147	1	-0-
*04	41750	X	41750	-0-	-0-	-0-	40617	3	1133	9	N	1030	969	0	61	1	-0-
*05	46376	X	45752	-0-	-624	-0-	44611	3	1141	9	N	1037	1016	0	21	1	-0-
06	47722	X	47722	-0-	-0-	-0-	46827	3	895	9	N	814	794	0	20	1	-0-

STS B WELL #: 36H RRCID -> 293619 COMPL. DATE 10/03/2022 TOTAL DEPTH 11847 PERF.11520 - 23193

*11	86010	X	64095	-0-	-21915	-0-	63910	3	185	9	N	168	120	0	48	1	-0-
12	88319	X	64843	-0-	-23476	-0-	64670	3	173	9	N	157	77	0	77	1	-0-
													3	8			
*01	85126	X	61778	-0-	-23348	-0-	61471	3	307	9	N	279	142	0	137	1	-0-
02	66864	X	58578	-0-	-8286	-0-	57640	3	150	4	N	716	397	0	319	1	-0-
							788	9									
03	69494	X	69494	-0-	-0-	-0-	69254	3	240	9	N	218	103	0	115	1	-0-
*04	64110	X	63549	-0-	-561	-0-	63341	3	208	9	N	189	55	0	134	1	-0-
*05	64852	X	47327	-0-	-17525	-0-	47259	3	68	9	N	62	41	0	21	1	-0-
06	67200	X	63148	-0-	-4052	-0-	63086	3	62	9	N	56	38	0	18	1	-0-

LOWE WELL #: 42H RRCID -> 293668 COMPL. DATE 11/19/2022 TOTAL DEPTH 12388 PERF.12340 - 21263

*01	53940	X	32203	-0-	-21737	-0-	30972	3	1231	9	N	1119	1037	0	82	1	-0-
02	48720	X	37693	-0-	-11027	-0-	36508	3	56	4	N	1026	946	0	80	1	-0-
							1129	9									
03	53816	X	39168	-0-	-14648	-0-	37566	3	1602	9	N	1456	1280	0	176	1	-0-
*04	41370	X	36924	-0-	-4446	-0-	35193	3	1731	9	N	1574	1478	0	96	1	-0-
*05	41323	X	40543	-0-	-780	-0-	38799	3	1744	9	N	1585	1551	0	34	1	-0-
06	41536	X	41536	-0-	-0-	-0-	40693	3	843	9	N	766	747	0	19	1	-0-

STS B WELL #: 35H RRCID -> 293976 COMPL. DATE 10/03/2022 TOTAL DEPTH 11874 PERF.11502 - 22789

*01	94674	X	84245	-0-	-10429	-0-	84146	3	99	9	N	90	52	0	38	1	-0-
02	87836	X	79871	-0-	-7965	-0-	79865	3	6	9	N	5	4	0	1	1	-0-
03	100161	X	23316	-0-	-76845	-0-	23293	3	23	9	N	21	13	0	8	1	-0-
*04	96960	X	57474	-0-	-39486	-0-	57460	3	14	9	N	13	6	0	7	1	-0-
*05	100192	X	311	-0-	-99881	-0-	310	3	1	9	N	1	1	0			-0-
06	85590	X	36424	-0-	-49166	-0-	36291	3	133	9	N	121	81	0	40	1	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS B WELL #: 34H RRCID -> 293977 COMPL. DATE 10/03/2022 TOTAL DEPTH 11847 PERF.11635 - 22220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	86582	X	86582	-0-	-0-	-0-	86039	3	543	9	N	494	354	0	140	1	-0-
12	88015	X	88015	-0-	-0-	-0-	87142	3	873	9	N	794	398	0	396	1	-0-
*01	72381	X	72381	-0-	-0-	-0-	71908	3	473	9	N	430	234	0	196	1	-0-
02	50621	X	50621	-0-	-0-	-0-	50456	3	26	4	N	126	75	0	51	1	-0-
							139	9									
03	199	X	199	-0-	-0-	-0-	22	3	177	9	N	161	95	0	66	1	-0-
*04	11168	X	11168	-0-	-0-	-0-	10731	3	437	9	N	397	163	0	234	1	-0-
*05	48461	X	48461	-0-	-0-	-0-	47682	3	779	9	N	708	541	0	167	1	-0-
06	37452	X	37452	-0-	-0-	-0-	37022	3	430	9	N	391	262	0	129	1	-0-

LOWE WELL #: 39H RRCID -> 294146 COMPL. DATE 11/13/2022 TOTAL DEPTH 12503 PERF.12260 - 22357

*01	58435	X	40522	-0-	-17913	-0-	38214	3	2308	9	N	2098	1932	0	166	1	-0-
02	45192	X	44447	-0-	-745	-0-	42891	3	80	4	N	1342	1230	0	112	1	-0-
							1476	9									
03	53906	X	53906	-0-	-0-	-0-	52274	3	1632	9	N	1484	1294	0	190	1	-0-
*04	50171	X	50171	-0-	-0-	-0-	47945	3	2226	9	N	2024	1907	0	117	1	-0-
*05	53272	X	53272	-0-	-0-	-0-	51325	3	1947	9	N	1770	1730	0	40	1	-0-
06	54775	X	54775	-0-	-0-	-0-	53019	3	1756	9	N	1596	1557	0	39	1	-0-

LOWE WELL #: 38H RRCID -> 294531 COMPL. DATE 11/13/2022 TOTAL DEPTH 12435 PERF.12265 - 22094

*01	60977	X	46407	-0-	-14570	-0-	45410	3	997	9	N	906	831	0	75	1	-0-
02	55076	X	9196	-0-	-45880	-0-	7222	3	86	4	N	1716	1586	0	130	1	-0-
							1888	9									
03	52545	X	28498	-0-	-24047	-0-	27178	3	1320	9	N	1200	1060	0	140	1	-0-
*04	51210	X	20130	-0-	-31080	-0-	19197	3	933	9	N	848	798	0	50	1	-0-
*05	52917	X	21040	-0-	-31877	-0-	20134	3	906	9	N	824	807	0	17	1	-0-
06	44880	X	19546	-0-	-25334	-0-	18853	3	693	9	N	630	614	0	16	1	-0-

LOWE WELL #: 37H RRCID -> 294533 COMPL. DATE 11/13/2022 TOTAL DEPTH 12487 PERF.12420 - 22126

*01	65193	X	35165	-0-	-30028	-0-	33617	3	1548	9	N	1407	1305	0	102	1	-0-
02	58884	X	28926	-0-	-29958	-0-	27367	3	70	4	N	1354	1250	0	104	1	-0-
							1489	9									
03	41137	X	30526	-0-	-10611	-0-	28751	3	1775	9	N	1614	1422	0	192	1	-0-
*04	39120	X	27998	-0-	-11122	-0-	26326	3	1672	9	N	1520	1430	0	90	1	-0-
*05	38192	X	30338	-0-	-7854	-0-	28535	3	1803	9	N	1639	1605	0	34	1	-0-
06	33990	X	27847	-0-	-6143	-0-	26306	3	1541	9	N	1401	1366	0	35	1	-0-

STS WELL #: 66H RRCID -> 294922 COMPL. DATE 03/21/2023 TOTAL DEPTH 11121 PERF.11235 - 23905

*10	63798	X	63463	-0-	-335	-0-	57983	3	5480	9	N	4982	4579	0	403	1	-0-
*11	65220	X	58729	-0-	-6491	-0-	53777	3	4952	9	N	4502	4234	0	268	1	-0-
12	70153	X	58241	-0-	-11912	-0-	53362	3	4879	9	N	4435	3946	0	489	1	-0-
*01	71362	X	55374	-0-	-15988	-0-	50679	3	4695	9	N	4268	3748	0	520	1	-0-
02	64456	X	35406	-0-	-29050	-0-	31999	3	3407	9	N	3097	2850	0	247	1	-0-
03	63457	X	40576	-0-	-22881	-0-	37892	3	2684	9	N	2440	2194	0	246	1	-0-
*04	58740	X	45974	-0-	-12766	-0-	43124	3	2850	9	N	2591	2468	0	123	1	-0-
*05	58249	X	50915	-0-	-7334	-0-	47754	3	3161	9	N	2874	2525	0	349	1	-0-
06	53430	X	45851	-0-	-7579	-0-	43386	3	2465	9	N	2241	1870	0	371	1	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408

STS WELL #: 65H RRCID -> 294928 COMPL. DATE 03/21/2023 TOTAL DEPTH 11091 PERF.11129 - 23885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	35278	X	33841	-0-	-1437	-0-	31606	3	2235	9	N	2032	1864	0	168	1	-0-
*11	34140	X	31285	-0-	-2855	-0-	29215	3	2070	9	N	1882	1770	0	112	1	-0-
12	36301	X	31607	-0-	-4694	-0-	29448	3	2159	9	N	1963	1741	0	222	1	-0-
*01	37324	X	30142	-0-	-7182	-0-	28026	3	2116	9	N	1924	1687	0	237	1	-0-
02	33712	X	25343	-0-	-8369	-0-	23573	3	1770	9	N	1609	1478	0	131	1	-0-
03	33852	X	27676	-0-	-6176	-0-	25832	3	1844	9	N	1676	1545	0	131	1	-0-
*04	31290	X	25437	-0-	-5853	-0-	23733	3	1704	9	N	1549	1483	0	66	1	-0-
*05	31620	X	29091	-0-	-2529	-0-	27204	3	1887	9	N	1715	1529	0	186	1	-0-
06	29100	X	26389	-0-	-2711	-0-	24847	3	1542	9	N	1402	1205	0	197	1	-0-

STS WELL #: 72H RRCID -> 294973 COMPL. DATE 01/29/2023 TOTAL DEPTH 11646 PERF.11520 - 22420

*11	91350	X	65203	-0-	-26147	-0-	63358	3	1845	9	N	1677	1380	0	297	1	-0-
12	87792	X	59109	-0-	-28683	-0-	59059	3	50	9	N	45	34	0	11	1	-0-
*01	82832	X	50731	-0-	-32101	-0-	50664	3	67	9	N	61	49	0	12	1	-0-
02	70924	X	62201	-0-	-8723	-0-	62022	3	179	9	N	163	25	0	138	1	-0-
03	69626	X	57640	-0-	-11986	-0-	57387	3	253	9	N	230	134	0	96	1	-0-
*04	65190	X	58422	-0-	-6768	-0-	58242	3	180	9	N	164	30	0	134	1	-0-
*05	68851	X	55496	-0-	-13355	-0-	55398	3	98	9	N	89	24	0	65	1	-0-
06	66630	X	55184	-0-	-11446	-0-	54705	3	479	9	N	435	297	0	138	1	-0-

STS WELL #: 71H RRCID -> 294975 COMPL. DATE 04/19/2023 TOTAL DEPTH 11644 PERF.11454 - 22353

*11	92940	X	64854	-0-	-28086	-0-	64600	3	254	9	N	231	190	0	41	1	-0-
12	90272	X	60874	-0-	-29398	-0-	60164	3	710	9	N	645	195	0	450	1	-0-
*01	84444	X	53170	-0-	-31274	-0-	52601	3	569	9	N	517	34	0	483	1	-0-
02	72184	X	64045	-0-	-8139	-0-	63948	3	97	9	N	88	3	0	85	1	-0-
03	69564	X	59048	-0-	-10516	-0-	59044	3	4	9	N	4	4	1			-0-
*04	64860	X	60166	-0-	-4694	-0-	60137	3	29	9	N	26	26	1			-0-
*05	70897	X	57282	-0-	-13615	-0-	57259	3	23	9	N	21	21	1			-0-
06	68610	X	58909	-0-	-9701	-0-	57164	3	1745	9	N	1586	1573	0	13	1	-0-

STS WELL #: 70H RRCID -> 295077 COMPL. DATE 01/04/2024 TOTAL DEPTH 11633 PERF.11490 - 21038

*11	92520	X	63043	-0-	-29477	-0-	63019	3	24	9	N	22	19	0	3	1	-0-
12	88133	X	59433	-0-	-28700	-0-	59427	3	6	9	N	5	4	0	1	1	-0-
*01	82739	X	50126	-0-	-32613	-0-	50104	3	22	9	N	20	16	0	4	1	-0-
02	70588	X	64281	-0-	-6307	-0-	64209	3	72	9	N	65	6	0	59	1	-0-
03	65906	X	57565	-0-	-8341	-0-	57546	3	19	9	N	17	10	0	7	1	-0-
*04	63030	X	58886	-0-	-4144	-0-	58866	3	20	9	N	18	2	0	16	1	-0-
*05	71176	X	55594	-0-	-15582	-0-	55579	3	15	9	N	14	1	0	13	1	-0-
06	68880	X	56222	-0-	-12658	-0-	56213	3	9	9	N	8	1	0	7	1	-0-

STS WELL #: 73H RRCID -> 295088 COMPL. DATE 04/19/2023 TOTAL DEPTH 11688 PERF.11554 - 22453

*01	74927	X	63726	-0-	-11201	-0-	63166	3	560	9	N	509	447	0	62	1	-0-
02	74105	X	74105	-0-	-0-	-0-	73195	3	910	9	N	827	192	0	635	1	-0-
03	73594	X	69221	-0-	-4373	-0-	67644	3	1577	9	N	1434	808	0	626	1	-0-
*04	73714	X	73714	-0-	-0-	-0-	73222	3	492	9	N	447	57	0	390	1	-0-
*05	81933	X	75717	-0-	-6216	-0-	74713	3	1004	9	N	913	257	0	656	1	-0-
06	79410	X	76949	-0-	-2461	-0-	75634	3	1315	9	N	1195	812	0	383	1	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408

FORREST WHEELER 32 WELL #: 32H RRCID -> 295489 COMPL. DATE 06/26/2023 TOTAL DEPTH 12177 PERF.12299 - 22609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	45756	X	35912	-0-	-9844	-0-	32165	3	3747	9	N	3406	3318	0	88	1	-0-
*11	43710	X	33599	-0-	-10111	-0-	29960	3	3639	9	N	3308	3205	0	103	1	-0-
12	45756	X	34478	-0-	-11278	-0-	30803	3	3675	9	N	3341	3229	0	106	1	-0-
													6	8			
*01	45756	X	31658	-0-	-14098	-0-	28382	3	3276	9	N	2978	2921	0	55	1	-0-
													2	8			
02	39284	X	28883	-0-	-10401	-0-	25990	3	2893	9	N	2630	2576	0	54	1	-0-
03	35898	X	32300	-0-	-3598	-0-	28920	3	3380	9	N	3073	3015	0	58	1	-0-
*04	33600	X	29926	-0-	-3674	-0-	26935	3	2991	9	N	2719	2664	0	55	1	-0-
*05	34472	X	28519	-0-	-5953	-0-	25602	3	2917	9	N	2652	2595	0	57	1	-0-
06	30960	X	26518	-0-	-4442	-0-	24173	3	2345	9	N	2132	2132	0			-0-

GENTRY WELL #: 73H RRCID -> 295501 COMPL. DATE 08/29/2024 TOTAL DEPTH 13661 PERF.13538 - 23196

*01	99138	X	69756	-0-	-29382	-0-	69756	3			N	-0-					-0-
02	79912	X	54091	-0-	-25821	-0-	54091	3			N	-0-					-0-
03	88474	X	60083	-0-	-28391	-0-	60083	3			N	-0-					-0-
*04	74880	X	57367	-0-	-17513	-0-	57367	3			N	-0-					-0-
*05	72912	X	60797	-0-	-12115	-0-	60797	3			N	-0-					-0-
06	72420	X	72420	-0-	-0-	-0-	72363	3	57	9	N	52	52	0			-0-

GENTRY WELL #: 66H RRCID -> 295538 COMPL. DATE 06/03/2024 TOTAL DEPTH 13621 PERF.13350 - 18840

*01	78430	X	48647	-0-	-29783	-0-	48640	3	7	9	N	6	6	0			-0-
02	56168	X	29050	-0-	-27118	-0-	29050	3			N	-0-					-0-
03	60388	X	40079	-0-	-20309	-0-	40079	3			N	-0-					-0-
*04	54600	X	40937	-0-	-13663	-0-	40937	3			N	-0-					-0-
*05	54064	X	41992	-0-	-12072	-0-	41992	3			N	-0-					-0-
06	49073	X	49073	-0-	-0-	-0-	49072	3	1	9	N	1	1	0			-0-

FORREST WHEELER 35 WELL #: 35H RRCID -> 295544 COMPL. DATE 06/26/2023 TOTAL DEPTH 12207 PERF.12364 - 22564

*10	74369	X	37047	-0-	-37322	-0-	31052	3	5995	9	N	5450	5292	0	158	1	-0-
*11	71970	X	34911	-0-	-37059	-0-	29143	3	5768	9	N	5244	5062	0	182	1	-0-
12	64759	X	35110	-0-	-29649	-0-	29667	3	5443	9	N	4948	4772	0	176	1	-0-
*01	56265	X	27383	-0-	-28882	-0-	22643	3	4740	9	N	4309	4223	0	86	1	-0-
02	45528	X	28408	-0-	-17120	-0-	24071	3	4337	9	N	3943	3852	0	91	1	-0-
03	37045	X	30754	-0-	-6291	-0-	26124	3	4630	9	N	4209	4121	0	88	1	-0-
*04	34920	X	26878	-0-	-8042	-0-	23035	3	3843	9	N	3494	3415	0	79	1	-0-
*05	35123	X	24623	-0-	-10500	-0-	20860	3	3763	9	N	3421	3342	0	79	1	-0-
06	30450	X	27682	-0-	-2768	-0-	24295	3	3387	9	N	3079	3079	0			-0-

GENTRY WELL #: 72H RRCID -> 295726 COMPL. DATE 08/30/2024 TOTAL DEPTH 13691 PERF.13500 - 26372

*01	103478	X	67571	-0-	-35907	-0-	67552	3	19	9	N	17	17	0			-0-
02	72240	X	49428	-0-	-22812	-0-	49428	3			N	-0-					-0-
03	78430	X	55763	-0-	-22667	-0-	55763	3			N	-0-					-0-
*04	72720	X	54300	-0-	-18420	-0-	54291	3	9	9	N	8	8	0			-0-
*05	72044	X	58553	-0-	-13491	-0-	58538	3	15	9	N	14	14	0			-0-
06	69842	X	69842	-0-	-0-	-0-	69834	3	8	9	N	7	7	0			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
FORREST WHEELER 33 WELL #: 33H RRCID -> 295734 COMPL. DATE 06/26/2023 TOTAL DEPTH 12181 PERF.12265 - 22219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	34844	X	27981	-0-	-6863	-0-	25287	3	2694	9	N	2449	2386	0	63	1	-0-
*11	34170	X	26602	-0-	-7568	-0-	23777	3	2825	9	N	2568	2488	0	80	1	-0-
12	36301	X	27266	-0-	-9035	-0-	24430	3	2836	9	N	2578	2496	0	82	1	-0-
*01	36301	X	25583	-0-	-10718	-0-	23045	3	2538	9	N	2307	2264	0	43	1	-0-
02	31108	X	23650	-0-	-7458	-0-	21365	3	2285	9	N	2077	2034	0	43	1	-0-
03	27993	X	25691	-0-	-2302	-0-	23125	3	2566	9	N	2333	2289	0	44	1	-0-
*04	26610	X	24355	-0-	-2255	-0-	21816	3	2539	9	N	2308	2261	0	47	1	-0-
*05	27280	X	23090	-0-	-4190	-0-	20746	3	2344	9	N	2131	2084	0	47	1	-0-
06	25350	X	21706	-0-	-3644	-0-	19803	3	1903	9	N	1730	1730	0			-0-

GENTRY WELL #: 64H RRCID -> 295795 COMPL. DATE 06/05/2024 TOTAL DEPTH 13365 PERF.13520 - 19917

*01	85746	X	40992	-0-	-44754	-0-	40970	3	22	9	N	20	20	0			-0-
02	63224	X	19584	-0-	-43640	-0-	19583	3	1	9	N	1	1	1			-0-
03	65720	X	35975	-0-	-29745	-0-	35975	3			N	-0-					-0-
*04	56700	X	40979	-0-	-15721	-0-	40979	3			N	-0-					-0-
*05	58590	X	33684	-0-	-24906	-0-	33606	3	78	9	N	71	71	0			-0-
06	42278	X	42278	-0-	-0-	-0-	42217	3	61	9	N	55	55	0			-0-

GENTRY WELL #: 71H RRCID -> 295805 COMPL. DATE 08/30/2023 TOTAL DEPTH 13744 PERF.13465 - 23947

*01	71238	X	49777	-0-	-21461	-0-	49740	3	37	9	N	34	34	0			-0-
02	54180	X	39093	-0-	-15087	-0-	39061	3	32	9	N	29	28	0	1	1	-0-
03	58621	X	43328	-0-	-15293	-0-	43328	3			N	-0-					-0-
*04	53460	X	41847	-0-	-11613	-0-	41847	3			N	-0-					-0-
*05	52793	X	45181	-0-	-7612	-0-	45181	3			N	-0-					-0-
06	52743	X	52743	-0-	-0-	-0-	52728	3	15	9	N	14	14	0			-0-

GENTRY WELL #: 52H RRCID -> 295987 COMPL. DATE 08/27/2024 TOTAL DEPTH 13642 PERF.13250 - 23103

*10	93527	X	39486	-0-	-54041	-0-	38674	3	812	9	N	738	738	0			-0-
*11	90510	X	33333	-0-	-57177	-0-	33193	3	140	9	N	127	127	0			-0-
12	86893	X	31063	-0-	-55830	-0-	29868	3	1195	9	N	1086	1086	0			-0-
*01	79910	X	79910	-0-	-0-	-0-	78889	3	1021	9	N	928	928	0			-0-
02	59946	X	59946	-0-	-0-	-0-	58569	3	1377	9	N	1252	1195	0	57	1	-0-
03	39494	X	35951	-0-	-3543	-0-	35654	3	297	9	N	270	270	0			-0-
*04	77280	X	44379	-0-	-32901	-0-	43544	3	835	9	N	759	759	0			-0-
*05	79856	X	39532	-0-	-40324	-0-	38931	3	601	9	N	546	546	0			-0-
06	77280	X	43364	-0-	-33916	-0-	42744	3	620	9	N	564	564	0			-0-

GENTRY WELL #: 44H RRCID -> 296006 COMPL. DATE 09/09/2023 TOTAL DEPTH 13311 PERF.13300 - 18722

*10	88629	X	64944	-0-	-23685	-0-	64926	3	18	9	N	16	16	0			-0-
*11	79770	X	60421	-0-	-19349	-0-	60401	3	20	9	N	18	18	0			-0-
12	82460	X	60873	-0-	-21587	-0-	60873	3			N	-0-					-0-
*01	82460	X	54616	-0-	-27844	-0-	54583	3	33	9	N	30	30	0			-0-
02	63336	X	26476	-0-	-36860	-0-	26189	3	287	9	N	261	225	0	36	1	-0-
03	64945	X	46044	-0-	-18901	-0-	46022	3	22	9	Y	20	20	0			-0-
*04	63766	X	63766	-0-	-0-	-0-	63312	3	454	9	Y	413	413	0			-0-
*05	63731	X	63731	-0-	-0-	-0-	57960	3	5771	9	Y	5246	5246	0			-0-
06	65880	X	65880	-0-	-0-	-0-	60326	3	5554	9	Y	5049	4535	0	284	1	230

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408

GENTRY WELL #: 53H RRCID -> 296012 COMPL. DATE 08/26/2024 TOTAL DEPTH 13572 PERF.13225 - 21851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	104811	X	92373	-0-	-12438	-0-	92344	3	29	9	N	26	26	0			-0-
*11	106170	X	76056	-0-	-30114	-0-	76028	3	28	9	N	25	25	0			-0-
12	109709	X	76584	-0-	-33125	-0-	76584	3			N	-0-					-0-
*01	109709	X	72320	-0-	-37389	-0-	72292	3	28	9	N	25	25	0			-0-
02	83440	X	57143	-0-	-26297	-0-	57114	3	29	9	N	26	25	0	1	1	-0-
03	92380	X	44745	-0-	-47635	-0-	44662	3	83	9	N	75	75	0			-0-
*04	76050	X	62950	-0-	-13100	-0-	62840	3	110	9	N	100	100	0			-0-
*05	76570	X	66593	-0-	-9977	-0-	64838	3	1755	9	N	1595	1595	0			-0-
06	69990	X	61521	-0-	-8469	-0-	59841	3	1680	9	N	1527	1527	0			-0-

GENTRY WELL #: 41H RRCID -> 296048 COMPL. DATE 09/23/2023 TOTAL DEPTH 13182 PERF.13170 - 19461

*01	70060	X	50275	-0-	-19785	-0-	50117	3	158	9	N	144	142	0	2	8	-0-
02	52220	X	28081	-0-	-24139	-0-	27926	3	155	9	N	141	130	0	11	1	-0-
03	55459	X	25229	-0-	-30230	-0-	25119	3	110	9	N	100	100	0			-0-
*04	51930	X	39820	-0-	-12110	-0-	39637	3	183	9	N	166	166	0			-0-
*05	53444	X	41584	-0-	-11860	-0-	41446	3	138	9	N	125	125	0			-0-
06	48660	X	37366	-0-	-11294	-0-	36500	3	866	9	N	787	787	0			-0-

GENTRY WELL #: 56H RRCID -> 296163 COMPL. DATE 07/23/2024 TOTAL DEPTH 13449 PERF.13165 - 21708

*01	100161	X	65831	-0-	-34330	-0-	65800	3	31	9	N	28	28	0			-0-
02	72576	X	31332	-0-	-41244	-0-	31330	3	2	9	N	2	2	1			-0-
03	80352	X	56382	-0-	-23970	-0-	56382	3			Y	-0-					-0-
*04	91958	X	91958	-0-	-0-	-0-	91927	3	31	9	Y	28	28	0			-0-
*05	73594	X	66746	-0-	-6848	-0-	66716	3	30	9	Y	27	27	0			-0-
06	71966	X	71966	-0-	-0-	-0-	71934	3	32	9	Y	29	21	0	4	1	4

GENTRY WELL #: 55H RRCID -> 296176 COMPL. DATE 08/26/2024 TOTAL DEPTH 13505 PERF.13164 - 20851

*01	96348	X	67049	-0-	-29299	-0-	67002	3	47	9	N	43	43	0			-0-
02	75460	X	51482	-0-	-23978	-0-	51428	3	54	9	N	49	47	0	2	1	-0-
03	83545	X	38379	-0-	-45166	-0-	38379	3			N	-0-					-0-
*04	68460	X	55698	-0-	-12762	-0-	55635	3	63	9	N	57	57	0			-0-
*05	70742	X	55715	-0-	-15027	-0-	55659	3	56	9	N	51	51	0			-0-
06	64890	X	37660	-0-	-27230	-0-	37610	3	50	9	N	45	45	0			-0-

GENTRY WELL #: 54H RRCID -> 296202 COMPL. DATE 08/24/2024 TOTAL DEPTH 13425 PERF.13290 - 21804

*01	96224	X	68819	-0-	-27405	-0-	68764	3	55	9	N	50	50	0			-0-
02	73024	X	43550	-0-	-29474	-0-	43500	3	50	9	N	45	42	0	3	1	-0-
03	80848	X	39578	-0-	-41270	-0-	39523	3	55	9	N	50	50	0			-0-
*04	74640	X	56962	-0-	-17678	-0-	56908	3	54	9	N	49	49	0			-0-
*05	74524	X	58120	-0-	-16404	-0-	58107	3	13	9	N	12	12	0			-0-
06	66600	X	38209	-0-	-28391	-0-	38198	3	11	9	N	10	10	0			-0-

DORA MARTIN A-JCM 1850 SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 296394 COMPL. DATE 11/04/2024 TOTAL DEPTH 11032 PERF.11123 - 22321

*01	112313	X	73957	-0-	-38356	-0-	409	1	73548	3	Y	-0-					-0-
02	92512	X	62578	-0-	-29934	-0-	399	1	62179	3	Y	-0-					-0-
03	105058	X	105058	-0-	-0-	-0-	672	1	104386	3	Y	-0-					-0-
*04	94620	X	91094	-0-	-3526	-0-	420	1	90674	3	Y	-0-					-0-
*05	100950	X	100950	-0-	-0-	-0-	617	1	100166	3	Y	152					152
							167	9									
06	100800	X	33691	-0-	-67109	-0-	203	1	33487	3	Y	1					153
							1	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408

DORA MARTIN A-DM 1716 SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 296397 COMPL. DATE 11/03/2024 TOTAL DEPTH 11013 PERF.11015 - 21744

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	94271 X	78386	-0-	-15885	-0-	434	1	77952	3	Y	-0-					-0-
02	85148 X	13561	-0-	-71587	-0-	87	1	13474	3	Y	-0-					-0-
03	94271 X	29355	-0-	-64916	-0-	185	1	29170	3	Y	-0-					-0-
*04	94230 X	17236	-0-	-76994	-0-	97	1	17139	3	Y	-0-					-0-
*05	89838 X	22869	-0-	-66969	-0-	128	1	22740	3	Y	1					1
						1	9									
06	75870 X	4935	-0-	-70935	-0-	30	1	4905	3	Y	-0-					1

GENTRY WELL #: 43H RRCID -> 296417 COMPL. DATE 09/09/2023 TOTAL DEPTH 13200 PERF.13200 - 18261

*10	64201 X	56302	-0-	-7899	-0-	55421	3	881	9	N	801	801	0			-0-
*11	61440 X	39103	-0-	-22337	-0-	38972	3	131	9	N	119	119	0			-0-
12	63984 X	41531	-0-	-22453	-0-	41223	3	308	9	N	280	280	0			-0-
*01	63984 X	33274	-0-	-30710	-0-	32699	3	575	9	N	523	523	0			-0-
02	50848 X	19231	-0-	-31617	-0-	18744	3	487	9	N	443	396	0	47	1	-0-
03	56296 X	19108	-0-	-37188	-0-	19045	3	63	9	N	57	57	0			-0-
*04	40200 X	27962	-0-	-12238	-0-	27758	3	204	9	N	185	185	0			-0-
*05	41540 X	31914	-0-	-9626	-0-	31815	3	99	9	N	90	90	0			-0-
06	32190 X	27779	-0-	-4411	-0-	27698	3	81	9	N	74	74	0			-0-

DORA MARTIN A-DM 1716 SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 296491 COMPL. DATE 11/04/2024 TOTAL DEPTH 11026 PERF.11065 - 21991

*01	96100 X	68264	-0-	-27836	-0-	378	1	67886	3	Y	-0-					-0-
02	84420 X	58346	-0-	-26074	-0-	373	1	57973	3	Y	-0-					-0-
03	102074 X	102074	-0-	-0-	-0-	654	1	101420	3	Y	-0-					-0-
*04	88635 X	88635	-0-	-0-	-0-	407	1	88228	3	Y	-0-					-0-
*05	100809 X	100809	-0-	-0-	-0-	599	1	100202	3	Y	7					7
						8	9									
06	91470 X	33511	-0-	-57959	-0-	202	1	33309	3	Y	-0-					7

MARTIN J. C., 1850 WELL #: RRCID -> 296549 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10715 - 24211

01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J. C. MARTIN 1850 WELL #: 3H RRCID -> 296569 COMPL. DATE 07/18/2024 TOTAL DEPTH 10927 PERF.10967 - 19929

*01	64614 X	64614	-0-	-0-	-0-	351	1	63899	3	Y	331	331	1			-0-
						364	9									
02	63240 X	63240	-0-	-0-	-0-	404	1	62662	3	Y	151	151	1			-0-
						8	4	166	9							
03	80628 X	80628	-0-	-0-	-0-	516	1	79925	3	Y	168	168	1			-0-
						2	4	185	9							
*04	88466 X	88466	-0-	-0-	-0-	422	1	88043	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
*05	78540 X	78540	-0-	-0-	-0-	468	1	78014	3	Y	53					53
						58	9									
06	98026 X	98026	-0-	-0-	-0-	617	1	97365	3	Y	40					93
						44	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
J. C. MARTIN 1850 WELL #: 2H RRCID -> 296571 COMPL. DATE 07/18/2024 TOTAL DEPTH 10935 PERF.10930 - 18509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	61349	X	54533	-0-	-6816	-0-	299	1	54181	3	Y	48	48	1			-0-
							53	9									
02	55412	X	54244	-0-	-1168	-0-	347	1	53850	3	Y	36	36	1			-0-
							7	4	40	9							
03	72364	X	72364	-0-	-0-	-0-	465	1	71872	3	Y	23	23	1			-0-
							2	4	25	9							
*04	79620	X	79620	-0-	-0-	-0-	382	1	79237	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*05	60047	X	55176	-0-	-4871	-0-	334	1	54841	3	Y	1					1
							1	9									
06	63803	X	63803	-0-	-0-	-0-	399	1	63390	3	Y	13					14
							14	9									

STS B WELL #: 20H RRCID -> 296584 COMPL. DATE 02/17/2025 TOTAL DEPTH 11598 PERF.11225 - 22743

*01	124620	X	93017	-0-	-31603	-0-	89620	3	657	4	N	2491	2233	0	258	1	-0-
							2740	9									
02	99260	X	65877	-0-	-33383	-0-	63592	3	288	4	N	1815	1601	0	214	1	-0-
							1997	9									
03	104718	X	59442	-0-	-45276	-0-	57017	3	343	4	N	1893	1630	0	263	1	-0-
							2082	9									
*04	101340	X	99602	-0-	-1738	-0-	96059	3	384	4	N	2872	2667	0	205	1	-0-
							3159	9									
*05	100905	X	89193	-0-	-11712	-0-	85601	3	477	4	N	2832	2685	0	147	1	-0-
							3115	9									
06	89940	X	82547	-0-	-7393	-0-	79815	3	407	4	N	2114	2017	0	97	1	-0-
							2325	9									

STS B WELL #: 22H RRCID -> 296589 COMPL. DATE 07/20/2024 TOTAL DEPTH 11641 PERF.11160 - 20631

*01	91233	X	68442	-0-	-22791	-0-	65769	3	480	4	N	1994	1784	0	210	1	-0-
							2193	9									
02	51365	X	51365	-0-	-0-	-0-	49781	3	240	4	N	1222	1076	0	146	1	-0-
							1344	9									
03	46657	X	46657	-0-	-0-	-0-	45016	3	264	4	N	1252	1076	0	176	1	-0-
							1377	9									
*04	69360	X	69360	-0-	-0-	-0-	67300	3	269	4	N	1628	1510	0	118	1	-0-
							1791	9									
*05	61334	X	61334	-0-	-0-	-0-	59373	3	332	4	N	1481	1403	0	78	1	-0-
							1629	9									
06	56668	X	56668	-0-	-0-	-0-	54590	3	278	4	N	1636	1561	0	75	1	-0-
							1800	9									

STS B WELL #: 23H RRCID -> 296711 COMPL. DATE 07/19/2024 TOTAL DEPTH 11559 PERF.11140 - 19071

*01	86273	X	77992	-0-	-8281	-0-	75465	3	559	4	N	1789	1422	0	143	1	-0-
							1968	9					224	8			
02	51640	X	51640	-0-	-0-	-0-	50597	3	234	4	N	735	645	0	90	1	-0-
							809	9									
03	43119	X	43119	-0-	-0-	-0-	41210	3	244	4	N	1514	1296	0	218	1	-0-
							1665	9									
*04	74512	X	74512	-0-	-0-	-0-	71681	3	288	4	N	2312	2140	0	172	1	-0-
							2543	9									
*05	65779	X	65779	-0-	-0-	-0-	63202	3	353	4	N	2022	1913	0	109	1	-0-
							2224	9									
06	65534	X	65534	-0-	-0-	-0-	57774	3	304	4	N	6778	6468	0	310	1	-0-
							7456	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408

STS C WELL #: 59H RRCID -> 296858 COMPL. DATE 03/07/2024 TOTAL DEPTH 11942 PERF.11485 - 24773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	100285	X	87206	-0-	-13079	-0-	83872	3	3334	9	Y	3031	3008	0	23	1	-0-
*11	97050	X	73450	-0-	-23600	-0-	70051	3	3399	9	Y	3090	3068	0	22	1	-0-
12	100285	X	94091	-0-	-6194	-0-	90142	3	3949	9	Y	3590	3543	0	47	1	-0-
*01	100285	X	83995	-0-	-16290	-0-	80615	3	3380	9	Y	3073	2989	0	84	1	-0-
02	90580	X	76574	-0-	-14006	-0-	73695	3	2879	9	Y	2617	2547	0	70	1	-0-
03	92163	X	82617	-0-	-9546	-0-	79869	3	2748	9	Y	2498	2413	0	85	1	-0-
*04	82770	X	77717	-0-	-5053	-0-	75331	3	2386	9	Y	2169	2169	0			-0-
*05	85529	X	70025	-0-	-15504	-0-	67945	3	2080	9	Y	1891	1844	0	47	1	-0-
06	82050	X	60349	-0-	-21701	-0-	57977	3	2372	9	Y	2156	2156	0			-0-

STS C WELL #: 57H RRCID -> 296946 COMPL. DATE 03/07/2024 TOTAL DEPTH 11871 PERF.11460 - 23828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	97185	X	87831	-0-	-9354	-0-	85608	3	2223	9	Y	2021	1998	0	23	1	-0-
*11	94050	X	89737	-0-	-4313	-0-	87475	3	2262	9	Y	2056	2034	0	22	1	-0-
12	97185	X	75504	-0-	-21681	-0-	72872	3	2632	9	Y	2393	2346	0	47	1	-0-
*01	97185	X	77161	-0-	-20024	-0-	74891	3	2270	9	Y	2064	1980	0	84	1	-0-
02	84112	X	74892	-0-	-9220	-0-	72954	3	1938	9	Y	1762	1692	0	70	1	-0-
03	92721	X	80830	-0-	-11891	-0-	79059	3	1771	9	Y	1610	1525	0	85	1	-0-
*04	76051	X	76051	-0-	-0-	-0-	74547	3	1504	9	Y	1367	1367	0			-0-
*05	77655	X	71729	-0-	-5926	-0-	70251	3	1478	9	Y	1344	1297	0	47	1	-0-
06	75611	X	75611	-0-	-0-	-0-	74004	3	1607	9	Y	1461	1461	0			-0-

STS C WELL #: 56H RRCID -> 296963 COMPL. DATE 03/07/2024 TOTAL DEPTH 11903 PERF.11453 - 23736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	101215	X	89599	-0-	-11616	-0-	86803	3	2796	9	Y	2542	2519	0	23	1	-0-
*11	97950	X	75666	-0-	-22284	-0-	72815	3	2851	9	Y	2592	2570	0	22	1	-0-
12	101215	X	82397	-0-	-18818	-0-	79080	3	3317	9	Y	3015	2968	0	47	1	-0-
*01	101215	X	80032	-0-	-21183	-0-	77185	3	2847	9	Y	2588	2504	0	84	1	-0-
02	83020	X	75237	-0-	-7783	-0-	72814	3	2423	9	Y	2203	2133	0	70	1	-0-
03	89590	X	81554	-0-	-8036	-0-	79050	3	2504	9	Y	2276	2191	0	85	1	-0-
*04	79740	X	76711	-0-	-3029	-0-	74544	3	2167	9	Y	1970	1970	0			-0-
*05	82398	X	72187	-0-	-10211	-0-	70145	3	2042	9	Y	1856	1809	0	47	1	-0-
06	80610	X	75905	-0-	-4705	-0-	74059	3	1846	9	Y	1678	1678	0			-0-

STS C WELL #: 58H RRCID -> 296997 COMPL. DATE 03/07/2024 TOTAL DEPTH 11907 PERF.11440 - 24098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	98704	X	85966	-0-	-12738	-0-	83064	3	2902	9	Y	2638	2615	0	23	1	-0-
*11	97950	X	72394	-0-	-25556	-0-	69437	3	2957	9	Y	2688	2666	0	22	1	-0-
12	101215	X	75085	-0-	-26130	-0-	71647	3	3438	9	Y	3125	3078	0	47	1	-0-
*01	101215	X	72748	-0-	-28467	-0-	69800	3	2948	9	Y	2680	2596	0	84	1	-0-
02	78456	X	71918	-0-	-6538	-0-	69404	3	2514	9	Y	2285	2215	0	70	1	-0-
03	85963	X	77782	-0-	-8181	-0-	75407	3	2375	9	Y	2159	2074	0	85	1	-0-
*04	72971	X	72971	-0-	-0-	-0-	70927	3	2044	9	Y	1858	1858	0			-0-
*05	78120	X	56790	-0-	-21330	-0-	55285	3	1505	9	Y	1368	1321	0	47	1	-0-
06	77070	X	46053	-0-	-31017	-0-	44663	3	1390	9	Y	1264	1264	0			-0-

STS C WELL #: 55H RRCID -> 297028 COMPL. DATE 03/07/2024 TOTAL DEPTH 11840 PERF.11420 - 23018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	108190	X	94664	-0-	-13526	-0-	92098	3	2566	9	Y	2333	2310	0	23	1	-0-
*11	104700	X	74551	-0-	-30149	-0-	71940	3	2611	9	Y	2374	2352	0	22	1	-0-
12	108190	X	86911	-0-	-21279	-0-	83875	3	3036	9	Y	2760	2713	0	47	1	-0-
*01	108190	X	81573	-0-	-26617	-0-	78963	3	2610	9	Y	2373	2289	0	84	1	-0-
02	88004	X	78609	-0-	-9395	-0-	76379	3	2230	9	Y	2027	1957	0	70	1	-0-
03	94674	X	85910	-0-	-8764	-0-	83280	3	2630	9	Y	2391	2306	0	85	1	-0-
*04	84120	X	80647	-0-	-3473	-0-	78377	3	2270	9	Y	2064	2064	0			-0-
*05	86924	X	76495	-0-	-10429	-0-	74419	3	2076	9	Y	1887	1840	0	47	1	-0-
06	84210	X	75634	-0-	-8576	-0-	73690	3	1944	9	Y	1767	1767	0			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS C WELL #: 60H RRCID -> 297029 COMPL. DATE 03/07/2024 TOTAL DEPTH 11946 PERF.11470 - 25154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	44795	X	40643	-0-	-4152	-0-	38219	3	2424	9	Y	2204	2181	0	23	1	-0-
*11	43350	X	36201	-0-	-7149	-0-	33730	3	2471	9	Y	2246	2224	0	22	1	-0-
12	44795	X	39435	-0-	-5360	-0-	36560	3	2875	9	Y	2614	2567	0	47	1	-0-
*01	44795	X	40041	-0-	-4754	-0-	37566	3	2475	9	Y	2250	2166	0	84	1	-0-
02	39620	X	37409	-0-	-2211	-0-	35299	3	2110	9	Y	1918	1848	0	70	1	-0-
03	43129	X	43129	-0-	-0-	-0-	40164	3	2965	9	Y	2695	2610	0	85	1	-0-
*04	40452	X	40452	-0-	-0-	-0-	37874	3	2578	9	Y	2344	2344	0			-0-
*05	41713	X	41713	-0-	-0-	-0-	39543	3	2170	9	Y	1973	1926	0	47	1	-0-
06	43946	X	43946	-0-	-0-	-0-	41603	3	2343	9	Y	2130	2130	0			-0-

STS B WELL #: 21H RRCID -> 297117 COMPL. DATE 07/21/2024 TOTAL DEPTH 11525 PERF.11174 - 20256

*01	82274	X	77155	-0-	-5119	-0-	74982	3	556	4	N	1470	1336	0	134	1	-0-
							1617	9									
02	63331	X	63331	-0-	-0-	-0-	61720	3	513	4	N	998	875	0	123	1	-0-
							1098	9									
03	37667	X	37667	-0-	-0-	-0-	36730	3	264	4	N	612	524	0	88	1	-0-
							673	9									
*04	67943	X	67943	-0-	-0-	-0-	66650	3	271	4	N	929	860	0	69	1	-0-
							1022	9									
*05	61440	X	61440	-0-	-0-	-0-	60219	3	341	4	N	800	756	0	44	1	-0-
							880	9									
06	56077	X	56077	-0-	-0-	-0-	53936	3	282	4	N	1690	1613	0	77	1	-0-
							1859	9									

GENTRY WELL #: 74H RRCID -> 297327 COMPL. DATE 05/24/2024 TOTAL DEPTH 13590 PERF.13470 - 21990

*10	166439	X	116609	-0-	-49830	-0-	116546	3	63	9	N	57	57	0			-0-
*11	148710	X	109606	-0-	-39104	-0-	109465	3	141	9	N	128	128	0			-0-
12	153016	X	107118	-0-	-45898	-0-	107118	3			N	-0-					-0-
*01	149513	X	103046	-0-	-46467	-0-	103046	3			N	-0-					-0-
02	105924	X	76554	-0-	-29370	-0-	76227	3	327	9	N	297	297	0			-0-
03	116622	X	85356	-0-	-31266	-0-	85356	3			N	-0-					-0-
*04	109620	X	85034	-0-	-24586	-0-	84805	3	229	9	N	208	208	0			-0-
*05	107105	X	88390	-0-	-18715	-0-	87993	3	397	9	N	361	361	0			-0-
06	99720	X	81187	-0-	-18533	-0-	81079	3	108	9	N	98	98	0			-0-

GENTRY WELL #: 79H RRCID -> 297328 COMPL. DATE 05/30/2024 TOTAL DEPTH 13650 PERF.13528 - 19597

*10	172112	X	108650	-0-	-63462	-0-	108633	3	17	9	N	15	15	0			-0-
*11	151710	X	98249	-0-	-53461	-0-	98245	3	4	9	N	4	4	0			-0-
12	150226	X	94705	-0-	-55521	-0-	94679	3	26	9	N	24	24	0			-0-
*01	149234	X	86337	-0-	-62897	-0-	85774	3	563	9	N	512	512	0			-0-
02	107128	X	58792	-0-	-48336	-0-	58613	3	179	9	N	163	152	0	11	1	-0-
03	108655	X	73998	-0-	-34657	-0-	73977	3	21	9	N	19	19	0			-0-
*04	98250	X	72008	-0-	-26242	-0-	71401	3	607	9	N	552	552	0			-0-
*05	94705	X	67125	-0-	-27580	-0-	66952	3	173	9	N	157	157	0			-0-
*06	89026	X	89026	-0-	-0-	-0-	88981	3	45	9	N	41	41	0			-0-

GENTRY WELL #: 70H RRCID -> 297463 COMPL. DATE 05/31/2024 TOTAL DEPTH 13333 PERF.13504 - 24158

*10	328848	X	192212	-0-	-136636	-0-	192096	3	116	9	N	105	105	0			-0-
*11	275550	X	178429	-0-	-97121	-0-	178179	3	250	9	N	227	227	0			-0-
12	258788	X	125179	-0-	-133609	-0-	124722	3	457	9	N	415	415	0			-0-
*01	220472	X	109054	-0-	-111418	-0-	108176	3	878	9	N	798	798	0			-0-
02	173600	X	79853	-0-	-93747	-0-	79645	3	208	9	N	189	182	0	7	1	-0-
03	192200	X	90614	-0-	-101586	-0-	90614	3			N	-0-					-0-
*04	178440	X	93922	-0-	-84518	-0-	93766	3	156	9	N	142	142	0			-0-
*05	125178	X	102378	-0-	-22800	-0-	102372	3	6	9	N	5	5	0			-0-
*06	124025	X	124025	-0-	-0-	-0-	124024	3	1	9	N	1	1	0			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
GENTRY-SCARBOROUGH SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 297597 COMPL. DATE 05/24/2024 TOTAL DEPTH 13441 PERF.13450 - 23010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	245148	X	121610	-0-	-123538	-0-	118823	3	2787	9	N	2534	2534	0			-0-
*11	199680	X	79801	-0-	-119879	-0-	79680	3	121	9	N	110	110	0			-0-
12	196106	X	31	-0-	-196075	-0-	31	3			N	-0-					-0-
*01	189317	X	86389	-0-	-102928	-0-	86326	3	63	9	N	57	57	0			-0-
02	111720	X	88862	-0-	-22858	-0-	88862	3			N	-0-					-0-
03	121613	X	94792	-0-	-26821	-0-	94409	3	383	9	N	348	348	0			-0-
*04	89571	X	89571	-0-	-0-	-0-	89427	3	144	9	N	131	131	0			-0-
*05	98394	X	89336	-0-	-9058	-0-	89275	3	61	9	N	55	55	0			-0-
06	95220	X	81238	-0-	-13982	-0-	81219	3	19	9	N	17	17	0			-0-

GENTRY WELL #: 76H RRCID -> 297729 COMPL. DATE 05/24/2024 TOTAL DEPTH 13630 PERF.13500 - 20485

*10	115878	X	88767	-0-	-27111	-0-	88767	3			N	-0-					-0-
*11	111060	X	47390	-0-	-63670	-0-	47390	3			N	-0-					-0-
12	114762	X	290	-0-	-114472	-0-	287	3	3	9	N	3	3	0			-0-
*01	114762	X	44421	-0-	-70341	-0-	44421	3			N	-0-					-0-
02	82096	X	43158	-0-	-38938	-0-	43158	3			N	-0-					-0-
03	88753	X	30152	-0-	-58601	-0-	29478	3	674	9	N	613	613	0			-0-
*04	47400	X	33926	-0-	-13474	-0-	31357	3	2569	9	N	2335	2335	0			-0-
*05	47771	X	25651	-0-	-22120	-0-	23096	3	2555	9	N	2323	2323	0			-0-
06	46230	X	35878	-0-	-10352	-0-	33787	3	2091	9	N	1901	1901	0			-0-

GENTRY WELL #: 78H RRCID -> 297737 COMPL. DATE 05/30/2024 TOTAL DEPTH 13689 PERF.13500 - 19514

*10	111507	X	86143	-0-	-25364	-0-	86131	3	12	9	N	11	11	0			-0-
*11	106680	X	76716	-0-	-29964	-0-	76661	3	55	9	N	50	50	0			-0-
12	110298	X	74642	-0-	-35656	-0-	74177	3	465	9	N	423	423	0			-0-
*01	110298	X	71765	-0-	-38533	-0-	68571	3	3194	9	N	2904	2904	0			-0-
02	81984	X	43225	-0-	-38759	-0-	39704	3	3521	9	N	3201	3066	0	135	1	-0-
03	86149	X	55082	-0-	-31067	-0-	55039	3	43	9	N	39	39	0			-0-
*04	76710	X	58766	-0-	-17944	-0-	54323	3	4443	9	N	4039	4039	0			-0-
*05	74648	X	57811	-0-	-16837	-0-	53859	3	3952	9	N	3593	3593	0			-0-
06	69330	X	67638	-0-	-1692	-0-	65353	3	2285	9	N	2077	2077	0			-0-

WOODWARD G.U.-WOOD UNIT 2 SA 4 WELL #: 4H RRCID -> 297763 COMPL. DATE 05/20/2024 TOTAL DEPTH 13162 PERF.13218 - 22626

*10	295554	X	138507	-0-	-157047	-0-	137614	3	893	9	N	812	812	0			-0-
*11	254790	X	116260	-0-	-138530	-0-	115333	3	927	9	N	843	843	0			-0-
12	213652	X	116594	-0-	-97058	-0-	115497	3	1097	9	N	997	997	0			-0-
*01	213652	X	100875	-0-	-112777	-0-	99695	3	1180	9	N	1073	1073	0			-0-
02	127204	X	80375	-0-	-46829	-0-	79371	3	1004	9	N	913	882	0	31	1	-0-
03	138508	X	84185	-0-	-54323	-0-	83140	3	1045	9	N	950	950	0			-0-
*04	116250	X	83378	-0-	-32872	-0-	82434	3	944	9	N	858	858	0			-0-
*05	116591	X	84080	-0-	-32511	-0-	83365	3	715	9	N	650	650	0			-0-
06	97590	X	79300	-0-	-18290	-0-	78939	3	361	9	N	328	328	0			-0-

GENTRY WELL #: 75H RRCID -> 297852 COMPL. DATE 05/24/2024 TOTAL DEPTH 13647 PERF.13400 - 20856

*10	117242	X	90581	-0-	-26661	-0-	87561	3	3020	9	N	2745	2745	0			-0-
*11	116490	X	66937	-0-	-49553	-0-	66795	3	142	9	N	129	129	0			-0-
12	120373	X	41751	-0-	-78622	-0-	41608	3	143	9	N	130	130	0			-0-
*01	120373	X	92584	-0-	-27789	-0-	92584	3			N	-0-					-0-
02	81816	X	69066	-0-	-12750	-0-	69066	3			N	-0-					-0-
03	90582	X	72236	-0-	-18346	-0-	72236	3			N	-0-					-0-
*04	89610	X	69297	-0-	-20313	-0-	69297	3			N	-0-					-0-
*05	92597	X	70141	-0-	-22456	-0-	70139	3	2	9	N	2	2	0			-0-
06	89610	X	63637	-0-	-25973	-0-	63637	3			N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
WOODWARD G.U.-RICK DAY 2 SA 5 WELL #: 5H RRCID -> 298101 COMPL. DATE 05/20/2024 TOTAL DEPTH 13209 PERF.13264 - 23227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	292423	X	115449	-0-	-176974	-0-	114712	3	737	9	N	670	670	0			-0-
*11	234960	X	112223	-0-	-122737	-0-	111374	3	849	9	N	772	772	0			-0-
12	198896	X	113072	-0-	-85824	-0-	112151	3	921	9	N	837	837	0			-0-
*01	196354	X	102606	-0-	-93748	-0-	101651	3	955	9	N	868	868	0			-0-
02	143024	X	75321	-0-	-67703	-0-	74499	3	822	9	N	747	723	0	24	1	-0-
03	115971	X	82683	-0-	-33288	-0-	81782	3	901	9	N	819	819	0			-0-
*04	112230	X	84612	-0-	-27618	-0-	83796	3	816	9	N	742	742	0			-0-
*05	113057	X	89335	-0-	-23722	-0-	88558	3	777	9	N	706	706	0			-0-
06	99270	X	82162	-0-	-17108	-0-	81495	3	667	9	N	606	606	0			-0-

STS C WELL #: 65H RRCID -> 298864 COMPL. DATE 10/17/2025 TOTAL DEPTH 11936 PERF.11545 - 25068

*10	492962	X	217708	-0-	-275254	-0-	214322	3	3386	9	Y	3078	3078	0			-0-
*11	477060	X	269522	-0-	-207538	-0-	265987	3	3535	9	Y	3214	3214	0			-0-
12	489366	X	253355	-0-	-236011	-0-	250197	3	3158	9	Y	2871	2871	0			-0-
*01	455483	X	251633	-0-	-203850	-0-	249040	3	2593	9	Y	2357	2357	0			-0-
02	309288	X	193633	-0-	-115655	-0-	191621	3	2012	9	Y	1829	1829	0			-0-
03	278504	X	211498	-0-	-67006	-0-	208244	3	3254	9	Y	2958	2958	0			-0-
*04	266250	X	187361	-0-	-78889	-0-	183931	3	3430	9	Y	3118	3118	0			-0-
*05	253363	X	170250	-0-	-83113	-0-	167486	3	2764	9	Y	2513	2513	0			-0-
06	243420	X	150544	-0-	-92876	-0-	147895	3	2649	9	Y	2408	2408	0			-0-

STS C WELL #: 61H RRCID -> 299101 COMPL. DATE 04/26/2025 TOTAL DEPTH 11951 PERF.11548 - 26989

*10	523280	X	226761	-0-	-296519	-0-	210175	3	16586	9	Y	15078	15078	0			-0-
*11	506400	X	256597	-0-	-249803	-0-	239307	3	17290	9	Y	15718	15718	0			-0-
12	478454	X	250497	-0-	-227957	-0-	235068	3	15429	9	Y	14026	14026	0			-0-
*01	439518	X	220103	-0-	-219415	-0-	207435	3	12668	9	Y	11516	11516	0			-0-
02	307496	X	181378	-0-	-126118	-0-	171513	3	9865	9	Y	8968	8968	0			-0-
03	265143	X	169405	-0-	-95738	-0-	164517	3	4888	9	Y	4444	4444	0			-0-
*04	235830	X	128848	-0-	-106982	-0-	124771	3	4077	9	Y	3706	3706	0			-0-
*05	243691	X	111939	-0-	-131752	-0-	108290	3	3649	9	Y	3317	3317	0			-0-
06	212550	X	95387	-0-	-117163	-0-	92239	3	3148	9	Y	2862	2862	0			-0-

STS C WELL #: 62H RRCID -> 299173 COMPL. DATE 04/26/2025 TOTAL DEPTH 11918 PERF.11483 - 26790

*10	377735	X	178074	-0-	-199661	-0-	172022	3	6052	9	Y	5502	5502	0			-0-
*11	365550	X	194354	-0-	-171196	-0-	188045	3	6309	9	Y	5735	5735	0			-0-
12	377735	X	186909	-0-	-190826	-0-	181281	3	5628	9	Y	5116	5116	0			-0-
*01	346084	X	168989	-0-	-177095	-0-	164368	3	4621	9	Y	4201	4201	0			-0-
02	253260	X	128225	-0-	-125035	-0-	124627	3	3598	9	Y	3271	3271	0			-0-
03	200818	X	114440	-0-	-86378	-0-	110187	3	4253	9	Y	3866	3866	0			-0-
*04	179490	X	106727	-0-	-72763	-0-	102754	3	3973	9	Y	3612	3612	0			-0-
*05	185473	X	90531	-0-	-94942	-0-	87231	3	3300	9	Y	3000	3000	0			-0-
06	163380	X	82603	-0-	-80777	-0-	79157	3	3446	9	Y	3133	3133	0			-0-

STS C WELL #: 69H RRCID -> 299179 COMPL. DATE 05/08/2025 TOTAL DEPTH 11590 PERF.11570 - 21418

*10	222797	X	79293	-0-	-143504	-0-	74242	3	5051	9	Y	4592	4592	0			-0-
*11	246420	X	65036	-0-	-181384	-0-	60566	3	4470	9	Y	4064	4064	0			-0-
12	174902	X	69760	-0-	-105142	-0-	65426	3	4334	9	Y	3940	3901	0	39	1	-0-
*01	133455	X	62814	-0-	-70641	-0-	58821	3	3993	9	Y	3630	3586	0	44	1	-0-
02	81676	X	53250	-0-	-28426	-0-	50080	3	3170	9	Y	2882	2882	0			-0-
03	79298	X	57746	-0-	-21552	-0-	53001	3	4745	9	Y	4314	4314	0			-0-
*04	63900	X	53111	-0-	-10789	-0-	48751	3	4360	9	Y	3964	3964	0			-0-
*05	66030	X	46041	-0-	-19989	-0-	43409	3	2632	9	Y	2393	2309	0	84	1	-0-
06	60660	X	38789	-0-	-21871	-0-	38031	3	758	9	Y	689	652	0	37	1	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408

STS C WELL #: 63H RRCID -> 299202 COMPL. DATE 04/26/2025 TOTAL DEPTH 11919 PERF.11464 - 26709

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	471355 X	171720	-0-	-299635	-0-	166140	3	5580	9	Y	5073	5073	0			-0-
*11	446640 X	192644	-0-	-253996	-0-	186834	3	5810	9	Y	5282	5282	0			-0-
12	397947 X	172679	-0-	-225268	-0-	167499	3	5180	9	Y	4709	4709	0			-0-
*01	348936 X	147245	-0-	-201691	-0-	142990	3	4255	9	Y	3868	3868	0			-0-
02	251860 X	146508	-0-	-105352	-0-	143191	3	3317	9	Y	3015	3015	0			-0-
03	199051 X	120788	-0-	-78263	-0-	116386	3	4402	9	Y	4002	4002	0			-0-
*04	190020 X	95019	-0-	-95001	-0-	91371	3	3648	9	Y	3316	3316	0			-0-
*05	172670 X	89976	-0-	-82694	-0-	86553	3	3423	9	Y	3112	3112	0			-0-
06	156960 X	82449	-0-	-74511	-0-	78849	3	3600	9	Y	3273	3273	0			-0-

STS C WELL #: 64H RRCID -> 299250 COMPL. DATE 10/19/2025 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11464 - 26551

*10	472719 X	145526	-0-	-327193	-0-	142071	3	3455	9	Y	3141	3141	0			-0-
*11	457470 X	164290	-0-	-293180	-0-	160686	3	3604	9	Y	3276	3276	0			-0-
12	472719 X	144533	-0-	-328186	-0-	141315	3	3218	9	Y	2925	2925	0			-0-
*01	303118 X	123127	-0-	-179991	-0-	120486	3	2641	9	Y	2401	2401	0			-0-
02	215740 X	91692	-0-	-124048	-0-	89637	3	2055	9	Y	1868	1868	0			-0-
03	169756 X	91429	-0-	-78327	-0-	87649	3	3780	9	Y	3436	3436	0			-0-
*04	142590 X	89185	-0-	-53405	-0-	85774	3	3411	9	Y	3101	3101	0			-0-
*05	144522 X	85501	-0-	-59021	-0-	82557	3	2944	9	Y	2676	2676	0			-0-
06	119070 X	75196	-0-	-43874	-0-	72125	3	3071	9	Y	2792	2792	0			-0-

WK BD GU 2-PEEBLES 1 SA 3 WELL #: 3H RRCID -> 299256 COMPL. DATE 09/19/2025 TOTAL DEPTH 11177 PERF.11300 - 25771

*10	258912 X	229862	-0-	-29050	-0-	212256	3	17606	9	N	16005	15929	0	76	1	-0-
*11	250560 X	185201	-0-	-65359	-0-	170810	3	14391	9	N	13083	13017	0	66	1	-0-
12	258912 X	171062	-0-	-87850	-0-	158454	3	12608	9	N	11462	11462	0			-0-
*01	224657 X	150010	-0-	-74647	-0-	141189	3	8821	9	N	8019	7959	0	60	1	-0-
02	207620 X	140973	-0-	-66647	-0-	133843	3	7130	9	N	6482	6421	0	61	1	-0-
03	229865 X	130762	-0-	-99103	-0-	123758	3	7004	9	N	6367	6312	0	55	1	-0-
*04	185190 X	102637	-0-	-82553	-0-	96743	3	5894	9	N	5358	5244	0	114	1	-0-
*05	171058 X	105951	-0-	-65107	-0-	99799	3	6152	9	N	5593	5593	0			-0-
06	151050 X	92958	-0-	-58092	-0-	86733	3	6225	9	N	5659	5598	0	61	1	-0-

WK BD GU 2-PEEBLES 1 SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 299257 COMPL. DATE 09/15/2025 TOTAL DEPTH 11149 PERF.11350 - 26114

*10	237429 X	214324	-0-	-23105	-0-	198878	3	15446	9	N	14042	13976	0	66	1	-0-
*11	229770 X	184262	-0-	-45508	-0-	171408	3	12854	9	N	11685	11626	0	59	1	-0-
12	237429 X	165657	-0-	-71772	-0-	154974	3	10683	9	N	9712	9712	0			-0-
*01	209746 X	154598	-0-	-55148	-0-	144690	3	9908	9	N	9007	8940	0	67	1	-0-
02	193592 X	134087	-0-	-59505	-0-	125847	3	8240	9	N	7491	7421	0	70	1	-0-
03	214334 X	110247	-0-	-104087	-0-	103153	3	7094	9	N	6449	6394	0	55	1	-0-
*04	184260 X	101843	-0-	-82417	-0-	95893	3	5950	9	N	5409	5294	0	115	1	-0-
*05	165664 X	98904	-0-	-66760	-0-	93439	3	5465	9	N	4968	4968	0			-0-
06	149250 X	85372	-0-	-63878	-0-	79888	3	5484	9	N	4985	4931	0	54	1	-0-

STS WELL #: 64H RRCID -> 299266 COMPL. DATE 01/25/2025 TOTAL DEPTH 11059 PERF.11326 - 23603

*10	229276 X	119871	-0-	-109405	-0-	108742	3	11129	9	N	10117	10070	0	47	1	-0-
*11	221880 X	108353	-0-	-113527	-0-	98372	3	9981	9	N	9074	9029	0	45	1	-0-
12	229276 X	105743	-0-	-123533	-0-	96943	3	8800	9	N	8000	8000	0			-0-
*01	207855 X	107910	-0-	-99945	-0-	99298	3	8612	9	N	7829	7771	0	58	1	-0-
02	127876 X	93025	-0-	-34851	-0-	85825	3	7200	9	N	6545	6485	0	60	1	-0-
03	119877 X	95406	-0-	-24471	-0-	87953	3	7453	9	N	6775	6718	0	57	1	-0-
*04	108360 X	81417	-0-	-26943	-0-	75287	3	6130	9	N	5573	5456	0	117	1	-0-
*05	107570 X	73902	-0-	-33668	-0-	68244	3	5658	9	N	5144	5144	0			-0-
06	104130 X	65508	-0-	-38622	-0-	59591	3	5917	9	N	5379	5321	0	58	1	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408

STS C WELL #: 68H RRCID -> 299303 COMPL. DATE 05/08/2025 TOTAL DEPTH 11607 PERF.11514 - 21491

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	225184 X	83749	-0-	-141435	-0-	76065	3	7684	9	Y	6985	6985	0			-0-
*11	216810 X	69766	-0-	-147044	-0-	62969	3	6797	9	Y	6179	6179	0			-0-
12	152923 X	64197	-0-	-88726	-0-	57638	3	6559	9	Y	5963	5932	0	31	1	-0-
*01	119598 X	60405	-0-	-59193	-0-	54376	3	6029	9	Y	5481	5450	0	31	1	-0-
02	80332 X	49556	-0-	-30776	-0-	44726	3	4830	9	Y	4391	4391	0			-0-
03	83762 X	45102	-0-	-38660	-0-	42566	3	2536	9	Y	2305	2305	0			-0-
*04	52560 X	43358	-0-	-9202	-0-	40924	3	2434	9	Y	2213	2213	0			-0-
*05	54312 X	38139	-0-	-16173	-0-	36674	3	1465	9	Y	1332	1277	0	55	1	-0-
06	52560 X	32999	-0-	-19561	-0-	32493	3	506	9	Y	460	435	0	25	1	-0-

STS B WELL #: 83H RRCID -> 299452 COMPL. DATE 11/12/2025 TOTAL DEPTH 11345 PERF.11423 - 25416

*11	SHUT IN	142410	-0-	142410	142410	121421	3	20989	9	N	19081	19081	0			-0-
12	SHUT IN	303144	-0-	303144	445554	261014	3	42130	9	N	38300	38300	0			-0-
*01	SHUT IN	299286	-0-	299286	744840	261432	3	37854	9	N	34413	34413	0			-0-
*02	987708 X	242868	-0-	-744840	-0-	215168	3	27700	9	N	25182	25182	0			-0-
03	228832 X	228832	-0-	-0-	-0-	202279	3	26553	9	N	24139	24139	0			-0-
*04	172982 X	172982	-0-	-0-	-0-	153963	3	19019	9	N	17290	17290	0			-0-
*05	145178 X	145178	-0-	-0-	-0-	130111	3	15067	9	N	13697	13658	0	39	1	-0-
*06	152348 X	152348	-0-	-0-	-0-	139029	3	13319	9	N	12108	12108	0			-0-

STS C WELL #: 66H RRCID -> 299542 COMPL. DATE 05/08/2025 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11403 - 23332

*10	293694 X	127648	-0-	-166046	-0-	116943	3	10705	9	Y	9732	9732	0			-0-
*11	284220 X	107153	-0-	-177067	-0-	97671	3	9482	9	Y	8620	8620	0			-0-
12	243102 X	98268	-0-	-144834	-0-	89086	3	9182	9	Y	8347	8282	0	65	1	-0-
*01	198803 X	89120	-0-	-109683	-0-	80683	3	8437	9	Y	7670	7609	0	61	1	-0-
02	127260 X	72834	-0-	-54426	-0-	66104	3	6730	9	Y	6118	6118	0			-0-
03	127658 X	73156	-0-	-54502	-0-	67405	3	5751	9	Y	5228	5228	0			-0-
*04	83610 X	68432	-0-	-15178	-0-	63055	3	5377	9	Y	4888	4888	0			-0-
*05	86397 X	67869	-0-	-18528	-0-	63866	3	4003	9	Y	3639	3497	0	142	1	-0-
06	83610 X	67100	-0-	-16510	-0-	65432	3	1668	9	Y	1516	1434	0	82	1	-0-

STS C WELL #: 67H RRCID -> 299628 COMPL. DATE 05/08/2025 TOTAL DEPTH 11576 PERF.11373 - 23198

*10	287773 X	105979	-0-	-181794	-0-	97884	3	8095	9	Y	7359	7359	0			-0-
*11	278490 X	82602	-0-	-195888	-0-	75439	3	7163	9	Y	6512	6512	0			-0-
12	220627 X	73985	-0-	-146642	-0-	67049	3	6936	9	Y	6305	6251	0	54	1	-0-
*01	168051 X	70723	-0-	-97328	-0-	64345	3	6378	9	Y	5798	5744	0	54	1	-0-
02	103740 X	58498	-0-	-45242	-0-	53413	3	5085	9	Y	4623	4623	0			-0-
03	105989 X	60278	-0-	-45711	-0-	55164	3	5114	9	Y	4649	4649	0			-0-
*04	62280 X	54981	-0-	-7299	-0-	50326	3	4655	9	Y	4232	4232	0			-0-
*05	64356 X	46262	-0-	-18094	-0-	43773	3	2489	9	Y	2263	2171	0	92	1	-0-
06	62280 X	42194	-0-	-20086	-0-	41340	3	854	9	Y	776	734	0	42	1	-0-

STS B WELL #: 84H RRCID -> 299741 COMPL. DATE 11/12/2025 TOTAL DEPTH 11345 PERF.11455 - 26397

*11	SHUT IN	180103	-0-	180103	180103	151458	3	28645	9	N	26041	26041	0			-0-
12	SHUT IN	315016	-0-	315016	495119	268796	3	46220	9	N	42018	42018	0			-0-
*01	SHUT IN	265231	-0-	265231	760350	228513	3	36718	9	N	33380	33380	0			-0-
*02	965483 X	205133	-0-	-760350	-0-	177670	3	27463	9	N	24966	24966	0			-0-
03	266896 X	266896	-0-	-0-	-0-	234378	3	32518	9	N	29562	29562	0			-0-
*04	206915 X	206915	-0-	-0-	-0-	184082	3	22833	9	N	20757	20757	0			-0-
*05	143140 X	143140	-0-	-0-	-0-	127872	3	15268	9	N	13880	13836	0	44	1	-0-
*06	139616 X	139616	-0-	-0-	-0-	124110	3	15506	9	N	14096	14096	0			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408

STS B WELL #: 82H RRCID -> 299743 COMPL. DATE 11/12/2025 TOTAL DEPTH 11368 PERF.11675 - 22457

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN	152709	-0-	152709	152709	132846	3	19863	9	N	18057	18057	0			-0-
12	SHUT IN	282372	-0-	282372	435081	246778	3	35594	9	N	32358	32358	0			-0-
*01	SHUT IN	231060	-0-	231060	666141	203826	3	27234	9	N	24758	24758	0			-0-
*02	835832 X	169691	-0-	-666141	-0-	151334	3	18357	9	N	16688	16688	0			-0-
03	213537 X	213537	-0-	-0-	-0-	192521	3	21016	9	N	19105	19105	0			-0-
*04	141879 X	141879	-0-	-0-	-0-	127179	3	14700	9	N	13364	13364	0			-0-
*05	130014 X	125567	-0-	-4447	-0-	113425	3	12142	9	N	11038	11006	0	32	1	-0-
06	125820 X	121747	-0-	-4073	-0-	111021	3	10726	9	N	9751	9751	0			-0-

STS B WELL #: 81H RRCID -> 300052 COMPL. DATE 11/12/2025 TOTAL DEPTH 11314 PERF.11386 - 25668

*11	SHUT IN	174641	-0-	174641	174641	146682	3	27959	9	N	25417	25417	0			-0-
12	SHUT IN	287822	-0-	287822	462463	242940	3	44882	9	N	40802	40802	0			-0-
*01	SHUT IN	255964	-0-	255964	718427	215179	3	40785	9	N	37077	37077	0			-0-
*02	928270 X	209843	-0-	-718427	-0-	175872	3	33971	9	N	30883	30883	0			-0-
03	279881 X	279881	-0-	-0-	-0-	239050	3	40831	9	N	37119	37119	0			-0-
*04	230040 X	230040	-0-	-0-	-0-	197394	3	32646	9	N	29678	29678	0			-0-
*05	174201 X	174201	-0-	-0-	-0-	146193	3	28008	9	N	25462	25388	0	74	1	-0-
*06	171266 X	171266	-0-	-0-	-0-	143268	3	27998	9	N	25453	25453	0			-0-

STS B WELL #: 37H RRCID -> 300751 COMPL. DATE 06/29/2025 TOTAL DEPTH 11706 PERF. N/A

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*05	SHUT IN	412711	-0-	412711	412711	408843	3	3868	9	N	3516	3516	0			-0-
06	SHUT IN	642636	-0-	642636	1055347	636739	3	5897	9	N	5361	5361	0			-0-

STS B WELL #: 38H RRCID -> 300752 COMPL. DATE 05/30/2025 TOTAL DEPTH 11706 PERF. N/A

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*05	SHUT IN	396713	-0-	396713	396713	393128	3	3585	9	N	3259	3259	0			-0-
06	SHUT IN	672808	-0-	672808	1069521	667156	3	5652	9	N	5138	5138	0			-0-

STS B WELL #: 39H RRCID -> 300753 COMPL. DATE 06/10/2025 TOTAL DEPTH 11731 PERF. N/A

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*05	SHUT IN	409481	-0-	409481	409481	405504	3	3977	9	N	3615	3615	0			-0-
06	SHUT IN	662004	-0-	662004	1071485	657245	3	4759	9	N	4326	4326	0			-0-

STS B WELL #: 40H RRCID -> 300786 COMPL. DATE 06/18/2025 TOTAL DEPTH 11787 PERF. N/A

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*05	SHUT IN	405184	-0-	405184	405184	401847	3	3337	9	N	3034	3034	0			-0-
06	SHUT IN	652615	-0-	652615	1057799	648938	3	3677	9	N	3343	3343	0			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408

STS C WELL #: 36H RRCID -> 300921 COMPL. DATE 09/29/2025 TOTAL DEPTH 11636 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	67554	-0-	67554	67554	60631	3	6923	9	N	6294	6294	0			-0-
*04	SHUT IN	328079	-0-	328079	395633	302512	3	25567	9	N	23243	23243	0			-0-
*05	SHUT IN	217604	-0-	217604	613237	203678	3	13926	9	N	12660	12660	0			-0-
06	SHUT IN	142116	-0-	142116	755353	132646	3	9470	9	N	8609	8609	0			-0-

GENTRY WELL #: 93H RRCID -> 300944 COMPL. DATE 01/26/2026 TOTAL DEPTH 13702 PERF.13399 - 25308

*01	SHUT IN	82759	-0-	82759	82759	82716	3	43	9	Y	39	39	0			-0-
02	SHUT IN	598399	-0-	598399	681158	598388	3	11	9	Y	10	10	0			-0-
03	SHUT IN	660777	-0-	660777	1341935	660777	3			Y	-0-					-0-
*04	1897491 X	555556	-0-	-1341935	-0-	555556	3			Y	-0-					-0-
*05	593526 X	453045	-0-	-140481	-0-	453039	3	6	9	Y	5	5	0			-0-
06	574380 X	411350	-0-	-163030	-0-	411350	3			Y	-0-					-0-

STS C WELL #: 38H RRCID -> 301130 COMPL. DATE 10/14/2025 TOTAL DEPTH 11629 PERF. N/A

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	59840	-0-	59840	59840	53241	3	6599	9	N	5999	5999	0			-0-
*04	SHUT IN	318432	-0-	318432	378272	292576	3	25856	9	N	23505	23505	0			-0-
*05	SHUT IN	218835	-0-	218835	597107	205926	3	12909	9	N	11735	11735	0			-0-
06	SHUT IN	134266	-0-	134266	731373	126112	3	8154	9	N	7413	7413	0			-0-

STS C WELL #: 37H RRCID -> 301132 COMPL. DATE 10/07/2025 TOTAL DEPTH 11615 PERF. N/A

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	59777	-0-	59777	59777	53641	3	6136	9	N	5578	5578	0			-0-
*04	SHUT IN	296112	-0-	296112	355889	273266	3	22846	9	N	20769	20769	0			-0-
*05	SHUT IN	176667	-0-	176667	532556	165885	3	10782	9	N	9802	9802	0			-0-
06	SHUT IN	104268	-0-	104268	636824	97315	3	6953	9	N	6321	6321	0			-0-

GENTRY WELL #: 90H RRCID -> 301133 COMPL. DATE 01/25/2026 TOTAL DEPTH 13645 PERF.13513 - 25497

*01	SHUT IN	75360	-0-	75360	75360	75317	3	43	9	Y	39	39	0			-0-
02	SHUT IN	640486	-0-	640486	715846	640475	3	11	9	Y	10	10	0			-0-
03	SHUT IN	675253	-0-	675253	1391099	675252	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
*04	1986456 X	595357	-0-	-1391099	-0-	595347	3	10	9	Y	9	9	0			-0-
*05	711233 X	558359	-0-	-152874	-0-	558338	3	21	9	Y	19	19	0			-0-
*06	704348 X	704348	-0-	-0-	-0-	704348	3			Y	-0-					-0-

STS C WELL #: 39H RRCID -> 301134 COMPL. DATE 10/24/2025 TOTAL DEPTH 11653 PERF. N/A

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	67383	-0-	67383	67383	60022	3	7361	9	N	6692	6692	0			-0-
*04	SHUT IN	308954	-0-	308954	376337	281149	3	27805	9	N	25277	25277	0			-0-
*05	SHUT IN	202024	-0-	202024	578361	187361	3	14663	9	N	13330	13330	0			-0-
06	SHUT IN	131272	-0-	131272	709633	120007	3	11265	9	N	10241	10241	0			-0-

GENTRY WELL #: 95H RRCID -> 301135 COMPL. DATE 01/26/2026 TOTAL DEPTH 13722 PERF.13814 - 23747

*01	SHUT IN	506	-0-	506	506	463	3	43	9	Y	39	39	0			-0-
02	SHUT IN	555460	-0-	555460	555966	555449	3	11	9	Y	10	10	0			-0-
03	SHUT IN	646093	-0-	646093	1202059	646093	3			Y	-0-					-0-
*04	1739916 X	537857	-0-	-1202059	-0-	537857	3			Y	-0-					-0-
*05	589589 X	466545	-0-	-123044	-0-	466545	3			Y	-0-					-0-
06	570570 X	563342	-0-	-7228	-0-	563342	3			Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408

STS C WELL #: 40H RRCID -> 301189 COMPL. DATE 10/31/2025 TOTAL DEPTH 11618 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	64148	-0-	64148	64148	55514	3	8634	9	N	7849	7849	0			-0-
*04	SHUT IN	330423	-0-	330423	394571	295632	3	34791	9	N	31628	31628	0			-0-
*05	SHUT IN	226710	-0-	226710	621281	206453	3	20257	9	N	18415	18415	0			-0-
06	SHUT IN	158842	-0-	158842	780123	142993	3	15849	9	N	14408	14408	0			-0-

GENTRY WELL #: 92H RRCID -> 301261 COMPL. DATE 01/26/2026 TOTAL DEPTH 13669 PERF.14083 - 22086

*01	SHUT IN	62089	-0-	62089	62089	62046	3	43	9	Y	39	39	0			-0-
02	SHUT IN	501304	-0-	501304	563393	501293	3	11	9	Y	10	10	0			-0-
03	SHUT IN	543532	-0-	543532	1106925	543532	3			Y	-0-					-0-
*04	1507407 X	400482	-0-	-1106925	-0-	400481	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
*05	451050 X	313012	-0-	-138038	-0-	313012	3			Y	-0-					-0-
06	436500 X	262657	-0-	-173843	-0-	262656	3	1	9	Y	1	1	0			-0-

GENTRY WELL #: 91H RRCID -> 301262 COMPL. DATE 01/26/2026 TOTAL DEPTH 13625 PERF.13386 - 25425

*01	SHUT IN	4290	-0-	4290	4290	4247	3	43	9	Y	39	39	0			-0-
02	SHUT IN	539288	-0-	539288	543578	539277	3	11	9	Y	10	10	0			-0-
03	SHUT IN	661204	-0-	661204	1204782	661198	3	6	9	Y	5	5	0			-0-
*04	1784072 X	579290	-0-	-1204782	-0-	579256	3	34	9	Y	31	31	0			-0-
*05	712101 X	501990	-0-	-210111	-0-	501983	3	7	9	Y	6	6	0			-0-
06	689130 X	600908	-0-	-88222	-0-	600908	3			Y	-0-					-0-

STS C WELL #: 35H RRCID -> 301460 COMPL. DATE 03/23/2026 TOTAL DEPTH 11637 PERF.11725 - 24109

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	39874	-0-	39874	39874	35670	3	4204	9	N	3822	3822	0			-0-
*04	SHUT IN	334843	-0-	334843	374717	308203	3	26640	9	N	24218	24218	0			-0-
*05	SHUT IN	216928	-0-	216928	591645	202759	3	14169	9	N	12881	12881	0			-0-
*06	730626 X	138981	-0-	-591645	-0-	129035	3	9946	9	N	9042	9042	0			-0-

STS B WELL #: 33H RRCID -> 301489 COMPL. DATE 12/24/2025 TOTAL DEPTH 11529 PERF. N/A

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STS B WELL #: 30H RRCID -> 301666 COMPL. DATE 01/21/2026 TOTAL DEPTH 11362 PERF. N/A

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STS B WELL #: 31H RRCID -> 301731 COMPL. DATE 01/11/2026 TOTAL DEPTH 11506 PERF. N/A

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE

RIO GRANDE E&P II, LLC 100543

FRANK & ROSE CHAMBERLAIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 294613 COMPL. DATE 02/28/2023 TOTAL DEPTH 12257 PERF.12275 - 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
01	61101 X	50171	-0-	-10930	-0-	648	1	49523	3	N	-0-			-0-
02	54320 X	42427	-0-	-11893	-0-	550	1	41877	3	N	-0-			-0-
03	60140 X	46105	-0-	-14035	-0-	632	1	45473	3	N	-0-			-0-
04	53010 X	44465	-0-	-8545	-0-	572	1	43893	3	N	-0-			-0-
05	51460 X	45366	-0-	-6094	-0-	586	1	44780	3	N	-0-			-0-
06	48540 X	43290	-0-	-5250	-0-	552	1	42738	3	N	-0-			-0-

CIRCLE-S ENERGY, LLC 100703

MILAGROS WELL #: 1H RRCID -> 292846 COMPL. DATE 05/02/2022 TOTAL DEPTH 12682 PERF.12700 - 19514

01	26040 X	23679	-0-	-2361	-0-	868	1	22811	2	N	-0-			-0-
02	23520 X	22933	-0-	-587	-0-	798	1	22135	2	N	-0-			-0-
03	30101 X	16425	-0-	-13676	-0-	616	1	15809	2	N	-0-			-0-
04	29130 X	9447	-0-	-19683	-0-	348	1	9099	2	N	-0-			-0-
05	30101 X	19518	-0-	-10583	-0-	964	1	18554	2	N	-0-			-0-
06	24570 X	11580	-0-	-12990	-0-	674	1	10906	2	N	-0-			-0-

MILAGROS WELL #: 3H RRCID -> 292888 COMPL. DATE 05/02/2022 TOTAL DEPTH 12653 PERF.12913 - 19626

01	22785 X	19760	-0-	-3025	-0-	720	1	19040	2	N	-0-			-0-
02	20580 X	16446	-0-	-4134	-0-	569	1	15877	2	N	-0-			-0-
03	22785 X	10834	-0-	-11951	-0-	399	1	10435	2	N	-0-			-0-
04	19110 X	5274	-0-	-13836	-0-	183	1	5091	2	N	-0-			-0-
05	19747 X	13294	-0-	-6453	-0-	693	1	12601	2	N	-0-			-0-
06	19110 X	9264	-0-	-9846	-0-	567	1	8697	2	N	-0-			-0-

MILAGROS WELL #: 5H RRCID -> 294440 COMPL. DATE 09/22/2024 TOTAL DEPTH 12517 PERF.12600 - 19436

01	81995 X	37887	-0-	-44108	-0-	614	1	37273	2	N	-0-			-0-
02	67620 X	33670	-0-	-33950	-0-	1169	1	32501	2	N	-0-			-0-
03	67890 X	44429	-0-	-23461	-0-	1685	1	42744	2	N	-0-			-0-
04	57240 X	44465	-0-	-12775	-0-	1590	1	42875	2	N	-0-			-0-
05	44519 X	44519	-0-	-0-	-0-	2181	1	42338	2	N	-0-			-0-
06	42990 X	37773	-0-	-5217	-0-	2486	1	35287	2	N	-0-			-0-

MILAGROS WELL #: 7H RRCID -> 294530 COMPL. DATE 09/22/2024 TOTAL DEPTH 12498 PERF.12500 - 19376

01	88629 X	63231	-0-	-25398	-0-	725	1	62506	2	N	-0-			-0-
02	73192 X	56103	-0-	-17089	-0-	1952	1	54151	2	N	-0-			-0-
03	75268 X	53308	-0-	-21960	-0-	2018	1	51290	2	N	-0-			-0-
04	66300 X	48815	-0-	-17485	-0-	1747	1	47068	2	N	-0-			-0-
05	63581 X	48708	-0-	-14873	-0-	2379	1	46329	2	N	-0-			-0-
06	61200 X	39866	-0-	-21334	-0-	2612	1	37254	2	N	-0-			-0-

MITSUI E&P USA LLC 101155

MARIA LUISA WELL #: 1H RRCID -> 288973 COMPL. DATE 10/20/2019 TOTAL DEPTH 11822 PERF.12237 - 18180

01	13125 X	13125	-0-	-0-	-0-	302	1	12823	2	N	-0-			-0-
02	11908 X	11908	-0-	-0-	-0-	149	1	11759	2	N	-0-			-0-
03	13309 X	13309	-0-	-0-	-0-	168	1	13141	2	N	-0-			-0-
04	11454 X	11454	-0-	-0-	-0-	143	1	11311	2	N	-0-			-0-
05	9760 X	9760	-0-	-0-	-0-	122	1	9638	2	N	-0-			-0-
06	9249 X	9249	-0-	-0-	-0-	116	1	9133	2	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
MITSUI E&P USA LLC //CONT.// 101155

MARIA LUISA WELL #: 2H RRCID -> 288978 COMPL. DATE 10/20/2019 TOTAL DEPTH 11817 PERF.12910 - 18726

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13517 X	13517	-0-	-0-	-0-	309	1	13208	2	N	-0-			-0-
02	4628 X	4628	-0-	-0-	-0-	58	1	4570	2	N	-0-			-0-
03	16080 X	16080	-0-	-0-	-0-	201	1	15879	2	N	-0-			-0-
04	13677 X	13677	-0-	-0-	-0-	171	1	13506	2	N	-0-			-0-
05	11457 X	11457	-0-	-0-	-0-	143	1	11314	2	N	-0-			-0-
06	7423 X	7423	-0-	-0-	-0-	93	1	7330	2	N	-0-			-0-

LINDSAY RANCH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288986 COMPL. DATE 10/26/2019 TOTAL DEPTH 12619 PERF.13452 - 22890

01	53041 X	34537	-0-	-18504	-0-	1128	1	33409	2	N	-0-			-0-
02	39592 X	29485	-0-	-10107	-0-	96	1	29389	2	N	-0-			-0-
03	42718 X	30508	-0-	-12210	-0-	557	1	29951	2	N	-0-			-0-
04	39660 X	28139	-0-	-11521	-0-	263	1	27876	2	N	-0-			-0-
05	37448 X	27318	-0-	-10130	-0-	41	1	27277	2	N	-0-			-0-
06	33420 X	25472	-0-	-7948	-0-	755	1	24717	2	N	-0-			-0-

STATE MARY WELL #: 1H RRCID -> 289491 COMPL. DATE 06/21/2019 TOTAL DEPTH 12114 PERF.12550 - 20025

01	7254 X	6093	-0-	-1161	-0-	199	1	5894	2	N	-0-			-0-
02	6244 X	3893	-0-	-2351	-0-	13	1	3880	2	N	-0-			-0-
03	6913 X	4597	-0-	-2316	-0-	84	1	4513	2	N	-0-			-0-
04	6450 X	3573	-0-	-2877	-0-	33	1	3540	2	N	-0-			-0-
05	6665 X	2989	-0-	-3676	-0-	4	1	2985	2	N	-0-			-0-
06	5910 X	3057	-0-	-2853	-0-	91	1	2966	2	N	-0-			-0-

STATE MARY WELL #: 2H RRCID -> 289541 COMPL. DATE 11/27/2018 TOTAL DEPTH 12098 PERF.12516 - 20417

01	16447 X	16447	-0-	-0-	-0-	537	1	15910	2	N	-0-			-0-
02	13860 X	12474	-0-	-1386	-0-	40	1	12434	2	N	-0-			-0-
03	15283 X	14204	-0-	-1079	-0-	259	1	13945	2	N	-0-			-0-
04	15930 X	13321	-0-	-2609	-0-	125	1	13196	2	N	-0-			-0-
05	16461 X	11179	-0-	-5282	-0-	17	1	11162	2	N	-0-			-0-
06	15930 X	12664	-0-	-3266	-0-	375	1	12289	2	N	-0-			-0-

STATE EDITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290541 COMPL. DATE 01/29/2021 TOTAL DEPTH 13235 PERF.13519 - 24133

01	13113 X	10608	-0-	-2505	-0-	347	1	10261	2	N	-0-			-0-
02	11844 X	9769	-0-	-2075	-0-	32	1	9737	2	N	-0-			-0-
03	11966 X	8373	-0-	-3593	-0-	153	1	8220	2	N	-0-			-0-
04	11580 X	11294	-0-	-286	-0-	106	1	11188	2	N	-0-			-0-
05	11966 X	11263	-0-	-703	-0-	17	1	11246	2	N	-0-			-0-
06	11342 X	11342	-0-	-0-	-0-	336	1	11006	2	N	-0-			-0-

STATE MARY WELL #: 4H RRCID -> 292691 COMPL. DATE 02/04/2022 TOTAL DEPTH 12078 PERF.12706 - 21106

01	25513 X	20323	-0-	-5190	-0-	684	1	19639	2	N	-0-			-0-
02	23044 X	17276	-0-	-5768	-0-	96	1	17180	2	N	-0-			-0-
03	23746 X	18741	-0-	-5005	-0-	400	1	18341	2	N	-0-			-0-
04	21510 X	12521	-0-	-8989	-0-	164	1	12357	2	N	-0-			-0-
05	21793 X	20810	-0-	-983	-0-	82	1	20728	2	N	-0-			-0-
06	19680 X	14926	-0-	-4754	-0-	495	1	14431	2	N	-0-			-0-

STATE EDITH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 292708 COMPL. DATE 03/15/2022 TOTAL DEPTH 13161 PERF.13365 - 23770

01	30537 X	30537	-0-	-0-	-0-	998	1	29539	2	N	-0-			-0-
02	14448 X	-0-	-0-	-14448	-0-					N	-0-			-0-
03	15996 X	1792	-0-	-14204	-0-	33	1	1759	2	N	-0-			-0-
04	15480 X	20	-0-	-15460	-0-	20	2			N	-0-			-0-
05	22916 X	22916	-0-	-0-	-0-	34	1	22882	2	N	-0-			-0-
06	15480 X	-0-	-0-	-15480	-0-					N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
MITSUI E&P USA LLC //CONT.// 101155

STATE MARY WELL #: 7H RRCID -> 294488 COMPL. DATE 02/02/2023 TOTAL DEPTH 12307 PERF.12805 - 19549

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	61473 X	43099	-0-	-18374	-0-	1447	1	41652	2	N	-0-			-0-
02	55524 X	34072	-0-	-21452	-0-	144	1	33928	2	N	-0-			-0-
03	47027 X	23864	-0-	-23163	-0-	466	1	23398	2	N	-0-			-0-
04	43830 X	43280	-0-	-550	-0-	474	1	42806	2	N	-0-			-0-
05	43090 X	35836	-0-	-7254	-0-	118	1	35718	2	N	-0-			-0-
06	41700 X	21321	-0-	-20379	-0-	689	1	20632	2	N	-0-			-0-

STATE SANTA FLORENTINA WELL #: 5H RRCID -> 294641 COMPL. DATE 03/04/2023 TOTAL DEPTH 12840 PERF.13466 - 22920

01	96565 X	62985	-0-	-33580	-0-	2187	1	60798	2	N	-0-			-0-
02	87220 X	41401	-0-	-45819	-0-	248	1	41153	2	N	-0-			-0-
03	73315 X	60982	-0-	-12333	-0-	1292	1	59690	2	N	-0-			-0-
04	70950 X	51963	-0-	-18987	-0-	669	1	51294	2	N	-0-			-0-
05	67921 X	51709	-0-	-16212	-0-	218	1	51491	2	N	-0-			-0-
06	60960 X	47215	-0-	-13745	-0-	1514	1	45701	2	N	-0-			-0-

STATE MARY WELL #: 5H RRCID -> 295417 COMPL. DATE 06/25/2023 TOTAL DEPTH 12332 PERF.12808 - 19908

01	54994 X	39912	-0-	-15082	-0-	1333	1	38579	2	N	-0-			-0-
02	49672 X	34172	-0-	-15500	-0-	142	1	34030	2	N	-0-			-0-
03	44950 X	37160	-0-	-7790	-0-	710	1	36450	2	N	-0-			-0-
04	42930 X	34829	-0-	-8101	-0-	358	1	34471	2	N	-0-			-0-
05	42470 X	35057	-0-	-7413	-0-	97	1	34960	2	N	-0-			-0-
06	38610 X	29152	-0-	-9458	-0-	917	1	28235	2	N	-0-			-0-

STATE SANTA FLORENTINA WELL #: 4H RRCID -> 296679 COMPL. DATE 12/10/2023 TOTAL DEPTH 13092 PERF.13520 - 22469

01	174809 X	102109	-0-	-72700	-0-	3387	1	98722	2	N	-0-			-0-
02	157892 X	76588	-0-	-81304	-0-	308	1	76280	2	N	-0-			-0-
03	117707 X	96184	-0-	-21523	-0-	1839	1	94345	2	N	-0-			-0-
04	109920 X	88715	-0-	-21205	-0-	876	1	87839	2	N	-0-			-0-
05	106020 X	94816	-0-	-11204	-0-	229	1	94587	2	N	-0-			-0-
06	98820 X	85848	-0-	-12972	-0-	2619	1	83229	2	N	-0-			-0-

STATE SANTA FLORENTINA WELL #: 3H RRCID -> 297134 COMPL. DATE 12/10/2023 TOTAL DEPTH 13068 PERF.13410 - 22212

01	133083 X	59595	-0-	-73488	-0-	1976	1	57619	2	N	-0-			-0-
02	120204 X	45240	-0-	-74964	-0-	182	1	45058	2	N	-0-			-0-
03	90396 X	42288	-0-	-48108	-0-	809	1	41479	2	N	-0-			-0-
04	74340 X	47096	-0-	-27244	-0-	465	1	46631	2	N	-0-			-0-
05	68634 X	22745	-0-	-45889	-0-	55	1	22690	2	N	-0-			-0-
06	57660 X	5399	-0-	-52261	-0-	165	1	5234	2	N	-0-			-0-

LINDSAY RANCH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 301611 COMPL. DATE 07/29/2025 TOTAL DEPTH 12866 PERF.13427 - 23435

*07	0	204601	-0-	204601	204601	1030	1	203571	2	N	-0-			-0-
*08	0	388593	-0-	388593	593194	2152	1	386441	2	N	-0-			-0-
*09	0	344125	-0-	344125	937319	1566	1	342559	2	N	-0-			-0-
*10	0	336595	-0-	336595	1273914	1997	1	334598	2	N	-0-			-0-
*11	0	284863	-0-	284863	1558777	984	1	283879	2	N	-0-			-0-
*12	0	264506	-0-	264506	1823283	930	1	263576	2	N	-0-			-0-
*01	0	269617	-0-	269617	2092900	8925	1	260692	2	N	-0-			-0-
*02	0	273725	-0-	273725	2366625	8243	1	265482	2	N	-0-			-0-
*03	2625470 X	258845	-0-	-2366625	-0-	4698	1	254147	2	N	-0-			-0-
*04	227584 X	227584	-0-	-0-	-0-	2173	1	225411	2	N	-0-			-0-
*05	204104 X	203951	-0-	-153	-0-	407	1	203544	2	N	-0-			-0-
06	197520 X	195517	-0-	-2003	-0-	5925	1	189592	2	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VERDUN OIL EF II LLC 102886
VESTER A UNIT WELL #: 10H RRCID -> 265593 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 9226 PERF. 9600 - 14430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	215	1	1315	2	Y	123	121	1			40
							135	9									
02	944	N	944	-0-	-0-	-0-	160	1	649	2	Y	123	114	1			49
							135	9									
03	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	171	1	683	2	Y	174	167	1			56
							191	9									
04	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	220	1	684	2	Y	183	175	1			64
							201	9									
05	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	250	1	720	2	Y	167	172	1			59
							29	4	184	9							
*06	900	N	807	-0-	-93	-0-	165	1	506	2	Y	124	148	1			35
							136	9									

VESTER B UNIT WELL #: 11H RRCID -> 265595 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 9660 - 14183

01	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	157	1	961	2	Y	135	131	1			47
							149	9									
02	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	216	1	837	2	Y	146	133	1			60
							161	9									
03	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	303	1	1203	2	Y	135	156	1			39
							149	9									
04	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	380	1	1142	2	Y	124	121	1			42
							136	9									
05	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	380	1	1110	2	Y	145	129	1			58
							48	4	160	9							
*06	818	N	818	-0-	-0-	-0-	163	1	519	2	Y	124	135	1			47
							136	9									

CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC 103575
BRACKEN-JV WELL #: 1H RRCID -> 257135 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 12964 PERF.12710 - 18888

01	5487	X	1299	-0-	-4188	-0-	77	1	1188	3	Y	-0-					-0-
							34	4									
02	4956	X	2993	-0-	-1963	-0-	151	1	2825	3	Y	-0-					-0-
							17	4									
03	4464	X	3837	-0-	-627	-0-	230	1	3607	3	Y	-0-					-0-
04	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	178	1	2829	3	Y	-0-					-0-
							31	4									
05	3317	X	1718	-0-	-1599	-0-	89	1	1616	3	Y	-0-					-0-
							13	4									
06	3720	X	3325	-0-	-395	-0-	185	1	3110	3	Y	-0-					-0-
							30	4									

MILES, GEORGE WELL #: 1H RRCID -> 257317 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 13261 PERF.16789 - 13600

01	DLQ G-10		219	-0-	219	1340	20	1	199	3	Y	-0-					-0-
02	1450	N	110	-0-	-1340	-0-	11	1	99	3	Y	-0-					-0-
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	Y	-0-					-0-
04	734	N	734	-0-	-0-	-0-	70	1	664	3	Y	-0-					-0-
05	868	N	868	-0-	-0-	-0-	75	1	793	3	Y	-0-					-0-
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	12	1	115	3	Y	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 1H RRCID -> 257628 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 9602 PERF.10535 - 13906

01	1364	X	1046	-0-	-318	-0-	13	1	1033	3	N	-0-					-0-
02	1008	N	917	-0-	-91	-0-	10	1	907	3	N	-0-					-0-
03	1085	N	1018	-0-	-67	-0-	10	1	1008	3	N	-0-					-0-
04	1020	N	897	-0-	-123	-0-	9	1	888	3	N	-0-					-0-
05	1023	N	959	-0-	-64	-0-	10	1	949	3	N	-0-					-0-
06	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575
NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 6821H RRCID -> 258901 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 12694 PERF.12670 - 17323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	443	1	1939	3	Y	-0-			-0-
02	2800	N	4814	-0-	2014	2014	782	1	4032	3	Y	-0-			-0-
03	3100	N	2898	-0-	-202	1812	733	1	2165	3	Y	-0-			-0-
04	3000	N	3928	-0-	928	2740	651	1	3277	3	Y	-0-			-0-
05	6803	X	4063	-0-	-2740	-0-	715	1	3348	3	Y	-0-			-0-
*06	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	700	1	3234	3	Y	-0-			-0-

BRACKEN-JV WELL #: 3H RRCID -> 258983 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 13188 PERF.13113 - 18801

01	DLQ G-10		9	-0-	9	50	1	1	8	3	Y	-0-			-0-
02	50	N	-0-	-0-	-50	-0-					Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: M 1H RRCID -> 259083 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 13035 PERF. N/A

01	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	441	1	1931	3	Y	-0-			-0-
02	744	N	744	-0-	-0-	-0-	121	1	623	3	Y	-0-			-0-
03	713	N	395	-0-	-318	-0-	100	1	295	3	Y	-0-			-0-
04	690	N	185	-0-	-505	-0-	31	1	154	3	Y	-0-			-0-
05	713	N	704	-0-	-9	-0-	124	1	580	3	Y	-0-			-0-
06	600	N	600	-0-	-0-	-0-	107	1	493	3	Y	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 2H RRCID -> 260070 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 9742 PERF.10358 - 14479

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		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

01	1767	N	1514	-0-	-253	-0-	19	1	1495	3	N	-0-			-0-
02	1484	N	1267	-0-	-217	-0-	14	1	1253	3	N	-0-			-0-
03	1705	N	1300	-0-	-405	-0-	13	1	1287	3	N	-0-			-0-
04	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	16	1	1603	3	N	-0-			-0-
05	1395	N	1214	-0-	-181	-0-	13	1	1201	3	N	-0-			-0-
06	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					N	NO RPT			-0-

WHITEHURST-J.V. WELL #: 1 H RRCID -> 260115 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 13090 PERF.13272 - 18953

01	3472	X	1129	-0-	-2343	-0-	67	1	1032	3	Y	-0-			-0-
							30	4							
02	3136	X	1754	-0-	-1382	-0-	88	1	1656	3	Y	-0-			-0-
							10	4							
03	2604	X	1993	-0-	-611	-0-	120	1	1873	3	Y	-0-			-0-
04	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	173	1	2742	3	Y	-0-			-0-
							30	4							
05	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					Y	-0-			-0-
06	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	189	1	3191	3	Y	-0-			-0-
							30	4							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575

FASKEN STATE WELL #: 4H RRCID -> 260182 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 9871 PERF.10320 - 14445

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3056 X	3056	-0-	-0-	-0-	38	1	3018	3	N	-0-					-0-
02	2660 X	2597	-0-	-63	-0-	29	1	2568	3	N	-0-					-0-
03	2914 X	2700	-0-	-214	-0-	26	1	2674	3	N	-0-					-0-
04	2970 X	2634	-0-	-336	-0-	27	1	2607	3	N	-0-					-0-
05	3069 X	2050	-0-	-1019	-0-	21	1	2029	3	N	-0-					-0-
06	2970 X	NO RPT	-0-	-2970	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE WELL #: 5H RRCID -> 260379 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 9678 PERF.10223 - 15155

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	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

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-

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 6851H RRCID -> 260581 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 12887 PERF.13289 - 15818

01	999 N	999	-0-	-0-	-0-	186	1	813	3	Y	-0-					-0-
02	782 N	782	-0-	-0-	-0-	127	1	655	3	Y	-0-					-0-
03	651 N	574	-0-	-77	-0-	145	1	429	3	Y	-0-					-0-
04	650 N	650	-0-	-0-	-0-	108	1	542	3	Y	-0-					-0-
05	651 N	563	-0-	-88	-0-	99	1	464	3	Y	-0-					-0-
*06	736 N	736	-0-	-0-	-0-	131	1	605	3	Y	-0-					-0-

BRACKEN-JV WELL #: 6 H RRCID -> 260655 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 13223 PERF.13008 - 18191

01	713 N	676	-0-	-37	-0-	40	1	618	3	Y	-0-	5	1			-0-
						18	4									
02	644 N	-0-	-0-	-644	-0-					Y	-0-					-0-
03	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	101	1	1585	3	Y	-0-					-0-
04	3000 N	3460	-0-	460	460	203	1	3221	3	Y	-0-					-0-
						36	4									
05	3082 N	2622	-0-	-460	-0-	136	1	2467	3	Y	-0-					-0-
						19	4									
06	3000 N	4035	-0-	1035	1035	224	1	3775	3	Y	-0-					-0-
						36	4									

FASKEN STATE WELL #: 91H RRCID -> 261181 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 9794 - 14755

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575

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
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	671	-0-	671	671	7	1	664	3	N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	671					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	671					N	NO RPT					-0-

BRACKEN-JV WELL #: 5H RRCID -> 263556 COMPL. DATE 02/06/2011 TOTAL DEPTH 12729 PERF.12810 - 19061

01	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					1
02	784 N	784	-0-	-0-	-0-	40	1	740	3	Y	-0-					1
						4	4									
03	311 N	311	-0-	-0-	-0-	19	1	290	3	Y	2					3
						2	9									
04	239 N	239	-0-	-0-	-0-	14	1	223	3	Y	-0-					3
						2	4									
05	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-	2	1			1
06	443 N	443	-0-	-0-	-0-	25	1	414	3	Y	-0-					1
						4	4									

ANTHONY ET AL-J.V. WELL #: 1H RRCID -> 263576 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 12831 PERF.13150 - 18201

01	682 N	670	-0-	-12	-0-	40	1	612	3	N	-0-					-0-
						18	4									
02	424 N	424	-0-	-0-	-0-	21	1	401	3	N	-0-					-0-
						2	4									
03	341 N	336	-0-	-5	-0-	20	1	316	3	N	-0-					-0-
04	660 N	425	-0-	-235	-0-	25	1	396	3	N	-0-					-0-
						4	4									
05	465 N	218	-0-	-247	-0-	11	1	205	3	N	-0-					-0-
						2	4									
06	399 N	399	-0-	-0-	-0-	22	1	373	3	N	-0-					-0-
						4	4									

FASKEN STATE WELL #: 92H RRCID -> 263585 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 9492 PERF. 9812 - 14551

01	903 N	903	-0-	-0-	-0-	11	1	892	3	N	-0-					-0-
02	756 N	700	-0-	-56	-0-	8	1	692	3	N	-0-					-0-
03	868 N	746	-0-	-122	-0-	7	1	739	3	N	-0-					-0-
04	870 N	861	-0-	-9	-0-	9	1	852	3	N	-0-					-0-
05	998 N	998	-0-	-0-	-0-	10	1	988	3	N	-0-					-0-
06	720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					-0-

BRACKEN-JV WELL #: 10H RRCID -> 263806 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 12370 PERF.12798 - 18831

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-

FASKEN STATE WELL #: 93H RRCID -> 264180 COMPL. DATE 09/22/2017 TOTAL DEPTH 9641 PERF.10253 - 14901

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	7			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575

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
01	2356	N	570	-0-	-1786	-0-	34	1	521	3	Y	-0-	7	1			-0-
							15	4									
02	1512	N	-0-	-0-	-1512	-0-					Y	-0-					-0-
03	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	134	1	2105	3	Y	-0-					-0-
04	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	95	1	1501	3	Y	-0-					-0-
							17	4									
05	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	56	1	1010	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
06	2160	N	2019	-0-	-141	-0-	112	1	1889	3	Y	-0-					-0-
							18	4									

BRACKEN-JV WELL #: 12H RRCID -> 265148 COMPL. DATE 12/31/2011 TOTAL DEPTH 12481 PERF.13095 - 18446

01	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	97	1	1495	3	Y	-0-					-0-
							43	4									
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					-0-
03	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
04	600	N	288	-0-	-312	-0-	16	1	261	3	Y	7					7
							3	4	8	9							
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1			2
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					2

BRACKEN-JV WELL #: 11H RRCID -> 265153 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 12085 PERF.12327 - 17378

01	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					Y	-0-					-0-
03	894	N	894	-0-	-0-	-0-	54	1	840	3	Y	-0-					-0-
04	702	N	702	-0-	-0-	-0-	41	1	650	3	Y	4					4
							7	4	4	9							
05	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	Y	-0-	3	1			1
06	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	58	1	981	3	Y	-0-					1
							9	4									

FASKEN STATE WELL #: 8H RRCID -> 265234 COMPL. DATE 12/05/2011 TOTAL DEPTH 9548 PERF.10097 - 14901

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE WELL #: 11H RRCID -> 265550 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 9464 PERF.10070 - 15421

01	93	N	44	-0-	-49	-0-	1	1	43	3	N	-0-					-0-
02	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
03	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	22	1	2219	3	N	-0-					-0-
04	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	3			N	-0-					-0-
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
06	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					-0-

HUBERT STONE 01 WELL #: 01H RRCID -> 265976 COMPL. DATE 06/26/2011 TOTAL DEPTH 12253 PERF.12240 - 17562

01	713	N	441	-0-	-272	-0-	297	3	144	9	N	131					411
02	314	N	314	-0-	-0-	-0-	196	3	118	9	N	107					518
03	527	N	443	-0-	-84	-0-	257	3	186	9	N	169	359	1			328
04	420	N	358	-0-	-62	-0-	336	3	22	9	N	20					348
*05	341	N	228	-0-	-113	-0-	227	3	1	9	N	1					349
*06	843	N	843	-0-	-0-	-0-	452	3	391	9	N	355	355	1			349

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575
ARN EF WELL #: 1H RRCID -> 266277 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 9996 - 16101

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ARN EF WELL #: 2H RRCID -> 266278 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 9708 PERF.10032 - 16205

01	2449 X	836	-0-	-1613	-0-	51	1	776	3	Y	3	2	1			1
						6	4	3	9							
02	2212 X	702	-0-	-1510	-0-	39	1	657	3	Y	2	2	1			1
						4	4	2	9							
03	806 X	806	-0-	-0-	-0-	46	1	745	3	Y	9	9	1			1
						5	4	10	9							
04	810 X	598	-0-	-212	-0-	33	1	560	3	Y	1	1	1			1
						4	4	1	9							
05	837 X	-0-	-0-	-837	-0-					Y	40	39	1			2
06	780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-					Y	NO RPT					2

FASKEN STATE WELL #: 90H RRCID -> 266354 COMPL. DATE 06/03/2012 TOTAL DEPTH 9715 PERF.10198 - 15970

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	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

01	217 N	199	-0-	-18	-0-	2	1	197	3	N	-0-					-0-
02	224 N	179	-0-	-45	-0-	2	1	177	3	N	-0-					-0-
03	248 N	199	-0-	-49	-0-	2	1	197	3	N	-0-					-0-
04	186 N	186	-0-	-0-	-0-	2	1	184	3	N	-0-					-0-
05	193 N	193	-0-	-0-	-0-	2	1	191	3	N	-0-					-0-
06	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 6881H RRCID -> 267223 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 12999 PERF.14314 - 17866

01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	733 N	733	-0-	-0-	-0-	119	1	614	3	Y	-0-					-0-
03	102 N	102	-0-	-0-	-0-	26	1	76	3	Y	-0-					-0-
04	921 N	921	-0-	-0-	-0-	153	1	768	3	Y	-0-					-0-
05	612 N	612	-0-	-0-	-0-	108	1	504	3	Y	-0-					-0-
*06	543 N	543	-0-	-0-	-0-	97	1	446	3	Y	-0-					-0-

ALDERMAN 'B' EF WELL #: 1H RRCID -> 267480 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 9835 PERF. 9807 - 14663

01	4556 X	4556	-0-	-0-	-0-	1445	1	3058	3	Y	48	15	1			59
						53	9									
02	2682 X	2682	-0-	-0-	-0-	830	1	1810	3	Y	38	36	1			61
						42	9									
03	3458 X	3458	-0-	-0-	-0-	984	1	2316	3	Y	144	54	1			151
						158	9									
04	4410 X	2205	-0-	-2205	-0-	799	1	1371	3	Y	32	12	1			171
						35	9									
05	4557 X	3505	-0-	-1052	-0-	1084	1	2390	3	Y	28	70	1			129
						31	9									
06	4410 X	NO RPT	-0-	-4410	-0-					Y	NO RPT					129

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575
NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 6831H RRCID -> 267785 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 12726 PERF.13209 - 16934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	N	595	-0-	-1544	-0-	111	1	484	3	Y	-0-					-0-
02	1932	N	684	-0-	-1248	-0-	111	1	573	3	Y	-0-					-0-
03	1891	N	655	-0-	-1236	-0-	166	1	489	3	Y	-0-					-0-
04	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	363	1	1829	3	Y	-0-					-0-
05	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	350	1	1638	3	Y	-0-					-0-
*06	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	315	1	1457	3	Y	-0-					-0-

Y BAR EF WELL #: 1H RRCID -> 267927 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 11100 PERF.11597 - 15774

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1823					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1823					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1823					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1823					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1823					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1823					N	-0-					-0-

ALDERMAN 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268123 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 9787 PERF.10179 - 15402

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	9	N	1	-0-	-8	-0-	1	3			Y	-0-					1
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					1
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					1
*05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-	1	7			-0-
06	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					Y	NO RPT					-0-

LARRY MILES WELL #: 1H RRCID -> 269445 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 13532 PERF.13744 - 17904

01	DLQ G-10		991	-0-	991	7344	92	1	899	3	Y	-0-					-0-
02	8627	X	1283	-0-	-7344	-0-	129	1	1154	3	Y	-0-					-0-
03	1511	X	1511	-0-	-0-	-0-	117	1	1394	3	Y	-0-					-0-
04	2400	X	598	-0-	-1802	-0-	57	1	541	3	Y	-0-					-0-
05	2480	X	974	-0-	-1506	-0-	84	1	890	3	Y	-0-					-0-
06	1470	X	1418	-0-	-52	-0-	134	1	1284	3	Y	-0-					-0-

ARN EF WELL #: 6H RRCID -> 270645 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 9559 PERF. 9977 - 14646

01	T. A.		-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ARN EF WELL #: 7H RRCID -> 270650 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 9592 PERF.10105 - 14596

01	T. A.		-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FASKEN STATE WELL #: 6H RRCID -> 271340 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 9905 PERF.10464 - 15043

01	5239	X	3604	-0-	-1635	-0-	45	1	3559	3	N	-0-					-0-
02	4732	X	4382	-0-	-350	-0-	48	1	4334	3	N	-0-					-0-
03	5239	X	4388	-0-	-851	-0-	43	1	4345	3	N	-0-					-0-
04	4710	X	4074	-0-	-636	-0-	41	1	4033	3	N	-0-					-0-
05	4867	X	3238	-0-	-1629	-0-	34	1	3204	3	N	-0-					-0-
06	4710	X	NO RPT	-0-	-4710	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575
FASKEN STATE WELL #: 7H RRCID -> 271353 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 9877 PERF.10830 - 15532

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	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

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ARN EF WELL #: 4H RRCID -> 271462 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 9551 PERF. 9978 - 16796

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ARN EF WELL #: 3H RRCID -> 271852 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 9519 PERF. 9937 - 16798

01	1612 X	331	-0-	-1281	-0-	19	1	285	3	Y	23	20	1			3
						2	4	25	9							
02	923 N	923	-0-	-0-	-0-	48	1	803	3	Y	61	59	1			5
						5	4	67	9							
03	954 N	954	-0-	-0-	-0-	52	1	846	3	Y	45	45	1			5
						6	4	50	9							
04	830 N	830	-0-	-0-	-0-	44	1	747	3	Y	31	31	1			5
						5	4	34	9							
05	1023 N	614	-0-	-409	-0-	34	1	548	3	Y	24	27	1			2
						6	4	26	9							
06	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					2

ARN EF WELL #: 5H RRCID -> 272253 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 9588 PERF. 9951 - 15601

01	2018 X	2018	-0-	-0-	-0-	112	1	1713	3	Y	164	163	1			21
						13	4	180	9							
02	2225 X	2225	-0-	-0-	-0-	112	1	1893	3	Y	188	195	1			14
						13	4	207	9							
03	2140 X	2140	-0-	-0-	-0-	114	1	1844	3	Y	154	151	1			17
						13	4	169	9							
04	2099 X	2099	-0-	-0-	-0-	108	1	1829	3	Y	135	132	1			20
						13	4	149	9							
05	2449 X	2103	-0-	-346	-0-	112	1	1814	3	Y	143	154	1			9
						20	4	157	9							
06	2370 X	NO RPT	-0-	-2370	-0-					Y	NO RPT					9

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575

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
01	135	N	135	-0-	-0-	-0-	8	1	118	3	Y	5					24
							3	4	6	9							
02	280	N	2	-0-	-278	-0-	2	3			Y	-0-					24
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10	26	1			8
04	120	N	29	-0-	-91	-0-	2	1	27	3	Y	-0-					8
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					8
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	16	6	1			18

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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	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
01	5177	X	-0-	-0-	-5177	-0-					Y	17					58
02	4676	X	1992	-0-	-2684	-0-	99	1	1853	3	Y	26					84
							11	4	29	9							
03	4898	X	2879	-0-	-2019	-0-	167	1	2621	3	Y	83	95	1			72
							91	9									
04	2940	X	150	-0-	-2790	-0-	8	1	127	3	Y	13					85
							1	4	14	9							
05	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	195	1	3535	3	Y	64					149
							28	4	70	9							
06	2790	X	2787	-0-	-3	-0-	152	1	2558	3	Y	48	115	1			82
							24	4	53	9							

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
01	4495	X	181	-0-	-4314	-0-	10	1	154	3	Y	12					42
							4	4	13	9							
02	4060	X	-0-	-0-	-4060	-0-					Y	19					61
03	4495	X	2153	-0-	-2342	-0-	126	1	1979	3	Y	44	67	1			38
							48	9									
04	2610	X	501	-0-	-2109	-0-	29	1	456	3	Y	10					48
							5	4	11	9							
05	1561	X	1561	-0-	-0-	-0-	79	1	1431	3	Y	36					84
							11	4	40	9							
06	2070	X	1049	-0-	-1021	-0-	57	1	957	3	Y	24	65	1			43
							9	4	26	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575

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
01	12961 X	12961	-0-	-0-	-0-	160	1	12801	3	N	-0-					-0-
02	13160 X	13160	-0-	-0-	-0-	145	1	13015	3	N	-0-					-0-
03	16151 X	11251	-0-	-4900	-0-	110	1	11141	3	N	-0-					-0-
04	15630 X	9169	-0-	-6461	-0-	93	1	9076	3	N	-0-					-0-
05	16151 X	15457	-0-	-694	-0-	162	1	15295	3	N	-0-					-0-
06	14100 X	NO RPT	-0-	-14100	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE WELL #: 19H RRCID -> 274156 COMPL. DATE 05/13/2015 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 9870 - 16423

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	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

01	25141 X	24625	-0-	-516	-0-	305	1	24320	3	N	-0-					-0-
02	27244 X	23644	-0-	-3600	-0-	260	1	23384	3	N	-0-					-0-
03	30163 X	26020	-0-	-4143	-0-	254	1	25766	3	N	-0-					-0-
04	29190 X	21739	-0-	-7451	-0-	221	1	21518	3	N	-0-					-0-
05	27125 X	25435	-0-	-1690	-0-	267	1	25168	3	N	-0-					-0-
06	25320 X	NO RPT	-0-	-25320	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE WELL #: 23H RRCID -> 274855 COMPL. DATE 05/03/2015 TOTAL DEPTH 9334 PERF.10252 - 16888

01	18445 X	1938	-0-	-16507	-0-	24	1	1914	3	N	-0-					-0-
02	16660 X	6256	-0-	-10404	-0-	69	1	6187	3	N	-0-					-0-
03	9052 X	1537	-0-	-7515	-0-	15	1	1522	3	N	-0-					-0-
04	18041 X	18041	-0-	-0-	-0-	184	1	17857	3	N	-0-					-0-
05	24388 X	24388	-0-	-0-	-0-	256	1	24132	3	N	-0-					-0-
06	6690 X	NO RPT	-0-	-6690	-0-					N	NO RPT					-0-

ARN EF WELL #: 9H RRCID -> 274870 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 9648 PERF. 9668 - 13981

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FASKEN STATE WELL #: 15H RRCID -> 274890 COMPL. DATE 04/26/2015 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 9602 - 16655

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575
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
01	6851	X	10	-0-	-6841	-0-	1	1	9	3	Y	-0-	19	1			-0-
02	6188	X	2790	-0-	-3398	-0-	141	1	2633	3	Y	-0-					-0-
							16	4									
03	6851	X	6077	-0-	-774	-0-	365	1	5712	3	Y	-0-					-0-
04	3150	X	234	-0-	-2916	-0-	14	1	218	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
05	3100	X	829	-0-	-2271	-0-	43	1	780	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
06	5880	X	-0-	-0-	-5880	-0-					Y	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 10H RRCID -> 275411 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 9885 - 16728

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		1	-0-	1	1	1	3			N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	1					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE WELL #: 21H RRCID -> 275415 COMPL. DATE 05/29/2015 TOTAL DEPTH 9252 PERF. 9915 - 16462

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		4	-0-	4	4	4	3			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		257	-0-	257	261	3	1	254	3	N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	261					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	261					N	-0-					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	261					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE WELL #: 20H RRCID -> 275461 COMPL. DATE 05/01/2015 TOTAL DEPTH 9283 PERF.10136 - 16251

01	45105	X	35327	-0-	-9778	-0-	437	1	34890	3	N	-0-					-0-
02	39648	X	37203	-0-	-2445	-0-	409	1	36794	3	N	-0-					-0-
03	43245	X	39493	-0-	-3752	-0-	386	1	39107	3	N	-0-					-0-
04	41640	X	37796	-0-	-3844	-0-	385	1	37411	3	N	-0-					-0-
05	43028	X	38999	-0-	-4029	-0-	409	1	38590	3	N	-0-					-0-
06	39870	X	NO RPT	-0-	-39870	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE WELL #: 28H RRCID -> 275484 COMPL. DATE 02/16/2016 TOTAL DEPTH 10076 PERF.10150 - 17570

01	9796	X	2449	-0-	-7347	-0-	30	1	2419	3	N	-0-					-0-
02	8596	X	6700	-0-	-1896	-0-	74	1	6626	3	N	-0-					-0-
03	9920	X	6353	-0-	-3567	-0-	62	1	6291	3	N	-0-					-0-
04	9600	X	8257	-0-	-1343	-0-	84	1	8173	3	N	-0-					-0-
05	9920	X	8197	-0-	-1723	-0-	86	1	8111	3	N	-0-					-0-
06	7170	X	NO RPT	-0-	-7170	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE WELL #: 29H RRCID -> 275485 COMPL. DATE 02/17/2016 TOTAL DEPTH 10083 PERF.10260 - 17510

01	7781	X	4944	-0-	-2837	-0-	61	1	4883	3	N	-0-					-0-
02	7028	X	5243	-0-	-1785	-0-	58	1	5185	3	N	-0-					-0-
03	5828	X	4914	-0-	-914	-0-	48	1	4866	3	N	-0-					-0-
04	5640	X	5401	-0-	-239	-0-	55	1	5346	3	N	-0-					-0-
05	7140	X	7140	-0-	-0-	-0-	75	1	7065	3	N	-0-					-0-
06	5610	X	NO RPT	-0-	-5610	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575
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
01	13950	X	10216	-0-	-3734	-0-	126	1	10090	3	N	-0-					-0-
02	12600	X	8968	-0-	-3632	-0-	99	1	8869	3	N	-0-					-0-
03	11191	X	10971	-0-	-220	-0-	107	1	10864	3	N	-0-					-0-
04	10830	X	10075	-0-	-755	-0-	103	1	9972	3	N	-0-					-0-
05	10757	X	10649	-0-	-108	-0-	112	1	10537	3	N	-0-					-0-
06	10620	X	NO RPT	-0-	-10620	-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
01	8959	X	-0-	-0-	-8959	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
02	8092	X	92	-0-	-8000	-0-	5	1	86	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
03	14381	X	14381	-0-	-0-	-0-	863	1	13518	3	Y	-0-					-0-
04	6000	X	4685	-0-	-1315	-0-	275	1	4362	3	Y	-0-					-0-
							48	4									
05	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	186	1	3369	3	Y	-0-					-0-
							26	4									
06	10620	X	5485	-0-	-5135	-0-	304	1	5132	3	Y	-0-					-0-
							49	4									

WASHBURN RANCH 02 WELL #: 07H RRCID -> 275820 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 10950 PERF.11960 - 19801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	476	X	476	-0-	-0-	-0-	18	1	335	3	Y	105	106	0			5
							7	4	116	9							
02	725	X	725	-0-	-0-	-0-	29	1	488	3	Y	185	182	0			8
							4	4	204	9							
03	472	X	472	-0-	-0-	-0-	21	1	359	3	Y	77	82	0			3
							7	4	85	9							
04	1296	X	1296	-0-	-0-	-0-	56	1	1032	3	Y	178	172	0			9
							12	4	196	9							
05	819	X	819	-0-	-0-	-0-	25	1	658	3	Y	113	118	0			4
							12	4	124	9							
06	826	X	826	-0-	-0-	-0-	28	1	650	3	Y	129	129	0			4
							6	4	142	9							

WASHBURN RANCH 02 WELL #: 08H RRCID -> 275821 COMPL. DATE 04/30/2015 TOTAL DEPTH 10951 PERF.10670 - 19691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	919	X	919	-0-	-0-	-0-	40	1	728	3	Y	123	120	0			6
							16	4	135	9							
02	540	X	540	-0-	-0-	-0-	25	1	416	3	Y	86	88	0			4
							4	4	95	9							
03	450	X	450	-0-	-0-	-0-	21	1	363	3	Y	54	56	0			2
							7	4	59	9							
04	1010	X	1010	-0-	-0-	-0-	43	1	799	3	Y	144	138	0			8
							10	4	158	9							
05	25	X	25	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	Y	5	13	0			-0-
							6	9									
06	1090	X	1090	-0-	-0-	-0-	37	1	878	3	Y	152	147	0			5
							8	4	167	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575
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
01	319	X	319	-0-	-0-	-0-	11	1	195	3	Y	99	98	0			4
							4	4	109	9							
02	620	X	620	-0-	-0-	-0-	23	1	385	3	Y	190	186	0			8
							3	4	209	9							
03	84	X	84	-0-	-0-	-0-	3	1	58	3	Y	20	27	0			1
							1	4	22	9							
04	726	X	726	-0-	-0-	-0-	30	1	564	3	Y	114	109	0			6
							7	4	125	9							
05	1039	X	1039	-0-	-0-	-0-	29	1	755	3	Y	219	218	0			7
							14	4	241	9							
06	656	X	656	-0-	-0-	-0-	19	1	443	3	Y	173	175	0			5
							4	4	190	9							

FASKEN STATE WELL #: 24H RRCID -> 275982 COMPL. DATE 03/07/2016 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 9865 - 17075

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		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

01	32798	X	-0-	-0-	-32798	-0-					N	-0-					-0-
02	37709	X	37709	-0-	-0-	-0-	414	1	37295	3	N	-0-					-0-
03	29853	X	26759	-0-	-3094	-0-	261	1	26498	3	N	-0-					-0-
04	22788	X	22788	-0-	-0-	-0-	232	1	22556	3	N	-0-					-0-
05	33263	X	26630	-0-	-6633	-0-	279	1	26351	3	N	-0-					-0-
06	32190	X	NO RPT	-0-	-32190	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE WELL #: 26H RRCID -> 275984 COMPL. DATE 03/16/2016 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 9740 - 17195

01	16709	X	15408	-0-	-1301	-0-	191	1	15217	3	N	-0-					-0-
02	15092	X	13415	-0-	-1677	-0-	147	1	13268	3	N	-0-					-0-
03	16709	X	14391	-0-	-2318	-0-	141	1	14250	3	N	-0-					-0-
04	14910	X	13514	-0-	-1396	-0-	138	1	13376	3	N	-0-					-0-
05	15407	X	13680	-0-	-1727	-0-	143	1	13537	3	N	-0-					-0-
06	14910	X	NO RPT	-0-	-14910	-0-					N	NO RPT					-0-

BRACKEN-JV WELL #: 16H RRCID -> 276170 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 12735 PERF.13357 - 19378

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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575
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
01	7874	X	4800	-0-	-3074	-0-	285	1	4389	3	Y	-0-	10	1			-0-
							126	4									
02	7112	X	5492	-0-	-1620	-0-	277	1	5184	3	Y	-0-					-0-
							31	4									
03	7874	X	6661	-0-	-1213	-0-	400	1	6261	3	Y	-0-					-0-
04	17673	X	17673	-0-	-0-	-0-	1037	1	16453	3	Y	-0-					-0-
							183	4									
05	10908	X	10908	-0-	-0-	-0-	566	1	10262	3	Y	-0-					-0-
							80	4									
06	9485	X	9485	-0-	-0-	-0-	526	1	8874	3	Y	-0-					-0-
							85	4									

FASKEN STATE WELL #: 31H RRCID -> 276710 COMPL. DATE 09/19/2017 TOTAL DEPTH 9818 PERF. 9963 - 17462

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		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

01	6067	X	6067	-0-	-0-	-0-	75	1	5992	3	N	-0-					-0-
02	4760	X	4478	-0-	-282	-0-	49	1	4429	3	N	-0-					-0-
03	5486	X	5486	-0-	-0-	-0-	54	1	5432	3	N	-0-					-0-
04	5880	X	4782	-0-	-1098	-0-	49	1	4733	3	N	-0-					-0-
05	6076	X	5167	-0-	-909	-0-	54	1	5113	3	N	-0-					-0-
06	5880	X	NO RPT	-0-	-5880	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE WELL #: 33H RRCID -> 276758 COMPL. DATE 06/18/2016 TOTAL DEPTH 9847 PERF. 9829 - 17570

01	24645	X	18232	-0-	-6413	-0-	226	1	18006	3	N	-0-					-0-
02	20244	X	20238	-0-	-6	-0-	222	1	20016	3	N	-0-					-0-
03	24304	X	22989	-0-	-1315	-0-	224	1	22765	3	N	-0-					-0-
04	23520	X	19794	-0-	-3726	-0-	202	1	19592	3	N	-0-					-0-
05	24304	X	22093	-0-	-2211	-0-	232	1	21861	3	N	-0-					-0-
06	22260	X	NO RPT	-0-	-22260	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE WELL #: 32H RRCID -> 276847 COMPL. DATE 09/20/2017 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 9880 - 16828

01	1758	X	1758	-0-	-0-	-0-	22	1	1736	3	N	-0-					-0-
02	3052	X	1423	-0-	-1629	-0-	16	1	1407	3	N	-0-					-0-
03	3379	X	1524	-0-	-1855	-0-	15	1	1509	3	N	-0-					-0-
04	1980	X	1471	-0-	-509	-0-	15	1	1456	3	N	-0-					-0-
05	1798	X	1301	-0-	-497	-0-	14	1	1287	3	N	-0-					-0-
06	1710	X	NO RPT	-0-	-1710	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575

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
01	226	X	226	-0-	-0-	-0-	8	1	145	3	Y	64	61	0			3
							3	4	70	9							
02	411	X	411	-0-	-0-	-0-	16	1	266	3	Y	115	113	0			5
							2	4	127	9							
03	26	X	26	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	Y	7	12	0			-0-
							8	9									
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	942	X	942	-0-	-0-	-0-	33	1	772	3	Y	118	114	0			4
							7	4	130	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
01	856	X	856	-0-	-0-	-0-	38	1	703	3	Y	91	90	0			4
							15	4	100	9							
02	544	X	544	-0-	-0-	-0-	25	1	418	3	Y	88	88	0			4
							4	4	97	9							
03	231	X	231	-0-	-0-	-0-	11	1	183	3	Y	30	33	0			1
							4	4	33	9							
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	945	X	945	-0-	-0-	-0-	37	1	870	3	Y	27	26	0			1
							8	4	30	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
01	412	X	412	-0-	-0-	-0-	17	1	304	3	Y	77	78	0			3
							6	4	85	9							
02	690	X	690	-0-	-0-	-0-	31	1	522	3	Y	121	119	0			5
							4	4	133	9							
03	56	X	56	-0-	-0-	-0-	2	1	41	3	Y	11	16	0			-0-
							1	4	12	9							
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	384	X	384	-0-	-0-	-0-	12	1	304	3	Y	56	54	0			2
							6	4	62	9							
06	649	X	649	-0-	-0-	-0-	21	1	488	3	Y	123	121	0			4
							5	4	135	9							

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
01	327	X	327	-0-	-0-	-0-	10	1	183	3	Y	118	118	0			5
							4	4	130	9							
02	467	X	467	-0-	-0-	-0-	20	1	337	3	Y	97	98	0			4
							3	4	107	9							
03	99	X	99	-0-	-0-	-0-	4	1	73	3	Y	19	22	0			1
							1	4	21	9							
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-

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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575

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
01	7192	X	1638	-0-	-5554	-0-	20	1	1618	3	N	-0-					-0-
02	7112	X	1769	-0-	-5343	-0-	19	1	1750	3	N	-0-					-0-
03	7874	X	2003	-0-	-5871	-0-	20	1	1983	3	N	-0-					-0-
04	7620	X	1490	-0-	-6130	-0-	15	1	1475	3	N	-0-					-0-
05	2480	X	1721	-0-	-759	-0-	18	1	1703	3	N	-0-					-0-
06	1950	X	NO RPT	-0-	-1950	-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
01	13888	X	12624	-0-	-1264	-0-	156	1	12468	3	N	-0-					-0-
02	12432	X	11068	-0-	-1364	-0-	122	1	10946	3	N	-0-					-0-
03	13330	X	12415	-0-	-915	-0-	121	1	12294	3	N	-0-					-0-
04	12510	X	12120	-0-	-390	-0-	123	1	11997	3	N	-0-					-0-
05	13374	X	13374	-0-	-0-	-0-	140	1	13234	3	N	-0-					-0-
06	12210	X	NO RPT	-0-	-12210	-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
01	16864	X	16306	-0-	-558	-0-	202	1	16104	3	N	-0-					-0-
02	15232	X	11692	-0-	-3540	-0-	128	1	11564	3	N	-0-					-0-
03	16864	X	12905	-0-	-3959	-0-	126	1	12779	3	N	-0-					-0-
04	15780	X	12053	-0-	-3727	-0-	123	1	11930	3	N	-0-					-0-
05	16619	X	16619	-0-	-0-	-0-	174	1	16445	3	N	-0-					-0-
06	15780	X	NO RPT	-0-	-15780	-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
01	9641	X	5290	-0-	-4351	-0-	65	1	5225	3	N	-0-					-0-
02	10098	X	10098	-0-	-0-	-0-	111	1	9987	3	N	-0-					-0-
03	8388	X	8388	-0-	-0-	-0-	82	1	8306	3	N	-0-					-0-
04	8374	X	8374	-0-	-0-	-0-	85	1	8289	3	N	-0-					-0-
05	9641	X	2959	-0-	-6682	-0-	31	1	2928	3	N	-0-					-0-
06	9330	X	NO RPT	-0-	-9330	-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
01	23343	X	-0-	-0-	-23343	-0-					N	-0-					-0-
02	19712	X	12473	-0-	-7239	-0-	137	1	12336	3	N	-0-					-0-
03	24132	X	24132	-0-	-0-	-0-	236	1	23896	3	N	-0-					-0-
04	19543	X	19543	-0-	-0-	-0-	199	1	19344	3	N	-0-					-0-
05	19270	X	19270	-0-	-0-	-0-	202	1	19068	3	N	-0-					-0-
06	23340	X	NO RPT	-0-	-23340	-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
01	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	51	1	4051	3	N	-0-					-0-
02	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	36	1	3199	3	N	-0-					-0-
03	4433	X	3459	-0-	-974	-0-	34	1	3425	3	N	-0-					-0-
04	4290	X	3014	-0-	-1276	-0-	31	1	2983	3	N	-0-					-0-
05	4433	X	3124	-0-	-1309	-0-	33	1	3091	3	N	-0-					-0-
06	3960	X	NO RPT	-0-	-3960	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	77	X	77	-0-	-0-	-0-	1	1	76	3	N	-0-					-0-
02	14392	X	5412	-0-	-8980	-0-	59	1	5353	3	N	-0-					-0-
03	15655	X	1255	-0-	-14400	-0-	12	1	1243	3	N	-0-					-0-
04	11460	X	9568	-0-	-1892	-0-	97	1	9471	3	N	-0-					-0-
05	11842	X	10854	-0-	-988	-0-	114	1	10740	3	N	-0-					-0-
06	5790	X	NO RPT	-0-	-5790	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575

FASKEN STATE WELL #: 30H RRCID -> 278722 COMPL. DATE 02/24/2016 TOTAL DEPTH 9700 PERF.10176 - 17494

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2387 X	2330	-0-	-57	-0-	29	1	2301	3	N	-0-			-0-
02	2128 X	1682	-0-	-446	-0-	18	1	1664	3	N	-0-			-0-
03	2356 X	1611	-0-	-745	-0-	16	1	1595	3	N	-0-			-0-
04	2250 X	1156	-0-	-1094	-0-	12	1	1144	3	N	-0-			-0-
05	2325 X	1722	-0-	-603	-0-	18	1	1704	3	N	-0-			-0-
06	2250 X	NO RPT	-0-	-2250	-0-					N	NO RPT			-0-

FASKEN STATE WELL #: 48H RRCID -> 279866 COMPL. DATE 04/14/2016 TOTAL DEPTH 9551 PERF.10135 - 18676

01	15965 X	14325	-0-	-1640	-0-	177	1	14148	3	N	-0-			-0-
02	14420 X	13095	-0-	-1325	-0-	144	1	12951	3	N	-0-			-0-
03	14174 X	14174	-0-	-0-	-0-	138	1	14036	3	N	-0-			-0-
04	13860 X	12979	-0-	-881	-0-	132	1	12847	3	N	-0-			-0-
05	14508 X	12947	-0-	-1561	-0-	136	1	12811	3	N	-0-			-0-
06	14040 X	NO RPT	-0-	-14040	-0-					N	NO RPT			-0-

FASKEN STATE WELL #: 49H RRCID -> 279867 COMPL. DATE 04/14/2016 TOTAL DEPTH 9572 PERF.10119 - 18651

01	18052 X	18052	-0-	-0-	-0-	223	1	17829	3	N	-0-			-0-
02	13944 X	13611	-0-	-333	-0-	150	1	13461	3	N	-0-			-0-
03	15438 X	12929	-0-	-2509	-0-	126	1	12803	3	N	-0-			-0-
04	17460 X	16291	-0-	-1169	-0-	166	1	16125	3	N	-0-			-0-
05	18042 X	15205	-0-	-2837	-0-	159	1	15046	3	N	-0-			-0-
06	17460 X	NO RPT	-0-	-17460	-0-					N	NO RPT			-0-

FASKEN STATE WELL #: 51H RRCID -> 279868 COMPL. DATE 04/05/2017 TOTAL DEPTH 9924 PERF.10089 - 16094

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	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

01	5551 X	5551	-0-	-0-	-0-	69	1	5482	3	N	-0-			-0-
02	5040 X	3826	-0-	-1214	-0-	42	1	3784	3	N	-0-			-0-
03	5593 X	5593	-0-	-0-	-0-	55	1	5538	3	N	-0-			-0-
04	5400 X	4878	-0-	-522	-0-	50	1	4828	3	N	-0-			-0-
05	5549 X	4985	-0-	-564	-0-	52	1	4933	3	N	-0-			-0-
06	5400 X	NO RPT	-0-	-5400	-0-					N	NO RPT			-0-

BRACKEN-JV WELL #: 19H RRCID -> 280124 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 12830 PERF.13002 - 20323

01	DLQ G-10	8105	-0-	8105	31991	481	1	7412	3	Y	-0-			1
						212	4							
02	35700 X	3709	-0-	-31991	-0-	187	1	3501	3	Y	-0-			1
						21	4							
03	280 X	280	-0-	-0-	-0-	17	1	263	3	Y	-0-			1
04	7830 X	5820	-0-	-2010	-0-	341	1	5419	3	Y	-0-			1
						60	4							
05	9652 X	9652	-0-	-0-	-0-	501	1	9080	3	Y	-0-	1	1	-0-
						71	4							
06	9994 X	9994	-0-	-0-	-0-	555	1	9350	3	Y	-0-			-0-
						89	4							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575

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
01	DLQ G-10	2404	-0-	2404	7793	143	1	2198	3	Y	-0-	1	1			-0-
						63	4									
02	10062 X	2269	-0-	-7793	-0-	114	1	2142	3	Y	-0-					-0-
						13	4									
03	2067 X	2067	-0-	-0-	-0-	124	1	1943	3	Y	-0-					-0-
04	2340 X	1383	-0-	-957	-0-	81	1	1288	3	Y	-0-					-0-
						14	4									
05	2511 X	1082	-0-	-1429	-0-	56	1	1018	3	Y	-0-					-0-
						8	4									
06	2430 X	1550	-0-	-880	-0-	86	1	1450	3	Y	-0-					-0-
						14	4									

BRACKEN-JV WELL #: 24H RRCID -> 280126 COMPL. DATE 09/07/2017 TOTAL DEPTH 12685 PERF.13162 - 19757

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	677	-0-	677	4572	40	1	619	3	Y	-0-	2	1			-0-
						18	4									
02	2800 N	232	-0-	-2568	2004	12	1	219	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
03	2706 N	702	-0-	-2004	-0-	42	1	660	3	Y	-0-					-0-
04	660 N	603	-0-	-57	-0-	35	1	562	3	Y	-0-					-0-
						6	4									
05	388 N	388	-0-	-0-	-0-	20	1	364	3	Y	1					1
						3	4	1	9							
06	690 N	336	-0-	-354	-0-	19	1	314	3	Y	-0-					1
						3	4									

BRACKEN-JV WELL #: 23H RRCID -> 280127 COMPL. DATE 01/08/2017 TOTAL DEPTH 11512 PERF.12612 - 19187

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	2287	-0-	2287	18394	135	1	2078	3	Y	13	26	1			8
						60	4	14	9							
02	22229 X	3835	-0-	-18394	-0-	193	1	3612	3	Y	7					15
						22	4	8	9							
03	1942 X	1942	-0-	-0-	-0-	117	1	1825	3	Y	-0-	11	1			4
04	11130 X	6998	-0-	-4132	-0-	409	1	6498	3	Y	17					21
						72	4	19	9							
05	4247 X	3680	-0-	-567	-0-	191	1	3459	3	Y	3	16	1			8
						27	4	3	9							
06	9620 X	9620	-0-	-0-	-0-	534	1	8999	3	Y	1					9
						86	4	1	9							

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
01	18352 X	8623	-0-	-9729	-0-	107	1	8516	3	N	-0-					-0-
02	15400 X	7489	-0-	-7911	-0-	82	1	7407	3	N	-0-					-0-
03	12710 X	4354	-0-	-8356	-0-	43	1	4311	3	N	-0-					-0-
04	31532 X	31532	-0-	-0-	-0-	321	1	31211	3	N	-0-					-0-
05	25924 X	25924	-0-	-0-	-0-	272	1	25652	3	N	-0-					-0-
06	8340 X	NO RPT	-0-	-8340	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	13981 X	12420	-0-	-1561	-0-	154	1	12266	3	N	-0-					-0-
02	11200 X	8166	-0-	-3034	-0-	90	1	8076	3	N	-0-					-0-
03	14787 X	10264	-0-	-4523	-0-	100	1	10164	3	N	-0-					-0-
04	14310 X	8607	-0-	-5703	-0-	88	1	8519	3	N	-0-					-0-
05	14787 X	11209	-0-	-3578	-0-	117	1	11092	3	N	-0-					-0-
06	12030 X	NO RPT	-0-	-12030	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	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

01	24304	X	16277	-0-	-8027	-0-	201	1	16076	3	N	-0-					-0-
02	21672	X	16991	-0-	-4681	-0-	187	1	16804	3	N	-0-					-0-
03	23560	X	16477	-0-	-7083	-0-	161	1	16316	3	N	-0-					-0-
04	18630	X	12013	-0-	-6617	-0-	122	1	11891	3	N	-0-					-0-
05	19251	X	17365	-0-	-1886	-0-	182	1	17183	3	N	-0-					-0-
06	18210	X	NO RPT	-0-	-18210	-0-					N	NO RPT					-0-

WASHBURN RANCH 01 WELL #: 06H RRCID -> 281539 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 10738 PERF.10619 - 16850

01	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	48	1	888	3	Y	123	119	0			6
							19	4	135	9							
02	840	N	67	-0-	-773	-0-	3	1	55	3	Y	8	14	0			-0-
							9	9									
03	992	N	251	-0-	-741	-0-	12	1	201	3	Y	31	30	0			1
							4	4	34	9							
04	1050	N	19	-0-	-1031	-0-	1	1	17	3	Y	1	2	0			-0-
							1	9									
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	51	1	1194	3	Y	95	92	0			3
							11	4	105	9							

FASKEN STATE WELL #: 52H RRCID -> 281709 COMPL. DATE 01/04/2017 TOTAL DEPTH 9386 PERF.10112 - 17011

01	15097	X	15097	-0-	-0-	-0-	187	1	14910	3	N	-0-					-0-
02	14196	X	12755	-0-	-1441	-0-	140	1	12615	3	N	-0-					-0-
03	15717	X	13710	-0-	-2007	-0-	134	1	13576	3	N	-0-					-0-
04	15210	X	13290	-0-	-1920	-0-	135	1	13155	3	N	-0-					-0-
05	15376	X	13282	-0-	-2094	-0-	139	1	13143	3	N	-0-					-0-
06	14610	X	NO RPT	-0-	-14610	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE WELL #: 58H RRCID -> 281731 COMPL. DATE 01/27/2017 TOTAL DEPTH 9644 PERF.10124 - 17078

01	13764	X	13567	-0-	-197	-0-	168	1	13399	3	N	-0-					-0-
02	12432	X	9083	-0-	-3349	-0-	100	1	8983	3	N	-0-					-0-
03	13950	X	9240	-0-	-4710	-0-	90	1	9150	3	N	-0-					-0-
04	13500	X	9852	-0-	-3648	-0-	100	1	9752	3	N	-0-					-0-
05	13950	X	10158	-0-	-3792	-0-	106	1	10052	3	N	-0-					-0-
06	13140	X	NO RPT	-0-	-13140	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE WELL #: 54H RRCID -> 281741 COMPL. DATE 01/04/2017 TOTAL DEPTH 9427 PERF.10073 - 17080

01	34689	X	13004	-0-	-21685	-0-	161	1	12843	3	N	-0-					-0-
02	29400	X	22739	-0-	-6661	-0-	250	1	22489	3	N	-0-					-0-
03	29202	X	18000	-0-	-11202	-0-	176	1	17824	3	N	-0-					-0-
04	19305	X	19305	-0-	-0-	-0-	197	1	19108	3	N	-0-					-0-
05	25172	X	23112	-0-	-2060	-0-	242	1	22870	3	N	-0-					-0-
06	24360	X	NO RPT	-0-	-24360	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575

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
01	13175	X	-0-	-0-	-13175	-0-					N	-0-					-0-
02	13921	X	13921	-0-	-0-	-0-	153	1	13768	3	N	-0-					-0-
03	13012	X	13012	-0-	-0-	-0-	127	1	12885	3	N	-0-					-0-
04	11566	X	11566	-0-	-0-	-0-	118	1	11448	3	N	-0-					-0-
05	14663	X	11797	-0-	-2866	-0-	124	1	11673	3	N	-0-					-0-
06	14190	X	NO RPT	-0-	-14190	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	18476	X	17545	-0-	-931	-0-	217	1	17328	3	N	-0-					-0-
02	16688	X	12852	-0-	-3836	-0-	141	1	12711	3	N	-0-					-0-
03	20119	X	11293	-0-	-8826	-0-	110	1	11183	3	N	-0-					-0-
04	19470	X	14529	-0-	-4941	-0-	148	1	14381	3	N	-0-					-0-
05	20119	X	18030	-0-	-2089	-0-	189	1	17841	3	N	-0-					-0-
06	16980	X	NO RPT	-0-	-16980	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	DLQ G-10		24559	-0-	24559	101744	1141	1	20959	3	Y	1829	1801	0			83
							447	4	2012	9							
02	123830	X	22086	-0-	-101744	-0-	1142	1	18953	3	Y	1662	1672	0			73
							163	4	1828	9							
03	17283	X	17283	-0-	-0-	-0-	868	1	14925	3	Y	1082	1111	0			44
							300	4	1190	9							
04	25620	X	16344	-0-	-9276	-0-	748	1	13855	3	Y	1431	1399	0			76
							167	4	1574	9							
05	25575	X	15419	-0-	-10156	-0-	514	1	13420	3	Y	1120	1158	0			38
							253	4	1232	9							
06	23760	X	15259	-0-	-8501	-0-	557	1	13102	3	Y	1340	1338	0			40
							126	4	1474	9							

FASKEN STATE WELL #: 56H RRCID -> 281846 COMPL. DATE 01/27/2017 TOTAL DEPTH 9644 PERF.10111 - 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
01	16926	X	10328	-0-	-6598	-0-	128	1	10200	3	N	-0-					-0-
02	14252	X	8235	-0-	-6017	-0-	90	1	8145	3	N	-0-					-0-
03	15252	X	14168	-0-	-1084	-0-	138	1	14030	3	N	-0-					-0-
04	18112	X	18112	-0-	-0-	-0-	184	1	17928	3	N	-0-					-0-
05	16300	X	16300	-0-	-0-	-0-	171	1	16129	3	N	-0-					-0-
06	13710	X	NO RPT	-0-	-13710	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	23282	X	23282	-0-	-0-	-0-	1071	1	19684	3	Y	1915	1882	0			86
							420	4	2107	9							
02	5980	X	5980	-0-	-0-	-0-	306	1	5081	3	Y	499	563	0			22
							44	4	549	9							
03	10864	X	10864	-0-	-0-	-0-	550	1	9454	3	Y	609	606	0			25
							190	4	670	9							
04	21113	X	21113	-0-	-0-	-0-	997	1	18467	3	Y	1296	1252	0			69
							223	4	1426	9							
05	14537	X	14537	-0-	-0-	-0-	494	1	12883	3	Y	834	875	0			28
							243	4	917	9							
06	13090	X	13090	-0-	-0-	-0-	504	1	11845	3	Y	570	581	0			17
							114	4	627	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575

FASKEN STATE WELL #: 57H RRCID -> 281891 COMPL. DATE 01/27/2017 TOTAL DEPTH 9644 PERF.10107 - 16866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17801	X	17801	-0-	-0-	-0-	220	1	17581	3	N	-0-					-0-
02	15302	X	15302	-0-	-0-	-0-	168	1	15134	3	N	-0-					-0-
03	16921	X	16921	-0-	-0-	-0-	165	1	16756	3	N	-0-					-0-
04	17220	X	7785	-0-	-9435	-0-	79	1	7706	3	N	-0-					-0-
05	17794	X	11447	-0-	-6347	-0-	120	1	11327	3	N	-0-					-0-
06	17220	X	NO RPT	-0-	-17220	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE WELL #: 59H RRCID -> 282014 COMPL. DATE 03/21/2017 TOTAL DEPTH 9419 PERF. 9934 - 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
01	23405	X	9589	-0-	-13816	-0-	119	1	9470	3	N	-0-					-0-
02	25443	X	25443	-0-	-0-	-0-	279	1	25164	3	N	-0-					-0-
03	21235	X	16018	-0-	-5217	-0-	156	1	15862	3	N	-0-					-0-
04	17678	X	17678	-0-	-0-	-0-	180	1	17498	3	N	-0-					-0-
05	23405	X	15492	-0-	-7913	-0-	162	1	15330	3	N	-0-					-0-
06	22650	X	NO RPT	-0-	-22650	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE WELL #: 60H RRCID -> 282031 COMPL. DATE 03/19/2017 TOTAL DEPTH 9795 PERF.10416 - 17554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19468	X	10639	-0-	-8829	-0-	132	1	10507	3	N	-0-					-0-
02	14700	X	9475	-0-	-5225	-0-	104	1	9371	3	N	-0-					-0-
03	16275	X	13754	-0-	-2521	-0-	134	1	13620	3	N	-0-					-0-
04	17076	X	17076	-0-	-0-	-0-	174	1	16902	3	N	-0-					-0-
05	16815	X	16815	-0-	-0-	-0-	176	1	16639	3	N	-0-					-0-
06	13320	X	NO RPT	-0-	-13320	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE WELL #: 61H RRCID -> 282043 COMPL. DATE 03/19/2017 TOTAL DEPTH 9432 PERF.10047 - 16760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15686	X	59	-0-	-15627	-0-	1	1	58	3	N	-0-					-0-
02	13468	X	-0-	-0-	-13468	-0-					N	-0-					-0-
03	11904	X	7231	-0-	-4673	-0-	71	1	7160	3	N	-0-					-0-
04	11668	X	11668	-0-	-0-	-0-	119	1	11549	3	N	-0-					-0-
05	9938	X	9938	-0-	-0-	-0-	104	1	9834	3	N	-0-					-0-
06	6990	X	NO RPT	-0-	-6990	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	2106	X	2106	-0-	-0-	-0-	79	1	1458	3	Y	489	474	0			22
							31	4	538	9							
02	2128	X	1067	-0-	-1061	-0-	42	1	692	3	Y	297	306	0			13
							6	4	327	9							
03	2356	X	229	-0-	-2127	-0-	10	1	169	3	Y	43	54	0			2
							3	4	47	9							
04	2040	N	-0-	-0-	-2040	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
05	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 62H RRCID -> 282094 COMPL. DATE 03/20/2017 TOTAL DEPTH 9790 PERF.10367 - 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
01	30690	X	19993	-0-	-10697	-0-	247	1	19746	3	N	-0-					-0-
02	25368	X	21259	-0-	-4109	-0-	234	1	21025	3	N	-0-					-0-
03	24984	X	24984	-0-	-0-	-0-	244	1	24740	3	N	-0-					-0-
04	25780	X	25780	-0-	-0-	-0-	263	1	25517	3	N	-0-					-0-
05	24522	X	24522	-0-	-0-	-0-	257	1	24265	3	N	-0-					-0-
06	24180	X	NO RPT	-0-	-24180	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575
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
01	527	X	307	-0-	-220	-0-	4	1	303	3	N	-0-					-0-
02	477	X	477	-0-	-0-	-0-	5	1	472	3	N	-0-					-0-
03	546	X	546	-0-	-0-	-0-	5	1	541	3	N	-0-					-0-
04	452	X	452	-0-	-0-	-0-	5	1	447	3	N	-0-					-0-
05	527	N	364	-0-	-163	-0-	4	1	360	3	N	-0-					-0-
06	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					-0-

WASHBURN RANCH 01 WELL #: 05H RRCID -> 282117 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 10699 PERF.10668 - 16849

01	427	N	427	-0-	-0-	-0-	18	1	325	3	Y	70	70	0			3
							7	4	77	9							
02	896	N	705	-0-	-191	-0-	34	1	560	3	Y	96	95	0			4
							5	4	106	9							
03	651	N	147	-0-	-504	-0-	6	1	104	3	Y	32	35	0			1
							2	4	35	9							
04	420	N	60	-0-	-360	-0-	3	1	54	3	Y	2	3	0			-0-
							1	4	2	9							
05	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-
06	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	44	1	1041	3	Y	85	82	0			3
							10	4	94	9							

BRACKEN-JV WELL #: 21H RRCID -> 282144 COMPL. DATE 05/01/2017 TOTAL DEPTH 12625 PERF.13075 - 20975

01	DLQ G-10		898	-0-	898	70825	53	1	821	3	Y	-0-					-0-
							24	4									
02	112704	X	41879	-0-	-70825	-0-	2111	1	39530	3	Y	-0-					-0-
							238	4									
03	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	212	1	3319	3	Y	8					8
							9	9									
04	36420	X	2427	-0-	-33993	-0-	142	1	2259	3	Y	1					9
							25	4	1	9							
05	46376	X	33010	-0-	-13366	-0-	1711	1	31027	3	Y	27	7	1			29
							242	4	30	9							
06	44880	X	21586	-0-	-23294	-0-	1197	1	20185	3	Y	11					40
							192	4	12	9							

BRACKEN-JV WELL #: 22H RRCID -> 282145 COMPL. DATE 04/29/2017 TOTAL DEPTH 12582 PERF.13045 - 21130

01	DLQ G-10		9915	-0-	9915	34504	587	1	9054	3	Y	14	15	1			9
							259	4	15	9							
02	40768	X	6264	-0-	-34504	-0-	316	1	5912	3	Y	-0-					9
							36	4									
03	12452	X	12452	-0-	-0-	-0-	748	1	11704	3	Y	-0-	7	1			2
04	9600	X	7013	-0-	-2587	-0-	411	1	6529	3	Y	-0-					2
							73	4									
05	9920	X	8584	-0-	-1336	-0-	445	1	8073	3	Y	3	2	1			3
							63	4	3	9							
06	12060	X	7916	-0-	-4144	-0-	439	1	7406	3	Y	-0-					3
							71	4									

NMC EF WELL #: 1H RRCID -> 282221 COMPL. DATE 06/04/2017 TOTAL DEPTH 12709 PERF.12943 - 20391

01	DLQ G-10		11385	-0-	11385	45954	821	1	10564	3	Y	-0-					-0-
02	54625	X	8671	-0-	-45954	-0-	714	1	7957	3	Y	-0-					-0-
03	8045	X	8045	-0-	-0-	-0-	708	1	7337	3	Y	-0-					-0-
04	11730	X	8710	-0-	-3020	-0-	799	1	7911	3	Y	-0-					-0-
05	12121	X	8636	-0-	-3485	-0-	711	1	7925	3	Y	-0-					-0-
06	11010	X	9866	-0-	-1144	-0-	1030	1	8836	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575

FASKEN STATE WELL #: 64H RRCID -> 282642 COMPL. DATE 04/12/2018 TOTAL DEPTH 9344 PERF. 9793 - 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
01	22117 X	22117	-0-	-0-	-0-	274	1	21843	3	N	-0-					-0-
02	18869 X	18869	-0-	-0-	-0-	207	1	18662	3	N	-0-					-0-
03	22346 X	22346	-0-	-0-	-0-	218	1	22128	3	N	-0-					-0-
04	21390 X	12440	-0-	-8950	-0-	127	1	12313	3	N	-0-					-0-
05	22103 X	16037	-0-	-6066	-0-	168	1	15869	3	N	-0-					-0-
06	21540 X	NO RPT	-0-	-21540	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE WELL #: 102H RRCID -> 282669 COMPL. DATE 11/21/2017 TOTAL DEPTH 9201 PERF. 9623 - 16261

01	12741 X	12098	-0-	-643	-0-	150	1	11948	3	N	-0-					-0-
02	11508 X	10200	-0-	-1308	-0-	112	1	10088	3	N	-0-					-0-
03	12741 X	9165	-0-	-3576	-0-	89	1	9076	3	N	-0-					-0-
04	14285 X	14285	-0-	-0-	-0-	145	1	14140	3	N	-0-					-0-
05	14298 X	14298	-0-	-0-	-0-	150	1	14148	3	N	-0-					-0-
06	11700 X	NO RPT	-0-	-11700	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE WELL #: 101H RRCID -> 282857 COMPL. DATE 11/23/2017 TOTAL DEPTH 9143 PERF.10246 - 16286

01	14756 X	34	-0-	-14722	-0-	34	3			N	-0-					-0-
02	11704 X	-0-	-0-	-11704	-0-					N	-0-					-0-
03	13422 X	13422	-0-	-0-	-0-	131	1	13291	3	N	-0-					-0-
04	16772 X	16772	-0-	-0-	-0-	171	1	16601	3	N	-0-					-0-
05	13891 X	13891	-0-	-0-	-0-	146	1	13745	3	N	-0-					-0-
06	12990 X	NO RPT	-0-	-12990	-0-					N	NO RPT					-0-

NMC EF WELL #: 2H RRCID -> 283747 COMPL. DATE 11/10/2017 TOTAL DEPTH 12832 PERF.13100 - 20600

01	DLQ G-10	9275	-0-	9275	32590	669	1	8606	3	Y	-0-					-0-
02	39460 X	6870	-0-	-32590	-0-	566	1	6304	3	Y	-0-					-0-
03	7875 X	7875	-0-	-0-	-0-	693	1	7182	3	Y	-0-					-0-
04	8970 X	8329	-0-	-641	-0-	764	1	7565	3	Y	-0-					-0-
05	9269 X	7782	-0-	-1487	-0-	641	1	7141	3	Y	-0-					-0-
06	8970 X	7043	-0-	-1927	-0-	735	1	6308	3	Y	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 65H RRCID -> 283870 COMPL. DATE 02/25/2018 TOTAL DEPTH 9998 PERF.10252 - 17835

01	18290 X	13603	-0-	-4687	-0-	168	1	13435	3	N	-0-					-0-
02	16520 X	11989	-0-	-4531	-0-	132	1	11857	3	N	-0-					-0-
03	16864 X	13513	-0-	-3351	-0-	132	1	13381	3	N	-0-					-0-
04	14880 X	11911	-0-	-2969	-0-	121	1	11790	3	N	-0-					-0-
05	15097 X	11678	-0-	-3419	-0-	122	1	11556	3	N	-0-					-0-
06	13170 X	NO RPT	-0-	-13170	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE WELL #: 103H RRCID -> 283890 COMPL. DATE 02/25/2018 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 9955 - 17618

01	21142 X	16414	-0-	-4728	-0-	203	1	16211	3	N	-0-					-0-
02	19096 X	15760	-0-	-3336	-0-	173	1	15587	3	N	-0-					-0-
03	18910 X	15695	-0-	-3215	-0-	153	1	15542	3	N	-0-					-0-
04	17460 X	16687	-0-	-773	-0-	170	1	16517	3	N	-0-					-0-
05	18042 X	17453	-0-	-589	-0-	183	1	17270	3	N	-0-					-0-
06	16890 X	NO RPT	-0-	-16890	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE WELL #: 66H RRCID -> 283918 COMPL. DATE 02/23/2018 TOTAL DEPTH 9995 PERF.10257 - 17493

01	19964 X	15899	-0-	-4065	-0-	197	1	15702	3	N	-0-					-0-
02	15680 X	13681	-0-	-1999	-0-	150	1	13531	3	N	-0-					-0-
03	15779 X	14970	-0-	-809	-0-	146	1	14824	3	N	-0-					-0-
04	15390 X	12304	-0-	-3086	-0-	125	1	12179	3	N	-0-					-0-
05	15903 X	15620	-0-	-283	-0-	164	1	15456	3	N	-0-					-0-
06	15390 X	NO RPT	-0-	-15390	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575

FASKEN STATE WELL #: 67H RRCID -> 283960 COMPL. DATE 02/25/2018 TOTAL DEPTH 10050 PERF.10226 - 17809

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18848 X	12031	-0-	-6817	-0-	149	1	11882	3	N	-0-			-0-
02	14196 X	11084	-0-	-3112	-0-	122	1	10962	3	N	-0-			-0-
03	15717 X	11066	-0-	-4651	-0-	108	1	10958	3	N	-0-			-0-
04	15210 X	13327	-0-	-1883	-0-	136	1	13191	3	N	-0-			-0-
05	14847 X	14847	-0-	-0-	-0-	156	1	14691	3	N	-0-			-0-
06	11880 X	NO RPT	-0-	-11880	-0-					N	NO RPT			-0-

FASKEN STATE WELL #: 104H RRCID -> 284058 COMPL. DATE 02/27/2018 TOTAL DEPTH 9803 PERF.10073 - 17504

01	18352 X	14385	-0-	-3967	-0-	178	1	14207	3	N	-0-			-0-
02	16576 X	11497	-0-	-5079	-0-	126	1	11371	3	N	-0-			-0-
03	16244 X	13815	-0-	-2429	-0-	135	1	13680	3	N	-0-			-0-
04	14970 X	13476	-0-	-1494	-0-	137	1	13339	3	N	-0-			-0-
05	15096 X	15096	-0-	-0-	-0-	158	1	14938	3	N	-0-			-0-
06	13920 X	NO RPT	-0-	-13920	-0-					N	NO RPT			-0-

FASKEN STATE WELL #: 105H RRCID -> 284109 COMPL. DATE 02/22/2018 TOTAL DEPTH 9834 PERF.10139 - 17715

01	21604 X	21604	-0-	-0-	-0-	267	1	21337	3	N	-0-			-0-
02	17647 X	17647	-0-	-0-	-0-	194	1	17453	3	N	-0-			-0-
03	17990 X	17990	-0-	-0-	-0-	176	1	17814	3	N	-0-			-0-
04	20910 X	16722	-0-	-4188	-0-	170	1	16552	3	N	-0-			-0-
05	21607 X	15832	-0-	-5775	-0-	166	1	15666	3	N	-0-			-0-
06	20910 X	NO RPT	-0-	-20910	-0-					N	NO RPT			-0-

NMC EF WELL #: 4H RRCID -> 284350 COMPL. DATE 04/30/2018 TOTAL DEPTH 12716 PERF.12791 - 19747

01	DLQ G-10	13154	-0-	13154	49606	948	1	12206	3	Y	-0-			-0-
02	60743 X	11137	-0-	-49606	-0-	917	1	10220	3	Y	-0-			-0-
03	10186 X	10186	-0-	-0-	-0-	896	1	9290	3	Y	-0-			-0-
04	15120 X	4238	-0-	-10882	-0-	389	1	3849	3	Y	-0-			-0-
05	15366 X	15366	-0-	-0-	-0-	1265	1	14101	3	Y	-0-			-0-
06	12720 X	5793	-0-	-6927	-0-	605	1	5188	3	Y	-0-			-0-

WASHBURN RANCH WELL #: 02 RRCID -> 284391 COMPL. DATE 09/09/2013 TOTAL DEPTH 11230 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NMC EF WELL #: 3H RRCID -> 284590 COMPL. DATE 04/29/2018 TOTAL DEPTH 12738 PERF.12741 - 19394

01	DLQ G-10	15450	-0-	15450	64351	1114	1	14336	3	Y	-0-			-0-
02	77873 X	13522	-0-	-64351	-0-	1113	1	12409	3	Y	-0-			-0-
03	12872 X	12872	-0-	-0-	-0-	1132	1	11740	3	Y	-0-			-0-
04	17370 X	12152	-0-	-5218	-0-	1115	1	11037	3	Y	-0-			-0-
05	17949 X	13499	-0-	-4450	-0-	1111	1	12388	3	Y	-0-			-0-
06	14940 X	12960	-0-	-1980	-0-	1353	1	11607	3	Y	-0-			-0-

STS 1 EF WELL #: 1H RRCID -> 284614 COMPL. DATE 12/12/2017 TOTAL DEPTH 12682 PERF.13369 - 21415

01	21824 X	18578	-0-	-3246	-0-	1435	1	17143	3	N	-0-			-0-
02	19712 X	16884	-0-	-2828	-0-	1400	1	15484	3	N	-0-			-0-
03	20212 X	12459	-0-	-7753	-0-	1550	1	10909	3	N	-0-			-0-
04	19530 X	12560	-0-	-6970	-0-	1500	1	11060	3	N	-0-			-0-
05	20181 X	16132	-0-	-4049	-0-	1050	1	15082	3	N	-0-			-0-
06	18090 X	16432	-0-	-1658	-0-	1350	1	15082	3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575

BRACKEN EF WELL #: 25H RRCID -> 284714 COMPL. DATE 07/06/2018 TOTAL DEPTH 12774 PERF.13213 - 19894

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	14610	-0-	14610	45905	866	1	13352	3	Y	9	28	1			6
						382	4	10	9							
02	55518 X	9613	-0-	-45905	-0-	484	1	9071	3	Y	3					9
						55	4	3	9							
03	10640 X	10640	-0-	-0-	-0-	638	1	9994	3	Y	7	7	1			9
						8	9									
04	14130 X	9361	-0-	-4769	-0-	548	1	8696	3	Y	18					27
						97	4	20	9							
05	14601 X	9931	-0-	-4670	-0-	515	1	9329	3	Y	13	20	1			20
						73	4	14	9							
06	14130 X	9455	-0-	-4675	-0-	521	1	8789	3	Y	55					75
						84	4	61	9							

BRACKEN EF A WELL #: 26H RRCID -> 284715 COMPL. DATE 07/09/2018 TOTAL DEPTH 12836 PERF.13434 - 22655

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	29795	-0-	29795	63057	1762	1	27157	3	Y	89	56	1			55
						778	4	98	9							
02	85897 X	22840	-0-	-63057	-0-	1144	1	21415	3	Y	138					193
						129	4	152	9							
03	22611 X	22611	-0-	-0-	-0-	1355	1	21213	3	Y	39	141	1			91
						43	9									
04	31740 X	21020	-0-	-10720	-0-	1230	1	19527	3	Y	42					133
						217	4	46	9							
05	32798 X	14843	-0-	-17955	-0-	768	1	13926	3	Y	37	100	1			70
						108	4	41	9							
06	28830 X	22875	-0-	-5955	-0-	1268	1	21383	3	Y	18					88
						204	4	20	9							

FASKEN STATE WELL #: 69H RRCID -> 284717 COMPL. DATE 07/16/2018 TOTAL DEPTH 9666 PERF. 9866 - 15662

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20584 X	13786	-0-	-6798	-0-	171	1	13615	3	N	-0-					-0-
02	17108 X	11942	-0-	-5166	-0-	131	1	11811	3	N	-0-					-0-
03	18011 X	13696	-0-	-4315	-0-	134	1	13562	3	N	-0-					-0-
04	14430 X	7240	-0-	-7190	-0-	74	1	7166	3	N	-0-					-0-
05	14911 X	-0-	-0-	-14911	-0-					N	-0-					-0-
06	13350 X	NO RPT	-0-	-13350	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	17081 X	11033	-0-	-6048	-0-	137	1	10896	3	N	-0-					-0-
02	11984 X	9497	-0-	-2487	-0-	104	1	9393	3	N	-0-					-0-
03	12803 X	10561	-0-	-2242	-0-	103	1	10458	3	N	-0-					-0-
04	12390 X	10785	-0-	-1605	-0-	110	1	10675	3	N	-0-					-0-
05	12803 X	9547	-0-	-3256	-0-	100	1	9447	3	N	-0-					-0-
06	10680 X	NO RPT	-0-	-10680	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE WELL #: 107H RRCID -> 284734 COMPL. DATE 07/17/2018 TOTAL DEPTH 9455 PERF. 9663 - 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
01	36394 X	33918	-0-	-2476	-0-	420	1	33498	3	N	-0-					-0-
02	32424 X	30563	-0-	-1861	-0-	336	1	30227	3	N	-0-					-0-
03	35433 X	34893	-0-	-540	-0-	341	1	34552	3	N	-0-					-0-
04	33990 X	33166	-0-	-824	-0-	338	1	32828	3	N	-0-					-0-
05	35138 X	35138	-0-	-0-	-0-	368	1	34770	3	N	-0-					-0-
06	33780 X	NO RPT	-0-	-33780	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575

FASKEN STATE WELL #: 108H RRCID -> 284735 COMPL. DATE 07/17/2018 TOTAL DEPTH 9467 PERF. 9658 - 15564

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	26040 X	24186	-0-	-1854	-0-	299	1	23887	3	N	-0-					-0-
02	23380 X	21603	-0-	-1777	-0-	237	1	21366	3	N	-0-					-0-
03	25327 X	23383	-0-	-1944	-0-	228	1	23155	3	N	-0-					-0-
04	24180 X	23103	-0-	-1077	-0-	235	1	22868	3	N	-0-					-0-
05	24986 X	22295	-0-	-2691	-0-	234	1	22061	3	N	-0-					-0-
06	23400 X	NO RPT	-0-	-23400	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE WELL #: 109H RRCID -> 284736 COMPL. DATE 07/15/2018 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9706 - 15278

01	16415 X	16415	-0-	-0-	-0-	203	1	16212	3	N	-0-					-0-
02	27216 X	14341	-0-	-12875	-0-	158	1	14183	3	N	-0-					-0-
03	22320 X	14171	-0-	-8149	-0-	138	1	14033	3	N	-0-					-0-
04	17880 X	13664	-0-	-4216	-0-	139	1	13525	3	N	-0-					-0-
05	18352 X	13457	-0-	-4895	-0-	141	1	13316	3	N	-0-					-0-
06	15900 X	NO RPT	-0-	-15900	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE WELL #: 68H RRCID -> 284737 COMPL. DATE 07/16/2018 TOTAL DEPTH 9666 PERF. 9769 - 15688

01	26815 X	23551	-0-	-3264	-0-	291	1	23260	3	N	-0-					-0-
02	23296 X	21691	-0-	-1605	-0-	238	1	21453	3	N	-0-					-0-
03	25761 X	24000	-0-	-1761	-0-	234	1	23766	3	N	-0-					-0-
04	24930 X	21964	-0-	-2966	-0-	224	1	21740	3	N	-0-					-0-
05	25761 X	20367	-0-	-5394	-0-	213	1	20154	3	N	-0-					-0-
06	23250 X	NO RPT	-0-	-23250	-0-					N	NO RPT					-0-

RIO BRAVO STATE EF WELL #: 2H RRCID -> 284809 COMPL. DATE 09/04/2018 TOTAL DEPTH 9366 PERF. 9890 - 16328

01	36474 X	36474	-0-	-0-	-0-	391	1	36083	3	N	-0-					-0-
02	32026 X	32026	-0-	-0-	-0-	368	1	31658	3	N	-0-					-0-
03	35149 X	35149	-0-	-0-	-0-	421	1	34728	3	N	-0-					-0-
04	35310 X	33310	-0-	-2000	-0-	430	1	32880	3	N	-0-					-0-
05	36487 X	33048	-0-	-3439	-0-	386	1	32662	3	N	-0-					-0-
06	35310 X	NO RPT	-0-	-35310	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE WELL #: 71H RRCID -> 284991 COMPL. DATE 11/04/2018 TOTAL DEPTH 9670 PERF.10080 - 15891

01	28179 X	26124	-0-	-2055	-0-	323	1	25801	3	N	-0-					-0-
02	22344 X	19901	-0-	-2443	-0-	219	1	19682	3	N	-0-					-0-
03	30752 X	24035	-0-	-6717	-0-	235	1	23800	3	N	-0-					-0-
04	29760 X	17720	-0-	-12040	-0-	180	1	17540	3	N	-0-					-0-
05	30752 X	24323	-0-	-6429	-0-	255	1	24068	3	N	-0-					-0-
06	25290 X	NO RPT	-0-	-25290	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE WELL #: 111H RRCID -> 284992 COMPL. DATE 11/06/2018 TOTAL DEPTH 9523 PERF. 9707 - 17598

01	10478 X	8181	-0-	-2297	-0-	101	1	8080	3	N	-0-					-0-
02	9464 X	8371	-0-	-1093	-0-	92	1	8279	3	N	-0-					-0-
03	10292 X	5621	-0-	-4671	-0-	55	1	5566	3	N	-0-					-0-
04	8991 X	8991	-0-	-0-	-0-	92	1	8899	3	N	-0-					-0-
05	15804 X	15804	-0-	-0-	-0-	166	1	15638	3	N	-0-					-0-
06	8970 X	NO RPT	-0-	-8970	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE WELL #: 112H RRCID -> 284993 COMPL. DATE 11/07/2018 TOTAL DEPTH 9523 PERF. 9756 - 17429

01	39525 X	14067	-0-	-25458	-0-	174	1	13893	3	N	-0-					-0-
02	39181 X	39181	-0-	-0-	-0-	430	1	38751	3	N	-0-					-0-
03	36952 X	33089	-0-	-3863	-0-	323	1	32766	3	N	-0-					-0-
04	35760 X	9582	-0-	-26178	-0-	98	1	9484	3	N	-0-					-0-
05	41664 X	43	-0-	-41621	-0-	43	3			N	-0-					-0-
06	40320 X	NO RPT	-0-	-40320	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575

FASKEN STATE WELL #: 110H RRCID -> 285000 COMPL. DATE 11/04/2018 TOTAL DEPTH 9451 PERF. 9891 - 15731

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	23436 X	11872	-0-	-11564	-0-	147	1	11725	3	N	-0-					-0-
02	24373 X	24373	-0-	-0-	-0-	268	1	24105	3	N	-0-					-0-
03	22289 X	21266	-0-	-1023	-0-	208	1	21058	3	N	-0-					-0-
04	18235 X	18235	-0-	-0-	-0-	186	1	18049	3	N	-0-					-0-
05	24614 X	21289	-0-	-3325	-0-	223	1	21066	3	N	-0-					-0-
06	23820 X	NO RPT	-0-	-23820	-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

01	15252 X	22	-0-	-15230	-0-	22	3			N	-0-					-0-
02	13580 X	5629	-0-	-7951	-0-	65	1	5564	3	N	-0-					-0-
03	14105 X	737	-0-	-13368	-0-	9	1	728	3	N	-0-					-0-
04	13050 X	9490	-0-	-3560	-0-	123	1	9367	3	N	-0-					-0-
05	16259 X	16259	-0-	-0-	-0-	190	1	16069	3	N	-0-					-0-
06	6030 X	NO RPT	-0-	-6030	-0-					N	NO RPT					-0-

OCHO MDL WELL #: A 1H RRCID -> 285336 COMPL. DATE 11/30/2018 TOTAL DEPTH 11992 PERF.12681 - 21867

01	18653 X	18653	-0-	-0-	-0-	481	1	18172	3	N	-0-					-0-
02	17539 X	17539	-0-	-0-	-0-	729	1	16810	3	N	-0-					-0-
03	17575 X	17575	-0-	-0-	-0-	874	1	16701	3	N	-0-					-0-
04	18060 X	14546	-0-	-3514	-0-	811	1	13735	3	N	-0-					-0-
05	19406 X	15844	-0-	-3562	-0-	1132	1	14712	3	N	-0-					-0-
06	18780 X	NO RPT	-0-	-18780	-0-					N	NO RPT					-0-

NMC EF WELL #: 5H RRCID -> 285401 COMPL. DATE 10/15/2018 TOTAL DEPTH 12467 PERF.12550 - 20130

01	DLQ G-10	25953	-0-	25953	101855	1871	1	24082	3	Y	-0-					-0-
02	126023 X	24168	-0-	-101855	-0-	1990	1	22178	3	Y	-0-					-0-
03	21912 X	21912	-0-	-0-	-0-	1927	1	19985	3	Y	-0-					-0-
04	26340 X	16824	-0-	-9516	-0-	1543	1	15281	3	Y	-0-					-0-
05	27218 X	17929	-0-	-9289	-0-	1476	1	16453	3	Y	-0-					-0-
06	25890 X	23396	-0-	-2494	-0-	2442	1	20954	3	Y	-0-					-0-

OCHO MDL WELL #: A 2H RRCID -> 285405 COMPL. DATE 12/01/2018 TOTAL DEPTH 12067 PERF.12763 - 21328

01	11160 X	7794	-0-	-3366	-0-	201	1	7593	3	N	-0-					-0-
02	10220 X	9145	-0-	-1075	-0-	380	1	8765	3	N	-0-					-0-
03	11315 X	9327	-0-	-1988	-0-	464	1	8863	3	N	-0-					-0-
04	10950 X	8162	-0-	-2788	-0-	455	1	7707	3	N	-0-					-0-
05	10199 X	9563	-0-	-636	-0-	683	1	8880	3	N	-0-					-0-
06	9810 X	NO RPT	-0-	-9810	-0-					N	NO RPT					-0-

NMC EF WELL #: 6H RRCID -> 285479 COMPL. DATE 10/03/2018 TOTAL DEPTH 12525 PERF.12645 - 20197

01	DLQ G-10	1028	-0-	1028	4369	74	1	954	3	Y	-0-					-0-
02	2800 N	780	-0-	-2020	2349	64	1	716	3	Y	-0-					-0-
03	3100 N	1282	-0-	-1818	531	113	1	1169	3	Y	-0-					-0-
04	2438 N	1907	-0-	-531	-0-	175	1	1732	3	Y	-0-					-0-
05	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	107	1	1197	3	Y	-0-					-0-
06	1230 N	1112	-0-	-118	-0-	116	1	996	3	Y	-0-					-0-

NUECES WELL #: A 2H RRCID -> 285562 COMPL. DATE 01/22/2019 TOTAL DEPTH 13535 PERF.13466 - 20126

01	5332 X	4185	-0-	-1147	-0-	847	1	3338	3	N	-0-					-0-
02	4816 X	3562	-0-	-1254	-0-	865	1	2697	3	N	-0-					-0-
03	4340 X	3733	-0-	-607	-0-	904	1	2829	3	N	-0-					-0-
04	4200 X	1567	-0-	-2633	-0-	244	1	1323	3	N	-0-					-0-
05	5339 X	5339	-0-	-0-	-0-	1085	1	4254	3	N	-0-					-0-
06	4050 X	3487	-0-	-563	-0-	859	1	2628	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575
SR RYAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285993 COMPL. DATE 07/04/2018 TOTAL DEPTH 13580 PERF.14186 - 21520

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30194 X	18273	-0-	-11921	-0-	2406	1	15867	3	N	-0-					-0-
02	24920 X	9685	-0-	-15235	-0-	1170	1	8515	3	N	-0-					-0-
03	28002 X	28002	-0-	-0-	-0-	2420	1	25582	3	N	-0-					-0-
04	22920 X	20144	-0-	-2776	-0-	2758	1	17386	3	N	-0-					-0-
05	22537 X	21439	-0-	-1098	-0-	2791	1	18648	3	N	-0-					-0-
06	27090 X	18816	-0-	-8274	-0-	2730	1	16086	3	N	-0-					-0-

NUECES WELL #: A 1H RRCID -> 286104 COMPL. DATE 01/22/2019 TOTAL DEPTH 13592 PERF.13475 - 20425

01	6386 X	5210	-0-	-1176	-0-	1054	1	4156	3	N	-0-					-0-
02	5656 X	4285	-0-	-1371	-0-	1041	1	3244	3	N	-0-					-0-
03	5518 X	4030	-0-	-1488	-0-	976	1	3054	3	N	-0-					-0-
04	5340 X	2316	-0-	-3024	-0-	361	1	1955	3	N	-0-					-0-
05	6128 X	6128	-0-	-0-	-0-	1245	1	4883	3	N	-0-					-0-
06	5040 X	4073	-0-	-967	-0-	1003	1	3070	3	N	-0-					-0-

NMC EF WELL #: 7H RRCID -> 286134 COMPL. DATE 11/21/2018 TOTAL DEPTH 13429 PERF.14180 - 20734

01	DLQ G-10	9443	-0-	9443	39388	681	1	8762	3	Y	-0-					-0-
02	43152 X	3764	-0-	-39388	-0-	310	1	3454	3	Y	-0-					-0-
03	9349 X	9349	-0-	-0-	-0-	822	1	8527	3	Y	-0-					-0-
04	11550 X	9693	-0-	-1857	-0-	889	1	8804	3	Y	-0-					-0-
05	11935 X	3623	-0-	-8312	-0-	298	1	3325	3	Y	-0-					-0-
06	9150 X	6549	-0-	-2601	-0-	684	1	5865	3	Y	-0-					-0-

LARRY MILES WELL #: 2H RRCID -> 286152 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 13070 PERF.13681 - 22530

01	DLQ G-10	12723	-0-	12723	59242	1183	1	11540	3	Y	-0-					-0-
02	70443 X	11201	-0-	-59242	-0-	1129	1	10072	3	Y	-0-					-0-
03	13795 X	13795	-0-	-0-	-0-	1070	1	12725	3	Y	-0-					-0-
04	18990 X	14026	-0-	-4964	-0-	1342	1	12684	3	Y	-0-					-0-
05	19623 X	18876	-0-	-747	-0-	1623	1	17253	3	Y	-0-					-0-
06	15489 X	15489	-0-	-0-	-0-	1469	1	14020	3	Y	-0-					-0-

RIO BRAVO STATE EF WELL #: 101H RRCID -> 286253 COMPL. DATE 09/04/2018 TOTAL DEPTH 9304 PERF. 9792 - 16348

01	46932 X	46932	-0-	-0-	-0-	504	1	46428	3	N	-0-					-0-
02	39450 X	39450	-0-	-0-	-0-	453	1	38997	3	N	-0-					-0-
03	44722 X	44722	-0-	-0-	-0-	535	1	44187	3	N	-0-					-0-
04	45420 X	42999	-0-	-2421	-0-	555	1	42444	3	N	-0-					-0-
05	46934 X	40413	-0-	-6521	-0-	472	1	39941	3	N	-0-					-0-
06	45420 X	NO RPT	-0-	-45420	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: A 2H RRCID -> 286296 COMPL. DATE 01/14/2019 TOTAL DEPTH 11685 PERF.12456 - 18430

01	14756 X	9868	-0-	-4888	-0-	42	1	9826	3	N	-0-					-0-
02	10976 X	10184	-0-	-792	-0-	22	1	10162	3	N	-0-					-0-
03	10385 X	10275	-0-	-110	-0-	2	1	10273	3	N	-0-					-0-
04	10050 X	8887	-0-	-1163	-0-	8887	3			N	-0-					-0-
05	11284 X	8010	-0-	-3274	-0-	8010	3			N	-0-					-0-
06	10920 X	NO RPT	-0-	-10920	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE WELL #: 72H RRCID -> 286463 COMPL. DATE 03/16/2019 TOTAL DEPTH 9640 PERF.10024 - 19229

01	18538 X	15080	-0-	-3458	-0-	187	1	14893	3	N	-0-					-0-
02	16744 X	12768	-0-	-3976	-0-	140	1	12628	3	N	-0-					-0-
03	18538 X	15256	-0-	-3282	-0-	149	1	15107	3	N	-0-					-0-
04	15390 X	14068	-0-	-1322	-0-	143	1	13925	3	N	-0-					-0-
05	15748 X	15012	-0-	-736	-0-	157	1	14855	3	N	-0-					-0-
06	14760 X	NO RPT	-0-	-14760	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575

ASCHE WELL #: A 1H RRCID -> 286471 COMPL. DATE 01/14/2019 TOTAL DEPTH 11685 PERF.12746 - 20223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4751	X	4751	-0-	-0-	-0-	20	1	4731	3	N	-0-					-0-
02	3444	X	2280	-0-	-1164	-0-	5	1	2275	3	N	-0-					-0-
03	3813	X	865	-0-	-2948	-0-	865	3			N	-0-					-0-
04	9913	X	9913	-0-	-0-	-0-	9913	3			N	-0-					-0-
05	11448	X	11448	-0-	-0-	-0-	11448	3			N	-0-					-0-
06	4590	X	NO RPT	-0-	-4590	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE WELL #: 73H RRCID -> 286554 COMPL. DATE 03/16/2019 TOTAL DEPTH 9627 PERF.10070 - 19248

01	9610	X	6268	-0-	-3342	-0-	78	1	6190	3	N	-0-					-0-
02	7084	X	5839	-0-	-1245	-0-	64	1	5775	3	N	-0-					-0-
03	7843	X	6520	-0-	-1323	-0-	64	1	6456	3	N	-0-					-0-
04	7200	X	5956	-0-	-1244	-0-	61	1	5895	3	N	-0-					-0-
05	7006	X	6395	-0-	-611	-0-	67	1	6328	3	N	-0-					-0-
06	6300	X	NO RPT	-0-	-6300	-0-					N	NO RPT					-0-

CRESCENT C RANCH WELL #: A 1H RRCID -> 286646 COMPL. DATE 11/26/2018 TOTAL DEPTH 12881 PERF.13860 - 21145

01	4247	X	3462	-0-	-785	-0-	411	1	3051	3	N	-0-					-0-
02	3388	X	1321	-0-	-2067	-0-	162	1	1159	3	N	-0-					-0-
03	4712	X	4201	-0-	-511	-0-	468	1	3733	3	N	-0-					-0-
04	4560	X	4359	-0-	-201	-0-	510	1	3849	3	N	-0-					-0-
05	4712	X	3878	-0-	-834	-0-	587	1	3291	3	N	-0-					-0-
06	4080	X	NO RPT	-0-	-4080	-0-					N	NO RPT					-0-

CRESCENT C RANCH A WELL #: 2H RRCID -> 287045 COMPL. DATE 11/26/2018 TOTAL DEPTH 13547 PERF.13656 - 18955

01	7440	X	6763	-0-	-677	-0-	803	1	5960	3	N	-0-					-0-
02	7935	X	7935	-0-	-0-	-0-	974	1	6961	3	N	-0-					-0-
03	7440	X	6550	-0-	-890	-0-	730	1	5820	3	N	-0-					-0-
04	8196	X	8196	-0-	-0-	-0-	959	1	7237	3	N	-0-					-0-
05	8773	X	4622	-0-	-4151	-0-	699	1	3923	3	N	-0-					-0-
06	8490	X	NO RPT	-0-	-8490	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE WELL #: 75H RRCID -> 287053 COMPL. DATE 03/13/2019 TOTAL DEPTH 9607 PERF.10047 - 19102

01	51646	X	49194	-0-	-2452	-0-	609	1	48585	3	N	-0-					-0-
02	46536	X	43273	-0-	-3263	-0-	475	1	42798	3	N	-0-					-0-
03	50747	X	48397	-0-	-2350	-0-	473	1	47924	3	N	-0-					-0-
04	48450	X	46209	-0-	-2241	-0-	471	1	45738	3	N	-0-					-0-
05	49507	X	47624	-0-	-1883	-0-	499	1	47125	3	N	-0-					-0-
06	47610	X	NO RPT	-0-	-47610	-0-					N	NO RPT					-0-

RIO BRAVO STATE EF A WELL #: 3H RRCID -> 287164 COMPL. DATE 02/03/2019 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 9800 - 19618

01	35092	X	35092	-0-	-0-	-0-	377	1	34715	3	N	-0-					-0-
02	30380	X	29742	-0-	-638	-0-	342	1	29400	3	N	-0-					-0-
03	33325	X	33041	-0-	-284	-0-	395	1	32646	3	N	-0-					-0-
04	33960	X	31677	-0-	-2283	-0-	409	1	31268	3	N	-0-					-0-
05	35092	X	31988	-0-	-3104	-0-	373	1	31615	3	N	-0-					-0-
06	33960	X	NO RPT	-0-	-33960	-0-					N	NO RPT					-0-

RIO BRAVO STATE EF B WELL #: 4H RRCID -> 287165 COMPL. DATE 02/03/2019 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 9847 - 19561

01	30349	X	29870	-0-	-479	-0-	321	1	29549	3	N	-0-					-0-
02	27412	X	23825	-0-	-3587	-0-	274	1	23551	3	N	-0-					-0-
03	30349	X	29182	-0-	-1167	-0-	349	1	28833	3	N	-0-					-0-
04	28920	X	27195	-0-	-1725	-0-	351	1	26844	3	N	-0-					-0-
05	29884	X	26422	-0-	-3462	-0-	308	1	26114	3	N	-0-					-0-
06	28920	X	NO RPT	-0-	-28920	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575

RIO BRAVO STATE EF C WELL #: 102H RRCID -> 287171 COMPL. DATE 04/27/2019 TOTAL DEPTH 9384 PERF. 9610 - 19428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	67797	X	65344	-0-	-2453	-0-	701	1	64643	3	N	-0-					-0-
02	61236	X	57563	-0-	-3673	-0-	661	1	56902	3	N	-0-					-0-
03	66991	X	63988	-0-	-3003	-0-	766	1	63222	3	N	-0-					-0-
04	63240	X	63073	-0-	-167	-0-	815	1	62258	3	N	-0-					-0-
05	65348	X	63922	-0-	-1426	-0-	746	1	63176	3	N	-0-					-0-
06	63240	X	NO RPT	-0-	-63240	-0-					N	NO RPT					-0-

SR SCHULZ UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287476 COMPL. DATE 05/14/2019 TOTAL DEPTH 14603 PERF.14773 - 21881

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAN ROMAN WELL #: 2H RRCID -> 287855 COMPL. DATE 05/17/2022 TOTAL DEPTH 11678 PERF.11599 - 18181

01	3503	X	996	-0-	-2507	-0-	3	1	993	3	N	-0-					-0-
02	3164	X	736	-0-	-2428	-0-	2	1	734	3	N	-0-					-0-
03	3503	X	762	-0-	-2741	-0-	4	1	758	3	N	-0-					-0-
04	2340	X	761	-0-	-1579	-0-	5	1	756	3	N	-0-					-0-
05	1271	X	724	-0-	-547	-0-	5	1	719	3	N	-0-					-0-
06	960	X	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN ROMAN WELL #: 3H RRCID -> 287856 COMPL. DATE 07/23/2021 TOTAL DEPTH 11783 PERF.11695 - 19322

01	46405	X	46405	-0-	-0-	-0-	138	1	46267	3	N	-0-					-0-
02	45416	X	40804	-0-	-4612	-0-	138	1	40666	3	N	-0-					-0-
03	50282	X	43726	-0-	-6556	-0-	226	1	43500	3	N	-0-					-0-
04	48660	X	40284	-0-	-8376	-0-	257	1	40027	3	N	-0-					-0-
05	47554	X	40506	-0-	-7048	-0-	262	1	40244	3	N	-0-					-0-
06	44910	X	NO RPT	-0-	-44910	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN ROMAN WELL #: 1H RRCID -> 288755 COMPL. DATE 05/03/2022 TOTAL DEPTH 11660 PERF.11698 - 18015

01	16585	X	13356	-0-	-3229	-0-	40	1	13316	3	N	-0-					-0-
02	14980	X	11797	-0-	-3183	-0-	40	1	11757	3	N	-0-					-0-
03	16585	X	12954	-0-	-3631	-0-	67	1	12887	3	N	-0-					-0-
04	13140	X	12503	-0-	-637	-0-	80	1	12423	3	N	-0-					-0-
05	13578	X	12739	-0-	-839	-0-	82	1	12657	3	N	-0-					-0-
06	12930	X	NO RPT	-0-	-12930	-0-					N	NO RPT					-0-

RIO BRAVO STATE EF D WELL #: 5H RRCID -> 288756 COMPL. DATE 05/29/2019 TOTAL DEPTH 9511 PERF.10004 - 17186

01	40951	X	38003	-0-	-2948	-0-	408	1	37595	3	N	-0-					-0-
02	36988	X	31644	-0-	-5344	-0-	364	1	31280	3	N	-0-					-0-
03	40362	X	36400	-0-	-3962	-0-	436	1	35964	3	N	-0-					-0-
04	37170	X	36202	-0-	-968	-0-	468	1	35734	3	N	-0-					-0-
05	38006	X	34384	-0-	-3622	-0-	401	1	33983	3	N	-0-					-0-
06	36780	X	NO RPT	-0-	-36780	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN ROMAN WELL #: 4H RRCID -> 288840 COMPL. DATE 07/23/2021 TOTAL DEPTH 11020 PERF.11695 - 17709

01	2046	X	198	-0-	-1848	-0-	1	1	197	3	N	-0-					-0-
02	1848	X	357	-0-	-1491	-0-	1	1	356	3	N	-0-					-0-
03	372	X	86	-0-	-286	-0-	86	3			N	-0-					-0-
04	1096	X	1096	-0-	-0-	-0-	7	1	1089	3	N	-0-					-0-
05	950	X	950	-0-	-0-	-0-	6	1	944	3	N	-0-					-0-
06	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575

SAN ROMAN WELL #: 5H RRCID -> 288907 COMPL. DATE 07/25/2021 TOTAL DEPTH 11384 PERF.11480 - 19037

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29481 X	22613	-0-	-6868	-0-	67	1	22546	3	N	-0-					-0-
02	26628 X	19828	-0-	-6800	-0-	67	1	19761	3	N	-0-					-0-
03	24304 X	21473	-0-	-2831	-0-	111	1	21362	3	N	-0-					-0-
04	22590 X	20900	-0-	-1690	-0-	133	1	20767	3	N	-0-					-0-
05	22599 X	20864	-0-	-1735	-0-	135	1	20729	3	N	-0-					-0-
06	21870 X	NO RPT	-0-	-21870	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN ROMAN WELL #: 6H RRCID -> 288908 COMPL. DATE 07/25/2021 TOTAL DEPTH 11043 PERF.11517 - 18413

01	33945 X	30371	-0-	-3574	-0-	90	1	30281	3	N	-0-					-0-
02	30660 X	26840	-0-	-3820	-0-	91	1	26749	3	N	-0-					-0-
03	31403 X	29226	-0-	-2177	-0-	151	1	29075	3	N	-0-					-0-
04	30390 X	27814	-0-	-2576	-0-	178	1	27636	3	N	-0-					-0-
05	30380 X	28350	-0-	-2030	-0-	183	1	28167	3	N	-0-					-0-
06	29400 X	NO RPT	-0-	-29400	-0-					N	NO RPT					-0-

BRACKEN EF B WELL #: 32H RRCID -> 289033 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 13144 PERF.13196 - 20766

01	DLQ G-10	11854	-0-	11854	44634	702	1	10824	3	Y	16	7	1			10
						310	4	18	9							
02	54701 X	10067	-0-	-44634	-0-	507	1	9500	3	Y	3					13
						57	4	3	9							
03	10623 X	10623	-0-	-0-	-0-	638	1	9985	3	Y	-0-	9	1			4
04	11460 X	9960	-0-	-1500	-0-	583	1	9248	3	Y	24					28
						103	4	26	9							
05	11842 X	8733	-0-	-3109	-0-	453	1	8215	3	Y	1	21	1			8
						64	4	1	9							
06	11460 X	11119	-0-	-341	-0-	617	1	10403	3	Y	-0-					8
						99	4									

LA MESA RANCH WELL #: 1H RRCID -> 289123 COMPL. DATE 11/22/2019 TOTAL DEPTH 9893 PERF.10500 - 19993

01	40796 X	35811	-0-	-4985	-0-	848	1	34963	3	N	-0-					-0-
02	36456 X	35737	-0-	-719	-0-	905	1	34832	3	N	-0-					-0-
03	40114 X	36549	-0-	-3565	-0-	982	1	35567	3	N	-0-					-0-
04	37140 X	35824	-0-	-1316	-0-	956	1	34868	3	N	-0-					-0-
05	39556 X	35828	-0-	-3728	-0-	916	1	34912	3	N	-0-					-0-
06	38280 X	NO RPT	-0-	-38280	-0-					N	NO RPT					-0-

LA MESA RANCH WELL #: 103H RRCID -> 289138 COMPL. DATE 11/24/2019 TOTAL DEPTH 9726 PERF.10165 - 19729

01	42222 X	39605	-0-	-2617	-0-	937	1	38668	3	N	-0-					-0-
02	37716 X	36049	-0-	-1667	-0-	913	1	35136	3	N	-0-					-0-
03	41571 X	38674	-0-	-2897	-0-	1039	1	37635	3	N	-0-					-0-
04	39120 X	37319	-0-	-1801	-0-	996	1	36323	3	N	-0-					-0-
05	39897 X	37391	-0-	-2506	-0-	956	1	36435	3	N	-0-					-0-
06	38610 X	NO RPT	-0-	-38610	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575
BRACKEN EF C WELL #: 31H RRCID -> 289357 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 13113 PERF.13376 - 20437

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	9163	-0-	9163	35408	543	1	8369	3	Y	10	5	1			6
						240	4	11	9							
02	43663 X	8255	-0-	-35408	-0-	416	1	7792	3	Y	-0-					6
						47	4									
03	8536 X	8536	-0-	-0-	-0-	512	1	8022	3	Y	2	5	1			3
						2	9									
04	8880 X	7985	-0-	-895	-0-	468	1	7424	3	Y	10					13
						82	4	11	9							
05	9176 X	6070	-0-	-3106	-0-	315	1	5707	3	Y	4	10	1			7
						44	4	4	9							
06	8880 X	8569	-0-	-311	-0-	475	1	8015	3	Y	3					10
						76	4	3	9							

LA MESA RANCH WELL #: 2H RRCID -> 289449 COMPL. DATE 11/22/2019 TOTAL DEPTH 9902 PERF.10450 - 19883

01	45694 X	41713	-0-	-3981	-0-	987	1	40726	3	N	-0-					-0-
02	40834 X	40834	-0-	-0-	-0-	1034	1	39800	3	N	-0-					-0-
03	44888 X	41831	-0-	-3057	-0-	1124	1	40707	3	N	-0-					-0-
04	41790 X	40791	-0-	-999	-0-	1089	1	39702	3	N	-0-					-0-
05	45198 X	40845	-0-	-4353	-0-	1044	1	39801	3	N	-0-					-0-
06	43740 X	NO RPT	-0-	-43740	-0-					N	NO RPT					-0-

LA MESA RANCH WELL #: 102H RRCID -> 289450 COMPL. DATE 11/23/2019 TOTAL DEPTH 9668 PERF.10250 - 19780

01	37696 X	34868	-0-	-2828	-0-	825	1	34043	3	N	-0-					-0-
02	33600 X	32267	-0-	-1333	-0-	817	1	31450	3	N	-0-					-0-
03	36952 X	34085	-0-	-2867	-0-	916	1	33169	3	N	-0-					-0-
04	34500 X	33059	-0-	-1441	-0-	882	1	32177	3	N	-0-					-0-
05	35712 X	32917	-0-	-2795	-0-	841	1	32076	3	N	-0-					-0-
06	34560 X	NO RPT	-0-	-34560	-0-					N	NO RPT					-0-

LA MESA RANCH WELL #: 101H RRCID -> 289451 COMPL. DATE 11/22/2019 TOTAL DEPTH 9658 PERF.10475 - 19954

01	42005 X	40574	-0-	-1431	-0-	960	1	39614	3	N	-0-					-0-
02	38083 X	38083	-0-	-0-	-0-	964	1	37119	3	N	-0-					-0-
03	42005 X	38913	-0-	-3092	-0-	1045	1	37868	3	N	-0-					-0-
04	39540 X	38257	-0-	-1283	-0-	1021	1	37236	3	N	-0-					-0-
05	42160 X	37907	-0-	-4253	-0-	969	1	36938	3	N	-0-					-0-
06	40800 X	NO RPT	-0-	-40800	-0-					N	NO RPT					-0-

LA MESA RANCH WELL #: 3H RRCID -> 289452 COMPL. DATE 11/22/2019 TOTAL DEPTH 9911 PERF.10495 - 20011

01	24490 X	20625	-0-	-3865	-0-	488	1	20137	3	N	-0-					-0-
02	22120 X	19892	-0-	-2228	-0-	504	1	19388	3	N	-0-					-0-
03	24490 X	21004	-0-	-3486	-0-	564	1	20440	3	N	-0-					-0-
04	22350 X	19926	-0-	-2424	-0-	532	1	19394	3	N	-0-					-0-
05	23095 X	18630	-0-	-4465	-0-	476	1	18154	3	N	-0-					-0-
06	21300 X	NO RPT	-0-	-21300	-0-					N	NO RPT					-0-

NMC EF WELL #: 10H RRCID -> 289738 COMPL. DATE 12/24/2019 TOTAL DEPTH 13310 PERF.13500 - 20870

01	DLQ G-10	6867	-0-	6867	26741	495	1	6372	3	Y	-0-					-0-
02	37181 X	10440	-0-	-26741	-0-	860	1	9580	3	Y	-0-					-0-
03	7906 X	7906	-0-	-0-	-0-	695	1	7211	3	Y	-0-					-0-
04	8960 X	8960	-0-	-0-	-0-	822	1	8138	3	Y	-0-					-0-
05	11563 X	7226	-0-	-4337	-0-	595	1	6631	3	Y	-0-					-0-
06	11190 X	5167	-0-	-6023	-0-	539	1	4628	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575

FASKEN STATE WELL #: 116H RRCID -> 290288 COMPL. DATE 11/30/2020 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 9544 - 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
01	29450 X	26013	-0-	-3437	-0-	322	1	25691	3	N	-0-					-0-
02	25677 X	25677	-0-	-0-	-0-	282	1	25395	3	N	-0-					-0-
03	27249 X	23728	-0-	-3521	-0-	232	1	23496	3	N	-0-					-0-
04	25380 X	22973	-0-	-2407	-0-	234	1	22739	3	N	-0-					-0-
05	28427 X	22353	-0-	-6074	-0-	234	1	22119	3	N	-0-					-0-
06	27510 X	NO RPT	-0-	-27510	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE WELL #: 118H RRCID -> 290309 COMPL. DATE 11/29/2020 TOTAL DEPTH 9373 PERF. 9670 - 17791

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	37355 X	31187	-0-	-6168	-0-	386	1	30801	3	N	-0-					-0-
02	33656 X	32774	-0-	-882	-0-	360	1	32414	3	N	-0-					-0-
03	36053 X	33919	-0-	-2134	-0-	331	1	33588	3	N	-0-					-0-
04	32760 X	31093	-0-	-1667	-0-	317	1	30776	3	N	-0-					-0-
05	36301 X	31499	-0-	-4802	-0-	330	1	31169	3	N	-0-					-0-
06	35130 X	NO RPT	-0-	-35130	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE WELL #: 117H RRCID -> 290314 COMPL. DATE 11/30/2020 TOTAL DEPTH 9370 PERF. 9598 - 17656

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	32767 X	28683	-0-	-4084	-0-	355	1	28328	3	N	-0-					-0-
02	27329 X	27329	-0-	-0-	-0-	300	1	27029	3	N	-0-					-0-
03	28241 X	24741	-0-	-3500	-0-	242	1	24499	3	N	-0-					-0-
04	27750 X	23584	-0-	-4166	-0-	240	1	23344	3	N	-0-					-0-
05	30256 X	23035	-0-	-7221	-0-	241	1	22794	3	N	-0-					-0-
06	29280 X	NO RPT	-0-	-29280	-0-					N	NO RPT					-0-

LA MESA RANCH WELL #: 104H RRCID -> 290600 COMPL. DATE 02/28/2021 TOTAL DEPTH 9694 PERF.10050 - 20257

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	68634 X	62444	-0-	-6190	-0-	1478	1	60966	3	N	-0-					-0-
02	61180 X	55919	-0-	-5261	-0-	1416	1	54503	3	N	-0-					-0-
03	66464 X	60336	-0-	-6128	-0-	1621	1	58715	3	N	-0-					-0-
04	63060 X	58152	-0-	-4908	-0-	1552	1	56600	3	N	-0-					-0-
05	65162 X	57885	-0-	-7277	-0-	1479	1	56406	3	N	-0-					-0-
06	60420 X	NO RPT	-0-	-60420	-0-					N	NO RPT					-0-

LA MESA RANCH WELL #: 105H RRCID -> 290601 COMPL. DATE 02/27/2021 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9975 - 20262

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	70246 X	63364	-0-	-6882	-0-	1500	1	61864	3	N	-0-					-0-
02	62804 X	57068	-0-	-5736	-0-	1445	1	55623	3	N	-0-					-0-
03	68324 X	61747	-0-	-6577	-0-	1659	1	60088	3	N	-0-					-0-
04	64980 X	59606	-0-	-5374	-0-	1591	1	58015	3	N	-0-					-0-
05	65193 X	58809	-0-	-6384	-0-	1503	1	57306	3	N	-0-					-0-
06	61320 X	NO RPT	-0-	-61320	-0-					N	NO RPT					-0-

LA MESA RANCH WELL #: 6H RRCID -> 290602 COMPL. DATE 11/21/2020 TOTAL DEPTH 10039 PERF.10600 - 20314

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	52297 X	49898	-0-	-2399	-0-	1181	1	48717	3	N	-0-					-0-
02	46928 X	43775	-0-	-3153	-0-	1109	1	42666	3	N	-0-					-0-
03	54777 X	46446	-0-	-8331	-0-	1248	1	45198	3	N	-0-					-0-
04	53010 X	44141	-0-	-8869	-0-	1178	1	42963	3	N	-0-					-0-
05	54777 X	43592	-0-	-11185	-0-	1114	1	42478	3	N	-0-					-0-
06	48300 X	NO RPT	-0-	-48300	-0-					N	NO RPT					-0-

LA MESA RANCH WELL #: 106H RRCID -> 290612 COMPL. DATE 02/27/2021 TOTAL DEPTH 9769 PERF. 9900 - 20094

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	70401 X	65114	-0-	-5287	-0-	1541	1	63573	3	N	-0-					-0-
02	63112 X	58346	-0-	-4766	-0-	1478	1	56868	3	N	-0-					-0-
03	69502 X	62820	-0-	-6682	-0-	1688	1	61132	3	N	-0-					-0-
04	67260 X	60962	-0-	-6298	-0-	1627	1	59335	3	N	-0-					-0-
05	69502 X	60384	-0-	-9118	-0-	1543	1	58841	3	N	-0-					-0-
06	63000 X	NO RPT	-0-	-63000	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575

LA MESA RANCH WELL #: 5H RRCID -> 290621 COMPL. DATE 02/25/2021 TOTAL DEPTH 9978 PERF.10075 - 20305

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	51057 X	48223	-0-	-2834	-0-	1141	1	47082	3	N	-0-			-0-
02	46116 X	40260	-0-	-5856	-0-	1020	1	39240	3	N	-0-			-0-
03	51057 X	38692	-0-	-12365	-0-	1039	1	37653	3	N	-0-			-0-
04	46680 X	39978	-0-	-6702	-0-	1067	1	38911	3	N	-0-			-0-
05	48236 X	42157	-0-	-6079	-0-	1077	1	41080	3	N	-0-			-0-
06	46680 X	NO RPT	-0-	-46680	-0-					N	NO RPT			-0-

LA MESA RANCH WELL #: 4H RRCID -> 290623 COMPL. DATE 02/28/2021 TOTAL DEPTH 9989 PERF.10075 - 20402

01	52576 X	44961	-0-	-7615	-0-	1064	1	43897	3	N	-0-			-0-
02	44996 X	39480	-0-	-5516	-0-	1000	1	38480	3	N	-0-			-0-
03	49135 X	43117	-0-	-6018	-0-	1158	1	41959	3	N	-0-			-0-
04	45720 X	41167	-0-	-4553	-0-	1099	1	40068	3	N	-0-			-0-
05	44950 X	39997	-0-	-4953	-0-	1022	1	38975	3	N	-0-			-0-
06	43500 X	NO RPT	-0-	-43500	-0-					N	NO RPT			-0-

RIO BRAVO STATE EF WELL #: 1H RRCID -> 291856 COMPL. DATE 06/09/2018 TOTAL DEPTH 3226 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RIO BRAVO EF WELL #: 6H RRCID -> 291891 COMPL. DATE 08/22/2021 TOTAL DEPTH 9592 PERF. 9600 - 16296

01	31434 X	31279	-0-	-155	-0-	336	1	30943	3	N	-0-			-0-
02	27188 X	25550	-0-	-1638	-0-	294	1	25256	3	N	-0-			-0-
03	33294 X	26652	-0-	-6642	-0-	319	1	26333	3	N	-0-			-0-
04	32220 X	24914	-0-	-7306	-0-	322	1	24592	3	N	-0-			-0-
05	33294 X	26472	-0-	-6822	-0-	309	1	26163	3	N	-0-			-0-
06	30270 X	NO RPT	-0-	-30270	-0-					N	NO RPT			-0-

RIO BRAVO EF WELL #: 7H RRCID -> 291892 COMPL. DATE 10/12/2021 TOTAL DEPTH 9618 PERF. 9700 - 16991

01	38471 X	34901	-0-	-3570	-0-	375	1	34526	3	N	-0-			-0-
02	34020 X	29136	-0-	-4884	-0-	335	1	28801	3	N	-0-			-0-
03	39525 X	29307	-0-	-10218	-0-	351	1	28956	3	N	-0-			-0-
04	38250 X	30344	-0-	-7906	-0-	392	1	29952	3	N	-0-			-0-
05	39525 X	36879	-0-	-2646	-0-	430	1	36449	3	N	-0-			-0-
06	33780 X	NO RPT	-0-	-33780	-0-					N	NO RPT			-0-

RIO BRAVO EF WELL #: 105H RRCID -> 291895 COMPL. DATE 10/11/2021 TOTAL DEPTH 9396 PERF. 9400 - 16401

01	51367 X	48152	-0-	-3215	-0-	517	1	47635	3	N	-0-			-0-
02	46396 X	42188	-0-	-4208	-0-	485	1	41703	3	N	-0-			-0-
03	51367 X	42994	-0-	-8373	-0-	514	1	42480	3	N	-0-			-0-
04	48420 X	39517	-0-	-8903	-0-	510	1	39007	3	N	-0-			-0-
05	49352 X	46307	-0-	-3045	-0-	540	1	45767	3	N	-0-			-0-
06	46590 X	NO RPT	-0-	-46590	-0-					N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575

ARN EF WELL #: 10H RRCID -> 292156 COMPL. DATE 08/04/2021 TOTAL DEPTH 9576 PERF. 9578 - 16256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16182	X	9817	-0-	-6365	-0-	582	1	8906	3	Y	238	204	1			34
							67	4	262	9							
02	13592	X	13592	-0-	-0-	-0-	741	1	12465	3	Y	275	278	1			31
							83	4	303	9							
03	12795	X	12795	-0-	-0-	-0-	691	1	11212	3	Y	737	686	1			82
							81	4	811	9							
04	10433	X	10433	-0-	-0-	-0-	545	1	9187	3	Y	579	574	1			87
							64	4	637	9							
05	15035	X	9083	-0-	-5952	-0-	491	1	7968	3	Y	489	545	1			31
							86	4	538	9							
06	14550	X	NO RPT	-0-	-14550	-0-					Y	NO RPT					31

ARN EF WELL #: 12H RRCID -> 292159 COMPL. DATE 08/05/2021 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9785 - 16282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13733	X	11871	-0-	-1862	-0-	698	1	10686	3	Y	370	368	1			51
							80	4	407	9							
02	11900	X	10950	-0-	-950	-0-	594	1	9998	3	Y	265	288	1			28
							66	4	292	9							
03	13175	X	11788	-0-	-1387	-0-	665	1	10792	3	Y	230	228	1			30
							78	4	253	9							
04	12750	X	10213	-0-	-2537	-0-	557	1	9394	3	Y	179	176	1			33
							65	4	197	9							
05	12555	X	11006	-0-	-1549	-0-	622	1	10101	3	Y	158	178	1			13
							109	4	174	9							
06	11730	X	NO RPT	-0-	-11730	-0-					Y	NO RPT					13

ARN EF WELL #: 11H RRCID -> 292215 COMPL. DATE 08/05/2021 TOTAL DEPTH 9549 PERF. 9766 - 16196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11067	X	8054	-0-	-3013	-0-	463	1	7090	3	Y	407	404	1			53
							53	4	448	9							
02	10141	X	10141	-0-	-0-	-0-	526	1	8850	3	Y	642	645	1			50
							59	4	706	9							
03	10719	X	10719	-0-	-0-	-0-	586	1	9521	3	Y	494	488	1			56
							69	4	543	9							
04	8989	X	8989	-0-	-0-	-0-	476	1	8022	3	Y	395	390	1			61
							56	4	435	9							
05	11222	X	9052	-0-	-2170	-0-	496	1	8062	3	Y	370	407	1			24
							87	4	407	9							
06	10860	X	NO RPT	-0-	-10860	-0-					Y	NO RPT					24

LA MESA RANCH WELL #: 111H RRCID -> 293219 COMPL. DATE 05/09/2022 TOTAL DEPTH 9952 PERF.10114 - 14764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16544	X	16544	-0-	-0-	-0-	392	1	16152	3	N	-0-					-0-
02	14532	X	14065	-0-	-467	-0-	356	1	13709	3	N	-0-					-0-
03	15717	X	14769	-0-	-948	-0-	397	1	14372	3	N	-0-					-0-
04	16020	X	14203	-0-	-1817	-0-	379	1	13824	3	N	-0-					-0-
05	16554	X	13870	-0-	-2684	-0-	354	1	13516	3	N	-0-					-0-
06	16020	X	NO RPT	-0-	-16020	-0-					N	NO RPT					-0-

LA MESA RANCH WELL #: 110H RRCID -> 293220 COMPL. DATE 05/09/2022 TOTAL DEPTH 9936 PERF.10219 - 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
01	16368	X	158	-0-	-16210	-0-	4	1	154	3	N	-0-					-0-
02	14784	X	12514	-0-	-2270	-0-	317	1	12197	3	N	-0-					-0-
03	15934	X	11551	-0-	-4383	-0-	310	1	11241	3	N	-0-					-0-
04	15420	X	10719	-0-	-4701	-0-	286	1	10433	3	N	-0-					-0-
05	13857	X	10569	-0-	-3288	-0-	270	1	10299	3	N	-0-					-0-
06	13410	X	NO RPT	-0-	-13410	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575

LA MESA RANCH WELL #: 112H RRCID -> 293228 COMPL. DATE 05/10/2022 TOTAL DEPTH 9953 PERF.10130 - 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
01	10776 X	10776	-0-	-0-	-0-	255	1	10521	3	N	-0-					-0-
02	9716 X	8590	-0-	-1126	-0-	218	1	8372	3	N	-0-					-0-
03	10540 X	9298	-0-	-1242	-0-	250	1	9048	3	N	-0-					-0-
04	10440 X	8955	-0-	-1485	-0-	239	1	8716	3	N	-0-					-0-
05	10788 X	9102	-0-	-1686	-0-	233	1	8869	3	N	-0-					-0-
06	10440 X	NO RPT	-0-	-10440	-0-					N	NO RPT					-0-

LA MESA RANCH WELL #: 10H RRCID -> 293237 COMPL. DATE 05/06/2022 TOTAL DEPTH 10145 PERF.10322 - 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
01	16377 X	16377	-0-	-0-	-0-	388	1	15989	3	N	-0-					-0-
02	14028 X	11090	-0-	-2938	-0-	281	1	10809	3	N	-0-					-0-
03	15531 X	14159	-0-	-1372	-0-	380	1	13779	3	N	-0-					-0-
04	16194 X	16194	-0-	-0-	-0-	432	1	15762	3	N	-0-					-0-
05	16368 X	14763	-0-	-1605	-0-	377	1	14386	3	N	-0-					-0-
06	15840 X	NO RPT	-0-	-15840	-0-					N	NO RPT					-0-

LA MESA RANCH WELL #: 12H RRCID -> 293251 COMPL. DATE 05/07/2022 TOTAL DEPTH 10163 PERF.10533 - 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
01	20894 X	18731	-0-	-2163	-0-	443	1	18288	3	N	-0-					-0-
02	18872 X	15570	-0-	-3302	-0-	394	1	15176	3	N	-0-					-0-
03	20894 X	16707	-0-	-4187	-0-	449	1	16258	3	N	-0-					-0-
04	18750 X	15505	-0-	-3245	-0-	414	1	15091	3	N	-0-					-0-
05	18724 X	13819	-0-	-4905	-0-	353	1	13466	3	N	-0-					-0-
06	18120 X	NO RPT	-0-	-18120	-0-					N	NO RPT					-0-

LA MESA RANCH WELL #: 11H RRCID -> 293252 COMPL. DATE 05/06/2022 TOTAL DEPTH 10184 PERF.10334 - 14983

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18755 X	18036	-0-	-719	-0-	427	1	17609	3	N	-0-					-0-
02	16940 X	12751	-0-	-4189	-0-	323	1	12428	3	N	-0-					-0-
03	18321 X	14837	-0-	-3484	-0-	399	1	14438	3	N	-0-					-0-
04	17460 X	14939	-0-	-2521	-0-	399	1	14540	3	N	-0-					-0-
05	18042 X	14398	-0-	-3644	-0-	368	1	14030	3	N	-0-					-0-
06	17460 X	NO RPT	-0-	-17460	-0-					N	NO RPT					-0-

OTTO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 293436 COMPL. DATE 05/29/2022 TOTAL DEPTH 12584 PERF.12892 - 18791

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	35867 X	28507	-0-	-7360	-0-	1978	1	26529	3	N	-0-					-0-
02	30576 X	26980	-0-	-3596	-0-	2044	1	24936	3	N	-0-					-0-
03	33852 X	20434	-0-	-13418	-0-	1650	1	18784	3	N	-0-					-0-
04	30030 X	27906	-0-	-2124	-0-	1823	1	26083	3	N	-0-					-0-
05	29884 X	21962	-0-	-7922	-0-	1437	1	20525	3	N	-0-					-0-
06	28920 X	26281	-0-	-2639	-0-	1643	1	24638	3	N	-0-					-0-

SAN ROMAN RANCH WELL #: 1H RRCID -> 293861 COMPL. DATE 07/24/2022 TOTAL DEPTH 11765 PERF.12026 - 19928

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	44733 X	20908	-0-	-23825	-0-	62	1	20846	3	N	-0-					-0-
02	38892 X	23248	-0-	-15644	-0-	79	1	23169	3	N	-0-					-0-
03	46700 X	46700	-0-	-0-	-0-	242	1	46458	3	N	-0-					-0-
04	37530 X	37530	-0-	-0-	-0-	240	1	37290	3	N	-0-					-0-
05	36418 X	36418	-0-	-0-	-0-	235	1	36183	3	N	-0-					-0-
06	43860 X	NO RPT	-0-	-43860	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE WELL #: 119H RRCID -> 294202 COMPL. DATE 09/10/2022 TOTAL DEPTH 9134 PERF. 9820 - 19376

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	53630 X	52417	-0-	-1213	-0-	649	1	51768	3	N	-0-					-0-
02	50568 X	45185	-0-	-5383	-0-	496	1	44689	3	N	-0-					-0-
03	55986 X	47665	-0-	-8321	-0-	465	1	47200	3	N	-0-					-0-
04	54180 X	45105	-0-	-9075	-0-	459	1	44646	3	N	-0-					-0-
05	53506 X	45110	-0-	-8396	-0-	473	1	44637	3	N	-0-					-0-
06	50730 X	NO RPT	-0-	-50730	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575
FASKEN STATE WELL #: 120H RRCID -> 294240 COMPL. DATE 12/23/2022 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 9540 - 19511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	80755	X	75677	-0-	-5078	-0-	936	1	74741	3	N	-0-					-0-
02	73790	X	73790	-0-	-0-	-0-	811	1	72979	3	N	-0-					-0-
03	79422	X	75502	-0-	-3920	-0-	737	1	74765	3	N	-0-					-0-
04	76860	X	69229	-0-	-7631	-0-	705	1	68524	3	N	-0-					-0-
05	81685	X	69443	-0-	-12242	-0-	728	1	68715	3	N	-0-					-0-
06	79050	X	NO RPT	-0-	-79050	-0-					N	NO RPT					-0-

ARN EF A WELL #: 13H RRCID -> 294264 COMPL. DATE 11/12/2022 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 9683 - 16507

01	28520	X	26014	-0-	-2506	-0-	1554	1	23785	3	Y	452	490	1			68
							178	4	497	9							
02	25760	X	22770	-0-	-2990	-0-	1245	1	20950	3	Y	396	416	1			48
							139	4	436	9							
03	28148	X	24223	-0-	-3925	-0-	1371	1	22256	3	Y	395	389	1			54
							161	4	435	9							
04	26610	X	23089	-0-	-3521	-0-	1249	1	21069	3	Y	568	525	1			97
							146	4	625	9							
05	26660	X	22999	-0-	-3661	-0-	1272	1	20658	3	Y	770	814	1			53
							222	4	847	9							
06	25170	X	NO RPT	-0-	-25170	-0-					Y	NO RPT					53

ARN EF B WELL #: 14H RRCID -> 294265 COMPL. DATE 11/12/2022 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 9915 - 16373

01	16492	X	10239	-0-	-6253	-0-	614	1	9390	3	Y	150	169	1			24
							70	4	165	9							
02	14896	X	9016	-0-	-5880	-0-	495	1	8330	3	Y	124	131	1			17
							55	4	136	9							
03	19611	X	19611	-0-	-0-	-0-	1094	1	17760	3	Y	572	520	1			69
							128	4	629	9							
04	34437	X	34437	-0-	-0-	-0-	1885	1	31787	3	Y	495	466	1			98
							220	4	545	9							
05	28674	X	28674	-0-	-0-	-0-	1628	1	26443	3	Y	289	359	1			28
							285	4	318	9							
06	15960	X	NO RPT	-0-	-15960	-0-					Y	NO RPT					28

ARN EF C WELL #: 15H RRCID -> 294266 COMPL. DATE 11/12/2022 TOTAL DEPTH 9620 PERF.10028 - 16302

01	27776	X	23708	-0-	-4068	-0-	1396	1	21364	3	Y	716	712	1			99
							160	4	788	9							
02	22904	X	21023	-0-	-1881	-0-	1134	1	19089	3	Y	612	651	1			60
							127	4	673	9							
03	25358	X	21573	-0-	-3785	-0-	1205	1	19560	3	Y	606	592	1			74
							141	4	667	9							
04	24480	X	20566	-0-	-3914	-0-	1111	1	18733	3	Y	538	521	1			91
							130	4	592	9							
05	23870	X	20457	-0-	-3413	-0-	1141	1	18533	3	Y	530	583	1			38
							200	4	583	9							
06	22950	X	NO RPT	-0-	-22950	-0-					Y	NO RPT					38

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575
ARN EF D WELL #: 16H RRCID -> 294286 COMPL. DATE 11/12/2022 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 9928 - 17310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	36611	X	31285	-0-	-5326	-0-	1871	1	28631	3	Y	517	552	1			79
							214	4	569	9							
02	31136	X	27532	-0-	-3604	-0-	1507	1	25359	3	Y	453	475	1			57
							168	4	498	9							
03	33945	X	28524	-0-	-5421	-0-	1630	1	26457	3	Y	224	242	1			39
							191	4	246	9							
04	32580	X	27675	-0-	-4905	-0-	1498	1	25267	3	Y	668	592	1			115
							175	4	735	9							
05	32240	X	28683	-0-	-3557	-0-	1601	1	26009	3	Y	721	784	1			52
							280	4	793	9							
06	30270	X	NO RPT	-0-	-30270	-0-					Y	NO RPT					52

ARN EF WELL #: 17H RRCID -> 294425 COMPL. DATE 02/03/2023 TOTAL DEPTH 9768 PERF. 9833 - 16525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	24304	X	20810	-0-	-3494	-0-	1224	1	18732	3	Y	649	636	1			89
							140	4	714	9							
02	20552	X	18217	-0-	-2335	-0-	981	1	16512	3	Y	558	594	1			53
							110	4	614	9							
03	22754	X	20372	-0-	-2382	-0-	1141	1	18517	3	Y	527	515	1			65
							134	4	580	9							
04	21630	X	18220	-0-	-3410	-0-	986	1	16637	3	Y	438	428	1			75
							115	4	482	9							
05	21328	X	18371	-0-	-2957	-0-	1026	1	16667	3	Y	454	496	1			33
							179	4	499	9							
06	20130	X	NO RPT	-0-	-20130	-0-					Y	NO RPT					33

ARN EF E WELL #: 18H RRCID -> 294550 COMPL. DATE 02/03/2023 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 9819 - 16004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17980	X	14655	-0-	-3325	-0-	844	1	12915	3	Y	726	713	1			95
							97	4	799	9							
02	14784	X	12721	-0-	-2063	-0-	670	1	11272	3	Y	640	682	1			53
							75	4	704	9							
03	16368	X	14852	-0-	-1516	-0-	816	1	13241	3	Y	635	615	1			73
							96	4	699	9							
04	15000	X	13356	-0-	-1644	-0-	709	1	11963	3	Y	546	534	1			85
							83	4	601	9							
05	14880	X	13356	-0-	-1524	-0-	732	1	11888	3	Y	553	602	1			36
							128	4	608	9							
06	14370	X	NO RPT	-0-	-14370	-0-					Y	NO RPT					36

JUAN SALINAS RANCH WELL #: 1H RRCID -> 298227 COMPL. DATE 07/26/2024 TOTAL DEPTH 12021 PERF.12215 - 19783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	99107	X	72550	-0-	-26557	-0-	14	1	72536	2	N	-0-					-0-
02	84168	X	61106	-0-	-23062	-0-	6	1	61100	2	N	-0-					-0-
03	89063	X	65036	-0-	-24027	-0-	9	1	65027	2	N	-0-					-0-
04	80070	X	64094	-0-	-15976	-0-	9	1	64085	2	N	-0-					-0-
05	77934	X	61688	-0-	-16246	-0-	9	1	61679	2	N	-0-					-0-
06	70200	X	NO RPT	-0-	-70200	-0-					N	NO RPT					-0-

CATURUS ENERGY, LLC 103593
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
01	2322	X	2322	-0-	-0-	-0-	2322	3			N	-0-					-0-
02	2347	X	2347	-0-	-0-	-0-	2347	3			N	-0-					-0-
03	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	3492	3			N	-0-					-0-
04	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	2790	3			N	-0-					-0-
05	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	2651	3			N	-0-					-0-
06	2503	X	2503	-0-	-0-	-0-	2503	3			N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593
STATE OF TEXAS HILL RANCH WELL #: 2H RRCID -> 257687 COMPL. DATE 12/18/2017 TOTAL DEPTH 12006 PERF.12260 - 15132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9849	X	9849	-0-	-0-	-0-	195	1	9654	3	N	-0-					-0-
02	8660	X	8660	-0-	-0-	-0-	192	1	8468	3	N	-0-					-0-
03	7629	X	7629	-0-	-0-	-0-	211	1	7418	3	N	-0-					-0-
04	6015	X	6015	-0-	-0-	-0-	135	1	5880	3	N	-0-					-0-
05	5865	X	5865	-0-	-0-	-0-	175	1	5690	3	N	-0-					-0-
06	4997	X	4997	-0-	-0-	-0-	121	1	4876	3	N	-0-					-0-

ROSA V. BENAVIDES (EF) WELL #: 2H RRCID -> 258131 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 11132 PERF.11808 - 15504

01	1922	X	1717	-0-	-205	-0-	1717	3			N	-0-					-0-
02	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	3			N	-0-					-0-
03	1798	N	1580	-0-	-218	-0-	1580	3			N	-0-					-0-
04	1650	N	1635	-0-	-15	-0-	1635	3			N	-0-					-0-
05	1860	N	1639	-0-	-221	-0-	1639	3			N	-0-					-0-
06	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	3			N	-0-					-0-

ROSA V. BENAVIDES (EF) WELL #: 7H RRCID -> 260047 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 10707 PERF.11060 - 15260

01	806	N	684	-0-	-122	-0-	684	3			N	-0-					-0-
02	700	N	660	-0-	-40	-0-	660	3			N	-0-					-0-
03	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-					-0-
04	660	N	578	-0-	-82	-0-	578	3			N	-0-					-0-
05	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	3			N	-0-					-0-
06	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	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

01	2850	N	2850	-0-	-0-	-0-	114	1	2736	3	N	-0-					-0-
02	1988	N	1577	-0-	-411	-0-	92	1	1485	3	N	-0-					-0-
03	2046	N	1200	-0-	-846	-0-	80	1	1120	3	N	-0-					-0-
04	2130	N	1087	-0-	-1043	-0-	63	1	1024	3	N	-0-					-0-
05	1736	N	1350	-0-	-386	-0-	95	1	1255	3	N	-0-					-0-
06	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	85	1	1287	3	N	-0-					-0-

HACHAR WELL #: 2H RRCID -> 261381 COMPL. DATE 10/05/2018 TOTAL DEPTH 12485 PERF.12962 - 16482

01	634	N	634	-0-	-0-	-0-	37	1	597	3	N	-0-					-0-
02	2800	N	3864	-0-	1064	1064	215	1	3649	3	N	-0-					-0-
03	3100	N	3597	-0-	497	1561	176	1	3421	3	N	-0-					-0-
04	3000	N	2345	-0-	-655	906	118	1	2227	3	N	-0-					-0-
05	2478	X	1572	-0-	-906	-0-	109	1	1463	3	N	-0-					-0-
06	2623	X	2623	-0-	-0-	-0-	168	1	2455	3	N	-0-					-0-

BOB PECK - STATE (EF) WELL #: 1H RRCID -> 261411 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 11927 PERF.12130 - 15952

01	1953	N	1403	-0-	-550	-0-	1403	3			N	-0-					-0-
02	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	3			N	-0-					-0-
03	2046	N	907	-0-	-1139	-0-	907	3			N	-0-					-0-
04	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	2559	3			N	-0-					-0-
05	1364	N	854	-0-	-510	-0-	854	3			N	-0-					-0-
06	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	3			N	-0-					-0-

A.E. PUIG - STATE (EF) WELL #: 5H RRCID -> 261443 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 11840 PERF.12275 - 15897

01	4991	X	3212	-0-	-1779	-0-	3212	3			N	-0-					-0-
02	3360	X	1839	-0-	-1521	-0-	1839	3			N	-0-					-0-
03	3720	X	2217	-0-	-1503	-0-	2217	3			N	-0-					-0-
04	3600	X	2469	-0-	-1131	-0-	2469	3			N	-0-					-0-
05	3224	X	756	-0-	-2468	-0-	756	3			N	-0-					-0-
06	3120	X	2824	-0-	-296	-0-	2824	3			N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593
LA CRUZ LAND GAS UNIT 1 (EF) WELL #: 1H RRCID -> 261632 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 10752 PERF.11100 - 15772

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5304 X	5304	-0-	-0-	-0-	5304	3			N	-0-					-0-
02	5523 X	5523	-0-	-0-	-0-	5523	3			N	-0-					-0-
03	5270 X	4662	-0-	-608	-0-	4662	3			N	-0-					-0-
04	5100 X	4171	-0-	-929	-0-	4171	3			N	-0-					-0-
05	5270 X	3547	-0-	-1723	-0-	3547	3			N	-0-					-0-
06	5100 X	1144	-0-	-3956	-0-	1144	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

01	4216 X	4136	-0-	-80	-0-	22	1	4114	3	N	-0-					-0-
02	3472 X	2450	-0-	-1022	-0-	15	1	2435	3	N	-0-					-0-
03	4247 X	4007	-0-	-240	-0-	23	1	3984	3	N	-0-					-0-
04	4110 X	3855	-0-	-255	-0-	29	1	3826	3	N	-0-					-0-
05	4247 X	3976	-0-	-271	-0-	25	1	3951	3	N	-0-					-0-
06	3990 X	3394	-0-	-596	-0-	22	1	3372	3	N	-0-					-0-

ROSA V. BENAVIDES (EF) WELL #: 13H RRCID -> 263645 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 10558 PERF.10990 - 15420

01	2351 N	2351	-0-	-0-	-0-	2351	3			N	-0-					-0-
02	1960 N	1912	-0-	-48	-0-	1912	3			N	-0-					-0-
03	2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	2133	3			N	-0-					-0-
04	2543 N	2543	-0-	-0-	-0-	2543	3			N	-0-					-0-
05	2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	2181	3			N	-0-					-0-
06	2070 N	1877	-0-	-193	-0-	1877	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

01	1581 X	211	-0-	-1370	-0-	1	1	210	3	N	-0-					-0-
02	1428 X	714	-0-	-714	-0-	4	1	710	3	N	-0-					-0-
03	2294 X	2264	-0-	-30	-0-	13	1	2251	3	N	-0-					-0-
04	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	14	1	1886	3	N	-0-					-0-
05	2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	15	1	2295	3	N	-0-					-0-
06	2190 N	1328	-0-	-862	-0-	9	1	1319	3	N	-0-					-0-

HUISACHE E WELL #: 3H RRCID -> 264325 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 12815 PERF.12718 - 16790

01	1039 X	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3			N	-0-					-0-
02	871 X	871	-0-	-0-	-0-	871	3			N	-0-					-0-
03	1007 X	1007	-0-	-0-	-0-	1007	3			N	-0-					-0-
04	877 X	877	-0-	-0-	-0-	877	3			N	-0-					-0-
05	908 X	908	-0-	-0-	-0-	908	3			N	-0-					-0-
06	808 X	808	-0-	-0-	-0-	808	3			N	-0-					-0-

L. F. PUIG SR. GAS UNIT (EF) WELL #: 7H RRCID -> 264559 COMPL. DATE 01/05/2018 TOTAL DEPTH 10816 PERF.11425 - 15872

01	5116 X	5116	-0-	-0-	-0-	228	1	4888	3	N	-0-					-0-
02	5616 X	5616	-0-	-0-	-0-	288	1	5328	3	N	-0-					-0-
03	3372 X	3372	-0-	-0-	-0-	179	1	3193	3	N	-0-					-0-
04	2332 X	2332	-0-	-0-	-0-	142	1	2190	3	N	-0-					-0-
05	1728 X	1728	-0-	-0-	-0-	104	1	1624	3	N	-0-					-0-
06	4775 X	4775	-0-	-0-	-0-	242	1	4533	3	N	-0-					-0-

PUIG (EF) WELL #: 2H RRCID -> 264688 COMPL. DATE 09/13/2017 TOTAL DEPTH 11388 PERF.11516 - 15147

01	459 X	459	-0-	-0-	-0-	2	1	457	3	N	-0-					-0-
02	376 X	376	-0-	-0-	-0-	2	1	374	3	N	-0-					-0-
03	484 X	484	-0-	-0-	-0-	3	1	481	3	N	-0-					-0-
04	488 X	488	-0-	-0-	-0-	4	1	484	3	N	-0-					-0-
05	484 X	484	-0-	-0-	-0-	3	1	481	3	N	-0-					-0-
06	535 X	535	-0-	-0-	-0-	3	1	532	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593
PRIETO SAN JUAN - STATE (EF) WELL #: 1H RRCID -> 265492 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 11202 PERF.11690 - 15672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5482	X	5482	-0-	-0-	-0-	29	1	5453	3	N	-0-			-0-
02	6084	X	6084	-0-	-0-	-0-	36	1	6048	3	N	-0-			-0-
03	5952	X	3348	-0-	-2604	-0-	20	1	3328	3	N	-0-			-0-
04	5760	X	4620	-0-	-1140	-0-	34	1	4586	3	N	-0-			-0-
05	6727	X	5053	-0-	-1674	-0-	32	1	5021	3	N	-0-			-0-
06	6510	X	815	-0-	-5695	-0-	5	1	810	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

01	1860	N	1011	-0-	-849	-0-	5	1	1006	3	N	-0-			-0-
02	1848	N	1042	-0-	-806	-0-	6	1	1036	3	N	-0-			-0-
03	2232	N	1422	-0-	-810	-0-	8	1	1414	3	N	-0-			-0-
04	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	17	1	2313	3	N	-0-			-0-
05	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	13	1	1993	3	N	-0-			-0-
06	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	14	1	2142	3	N	-0-			-0-

REUTHINGER WELL #: 2H RRCID -> 266233 COMPL. DATE 09/06/2017 TOTAL DEPTH 12366 PERF.12644 - 15950

01	1288	X	1288	-0-	-0-	-0-	1288	3			N	-0-			-0-
02	1352	X	1352	-0-	-0-	-0-	81	1	1271	3	N	-0-			-0-
03	988	X	988	-0-	-0-	-0-	4	1	984	3	N	-0-			-0-
04	340	X	340	-0-	-0-	-0-	1	1	339	3	N	-0-			-0-
05	435	X	435	-0-	-0-	-0-	2	1	433	3	N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ROSA V. BENAVIDES (EF) WELL #: 11H RRCID -> 266235 COMPL. DATE 01/31/2013 TOTAL DEPTH 11830 PERF.12250 - 16080

01	1271	N	1107	-0-	-164	-0-	58	1	1049	3	N	-0-			-0-
02	756	N	661	-0-	-95	-0-	33	1	628	3	N	-0-			-0-
03	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	89	1	1600	3	N	-0-			-0-
04	1080	N	1014	-0-	-66	-0-	53	1	961	3	N	-0-			-0-
05	744	N	707	-0-	-37	-0-	38	1	669	3	N	-0-			-0-
06	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	88	1	1638	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

01	2542	N	2184	-0-	-358	-0-	97	1	2087	3	N	-0-			-0-
02	2296	N	2283	-0-	-13	-0-	117	1	2166	3	N	-0-			-0-
03	2511	N	2455	-0-	-56	-0-	130	1	2325	3	N	-0-			-0-
04	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	147	1	2260	3	N	-0-			-0-
05	2542	N	2029	-0-	-513	-0-	122	1	1907	3	N	-0-			-0-
06	2370	N	1166	-0-	-1204	-0-	59	1	1107	3	N	-0-			-0-

STATE OF TEXAS-HILL RANCH WELL #: 3H RRCID -> 266931 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 12148 PERF.12664 - 17250

01	11215	X	11215	-0-	-0-	-0-	222	1	10993	3	N	-0-			-0-
02	5908	X	5908	-0-	-0-	-0-	131	1	5777	3	N	-0-			-0-
03	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	123	1	4303	3	N	-0-			-0-
04	4900	X	4900	-0-	-0-	-0-	110	1	4790	3	N	-0-			-0-
05	5140	X	5140	-0-	-0-	-0-	154	1	4986	3	N	-0-			-0-
06	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	111	1	4481	3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593
GEORGE NEEL (EF) WELL #: 1H RRCID -> 266972 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 10716 PERF.11562 - 16649

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2718 X	2718	-0-	-0-	-0-	121	1	2597	3	N	-0-			1
02	2129 X	2129	-0-	-0-	-0-	109	1	2020	3	N	-0-			1
03	3044 X	3044	-0-	-0-	-0-	161	1	2882	3	N	1			2
						1	9							
04	2622 X	2622	-0-	-0-	-0-	160	1	2462	3	N	-0-			2
05	2050 X	2050	-0-	-0-	-0-	123	1	1927	3	N	-0-			2
06	3093 X	3093	-0-	-0-	-0-	157	1	2936	3	N	-0-			2

PUIG BROS. CORP. - STATE (EF) WELL #: 10H RRCID -> 267628 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 10905 PERF.11410 - 14920

01	452 N	452	-0-	-0-	-0-	2	1	450	3	N	-0-			-0-
02	400 N	400	-0-	-0-	-0-	2	1	398	3	N	-0-			-0-
03	589 N	417	-0-	-172	-0-	2	1	415	3	N	-0-			-0-
04	566 N	566	-0-	-0-	-0-	4	1	562	3	N	-0-			-0-
05	820 N	820	-0-	-0-	-0-	5	1	815	3	N	-0-			-0-
06	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	9	1	1348	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

01	2680 N	2680	-0-	-0-	-0-	107	1	2573	3	N	-0-			-0-
02	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	103	1	1673	3	N	-0-			-0-
03	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	109	1	1522	3	N	-0-			-0-
04	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	72	1	1159	3	N	-0-			-0-
05	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	100	1	1325	3	N	-0-			-0-
06	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	94	1	1431	3	N	-0-			-0-

PUIG BROS. CORP. - STATE (EF) WELL #: 11H RRCID -> 267706 COMPL. DATE 07/17/2013 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10400 - 15790

01	3658 X	3368	-0-	-290	-0-	18	1	3350	3	N	-0-			-0-
02	2975 X	2975	-0-	-0-	-0-	18	1	2957	3	N	-0-			-0-
03	3782 X	2749	-0-	-1033	-0-	16	1	2733	3	N	-0-			-0-
04	3660 X	2860	-0-	-800	-0-	21	1	2839	3	N	-0-			-0-
05	3782 X	3606	-0-	-176	-0-	23	1	3583	3	N	-0-			-0-
06	3270 X	2532	-0-	-738	-0-	16	1	2516	3	N	-0-			-0-

STATE OF TEXAS - HILL RANCH GU WELL #: 4H RRCID -> 267720 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 12275 PERF.11710 - 17276

01	9610 X	9610	-0-	-0-	-0-	190	1	9420	3	N	-0-			-0-
02	8029 X	8029	-0-	-0-	-0-	178	1	7851	3	N	-0-			-0-
03	8736 X	8736	-0-	-0-	-0-	242	1	8494	3	N	-0-			-0-
04	9268 X	9268	-0-	-0-	-0-	208	1	9060	3	N	-0-			-0-
05	9384 X	9384	-0-	-0-	-0-	281	1	9103	3	N	-0-			-0-
06	8988 X	8988	-0-	-0-	-0-	218	1	8770	3	N	-0-			-0-

MANN TRUST - STATE (EF) WELL #: 1 RRCID -> 267721 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 12217 PERF.11297 - 12025

01	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-			-0-
02	915 N	915	-0-	-0-	-0-	915	3			N	-0-			-0-
03	894 N	894	-0-	-0-	-0-	894	3			N	-0-			-0-
04	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-			-0-
05	1023 N	349	-0-	-674	-0-	349	3			N	-0-			-0-
06	870 N	157	-0-	-713	-0-	157	3			N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593

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
01	3937	X	3166	-0-	-771	-0-	3166	3			N	-0-					-0-
02	3304	X	2116	-0-	-1188	-0-	2116	3			N	-0-					-0-
03	3720	X	457	-0-	-3263	-0-	457	3			N	-0-					-0-
04	4885	X	4885	-0-	-0-	-0-	4885	3			N	-0-					-0-
05	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	3815	3			N	-0-					-0-
06	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	3135	3			N	-0-					-0-

BENAVIDES FAMILY MINERALS WELL #: 6H RRCID -> 277460 COMPL. DATE 11/18/2016 TOTAL DEPTH 12248 PERF.12040 - 18165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	A	12807	-0-	12807	5383156	564	1	12243	3	N	-0-					-0-
02	0	A	9378	-0-	9378	5392534	464	1	8914	3	N	-0-					-0-
03	0	A	12076	-0-	12076	5404610	661	1	11415	3	N	-0-					-0-
04	0	A	10751	-0-	10751	5415361	635	1	10116	3	N	-0-					-0-
05	0	A	10628	-0-	10628	5425989	768	1	9860	3	N	-0-					-0-
*06	0	A	6275	-0-	6275	5432264	606	1	5669	3	N	-0-					-0-

NEEDMORE WELL #: 21H RRCID -> 278132 COMPL. DATE 06/11/2016 TOTAL DEPTH 11255 PERF.10414 - 16349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9579	X	9257	-0-	-322	-0-	9257	3			N	-0-					-0-
02	8652	X	7396	-0-	-1256	-0-	7396	3			N	-0-					-0-
03	9579	X	7459	-0-	-2120	-0-	7459	3			N	-0-					-0-
04	8970	X	6959	-0-	-2011	-0-	6959	3			N	-0-					-0-
05	9269	X	6260	-0-	-3009	-0-	6260	3			N	-0-					-0-
06	8970	X	5362	-0-	-3608	-0-	5362	3			N	-0-					-0-

ELLEN C. WELL #: 8H RRCID -> 279133 COMPL. DATE 08/11/2016 TOTAL DEPTH 12312 PERF.11932 - 17352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6665	X	5694	-0-	-971	-0-	5694	3			N	-0-					-0-
02	5824	X	5073	-0-	-751	-0-	178	1	4895	3	N	-0-					-0-
03	6448	X	5200	-0-	-1248	-0-	325	1	4875	3	N	-0-					-0-
04	5880	X	4451	-0-	-1429	-0-	126	1	4325	3	N	-0-					-0-
05	6076	X	5647	-0-	-429	-0-	159	1	5488	3	N	-0-					-0-
06	5522	X	5522	-0-	-0-	-0-	283	1	5239	3	N	-0-					-0-

REUTHINGER WELL #: 11H RRCID -> 279358 COMPL. DATE 10/06/2017 TOTAL DEPTH 12080 PERF.11815 - 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
01	6360	X	6360	-0-	-0-	-0-	2	1	6358	3	N	-0-					-0-
02	5721	X	5721	-0-	-0-	-0-	342	1	5379	3	N	-0-					-0-
03	6025	X	6025	-0-	-0-	-0-	26	1	5999	3	N	-0-					-0-
04	5462	X	5462	-0-	-0-	-0-	23	1	5439	3	N	-0-					-0-
05	5097	X	5097	-0-	-0-	-0-	27	1	5070	3	N	-0-					-0-
06	4350	X	4319	-0-	-31	-0-	19	1	4300	3	N	-0-					-0-

ATLANTIC INLAND GROUP WELL #: 3H RRCID -> 280547 COMPL. DATE 12/08/2016 TOTAL DEPTH 12652 PERF.12164 - 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
01	8418	X	8418	-0-	-0-	-0-	212	1	8206	3	N	-0-					-0-
02	23955	X	23955	-0-	-0-	-0-	255	1	23700	3	N	-0-					-0-
03	20955	X	20955	-0-	-0-	-0-	224	1	20731	3	N	-0-					-0-
04	13860	X	13860	-0-	-0-	-0-	146	1	13714	3	N	-0-					-0-
05	12209	X	12209	-0-	-0-	-0-	280	1	11929	3	N	-0-					-0-
06	10208	X	10208	-0-	-0-	-0-	357	1	9851	3	N	-0-					-0-

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
01	29267	X	29267	-0-	-0-	-0-	579	1	28688	3	N	-0-					-0-
02	18940	X	18940	-0-	-0-	-0-	420	1	18520	3	N	-0-					-0-
03	17148	X	17148	-0-	-0-	-0-	475	1	16673	3	N	-0-					-0-
04	15288	X	15288	-0-	-0-	-0-	344	1	14944	3	N	-0-					-0-
05	14694	X	13675	-0-	-1019	-0-	567	1	13108	3	N	-0-					-0-
06	14220	X	9721	-0-	-4499	-0-	462	1	9259	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593
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
01	7975	X	7975	-0-	-0-	-0-	158	1	7817	3	N	-0-					-0-
02	7728	X	6636	-0-	-1092	-0-	147	1	6489	3	N	-0-					-0-
03	8556	X	8449	-0-	-107	-0-	234	1	8215	3	N	-0-					-0-
04	8280	X	5712	-0-	-2568	-0-	128	1	5584	3	N	-0-					-0-
05	8494	X	7645	-0-	-849	-0-	317	1	7328	3	N	-0-					-0-
*06	8190	X	5716	-0-	-2474	-0-	272	1	5444	3	N	-0-					-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
01	5226	X	5226	-0-	-0-	-0-	132	1	5094	3	N	-0-					-0-
02	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	32	1	2977	3	N	-0-					-0-
03	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	34	1	3186	3	N	-0-					-0-
04	2702	X	2702	-0-	-0-	-0-	29	1	2673	3	N	-0-					-0-
05	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	62	1	2634	3	N	-0-					-0-
06	2298	X	2298	-0-	-0-	-0-	80	1	2218	3	N	-0-					-0-

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
01	11563	X	6735	-0-	-4828	-0-	802	1	5403	3	N	482	374	1	1	8	204
							530	9									
02	9044	X	5737	-0-	-3307	-0-	699	1	4601	3	N	397	372	1	2	8	227
							437	9									
03	6882	X	5251	-0-	-1631	-0-	1016	1	3817	3	N	380	556	1			51
							418	9									
04	6510	X	5361	-0-	-1149	-0-	952	1	4013	3	N	360	333	1	1	8	77
							396	9									
05	6727	X	5004	-0-	-1723	-0-	915	1	3755	3	N	304	182	1	2	8	197
							334	9									
06	6510	X	4745	-0-	-1765	-0-	914	1	3486	3	N	314	370	1	21	8	120
							345	9									

STS SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 283973 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12219 - 16017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13764	X	9112	-0-	-4652	-0-	80	1	9023	3	N	8	8	8			-0-
							9	9									
02	12432	X	5790	-0-	-6642	-0-	81	1	5686	3	N	10	10	8			-0-
							12	4	11	9							
03	13764	X	7027	-0-	-6737	-0-	99	1	6927	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	11160	X	6451	-0-	-4709	-0-	96	1	6355	3	N	-0-					-0-
05	10509	X	5098	-0-	-5411	-0-	55	1	5033	3	N	9	9	8			-0-
							10	9									
06	8820	X	5333	-0-	-3487	-0-	90	1	5234	3	N	5	5	8			-0-
							3	4	6	9							

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
01	20026	X	13575	-0-	-6451	-0-	13575	3			N	-0-					-0-
02	16884	X	4072	-0-	-12812	-0-	4072	3			N	-0-					-0-
03	18321	X	3734	-0-	-14587	-0-	3734	3			N	-0-					-0-
04	17730	X	3097	-0-	-14633	-0-	3097	3			N	-0-					-0-
05	18259	X	3446	-0-	-14813	-0-	3446	3			N	-0-					-0-
06	13140	X	2572	-0-	-10568	-0-	2572	3			N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593
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
01	15531	X	5714	-0-	-9817	-0-	5714	3			N	-0-					-0-
02	21539	X	21539	-0-	-0-	-0-	757	1	20782	3	N	-0-					-0-
03	17600	X	17600	-0-	-0-	-0-	1101	1	16499	3	N	-0-					-0-
04	14273	X	14273	-0-	-0-	-0-	405	1	13868	3	N	-0-					-0-
05	23839	X	14331	-0-	-9508	-0-	404	1	13927	3	N	-0-					-0-
06	23070	X	12395	-0-	-10675	-0-	379	1	12016	3	N	-0-					-0-

BENAVIDES FAMILY MINERALS B WELL #: 103H RRCID -> 284722 COMPL. DATE 03/08/2018 TOTAL DEPTH 12657 PERF.13292 - 19583

01	33697	X	26411	-0-	-7286	-0-	26411	3			N	-0-					-0-
02	29092	X	19244	-0-	-9848	-0-	19244	3			N	-0-					-0-
03	25110	X	23138	-0-	-1972	-0-	23138	3			N	-0-					-0-
04	26175	X	26175	-0-	-0-	-0-	26175	3			N	-0-					-0-
05	27962	X	27962	-0-	-0-	-0-	333	1	27629	3	N	-0-					-0-
06	25560	X	25412	-0-	-148	-0-	606	1	24806	3	N	-0-					-0-

STS SOUTH WELL #: 6H RRCID -> 284798 COMPL. DATE 04/02/2018 TOTAL DEPTH 11669 PERF.12382 - 20271

01	11625	X	9950	-0-	-1675	-0-	1272	1	8364	3	Y	285	249	1	44	8	15
							314	9									
02	10920	X	8310	-0-	-2610	-0-	1178	1	6848	3	Y	258	225	1	30	8	18
							284	9									
03	12090	X	10848	-0-	-1242	-0-	1282	1	9370	3	Y	178	180	1	9	8	7
							196	9									
04	11700	X	7415	-0-	-4285	-0-	1207	1	6059	3	Y	135	110	1	26	8	6
							149	9									
05	10974	X	9999	-0-	-975	-0-	1298	1	8477	3	Y	204	123	1	65	8	22
							224	9									
06	10650	X	9397	-0-	-1253	-0-	1272	1	8040	3	Y	77	65	1	29	8	5
							85	9									

STS SOUTH WELL #: 9H RRCID -> 284949 COMPL. DATE 06/10/2018 TOTAL DEPTH 12059 PERF.11934 - 17970

01	6045	X	4055	-0-	-1990	-0-	1097	1	2691	3	Y	243	197	1	79	5	81
							267	9					3	8			
02	4900	X	3342	-0-	-1558	-0-	1034	1	2210	3	Y	89	98	1			72
							98	9									
03	5208	X	3388	-0-	-1820	-0-	1018	1	2220	3	Y	136	95	1	2	8	111
							150	9									
04	5040	X	3348	-0-	-1692	-0-	1032	1	2185	3	Y	119	102	1	1	8	127
							131	9									
05	4061	X	3576	-0-	-485	-0-	1074	1	2382	3	Y	109	105	1			131
							120	9									
06	3930	X	3504	-0-	-426	-0-	1085	1	2299	3	Y	109	103	1			137
							120	9									

STS SOUTH WELL #: 10H RRCID -> 284953 COMPL. DATE 06/10/2018 TOTAL DEPTH 11987 PERF.11958 - 18121

01	19561	X	7820	-0-	-11741	-0-	984	1	6605	3	Y	210	174	1	70	5	71
							231	9									
02	14224	X	6152	-0-	-8072	-0-	955	1	5114	3	Y	75	85	1			61
							83	9									
03	12462	X	5614	-0-	-6848	-0-	722	1	4790	3	Y	93	77	1			77
							102	9									
04	9120	X	5306	-0-	-3814	-0-	884	1	4322	3	Y	91	70	1			98
							100	9									
05	7812	X	5119	-0-	-2693	-0-	980	1	4044	3	Y	86	81	1			103
							95	9									
06	7560	X	4696	-0-	-2864	-0-	881	1	3729	3	Y	78	82	1			99
							86	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593
RETAMA RANCH WELL #: 105H RRCID -> 287205 COMPL. DATE 11/22/2020 TOTAL DEPTH 12440 PERF.12628 - 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
01	14094	X	14094	-0-	-0-	-0-	748	1	13346	3	N	-0-					-0-
02	12012	X	11725	-0-	-287	-0-	528	1	11197	3	N	-0-					-0-
03	12927	X	12393	-0-	-534	-0-	622	1	11771	3	N	-0-					-0-
04	13650	X	12022	-0-	-1628	-0-	591	1	11431	3	N	-0-					-0-
05	14105	X	12222	-0-	-1883	-0-	619	1	11603	3	N	-0-					-0-
06	13650	X	11610	-0-	-2040	-0-	596	1	11014	3	N	-0-					-0-

ELLEN C. WELL #: 102H RRCID -> 287311 COMPL. DATE 03/09/2021 TOTAL DEPTH 12869 PERF.13074 - 19050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12338	X	11609	-0-	-729	-0-	11609	3			N	-0-					-0-
02	11144	X	10055	-0-	-1089	-0-	353	1	9702	3	N	-0-					-0-
03	12369	X	11112	-0-	-1257	-0-	695	1	10417	3	N	-0-					-0-
04	11970	X	10005	-0-	-1965	-0-	284	1	9721	3	N	-0-					-0-
05	12369	X	11459	-0-	-910	-0-	323	1	11136	3	N	-0-					-0-
06	11548	X	11548	-0-	-0-	-0-	591	1	10957	3	N	-0-					-0-

NEEDMORE WELL #: 101H RRCID -> 287326 COMPL. DATE 10/29/2020 TOTAL DEPTH 11425 PERF.11772 - 18748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19840	X	16298	-0-	-3542	-0-	16298	3			N	-0-					-0-
02	17920	X	14369	-0-	-3551	-0-	14369	3			N	-0-					-0-
03	19840	X	15437	-0-	-4403	-0-	15437	3			N	-0-					-0-
04	17130	X	14289	-0-	-2841	-0-	14289	3			N	-0-					-0-
05	17515	X	14387	-0-	-3128	-0-	14387	3			N	-0-					-0-
06	15780	X	12608	-0-	-3172	-0-	12608	3			N	-0-					-0-

NEEDMORE WELL #: 102H RRCID -> 287327 COMPL. DATE 10/28/2020 TOTAL DEPTH 11368 PERF.11591 - 18167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13764	X	13377	-0-	-387	-0-	13377	3			N	-0-					-0-
02	12096	X	11318	-0-	-778	-0-	11318	3			N	-0-					-0-
03	14198	X	12825	-0-	-1373	-0-	12825	3			N	-0-					-0-
04	13740	X	11927	-0-	-1813	-0-	11927	3			N	-0-					-0-
05	14198	X	11555	-0-	-2643	-0-	11555	3			N	-0-					-0-
06	12960	X	2878	-0-	-10082	-0-	2878	3			N	-0-					-0-

ELLEN C. WELL #: 101H RRCID -> 287328 COMPL. DATE 03/07/2021 TOTAL DEPTH 12866 PERF.13204 - 18180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19158	X	13972	-0-	-5186	-0-	13972	3			N	-0-					-0-
02	17304	X	15127	-0-	-2177	-0-	532	1	14595	3	N	-0-					-0-
03	20619	X	20619	-0-	-0-	-0-	1290	1	19329	3	N	-0-					-0-
04	19373	X	19373	-0-	-0-	-0-	549	1	18824	3	N	-0-					-0-
05	20358	X	20358	-0-	-0-	-0-	573	1	19785	3	N	-0-					-0-
06	19950	X	16314	-0-	-3636	-0-	498	1	15816	3	N	-0-					-0-

REUTHINGER WELL #: 103H RRCID -> 287333 COMPL. DATE 11/25/2020 TOTAL DEPTH 13324 PERF.13335 - 18711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18224	X	18224	-0-	-0-	-0-	660	1	17564	3	N	-0-					-0-
02	20272	X	15457	-0-	-4815	-0-	591	1	14866	3	N	-0-					-0-
03	22444	X	14348	-0-	-8096	-0-	536	1	13812	3	N	-0-					-0-
04	21720	X	13395	-0-	-8325	-0-	573	1	12822	3	N	-0-					-0-
05	20274	X	13318	-0-	-6956	-0-	611	1	12707	3	N	-0-					-0-
06	17640	X	10825	-0-	-6815	-0-	503	1	10322	3	N	-0-					-0-

BENAVIDES FAMILY MINERALS WELL #: 111H RRCID -> 287335 COMPL. DATE 08/20/2020 TOTAL DEPTH 12472 PERF.12699 - 18475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20522	X	15330	-0-	-5192	-0-	303	1	15027	3	N	-0-					-0-
02	18676	X	12589	-0-	-6087	-0-	279	1	12310	3	N	-0-					-0-
03	21514	X	13217	-0-	-8297	-0-	366	1	12851	3	N	-0-					-0-
04	20820	X	15491	-0-	-5329	-0-	348	1	15143	3	N	-0-					-0-
05	21514	X	7384	-0-	-14130	-0-	306	1	7078	3	N	-0-					-0-
06	16761	X	16761	-0-	-0-	-0-	796	1	15965	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593
ELLEN C. WELL #: 105H RRCID -> 287423 COMPL. DATE 01/30/2022 TOTAL DEPTH 12837 PERF.12723 - 22442

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	28892 X	26044	-0-	-2848	-0-	26044	3			N	-0-					-0-
02	26096 X	22257	-0-	-3839	-0-	782	1	21475	3	N	-0-					-0-
03	28892 X	24634	-0-	-4258	-0-	1541	1	23093	3	N	-0-					-0-
04	25620 X	22078	-0-	-3542	-0-	626	1	21452	3	N	-0-					-0-
05	26040 X	22620	-0-	-3420	-0-	637	1	21983	3	N	-0-					-0-
06	25200 X	22078	-0-	-3122	-0-	1131	1	20947	3	N	-0-					-0-

BENAVIDES FAMILY MINERALS WELL #: 112H RRCID -> 287425 COMPL. DATE 08/19/2020 TOTAL DEPTH 12427 PERF.12502 - 18278

01	20109 X	20109	-0-	-0-	-0-	398	1	19711	3	N	-0-					-0-
02	16072 X	14989	-0-	-1083	-0-	333	1	14656	3	N	-0-					-0-
03	21855 X	15481	-0-	-6374	-0-	429	1	15052	3	N	-0-					-0-
04	21150 X	17149	-0-	-4001	-0-	386	1	16763	3	N	-0-					-0-
05	21855 X	6561	-0-	-15294	-0-	272	1	6289	3	N	-0-					-0-
06	23429 X	23429	-0-	-0-	-0-	1113	1	22316	3	N	-0-					-0-

ATLANTIC INLAND GROUP-HUISACHE WELL #: 101H RRCID -> 287437 COMPL. DATE 08/04/2021 TOTAL DEPTH 12763 PERF.13391 - 22649

01	36543 X	36543	-0-	-0-	-0-	921	1	35622	3	N	-0-					-0-
02	32218 X	32218	-0-	-0-	-0-	343	1	31875	3	N	-0-					-0-
03	21333 X	21333	-0-	-0-	-0-	228	1	21105	3	N	-0-					-0-
04	36774 X	36774	-0-	-0-	-0-	388	1	36386	3	N	-0-					-0-
05	36757 X	36757	-0-	-0-	-0-	843	1	35914	3	N	-0-					-0-
06	33783 X	33783	-0-	-0-	-0-	1182	1	32601	3	N	-0-					-0-

ATLANTIC INLAND GROUP-HUISACHE A WELL #: 102H RRCID -> 287438 COMPL. DATE 08/03/2021 TOTAL DEPTH 12756 PERF.13501 - 21711

01	23801 X	23801	-0-	-0-	-0-	600	1	23201	3	N	-0-					-0-
02	21489 X	21489	-0-	-0-	-0-	229	1	21260	3	N	-0-					-0-
03	24209 X	24209	-0-	-0-	-0-	258	1	23951	3	N	-0-					-0-
04	20922 X	20922	-0-	-0-	-0-	221	1	20701	3	N	-0-					-0-
05	17031 X	17031	-0-	-0-	-0-	391	1	16640	3	N	-0-					-0-
06	5378 X	5378	-0-	-0-	-0-	188	1	5190	3	N	-0-					-0-

NEEDMORE WELL #: 118H RRCID -> 287449 COMPL. DATE 08/08/2021 TOTAL DEPTH 11019 PERF.11056 - 20238

01	25575 X	21599	-0-	-3976	-0-	5027	1	16572	3	N	-0-					-0-
02	23100 X	17528	-0-	-5572	-0-	490	1	17038	3	N	-0-					-0-
03	23839 X	16533	-0-	-7306	-0-	552	1	15981	3	N	-0-					-0-
04	22860 X	19209	-0-	-3651	-0-	593	1	18616	3	N	-0-					-0-
05	23622 X	17571	-0-	-6051	-0-	574	1	16997	3	N	-0-					-0-
06	20910 X	18264	-0-	-2646	-0-	492	1	17772	3	N	-0-					-0-

ELLEN C. WELL #: 106H RRCID -> 287458 COMPL. DATE 01/30/2022 TOTAL DEPTH 12867 PERF.13178 - 23854

01	34720 X	31789	-0-	-2931	-0-	31789	3			N	-0-					-0-
02	31360 X	27362	-0-	-3998	-0-	962	1	26400	3	N	-0-					-0-
03	34720 X	29649	-0-	-5071	-0-	1855	1	27794	3	N	-0-					-0-
04	32010 X	26672	-0-	-5338	-0-	756	1	25916	3	N	-0-					-0-
05	32364 X	25952	-0-	-6412	-0-	731	1	25221	3	N	-0-					-0-
06	30750 X	23537	-0-	-7213	-0-	719	1	22818	3	N	-0-					-0-

REUTHINGER WELL #: 125H RRCID -> 287468 COMPL. DATE 03/13/2021 TOTAL DEPTH 12845 PERF.12813 - 20589

01	2775 X	2775	-0-	-0-	-0-	1	1	2774	3	N	-0-					-0-
02	2350 X	2350	-0-	-0-	-0-	140	1	2210	3	N	-0-					-0-
03	2318 X	2318	-0-	-0-	-0-	10	1	2308	3	N	-0-					-0-
04	2132 X	2132	-0-	-0-	-0-	9	1	2123	3	N	-0-					-0-
05	1800 X	1800	-0-	-0-	-0-	9	1	1791	3	N	-0-					-0-
06	473 X	473	-0-	-0-	-0-	2	1	471	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593
REUTHINGER WELL #: 124H RRCID -> 287489 COMPL. DATE 03/11/2021 TOTAL DEPTH 12611 PERF.12862 - 21438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5642	X	1204	-0-	-4438	-0-	1204	3			N	-0-					-0-
02	5096	X	787	-0-	-4309	-0-	47	1	740	3	N	-0-					-0-
03	3565	X	1083	-0-	-2482	-0-	5	1	1078	3	N	-0-					-0-
04	2070	X	1004	-0-	-1066	-0-	4	1	1000	3	N	-0-					-0-
05	1798	X	585	-0-	-1213	-0-	2	1	583	3	N	-0-					-0-
06	1170	X	24	-0-	-1146	-0-	24	3			N	-0-					-0-

SCIBIENSKI WELL #: 101H RRCID -> 287669 COMPL. DATE 08/06/2021 TOTAL DEPTH 10979 PERF.11221 - 20371

01	30380	X	16759	-0-	-13621	-0-	3901	1	12858	3	N	-0-					-0-
02	27440	X	17670	-0-	-9770	-0-	494	1	17176	3	N	-0-					-0-
03	27156	X	20112	-0-	-7044	-0-	672	1	19440	3	N	-0-					-0-
04	25620	X	20607	-0-	-5013	-0-	636	1	19971	3	N	-0-					-0-
05	26474	X	20326	-0-	-6148	-0-	664	1	19662	3	N	-0-					-0-
06	19470	X	19461	-0-	-9	-0-	524	1	18937	3	N	-0-					-0-

STS SOUTH WELL #: 12H RRCID -> 288169 COMPL. DATE 08/25/2019 TOTAL DEPTH 12006 PERF.11955 - 16974

01	14539	X	10555	-0-	-3984	-0-	2674	1	7731	3	Y	129	71	1			58
							8	4	142	9							
02	11340	X	7683	-0-	-3657	-0-	1823	1	5748	3	Y	96	53	1			101
							6	4	106	9							
03	12090	X	7882	-0-	-4208	-0-	1931	1	5800	3	Y	136	135	1			102
							1	4	150	9							
04	11160	X	7640	-0-	-3520	-0-	2058	1	5454	3	Y	116	142	1			76
							128	9									
05	11470	X	7254	-0-	-4216	-0-	2038	1	5120	3	Y	87	76	1			87
							96	9									
06	10200	X	6639	-0-	-3561	-0-	1869	1	4671	3	Y	90	128	1			49
							99	9									

STS SOUTH WELL #: 11H RRCID -> 288370 COMPL. DATE 08/26/2019 TOTAL DEPTH 11381 PERF.11940 - 20500

01	2387	X	1514	-0-	-873	-0-	359	1	1038	3	Y	106	56	1	4	8	46
							117	9									
02	2156	X	251	-0-	-1905	-0-	57	1	179	3	Y	14	42	1	4	8	14
							15	9									
03	1209	X	882	-0-	-327	-0-	216	1	646	3	Y	18	18	1	1	8	13
							20	9									
04	1470	X	1348	-0-	-122	-0-	363	1	960	3	Y	23	20	1	3	8	13
							25	9									
05	1519	X	1235	-0-	-284	-0-	347	1	870	3	Y	16	13	1	6	8	10
							18	9									
06	1470	X	1096	-0-	-374	-0-	312	1	777	3	Y	6	12	1	1	8	3
							7	9									

NEEDMORE-SCIBIENSKI A WELL #: 119H RRCID -> 288441 COMPL. DATE 08/07/2021 TOTAL DEPTH 10996 PERF.10867 - 20708

01	25358	X	12454	-0-	-12904	-0-	2899	1	9555	3	N	-0-					-0-
02	22904	X	20730	-0-	-2174	-0-	580	1	20150	3	N	-0-					-0-
03	22661	X	16552	-0-	-6109	-0-	553	1	15999	3	N	-0-					-0-
04	21870	X	17599	-0-	-4271	-0-	543	1	17056	3	N	-0-					-0-
05	22940	X	17226	-0-	-5714	-0-	563	1	16663	3	N	-0-					-0-
06	22200	X	16328	-0-	-5872	-0-	440	1	15888	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593

RETAMA RANCH WELL #: 125H RRCID -> 290848 COMPL. DATE 04/27/2021 TOTAL DEPTH 11988 PERF.12031 - 18052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12372	X	12372	-0-	-0-	-0-	65	1	12307	3	N	-0-					-0-
02	10164	X	10088	-0-	-76	-0-	60	1	10028	3	N	-0-					-0-
03	11439	X	9275	-0-	-2164	-0-	54	1	9221	3	N	-0-					-0-
04	11970	X	11028	-0-	-942	-0-	82	1	10946	3	N	-0-					-0-
05	12369	X	9318	-0-	-3051	-0-	59	1	9259	3	N	-0-					-0-
06	11970	X	10306	-0-	-1664	-0-	67	1	10239	3	N	-0-					-0-

RETAMA RANCH WELL #: 124H RRCID -> 290866 COMPL. DATE 04/27/2021 TOTAL DEPTH 11994 PERF.12049 - 18070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12744	X	12744	-0-	-0-	-0-	67	1	12677	3	N	-0-					-0-
02	11364	X	11364	-0-	-0-	-0-	68	1	11296	3	N	-0-					-0-
03	12356	X	12356	-0-	-0-	-0-	72	1	12284	3	N	-0-					-0-
04	12330	X	9455	-0-	-2875	-0-	70	1	9385	3	N	-0-					-0-
05	12741	X	11872	-0-	-869	-0-	75	1	11797	3	N	-0-					-0-
06	12330	X	10909	-0-	-1421	-0-	71	1	10838	3	N	-0-					-0-

ELLEN C. WELL #: 110H RRCID -> 290961 COMPL. DATE 02/02/2022 TOTAL DEPTH 12673 PERF.12764 - 18910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	34038	X	23666	-0-	-10372	-0-	23666	3			N	-0-					-0-
02	30744	X	16356	-0-	-14388	-0-	575	1	15781	3	N	-0-					-0-
03	34038	X	10243	-0-	-23795	-0-	641	1	9602	3	N	-0-					-0-
04	30900	X	20847	-0-	-10053	-0-	591	1	20256	3	N	-0-					-0-
05	27249	X	24418	-0-	-2831	-0-	688	1	23730	3	N	-0-					-0-
06	22890	X	20154	-0-	-2736	-0-	1032	1	19122	3	N	-0-					-0-

ELLEN C. WELL #: 111H RRCID -> 290963 COMPL. DATE 02/01/2022 TOTAL DEPTH 12660 PERF.13120 - 19261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4464	X	45	-0-	-4419	-0-	45	3			N	-0-					-0-
02	2632	X	328	-0-	-2304	-0-	12	1	316	3	N	-0-					-0-
03	589	X	115	-0-	-474	-0-	7	1	108	3	N	-0-					-0-
04	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
05	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
06	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-

REUTHINGER WELL #: 129H RRCID -> 291410 COMPL. DATE 02/07/2022 TOTAL DEPTH 12572 PERF.12748 - 18968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15624	X	-0-	-0-	-15624	-0-					N	-0-					-0-
02	13860	X	5242	-0-	-8618	-0-	313	1	4929	3	N	-0-					-0-
03	41728	X	41728	-0-	-0-	-0-	177	1	41551	3	N	-0-					-0-
04	31784	X	31784	-0-	-0-	-0-	135	1	31649	3	N	-0-					-0-
05	28714	X	28714	-0-	-0-	-0-	151	1	28563	3	N	-0-					-0-
06	21806	X	21806	-0-	-0-	-0-	96	1	21710	3	N	-0-					-0-

REUTHINGER WELL #: 130H RRCID -> 291417 COMPL. DATE 02/03/2022 TOTAL DEPTH 12539 PERF.12600 - 18820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13175	X	11206	-0-	-1969	-0-	4	1	11202	3	N	-0-					-0-
02	10864	X	10005	-0-	-859	-0-	597	1	9408	3	N	-0-					-0-
03	11997	X	10653	-0-	-1344	-0-	45	1	10608	3	N	-0-					-0-
04	11280	X	10514	-0-	-766	-0-	45	1	10469	3	N	-0-					-0-
05	11191	X	10663	-0-	-528	-0-	56	1	10607	3	N	-0-					-0-
06	10830	X	7595	-0-	-3235	-0-	33	1	7562	3	N	-0-					-0-

NEEDMORE WELL #: 145H RRCID -> 291458 COMPL. DATE 09/05/2021 TOTAL DEPTH 10301 PERF.10978 - 17022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22103	X	14126	-0-	-7977	-0-	3288	1	10838	3	N	-0-					-0-
02	19964	X	18136	-0-	-1828	-0-	507	1	17629	3	N	-0-					-0-
03	19747	X	15287	-0-	-4460	-0-	511	1	14776	3	N	-0-					-0-
04	19110	X	15088	-0-	-4022	-0-	466	1	14622	3	N	-0-					-0-
05	20088	X	15197	-0-	-4891	-0-	497	1	14700	3	N	-0-					-0-
06	19440	X	15843	-0-	-3597	-0-	426	1	15417	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593

NEEDMORE WELL #: 146H RRCID -> 291459 COMPL. DATE 09/05/2021 TOTAL DEPTH 10324 PERF.11091 - 17055

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	24180 X	20236	-0-	-3944	-0-	4710	1	15526	3	N	-0-					-0-
02	21840 X	16919	-0-	-4921	-0-	473	1	16446	3	N	-0-					-0-
03	21979 X	15886	-0-	-6093	-0-	531	1	15355	3	N	-0-					-0-
04	20820 X	17796	-0-	-3024	-0-	549	1	17247	3	N	-0-					-0-
05	21514 X	16351	-0-	-5163	-0-	534	1	15817	3	N	-0-					-0-
06	19590 X	16769	-0-	-2821	-0-	451	1	16318	3	N	-0-					-0-

HUISACHE E WELL #: 117H RRCID -> 291639 COMPL. DATE 04/28/2023 TOTAL DEPTH 12863 PERF.13131 - 19717

01	57412 X	31078	-0-	-26334	-0-	784	1	30294	3	N	-0-					-0-
02	40180 X	25709	-0-	-14471	-0-	274	1	25435	3	N	-0-					-0-
03	43524 X	27545	-0-	-15979	-0-	294	1	27251	3	N	-0-					-0-
04	36030 X	21028	-0-	-15002	-0-	222	1	20806	3	N	-0-					-0-
05	33914 X	20988	-0-	-12926	-0-	482	1	20506	3	N	-0-					-0-
06	30090 X	11219	-0-	-18871	-0-	392	1	10827	3	N	-0-					-0-

HUISACHE E WELL #: 116H RRCID -> 291647 COMPL. DATE 04/28/2023 TOTAL DEPTH 12887 PERF.12941 - 19551

01	73842 X	38644	-0-	-35198	-0-	974	1	37670	3	N	-0-					-0-
02	55832 X	31852	-0-	-23980	-0-	340	1	31512	3	N	-0-					-0-
03	53692 X	33520	-0-	-20172	-0-	358	1	33162	3	N	-0-					-0-
04	44880 X	30116	-0-	-14764	-0-	318	1	29798	3	N	-0-					-0-
05	42284 X	29960	-0-	-12324	-0-	687	1	29273	3	N	-0-					-0-
06	37410 X	27620	-0-	-9790	-0-	966	1	26654	3	N	-0-					-0-

RETAMA RANCH WELL #: 102H RRCID -> 291986 COMPL. DATE 10/21/2022 TOTAL DEPTH 12464 PERF.12543 - 18000

01	19778 X	15710	-0-	-4068	-0-	15710	3			N	-0-					-0-
02	17864 X	13550	-0-	-4314	-0-	610	1	12940	3	N	-0-					-0-
03	17639 X	12526	-0-	-5113	-0-	629	1	11897	3	N	-0-					-0-
04	16410 X	11907	-0-	-4503	-0-	586	1	11321	3	N	-0-					-0-
05	15903 X	14223	-0-	-1680	-0-	721	1	13502	3	N	-0-					-0-
06	15210 X	13317	-0-	-1893	-0-	683	1	12634	3	N	-0-					-0-

RETAMA RANCH WELL #: 103H RRCID -> 292119 COMPL. DATE 10/22/2022 TOTAL DEPTH 12445 PERF.12699 - 17889

01	15376 X	13809	-0-	-1567	-0-	13809	3			N	-0-					-0-
02	13272 X	11814	-0-	-1458	-0-	532	1	11282	3	N	-0-					-0-
03	14508 X	11415	-0-	-3093	-0-	573	1	10842	3	N	-0-					-0-
04	13350 X	11067	-0-	-2283	-0-	544	1	10523	3	N	-0-					-0-
05	13795 X	12287	-0-	-1508	-0-	623	1	11664	3	N	-0-					-0-
06	13350 X	9333	-0-	-4017	-0-	479	1	8854	3	N	-0-					-0-

REUTHINGER WELL #: 135H RRCID -> 292289 COMPL. DATE 10/26/2022 TOTAL DEPTH 12520 PERF.12485 - 18586

01	23467 X	20553	-0-	-2914	-0-	7	1	20546	3	N	-0-					-0-
02	21196 X	19588	-0-	-1608	-0-	1170	1	18418	3	N	-0-					-0-
03	23467 X	20494	-0-	-2973	-0-	87	1	20407	3	N	-0-					-0-
04	21540 X	19316	-0-	-2224	-0-	82	1	19234	3	N	-0-					-0-
05	21700 X	18900	-0-	-2800	-0-	100	1	18800	3	N	-0-					-0-
06	21000 X	17199	-0-	-3801	-0-	75	1	17124	3	N	-0-					-0-

REUTHINGER WELL #: 134H RRCID -> 292399 COMPL. DATE 10/24/2022 TOTAL DEPTH 12484 PERF.12748 - 18689

01	23901 X	20208	-0-	-3693	-0-	7	1	20201	3	N	-0-					-0-
02	20468 X	18689	-0-	-1779	-0-	1116	1	17573	3	N	-0-					-0-
03	22661 X	19776	-0-	-2885	-0-	84	1	19692	3	N	-0-					-0-
04	21180 X	18165	-0-	-3015	-0-	77	1	18088	3	N	-0-					-0-
05	20801 X	18982	-0-	-1819	-0-	100	1	18882	3	N	-0-					-0-
06	20010 X	15992	-0-	-4018	-0-	70	1	15922	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593

NEEDMORE-SCIBIENSKI C WELL #: 120H RRCID -> 292710 COMPL. DATE 10/15/2022 TOTAL DEPTH 10747 PERF.11022 - 19168

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	43896 X	36880	-0-	-7016	-0-	8584	1	28296	3	N	-0-					-0-
02	39648 X	31603	-0-	-8045	-0-	884	1	30719	3	N	-0-					-0-
03	39401 X	31410	-0-	-7991	-0-	1049	1	30361	3	N	-0-					-0-
04	37170 X	32981	-0-	-4189	-0-	1018	1	31963	3	N	-0-					-0-
05	38068 X	32372	-0-	-5696	-0-	1058	1	31314	3	N	-0-					-0-
06	35700 X	30257	-0-	-5443	-0-	814	1	29443	3	N	-0-					-0-

NEEDMORE-SCIBIENSKI B WELL #: 107H RRCID -> 292711 COMPL. DATE 10/15/2022 TOTAL DEPTH 10816 PERF.10828 - 19929

01	42222 X	27368	-0-	-14854	-0-	6370	1	20998	3	N	-0-					-0-
02	36400 X	33339	-0-	-3061	-0-	932	1	32407	3	N	-0-					-0-
03	40300 X	28261	-0-	-12039	-0-	944	1	27317	3	N	-0-					-0-
04	39000 X	29987	-0-	-9013	-0-	926	1	29061	3	N	-0-					-0-
05	39153 X	31508	-0-	-7645	-0-	1030	1	30478	3	N	-0-					-0-
06	35730 X	21492	-0-	-14238	-0-	579	1	20913	3	N	-0-					-0-

ELLEN C. WELL #: 120H RRCID -> 292715 COMPL. DATE 10/30/2022 TOTAL DEPTH 12433 PERF.12727 - 19398

01	32333 X	-0-	-0-	-32333	-0-					N	-0-					-0-
02	11172 X	11039	-0-	-133	-0-	388	1	10651	3	N	-0-					-0-
03	14437 X	14437	-0-	-0-	-0-	903	1	13534	3	N	-0-					-0-
04	10508 X	10508	-0-	-0-	-0-	298	1	10210	3	N	-0-					-0-
05	13021 X	13021	-0-	-0-	-0-	367	1	12654	3	N	-0-					-0-
06	13980 X	4976	-0-	-9004	-0-	152	1	4824	3	N	-0-					-0-

ELLEN C. WELL #: 121H RRCID -> 292733 COMPL. DATE 10/27/2022 TOTAL DEPTH 12379 PERF.12405 - 17695

01	29822 X	14463	-0-	-15359	-0-	14463	3			N	-0-					-0-
02	20804 X	12031	-0-	-8773	-0-	423	1	11608	3	N	-0-					-0-
03	19220 X	13530	-0-	-5690	-0-	847	1	12683	3	N	-0-					-0-
04	16380 X	10808	-0-	-5572	-0-	306	1	10502	3	N	-0-					-0-
05	15438 X	12067	-0-	-3371	-0-	340	1	11727	3	N	-0-					-0-
06	14010 X	10438	-0-	-3572	-0-	319	1	10119	3	N	-0-					-0-

REUTHINGER WELL #: 120H RRCID -> 293054 COMPL. DATE 05/01/2023 TOTAL DEPTH 12838 PERF.13161 - 20796

01	33666 X	32239	-0-	-1427	-0-	11	1	32228	3	N	-0-					-0-
02	34832 X	17802	-0-	-17030	-0-	1063	1	16739	3	N	-0-					-0-
03	38564 X	36875	-0-	-1689	-0-	156	1	36719	3	N	-0-					-0-
04	37320 X	31714	-0-	-5606	-0-	135	1	31579	3	N	-0-					-0-
05	33387 X	31051	-0-	-2336	-0-	164	1	30887	3	N	-0-					-0-
06	35700 X	27118	-0-	-8582	-0-	119	1	26999	3	N	-0-					-0-

REUTHINGER WELL #: 121H RRCID -> 293059 COMPL. DATE 05/03/2023 TOTAL DEPTH 12794 PERF.12799 - 19960

01	39122 X	27963	-0-	-11159	-0-	9	1	27954	3	N	-0-					-0-
02	33040 X	24007	-0-	-9033	-0-	1434	1	22573	3	N	-0-					-0-
03	34813 X	26222	-0-	-8591	-0-	111	1	26111	3	N	-0-					-0-
04	33690 X	24351	-0-	-9339	-0-	103	1	24248	3	N	-0-					-0-
05	30752 X	25883	-0-	-4869	-0-	136	1	25747	3	N	-0-					-0-
06	27060 X	20994	-0-	-6066	-0-	92	1	20902	3	N	-0-					-0-

AIG-HUISACHE W WELL #: 120H RRCID -> 293526 COMPL. DATE 03/21/2023 TOTAL DEPTH 12657 PERF.12956 - 18117

01	47709 X	31278	-0-	-16431	-0-	789	1	30489	3	N	-0-					-0-
02	37044 X	25734	-0-	-11310	-0-	274	1	25460	3	N	-0-					-0-
03	41013 X	27402	-0-	-13611	-0-	292	1	27110	3	N	-0-					-0-
04	34080 X	25037	-0-	-9043	-0-	264	1	24773	3	N	-0-					-0-
05	33170 X	24436	-0-	-8734	-0-	561	1	23875	3	N	-0-					-0-
06	30270 X	23122	-0-	-7148	-0-	809	1	22313	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593
HUISACHE W WELL #: 121H RRCID -> 293627 COMPL. DATE 04/25/2023 TOTAL DEPTH 12351 PERF.13077 - 20404

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	58404 X	41242	-0-	-17162	-0-	1040	1	40202	3	N	-0-					-0-
02	52752 X	35661	-0-	-17091	-0-	380	1	35281	3	N	-0-					-0-
03	58404 X	38516	-0-	-19888	-0-	411	1	38105	3	N	-0-					-0-
04	44550 X	34330	-0-	-10220	-0-	362	1	33968	3	N	-0-					-0-
05	44144 X	35145	-0-	-8999	-0-	806	1	34339	3	N	-0-					-0-
06	39900 X	33252	-0-	-6648	-0-	1163	1	32089	3	N	-0-					-0-

BFM-AIG B WELL #: 105H RRCID -> 293748 COMPL. DATE 10/29/2023 TOTAL DEPTH 12741 PERF.12930 - 20201

01	58106 X	58106	-0-	-0-	-0-	1465	1	56641	3	N	-0-					-0-
02	42672 X	40795	-0-	-1877	-0-	435	1	40360	3	N	-0-					-0-
03	47244 X	40162	-0-	-7082	-0-	428	1	39734	3	N	-0-					-0-
04	56220 X	34767	-0-	-21453	-0-	367	1	34400	3	N	-0-					-0-
05	58094 X	33624	-0-	-24470	-0-	771	1	32853	3	N	-0-					-0-
06	56220 X	30325	-0-	-25895	-0-	1061	1	29264	3	N	-0-					-0-

BFM-AIG A WELL #: 104H RRCID -> 293749 COMPL. DATE 08/15/2023 TOTAL DEPTH 12542 PERF.12933 - 20719

01	4278 X	2950	-0-	-1328	-0-	74	1	2876	3	N	-0-					-0-
02	2968 X	2738	-0-	-230	-0-	29	1	2709	3	N	-0-					-0-
03	3038 X	3005	-0-	-33	-0-	32	1	2973	3	N	-0-					-0-
04	2850 X	2534	-0-	-316	-0-	27	1	2507	3	N	-0-					-0-
05	3038 X	2254	-0-	-784	-0-	52	1	2202	3	N	-0-					-0-
06	2940 X	672	-0-	-2268	-0-	24	1	648	3	N	-0-					-0-

ATLANTIC INLAND GROUP WELL #: 109H RRCID -> 293761 COMPL. DATE 03/15/2023 TOTAL DEPTH 12653 PERF.13219 - 20968

01	43039 X	43039	-0-	-0-	-0-	1085	1	41954	3	N	-0-					-0-
02	34048 X	28806	-0-	-5242	-0-	307	1	28499	3	N	-0-					-0-
03	37696 X	29311	-0-	-8385	-0-	313	1	28998	3	N	-0-					-0-
04	41640 X	24929	-0-	-16711	-0-	263	1	24666	3	N	-0-					-0-
05	43028 X	25734	-0-	-17294	-0-	590	1	25144	3	N	-0-					-0-
06	41640 X	22621	-0-	-19019	-0-	791	1	21830	3	N	-0-					-0-

ATLANTIC INLAND GROUP WELL #: 110H RRCID -> 293762 COMPL. DATE 08/14/2023 TOTAL DEPTH 12612 PERF.12852 - 20303

01	73131 X	73131	-0-	-0-	-0-	1844	1	71287	3	N	-0-					-0-
02	56420 X	48705	-0-	-7715	-0-	519	1	48186	3	N	-0-					-0-
03	62465 X	50488	-0-	-11977	-0-	539	1	49949	3	N	-0-					-0-
04	70770 X	45079	-0-	-25691	-0-	476	1	44603	3	N	-0-					-0-
05	73129 X	45150	-0-	-27979	-0-	1036	1	44114	3	N	-0-					-0-
06	70770 X	41654	-0-	-29116	-0-	1457	1	40197	3	N	-0-					-0-

ELLEN C. WELL #: 125H RRCID -> 293824 COMPL. DATE 05/17/2023 TOTAL DEPTH 12398 PERF.12340 - 21154

01	53320 X	45974	-0-	-7346	-0-	45974	3			N	-0-					-0-
02	46256 X	39179	-0-	-7077	-0-	1377	1	37802	3	N	-0-					-0-
03	50127 X	43532	-0-	-6595	-0-	2724	1	40808	3	N	-0-					-0-
04	46710 X	33528	-0-	-13182	-0-	950	1	32578	3	N	-0-					-0-
05	47895 X	44538	-0-	-3357	-0-	1254	1	43284	3	N	-0-					-0-
06	44490 X	23070	-0-	-21420	-0-	705	1	22365	3	N	-0-					-0-

ELLEN C. WELL #: 126H RRCID -> 293830 COMPL. DATE 05/09/2023 TOTAL DEPTH 12358 PERF.12568 - 21070

01	52855 X	38556	-0-	-14299	-0-	38556	3			N	-0-					-0-
02	44380 X	32247	-0-	-12133	-0-	1133	1	31114	3	N	-0-					-0-
03	46004 X	35202	-0-	-10802	-0-	2203	1	32999	3	N	-0-					-0-
04	41250 X	27808	-0-	-13442	-0-	788	1	27020	3	N	-0-					-0-
05	41385 X	33855	-0-	-7530	-0-	953	1	32902	3	N	-0-					-0-
06	37320 X	20548	-0-	-16772	-0-	628	1	19920	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593

REUTHINGER WELL #: R105H RRCID -> 293859 COMPL. DATE 10/11/2022 TOTAL DEPTH 13532 PERF.13502 - 22825

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	34844 X	26579	-0-	-8265	-0-	962	1	25617	3	N	-0-					-0-
02	31472 X	23382	-0-	-8090	-0-	894	1	22488	3	N	-0-					-0-
03	30690 X	25288	-0-	-5402	-0-	944	1	24344	3	N	-0-					-0-
04	28770 X	23300	-0-	-5470	-0-	996	1	22304	3	N	-0-					-0-
05	28148 X	23788	-0-	-4360	-0-	1091	1	22697	3	N	-0-					-0-
06	25710 X	22714	-0-	-2996	-0-	1056	1	21658	3	N	-0-					-0-

REUTHINGER WELL #: 106H RRCID -> 293862 COMPL. DATE 08/09/2023 TOTAL DEPTH 13452 PERF.13726 - 23078

01	37045 X	29563	-0-	-7482	-0-	1070	1	28493	3	N	-0-					-0-
02	33460 X	26294	-0-	-7166	-0-	1005	1	25289	3	N	-0-					-0-
03	32767 X	28791	-0-	-3976	-0-	1075	1	27716	3	N	-0-					-0-
04	31500 X	26139	-0-	-5361	-0-	1117	1	25022	3	N	-0-					-0-
05	30938 X	27208	-0-	-3730	-0-	1248	1	25960	3	N	-0-					-0-
06	28620 X	25859	-0-	-2761	-0-	1202	1	24657	3	N	-0-					-0-

STS H SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 294095 COMPL. DATE 02/07/2022 TOTAL DEPTH 11462 PERF.12480 - 22471

01	83375 X	83375	-0-	-0-	-0-	4814	1	77231	3	Y	589	371	1	18	8	268
						682	4	648	9							
02	77336 X	68378	-0-	-8958	-0-	5805	1	61467	3	Y	493	515	1	16	8	230
						564	4	542	9							
03	85622 X	70165	-0-	-15457	-0-	3500	1	65899	3	Y	521	553	1	6	8	192
						193	4	573	9							
04	82860 X	16351	-0-	-66509	-0-	772	1	15406	3	Y	124	275	1	4	8	37
						37	4	136	9							
05	83390 X	60	-0-	-83330	-0-	3	1	57	3	Y	-0-					37
06	80700 X	25	-0-	-80675	-0-	14	3	11	9	Y	10	37	1	10	8	-0-

ELLEN C. WELL #: 103H RRCID -> 294236 COMPL. DATE 03/30/2023 TOTAL DEPTH 12951 PERF.13073 - 23469

01	101246 X	75874	-0-	-25372	-0-	75874	3			N	-0-					-0-
02	91448 X	64378	-0-	-27070	-0-	2263	1	62115	3	N	-0-					-0-
03	92349 X	70417	-0-	-21932	-0-	4406	1	66011	3	N	-0-					-0-
04	81990 X	64341	-0-	-17649	-0-	1824	1	62517	3	N	-0-					-0-
05	79763 X	64490	-0-	-15273	-0-	1816	1	62674	3	N	-0-					-0-
06	73440 X	60687	-0-	-12753	-0-	3108	1	57579	3	N	-0-					-0-

STS H SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 294292 COMPL. DATE 02/06/2022 TOTAL DEPTH 11567 PERF.12516 - 22105

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-

OTTO-WHIPPLE WELL #: 2H RRCID -> 294390 COMPL. DATE 03/08/2022 TOTAL DEPTH 12409 PERF.12766 - 21056

01	31510 X	31510	-0-	-0-	-0-	940	1	30437	3	N	-0-					-0-
						133	4									
02	34132 X	28519	-0-	-5613	-0-	889	1	27566	3	N	-0-					-0-
						64	4									
03	37789 X	29500	-0-	-8289	-0-	998	1	28412	3	N	-0-					-0-
						90	4									
04	36570 X	28254	-0-	-8316	-0-	1029	1	27162	3	N	-0-					-0-
						63	4									
05	34968 X	28978	-0-	-5990	-0-	1124	1	27698	3	N	-0-					-0-
						156	4									
06	30570 X	27032	-0-	-3538	-0-	1036	1	25890	3	N	-0-					-0-
						106	4									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593
STS H SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 294424 COMPL. DATE 02/07/2022 TOTAL DEPTH 12569 PERF.12606 - 21988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	60869	X	60869	-0-	-0-	-0-	3542	1	56825	3	Y	-0-			-0-
							502	4							
02	62244	X	51709	-0-	-10535	-0-	4388	1	46891	3	Y	-0-			-0-
							430	4							
03	68913	X	50349	-0-	-18564	-0-	2532	1	47678	3	Y	-0-			-0-
							139	4							
04	66690	X	11426	-0-	-55264	-0-	544	1	10856	3	Y	-0-			-0-
							26	4							
05	65720	X	33	-0-	-65687	-0-	2	1	31	3	Y	-0-			-0-
06	58920	X	10	-0-	-58910	-0-	10	3			Y	-0-			-0-

ELLEN C. WELL #: 104H RRCID -> 294459 COMPL. DATE 05/24/2023 TOTAL DEPTH 12892 PERF.12768 - 22624

01	58509	X	58509	-0-	-0-	-0-	58509	3			N	-0-			-0-
02	54600	X	48430	-0-	-6170	-0-	1702	1	46728	3	N	-0-			-0-
03	61225	X	53043	-0-	-8182	-0-	3319	1	49724	3	N	-0-			-0-
04	59250	X	47322	-0-	-11928	-0-	1341	1	45981	3	N	-0-			-0-
05	61225	X	47697	-0-	-13528	-0-	1343	1	46354	3	N	-0-			-0-
06	56610	X	44712	-0-	-11898	-0-	2290	1	42422	3	N	-0-			-0-

RETAMA RANCH WELL #: 107H RRCID -> 294464 COMPL. DATE 05/01/2023 TOTAL DEPTH 12457 PERF.12837 - 21242

01	33852	X	28242	-0-	-5610	-0-	1514	1	26728	3	N	-0-			-0-
02	30576	X	22775	-0-	-7801	-0-	1042	1	21733	3	N	-0-			-0-
03	31713	X	22478	-0-	-9235	-0-	1146	1	21332	3	N	-0-			-0-
04	30630	X	22353	-0-	-8277	-0-	1117	1	21236	3	N	-0-			-0-
05	29667	X	21628	-0-	-8039	-0-	1115	1	20513	3	N	-0-			-0-
06	27330	X	20679	-0-	-6651	-0-	1226	1	19453	3	N	-0-			-0-

RETAMA RANCH WELL #: 108H RRCID -> 294480 COMPL. DATE 05/01/2023 TOTAL DEPTH 12420 PERF.12356 - 20899

01	35526	X	-0-	-0-	-35526	-0-					N	-0-			-0-
02	28000	X	-0-	-0-	-28000	-0-					N	-0-			-0-
03	28582	X	-0-	-0-	-28582	-0-					N	-0-			-0-
04	3690	X	-0-	-0-	-3690	-0-					N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RETAMA RANCH WELL #: 109H RRCID -> 294482 COMPL. DATE 05/01/2023 TOTAL DEPTH 12343 PERF.12357 - 20479

01	50344	X	-0-	-0-	-50344	-0-					N	-0-			-0-
02	44520	X	-0-	-0-	-44520	-0-					N	-0-			-0-
03	45446	X	-0-	-0-	-45446	-0-					N	-0-			-0-
04	15270	X	-0-	-0-	-15270	-0-					N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RETAMA RANCH WELL #: 110H RRCID -> 294483 COMPL. DATE 05/01/2023 TOTAL DEPTH 12382 PERF.12350 - 20299

01	60742	X	60742	-0-	-0-	-0-	3256	1	57486	3	N	-0-			-0-
02	49614	X	49614	-0-	-0-	-0-	2270	1	47344	3	N	-0-			-0-
03	58962	X	51558	-0-	-7404	-0-	2629	1	48929	3	N	-0-			-0-
04	58770	X	49273	-0-	-9497	-0-	2463	1	46810	3	N	-0-			-0-
05	60729	X	48861	-0-	-11868	-0-	2518	1	46343	3	N	-0-			-0-
06	58770	X	46616	-0-	-12154	-0-	2764	1	43852	3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593

DONNELL-WHIPPLE WELL #: 1H RRCID -> 294484 COMPL. DATE 08/25/2022 TOTAL DEPTH 11936 PERF.12336 - 20599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8649	X	4989	-0-	-3660	-0-	878	1	3874	3	Y	164	129	1	26	8	24
							57	4	180	9							
02	7056	X	3926	-0-	-3130	-0-	751	1	3010	3	Y	148	118	1	14	8	40
							2	4	163	9							
03	7812	X	5303	-0-	-2509	-0-	922	1	4176	3	Y	183	172	1	8	8	43
							4	4	201	9							
04	7560	X	3807	-0-	-3753	-0-	692	1	2974	3	Y	121	142	1	9	8	13
							8	4	133	9							
05	5983	X	5441	-0-	-542	-0-	808	1	4445	3	Y	166	105	1	16	8	58
							5	4	183	9							
06	5130	X	4584	-0-	-546	-0-	847	1	3588	3	Y	129	134	1	13	8	40
							7	4	142	9							

DONNELL-WHIPPLE WELL #: 2H RRCID -> 294485 COMPL. DATE 08/25/2022 TOTAL DEPTH 11875 PERF.12085 - 20077

01	29113	X	29113	-0-	-0-	-0-	5181	1	22859	3	Y	672	666	1			115
							334	4	739	9							
02	38528	X	23069	-0-	-15459	-0-	4495	1	18015	3	Y	499	465	1			149
							10	4	549	9							
03	42656	X	19708	-0-	-22948	-0-	3466	1	15698	3	Y	483	514	1			118
							13	4	531	9							
04	41280	X	22023	-0-	-19257	-0-	4046	1	17386	3	Y	493	553	1			58
							49	4	542	9							
05	29109	X	25937	-0-	-3172	-0-	3907	1	21493	3	Y	466	343	1			181
							24	4	513	9							
06	28170	X	21220	-0-	-6950	-0-	3945	1	16713	3	Y	480	495	1			166
							34	4	528	9							

DONNELL-WHIPPLE WELL #: 3H RRCID -> 294486 COMPL. DATE 08/25/2022 TOTAL DEPTH 11941 PERF.12304 - 19903

01	38130	X	16992	-0-	-21138	-0-	3002	1	13247	3	Y	500	530	1			86
							193	4	550	9							
02	21364	X	17847	-0-	-3517	-0-	3428	1	13739	3	Y	612	515	1			183
							7	4	673	9							
03	22587	X	22587	-0-	-0-	-0-	3967	1	17969	3	Y	578	620	1			141
							15	4	636	9							
04	21210	X	15596	-0-	-5614	-0-	2842	1	12212	3	Y	462	549	1			54
							34	4	508	9							
05	21917	X	20062	-0-	-1855	-0-	3003	1	16523	3	Y	470	342	1			182
							19	4	517	9							
06	21870	X	15338	-0-	-6532	-0-	2829	1	11986	3	Y	454	479	1			157
							24	4	499	9							

HUISACHE E WELL #: 114H RRCID -> 294497 COMPL. DATE 03/22/2023 TOTAL DEPTH 12974 PERF.13207 - 20543

01	84165	X	47693	-0-	-36472	-0-	1203	1	46490	3	N	-0-					-0-
02	62384	X	39620	-0-	-22764	-0-	422	1	39198	3	N	-0-					-0-
03	63271	X	42915	-0-	-20356	-0-	458	1	42457	3	N	-0-					-0-
04	55200	X	37987	-0-	-17213	-0-	401	1	37586	3	N	-0-					-0-
05	52700	X	38000	-0-	-14700	-0-	872	1	37128	3	N	-0-					-0-
06	46140	X	34767	-0-	-11373	-0-	1216	1	33551	3	N	-0-					-0-

HUISACHE E WELL #: 115H RRCID -> 294498 COMPL. DATE 03/22/2023 TOTAL DEPTH 12911 PERF.12977 - 20313

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593
OTTO-WHIPPLE WELL #: 1H RRCID -> 294565 COMPL. DATE 03/08/2022 TOTAL DEPTH 12431 PERF.12646 - 20307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	30638	X	30638	-0-	-0-	-0-	914	1	29586	3	N	8	8	8			-0-
							129	4	9	9							
02	34804	X	28845	-0-	-5959	-0-	897	1	27827	3	N	52	52	8			-0-
							64	4	57	9							
03	38533	X	30850	-0-	-7683	-0-	1043	1	29690	3	N	21	21	8			-0-
							94	4	23	9							
04	37290	X	28401	-0-	-8889	-0-	1033	1	27272	3	N	29	29	8			-0-
							64	4	32	9							
05	33635	X	28216	-0-	-5419	-0-	1092	1	26917	3	N	50	50	8			-0-
							152	4	55	9							
06	30900	X	24953	-0-	-5947	-0-	954	1	23849	3	N	47	47	8			-0-
							98	4	52	9							

STS SOUTH WELL #: 14H RRCID -> 294744 COMPL. DATE 11/22/2022 TOTAL DEPTH 11734 PERF.12075 - 20091

01	21514	X	-0-	-0-	-21514	-0-					Y	-0-	78	1			-0-
02	19656	X	-0-	-0-	-19656	-0-					Y	-0-					-0-
03	21762	X	-0-	-0-	-21762	-0-					Y	-0-					-0-
04	21060	X	-0-	-0-	-21060	-0-					Y	-0-					-0-
05	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STS SOUTH WELL #: 16H RRCID -> 294769 COMPL. DATE 11/20/2022 TOTAL DEPTH 12054 PERF.12012 - 18083

01	16182	X	12350	-0-	-3832	-0-	3124	1	9034	3	Y	165	355	1			74
							10	4	182	9							
02	12516	X	10744	-0-	-1772	-0-	2541	1	8015	3	Y	159	68	1			165
							13	4	175	9							
03	13671	X	11904	-0-	-1767	-0-	2920	1	8752	3	Y	211	217	1			159
							232	9									
04	13140	X	10769	-0-	-2371	-0-	2910	1	7696	3	Y	148	210	1			97
							163	9									
05	13516	X	11100	-0-	-2416	-0-	3114	1	7813	3	Y	157	97	1			157
							173	9									
06	11940	X	10297	-0-	-1643	-0-	2901	1	7243	3	Y	139	220	1			76
							153	9									

STS SOUTH WELL #: 18H RRCID -> 294784 COMPL. DATE 12/27/2022 TOTAL DEPTH 12586 PERF.12695 - 22183

01	86056	X	65453	-0-	-20603	-0-	2679	1	62774	3	N	-0-					-0-
02	73864	X	57184	-0-	-16680	-0-	2505	1	54679	3	N	-0-					-0-
03	75733	X	60637	-0-	-15096	-0-	2581	1	58056	3	N	-0-					-0-
04	67470	X	57782	-0-	-9688	-0-	2453	1	55329	3	N	-0-					-0-
05	69378	X	57132	-0-	-12246	-0-	2655	1	54477	3	N	-0-					-0-
06	63330	X	52772	-0-	-10558	-0-	2561	1	50211	3	N	-0-					-0-

STS SOUTH WELL #: 17H RRCID -> 294785 COMPL. DATE 12/27/2022 TOTAL DEPTH 12541 PERF.12758 - 21273

01	83979	X	64832	-0-	-19147	-0-	2653	1	62159	3	N	18	18	8			-0-
							20	9									
02	71988	X	57059	-0-	-14929	-0-	2499	1	54548	3	N	11	11	8			-0-
							12	9									
03	73408	X	60367	-0-	-13041	-0-	2570	1	57791	3	N	5	5	8			-0-
							6	9									
04	66240	X	57742	-0-	-8498	-0-	2450	1	55282	3	N	9	9	8			-0-
							10	9									
05	68448	X	56126	-0-	-12322	-0-	2607	1	53508	3	N	10	10	8			-0-
							11	9									
06	62730	X	51962	-0-	-10768	-0-	2521	1	49427	3	N	13	13	8			-0-
							14	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593
STS SOUTH WELL #: 19H RRCID -> 294978 COMPL. DATE 12/22/2023 TOTAL DEPTH 12012 PERF.11952 - 23048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	110019	X	73811	-0-	-36208	-0-	1553	1	70788	3	Y	1154	1125	1	9	8	148
							201	4	1269	9							
02	93184	X	66447	-0-	-26737	-0-	1475	1	63613	3	Y	1093	1107	1	2	8	132
							157	4	1202	9							
03	93837	X	71570	-0-	-22267	-0-	1723	1	68364	3	Y	1191	1199	1	5	8	119
							173	4	1310	9							
04	78090	X	68399	-0-	-9691	-0-	1812	1	64973	3	Y	1280	1211	1	11	8	177
							206	4	1408	9							
05	79701	X	62669	-0-	-17032	-0-	2135	1	59046	3	Y	1197	1231	1	15	8	128
							171	4	1317	9							
06	71850	X	60226	-0-	-11624	-0-	1667	1	57133	3	Y	1040	1020	1	3	8	145
							282	4	1144	9							

STS SOUTH WELL #: 20H RRCID -> 295021 COMPL. DATE 12/22/2023 TOTAL DEPTH 11948 PERF.12010 - 21586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	94333	X	66479	-0-	-27854	-0-	1398	1	63534	3	Y	1388	1393	1			180
							20	4	1527	9							
02	80164	X	58749	-0-	-21415	-0-	1324	1	56513	3	Y	823	903	1			100
							7	4	905	9							
03	78399	X	63193	-0-	-15206	-0-	1537	1	60538	3	Y	1008	1007	1			101
							9	4	1109	9							
04	70950	X	59010	-0-	-11940	-0-	1603	1	56412	3	Y	902	877	1			126
							3	4	992	9							
05	71548	X	54422	-0-	-17126	-0-	1888	1	51605	3	Y	840	875	1			91
							5	4	924	9							
06	64320	X	51787	-0-	-12533	-0-	1459	1	49793	3	Y	480	504	1			67
							7	4	528	9							

STS SOUTH WELL #: 21H RRCID -> 295135 COMPL. DATE 12/22/2023 TOTAL DEPTH 12047 PERF.11927 - 22907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	99386	X	69847	-0-	-29539	-0-	1466	1	66622	3	Y	1581	1540	1			205
							20	4	1739	9							
02	82852	X	62104	-0-	-20748	-0-	1398	1	59649	3	Y	955	1044	1			116
							6	4	1051	9							
03	82739	X	66136	-0-	-16603	-0-	1612	1	63486	3	Y	936	958	1			94
							8	4	1030	9							
04	74310	X	62064	-0-	-12246	-0-	1672	1	59424	3	Y	787	771	1			110
							102	4	866	9							
05	75299	X	58319	-0-	-16980	-0-	2030	1	55485	3	Y	726	757	1			79
							5	4	799	9							
06	67590	X	55516	-0-	-12074	-0-	1559	1	53176	3	Y	704	685	1			98
							7	4	774	9							

STS SOUTH WELL #: RRCID -> 295257 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.11450 - 20466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593
STS SOUTH WELL #: 22H RRCID -> 295288 COMPL. DATE 12/22/2023 TOTAL DEPTH 11938 PERF.11855 - 19373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	58497	X	36438	-0-	-22059	-0-	777	1	35333	3	Y	273	381	1			35
							28	4	300	9							
02	48580	X	33079	-0-	-15501	-0-	739	1	31583	3	Y	677	630	1			82
							12	4	745	9							
03	46128	X	35866	-0-	-10262	-0-	862	1	33990	3	Y	905	896	1			91
							18	4	996	9							
04	41190	X	34355	-0-	-6835	-0-	921	1	32457	3	Y	877	846	1			122
							12	4	965	9							
05	40114	X	33866	-0-	-6248	-0-	1160	1	31858	3	Y	738	780	1			80
							36	4	812	9							
06	35250	X	33699	-0-	-1551	-0-	919	1	31651	3	Y	730	708	1			102
							326	4	803	9							

REUTHINGER WELL #: 127H RRCID -> 296153 COMPL. DATE 11/19/2023 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12833 - 21242

01	52080	X	50859	-0-	-1221	-0-	17	1	50842	3	N	-0-					-0-
02	49473	X	49473	-0-	-0-	-0-	2954	1	46519	3	N	-0-					-0-
03	53041	X	51603	-0-	-1438	-0-	219	1	51384	3	N	-0-					-0-
04	51330	X	48272	-0-	-3058	-0-	205	1	48067	3	N	-0-					-0-
05	54777	X	43019	-0-	-11758	-0-	227	1	42792	3	N	-0-					-0-
06	53010	X	26677	-0-	-26333	-0-	117	1	26560	3	N	-0-					-0-

REUTHINGER WELL #: 128H RRCID -> 296154 COMPL. DATE 11/19/2023 TOTAL DEPTH 12652 PERF.12823 - 21059

01	55397	X	41999	-0-	-13398	-0-	14	1	41985	3	N	-0-					-0-
02	46984	X	37108	-0-	-9876	-0-	2216	1	34892	3	N	-0-					-0-
03	50871	X	37768	-0-	-13103	-0-	160	1	37608	3	N	-0-					-0-
04	44820	X	35636	-0-	-9184	-0-	151	1	35485	3	N	-0-					-0-
05	43803	X	32822	-0-	-10981	-0-	173	1	32649	3	N	-0-					-0-
06	40650	X	26236	-0-	-14414	-0-	115	1	26121	3	N	-0-					-0-

REUTHINGER WELL #: 126H RRCID -> 296155 COMPL. DATE 11/19/2023 TOTAL DEPTH 12667 PERF.13202 - 17622

01	14818	X	14338	-0-	-480	-0-	5	1	14333	3	N	-0-					-0-
02	13606	X	13606	-0-	-0-	-0-	812	1	12794	3	N	-0-					-0-
03	15061	X	15061	-0-	-0-	-0-	64	1	14997	3	N	-0-					-0-
04	13890	X	13106	-0-	-784	-0-	56	1	13050	3	N	-0-					-0-
05	15066	X	7393	-0-	-7673	-0-	39	1	7354	3	N	-0-					-0-
06	14580	X	3381	-0-	-11199	-0-	15	1	3366	3	N	-0-					-0-

ARMADILLO UNIT NO. 1 WELL #: 1H RRCID -> 296234 COMPL. DATE 08/01/2023 TOTAL DEPTH 13962 PERF.14348 - 22016

01	40238	X	31880	-0-	-8358	-0-	1933	1	29947	3	N	-0-					-0-
02	36344	X	22044	-0-	-14300	-0-	927	1	21115	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
03	40238	X	23952	-0-	-16286	-0-	668	1	23282	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
04	37110	X	23514	-0-	-13596	-0-	513	1	22998	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
05	33480	X	28284	-0-	-5196	-0-	1459	1	26821	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
06	30840	X	25871	-0-	-4969	-0-	1524	1	24345	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593

ATLANTIC INLAND GROUP-HUISACHE B WELL #: 103H RRCID -> 296272 COMPL. DATE 02/27/2024 TOTAL DEPTH 12895 PERF.13391 - 22128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	113181	X	57861	-0-	-55320	-0-	1459	1	56402	3	N	-0-					-0-
02	99693	X	99693	-0-	-0-	-0-	1063	1	98630	3	N	-0-					-0-
03	105214	X	99267	-0-	-5947	-0-	1059	1	98208	3	N	-0-					-0-
04	88892	X	88892	-0-	-0-	-0-	938	1	87954	3	N	-0-					-0-
05	110360	X	89265	-0-	-21095	-0-	996	1	88269	3	N	-0-					-0-
06	106800	X	82003	-0-	-24797	-0-	935	1	81068	3	N	-0-					-0-

ATLANTIC INLAND GROUP-HUISACHE C WELL #: 104H RRCID -> 296282 COMPL. DATE 02/26/2024 TOTAL DEPTH 12881 PERF.13299 - 21952

01	128092	X	53285	-0-	-74807	-0-	1344	1	51941	3	N	-0-					-0-
02	105588	X	89591	-0-	-15997	-0-	955	1	88636	3	N	-0-					-0-
03	115165	X	89030	-0-	-26135	-0-	950	1	88080	3	N	-0-					-0-
04	78638	X	78638	-0-	-0-	-0-	830	1	77808	3	N	-0-					-0-
05	99200	X	75530	-0-	-23670	-0-	843	1	74687	3	N	-0-					-0-
06	96000	X	68493	-0-	-27507	-0-	781	1	67712	3	N	-0-					-0-

REUTHINGER C WELL #: 109H RRCID -> 296412 COMPL. DATE 01/01/2024 TOTAL DEPTH 13283 PERF.13257 - 21673

01	156457	X	76936	-0-	-79521	-0-	26	1	76910	3	N	-0-					-0-
02	141316	X	60461	-0-	-80855	-0-	2829	1	57632	3	N	-0-					-0-
03	126139	X	57861	-0-	-68278	-0-	57861	3			N	-0-					-0-
04	97380	X	42935	-0-	-54445	-0-	23	1	42912	3	N	-0-					-0-
05	86025	X	42093	-0-	-43932	-0-	55	1	42038	3	N	-0-					-0-
06	74460	X	-0-	-0-	-74460	-0-					N	-0-					-0-

REUTHINGER B UNIT WELL #: 108H RRCID -> 296628 COMPL. DATE 12/31/2023 TOTAL DEPTH 13337 PERF.13401 - 21817

01	149699	X	87861	-0-	-61838	-0-	30	1	87831	3	N	-0-					-0-
02	135212	X	73690	-0-	-61522	-0-	3448	1	70242	3	N	-0-					-0-
03	138818	X	72169	-0-	-66649	-0-	72169	3			N	-0-					-0-
04	111000	X	50523	-0-	-60477	-0-	27	1	50496	3	N	-0-					-0-
05	99324	X	67553	-0-	-31771	-0-	89	1	67464	3	N	-0-					-0-
06	85020	X	59469	-0-	-25551	-0-	60	1	59409	3	N	-0-					-0-

REUTHINGER A WELL #: 107H RRCID -> 296866 COMPL. DATE 12/31/2023 TOTAL DEPTH 13267 PERF.13075 - 21769

01	49786	X	-0-	-0-	-49786	-0-					N	-0-					-0-
02	44968	X	-0-	-0-	-44968	-0-					N	-0-					-0-
03	30442	X	-0-	-0-	-30442	-0-					N	-0-					-0-
04	23790	X	-0-	-0-	-23790	-0-					N	-0-					-0-
05	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEEDMORE WELL #: 139H RRCID -> 296903 COMPL. DATE 01/01/2024 TOTAL DEPTH 10731 PERF.11277 - 20831

01	91047	X	43588	-0-	-47459	-0-	9096	1	34492	3	N	-0-					-0-
02	82236	X	3226	-0-	-79010	-0-	3226	3			N	-0-					-0-
03	82057	X	-0-	-0-	-82057	-0-					N	-0-					-0-
04	77130	X	-0-	-0-	-77130	-0-					N	-0-					-0-
05	75609	X	-0-	-0-	-75609	-0-					N	-0-					-0-
06	45175	X	45175	-0-	-0-	-0-	45175	3			N	-0-					-0-

NEEDMORE WELL #: 138H RRCID -> 296904 COMPL. DATE 12/31/2023 TOTAL DEPTH 10705 PERF.11161 - 19754

01	72075	X	57056	-0-	-15019	-0-	11906	1	45150	3	N	-0-					-0-
02	65100	X	27534	-0-	-37566	-0-	27534	3			N	-0-					-0-
03	65999	X	59465	-0-	-6534	-0-	59465	3			N	-0-					-0-
04	62910	X	53529	-0-	-9381	-0-	53529	3			N	-0-					-0-
05	63581	X	50735	-0-	-12846	-0-	50735	3			N	-0-					-0-
06	57540	X	46296	-0-	-11244	-0-	1246	1	45050	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593
RYAN ISLAND WELL #: 1H RRCID -> 297802 COMPL. DATE 05/15/2024 TOTAL DEPTH 13595 PERF.14070 - 20691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	194587	X	142700	-0-	-51887	-0-	7025	1	135628	3	Y	43					87
							47	9									
02	172228	X	99234	-0-	-72994	-0-	2648	1	96546	3	Y	36	1	8			122
							40	9									
03	190681	X	110117	-0-	-80564	-0-	1449	1	108516	3	Y	138	219	1			41
							152	9									
04	160680	X	103503	-0-	-57177	-0-	676	1	102717	3	Y	100	107	1			34
							110	9									
05	162843	X	91288	-0-	-71555	-0-	825	1	90457	3	Y	5					39
							6	9									
06	138090	X	81249	-0-	-56841	-0-	271	1	80958	3	Y	18					57
							20	9									

RYAN ISLAND WELL #: 2H RRCID -> 297804 COMPL. DATE 05/15/2024 TOTAL DEPTH 13627 PERF.14003 - 20759

01	150505	X	89652	-0-	-60853	-0-	4414	1	85208	3	Y	27					53
							30	9									
02	122556	X	73612	-0-	-48944	-0-	1965	1	71618	3	Y	26					79
							29	9									
03	121551	X	74416	-0-	-47135	-0-	979	1	73335	3	Y	93	144	1			28
							102	9									
04	95010	X	70242	-0-	-24768	-0-	459	1	69708	3	Y	68	73	1			23
							75	9									
05	97123	X	60130	-0-	-36993	-0-	543	1	59584	3	Y	3					26
							3	9									
06	86760	X	59687	-0-	-27073	-0-	199	1	59473	3	Y	14					40
							15	9									

HUISACHE E WELL #: 112H RRCID -> 297812 COMPL. DATE 11/27/2024 TOTAL DEPTH 12988 PERF.13330 - 20742

01	273823	X	173359	-0-	-100464	-0-	173359	3			N	-0-					-0-
02	228844	X	139930	-0-	-88914	-0-	139930	3			N	-0-					-0-
03	225525	X	147116	-0-	-78409	-0-	147116	3			N	-0-					-0-
04	199980	X	132693	-0-	-67287	-0-	132693	3			N	-0-					-0-
05	173352	X	127293	-0-	-46059	-0-	127293	3			N	-0-					-0-
06	167760	X	114390	-0-	-53370	-0-	114390	3			N	-0-					-0-

HUISACHE W WELL #: 123H RRCID -> 297817 COMPL. DATE 04/17/2024 TOTAL DEPTH 12836 PERF.12894 - 22268

01	127999	X	75681	-0-	-52318	-0-	75681	3			N	-0-					-0-
02	105952	X	62821	-0-	-43131	-0-	62821	3			N	-0-					-0-
03	117304	X	67804	-0-	-49500	-0-	67804	3			N	-0-					-0-
04	113520	X	63284	-0-	-50236	-0-	63284	3			N	-0-					-0-
05	84971	X	62758	-0-	-22213	-0-	62758	3			N	-0-					-0-
06	73230	X	57811	-0-	-15419	-0-	57811	3			N	-0-					-0-

HUISACHE W WELL #: 124H RRCID -> 297820 COMPL. DATE 04/17/2024 TOTAL DEPTH 12809 PERF.12738 - 21963

01	103447	X	31	-0-	-103416	-0-	31	3			N	-0-					-0-
02	40012	X	-0-	-0-	-40012	-0-					N	-0-					-0-
03	44299	X	292	-0-	-44007	-0-	292	3			N	-0-					-0-
04	42870	X	16	-0-	-42854	-0-	16	3			N	-0-					-0-
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593

BENAVIDES FAMILY MINERALS D WELL #: 108H RRCID -> 297827 COMPL. DATE 09/04/2024 TOTAL DEPTH 12415 PERF.13010 - 23931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	190371	X	146758	-0-	-43613	-0-	36	1	146722	3	N	-0-					-0-
02	139356	X	119886	-0-	-19470	-0-	31	1	119855	3	N	-0-					-0-
03	170407	X	120379	-0-	-50028	-0-	35	1	120344	3	N	-0-					-0-
04	164910	X	106896	-0-	-58014	-0-	33	1	106863	3	N	-0-					-0-
05	170407	X	104192	-0-	-66215	-0-	36	1	104156	3	N	-0-					-0-
06	142020	X	96270	-0-	-45750	-0-	35	1	96235	3	N	-0-					-0-

BENAVIDES FAMILY MINERALS C WELL #: 107H RRCID -> 297919 COMPL. DATE 09/04/2024 TOTAL DEPTH 12374 PERF.12727 - 21669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	183892	X	154415	-0-	-29477	-0-	38	1	154377	3	N	-0-					-0-
02	128429	X	128429	-0-	-0-	-0-	33	1	128396	3	N	-0-					-0-
03	179118	X	128478	-0-	-50640	-0-	37	1	128441	3	N	-0-					-0-
04	173340	X	114445	-0-	-58895	-0-	36	1	114409	3	N	-0-					-0-
05	179118	X	111343	-0-	-67775	-0-	38	1	111305	3	N	-0-					-0-
06	149430	X	102271	-0-	-47159	-0-	37	1	102234	3	N	-0-					-0-

REUTHINGER WELL #: R104H RRCID -> 298013 COMPL. DATE 10/25/2024 TOTAL DEPTH 13512 PERF.13448 - 22935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	210986	X	139037	-0-	-71949	-0-	5034	1	134003	3	N	-0-					-0-
02	164472	X	118558	-0-	-45914	-0-	4532	1	114026	3	N	-0-					-0-
03	173383	X	115769	-0-	-57614	-0-	4323	1	111446	3	N	-0-					-0-
04	161430	X	108791	-0-	-52639	-0-	4651	1	104140	3	N	-0-					-0-
05	152179	X	106211	-0-	-45968	-0-	4871	1	101340	3	N	-0-					-0-
06	134550	X	97458	-0-	-37092	-0-	4531	1	92927	3	N	-0-					-0-

HUISACHE EW B WELL #: 122H RRCID -> 298076 COMPL. DATE 04/17/2024 TOTAL DEPTH 12833 PERF.13114 - 22143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	90985	X	53911	-0-	-37074	-0-	53911	3			N	-0-					-0-
02	75348	X	50155	-0-	-25193	-0-	50155	3			N	-0-					-0-
03	83421	X	52171	-0-	-31250	-0-	52171	3			N	-0-					-0-
04	80730	X	49094	-0-	-31636	-0-	49094	3			N	-0-					-0-
05	62186	X	47559	-0-	-14627	-0-	47559	3			N	-0-					-0-
06	53730	X	44042	-0-	-9688	-0-	44042	3			N	-0-					-0-

HUISACHE E WELL #: 113H RRCID -> 298084 COMPL. DATE 11/27/2024 TOTAL DEPTH 12966 PERF.13358 - 21111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	199299	X	117314	-0-	-81985	-0-	117314	3			N	-0-					-0-
02	159740	X	96498	-0-	-63242	-0-	96498	3			N	-0-					-0-
03	153388	X	98556	-0-	-54832	-0-	98556	3			N	-0-					-0-
04	136590	X	105242	-0-	-31348	-0-	1110	1	104132	3	N	-0-					-0-
05	121830	X	99829	-0-	-22001	-0-	1114	1	98715	3	N	-0-					-0-
06	113520	X	90597	-0-	-22923	-0-	1033	1	89564	3	N	-0-					-0-

OTTO-WHIPPLE UNIT C WELL #: 5H RRCID -> 298287 COMPL. DATE 08/03/2024 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12827 - 23631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	137888	X	104531	-0-	-33357	-0-	3119	1	100967	3	Y	3	3	1	1	8	-0-
							442	4	3	9							
02	124544	X	87887	-0-	-36657	-0-	2740	1	84950	3	Y	1	1	1			-0-
							196	4	1	9							
03	137888	X	89452	-0-	-48436	-0-	3027	1	86150	3	Y	1	1	1			-0-
							274	4	1	9							
04	119100	X	81136	-0-	-37964	-0-	2954	1	77967	3	Y	30	22	1	2	8	6
							182	4	33	9							
05	109213	X	78486	-0-	-30727	-0-	3038	1	74888	3	Y	125	106	1			25
							422	4	138	9							
06	101160	X	70574	-0-	-30586	-0-	2698	1	67449	3	Y	136	128	1			33
							277	4	150	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593
OTTO-WHIPPLE UNIT D WELL #: 6H RRCID -> 298288 COMPL. DATE 08/03/2024 TOTAL DEPTH 12381 PERF.13017 - 23737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	35898	X	29584	-0-	-6314	-0-	882	1	28567	3	Y	9	8	1			2
							125	4	10	9							
02	32424	X	25087	-0-	-7337	-0-	782	1	24241	3	Y	7	9	1			-0-
							56	4	8	9							
03	30721	X	26254	-0-	-4467	-0-	888	1	25282	3	Y	4	3	1			1
							80	4	4	9							
04	29460	X	23881	-0-	-5579	-0-	869	1	22934	3	Y	23	19	1			5
							53	4	25	9							
05	29946	X	23178	-0-	-6768	-0-	899	1	22151	3	Y	3	7	1			1
							125	4	3	9							
06	28620	X	21131	-0-	-7489	-0-	810	1	20238	3	Y	-0-	1	1			-0-
							83	4									

STS SOUTH WELL #: 101H RRCID -> 298291 COMPL. DATE 09/05/2024 TOTAL DEPTH 11956 PERF.12447 - 21020

01	119784	X	85813	-0-	-33971	-0-	433	1	84199	3	Y	1074	1137	1			67
							1181	9									
02	96824	X	73154	-0-	-23670	-0-	396	1	71564	3	Y	1085	1064	1			88
							1194	9									
03	107198	X	76775	-0-	-30423	-0-	430	1	75065	3	Y	1164	1202	1			50
							1280	9									
04	96390	X	69065	-0-	-27325	-0-	423	1	67588	3	Y	958	953	1			55
							1054	9									
05	95294	X	58904	-0-	-36390	-0-	447	1	57694	3	Y	694	637	1			112
							763	9									
06	83040	X	27457	-0-	-55583	-0-	410	1	26372	3	Y	614	661	1			65
							675	9									

STS SOUTH A WELL #: 102H RRCID -> 298292 COMPL. DATE 09/05/2024 TOTAL DEPTH 11997 PERF.12632 - 22005

01	169787	X	124047	-0-	-45740	-0-	626	1	121852	3	Y	1426	1505	1			88
							1569	9									
02	134932	X	105605	-0-	-29327	-0-	573	1	103622	3	Y	1282	1266	1			104
							1410	9									
03	149389	X	112788	-0-	-36601	-0-	633	1	110469	3	Y	1533	1571	1			66
							1686	9									
04	133590	X	99509	-0-	-34081	-0-	610	1	97415	3	Y	1349	1338	1			77
							1484	9									
05	133517	X	81672	-0-	-51845	-0-	618	1	79724	3	Y	1209	1092	1			194
							1330	9									
06	120000	X	37637	-0-	-82363	-0-	573	1	36600	3	Y	422	571	1			45
							464	9									

ELLEN C. WELL #: 128H RRCID -> 298328 COMPL. DATE 01/11/2025 TOTAL DEPTH 12403 PERF.12345 - 22940

01	190836	X	88133	-0-	-102703	-0-	57	1	88076	3	N	-0-					-0-
02	140644	X	68657	-0-	-71987	-0-	678	1	67979	3	N	-0-					-0-
03	132587	X	70102	-0-	-62485	-0-	2572	1	67530	3	N	-0-					-0-
04	109500	X	61235	-0-	-48265	-0-	52	1	61183	3	N	-0-					-0-
05	98828	X	60665	-0-	-38163	-0-	51	1	60614	3	N	-0-					-0-
06	85290	X	56798	-0-	-28492	-0-	1264	1	55534	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593
STS SOUTH WELL #: 105H RRCID -> 298375 COMPL. DATE 02/26/2025 TOTAL DEPTH 12691 PERF.12730 - 24105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	316479	X	200615	-0-	-115864	-0-	881	1	199303	3	Y	2	2	1			-0-
							429	4	2	9							
02	285852	X	175210	-0-	-110642	-0-	539	1	174342	3	Y	5	5	8			-0-
							323	4	6	9							
03	283929	X	173382	-0-	-110547	-0-	700	1	172307	3	Y	5	5	1			-0-
							369	4	6	9							
04	235830	X	151477	-0-	-84353	-0-	664	1	150420	3	Y	1	1	8			-0-
							392	4	1	9							
05	221867	X	140062	-0-	-81805	-0-	689	1	139107	3	Y	-0-					-0-
							266	4									
06	194130	X	127997	-0-	-66133	-0-	702	1	126993	3	Y	1	1	8			-0-
							301	4	1	9							

STS SOUTH WELL #: 104H RRCID -> 298376 COMPL. DATE 02/26/2025 TOTAL DEPTH 12044 PERF.13052 - 27302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	229121	X	64731	-0-	-164390	-0-	276	1	62492	3	Y	1663	1788	1			54
							134	4	1829	9							
02	204344	X	128050	-0-	-76294	-0-	382	1	123763	3	Y	3342	3118	1	39	8	239
							229	4	3676	9							
03	206460	X	130467	-0-	-75993	-0-	511	1	125899	3	Y	3443	3496	1	24	8	162
							270	4	3787	9							
04	176400	X	126857	-0-	-49543	-0-	541	1	122566	3	Y	3118	3075	1	18	8	187
							320	4	3430	9							
05	167245	X	120171	-0-	-47074	-0-	575	1	116136	3	Y	2944	2994	1	14	8	123
							222	4	3238	9							
06	137190	X	99276	-0-	-37914	-0-	531	1	96066	3	Y	2228	2201	1	25	8	125
							228	4	2451	9							

STS SOUTH WELL #: 103H RRCID -> 298682 COMPL. DATE 02/26/2025 TOTAL DEPTH 12061 PERF.13134 - 23611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	154783	X	90688	-0-	-64095	-0-	388	1	87850	3	Y	2055	2080	1			66
							189	4	2261	9							
02	139804	X	75181	-0-	-64623	-0-	226	1	73124	3	Y	1542	1491	1	6	8	111
							135	4	1696	9							
03	133982	X	77693	-0-	-56289	-0-	306	1	75253	3	Y	1794	1820	1			85
							161	4	1973	9							
04	113040	X	73747	-0-	-39293	-0-	315	1	71498	3	Y	1589	1576	1	2	8	96
							186	4	1748	9							
05	104656	X	64322	-0-	-40334	-0-	309	1	62394	3	Y	1364	1403	1			57
							119	4	1500	9							
06	87750	X	54884	-0-	-32866	-0-	293	1	53022	3	Y	1312	1293	1	1	8	75
							126	4	1443	9							

ARMADILLO UNIT NO. 2 WELL #: R 4H RRCID -> 298737 COMPL. DATE 03/24/2025 TOTAL DEPTH 14054 PERF.14427 - 23894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	389267	X	184225	-0-	-205042	-0-	8781	1	175444	3	N	-0-					-0-
02	299404	X	144923	-0-	-154481	-0-	3583	1	141340	3	N	-0-					-0-
03	276706	X	114698	-0-	-162008	-0-	1281	1	113417	3	N	-0-					-0-
04	235170	X	67327	-0-	-167843	-0-	298	1	67029	3	N	-0-					-0-
05	210149	X	109672	-0-	-100477	-0-	721	1	108951	3	N	-0-					-0-
06	178290	X	120890	-0-	-57400	-0-	81	1	120809	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593
VENTURA WELL #: 3H RRCID -> 298899 COMPL. DATE 01/14/2025 TOTAL DEPTH 14448 PERF.14545 - 22444

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	233213 X	97286	-0-	-135927	-0-	4637	1	92649	3	N	-0-					-0-
02	161084 X	77057	-0-	-84027	-0-	1905	1	75152	3	N	-0-					-0-
03	140833 X	76628	-0-	-64205	-0-	856	1	75772	3	N	-0-					-0-
04	128880 X	52726	-0-	-76154	-0-	233	1	52493	3	N	-0-					-0-
05	111228 X	68126	-0-	-43102	-0-	2555	1	65570	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
06	94140 X	66667	-0-	-27473	-0-	2918	1	63747	3	N	2	2	8			-0-
						2	9									

REUTHINGER WELL #: 115H RRCID -> 299045 COMPL. DATE 04/16/2025 TOTAL DEPTH 13104 PERF.13343 - 21838

01	427366 X	239568	-0-	-187798	-0-	81	1	239487	3	N	-0-					-0-
02	347452 X	-0-	-0-	-347452	-0-					N	-0-					-0-
03	331886 X	165176	-0-	-166710	-0-	700	1	164476	3	N	-0-					-0-
04	304500 X	130933	-0-	-173567	-0-	556	1	130377	3	N	-0-					-0-
05	275807 X	119517	-0-	-156290	-0-	630	1	118887	3	N	-0-					-0-
06	231840 X	104585	-0-	-127255	-0-	458	1	104127	3	N	-0-					-0-

REUTHINGER WELL #: 114H RRCID -> 299166 COMPL. DATE 04/16/2025 TOTAL DEPTH 13175 PERF.13850 - 22166

01	432388 X	279850	-0-	-152538	-0-	94	1	279756	3	N	-0-					-0-
02	366128 X	189145	-0-	-176983	-0-	11295	1	177850	3	N	-0-					-0-
03	378262 X	266195	-0-	-112067	-0-	1128	1	265067	3	N	-0-					-0-
04	344700 X	228786	-0-	-115914	-0-	971	1	227815	3	N	-0-					-0-
05	322369 X	212557	-0-	-109812	-0-	1121	1	211436	3	N	-0-					-0-
06	270810 X	185490	-0-	-85320	-0-	813	1	184677	3	N	-0-					-0-

EXPRESS B WELL #: 114H RRCID -> 299187 COMPL. DATE 06/09/2025 TOTAL DEPTH 14397 PERF.15085 - 26564

01	578057 X	226997	-0-	-351060	-0-	11164	1	215833	3	N	-0-					-0-
02	452004 X	164407	-0-	-287597	-0-	4376	1	160031	3	N	-0-					-0-
03	409541 X	154773	-0-	-254768	-0-	4041	1	150732	3	N	-0-					-0-
04	326790 X	140686	-0-	-186104	-0-	5316	1	135370	3	N	-0-					-0-
05	273854 X	116455	-0-	-157399	-0-	1109	1	115346	3	N	-0-					-0-
06	219660 X	124938	-0-	-94722	-0-	439	1	124498	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									

HUISACHE-BFM B WELL #: 107H RRCID -> 299188 COMPL. DATE 03/22/2025 TOTAL DEPTH 12696 PERF.13085 - 25219

01	422437 X	336931	-0-	-85506	-0-	336931	3			N	-0-					-0-
02	328944 X	285615	-0-	-43329	-0-	285615	3			N	-0-					-0-
03	364188 X	284121	-0-	-80067	-0-	284121	3			N	-0-					-0-
04	326070 X	248886	-0-	-77184	-0-	248886	3			N	-0-					-0-
05	336939 X	235033	-0-	-101906	-0-	235033	3			N	-0-					-0-
06	326070 X	210564	-0-	-115506	-0-	210564	3			N	-0-					-0-

EXPRESS A WELL #: 113H RRCID -> 299189 COMPL. DATE 06/09/2025 TOTAL DEPTH 14387 PERF.14849 - 25780

01	592100 X	220780	-0-	-371320	-0-	10858	1	209922	3	N	-0-					-0-
02	473088 X	161921	-0-	-311167	-0-	4310	1	157610	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
03	419058 X	153182	-0-	-265876	-0-	4000	1	149180	3	N	2	2	8			-0-
						2	9									
04	320010 X	139905	-0-	-180105	-0-	5287	1	134617	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
05	262756 X	116069	-0-	-146687	-0-	1105	1	114961	3	N	3	3	8			-0-
						3	9									
06	213660 X	117495	-0-	-96165	-0-	413	1	117078	3	N	4	4	8			-0-
						4	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593
HUISACHE-BFM A WELL #: 106H RRCID -> 299195 COMPL. DATE 03/22/2025 TOTAL DEPTH 12712 PERF.13294 - 25386

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	427738 X	319015	-0-	-108723	-0-	319015	3			N	-0-					-0-
02	363468 X	255988	-0-	-107480	-0-	255988	3			N	-0-					-0-
03	388678 X	254953	-0-	-133725	-0-	254953	3			N	-0-					-0-
04	308730 X	224059	-0-	-84671	-0-	224059	3			N	-0-					-0-
05	319021 X	211372	-0-	-107649	-0-	211372	3			N	-0-					-0-
06	308730 X	189680	-0-	-119050	-0-	189680	3			N	-0-					-0-

DONNELL-WHIPPLE WELL #: 6H RRCID -> 299744 COMPL. DATE 05/10/2025 TOTAL DEPTH 12423 PERF.12131 - 23146

01	334242 X	188062	-0-	-146180	-0-	313	1	186663	3	Y	987	1006	1	1	8	185
						1086	9									
02	279664 X	153738	-0-	-125926	-0-	278	1	152820	3	Y	582	644	1			123
						640	9									
03	263934 X	150503	-0-	-113431	-0-	307	1	149422	3	Y	704	692	1			135
						774	9									
04	210690 X	133333	-0-	-77357	-0-	296	1	132417	3	Y	564	579	1	3	8	117
						620	9									
05	208134 X	129820	-0-	-78314	-0-	305	1	128920	3	Y	541	479	1	3	8	176
						595	9									
06	182010 X	111850	-0-	-70160	-0-	295	1	111082	3	Y	390	438	1	5	8	123
						44	4	429	9							

DONNELL-WHIPPLE WELL #: 4H RRCID -> 299745 COMPL. DATE 05/10/2025 TOTAL DEPTH 12369 PERF.12223 - 22999

01	265236 X	139239	-0-	-125997	-0-	232	1	138183	3	Y	749	764	1	6	8	140
						824	9									
02	217840 X	118236	-0-	-99604	-0-	214	1	117411	3	Y	555	548	1	46	8	101
						611	9									
03	193812 X	113032	-0-	-80780	-0-	230	1	112068	3	Y	667	622	1	37	8	109
						734	9									
04	153510 X	98681	-0-	-54829	-0-	219	1	97865	3	Y	543	491	1	36	8	125
						597	9									
05	149885 X	94877	-0-	-55008	-0-	223	1	94052	3	Y	547	468	1	51	8	153
						602	9									
06	134760 X	76520	-0-	-58240	-0-	201	1	75813	3	Y	433	420	1	47	8	119
						30	4	476	9							

DONNELL-WHIPPLE WELL #: 5H RRCID -> 299746 COMPL. DATE 05/10/2025 TOTAL DEPTH 12389 PERF.12126 - 22827

01	303428 X	189735	-0-	-113693	-0-	316	1	188351	3	Y	971	989	1	1	8	181
						1068	9									
02	264572 X	157940	-0-	-106632	-0-	286	1	157031	3	Y	566	622	1	2	8	123
						623	9									
03	254820 X	158967	-0-	-95853	-0-	324	1	157851	3	Y	720	703	1			140
						792	9									
04	214170 X	143779	-0-	-70391	-0-	319	1	142819	3	Y	583	605	1	2	8	116
						641	9									
05	210397 X	142195	-0-	-68202	-0-	334	1	141275	3	Y	533	466	1	5	8	178
						586	9									
06	183600 X	128477	-0-	-55123	-0-	338	1	127663	3	Y	387	437	1	4	8	124
						50	4	426	9							

RYAN ISLAND WELL #: 3H RRCID -> 299780 COMPL. DATE 04/27/2025 TOTAL DEPTH 13561 PERF.14045 - 20758

01	403372 X	212605	-0-	-190767	-0-	10134	1	202471	3	N	-0-					-0-
02	348040 X	165164	-0-	-182876	-0-	4083	1	161081	3	N	-0-					-0-
03	333095 X	158056	-0-	-175039	-0-	1765	1	156291	3	N	-0-					-0-
04	279120 X	151128	-0-	-127992	-0-	668	1	150460	3	N	-0-					-0-
05	245024 X	125335	-0-	-119689	-0-	824	1	124511	3	N	-0-					-0-
06	205740 X	124469	-0-	-81271	-0-	84	1	124385	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593
RYAN ISLAND WELL #: 4H RRCID -> 299817 COMPL. DATE 04/27/2025 TOTAL DEPTH 13563 PERF.14492 - 20253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	378293	X	201888	-0-	-176405	-0-	9623	1	192265	3	N	-0-					-0-
02	315448	X	157602	-0-	-157846	-0-	3897	1	153705	3	N	-0-					-0-
03	305846	X	152039	-0-	-153807	-0-	1698	1	150341	3	N	-0-					-0-
04	264090	X	143063	-0-	-121027	-0-	632	1	142430	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	232593	X	120257	-0-	-112336	-0-	791	1	119466	3	N	-0-					-0-
06	195390	X	118275	-0-	-77115	-0-	80	1	118195	3	N	-0-					-0-

STS SOUTH WELL #: 107H RRCID -> 300152 COMPL. DATE 07/25/2025 TOTAL DEPTH 12561 PERF.13121 - 22224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	820322	X	291406	-0-	-528916	-0-	1141	1	290263	3	N	-0-					-0-
							2	4									
02	394128	X	237316	-0-	-156812	-0-	990	1	235846	3	N	-0-					-0-
							480	4									
03	417911	X	237412	-0-	-180499	-0-	1032	1	236377	3	N	-0-					-0-
							3	4									
04	338550	X	208110	-0-	-130440	-0-	1090	1	207017	3	N	-0-					-0-
							3	4									
05	323640	X	193927	-0-	-129713	-0-	1138	1	192782	3	N	5	5	8			-0-
							1	4	6	9							
06	282000	X	179280	-0-	-102720	-0-	1158	1	178016	3	N	-0-					-0-
							106	4									

STS SOUTH DW WELL #: 106H RRCID -> 300309 COMPL. DATE 07/25/2025 TOTAL DEPTH 11972 PERF.12690 - 21264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	320230	X	135060	-0-	-185170	-0-	515	1	131106	3	N	3125	3132	1	3	8	175
							1	4	3438	9							
02	230748	X	117941	-0-	-112807	-0-	481	1	114620	3	N	2370	2457	1			88
							233	4	2607	9							
03	232376	X	112487	-0-	-119889	-0-	479	1	109563	3	N	2222	1951	1	8	8	351
							1	4	2444	9							
04	171960	X	96302	-0-	-75658	-0-	493	1	93639	3	N	1972	2035	1	7	8	281
							1	4	2169	9							
05	158813	X	87563	-0-	-71250	-0-	502	1	85091	3	N	1790	1841	1			230
							1	4	1969	9							
06	130710	X	67173	-0-	-63537	-0-	423	1	65048	3	N	1512	1454	1	1	8	287
							39	4	1663	9							

BERRY RANCH A WELL #: 111H RRCID -> 300649 COMPL. DATE 12/31/2025 TOTAL DEPTH 14472 PERF.15029 - 32464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN		55685	-0-	55685	55685	2654	1	53031	3	N	-0-					-0-
02	SHUT-IN		128119	-0-	128119	183804	3339	1	124780	3	N	-0-					-0-
03	776957	X	593153	-0-	-183804	-0-	7151	1	586002	3	N	-0-					-0-
04	614122	X	614122	-0-	-0-	-0-	3235	1	610887	3	N	-0-					-0-
05	601152	X	576278	-0-	-24874	-0-	538	1	575740	3	N	-0-					-0-
06	593101	X	593101	-0-	-0-	-0-	525	1	592576	3	N	-0-					-0-

HUISACHE-BFM C WELL #: 125H RRCID -> 300720 COMPL. DATE 11/04/2025 TOTAL DEPTH 12771 PERF.13015 - 23833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN		498611	-0-	498611	1482798	498611	3			N	-0-					-0-
02	1881661	X	398863	-0-	-1482798	-0-	398863	3			N	-0-					-0-
03	377409	X	377409	-0-	-0-	-0-	377409	3			N	-0-					-0-
04	315969	X	315969	-0-	-0-	-0-	315969	3			N	-0-					-0-
05	286414	X	286414	-0-	-0-	-0-	286414	3			N	-0-					-0-
06	247014	X	247014	-0-	-0-	-0-	247014	3			N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593
HUISACHE W WELL #: 126H RRCID -> 300721 COMPL. DATE 11/04/2025 TOTAL DEPTH 12697 PERF.12941 - 21936

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN	366177	-0-	366177	1134173	366177	3			N	-0-			-0-
02	1414076 X	279903	-0-	-1134173	-0-	279903	3			N	-0-			-0-
03	267174 X	267174	-0-	-0-	-0-	267174	3			N	-0-			-0-
04	224943 X	224943	-0-	-0-	-0-	224943	3			N	-0-			-0-
05	202010 X	202010	-0-	-0-	-0-	202010	3			N	-0-			-0-
06	178616 X	178616	-0-	-0-	-0-	178616	3			N	-0-			-0-

BERRY RANCH B WELL #: 112H RRCID -> 301332 COMPL. DATE 12/31/2025 TOTAL DEPTH 14470 PERF.15103 - 31970

01	0	61515	-0-	61515	61751	2932	1	58583	3	N	-0-			-0-
02	0	108900	-0-	108900	170651	2838	1	106062	3	N	-0-			-0-
03	439165 X	268514	-0-	-170651	-0-	3237	1	265277	3	N	-0-			-0-
04	263370 X	260066	-0-	-3304	-0-	1370	1	258696	3	N	-0-			-0-
05	272149 X	254602	-0-	-17547	-0-	237	1	254365	3	N	-0-			-0-
06	263370 X	234271	-0-	-29099	-0-	207	1	234064	3	N	-0-			-0-

BERRY RANCH C WELL #: 113H RRCID -> 301351 COMPL. DATE 10/03/2025 TOTAL DEPTH 14523 PERF.10703 - 14844

01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ELLEN C. WELL #: 112H RRCID -> 301506 COMPL. DATE 04/02/2026 TOTAL DEPTH 12688 PERF.12794 - 23482

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	457036	-0-	457036	457036	457036	3			N	-0-			-0-
05	0 W	582380	-0-	582380	1039416	582380	3			N	-0-			-0-
06	0 W	515529	-0-	515529	1554945	10988	1	504541	3	N	-0-			-0-

REUTHINGER WELL #: 117H RRCID -> 301517 COMPL. DATE 03/08/2026 TOTAL DEPTH 13030 PERF.13030 - 21710

03	0	367860	-0-	367860	-0-	1559	1	366301	3	N	-0-			-0-
04	519684 X	519684	-0-	-0-	-0-	2205	1	517479	3	N	-0-			-0-
05	546592 X	495791	-0-	-50801	-0-	2614	1	493177	3	N	-0-			-0-
06	528960 X	431489	-0-	-97471	-0-	1891	1	429598	3	N	-0-			-0-

ELLEN C. WELL #: 113H RRCID -> 301531 COMPL. DATE 01/11/2026 TOTAL DEPTH 12670 PERF. N/A

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	515364	-0-	515364	515364	515364	3			N	-0-			-0-
05	SHUT IN	568764	-0-	568764	1084128	568764	3			N	-0-			-0-
06	SHUT IN	501780	-0-	501780	1585908	10695	1	491085	3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593

HUFF B WELL #: 107H RRCID -> 301538 COMPL. DATE 04/23/2026 TOTAL DEPTH 13976 PERF.14060 - 21609

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	70651	-0-	70651	70651	126	1	70524	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
05	SHUT IN	433429	-0-	433429	504080	331	1	433096	3	N	2	2	8			-0-
						2	9									
*06	920266 X	416186	-0-	-504080	-0-	298	1	415888	3	N	-0-					-0-

NEEDMORE-SCIBIENSKI D WELL #: 140H RRCID -> 301544 COMPL. DATE 02/20/2026 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11260 - 30237

02	0	55382	-0-	55382	55382	55382	3			N	-0-					-0-
03	0	486831	-0-	486831	542213	486831	3			N	-0-					-0-
04	DELQ PR	459066	-0-	459066	1001279	459066	3			N	-0-					-0-
05	1424685 X	423406	-0-	-1001279	-0-	423406	3			N	-0-					-0-
06	499230 X	372733	-0-	-126497	-0-	372733	3			N	-0-					-0-

HUFF A WELL #: 106H RRCID -> 301555 COMPL. DATE 01/29/2026 TOTAL DEPTH 13840 PERF. N/A

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	41080	-0-	41080	41080	74	1	40995	3	N	10	10	8			-0-
						11	9									
05	SHUT IN	580819	-0-	580819	621899	444	1	580342	3	N	30	30	8			-0-
						33	9									
06	SHUT IN	629572	-0-	629572	1251471	452	1	629099	3	N	19	19	8			-0-
						21	9									

REUTHINGER WELL #: 116H RRCID -> 301573 COMPL. DATE 03/08/2026 TOTAL DEPTH 13086 PERF.13120 - 21745

03	0	331259	-0-	331259	331259	1404	1	329855	3	N	-0-					-0-
04	0	464148	-0-	464148	795407	1970	1	462178	3	N	-0-					-0-
05	1245757 X	450350	-0-	-795407	-0-	2374	1	447976	3	N	-0-					-0-
06	465780 X	398972	-0-	-66808	-0-	1748	1	397224	3	N	-0-					-0-

STS SOUTH E WELL #: 110H RRCID -> 301789 COMPL. DATE 02/10/2026 TOTAL DEPTH 11976 PERF. N/A

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN	377094	-0-	377094	377094	575	1	374197	3	N	2093	1897	1	120	8	76
						20	4	2302	9							

STS SOUTH D WELL #: 109H RRCID -> 301792 COMPL. DATE 02/27/2026 TOTAL DEPTH 11981 PERF. N/A

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	122	-0-	122	122	6	1	116	3	N	-0-					-0-
06	SHUT IN	352055	-0-	352055	352177	536	1	348874	3	N	2388	2168	1	133	8	87
						18	4	2627	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593
STS SOUTH F WELL #: 111H RRCID -> 301793 COMPL. DATE 02/17/2026 TOTAL DEPTH 12521 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	2954	-0-	2954	2954	140	1	2810	3	N	-0-					-0-
						4	4									
06	SHUT IN	393307	-0-	393307	396261	604	1	392575	3	N	97	97	8			-0-
						21	4	107	9							

VENTURA WELL #: 105H RRCID -> 301975 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A 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-

VENTURA WELL #: 106H RRCID -> 301976 COMPL. DATE 04/09/2026 TOTAL DEPTH 14250 PERF. N/A

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STS SOUTH C WELL #: 108H RRCID -> 301996 COMPL. DATE 02/02/2026 TOTAL DEPTH 11960 PERF. N/A

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VENTURA WELL #: 104H RRCID -> 302017 COMPL. DATE 03/29/2026 TOTAL DEPTH 14356 PERF. N/A

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VENTURA WELL #: 107H RRCID -> 302030 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FW EAGLE FORD I, LLC 103899
HORNED FROG A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278895 COMPL. DATE 09/28/2015 TOTAL DEPTH 9648 PERF.10347 - 18594

01	7391 X	7391	-0-	-0-	-0-	122	1	6665	3	N	197	243	1			98
						387	4	217	9							
02	6860 X	5201	-0-	-1659	-0-	81	1	4917	3	N	32	32	1			98
						168	4	35	9							
03	7843 X	7289	-0-	-554	-0-	115	1	6526	3	N	189	94	1			193
						440	4	208	9							
04	7590 X	6591	-0-	-999	-0-	115	1	5859	3	N	161	227	1			127
						440	4	177	9							
05	7843 X	7620	-0-	-223	-0-	140	1	7102	3	N	173	220	1			80
						188	4	190	9							
06	7140 X	3892	-0-	-3248	-0-	74	1	3481	3	N	80	27	1			133
						249	4	88	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FW EAGLE FORD I, LLC //CONT.// 103899
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
01	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	49	1	2664	3	N	77	209	1			48
							155	4	85	9							
02	2828	X	2031	-0-	-797	-0-	31	1	1870	3	N	60	12	1			96
							64	4	66	9							
03	3286	X	2808	-0-	-478	-0-	44	1	2494	3	N	91	46	1			141
							170	4	100	9							
04	3180	X	2483	-0-	-697	-0-	44	1	2240	3	N	26	24	1			143
							170	4	29	9							
05	3286	X	3065	-0-	-221	-0-	56	1	2846	3	N	78	186	1			35
							77	4	86	9							
06	2850	X	1896	-0-	-954	-0-	36	1	1696	3	N	39	13	1			61
							121	4	43	9							

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
01	2914	X	2054	-0-	-860	-0-	219	1	1535	3	N	234	362	1			43
							43	4	257	9							
02	2706	X	2706	-0-	-0-	-0-	257	1	2135	3	N	224	201	1			66
							68	4	246	9							
03	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	294	1	2268	3	N	305	264	1			107
							103	4	336	9							
04	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	294	1	2036	3	N	215	126	1			196
							103	4	237	9							
05	3007	X	2218	-0-	-789	-0-	204	1	1676	3	N	217	377	1			36
							99	4	239	9							
06	6432	X	6432	-0-	-0-	-0-	641	1	5439	3	N	217	40	1			213
							113	4	239	9							

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
01	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	523	1	3673	3	N	63	215	1			30
							103	4	69	9							
02	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	375	1	3116	3	N	400	215	1			215
							101	4	440	9							
03	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	426	1	3283	3	N	312	468	1			59
							150	4	343	9							
04	4050	X	3749	-0-	-301	-0-	426	1	2947	3	N	205	73	1			191
							150	4	226	9							
05	4185	X	3422	-0-	-763	-0-	330	1	2714	3	N	196	360	1			27
							162	4	216	9							
06	4050	X	2036	-0-	-2014	-0-	198	1	1681	3	N	110	18	1			119
							36	4	121	9							

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
01	24924	X	24648	-0-	-276	-0-	407	1	22209	3	N	678	738	1			192
							1286	4	746	9							
02	23324	X	21790	-0-	-1534	-0-	332	1	20154	3	N	562	498	1			256
							686	4	618	9							
03	26629	X	23802	-0-	-2827	-0-	377	1	21271	3	N	620	701	1			175
							1472	4	682	9							
04	25770	X	21604	-0-	-4166	-0-	377	1	19137	3	N	560	558	1			177
							1474	4	616	9							
05	26629	X	23992	-0-	-2637	-0-	439	1	22265	3	N	599	531	1			245
							629	4	659	9							
06	23850	X	19625	-0-	-4225	-0-	372	1	17447	3	N	480	487	1			238
							1278	4	528	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FW EAGLE FORD I, LLC //CONT.// 103899
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
01	8965	X	8965	-0-	-0-	-0-	147	1	7987	3	N	335	243	1			208
							462	4	369	9							
02	8092	X	7922	-0-	-170	-0-	119	1	7213	3	N	314	388	1			134
							245	4	345	9							
03	8959	X	8307	-0-	-652	-0-	129	1	7265	3	N	373	418	1			89
							503	4	410	9							
04	8670	X	7482	-0-	-1188	-0-	129	1	6544	3	N	279	187	1			181
							502	4	307	9							
05	8959	X	8450	-0-	-509	-0-	153	1	7748	3	N	302	403	1			80
							217	4	332	9							
06	8670	X	7851	-0-	-819	-0-	147	1	6891	3	N	281	237	1			124
							504	4	309	9							

HORNED FROG NW A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 284963 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 9319 PERF. 9933 - 17422

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	108	-0-	108	108	10	1	90	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	108					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	108					Y	-0-					-0-
05	108	X	-0-	-0-	-108	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HORNED FROG NW B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 284964 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 9959 - 17290

01	6045	X	4900	-0-	-1145	-0-	322	1	3643	3	Y	790	776	1			63
							66	4	869	9							
02	5432	X	4055	-0-	-1377	-0-	308	1	2753	3	Y	667	687	1	2	6	41
							260	4	734	9							
03	5952	X	4292	-0-	-1660	-0-	378	1	2977	3	Y	751	744	1	2	6	46
							111	4	826	9							
04	5670	X	4333	-0-	-1337	-0-	378	1	3004	3	Y	764	780	1	1	6	29
							111	4	840	9							
05	5642	X	4427	-0-	-1215	-0-	364	1	3053	3	Y	763	765	1	2	6	25
							171	4	839	9							
06	4740	X	3758	-0-	-982	-0-	314	1	2731	3	Y	648	654	1	1	6	18
							713	9									

HORNED FROG F-A WELL #: 1H RRCID -> 287667 COMPL. DATE 06/09/2019 TOTAL DEPTH 9770 PERF.10581 - 22408

01	33015	X	26699	-0-	-6316	-0-	3129	1	21918	3	Y	928	866	1			103
							631	4	1021	9							
02	29820	X	25054	-0-	-4766	-0-	2522	1	20908	3	Y	848	862	1			89
							691	4	933	9							
03	31434	X	27700	-0-	-3734	-0-	2943	1	22676	3	Y	933	958	1			64
							1055	4	1026	9							
04	26880	X	25244	-0-	-1636	-0-	2943	1	20354	3	Y	811	776	1			99
							1055	4	892	9							
05	28141	X	28141	-0-	-0-	-0-	2801	1	23003	3	Y	858	820	1			137
							1393	4	944	9							
06	26850	X	26230	-0-	-620	-0-	2619	1	22190	3	Y	846	857	1			126
							490	4	931	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FW EAGLE FORD I, LLC //CONT.// 103899
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
01	5642	X	2287	-0-	-3355	-0-	268	1	1874	3	Y	83	79	1			9
							54	4	91	9							
02	5096	X	3319	-0-	-1777	-0-	331	1	2748	3	Y	135	130	1			14
							91	4	149	9							
03	5642	X	4107	-0-	-1535	-0-	425	1	3274	3	Y	233	232	1			15
							152	4	256	9							
04	5400	X	3660	-0-	-1740	-0-	425	1	2939	3	Y	131	130	1			16
							152	4	144	9							
05	5580	X	4366	-0-	-1214	-0-	437	1	3592	3	Y	108	106	1			18
							218	4	119	9							
06	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	398	1	3366	3	Y	143	140	1			21
							74	4	157	9							

HORNED FROG NW BC UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287762 COMPL. DATE 04/16/2019 TOTAL DEPTH 9304 PERF. 9904 - 19661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10292	X	9835	-0-	-457	-0-	646	1	7304	3	Y	1593	1539	1			126
							133	4	1752	9							
02	8344	X	7174	-0-	-1170	-0-	552	1	4937	3	Y	1108	1160	1	4	6	70
							466	4	1219	9							
03	9238	X	7728	-0-	-1510	-0-	698	1	5503	3	Y	1202	1195	1	4	6	73
							205	4	1322	9							
04	9510	X	7788	-0-	-1722	-0-	698	1	5552	3	Y	1212	1236	1	2	6	47
							205	4	1333	9							
05	9827	X	9442	-0-	-385	-0-	793	1	6652	3	Y	1476	1469	1	3	6	51
							373	4	1624	9							
06	9510	X	8071	-0-	-1439	-0-	696	1	6060	3	Y	1195	1208	1	3	6	35
							1315	9									

HORNED FROG NW C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 287842 COMPL. DATE 04/13/2019 TOTAL DEPTH 9297 PERF. 9908 - 19552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5208	X	3905	-0-	-1303	-0-	236	1	2660	3	Y	874	856	1			65
							48	4	961	9							
02	4536	X	3404	-0-	-1132	-0-	231	1	2065	3	Y	830	848	1	1	6	46
							195	4	913	9							
03	5022	X	3482	-0-	-1540	-0-	278	1	2190	3	Y	847	840	1	2	6	51
							82	4	932	9							
04	4200	X	3486	-0-	-714	-0-	278	1	2210	3	Y	833	853	1	1	6	30
							82	4	916	9							
05	4185	X	3722	-0-	-463	-0-	285	1	2386	3	Y	834	839	1	1	6	24
							134	4	917	9							
06	3780	X	3418	-0-	-362	-0-	266	1	2314	3	Y	762	768	1	1	6	17
							838	9									

HORNED FROG A-E A WELL #: 2H RRCID -> 289441 COMPL. DATE 03/03/2020 TOTAL DEPTH 9655 PERF.10005 - 22399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26474	X	22920	-0-	-3554	-0-	2590	1	18172	3	N	775	882	1			91
							1305	4	853	9							
02	23912	X	20646	-0-	-3266	-0-	2097	1	17405	3	N	659	637	1			113
							419	4	725	9							
03	26040	X	22551	-0-	-3489	-0-	2424	1	18702	3	N	781	817	1			77
							566	4	859	9							
04	25170	X	20555	-0-	-4615	-0-	2424	1	16785	3	N	709	654	1			132
							566	4	780	9							
05	26009	X	22774	-0-	-3235	-0-	2344	1	19270	3	N	792	680	1			244
							289	4	871	9							
06	22170	X	21302	-0-	-868	-0-	2129	1	18037	3	N	776	877	1			143
							282	4	854	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FW EAGLE FORD I, LLC //CONT.// 103899
HORNED FROG A-E B WELL #: 3H RRCID -> 289559 COMPL. DATE 03/04/2020 TOTAL DEPTH 9564 PERF.10211 - 22256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13330	X	12149	-0-	-1181	-0-	1374	1	9635	3	N	407	364	1			297
							692	4	448	9							
02	13076	X	11724	-0-	-1352	-0-	1192	1	9895	3	N	363	418	1			242
							238	4	399	9							
03	14818	X	12445	-0-	-2373	-0-	1337	1	10314	3	N	438	444	1			236
							312	4	482	9							
04	14340	X	11326	-0-	-3014	-0-	1337	1	9257	3	N	382	396	1			222
							312	4	420	9							
05	14818	X	12781	-0-	-2037	-0-	1319	1	10847	3	N	411	433	1			200
							163	4	452	9							
06	12570	X	10793	-0-	-1777	-0-	1083	1	9169	3	N	362	236	1			326
							143	4	398	9							

HF ALDERMAN B WELL #: 2H RRCID -> 291489 COMPL. DATE 06/15/2021 TOTAL DEPTH 9684 PERF.10006 - 22082

01	22010	X	20472	-0-	-1538	-0-	447	1	18281	3	N	1329	1179	1			206
							282	4	1462	9							
02	19880	X	18096	-0-	-1784	-0-	271	1	16380	3	N	1091	1206	1			91
							245	4	1200	9							
03	22010	X	18736	-0-	-3274	-0-	306	1	17005	3	N	1052	1052	1			91
							268	4	1157	9							
04	19800	X	16955	-0-	-2845	-0-	305	1	15262	3	N	1018	1024	1			85
							268	4	1120	9							
05	20460	X	18035	-0-	-2425	-0-	331	1	16277	3	N	1019	961	1			143
							306	4	1121	9							
06	19800	X	16519	-0-	-3281	-0-	340	1	14877	3	N	947	975	1			115
							260	4	1042	9							

HF ALDERMAN A WELL #: 1H RRCID -> 291514 COMPL. DATE 05/15/2021 TOTAL DEPTH 9460 PERF.10021 - 21831

01	25854	X	23508	-0-	-2346	-0-	508	1	20753	3	N	1752	1705	1			142
							320	4	1927	9							
02	23352	X	20438	-0-	-2914	-0-	302	1	18309	3	N	1412	1420	1			134
							274	4	1553	9							
03	25854	X	21358	-0-	-4496	-0-	344	1	19129	3	N	1439	1458	1			115
							302	4	1583	9							
04	22740	X	19306	-0-	-3434	-0-	343	1	17168	3	N	1357	1352	1			120
							302	4	1493	9							
05	23498	X	20471	-0-	-3027	-0-	371	1	18223	3	N	1395	1435	1			80
							342	4	1535	9							
06	22740	X	18229	-0-	-4511	-0-	370	1	16187	3	N	1263	1284	1			59
							283	4	1389	9							

HORNED FROG WEST WELL #: 1H RRCID -> 291522 COMPL. DATE 04/23/2021 TOTAL DEPTH 9403 PERF. 9908 - 17390

01	6293	X	4205	-0-	-2088	-0-	3519	3	686	9	N	624	640	1			179
02	5684	X	3698	-0-	-1986	-0-	3072	3	626	9	N	569	678	1			70
03	5363	X	4028	-0-	-1335	-0-	3310	3	718	9	N	653	583	1			140
04	4200	X	3996	-0-	-204	-0-	3315	3	681	9	N	619	556	1			203
05	4340	X	3309	-0-	-1031	-0-	2614	3	695	9	N	632	731	1			104
06	4080	X	2875	-0-	-1205	-0-	2200	3	675	9	N	614	539	1			179

HORNED FROG WEST WELL #: 2H RRCID -> 291523 COMPL. DATE 04/23/2021 TOTAL DEPTH 9282 PERF. 9916 - 17434

01	7285	X	4787	-0-	-2498	-0-	3986	3	801	9	N	728	665	1			159
02	6048	X	4110	-0-	-1938	-0-	3454	3	656	9	N	596	620	1			135
03	6696	X	4453	-0-	-2243	-0-	3719	3	734	9	N	667	737	1			65
04	5910	X	4431	-0-	-1479	-0-	3758	3	673	9	N	612	474	1			203
05	6107	X	3881	-0-	-2226	-0-	3241	3	640	9	N	582	642	1			143
06	4620	X	3932	-0-	-688	-0-	3273	3	659	9	N	599	544	1			198

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FW EAGLE FORD I, LLC //CONT.// 103899
WHITE OAK B WELL #: 2H RRCID -> 295279 COMPL. DATE 09/27/2022 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9783 - 20813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16616	X	15734	-0-	-882	-0-	252	1	13676	3	N	1489	1411	1			243
							168	4	1638	9							
02	14253	X	14253	-0-	-0-	-0-	206	1	12487	3	N	1285	1350	1			178
							146	4	1414	9							
03	13764	X	11027	-0-	-2737	-0-	177	1	10022	3	N	692	790	1			80
							67	4	761	9							
04	15240	X	10559	-0-	-4681	-0-	177	1	8996	3	N	1199	1140	1			139
							67	4	1319	9							
05	15779	X	13501	-0-	-2278	-0-	226	1	11521	3	N	1515	1519	1			135
							87	4	1667	9							
06	15270	X	14578	-0-	-692	-0-	270	1	12671	3	N	1398	1430	1			103
							99	4	1538	9							

WALNUT A WELL #: 1H RRCID -> 295302 COMPL. DATE 10/13/2022 TOTAL DEPTH 9744 PERF.10536 - 24217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	29295	X	23275	-0-	-6020	-0-	387	1	21062	3	N	534	357	1			296
							1239	4	587	9							
02	27132	X	21842	-0-	-5290	-0-	333	1	20216	3	N	533	690	1			139
							707	4	586	9							
03	30814	X	22852	-0-	-7962	-0-	363	1	20437	3	N	559	511	1			187
							1437	4	615	9							
04	29820	X	20717	-0-	-9103	-0-	362	1	18339	3	N	526	613	1			100
							1437	4	579	9							
05	30814	X	22394	-0-	-8420	-0-	410	1	20778	3	N	537	511	1			126
							615	4	591	9							
06	23400	X	19836	-0-	-3564	-0-	376	1	17622	3	N	471	467	1			130
							1320	4	518	9							

WHITE OAK A WELL #: 1H RRCID -> 295329 COMPL. DATE 09/27/2022 TOTAL DEPTH 9586 PERF. 9741 - 20645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16461	X	13310	-0-	-3151	-0-	211	1	11428	3	N	1391	1277	1			247
							141	4	1530	9							
02	14868	X	12369	-0-	-2499	-0-	175	1	10607	3	N	1330	1398	1			179
							124	4	1463	9							
03	16523	X	13384	-0-	-3139	-0-	205	1	11572	3	N	1390	1455	1			114
							78	4	1529	9							
04	15990	X	12142	-0-	-3848	-0-	205	1	10388	3	N	1338	1265	1			187
							77	4	1472	9							
05	16523	X	14671	-0-	-1852	-0-	249	1	12649	3	N	1525	1501	1			211
							95	4	1678	9							
06	13260	X	13187	-0-	-73	-0-	241	1	11342	3	N	1377	1463	1			125
							89	4	1515	9							

WALNUT B WELL #: 2H RRCID -> 295337 COMPL. DATE 10/09/2022 TOTAL DEPTH 9760 PERF.10192 - 24033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	38936	X	35911	-0-	-3025	-0-	593	1	32238	3	N	1054	1200	1			164
							1921	4	1159	9							
02	35252	X	31655	-0-	-3597	-0-	480	1	29129	3	N	912	881	1			195
							1043	4	1003	9							
03	40176	X	33141	-0-	-7035	-0-	526	1	29469	3	N	922	924	1			193
							2132	4	1014	9							
04	38880	X	30087	-0-	-8793	-0-	526	1	26431	3	N	908	903	1			198
							2131	4	999	9							
05	40176	X	32935	-0-	-7241	-0-	602	1	30293	3	N	966	959	1			205
							977	4	1063	9							
06	34740	X	28733	-0-	-6007	-0-	543	1	25226	3	N	882	749	1			338
							1994	4	970	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FW EAGLE FORD I, LLC //CONT.// 103899
BUBINGA C WELL #: 3H RRCID -> 296160 COMPL. DATE 08/24/2023 TOTAL DEPTH 9843 PERF.10197 - 24395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	61969	X	47381	-0-	-14588	-0-	5610	1	39600	3	Y	1108	1035	1			136
							952	4	1219	9							
02	55972	X	41670	-0-	-14302	-0-	4242	1	35413	3	Y	916	948	1			104
							1007	4	1008	9							
03	56420	X	46371	-0-	-10049	-0-	4966	1	38828	3	Y	982	1019	1			67
							1497	4	1080	9							
04	46590	X	42456	-0-	-4134	-0-	4965	1	34880	3	Y	1013	944	1			136
							1497	4	1114	9							
05	48143	X	44018	-0-	-4125	-0-	4396	1	36595	3	Y	1044	1001	1			179
							1879	4	1148	9							
06	45840	X	39836	-0-	-6004	-0-	4017	1	34397	3	Y	874	905	1			148
							461	4	961	9							

BUBINGA B WELL #: 2H RRCID -> 296507 COMPL. DATE 08/20/2023 TOTAL DEPTH 9945 PERF.10715 - 24211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	75268	X	35074	-0-	-40194	-0-	4149	1	29136	3	N	898	877	1			107
							801	4	988	9							
02	67984	X	55533	-0-	-12451	-0-	5664	1	47064	3	N	1188	1160	1			135
							1498	4	1307	9							
03	68138	X	56590	-0-	-11548	-0-	6068	1	46867	3	N	1398	1437	1			96
							2117	4	1538	9							
04	65910	X	51851	-0-	-14059	-0-	6068	1	42075	3	N	1447	1359	1			184
							2116	4	1592	9							
05	68107	X	54417	-0-	-13690	-0-	5435	1	44735	3	N	1463	1405	1			242
							2638	4	1609	9							
06	59490	X	49608	-0-	-9882	-0-	4970	1	42207	3	N	1420	1443	1			219
							869	4	1562	9							

TEAK C WELL #: 3H RRCID -> 297280 COMPL. DATE 03/09/2024 TOTAL DEPTH 9514 PERF. 9910 - 21237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	26970	X	17715	-0-	-9255	-0-	1201	1	13575	3	Y	2447	2406	1			201
							247	4	2692	9							
02	22036	X	15184	-0-	-6852	-0-	1184	1	10588	3	Y	2191	2243	1	8	6	141
							1002	4	2410	9							
03	23095	X	15319	-0-	-7776	-0-	1391	1	11142	3	Y	2166	2166	1	9	6	132
							403	4	2383	9							
04	20370	X	15033	-0-	-5337	-0-	1392	1	11244	3	Y	1813	1868	1	3	6	74
							403	4	1994	9							
05	20088	X	15160	-0-	-4928	-0-	1306	1	11120	3	Y	1935	1927	1	6	6	76
							605	4	2129	9							
06	17162	X	17162	-0-	-0-	-0-	1564	1	13629	3	Y	1790	1803	1	5	6	58
							1969	9									

TEAK B WELL #: 2H RRCID -> 297292 COMPL. DATE 03/09/2024 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 9965 - 22289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	27001	X	19537	-0-	-7464	-0-	1355	1	15331	3	Y	2338	2259	1			199
							279	4	2572	9							
02	21756	X	17194	-0-	-4562	-0-	1394	1	12472	3	Y	1953	2005	1	9	6	138
							1180	4	2148	9							
03	23002	X	19255	-0-	-3747	-0-	1785	1	14063	3	Y	2620	2589	1	10	6	159
							525	4	2882	9							
04	19345	X	19345	-0-	-0-	-0-	1785	1	14191	3	Y	2585	2638	1	4	6	102
							525	4	2844	9							
05	22838	X	22838	-0-	-0-	-0-	1999	1	16770	3	Y	2844	2826	1	8	6	112
							941	4	3128	9							
06	22207	X	22207	-0-	-0-	-0-	2001	1	17424	3	Y	2529	2550	1	7	6	84
							2782	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FW EAGLE FORD I, LLC //CONT.// 103899
HORNED FROG NW A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 297301 COMPL. DATE 03/09/2024 TOTAL DEPTH 9408 PERF.10039 - 17803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	21104	X	21104	-0-	-0-	-0-	1517	1	17164	3	Y	1918	1872	1			176
							313	4	2110	9							
02	18473	X	18473	-0-	-0-	-0-	1539	1	13765	3	Y	1696	1731	1	10	6	131
							1303	4	1866	9							
03	19351	X	19351	-0-	-0-	-0-	1887	1	15052	3	Y	1695	1708	1	12	6	106
							547	4	1865	9							
04	19520	X	19520	-0-	-0-	-0-	1887	1	15188	3	Y	1725	1751	1	4	6	76
							547	4	1898	9							
05	19667	X	19667	-0-	-0-	-0-	1781	1	15115	3	Y	1768	1747	1	8	6	89
							826	4	1945	9							
06	18210	X	18096	-0-	-114	-0-	1660	1	14454	3	Y	1802	1812	1	7	6	72
							1982	9									

RED OAK A WELL #: 1H RRCID -> 301285 COMPL. DATE 08/25/2025 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 9964 - 23416

*01	0	W	140019	-0-	140019	140019	3097	1	127671	3	Y	6939	6863	1			360
							1618	4	7633	9							
*02	0	W	125530	-0-	125530	265549	1908	1	115918	3	Y	5719	5769	1			310
							1413	4	6291	9							
*03	0	W	118998	-0-	118998	384547	1968	1	110145	3	Y	4996	4932	1			374
							1389	4	5496	9							
*04	0	W	106984	-0-	106984	491531	1969	1	98998	3	Y	4207	4432	1			149
							1389	4	4628	9							
*05	0	W	96330	-0-	96330	587861	1799	1	88857	3	Y	3938	3893	1			194
							1342	4	4332	9							
06	669980	X	82119	-0-	-587861	-0-	1705	1	75226	3	Y	3674	3541	1			327
							1147	4	4041	9							

RED OAK B WELL #: 2H RRCID -> 301291 COMPL. DATE 08/25/2025 TOTAL DEPTH 9739 PERF.10060 - 23663

*01	0	W	138323	-0-	138323	138323	3057	1	126258	3	Y	6792	6717	1			353
							1537	4	7471	9							
*02	0	W	122719	-0-	122719	261042	1866	1	113575	3	Y	5410	5469	1			294
							1327	4	5951	9							
*03	0	W	118165	-0-	118165	379207	1960	1	109906	3	Y	4518	4475	1			337
							1329	4	4970	9							
*04	0	W	106132	-0-	106132	485339	1961	1	98785	3	Y	3688	3890	1			135
							1329	4	4057	9							
*05	0	W	103643	-0-	103643	588982	1940	1	95933	3	Y	3982	3918	1			199
							1390	4	4380	9							
06	678364	X	89382	-0-	-588982	-0-	1873	1	82189	3	Y	3713	3581	1			331
							1236	4	4084	9							

WARWICK POSEIDON, GP 104125
AI SAN ROMAN WELL #: 201H RRCID -> 294287 COMPL. DATE 01/07/2023 TOTAL DEPTH 12255 PERF.12570 - 22583

01	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AI SAN ROMAN WELL #: 202H RRCID -> 294289 COMPL. DATE 01/09/2023 TOTAL DEPTH 12258 PERF.12550 - 22976

01	81316	X	81316	-0-	-0-	-0-	1497	1	79819	2	N	-0-					-0-
02	63651	X	63651	-0-	-0-	-0-	696	1	62955	2	N	-0-					-0-
03	70490	X	70490	-0-	-0-	-0-	719	1	69771	2	N	-0-					-0-
04	78690	X	69070	-0-	-9620	-0-	566	1	68504	3	N	-0-					-0-
05	81313	X	63276	-0-	-18037	-0-	63276	3			N	-0-					-0-
06	78690	X	NO RPT	-0-	-78690	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
WARWICK POSEIDON, GP //CONT.// 104125
AI SAN ROMAN WELL #: 203H RRCID -> 299305 COMPL. DATE 02/25/2025 TOTAL DEPTH 12701 PERF.13000 - 22067

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	191239 X	110561	-0-	-80678	-0-	2035	1	108526	2	N	-0-			-0-
02	149436 X	103064	-0-	-46372	-0-	1127	1	101937	2	N	-0-			-0-
03	144708 X	108035	-0-	-36673	-0-	1101	1	106934	2	N	-0-			-0-
04	126270 X	98008	-0-	-28262	-0-	804	1	97204	3	N	-0-			-0-
05	120838 X	92009	-0-	-28829	-0-	92009	3			N	-0-			-0-
06	110430 X	NO RPT	-0-	-110430	-0-					N	NO RPT			-0-

AI SAN ROMAN WELL #: 204H RRCID -> 299335 COMPL. DATE 02/25/2025 TOTAL DEPTH 12451 PERF.13106 - 23455

01	231353 X	142602	-0-	-88751	-0-	2625	1	139977	2	N	-0-			-0-
02	167188 X	120358	-0-	-46830	-0-	1317	1	119041	2	N	-0-			-0-
03	183334 X	124330	-0-	-59004	-0-	1268	1	123062	2	N	-0-			-0-
04	162930 X	99973	-0-	-62957	-0-	820	1	99153	3	N	-0-			-0-
05	155372 X	96434	-0-	-58938	-0-	96434	3			N	-0-			-0-
06	138000 X	NO RPT	-0-	-138000	-0-					N	NO RPT			-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
G-B MINERALS WELL #: 1H RRCID -> 260051 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 13120 PERF.12500 - 17166

01	3906 X	-0-	-0-	-3906	-0-					N	-0-			-0-
02	3108 X	-0-	-0-	-3108	-0-					N	-0-			-0-
03	3441 X	-0-	-0-	-3441	-0-					N	-0-			-0-
04	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

STEWART TRUST WELL #: 5H RRCID -> 261083 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 11425 PERF.11396 - 15778

01	6231 X	1537	-0-	-4694	-0-	70	1	1467	3	Y	-0-			-0-
02	5628 X	2227	-0-	-3401	-0-	141	1	2086	3	Y	-0-			-0-
03	6231 X	3308	-0-	-2923	-0-	335	1	2964	3	Y	-0-			-0-
						9	4							
04	5490 X	1554	-0-	-3936	-0-	60	1	1490	3	Y	-0-			-0-
						4	4							
05	4588 X	2156	-0-	-2432	-0-	172	1	1982	3	Y	-0-			-0-
						2	4							
06	3210 X	2370	-0-	-840	-0-	58	1	2312	3	Y	-0-			-0-

STEWART TRUST STATE WELL #: 6H RRCID -> 263542 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 11429 PERF.11743 - 16700

01	5487 X	4116	-0-	-1371	-0-	186	1	3930	3	Y	-0-			-0-
02	5012 X	4211	-0-	-801	-0-	267	1	3944	3	Y	-0-			-0-
03	5549 X	1190	-0-	-4359	-0-	121	1	1066	3	Y	-0-			-0-
						3	4							
04	5370 X	2768	-0-	-2602	-0-	108	1	2653	3	Y	-0-			-0-
						7	4							
05	4898 X	3334	-0-	-1564	-0-	266	1	3065	3	Y	-0-			-0-
						3	4							
06	6311 X	6311	-0-	-0-	-0-	154	1	6157	3	Y	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LM 1870 WELL #: 1H RRCID -> 264729 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 13284 PERF.13570 - 17802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	344	N	344	-0-	-0-	-0-	342	3	2	4	N	-0-					-0-
02	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1160	3	2	4	N	-0-					-0-
03	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1213	3	2	4	N	-0-					-0-
04	691	N	691	-0-	-0-	-0-	688	3	3	4	N	-0-					-0-
05	1302	N	540	-0-	-762	-0-	537	3	3	4	N	-0-					-0-
06	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	243	1	1009	3	N	-0-					-0-
							3	4									

CHAMBERLAIN STATE 1496 GU WELL #: 5H RRCID -> 265085 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 12319 PERF.12543 - 16576

01	3658	X	3385	-0-	-273	-0-	3385	3			N	-0-					-0-
02	3080	X	2443	-0-	-637	-0-	2443	3			N	-0-					-0-
03	3596	X	3084	-0-	-512	-0-	3084	3			N	-0-					-0-
04	3480	X	3259	-0-	-221	-0-	3259	3			N	-0-					-0-
05	3596	X	3198	-0-	-398	-0-	3198	3			N	-0-					-0-
06	3270	X	2887	-0-	-383	-0-	2887	3			N	-0-					-0-

HACHAR 1476 WELL #: 18H RRCID -> 266440 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 11861 PERF.12204 - 16226

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WNH JR LAND CO LTD GU A WELL #: 1H RRCID -> 268860 COMPL. DATE 11/21/2013 TOTAL DEPTH 12786 PERF.12843 - 17247

01	2387	X	2252	-0-	-135	-0-	2252	3			Y	-0-					-0-
02	2156	X	1318	-0-	-838	-0-	2	1	1314	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
03	2480	X	2210	-0-	-270	-0-	2	1	2206	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
04	2400	X	1850	-0-	-550	-0-	2	1	1848	3	Y	-0-					-0-
05	2480	X	1609	-0-	-871	-0-	2	1	1607	3	Y	-0-					-0-
06	2190	X	1547	-0-	-643	-0-	2	1	1544	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

STEWART TRUST WELL #: 22H RRCID -> 277202 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 11269 PERF.11684 - 16715

01	13454	X	11514	-0-	-1940	-0-	11514	3			Y	-0-					-0-
02	11284	X	10781	-0-	-503	-0-	10781	3			Y	-0-					-0-
03	12338	X	12087	-0-	-251	-0-	12087	3			Y	-0-					-0-
04	12808	X	12808	-0-	-0-	-0-	12808	3			Y	-0-					-0-
05	12698	X	12698	-0-	-0-	-0-	12698	3			Y	-0-					-0-
06	11805	X	11805	-0-	-0-	-0-	11805	3			Y	-0-					-0-

STEWART STATE WELL #: 23H RRCID -> 277260 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 11529 PERF.11767 - 16935

01	7936	X	7344	-0-	-592	-0-	7344	3			Y	-0-					-0-
02	7168	X	6794	-0-	-374	-0-	6794	3			Y	-0-					-0-
03	7909	X	7909	-0-	-0-	-0-	7909	3			Y	-0-					-0-
04	7590	X	7559	-0-	-31	-0-	7559	3			Y	-0-					-0-
05	7843	X	7619	-0-	-224	-0-	7619	3			Y	-0-					-0-
06	7650	X	7191	-0-	-459	-0-	7191	3			Y	-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
01	19530 X	10495	-0-	-9035	-0-	10495	3			N	-0-			-0-
02	17640 X	3498	-0-	-14142	-0-	2	1	3496	3	N	-0-			-0-
03	15965 X	2778	-0-	-13187	-0-	2	1	2776	3	N	-0-			-0-
04	10170 X	54	-0-	-10116	-0-	54	3			N	-0-			-0-
05	10509 X	59	-0-	-10450	-0-	59	3			N	-0-			-0-
06	10170 X	34	-0-	-10136	-0-	34	3			N	-0-			-0-

WNH JR LAND CO LTD WELL #: 2H RRCID -> 279443 COMPL. DATE 11/06/2015 TOTAL DEPTH 12492 PERF.13149 - 19455

01	14859 X	14859	-0-	-0-	-0-	14858	3	1	4	Y	-0-			-0-
02	6138 X	6138	-0-	-0-	-0-	1	1	6129	3	Y	-0-			-0-
						8	4							
03	17448 X	17448	-0-	-0-	-0-	2	1	17438	3	Y	-0-			-0-
						8	4							
04	10614 X	10614	-0-	-0-	-0-	2	1	10610	3	Y	-0-			-0-
						2	4							
05	12728 X	12728	-0-	-0-	-0-	2	1	12723	3	Y	-0-			-0-
						3	4							
06	4761 X	4761	-0-	-0-	-0-	2	1	4757	3	Y	-0-			-0-
						2	4							

SAN ROMAN 1508 WELL #: 34H RRCID -> 279447 COMPL. DATE 09/28/2017 TOTAL DEPTH 11994 PERF.12348 - 17642

01	25342 X	25342	-0-	-0-	-0-	25342	3			N	-0-			-0-
02	21280 X	18880	-0-	-2400	-0-	2	1	18878	3	N	-0-			-0-
03	28644 X	24777	-0-	-3867	-0-	2	1	24775	3	N	-0-			-0-
04	27720 X	22897	-0-	-4823	-0-	2	1	22895	3	N	-0-			-0-
05	28644 X	23159	-0-	-5485	-0-	2	1	23157	3	N	-0-			-0-
06	24510 X	21871	-0-	-2639	-0-	2	1	21869	3	N	-0-			-0-

ROSA BENAVIDES 1450 EF WELL #: 4H RRCID -> 279451 COMPL. DATE 10/03/2015 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10915 - 17240

01	11160 X	10406	-0-	-754	-0-	10406	3			N	-0-			-0-
02	10782 X	10782	-0-	-0-	-0-	10782	3			N	-0-			-0-
03	11625 X	11035	-0-	-590	-0-	11035	3			N	-0-			-0-
04	11250 X	10282	-0-	-968	-0-	10282	3			N	-0-			-0-
05	11935 X	10508	-0-	-1427	-0-	10508	3			N	-0-			-0-
06	11550 X	10030	-0-	-1520	-0-	10030	3			N	-0-			-0-

SAN ROMAN 1508 WELL #: 37H RRCID -> 280242 COMPL. DATE 09/28/2017 TOTAL DEPTH 12564 PERF.12560 - 19631

01	23095 X	19807	-0-	-3288	-0-	19807	3			N	-0-			-0-
02	20860 X	18933	-0-	-1927	-0-	2	1	18931	3	N	-0-			-0-
03	23095 X	18716	-0-	-4379	-0-	2	1	18714	3	N	-0-			-0-
04	20878 X	20878	-0-	-0-	-0-	2	1	20876	3	N	-0-			-0-
05	20956 X	20163	-0-	-793	-0-	2	1	20161	3	N	-0-			-0-
06	20280 X	17297	-0-	-2983	-0-	2	1	17295	3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

SAN ROMAN 1508 WELL #: 38H RRCID -> 280243 COMPL. DATE 09/27/2017 TOTAL DEPTH 12589 PERF.12690 - 19026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	21700	X	19520	-0-	-2180	-0-	19520	3			N	-0-					-0-
02	19600	X	13283	-0-	-6317	-0-	2	1	13281	3	N	-0-					-0-
03	21700	X	18548	-0-	-3152	-0-	2	1	18546	3	N	-0-					-0-
04	18900	X	16584	-0-	-2316	-0-	2	1	16582	3	N	-0-					-0-
05	19530	X	17872	-0-	-1658	-0-	2	1	17849	3	N	-0-					-0-
							21	4									
06	18900	X	15742	-0-	-3158	-0-	2	1	15740	3	N	-0-					-0-

SAN ROMAN 1508 WELL #: 36H RRCID -> 280388 COMPL. DATE 01/27/2018 TOTAL DEPTH 12398 PERF.12764 - 14655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14384	X	14046	-0-	-338	-0-	14046	3			N	-0-					-0-
02	12992	X	10521	-0-	-2471	-0-	10521	3			N	-0-					-0-
03	13764	X	12906	-0-	-858	-0-	12906	3			N	-0-					-0-
04	13590	X	9348	-0-	-4242	-0-	9348	3			N	-0-					-0-
05	14043	X	12964	-0-	-1079	-0-	12964	3			N	-0-					-0-
06	14697	X	14697	-0-	-0-	-0-	37	1	14660	3	N	-0-					-0-

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
01	12586	X	8465	-0-	-4121	-0-	8465	3			N	-0-					-0-
02	7612	X	7612	-0-	-0-	-0-	7612	3			N	-0-					-0-
03	7595	X	77	-0-	-7518	-0-	77	3			N	-0-					-0-
04	8190	X	6432	-0-	-1758	-0-	6432	3			N	-0-					-0-
05	9464	X	9464	-0-	-0-	-0-	9438	3	26	4	N	-0-					-0-
06	8190	X	3739	-0-	-4451	-0-	1	1	3716	3	N	-0-					-0-
							22	4									

ROSA BENAVIDES 1450 EF WELL #: 7H RRCID -> 281095 COMPL. DATE 04/24/2017 TOTAL DEPTH 10846 PERF.10815 - 18561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11532	X	8247	-0-	-3285	-0-	8247	3			N	-0-					-0-
02	10416	X	8914	-0-	-1502	-0-	8914	3			N	-0-					-0-
03	9928	X	9928	-0-	-0-	-0-	9928	3			N	-0-					-0-
04	9259	X	9259	-0-	-0-	-0-	9259	3			N	-0-					-0-
05	9858	X	8742	-0-	-1116	-0-	8742	3			N	-0-					-0-
06	9600	X	8707	-0-	-893	-0-	2	1	8705	3	N	-0-					-0-

WNH JR LAND CO LTD WELL #: 3H RRCID -> 281483 COMPL. DATE 03/13/2017 TOTAL DEPTH 12636 PERF.12789 - 19016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17623	X	17623	-0-	-0-	-0-	17623	3			N	-0-					-0-
02	15016	X	15016	-0-	-0-	-0-	2	1	15011	3	N	-0-					-0-
							3	4									
03	16435	X	16435	-0-	-0-	-0-	2	1	16431	3	N	-0-					-0-
							2	4									
04	15561	X	15561	-0-	-0-	-0-	2	1	15556	3	N	-0-					-0-
							3	4									
05	15976	X	15976	-0-	-0-	-0-	2	1	15970	3	N	-0-					-0-
							4	4									
06	14859	X	14859	-0-	-0-	-0-	2	1	14850	3	N	-0-					-0-
							7	4									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
WNH JR LAND CO LTD WELL #: 4H RRCID -> 281488 COMPL. DATE 03/13/2017 TOTAL DEPTH 12680 PERF.13014 - 18240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12046	X	12046	-0-	-0-	-0-	12046	3			N	-0-					-0-
02	8518	X	8518	-0-	-0-	-0-	2	1	8515	3	N	-0-					-0-
							1	4									
03	10491	X	10491	-0-	-0-	-0-	2	1	10487	3	N	-0-					-0-
							2	4									
04	8965	X	8965	-0-	-0-	-0-	2	1	8961	3	N	-0-					-0-
							2	4									
05	8412	X	8412	-0-	-0-	-0-	2	1	8408	3	N	-0-					-0-
							2	4									
06	10708	X	10708	-0-	-0-	-0-	2	1	10701	3	N	-0-					-0-
							5	4									

HACHAR 'A' WELL #: 1H RRCID -> 281687 COMPL. DATE 09/27/2017 TOTAL DEPTH 13515 PERF.12671 - 19000

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BFMT WEST WELL #: 6H RRCID -> 281993 COMPL. DATE 06/17/2017 TOTAL DEPTH 9793 PERF. 9827 - 16228

01	11835	X	11835	-0-	-0-	-0-	1809	1	10023	3	N	-0-					-0-
							3	4									
02	10678	X	10678	-0-	-0-	-0-	1590	1	9085	3	N	-0-					-0-
							3	4									
03	11793	X	11793	-0-	-0-	-0-	1470	1	10293	3	N	-0-					-0-
							30	4									
04	11255	X	11255	-0-	-0-	-0-	1490	1	9762	3	N	-0-					-0-
							3	4									
05	11539	X	11539	-0-	-0-	-0-	1506	1	10030	3	N	-0-					-0-
							3	4									
06	10064	X	10064	-0-	-0-	-0-	1338	1	8711	3	N	-0-					-0-
							15	4									

BFMT WEST WELL #: 7H RRCID -> 281997 COMPL. DATE 08/15/2016 TOTAL DEPTH 10528 PERF.10792 - 17439

01	14357	X	14357	-0-	-0-	-0-	14357	3			N	-0-					-0-
02	18303	X	18303	-0-	-0-	-0-	2	1	18301	3	N	-0-					-0-
03	17922	X	17922	-0-	-0-	-0-	2	1	17920	3	N	-0-					-0-
04	17560	X	17560	-0-	-0-	-0-	2	1	17558	3	N	-0-					-0-
05	17024	X	17024	-0-	-0-	-0-	2	1	17022	3	N	-0-					-0-
06	16020	X	16020	-0-	-0-	-0-	2	1	16018	3	N	-0-					-0-

HACHAR 'A' WELL #: 2H RRCID -> 282017 COMPL. DATE 11/07/2020 TOTAL DEPTH 13580 PERF.13545 - 19025

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	22770 X	22770	-0-	-0-	-0-	22770	3			N	-0-					-0-
02	20407 X	20407	-0-	-0-	-0-	2	1	20405	3	N	-0-					-0-
03	25253 X	25253	-0-	-0-	-0-	2	1	25251	3	N	-0-					-0-
04	23554 X	23554	-0-	-0-	-0-	2	1	23552	3	N	-0-					-0-
05	21911 X	21911	-0-	-0-	-0-	2	1	21909	3	N	-0-					-0-
06	22472 X	22472	-0-	-0-	-0-	2	1	22470	3	N	-0-					-0-

ROSA BENAVIDES 1450 EF WELL #: 9H RRCID -> 282240 COMPL. DATE 04/13/2017 TOTAL DEPTH 10818 PERF.11076 - 18981

01	7750 X	6874	-0-	-876	-0-	6874	3			N	-0-					-0-
02	7375 X	7375	-0-	-0-	-0-	7375	3			N	-0-					-0-
03	8649 X	8379	-0-	-270	-0-	8379	3			N	-0-					-0-
04	8370 X	8201	-0-	-169	-0-	8171	3	30	4	N	-0-					-0-
05	8649 X	7320	-0-	-1329	-0-	7320	3			N	-0-					-0-
06	9889 X	9889	-0-	-0-	-0-	9889	3			N	-0-					-0-

ROSA BENAVIDES 1450 EF WELL #: 10H RRCID -> 282292 COMPL. DATE 04/13/2017 TOTAL DEPTH 10845 PERF.10882 - 18833

01	11594 X	10394	-0-	-1200	-0-	10394	3			N	-0-					-0-
02	10472 X	9885	-0-	-587	-0-	9885	3			N	-0-					-0-
03	11594 X	10302	-0-	-1292	-0-	10302	3			N	-0-					-0-
04	10050 X	8961	-0-	-1089	-0-	8961	3			N	-0-					-0-
05	10943 X	8776	-0-	-2167	-0-	8776	3			N	-0-					-0-
06	10590 X	8216	-0-	-2374	-0-	8216	3			N	-0-					-0-

BFMT EAST WELL #: 15H RRCID -> 282910 COMPL. DATE 10/22/2017 TOTAL DEPTH 10507 PERF.11019 - 19905

01	20522 X	19133	-0-	-1389	-0-	19101	3	32	4	N	-0-					-0-
02	18536 X	15962	-0-	-2574	-0-	15961	3	1	4	N	-0-					-0-
03	20522 X	17166	-0-	-3356	-0-	17160	3	6	4	N	-0-					-0-
04	19830 X	15842	-0-	-3988	-0-	15842	3			N	-0-					-0-
05	19127 X	10344	-0-	-8783	-0-	10344	3			N	-0-					-0-
06	18510 X	375	-0-	-18135	-0-	375	3			N	-0-					-0-

BFMT EAST WELL #: 16H RRCID -> 282914 COMPL. DATE 10/22/2017 TOTAL DEPTH 10526 PERF.13514 - 19410

01	14973 X	12668	-0-	-2305	-0-	12654	3	14	4	N	-0-					-0-
02	13524 X	11534	-0-	-1990	-0-	11533	3	1	4	N	-0-					-0-
03	14973 X	12807	-0-	-2166	-0-	12804	3	3	4	N	-0-					-0-
04	14490 X	12472	-0-	-2018	-0-	12472	3			N	-0-					-0-
05	13142 X	13142	-0-	-0-	-0-	13142	3			N	-0-					-0-
06	13421 X	13421	-0-	-0-	-0-	13421	3			N	-0-					-0-

BFMT EAST WELL #: 18H RRCID -> 282915 COMPL. DATE 10/22/2017 TOTAL DEPTH 10566 PERF.11086 - 18647

01	5177 X	6	-0-	-5171	-0-	6	4			N	-0-					-0-
02	8320 X	8320	-0-	-0-	-0-	6311	3	2009	4	N	-0-					-0-
03	30407 X	30407	-0-	-0-	-0-	30402	3	5	4	N	-0-					-0-
04	16180 X	16180	-0-	-0-	-0-	16180	3			N	-0-					-0-
05	19195 X	19195	-0-	-0-	-0-	19195	3			N	-0-					-0-
06	17252 X	17252	-0-	-0-	-0-	17252	3			N	-0-					-0-

BFMT EAST WELL #: 17H RRCID -> 282925 COMPL. DATE 10/22/2017 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10861 - 18302

01	15624 X	13733	-0-	-1891	-0-	13718	3	15	4	N	-0-					-0-
02	14112 X	12173	-0-	-1939	-0-	12172	3	1	4	N	-0-					-0-
03	15004 X	11562	-0-	-3442	-0-	11560	3	2	4	N	-0-					-0-
04	14520 X	10665	-0-	-3855	-0-	10665	3			N	-0-					-0-
05	13950 X	10904	-0-	-3046	-0-	10904	3			N	-0-					-0-
06	14706 X	14706	-0-	-0-	-0-	14706	3			N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BFMT EAST WELL #: C 32H RRCID -> 283871 COMPL. DATE 10/05/2018 TOTAL DEPTH 10802 PERF.11028 - 17688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	26226	X	16580	-0-	-9646	-0-	16580	3			N	-0-					-0-
02	23408	X	16589	-0-	-6819	-0-	16589	3			N	-0-					-0-
03	29357	X	18131	-0-	-11226	-0-	18131	3			N	-0-					-0-
04	28410	X	17405	-0-	-11005	-0-	17405	3			N	-0-					-0-
05	29357	X	16037	-0-	-13320	-0-	16037	3			N	-0-					-0-
06	17760	X	12914	-0-	-4846	-0-	12914	3			N	-0-					-0-

LM 1870 WELL #: 4H RRCID -> 283876 COMPL. DATE 09/06/2017 TOTAL DEPTH 13000 PERF.13142 - 17550

01	6262	X	5811	-0-	-451	-0-	5811	3			Y	-0-					-0-
02	5628	X	5183	-0-	-445	-0-	2	1	5180	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
03	6231	X	5425	-0-	-806	-0-	2	1	5422	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	5247	X	5247	-0-	-0-	-0-	2	1	5244	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	5350	X	5350	-0-	-0-	-0-	2	1	5347	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	5425	X	5425	-0-	-0-	-0-	2	1	5421	3	Y	-0-					-0-
							2	4									

BFMT EAST WELL #: C 24H RRCID -> 284061 COMPL. DATE 10/22/2018 TOTAL DEPTH 10533 PERF.11010 - 17975

01	17081	X	14944	-0-	-2137	-0-	14944	3			N	-0-					-0-
02	14196	X	12619	-0-	-1577	-0-	12619	3			N	-0-					-0-
03	15035	X	13571	-0-	-1464	-0-	13571	3			N	-0-					-0-
04	14460	X	12759	-0-	-1701	-0-	12759	3			N	-0-					-0-
05	14942	X	13030	-0-	-1912	-0-	13030	3			N	-0-					-0-
06	14460	X	12380	-0-	-2080	-0-	12380	3			N	-0-					-0-

BFMT EAST WELL #: C 25H RRCID -> 284062 COMPL. DATE 10/21/2018 TOTAL DEPTH 10551 PERF.10962 - 17838

01	18693	X	9998	-0-	-8695	-0-	9998	3			N	-0-					-0-
02	14735	X	14735	-0-	-0-	-0-	14735	3			N	-0-					-0-
03	15965	X	13952	-0-	-2013	-0-	13952	3			N	-0-					-0-
04	16756	X	16756	-0-	-0-	-0-	16756	3			N	-0-					-0-
05	16306	X	15652	-0-	-654	-0-	15652	3			N	-0-					-0-
06	15780	X	14509	-0-	-1271	-0-	14509	3			N	-0-					-0-

BFMT EAST WELL #: C 26H RRCID -> 284064 COMPL. DATE 10/05/2018 TOTAL DEPTH 10523 PERF.11022 - 18152

01	4836	X	4696	-0-	-140	-0-	4696	3			N	-0-					-0-
02	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	4618	3			N	-0-					-0-
03	17165	X	17165	-0-	-0-	-0-	17165	3			N	-0-					-0-
04	14215	X	14215	-0-	-0-	-0-	14215	3			N	-0-					-0-
05	14051	X	14051	-0-	-0-	-0-	14051	3			N	-0-					-0-
06	12187	X	12187	-0-	-0-	-0-	12187	3			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 #: 5H RRCID -> 284157 COMPL. DATE 12/25/2017 TOTAL DEPTH 12934 PERF.12972 - 19359

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16089 X	14043	-0-	-2046	-0-	14043	3			N	-0-			-0-
02	14532 X	12220	-0-	-2312	-0-	1	1	12217	3	N	-0-			-0-
						2	4							
03	16089 X	13384	-0-	-2705	-0-	2	1	13380	3	N	-0-			-0-
						2	4							
04	14970 X	12926	-0-	-2044	-0-	2	1	12921	3	N	-0-			-0-
						3	4							
05	15469 X	13126	-0-	-2343	-0-	2	1	13120	3	N	-0-			-0-
						4	4							
06	15122 X	15122	-0-	-0-	-0-	2	1	15112	3	N	-0-			-0-
						8	4							

WNH JR LAND CO LTD WELL #: 6H RRCID -> 284296 COMPL. DATE 12/25/2017 TOTAL DEPTH 12939 PERF.13140 - 19208

01	18693 X	16439	-0-	-2254	-0-	16439	3			N	-0-			-0-
02	16352 X	15541	-0-	-811	-0-	2	1	15536	3	N	-0-			-0-
						3	4							
03	18823 X	18823	-0-	-0-	-0-	2	1	18818	3	N	-0-			-0-
						3	4							
04	16851 X	16851	-0-	-0-	-0-	2	1	16845	3	N	-0-			-0-
						4	4							
05	17205 X	14665	-0-	-2540	-0-	2	1	14659	3	N	-0-			-0-
						4	4							
06	18210 X	16161	-0-	-2049	-0-	2	1	16151	3	N	-0-			-0-
						8	4							

ROSA BENAVIDES 1450 EF WELL #: 11H RRCID -> 284299 COMPL. DATE 04/08/2018 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10878 - 18609

01	15524 X	15524	-0-	-0-	-0-	15524	3			N	-0-			-0-
02	13915 X	13915	-0-	-0-	-0-	13915	3			N	-0-			-0-
03	14261 X	14261	-0-	-0-	-0-	14261	3			N	-0-			-0-
04	15030 X	13447	-0-	-1583	-0-	13447	3			N	-0-			-0-
05	15531 X	13607	-0-	-1924	-0-	13607	3			N	-0-			-0-
06	15030 X	12996	-0-	-2034	-0-	12996	3			N	-0-			-0-

LM 1870 WELL #: 3H RRCID -> 284487 COMPL. DATE 09/06/2017 TOTAL DEPTH 12992 PERF.13007 - 18462

01	4030 X	2584	-0-	-1446	-0-	2584	3			Y	-0-			-0-
02	3388 X	3118	-0-	-270	-0-	2	1	3115	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
03	3751 X	2788	-0-	-963	-0-	2	1	2786	3	Y	-0-			-0-
04	3006 X	3006	-0-	-0-	-0-	2	1	3003	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
05	2525 X	2525	-0-	-0-	-0-	2	1	2522	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
06	2839 X	2839	-0-	-0-	-0-	2	1	2836	3	Y	-0-			-0-
						1	4							

BFMT EAST WELL #: B 22H RRCID -> 284723 COMPL. DATE 10/20/2018 TOTAL DEPTH 10506 PERF.10855 - 18379

01	18595 X	18595	-0-	-0-	-0-	18595	3			N	-0-			-0-
02	15456 X	14893	-0-	-563	-0-	14893	3			N	-0-			-0-
03	17969 X	17969	-0-	-0-	-0-	17969	3			N	-0-			-0-
04	18000 X	16302	-0-	-1698	-0-	16302	3			N	-0-			-0-
05	18600 X	14430	-0-	-4170	-0-	14430	3			N	-0-			-0-
06	18000 X	15443	-0-	-2557	-0-	15411	3	32	4	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BFMT EAST WELL #: B 23H RRCID -> 284725 COMPL. DATE 10/20/2018 TOTAL DEPTH 10524 PERF.10914 - 18590

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16154 X	16154	-0-	-0-	-0-	16154	3			N	-0-			-0-
02	13860 X	13527	-0-	-333	-0-	13527	3			N	-0-			-0-
03	16430 X	14638	-0-	-1792	-0-	14638	3			N	-0-			-0-
04	15900 X	13411	-0-	-2489	-0-	13411	3			N	-0-			-0-
05	16430 X	11254	-0-	-5176	-0-	11254	3			N	-0-			-0-
06	15630 X	14462	-0-	-1168	-0-	14436	3	26	4	N	-0-			-0-

G-B MINERALS WELL #: 5H RRCID -> 287852 COMPL. DATE 02/02/2019 TOTAL DEPTH 13246 PERF.13207 - 18822

01	13836 X	13836	-0-	-0-	-0-	1371	1	12443	3	N	-0-			-0-
						22	4							
02	12263 X	12263	-0-	-0-	-0-	1591	1	10657	3	N	-0-			-0-
						15	4							
03	10641 X	10641	-0-	-0-	-0-	1639	1	8973	3	N	-0-			-0-
						29	4							
04	13868 X	13868	-0-	-0-	-0-	3257	1	10588	3	N	-0-			-0-
						23	4							
05	12096 X	12096	-0-	-0-	-0-	2167	1	9893	3	N	-0-			-0-
						36	4							
06	11278 X	11278	-0-	-0-	-0-	2743	1	8499	3	N	-0-			-0-
						36	4							

G-B MINERALS WELL #: 7H RRCID -> 288032 COMPL. DATE 03/10/2019 TOTAL DEPTH 13289 PERF.13571 - 20647

01	37045 X	24399	-0-	-12646	-0-	1563	1	22827	3	N	-0-			-0-
						9	4							
02	33460 X	19362	-0-	-14098	-0-	1958	1	17373	3	N	-0-			-0-
						31	4							
03	37045 X	8600	-0-	-28445	-0-	187	1	8405	3	N	-0-			-0-
						8	4							
04	33840 X	21327	-0-	-12513	-0-	1990	1	19329	3	N	-0-			-0-
						8	4							
05	25048 X	19834	-0-	-5214	-0-	2444	1	17317	3	N	-0-			-0-
						73	4							
06	23610 X	18062	-0-	-5548	-0-	2303	1	15750	3	N	-0-			-0-
						9	4							

BFMT EAST WELL #: 100H RRCID -> 288974 COMPL. DATE 09/19/2019 TOTAL DEPTH 11176 PERF.11503 - 19537

01	26753 X	20634	-0-	-6119	-0-	1135	1	19496	3	N	-0-			-0-
						3	4							
02	24164 X	20689	-0-	-3475	-0-	1119	1	19567	3	N	-0-			-0-
						3	4							
03	26722 X	21692	-0-	-5030	-0-	1220	1	20461	3	N	-0-			-0-
						11	4							
04	25860 X	19578	-0-	-6282	-0-	1058	1	18507	3	N	-0-			-0-
						13	4							
05	23312 X	21449	-0-	-1863	-0-	1137	1	20306	3	N	-0-			-0-
						6	4							
06	22170 X	20319	-0-	-1851	-0-	1193	1	19116	3	N	-0-			-0-
						10	4							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BFMT EAST WELL #: 101H RRCID -> 288976 COMPL. DATE 09/19/2019 TOTAL DEPTH 11104 PERF.11337 - 19375

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	28427 X	24158	-0-	-4269	-0-	1329	1	22826	3	N	-0-					-0-
						3	4									
02	25676 X	21146	-0-	-4530	-0-	1143	1	20000	3	N	-0-					-0-
						3	4									
03	28427 X	22793	-0-	-5634	-0-	1282	1	21500	3	N	-0-					-0-
						11	4									
04	24750 X	21756	-0-	-2994	-0-	1176	1	20565	3	N	-0-					-0-
						15	4									
05	25575 X	21553	-0-	-4022	-0-	1142	1	20405	3	N	-0-					-0-
						6	4									
06	23370 X	20435	-0-	-2935	-0-	1200	1	19225	3	N	-0-					-0-
						10	4									

BFMT EAST WELL #: 103H RRCID -> 288977 COMPL. DATE 09/19/2019 TOTAL DEPTH 11190 PERF.11545 - 19609

01	26261 X	26261	-0-	-0-	-0-	1445	1	24812	3	N	-0-					-0-
						4	4									
02	23015 X	23015	-0-	-0-	-0-	1244	1	21768	3	N	-0-					-0-
						3	4									
03	26970 X	24787	-0-	-2183	-0-	1394	1	23381	3	N	-0-					-0-
						12	4									
04	26100 X	22583	-0-	-3517	-0-	1221	1	21347	3	N	-0-					-0-
						15	4									
05	26970 X	21288	-0-	-5682	-0-	1128	1	20154	3	N	-0-					-0-
						6	4									
06	25410 X	21400	-0-	-4010	-0-	1257	1	20132	3	N	-0-					-0-
						11	4									

BFMT WEST WELL #: 503H RRCID -> 288979 COMPL. DATE 10/02/2019 TOTAL DEPTH 10593 PERF.10639 - 18832

01	37448 X	32140	-0-	-5308	-0-	32140	3			N	-0-					-0-
02	31640 X	29409	-0-	-2231	-0-	29409	3			N	-0-					-0-
03	33759 X	32348	-0-	-1411	-0-	32348	3			N	-0-					-0-
04	32670 X	30854	-0-	-1816	-0-	30853	3	1	4	N	-0-					-0-
05	32891 X	31640	-0-	-1251	-0-	31640	3			N	-0-					-0-
06	31500 X	28001	-0-	-3499	-0-	28001	3			N	-0-					-0-

BFMT WEST WELL #: 500H RRCID -> 289107 COMPL. DATE 10/02/2019 TOTAL DEPTH 10541 PERF.10696 - 19079

01	37820 X	32575	-0-	-5245	-0-	32575	3			N	-0-					-0-
02	32228 X	29824	-0-	-2404	-0-	29824	3			N	-0-					-0-
03	34937 X	32311	-0-	-2626	-0-	32311	3			N	-0-					-0-
04	33810 X	31139	-0-	-2671	-0-	31138	3	1	4	N	-0-					-0-
05	34441 X	33222	-0-	-1219	-0-	33222	3			N	-0-					-0-
06	32588 X	32588	-0-	-0-	-0-	32588	3			N	-0-					-0-

BFMT WEST WELL #: 502H RRCID -> 289108 COMPL. DATE 10/11/2019 TOTAL DEPTH 10312 PERF.10590 - 18577

01	35991 X	30818	-0-	-5173	-0-	30818	3			N	-0-					-0-
02	30548 X	27994	-0-	-2554	-0-	27994	3			N	-0-					-0-
03	32581 X	31747	-0-	-834	-0-	31747	3			N	-0-					-0-
04	31530 X	15531	-0-	-15999	-0-	15531	3			N	-0-					-0-
05	31713 X	-0-	-0-	-31713	-0-					N	-0-					-0-
06	30720 X	-0-	-0-	-30720	-0-					N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SAN ROMAN 1508 WELL #: 102H RRCID -> 289876 COMPL. DATE 10/07/2019 TOTAL DEPTH 12377 PERF.12302 - 20231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	28427	X	28284	-0-	-143	-0-	28284	3			N	-0-					-0-
02	25288	X	25288	-0-	-0-	-0-	25284	3	4	4	N	-0-					-0-
03	31744	X	27476	-0-	-4268	-0-	27472	3	4	4	N	-0-					-0-
04	30720	X	24525	-0-	-6195	-0-	24520	3	5	4	N	-0-					-0-
05	31744	X	24063	-0-	-7681	-0-	24057	3	6	4	N	-0-					-0-
06	27360	X	26021	-0-	-1339	-0-	26008	3	13	4	N	-0-					-0-

ROSA BENAVIDES 1450 EF WELL #: 104H RRCID -> 289886 COMPL. DATE 09/19/2019 TOTAL DEPTH 11137 PERF.11367 - 19341

01	31186	X	29078	-0-	-2108	-0-	1600	1	27478	3	N	-0-					-0-
02	28168	X	25282	-0-	-2886	-0-	1367	1	23915	3	N	-0-					-0-
03	31186	X	25374	-0-	-5812	-0-	1428	1	23946	3	N	-0-					-0-
04	29760	X	24437	-0-	-5323	-0-	1322	1	23115	3	N	-0-					-0-
05	30752	X	27605	-0-	-3147	-0-	1463	1	26142	3	N	-0-					-0-
06	28140	X	25076	-0-	-3064	-0-	1473	1	23603	3	N	-0-					-0-

WNH JR LAND CO LTD WELL #: 100H RRCID -> 289890 COMPL. DATE 10/21/2019 TOTAL DEPTH 12575 PERF.12840 - 20390

01	27280	X	26014	-0-	-1266	-0-	1112	1	24890	3	N	-0-					-0-
							12	4									
02	24640	X	23468	-0-	-1172	-0-	1138	1	22325	3	N	-0-					-0-
							5	4									
03	27652	X	25115	-0-	-2537	-0-	1265	1	23842	3	N	-0-					-0-
							8	4									
04	26760	X	24055	-0-	-2705	-0-	1290	1	22760	3	N	-0-					-0-
							5	4									
05	27652	X	24102	-0-	-3550	-0-	1266	1	22834	3	N	-0-					-0-
							2	4									
06	25170	X	22355	-0-	-2815	-0-	1251	1	21102	3	N	-0-					-0-
							2	4									

WNH JR LAND CO LTD WELL #: 101H RRCID -> 289891 COMPL. DATE 10/23/2019 TOTAL DEPTH 12570 PERF.12677 - 20328

01	23963	X	22306	-0-	-1657	-0-	954	1	21342	3	N	-0-					-0-
							10	4									
02	21588	X	19721	-0-	-1867	-0-	957	1	18760	3	N	-0-					-0-
							4	4									
03	23374	X	20794	-0-	-2580	-0-	1047	1	19740	3	N	-0-					-0-
							7	4									
04	22620	X	20543	-0-	-2077	-0-	1101	1	19438	3	N	-0-					-0-
							4	4									
05	23374	X	19978	-0-	-3396	-0-	1050	1	18927	3	N	-0-					-0-
							1	4									
06	21600	X	18280	-0-	-3320	-0-	1023	1	17256	3	N	-0-					-0-
							1	4									

G-B MINERALS WELL #: 1M RRCID -> 292420 COMPL. DATE 01/14/2022 TOTAL DEPTH 13282 PERF. N/A

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
G-B MINERALS WELL #: 11H RRCID -> 292446 COMPL. DATE 03/11/2022 TOTAL DEPTH 13110 PERF.13016 - 24224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

G-B MINERALS WELL #: 10H RRCID -> 292550 COMPL. DATE 03/11/2022 TOTAL DEPTH 13211 PERF.13052 - 24083

01	58683	X	53753	-0-	-4930	-0-	2797	1	50941	3	N	-0-			-0-
							15	4							
02	52696	X	47623	-0-	-5073	-0-	2841	1	44774	3	N	-0-			-0-
							8	4							
03	57009	X	44165	-0-	-12844	-0-	2795	1	41359	3	N	-0-			-0-
							11	4							
04	53820	X	43511	-0-	-10309	-0-	2585	1	40908	3	N	-0-			-0-
							18	4							
05	54343	X	52717	-0-	-1626	-0-	2921	1	49762	3	N	-0-			-0-
							34	4							
06	52020	X	48572	-0-	-3448	-0-	2919	1	45640	3	N	-0-			-0-
							13	4							

BFMT EAST WELL #: 1P RRCID -> 292563 COMPL. DATE 02/07/2022 TOTAL DEPTH 11916 PERF. N/A

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OCHO WELL #: 100H RRCID -> 292638 COMPL. DATE 04/18/2022 TOTAL DEPTH 12088 PERF.12417 - 22304

01	12927	X	11943	-0-	-984	-0-	11943	3			N	-0-			-0-
02	11676	X	10595	-0-	-1081	-0-	10595	3			N	-0-			-0-
03	12524	X	12060	-0-	-464	-0-	12060	3			N	-0-			-0-
04	12120	X	11095	-0-	-1025	-0-	11095	3			N	-0-			-0-
05	12110	X	12110	-0-	-0-	-0-	12106	3	4	4	N	-0-			-0-
06	11670	X	11156	-0-	-514	-0-	40	1	11116	3	N	-0-			-0-

LUNA PSA WELL #: 101H RRCID -> 292646 COMPL. DATE 03/24/2022 TOTAL DEPTH 11826 PERF.11889 - 21585

01	35650	X	27938	-0-	-7712	-0-	1092	1	26846	3	N	-0-			-0-
02	24537	X	24537	-0-	-0-	-0-	899	1	23638	3	N	-0-			-0-
03	27497	X	27497	-0-	-0-	-0-	1005	1	26491	3	N	-0-			-0-
							1	4							
04	27030	X	26760	-0-	-270	-0-	1045	1	25711	3	N	-0-			-0-
							4	4							
05	27931	X	23924	-0-	-4007	-0-	871	1	23029	3	N	-0-			-0-
							24	4							
06	27030	X	25679	-0-	-1351	-0-	1001	1	24676	3	N	-0-			-0-
							2	4							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LUNA PSA WELL #: 100H RRCID -> 292796 COMPL. DATE 03/24/2022 TOTAL DEPTH 11862 PERF.12000 - 23084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	51305	X	46407	-0-	-4898	-0-	1815	1	44592	3	N	-0-					-0-
02	46340	X	42547	-0-	-3793	-0-	1560	1	40987	3	N	-0-					-0-
03	51305	X	46366	-0-	-4939	-0-	1696	1	44669	3	N	-0-					-0-
							1	4									
04	49560	X	43052	-0-	-6508	-0-	1682	1	41363	3	N	-0-					-0-
							7	4									
05	49445	X	46578	-0-	-2867	-0-	1697	1	44834	3	N	-0-					-0-
							47	4									
06	51344	X	51344	-0-	-0-	-0-	2001	1	49339	3	N	-0-					-0-
							4	4									

MIL-MAR-COX WELL #: 102H RRCID -> 293795 COMPL. DATE 05/24/2023 TOTAL DEPTH 11996 PERF.13291 - 23537

01	41261	X	34481	-0-	-6780	-0-	1066	1	33415	3	N	-0-					-0-
02	37744	X	29478	-0-	-8266	-0-	758	1	28719	3	N	-0-					-0-
							1	4									
03	42873	X	34870	-0-	-8003	-0-	634	1	34226	3	N	-0-					-0-
							10	4									
04	41490	X	37273	-0-	-4217	-0-	984	1	36283	3	N	-0-					-0-
							6	4									
05	42873	X	31317	-0-	-11556	-0-	821	1	30477	3	N	-0-					-0-
							19	4									
06	36278	X	36278	-0-	-0-	-0-	922	1	35342	3	N	-0-					-0-
							14	4									

MIL-MAR-COX WELL #: 101H RRCID -> 293796 COMPL. DATE 05/24/2023 TOTAL DEPTH 12015 PERF.12118 - 23153

01	54312	X	46700	-0-	-7612	-0-	1444	1	45256	3	N	-0-					-0-
02	49616	X	41760	-0-	-7856	-0-	1073	1	40686	3	N	-0-					-0-
							1	4									
03	56172	X	47412	-0-	-8760	-0-	863	1	46535	3	N	-0-					-0-
							14	4									
04	54360	X	48158	-0-	-6202	-0-	1271	1	46879	3	N	-0-					-0-
							8	4									
05	56172	X	42766	-0-	-13406	-0-	1121	1	41619	3	N	-0-					-0-
							26	4									
06	48175	X	48175	-0-	-0-	-0-	1225	1	46931	3	N	-0-					-0-
							19	4									

MIL-MAR-COX WELL #: 100H RRCID -> 293797 COMPL. DATE 05/24/2023 TOTAL DEPTH 11963 PERF.11900 - 23117

01	47151	X	40023	-0-	-7128	-0-	1237	1	38786	3	N	-0-					-0-
02	42420	X	34640	-0-	-7780	-0-	890	1	33749	3	N	-0-					-0-
							1	4									
03	47926	X	39634	-0-	-8292	-0-	721	1	38902	3	N	-0-					-0-
							11	4									
04	46380	X	41779	-0-	-4601	-0-	1103	1	40669	3	N	-0-					-0-
							7	4									
05	47926	X	35557	-0-	-12369	-0-	932	1	34604	3	N	-0-					-0-
							21	4									
06	41560	X	41560	-0-	-0-	-0-	1057	1	40487	3	N	-0-					-0-
							16	4									

ROSA B WELL #: 1H RRCID -> 294026 COMPL. DATE 11/19/2022 TOTAL DEPTH 10996 PERF. N/A

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CALLAGHAN RANCH WELL #: 2P RRCID -> 294176 COMPL. DATE 01/27/2023 TOTAL DEPTH 14625 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WNH-LM 1870 PSA WELL #: 100H RRCID -> 294283 COMPL. DATE 12/22/2022 TOTAL DEPTH 12909 PERF.12919 - 20872

01	49476	X	43419	-0-	-6057	-0-	2050	1	41363	3	N	-0-				-0-
							6	4								
02	43512	X	37164	-0-	-6348	-0-	1807	1	35346	3	N	-0-				-0-
							11	4								
03	46531	X	39951	-0-	-6580	-0-	2106	1	37834	3	N	-0-				-0-
							11	4								
04	44310	X	28691	-0-	-15619	-0-	1491	1	27192	3	N	-0-				-0-
							8	4								
05	45787	X	43470	-0-	-2317	-0-	2189	1	41262	3	N	-0-				-0-
							19	4								
06	42030	X	36475	-0-	-5555	-0-	2044	1	34423	3	N	-0-				-0-
							8	4								

WNH-LM 1870 PSA WELL #: 103H RRCID -> 294293 COMPL. DATE 12/22/2022 TOTAL DEPTH 12936 PERF.13040 - 24485

01	124	X	1	-0-	-123	-0-	1	3			N	-0-				-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-				-0-
05	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-				-0-
06	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-				-0-

G-B MINERALS- G-B AMI WELL #: 13H RRCID -> 294536 COMPL. DATE 02/12/2023 TOTAL DEPTH 13391 PERF.13250 - 24311

01	30997	X	30997	-0-	-0-	-0-	1850	1	29137	3	N	-0-				-0-
							10	4								
02	26320	X	24827	-0-	-1493	-0-	1205	1	23618	3	N	-0-				-0-
							4	4								
03	39277	X	25893	-0-	-13384	-0-	2898	1	22986	3	N	-0-				-0-
							9	4								
04	38010	X	23414	-0-	-14596	-0-	1246	1	22165	3	N	-0-				-0-
							3	4								
05	39277	X	23395	-0-	-15882	-0-	1384	1	21975	3	N	-0-				-0-
							36	4								
06	30000	X	23167	-0-	-6833	-0-	1440	1	21723	3	N	-0-				-0-
							4	4								

G-B MINERALS - G-B AMI WELL #: 15H RRCID -> 294543 COMPL. DATE 02/12/2023 TOTAL DEPTH 13336 PERF.14080 - 23606

01	58125	X	6384	-0-	-51741	-0-	381	1	6001	3	N	-0-				-0-
							2	4								
02	64281	X	64281	-0-	-0-	-0-	3120	1	61150	3	N	-0-				-0-
							11	4								
03	23998	X	23998	-0-	-0-	-0-	2686	1	21304	3	N	-0-				-0-
							8	4								
04	52122	X	52122	-0-	-0-	-0-	2775	1	49341	3	N	-0-				-0-
							6	4								
05	64976	X	50085	-0-	-14891	-0-	2964	1	47044	3	N	-0-				-0-
							77	4								
06	62880	X	47664	-0-	-15216	-0-	2963	1	44693	3	N	-0-				-0-
							8	4								

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
M-B MINERALS WELL #: 1P RRCID -> 294771 COMPL. DATE 03/14/2023 TOTAL DEPTH 12205 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/17/2026

MARTIN WELL #: 1P RRCID -> 294788 COMPL. DATE 05/12/2023 TOTAL DEPTH 12300 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BFMT WEST WELL #: 513H RRCID -> 294826 COMPL. DATE 03/31/2023 TOTAL DEPTH 9964 PERF. 9823 - 19910

01	58962 X	53710	-0-	-5252	-0-	53710	3			N	-0-			-0-
02	53536 X	50016	-0-	-3520	-0-	50016	3			N	-0-			-0-
03	59272 X	53905	-0-	-5367	-0-	5	1	53900	3	N	-0-			-0-
04	57360 X	53879	-0-	-3481	-0-	2	1	53877	3	N	-0-			-0-
05	56074 X	56074	-0-	-0-	-0-	56074	3			N	-0-			-0-
06	53580 X	50785	-0-	-2795	-0-	50785	3			N	-0-			-0-

OCHO WELL #: 101H RRCID -> 294855 COMPL. DATE 01/05/2023 TOTAL DEPTH 12129 PERF.12213 - 23190

01	48670 X	42386	-0-	-6284	-0-	1404	1	40980	3	N	-0-			-0-
						2	4							
02	42868 X	36470	-0-	-6398	-0-	1108	1	35352	3	N	-0-			-0-
						10	4							
03	44361 X	42383	-0-	-1978	-0-	1469	1	40875	3	N	-0-			-0-
						39	4							
04	41880 X	37905	-0-	-3975	-0-	1373	1	36497	3	N	-0-			-0-
						35	4							
05	42706 X	42706	-0-	-0-	-0-	1632	1	41047	3	N	-0-			-0-
						27	4							
06	41010 X	35365	-0-	-5645	-0-	1121	1	34203	3	N	-0-			-0-
						41	4							

OCHO-COX WELL #: 102H RRCID -> 294856 COMPL. DATE 01/05/2023 TOTAL DEPTH 12093 PERF.12234 - 22574

01	46841 X	43230	-0-	-3611	-0-	1432	1	41796	3	N	-0-			-0-
						2	4							
02	41356 X	37802	-0-	-3554	-0-	1148	1	36644	3	N	-0-			-0-
						10	4							
03	45787 X	44113	-0-	-1674	-0-	1529	1	42543	3	N	-0-			-0-
						41	4							
04	43590 X	40400	-0-	-3190	-0-	1463	1	38900	3	N	-0-			-0-
						37	4							
05	45060 X	45060	-0-	-0-	-0-	1721	1	43311	3	N	-0-			-0-
						28	4							
06	42690 X	38532	-0-	-4158	-0-	1222	1	37266	3	N	-0-			-0-
						44	4							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
G-B MINERALS WELL #: 21H RRCID -> 295137 COMPL. DATE 02/13/2024 TOTAL DEPTH 13193 PERF.13175 - 23650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	96379	X	75750	-0-	-20629	-0-	70	1	75677	3	N	-0-					-0-
							3	4									
02	82124	X	66004	-0-	-16120	-0-	69	1	65932	3	N	-0-					-0-
							3	4									
03	86335	X	70655	-0-	-15680	-0-	85	1	70567	3	N	-0-					-0-
							3	4									
04	79740	X	68955	-0-	-10785	-0-	8	1	68945	3	N	-0-					-0-
							2	4									
05	79639	X	69933	-0-	-9706	-0-	9	1	69921	3	N	-0-					-0-
							3	4									
06	73320	X	65401	-0-	-7919	-0-	4	1	65394	3	N	-0-					-0-
							3	4									

G-B MINERALS WELL #: 18H RRCID -> 295148 COMPL. DATE 02/13/2024 TOTAL DEPTH 13201 PERF.13181 - 24205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	53289	X	37668	-0-	-15621	-0-	35	1	37632	3	N	-0-					-0-
							1	4									
02	43904	X	31569	-0-	-12335	-0-	33	1	31535	3	N	-0-					-0-
							1	4									
03	45632	X	29439	-0-	-16193	-0-	35	1	29403	3	N	-0-					-0-
							1	4									
04	41550	X	34674	-0-	-6876	-0-	4	1	34669	3	N	-0-					-0-
							1	4									
05	41075	X	30636	-0-	-10439	-0-	4	1	30631	3	N	-0-					-0-
							1	4									
06	36450	X	30110	-0-	-6340	-0-	2	1	30107	3	N	-0-					-0-
							1	4									

G-B MINERALS WELL #: 20H RRCID -> 295152 COMPL. DATE 02/13/2024 TOTAL DEPTH 13254 PERF.13149 - 24466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	49197	X	38280	-0-	-10917	-0-	35	1	38244	3	N	-0-					-0-
							1	4									
02	42504	X	32648	-0-	-9856	-0-	34	1	32612	3	N	-0-					-0-
							2	4									
03	45818	X	33874	-0-	-11944	-0-	41	1	33832	3	N	-0-					-0-
							1	4									
04	41730	X	32762	-0-	-8968	-0-	4	1	32757	3	N	-0-					-0-
							1	4									
05	40889	X	31813	-0-	-9076	-0-	4	1	31808	3	N	-0-					-0-
							1	4									
06	37050	X	26944	-0-	-10106	-0-	2	1	26941	3	N	-0-					-0-
							1	4									

LM 1870 - WNH B WELL #: 105H RRCID -> 295603 COMPL. DATE 07/19/2023 TOTAL DEPTH 12853 PERF.13016 - 24800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	84258	X	71566	-0-	-12692	-0-	71563	3	3	4	N	-0-					-0-
02	74452	X	61487	-0-	-12965	-0-	61485	3	2	4	N	-0-					-0-
03	78802	X	66419	-0-	-12383	-0-	1	1	66415	3	N	-0-					-0-
							3	4									
04	74280	X	62237	-0-	-12043	-0-	3	1	62231	3	N	-0-					-0-
							3	4									
05	76756	X	62572	-0-	-14184	-0-	62569	3	3	4	N	-0-					-0-
06	69270	X	57240	-0-	-12030	-0-	57237	3	3	4	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
PINATA B WELL #: 300H RRCID -> 297494 COMPL. DATE 04/15/2024 TOTAL DEPTH 13128 PERF.13362 - 25860

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	270351 X	126051	-0-	-144300	-0-	11	1	126037	3	N	-0-					-0-
						3	4									
02	169624 X	64919	-0-	-104705	-0-	21	1	64894	3	N	-0-					-0-
						4	4									
03	134850 X	-0-	-0-	-134850	-0-					N	-0-					-0-
04	130500 X	101502	-0-	-28998	-0-	74	1	101421	3	N	-0-					-0-
						7	4									
05	126046 X	116731	-0-	-9315	-0-	54	1	116669	3	N	-0-					-0-
						8	4									
06	121980 X	121388	-0-	-592	-0-	55	1	121324	3	N	-0-					-0-
						9	4									

CHAMBERLAIN ST - HACHAR 1476 B WELL #: 300H RRCID -> 297603 COMPL. DATE 02/26/2024 TOTAL DEPTH 12376 PERF.12369 - 21985

01	107353 X	90471	-0-	-16882	-0-	90468	3	3	4	Y	-0-					-0-
02	90972 X	78615	-0-	-12357	-0-	78611	3	4	4	Y	-0-					-0-
03	98735 X	83352	-0-	-15383	-0-	1	1	83348	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
04	94110 X	79829	-0-	-14281	-0-	1	1	79825	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
05	94023 X	79505	-0-	-14518	-0-	79502	3	3	4	Y	-0-					-0-
06	87540 X	73961	-0-	-13579	-0-	73957	3	4	4	Y	-0-					-0-

G-B MINERALS - G-B AMI D WELL #: 300H RRCID -> 297813 COMPL. DATE 10/28/2024 TOTAL DEPTH 13361 PERF.13215 - 25056

01	168392 X	118806	-0-	-49586	-0-	9	1	118795	3	N	-0-					-0-
						2	4									
02	139048 X	100918	-0-	-38130	-0-	32	1	100884	3	N	-0-					-0-
						2	4									
03	146661 X	46720	-0-	-99941	-0-	27	1	46692	3	N	-0-					-0-
						1	4									
04	131700 X	91775	-0-	-39925	-0-	13	1	91762	3	N	-0-					-0-
05	127689 X	88069	-0-	-39620	-0-	4	1	88064	3	N	-0-					-0-
						1	4									
06	114960 X	77515	-0-	-37445	-0-	36	1	77475	3	N	-0-					-0-
						4	4									

G-B MINERALS - G-B AMI E WELL #: 301H RRCID -> 297814 COMPL. DATE 10/28/2024 TOTAL DEPTH 13384 PERF.13298 - 24313

01	140461 X	98536	-0-	-41925	-0-	8	1	98526	3	N	-0-					-0-
						2	4									
02	123396 X	82668	-0-	-40728	-0-	26	1	82641	3	N	-0-					-0-
						1	4									
03	123287 X	44863	-0-	-78424	-0-	26	1	44836	3	N	-0-					-0-
						1	4									
04	111000 X	96790	-0-	-14210	-0-	14	1	96775	3	N	-0-					-0-
						1	4									
05	107384 X	84944	-0-	-22440	-0-	4	1	84939	3	N	-0-					-0-
						1	4									
06	95370 X	76050	-0-	-19320	-0-	35	1	76011	3	N	-0-					-0-
						4	4									

LM 1870 - WNH C WELL #: 300H RRCID -> 298047 COMPL. DATE 09/10/2024 TOTAL DEPTH 12841 PERF.13216 - 25146

01	108996 X	80594	-0-	-28402	-0-	80594	3			N	-0-					-0-
02	92988 X	67047	-0-	-25941	-0-	67047	3			N	-0-					-0-
03	97123 X	71262	-0-	-25861	-0-	1	1	71261	3	N	-0-					-0-
04	87630 X	64738	-0-	-22892	-0-	3	1	64735	3	N	-0-					-0-
05	90551 X	62611	-0-	-27940	-0-	62611	3			N	-0-					-0-
06	78000 X	57109	-0-	-20891	-0-	57109	3			N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
TRP A WELL #: 300H RRCID -> 298082 COMPL. DATE 01/24/2025 TOTAL DEPTH 12836 PERF.12699 - 24670

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	576910 X	563848	-0-	-13062	-0-	152	1	563693	3	N	-0-			-0-
						3	4							
02	522956 X	480738	-0-	-42218	-0-	162	1	480573	3	N	-0-			-0-
						3	4							
03	578987 X	476095	-0-	-102892	-0-	164	1	475928	3	N	-0-			-0-
						3	4							
04	560310 X	377457	-0-	-182853	-0-	116	1	377338	3	N	-0-			-0-
						3	4							
05	563859 X	360060	-0-	-203799	-0-	107	1	359950	3	N	-0-			-0-
						3	4							
06	545670 X	299218	-0-	-246452	-0-	99	1	299117	3	N	-0-			-0-
						2	4							

BOTANZA ST B WELL #: 300H RRCID -> 298970 COMPL. DATE 04/09/2025 TOTAL DEPTH 12786 PERF.12727 - 24090

01	487227 X	182431	-0-	-304796	-0-	50	1	182381	3	Y	-0-			-0-
02	440076 X	204822	-0-	-235254	-0-	101	1	204718	3	Y	-0-			-0-
						3	4							
03	487227 X	105622	-0-	-381605	-0-	75	1	105319	3	Y	-0-			-0-
						228	4							
04	405000 X	3712	-0-	-401288	-0-	2	1	3710	3	Y	-0-			-0-
05	318773 X	660	-0-	-318113	-0-	451	3	209	4	Y	-0-			-0-
06	219450 X	-0-	-0-	-219450	-0-					Y	-0-			-0-

BFMT WEST WELL #: 300H RRCID -> 299145 COMPL. DATE 06/11/2025 TOTAL DEPTH 10466 PERF.10350 - 26221

01	447981 X	318473	-0-	-129508	-0-	112	1	318358	3	N	-0-			-0-
						3	4							
02	404628 X	255629	-0-	-148999	-0-	105	1	255521	3	N	-0-			-0-
						3	4							
03	447981 X	262611	-0-	-185370	-0-	117	1	262491	3	N	-0-			-0-
						3	4							
04	408930 X	224194	-0-	-184736	-0-	112	1	224079	3	N	-0-			-0-
						3	4							
05	366978 X	208201	-0-	-158777	-0-	76	1	208122	3	N	-0-			-0-
						3	4							
06	308190 X	194387	-0-	-113803	-0-	90	1	194294	3	N	-0-			-0-
						3	4							

BFMT WEST WELL #: 301H RRCID -> 299194 COMPL. DATE 06/11/2025 TOTAL DEPTH 10423 PERF.10547 - 24845

01	447981 X	344708	-0-	-103273	-0-	122	1	344583	3	N	-0-			-0-
						3	4							
02	404628 X	296494	-0-	-108134	-0-	121	1	296370	3	N	-0-			-0-
						3	4							
03	447981 X	292606	-0-	-155375	-0-	131	1	292472	3	N	-0-			-0-
						3	4							
04	433530 X	258666	-0-	-174864	-0-	130	1	258533	3	N	-0-			-0-
						3	4							
05	392832 X	184583	-0-	-208249	-0-	67	1	184513	3	N	-0-			-0-
						3	4							
06	333600 X	216700	-0-	-116900	-0-	100	1	216597	3	N	-0-			-0-
						3	4							

BOTANZA ST H WELL #: 303H RRCID -> 300650 COMPL. DATE 10/05/2025 TOTAL DEPTH 12766 PERF. N/A

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BFMT EAST WELL #: 300H RRCID -> 300711 COMPL. DATE 09/22/2025 TOTAL DEPTH 11157 PERF.11152 - 24045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	678218	X	449695	-0-	-228523	-0-	164	1	449530	3	N	-0-					-0-
							1	4									
02	612584	X	356521	-0-	-256063	-0-	147	1	356373	3	N	-0-					-0-
							1	4									
03	678218	X	347732	-0-	-330486	-0-	159	1	347572	3	N	-0-					-0-
							1	4									
04	546000	X	299579	-0-	-246421	-0-	135	1	299444	2	N	-0-					-0-
05	480810	X	286994	-0-	-193816	-0-	176	1	286817	3	N	-0-					-0-
							1	4									
06	435180	X	205044	-0-	-230136	-0-	107	1	204937	3	N	-0-					-0-

G-B AMI - G-B MINERALS G WELL #: 302H RRCID -> 300723 COMPL. DATE 08/29/2025 TOTAL DEPTH 13395 PERF.13833 - 25529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	449780	X	449780	-0-	-0-	-0-	167	1	449613	3	N	-0-					-0-
02	387576	X	312363	-0-	-75213	-0-	126	1	312233	3	N	-0-					-0-
							4	4									
03	429102	X	305545	-0-	-123557	-0-	139	1	305402	3	N	-0-					-0-
							4	4									
04	415260	X	179934	-0-	-235326	-0-	96	1	179836	3	N	-0-					-0-
							2	4									
05	429102	X	180288	-0-	-248814	-0-	124	1	180161	3	N	-0-					-0-
							3	4									
06	415260	X	NO RPT	-0-	-415260	-0-					N	NO RPT					-0-

G-B AMI - G-B MINERALS J WELL #: 303H RRCID -> 300724 COMPL. DATE 08/29/2025 TOTAL DEPTH 13367 PERF.13571 - 22864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	557969	X	317151	-0-	-240818	-0-	117	1	317034	3	N	-0-					-0-
02	503972	X	207009	-0-	-296963	-0-	84	1	206922	3	N	-0-					-0-
							3	4									
03	557969	X	185421	-0-	-372548	-0-	85	1	185333	3	N	-0-					-0-
							3	4									
04	492390	X	122113	-0-	-370277	-0-	65	1	122046	3	N	-0-					-0-
							2	4									
05	468875	X	133222	-0-	-335653	-0-	92	1	133128	3	N	-0-					-0-
							2	4									
06	306930	X	124406	-0-	-182524	-0-	63	1	124341	3	N	-0-					-0-
							2	4									

G-B AMI - G-B MINERALS L WELL #: 304H RRCID -> 300725 COMPL. DATE 08/29/2025 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13635 - 20466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	636616	X	249613	-0-	-387003	-0-	92	1	249521	3	N	-0-					-0-
02	575008	X	159996	-0-	-415012	-0-	65	1	159929	3	N	-0-					-0-
							2	4									
03	636616	X	134585	-0-	-502031	-0-	61	1	134522	3	N	-0-					-0-
							2	4									
04	468540	X	90346	-0-	-378194	-0-	48	1	90297	3	N	-0-					-0-
							1	4									
05	377518	X	106860	-0-	-270658	-0-	74	1	106784	3	N	-0-					-0-
							2	4									
06	241560	X	96553	-0-	-145007	-0-	49	1	96503	3	N	-0-					-0-
							1	4									

BOTANZA ST D WELL #: 301H RRCID -> 300748 COMPL. DATE 08/24/2025 TOTAL DEPTH 12757 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BOTANZA ST F WELL #: 302H RRCID -> 300749 COMPL. DATE 09/13/2025 TOTAL DEPTH 12783 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BFMT EAST WELL #: 301H RRCID -> 300806 COMPL. DATE 09/22/2025 TOTAL DEPTH 11101 PERF.10998 - 21992

01	622511 X	368676	-0-	-253835	-0-	135	1	368540	3	N	-0-			-0-
						1	4							
02	562268 X	282377	-0-	-279891	-0-	116	1	282261	3	N	-0-			-0-
03	622511 X	270403	-0-	-352108	-0-	123	1	270280	3	N	-0-			-0-
04	531600 X	234079	-0-	-297521	-0-	106	1	233973	2	N	-0-			-0-
05	445780 X	204721	-0-	-241059	-0-	125	1	204596	3	N	-0-			-0-
06	356790 X	185066	-0-	-171724	-0-	97	1	184969	3	N	-0-			-0-

G-B STATE A WELL #: 300H RRCID -> 300896 COMPL. DATE 04/14/2026 TOTAL DEPTH 12976 PERF.12958 - 23298

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	278797	-0-	278797	278797	172	1	278622	3	N	-0-			-0-
						3	4							
05	SHUT IN	336255	-0-	336255	615052	114	1	336138	3	N	-0-			-0-
						3	4							
06	1238173 X	623121	-0-	-615052	-0-	199	1	622918	3	N	-0-			-0-
						4	4							

G-B STATE C WELL #: 301H RRCID -> 300897 COMPL. DATE 04/14/2026 TOTAL DEPTH 13018 PERF.12912 - 23286

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	79492	-0-	79492	79492	49	1	79442	3	N	-0-			-0-
						1	4							
05	SHUT IN	315345	-0-	315345	394837	107	1	315236	3	N	-0-			-0-
						2	4							
06	1010854 X	616017	-0-	-394837	-0-	197	1	615816	3	N	-0-			-0-
						4	4							

PINATA C WELL #: 301H RRCID -> 300989 COMPL. DATE 04/01/2026 TOTAL DEPTH 13115 PERF.13221 - 25835

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	108469	-0-	108469	108469	79	1	108390	3	N	-0-			-0-
05	711605 X	447104	-0-	-264501	-0-	209	1	446895	3	N	-0-			-0-
06	688650 X	559703	-0-	-128947	-0-	251	1	559452	3	N	-0-			-0-

PINATA E WELL #: 302H RRCID -> 301009 COMPL. DATE 04/01/2026 TOTAL DEPTH 13061 PERF.13360 - 23778

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	332134	-0-	332134	332134	242	1	331892	3	N	-0-			-0-
05	755965 X	423831	-0-	-332134	-0-	198	1	423633	3	N	-0-			-0-
06	610920 X	548995	-0-	-61925	-0-	247	1	548748	3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BFMT WEST WELL #: 302H RRCID -> 301294 COMPL. DATE 03/04/2026 TOTAL DEPTH 10376 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	1823	-0-	1823	1823	12	1	1810	3	N	-0-					-0-
						1	4									

BFMT WEST WELL #: 303H RRCID -> 301295 COMPL. DATE 02/01/2026 TOTAL DEPTH 10564 PERF. N/A

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	5197	-0-	5197	5197	34	1	5162	3	N	-0-					-0-
						1	4									

HACHAR 'A' WELL #: 300H RRCID -> 301564 COMPL. DATE 04/19/2026 TOTAL DEPTH 13491 PERF. N/A

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HACHAR 'A' WELL #: 301H RRCID -> 301614 COMPL. DATE 03/29/2026 TOTAL DEPTH 13494 PERF. N/A

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

G-B MINERALS - G-B AMI Q WELL #: 306H RRCID -> 301783 COMPL. DATE 05/19/2026 TOTAL DEPTH 13392 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-

G-B MINERALS - G-B AMI N WELL #: 305H RRCID -> 301794 COMPL. DATE 03/04/2026 TOTAL DEPTH 13391 PERF. N/A

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

G-B MINERALS - G-B AMI Q WELL #: 306H RRCID -> 301795 COMPL. DATE 05/19/2026 TOTAL DEPTH 13392 PERF. N/A

05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSA C WELL #: 300H RRCID -> 301809 COMPL. DATE 05/10/2026 TOTAL DEPTH 11055 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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC 254231
MATRIX LAND CO WELL #: 11H RRCID -> 255147 COMPL. DATE 07/17/2010 TOTAL DEPTH 11622 PERF.17019 - 17295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	282	1	3693	2	N	-0-					-0-
02	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	245	1	3436	2	N	-0-					-0-
03	4250	X	4250	-0-	-0-	-0-	289	1	3961	2	N	-0-					-0-
04	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	277	1	3744	2	N	-0-					-0-
05	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	301	1	3956	2	N	-0-					-0-
06	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	275	1	3478	2	N	-0-					-0-

SPRINGER RANCH NO 2 WELL #: 2 RRCID -> 260474 COMPL. DATE 09/26/2010 TOTAL DEPTH 11326 PERF.11720 - 15584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	256	X	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					12
02	395	X	395	-0-	-0-	-0-	160	1	235	2	N	-0-					12
03	577	X	577	-0-	-0-	-0-	512	1	65	2	N	-0-					12
04	706	X	706	-0-	-0-	-0-	367	1	339	2	N	-0-					12
05	758	X	758	-0-	-0-	-0-	249	1	509	2	N	-0-					12
06	756	X	756	-0-	-0-	-0-	251	1	505	2	N	-0-					12

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
01	10416	X	10176	-0-	-240	-0-	486	1	9690	2	N	-0-					-0-
02	9408	X	9065	-0-	-343	-0-	438	1	8627	2	N	-0-					-0-
03	10447	X	9461	-0-	-986	-0-	482	1	8979	2	N	-0-					-0-
04	10110	X	9150	-0-	-960	-0-	473	1	8677	2	N	-0-					-0-
05	10447	X	9855	-0-	-592	-0-	519	1	9336	2	N	-0-					-0-
06	10034	X	10034	-0-	-0-	-0-	512	1	9522	2	N	-0-					-0-

CERRITO STATE G WELL #: 51H RRCID -> 291850 COMPL. DATE 09/30/2021 TOTAL DEPTH 11769 PERF.12351 - 22370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	27466	X	27466	-0-	-0-	-0-	27466	2			N	-0-					7
02	23469	X	23469	-0-	-0-	-0-	23469	2			N	-0-					7
03	29729	X	26265	-0-	-3464	-0-	26262	2	3	9	N	3	10	1			-0-
04	28770	X	21692	-0-	-7078	-0-	21688	2	4	9	N	4					4
05	29729	X	11295	-0-	-18434	-0-	11295	2			N	-0-	2	1			2
06	26580	X	23552	-0-	-3028	-0-	23552	2			N	-0-					2

MATRIX CASPIAN BB WELL #: 64H RRCID -> 301819 COMPL. DATE 12/30/2025 TOTAL DEPTH 11670 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MATRIX CASPIAN CC WELL #: 65H RRCID -> 301820 COMPL. DATE 01/12/2026 TOTAL DEPTH 11691 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MATRIX CASPIAN AA WELL #: 63H RRCID -> 301992 COMPL. DATE 02/02/2026 TOTAL DEPTH 11687 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231
CASPIAN STATE DD WELL #: 66H RRCID -> 302020 COMPL. DATE 03/31/2026 TOTAL DEPTH 11695 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN OIL AND RANCH, LTD. 263696
LA MESA STATE WELL #: 1H RRCID -> 267755 COMPL. DATE 07/25/2015 TOTAL DEPTH 9366 PERF. 9898 - 14620

01	23095 X	19067	-0-	-4028	-0-	535	1	18532	2	N	-0-					-0-
02	20059 X	20059	-0-	-0-	-0-	582	1	19477	2	N	-0-					-0-
03	21700 X	18787	-0-	-2913	-0-	638	1	18149	2	N	-0-					-0-
04	21000 X	15324	-0-	-5676	-0-	15324	2			N	-0-					-0-
05	22196 X	19009	-0-	-3187	-0-	19009	2			N	-0-					-0-
06	21480 X	21344	-0-	-136	-0-	492	1	20852	2	N	-0-					-0-

LA MESA STATE WELL #: 2H RRCID -> 275076 COMPL. DATE 07/12/2015 TOTAL DEPTH 9145 PERF. 9679 - 16689

01	17267 X	14695	-0-	-2572	-0-	421	1	14274	2	N	-0-					-0-
02	13185 X	13185	-0-	-0-	-0-	390	1	12795	2	N	-0-					-0-
03	13660 X	13660	-0-	-0-	-0-	474	1	13186	2	N	-0-					-0-
04	14220 X	9367	-0-	-4853	-0-	9367	2			N	-0-					-0-
05	14694 X	14567	-0-	-127	-0-	14567	2			N	-0-					-0-
06	14220 X	13831	-0-	-389	-0-	326	1	13505	2	N	-0-					-0-

LA MESA STATE 'A' WELL #: 3H RRCID -> 275902 COMPL. DATE 07/12/2015 TOTAL DEPTH 9342 PERF. 9361 - 17241

01	18086 X	18086	-0-	-0-	-0-	504	1	17582	2	N	-0-					-0-
02	15615 X	15615	-0-	-0-	-0-	450	1	15165	2	N	-0-					-0-
03	16508 X	16508	-0-	-0-	-0-	557	1	15951	2	N	-0-					-0-
04	17490 X	13526	-0-	-3964	-0-	13526	2			N	-0-					-0-
05	18073 X	16327	-0-	-1746	-0-	16327	2			N	-0-					-0-
06	17490 X	14946	-0-	-2544	-0-	342	1	14604	2	N	-0-					-0-

GULFTEX ENERGY, LLC 338751
SNOWDEN EF WELL #: 1H RRCID -> 261833 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 9411 PERF. 9342 - 14171

01	1066 X	1066	-0-	-0-	-0-	1021	2	45	9	N	41					155
02	2074 X	2074	-0-	-0-	-0-	2007	2	67	9	N	61	19	1			197
03	3069 X	1853	-0-	-1216	-0-	1841	2	12	9	N	11	160	1			48
04	2970 X	2167	-0-	-803	-0-	2150	2	17	9	N	15					63
05	2449 X	2300	-0-	-149	-0-	2281	2	19	9	N	17					80
06	2220 X	NO RPT	-0-	-2220	-0-					N	NO RPT					80

WHEELER UNIT 8 WELL #: 1H RRCID -> 269137 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 13204 PERF.13579 - 18712

01	248 X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					63
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
GULFTEX ENERGY, LLC //CONT.// 338751

SNOWDEN EF WELL #: 2H RRCID -> 270449 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 9373 PERF. 9963 - 16187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1034	1	820	2	Y	62	63	1			62
							68	9									
02	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	654	1	774	2	Y	29	64	1			27
							32	9									
03	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	1123	1	807	2	Y	107	72	1			62
							118	9									
*04	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	882	1	703	2	Y	58	73	1			47
							64	9									
*05	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	998	1	785	2	Y	94	68	1			73
							103	9									
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					73

SNOWDEN EF WELL #: 3H RRCID -> 271381 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 9409 PERF. 9921 - 15286

01	868	X	446	-0-	-422	-0-	446	2			Y	-0-					102
02	588	X	469	-0-	-119	-0-	414	2	55	9	Y	50	2	1			150
03	713	X	459	-0-	-254	-0-	415	2	44	9	Y	40	170	1			20
04	690	X	391	-0-	-299	-0-	336	2	55	9	Y	50					70
05	558	X	450	-0-	-108	-0-	338	2	112	9	Y	102					172
06	510	X	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT					172

CCW K WELL #: 11H RRCID -> 294690 COMPL. DATE 06/14/2022 TOTAL DEPTH 13485 PERF.13375 - 24004

01	46631	X	46631	-0-	-0-	-0-	168	1	46015	2	N	339	258	1			207
							75	4	373	9							
02	85183	X	85183	-0-	-0-	-0-	168	1	84502	2	N	358	402	1			163
							119	4	394	9							
03	84216	X	84216	-0-	-0-	-0-	142	1	83651	2	N	282	390	1			55
							113	4	310	9							
*04	73861	X	73861	-0-	-0-	-0-	130	1	73216	2	N	375	322	1			108
							102	4	413	9							
*05	69697	X	69697	-0-	-0-	-0-	110	1	69141	2	N	321	322	1			107
							93	4	353	9							
06	45120	X	NO RPT	-0-	-45120	-0-					N	NO RPT					107

CCW N WELL #: 14H RRCID -> 295109 COMPL. DATE 10/23/2022 TOTAL DEPTH 13405 PERF. N/A

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CCW U WELL #: 21H RRCID -> 295443 COMPL. DATE 01/28/2023 TOTAL DEPTH 13012 PERF.13120 - 19507

01	59609	X	59609	-0-	-0-	-0-	1385	1	57789	2	Y	375	403	1			40
							22	4	413	9							
02	50389	X	50389	-0-	-0-	-0-	1123	1	49033	2	Y	200	184	1			56
							13	4	220	9							
03	52777	X	52777	-0-	-0-	-0-	2116	1	50355	2	Y	235	237	1			54
							47	4	259	9							
04	62460	X	48634	-0-	-13826	-0-	1984	1	46425	2	Y	160	179	1			35
							49	4	176	9							
05	64542	X	46462	-0-	-18080	-0-	1888	1	44313	2	Y	201	197	1			39
							40	4	221	9							
06	57690	X	NO RPT	-0-	-57690	-0-					Y	NO RPT					39

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
GULFTEX ENERGY, LLC //CONT.// 338751
CCW Y WELL #: 26H RRCID -> 295521 COMPL. DATE 01/28/2023 TOTAL DEPTH 13299 PERF.13186 - 19659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	77779	X	69306	-0-	-8473	-0-	1385	1	67756	2	Y	125	153	1			40
							27	4	138	9							
02	60681	X	60681	-0-	-0-	-0-	1122	1	59394	2	Y	135	120	1			55
							16	4	149	9							
03	81592	X	64257	-0-	-17335	-0-	2116	1	61975	2	Y	97	99	1			53
							59	4	107	9							
04	77130	X	57644	-0-	-19486	-0-	1984	1	55471	2	Y	119	137	1			35
							58	4	131	9							
05	75392	X	55790	-0-	-19602	-0-	1887	1	53743	2	Y	92	89	1			38
							59	4	101	9							
06	67080	X	NO RPT	-0-	-67080	-0-					Y	NO RPT					38

CCW B WELL #: 28H RRCID -> 298984 COMPL. DATE 09/14/2024 TOTAL DEPTH 13571 PERF.13870 - 24183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	188976	X	132891	-0-	-56085	-0-	1385	1	131244	2	Y	190	218	1			40
							53	4	209	9							
02	112070	X	112070	-0-	-0-	-0-	1122	1	110764	2	Y	140	125	1			55
							30	4	154	9							
03	174065	X	113499	-0-	-60566	-0-	2116	1	111117	2	Y	145	147	1			53
							106	4	160	9							
04	155730	X	98710	-0-	-57020	-0-	1984	1	96509	2	Y	104	122	1			35
							103	4	114	9							
05	147746	X	93330	-0-	-54416	-0-	1887	1	91203	2	Y	121	118	1			38
							107	4	133	9							
06	128610	X	NO RPT	-0-	-128610	-0-					Y	NO RPT					38

CCW A WELL #: 27H RRCID -> 299029 COMPL. DATE 09/14/2024 TOTAL DEPTH 13552 PERF.13370 - 23722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	217310	X	173471	-0-	-43839	-0-	1385	1	171819	2	Y	180	208	1			40
							69	4	198	9							
02	147985	X	147985	-0-	-0-	-0-	1123	1	146647	2	Y	159	144	1			55
							40	4	175	9							
03	237274	X	153263	-0-	-84011	-0-	2116	1	150798	2	Y	185	187	1			53
							145	4	204	9							
04	204660	X	136389	-0-	-68271	-0-	1984	1	134090	2	Y	156	174	1			35
							143	4	172	9							
05	194184	X	127969	-0-	-66215	-0-	1887	1	125766	2	Y	149	145	1			39
							152	4	164	9							
06	167880	X	NO RPT	-0-	-167880	-0-					Y	NO RPT					39

CCW I WELL #: 9H RRCID -> 301025 COMPL. DATE 11/10/2025 TOTAL DEPTH 13472 PERF.13350 - 27195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DELQ PR		565559	-0-	565559	1386027	169	1	561918	2	N	2188	2106	1			208
							1065	4	2407	9							
02	1902614	X	516587	-0-	-1386027	-0-	169	1	513764	2	N	1757	1801	1			164
							721	4	1933	9							
03	649233	X	511324	-0-	-137909	-0-	142	1	508574	2	N	1745	1853	1	1	8	55
							688	4	1920	9							
04	538200	X	478878	-0-	-59322	-0-	131	1	476332	2	N	1591	1538	1			108
							665	4	1750	9							
05	556140	X	453703	-0-	-102437	-0-	110	1	451560	2	N	1297	1298	1			107
							606	4	1427	9							
06	538200	X	NO RPT	-0-	-538200	-0-					N	NO RPT					107

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
GULFTEX ENERGY, LLC //CONT.// 338751
CCW V WELL #: 22H RRCID -> 301026 COMPL. DATE 11/10/2025 TOTAL DEPTH 13565 PERF.13350 - 24208

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DELQ PR	497296	-0-	497296	1233310	168	1	494759	2	N	1320	1239	1			207
						917	4	1452	9							
02	1669996 X	436686	-0-	-1233310	-0-	168	1	434774	2	N	1031	1075	1			163
						610	4	1134	9							
03	522102 X	442544	-0-	-79558	-0-	141	1	440714	2	N	994	1103	1			54
						596	4	1093	9							
04	478410 X	395472	-0-	-82938	-0-	130	1	393755	2	N	942	887	1			109
						551	4	1036	9							
05	494357 X	372112	-0-	-122245	-0-	110	1	370693	2	N	738	741	1			106
						497	4	812	9							
06	478410 X	NO RPT	-0-	-478410	-0-					N	NO RPT					106

CCW J WELL #: 10H RRCID -> 301138 COMPL. DATE 11/11/2025 TOTAL DEPTH 13493 PERF.13300 - 24688

01	1169066 X	451320	-0-	-717746	-0-	168	1	448611	2	N	1558	1477	1			207
						827	4	1714	9							
02	496468 X	399744	-0-	-96724	-0-	168	1	397711	2	N	1188	1232	1			163
						558	4	1307	9							
03	549661 X	407553	-0-	-142108	-0-	141	1	405584	2	N	1164	1273	1			54
						548	4	1280	9							
04	531930 X	359696	-0-	-172234	-0-	130	1	357875	2	N	1083	1028	1			109
						500	4	1191	9							
05	549661 X	339080	-0-	-210581	-0-	110	1	337574	2	N	857	860	1			106
						453	4	943	9							
06	436770 X	NO RPT	-0-	-436770	-0-					N	NO RPT					106

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
NIDO RANCH WELL #: 1H RRCID -> 288864 COMPL. DATE 12/01/2019 TOTAL DEPTH 11214 PERF.11647 - 18537

01	25885 X	5547	-0-	-20338	-0-	1	1	5546	3	N	-0-					-0-
02	23409 X	23409	-0-	-0-	-0-	7	1	23402	3	N	-0-					-0-
03	21371 X	21371	-0-	-0-	-0-	7	1	21364	3	N	-0-					-0-
04	16890 X	12214	-0-	-4676	-0-	4	1	12210	3	N	-0-					-0-
05	25916 X	23134	-0-	-2782	-0-	9	1	23125	3	N	-0-					-0-
06	25080 X	17692	-0-	-7388	-0-	6	1	17686	3	N	-0-					-0-

NIDO RANCH WELL #: 4H RRCID -> 290351 COMPL. DATE 11/17/2020 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11500 - 18726

01	50313 X	-0-	-0-	-50313	-0-					N	-0-					-0-
02	42476 X	-0-	-0-	-42476	-0-					N	-0-					-0-
03	68831 X	68831	-0-	-0-	-0-	22	1	68809	3	N	-0-					-0-
04	42720 X	41486	-0-	-1234	-0-	14	1	41472	3	N	-0-					-0-
05	36090 X	36090	-0-	-0-	-0-	13	1	36077	3	N	-0-					-0-
06	64530 X	31304	-0-	-33226	-0-	11	1	31293	3	N	-0-					-0-

NIDO RANCH WELL #: 3H RRCID -> 290356 COMPL. DATE 11/11/2020 TOTAL DEPTH 11366 PERF.11550 - 18790

01	50623 X	-0-	-0-	-50623	-0-					N	-0-					-0-
02	42532 X	-0-	-0-	-42532	-0-					N	-0-					-0-
03	65898 X	65898	-0-	-0-	-0-	21	1	65877	3	N	-0-					-0-
04	41160 X	40066	-0-	-1094	-0-	14	1	40052	3	N	-0-					-0-
05	36465 X	36465	-0-	-0-	-0-	13	1	36452	3	N	-0-					-0-
06	48990 X	32111	-0-	-16879	-0-	11	1	32100	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054

NIDO RANCH WELL #: 5H RRCID -> 291402 COMPL. DATE 07/21/2021 TOTAL DEPTH 11534 PERF.11539 - 20598

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	24118 X	-0-	-0-	-24118	-0-					N	-0-					-0-
02	23884 X	-0-	-0-	-23884	-0-					N	-0-					-0-
03	26443 X	6622	-0-	-19821	-0-	2	1	6620	3	N	-0-					-0-
04	25590 X	263	-0-	-25327	-0-	263	3			N	-0-					-0-
05	9920 X	1108	-0-	-8812	-0-	1108	3			N	-0-					-0-
06	6420 X	3370	-0-	-3050	-0-	1	1	3369	3	N	-0-					-0-

STATE OF TEXAS RAFTER O UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 292131 COMPL. DATE 01/31/2022 TOTAL DEPTH 11895 PERF.12120 - 19147

01	43617 X	30490	-0-	-13127	-0-	30490	3			N	-0-					-0-
02	39396 X	20421	-0-	-18975	-0-	20421	3			N	-0-					-0-
03	38223 X	26589	-0-	-11634	-0-	26589	3			N	-0-					-0-
04	36990 X	12490	-0-	-24500	-0-	12490	3			N	-0-					-0-
05	62973 X	62973	-0-	-0-	-0-	16	1	62957	3	N	-0-					-0-
06	29520 X	-0-	-0-	-29520	-0-					N	-0-					-0-

STATE OF TEXAS RAFTER O UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 292622 COMPL. DATE 01/31/2022 TOTAL DEPTH 11932 PERF.12130 - 19814

01	43214 X	20977	-0-	-22237	-0-	20977	3			N	-0-					-0-
02	37604 X	19107	-0-	-18497	-0-	19107	3			N	-0-					-0-
03	42100 X	42100	-0-	-0-	-0-	1	1	42099	3	N	-0-					-0-
04	35460 X	1299	-0-	-34161	-0-	1299	3			N	-0-					-0-
05	36642 X	14254	-0-	-22388	-0-	4	1	14250	3	N	-0-					-0-
06	40740 X	11210	-0-	-29530	-0-	4	1	11206	3	N	-0-					-0-

NIDO RANCH WELL #: 12H RRCID -> 295419 COMPL. DATE 04/03/2023 TOTAL DEPTH 11481 PERF.11473 - 20916

01	86862 X	42091	-0-	-44771	-0-	10	1	42081	3	N	-0-					-0-
02	71540 X	62586	-0-	-8954	-0-	19	1	62567	3	N	-0-					-0-
03	73439 X	59603	-0-	-13836	-0-	19	1	59584	3	N	-0-					-0-
04	71070 X	34270	-0-	-36800	-0-	12	1	34258	3	N	-0-					-0-
05	69285 X	39774	-0-	-29511	-0-	15	1	39759	3	N	-0-					-0-
06	67050 X	34702	-0-	-32348	-0-	12	1	34690	3	N	-0-					-0-

STATE OF TEXAS RAFTER O UNIT C WELL #: 5H RRCID -> 295525 COMPL. DATE 06/14/2023 TOTAL DEPTH 11897 PERF.12139 - 19184

01	84320 X	55174	-0-	-29146	-0-	1	1	55173	3	N	-0-					-0-
02	76160 X	40900	-0-	-35260	-0-	1	1	40899	3	N	-0-					-0-
03	80104 X	75900	-0-	-4204	-0-	1	1	75899	3	N	-0-					-0-
04	73620 X	61103	-0-	-12517	-0-	2	1	61101	3	N	-0-					-0-
05	68045 X	58383	-0-	-9662	-0-	15	1	58368	3	N	-0-					-0-
06	73440 X	54731	-0-	-18709	-0-	20	1	54711	3	N	-0-					-0-

STATE OF TEXAS RAFTER O EAST WELL #: 1H RRCID -> 295703 COMPL. DATE 08/10/2023 TOTAL DEPTH 11698 PERF.11867 - 19094

01	54095 X	25234	-0-	-28861	-0-	25234	3			N	-0-					-0-
02	47404 X	25807	-0-	-21597	-0-	1	1	25806	3	N	-0-					-0-
03	52483 X	47032	-0-	-5451	-0-	1	1	47031	3	N	-0-					-0-
04	50790 X	46509	-0-	-4281	-0-	1	1	46508	3	N	-0-					-0-
05	39328 X	39328	-0-	-0-	-0-	10	1	39318	3	N	-0-					-0-
06	45510 X	36227	-0-	-9283	-0-	13	1	36214	3	N	-0-					-0-

NIDO RANCH WELL #: 19H RRCID -> 296972 COMPL. DATE 02/09/2024 TOTAL DEPTH 11197 PERF.11568 - 21545

01	98859 X	49611	-0-	-49248	-0-	12	1	49599	3	N	-0-					-0-
02	89292 X	9942	-0-	-79350	-0-	3	1	9939	3	N	-0-					-0-
03	100420 X	100420	-0-	-0-	-0-	32	1	100388	3	N	-0-					-0-
04	66210 X	60325	-0-	-5885	-0-	21	1	60304	3	N	-0-					-0-
05	56892 X	56892	-0-	-0-	-0-	21	1	56871	3	N	-0-					-0-
06	97170 X	52616	-0-	-44554	-0-	18	1	52598	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
STATE OF TEXAS RAFTER O WEST WELL #: 1H RRCID -> 297387 COMPL. DATE 03/21/2024 TOTAL DEPTH 11439 PERF.11618 - 23548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	101711	X	-0-	-0-	-101711	-0-					N	-0-			-0-
02	86576	X	-0-	-0-	-86576	-0-					N	-0-			-0-
03	119480	X	119480	-0-	-0-	-0-	1	1	119479	3	N	-0-			-0-
04	79316	X	79316	-0-	-0-	-0-	2	1	79314	3	N	-0-			-0-
05	68695	X	68695	-0-	-0-	-0-	17	1	68678	3	N	-0-			-0-
06	115620	X	62509	-0-	-53111	-0-	23	1	62486	3	N	-0-			-0-

NIDO RANCH WELL #: 23H RRCID -> 298237 COMPL. DATE 11/12/2025 TOTAL DEPTH 11325 PERF.11573 - 20411

01	348688	X	252462	-0-	-96226	-0-	60	1	252402	3	N	-0-			-0-
02	314944	X	191052	-0-	-123892	-0-	57	1	190995	3	N	-0-			-0-
03	315177	X	181354	-0-	-133823	-0-	58	1	181296	3	N	-0-			-0-
04	305010	X	148376	-0-	-156634	-0-	51	1	148325	3	N	-0-			-0-
05	315177	X	132075	-0-	-183102	-0-	49	1	132026	3	N	-0-			-0-
06	244320	X	111432	-0-	-132888	-0-	38	1	111394	3	N	-0-			-0-

NIDO RANCH WELL #: 26H RRCID -> 299141 COMPL. DATE 10/03/2024 TOTAL DEPTH 11521 PERF.11556 - 20999

01	177599	X	125449	-0-	-52150	-0-	30	1	125419	3	N	-0-			-0-
02	147252	X	104374	-0-	-42878	-0-	31	1	104343	3	N	-0-			-0-
03	141391	X	106257	-0-	-35134	-0-	34	1	106223	3	N	-0-			-0-
04	136830	X	96869	-0-	-39961	-0-	33	1	96836	3	N	-0-			-0-
05	135532	X	94824	-0-	-40708	-0-	35	1	94789	3	N	-0-			-0-
06	121410	X	88380	-0-	-33030	-0-	31	1	88349	3	N	-0-			-0-

NIDO RANCH WELL #: 13H RRCID -> 299288 COMPL. DATE 02/14/2025 TOTAL DEPTH 11485 PERF.11742 - 20436

01	176390	X	61490	-0-	-114900	-0-	15	1	61475	3	N	-0-			-0-
02	144620	X	118543	-0-	-26077	-0-	35	1	118508	3	N	-0-			-0-
03	142135	X	108153	-0-	-33982	-0-	34	1	108119	3	N	-0-			-0-
04	126180	X	92281	-0-	-33899	-0-	31	1	92250	3	N	-0-			-0-
05	131254	X	86286	-0-	-44968	-0-	32	1	86254	3	N	-0-			-0-
06	127020	X	76702	-0-	-50318	-0-	26	1	76676	3	N	-0-			-0-

NIDO RANCH WELL #: 24H RRCID -> 299923 COMPL. DATE 11/12/2025 TOTAL DEPTH 11227 PERF.11369 - 19607

01	316510	X	246578	-0-	-69932	-0-	59	1	246519	3	N	-0-			-0-
02	285880	X	222097	-0-	-63783	-0-	66	1	222031	3	N	-0-			-0-
03	302219	X	212177	-0-	-90042	-0-	67	1	212110	3	N	-0-			-0-
04	292470	X	160048	-0-	-132422	-0-	55	1	159993	3	N	-0-			-0-
05	302219	X	140142	-0-	-162077	-0-	52	1	140090	3	N	-0-			-0-
06	238620	X	115467	-0-	-123153	-0-	40	1	115427	3	N	-0-			-0-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
HENDERSON-CENIZO WELL #: 1H RRCID -> 251105 COMPL. DATE 04/01/2024 TOTAL DEPTH 11609 PERF.11605 - 14643

01	2449	X	294	-0-	-2155	-0-	15	1	279	3	N	-0-			21
02	2212	X	1914	-0-	-298	-0-	100	1	1814	3	N	-0-			21
03	1385	X	1385	-0-	-0-	-0-	71	1	1314	3	N	-0-			21
04	840	X	500	-0-	-340	-0-	27	1	473	3	N	-0-			21
05	2108	X	1374	-0-	-734	-0-	85	1	1289	3	N	-0-			21
06	2040	X	354	-0-	-1686	-0-	25	1	329	3	N	-0-			21

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-

DORA MARTIN 1716 WELL #: 1H RRCID -> 251816 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10800 - 15165

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

HENDERSON-CENIZO WELL #: 2H RRCID -> 251817 COMPL. DATE 04/01/2024 TOTAL DEPTH 11809 PERF.11649 - 15940

01	599	X	599	-0-	-0-	-0-	30	1	569	3	N	-0-					18
02	4891	X	4891	-0-	-0-	-0-	256	1	4635	3	N	-0-					18
03	1012	X	1012	-0-	-0-	-0-	52	1	960	3	N	-0-					18
04	1135	X	1135	-0-	-0-	-0-	62	1	1073	3	N	-0-					18
05	8345	X	8345	-0-	-0-	-0-	514	1	7831	3	N	-0-					18
06	6029	X	6029	-0-	-0-	-0-	421	1	5608	3	N	-0-					18

STOREY 138 WELL #: 1H RRCID -> 252816 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 11042 PERF.11245 - 15316

01	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	2777	1	700	3	Y	150	243	1			34
							165	9									
02	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	2200	1	1272	3	Y	57	82	1			9
							63	9									
03	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	1574	1	1530	3	Y	286	264	1			31
							315	9									
04	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	1120	1	1919	3	Y	4					35
							4	9									
05	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	2469	1	1050	3	Y	-0-					35
*06	2778	X	2778	-0-	-0-	-0-	1542	1	1226	3	Y	9	27	1			17
							10	9									

GARNER, TULLY C. WELL #: 97H RRCID -> 254713 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 9808 PERF.11817 - 13182

01	682	N	99	-0-	-583	-0-	99	2			Y	-0-					28
02	616	N	-0-	-0-	-616	-0-					Y	-0-					28
03	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1503	2	10	9	Y	9	37	1			-0-
04	869	N	869	-0-	-0-	-0-	27	1	842	2	Y	-0-					-0-
05	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			Y	-0-					-0-
06	683	N	683	-0-	-0-	-0-	6	1	677	2	Y	-0-					-0-

DORA MARTIN B WELL #: 2H RRCID -> 254843 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 11530 PERF.11332 - 16391

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	70	X	70	-0-	-0-	-0-	4	1	66	3	N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	120	X	120	-0-	-0-	-0-	7	1	113	3	N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

STOREY 151 WELL #: 2H RRCID -> 255180 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 10973 PERF.11230 - 15413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
03	5	X	5	-0-	-0-	-0-	3	1	2	3	N	-0-					88
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
05	5	X	5	-0-	-0-	-0-	3	1	2	3	N	-0-					88
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88

GOLLA 7 WELL #: 7H RRCID -> 255730 COMPL. DATE 12/29/2009 TOTAL DEPTH 10875 PERF.11132 - 14814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1248	X	1248	-0-	-0-	-0-	60	1	1188	3	N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	7	X	7	-0-	-0-	-0-	7	1			N	-0-					-0-
06	38	X	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	N	-0-					-0-

HENDERSON-CENIZO WELL #: 3H RRCID -> 255994 COMPL. DATE 04/01/2024 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
01	5553	X	5553	-0-	-0-	-0-	277	1	5276	3	N	-0-					23
02	13829	X	13829	-0-	-0-	-0-	723	1	13106	3	N	-0-					23
03	14951	X	14951	-0-	-0-	-0-	761	1	14190	3	N	-0-					23
04	1896	X	1896	-0-	-0-	-0-	104	1	1792	3	N	-0-					23
05	620	X	620	-0-	-0-	-0-	38	1	582	3	N	-0-					23
06	245	X	245	-0-	-0-	-0-	17	1	228	3	N	-0-					23

APPLING 716 WELL #: 1H RRCID -> 256452 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 10981 PERF.11533 - 15510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4337	X	4337	-0-	-0-	-0-	12	1	4325	3	N	-0-					-0-
02	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	30	1	3827	3	N	-0-					-0-
03	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	23	1	3516	3	N	-0-					-0-
04	4230	X	3764	-0-	-466	-0-	24	1	3740	3	N	-0-					-0-
05	4371	X	3157	-0-	-1214	-0-	24	1	3133	3	N	-0-					-0-
06	4200	X	2747	-0-	-1453	-0-	122	1	2625	3	N	-0-					-0-

PALAFOX -H- WELL #: 1 RRCID -> 256576 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: L 58H RRCID -> 256578 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 9729 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON 2292 WELL #: 1 RRCID -> 256583 COMPL. DATE 08/05/2002 TOTAL DEPTH 9913 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
02	28	N	27	-0-	-1	-0-	27	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	3	1	90	2	N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LYSSY FAMILY WELL #: 1H RRCID -> 256643 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 11088 PERF.11504 - 16141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1010	X	1010	-0-	-0-	-0-	6	1	1004	2	N	-0-					-0-
02	1237	X	1237	-0-	-0-	-0-	12	1	1225	2	N	-0-					-0-
03	1332	X	1332	-0-	-0-	-0-	19	1	1313	2	N	-0-					-0-
04	1156	X	1156	-0-	-0-	-0-	12	1	1144	2	N	-0-					-0-
05	1127	X	1127	-0-	-0-	-0-	17	1	1110	2	N	-0-					-0-
06	641	X	641	-0-	-0-	-0-	4	1	637	2	N	-0-					-0-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 2B RRCID -> 256716 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 9444 PERF. 9712 - 13229

01	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2238	2			N	-0-					15
02	1764	N	1161	-0-	-603	-0-	1161	2			N	-0-					15
03	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2			N	-0-					15
04	2160	N	1252	-0-	-908	-0-	37	1	1160	2	N	50	50	1			15
							55	9									
05	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	2			N	-0-					15
06	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	13	1	1611	2	N	-0-					15

DORA MARTIN B WELL #: 4H RRCID -> 257263 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 11085 PERF.11436 - 15972

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	11	X	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	58	X	58	-0-	-0-	-0-	3	1	55	3	N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DORA MARTIN A-JC MARTIN SA2 WELL #: 1H RRCID -> 257680 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 11183 PERF.11617 - 16867

01	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
02	476	X	12	-0-	-464	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
03	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	3	N	-0-					-0-
05	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-

APPLING 716 WELL #: 3H RRCID -> 257682 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 10961 PERF.11220 - 15167

01	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
05	150	N	150	-0-	-0-	-0-	1	1	149	3	N	-0-					-0-
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: 6H RRCID -> 257683 COMPL. DATE 10/18/2009 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8906 - 12787

01	3131	X	2599	-0-	-532	-0-	2599	2			N	-0-					-0-
02	2828	X	2038	-0-	-790	-0-	2038	2			N	-0-					-0-
03	3131	X	2658	-0-	-473	-0-	2658	2			N	-0-					-0-
04	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	99	1	3080	2	N	-0-					-0-
05	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	3353	2			N	-0-					-0-
06	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	29	1	3656	2	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
NEEL WELL #: 4H RRCID -> 257685 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 11078 PERF.11297 - 16093

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3875 X	2704	-0-	-1171	-0-	29	1	2675	3	Y	-0-					-0-
02	3500 X	2481	-0-	-1019	-0-	31	1	2450	3	Y	-0-					-0-
03	3596 X	2243	-0-	-1353	-0-	28	1	2215	3	Y	-0-					-0-
04	3330 X	3305	-0-	-25	-0-	43	1	3262	3	Y	-0-					-0-
05	3121 X	3121	-0-	-0-	-0-	41	1	3080	3	Y	-0-					-0-
06	3042 X	3042	-0-	-0-	-0-	41	1	3001	3	Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 100H RRCID -> 257689 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 9814 PERF. 9960 - 14652

01	4557 X	1549	-0-	-3008	-0-	1549	2			Y	-0-					-0-
02	4116 X	284	-0-	-3832	-0-	284	2			Y	-0-					-0-
03	7474 X	7474	-0-	-0-	-0-	7405	2	69	9	Y	63	47	1			16
04	4965 X	4965	-0-	-0-	-0-	154	1	4810	2	Y	1	14	1			3
						1	9									
05	4586 X	4586	-0-	-0-	-0-	4560	2	26	9	Y	24	17	1			10
06	4410 X	4202	-0-	-208	-0-	33	1	4160	2	Y	8					18
						9	9									

DORA MARTIN B WELL #: 5H RRCID -> 257862 COMPL. DATE 06/27/2010 TOTAL DEPTH 11602 PERF.11251 - 16222

01	44051 X	44051	-0-	-0-	-0-	2200	1	41851	3	N	-0-					-0-
02	41581 X	41581	-0-	-0-	-0-	2173	1	39408	3	N	-0-					-0-
03	44752 X	44752	-0-	-0-	-0-	2279	1	42473	3	N	-0-					-0-
04	22969 X	22969	-0-	-0-	-0-	1260	1	21709	3	N	-0-					-0-
05	33026 X	33026	-0-	-0-	-0-	2033	1	30993	3	N	-0-					-0-
06	30619 X	30619	-0-	-0-	-0-	2136	1	28483	3	N	-0-					-0-

DORA MARTIN A-JC MARTIN SA1 WELL #: 1H RRCID -> 257955 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 11060 PERF.11453 - 16859

01	144 X	144	-0-	-0-	-0-	7	1	137	3	N	-0-					-0-
02	790 X	790	-0-	-0-	-0-	41	1	749	3	N	-0-					-0-
03	954 X	954	-0-	-0-	-0-	49	1	905	3	N	-0-					-0-
04	65 X	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	3	N	-0-					-0-
05	7 X	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
06	5 X	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-

STOREY 267 WELL #: 3H RRCID -> 258028 COMPL. DATE 06/05/2010 TOTAL DEPTH 10510 PERF.11299 - 15758

01	108 X	108	-0-	-0-	-0-	50	1	13	3	Y	41	65	1			13
						45	9									
02	145 X	145	-0-	-0-	-0-	81	1	46	3	Y	16	23	1			6
						18	9									
03	150 X	150	-0-	-0-	-0-	31	1	31	3	Y	80	75	1			11
						88	9									
04	85 X	85	-0-	-0-	-0-	31	1	53	3	Y	1					12
						1	9									
05	112 X	112	-0-	-0-	-0-	79	1	33	3	Y	-0-					12
*06	53 X	53	-0-	-0-	-0-	28	1	23	3	Y	2	7	1			7
						2	9									

APPLING 695 WELL #: 2H RRCID -> 258036 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 10553 PERF.10564 - 14821

01	62 X	1	-0-	-61	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	56 X	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	62 X	10	-0-	-52	-0-	10	3			N	-0-					-0-
04	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 1H RRCID -> 258903 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 11014 PERF.10868 - 16527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	233	-0-	-139	-0-	12	1	221	3	N	-0-					-0-
02	629	N	629	-0-	-0-	-0-	33	1	596	3	N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	240	N	7	-0-	-233	-0-	7	3			N	-0-					-0-
05	997	N	997	-0-	-0-	-0-	61	1	936	3	N	-0-					-0-
06	884	N	884	-0-	-0-	-0-	62	1	822	3	N	-0-					-0-

TREVINO RANCH WELL #: 3H RRCID -> 259088 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 8782 PERF. 8668 - 9710

01	589	N	7	-0-	-582	-0-	7	2			N	-0-					-0-
02	504	N	-0-	-0-	-504	-0-					N	-0-					-0-
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
04	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
06	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: 7H RRCID -> 259089 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 8491 - 13437

01	21297	X	18549	-0-	-2748	-0-	18549	2			Y	-0-					-0-
02	19236	X	16932	-0-	-2304	-0-	16932	2			Y	-0-					-0-
03	20863	X	14492	-0-	-6371	-0-	14492	2			Y	-0-					-0-
04	19200	X	18763	-0-	-437	-0-	584	1	18179	2	Y	-0-					-0-
05	18910	X	18576	-0-	-334	-0-	18576	2			Y	-0-					-0-
06	18150	X	17502	-0-	-648	-0-	138	1	17364	2	Y	-0-					-0-

HENDERSON-CENIZO 1956OB WELL #: 4H RRCID -> 259429 COMPL. DATE 04/01/2024 TOTAL DEPTH 11766 PERF.11828 - 18237

01	17026	X	17026	-0-	-0-	-0-	850	1	16176	3	N	-0-					-0-
02	14295	X	14295	-0-	-0-	-0-	747	1	13548	3	N	-0-					-0-
03	14807	X	14807	-0-	-0-	-0-	754	1	14053	3	N	-0-					-0-
04	13586	X	13586	-0-	-0-	-0-	745	1	12841	3	N	-0-					-0-
05	13357	X	13357	-0-	-0-	-0-	822	1	12535	3	N	-0-					-0-
06	11918	X	11918	-0-	-0-	-0-	831	1	11087	3	N	-0-					-0-

STOREY WELL #: 4H RRCID -> 260102 COMPL. DATE 05/01/2023 TOTAL DEPTH 10979 PERF.10860 - 16033

01	646	X	646	-0-	-0-	-0-	461	1	116	3	Y	63	92	1			62
							69	9									
02	564	X	564	-0-	-0-	-0-	357	1	207	3	Y	-0-					62
03	25	X	25	-0-	-0-	-0-	13	1	12	3	Y	-0-					62
04	889	X	889	-0-	-0-	-0-	328	1	561	3	Y	-0-					62
05	60	X	60	-0-	-0-	-0-	42	1	18	3	Y	-0-					62
*06	721	X	721	-0-	-0-	-0-	340	1	270	3	Y	101	152	1			11
							111	9									

HEIM WELL #: 2H RRCID -> 260129 COMPL. DATE 10/31/2010 TOTAL DEPTH 11105 PERF.11048 - 16068

01	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

HENDERSON-CENIZO WELL #: 5H RRCID -> 260173 COMPL. DATE 04/01/2024 TOTAL DEPTH 11286 PERF.11340 - 16948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	128	X	128	-0-	-0-	-0-	6	1	122	3	N	-0-					-0-
02	122	X	122	-0-	-0-	-0-	6	1	116	3	N	-0-					-0-
03	106	X	106	-0-	-0-	-0-	5	1	101	3	N	-0-					-0-
04	125	X	125	-0-	-0-	-0-	7	1	118	3	N	-0-					-0-
05	1862	X	1862	-0-	-0-	-0-	115	1	1747	3	N	-0-					-0-
06	12201	X	12201	-0-	-0-	-0-	851	1	11350	3	N	-0-					-0-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 62U RRCID -> 260174 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 9773 - 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
01	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	10	2	1	9	Y	1					1
03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					1
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

CHALOS MINERALS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 260211 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 11392 PERF.11350 - 16704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	190	1	3608	3	N	-0-					-0-
02	6993	X	6993	-0-	-0-	-0-	365	1	6628	3	N	-0-					-0-
03	7632	X	7632	-0-	-0-	-0-	389	1	7243	3	N	-0-					-0-
04	7502	X	7502	-0-	-0-	-0-	412	1	7090	3	N	-0-					-0-
05	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	281	1	4282	3	N	-0-					-0-
06	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	258	1	3442	3	N	-0-					-0-

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
01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
02	28	N	23	-0-	-5	-0-	23	2			N	-0-					-0-
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

WILLIE RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260229 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 10522 PERF.10915 - 17728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
02	24	X	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	3	N	-0-					-0-
03	30	X	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	N	-0-					-0-
04	17	X	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	138	X	138	-0-	-0-	-0-	10	1	128	3	N	-0-					-0-

MALTSBERGER, W.A. WELL #: 1H RRCID -> 260323 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 11018 PERF.10624 - 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
01	5084	X	4898	-0-	-186	-0-	230	1	4668	3	Y	-0-					-0-
02	4592	X	4304	-0-	-288	-0-	349	1	3955	3	Y	-0-					-0-
03	5084	X	4425	-0-	-659	-0-	431	1	3994	3	Y	-0-					-0-
04	4740	X	4144	-0-	-596	-0-	457	1	3687	3	Y	-0-					-0-
05	4898	X	3950	-0-	-948	-0-	454	1	3496	3	Y	-0-					-0-
06	6187	X	6187	-0-	-0-	-0-	666	1	5521	3	Y	-0-					-0-

FASKEN STATE 1561 WELL #: 1H RRCID -> 260324 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 9975 - 14939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11346	X	7043	-0-	-4303	-0-	76	1	6967	3	Y	-0-					-0-
02	10248	X	8373	-0-	-1875	-0-	105	1	8268	3	Y	-0-					-0-
03	12241	X	12241	-0-	-0-	-0-	153	1	12088	3	Y	-0-					-0-
04	9878	X	9878	-0-	-0-	-0-	129	1	9749	3	Y	-0-					-0-
05	9641	X	9553	-0-	-88	-0-	126	1	9427	3	Y	-0-					-0-
06	10980	X	8663	-0-	-2317	-0-	117	1	8546	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GALVAN RANCH WELL #: 8H RRCID -> 260371 COMPL. DATE 10/10/2010 TOTAL DEPTH 8692 PERF. 8517 - 13415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	3606	2			Y	-0-					-0-
02	5375	X	5375	-0-	-0-	-0-	5375	2			Y	-0-					-0-
03	2752	X	2752	-0-	-0-	-0-	2752	2			Y	-0-					-0-
04	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	137	1	4258	2	Y	-0-					-0-
05	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	3969	2			Y	-0-					-0-
06	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	32	1	4038	2	Y	-0-					-0-

GONZALEZ-STATE 1457 GU WELL #: 1H RRCID -> 260378 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 10473 PERF.10374 - 13583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	30	1	2731	3	N	-0-					-0-
02	2296	X	1885	-0-	-411	-0-	24	1	1861	3	N	-0-					-0-
03	1829	X	1664	-0-	-165	-0-	21	1	1643	3	N	-0-					-0-
04	2670	X	1424	-0-	-1246	-0-	19	1	1405	3	N	-0-					-0-
05	2759	X	1572	-0-	-1187	-0-	21	1	1551	3	N	-0-					-0-
06	2670	X	1490	-0-	-1180	-0-	20	1	1470	3	N	-0-					-0-

MALTSBERGER, W.A. WELL #: 2H RRCID -> 260442 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 10773 PERF.10638 - 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
01	5983	X	4867	-0-	-1116	-0-	228	1	4639	3	Y	-0-					-0-
02	5180	X	4550	-0-	-630	-0-	369	1	4181	3	Y	-0-					-0-
03	5735	X	4979	-0-	-756	-0-	485	1	4494	3	Y	-0-					-0-
04	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	544	1	4391	3	Y	-0-					-0-
05	5053	X	5017	-0-	-36	-0-	577	1	4440	3	Y	-0-					-0-
06	5857	X	5857	-0-	-0-	-0-	630	1	5227	3	Y	-0-					-0-

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
01	7415	X	7415	-0-	-0-	-0-	348	1	7067	3	Y	-0-					-0-
02	6173	X	6173	-0-	-0-	-0-	501	1	5672	3	Y	-0-					-0-
03	5035	X	5035	-0-	-0-	-0-	490	1	4545	3	Y	-0-					-0-
04	6539	X	6539	-0-	-0-	-0-	721	1	5818	3	Y	-0-					-0-
05	6144	X	6144	-0-	-0-	-0-	706	1	5438	3	Y	-0-					-0-
06	5592	X	5592	-0-	-0-	-0-	602	1	4990	3	Y	-0-					-0-

HENDERSON-CENIZO WELL #: 6H RRCID -> 260592 COMPL. DATE 04/01/2024 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
01	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	3			N	-0-					-0-
02	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	137	1	2481	3	N	-0-					-0-
03	3100	N	4280	-0-	1180	1180	218	1	4062	3	N	-0-					-0-
04	3000	N	2136	-0-	-864	316	117	1	2019	3	N	-0-					-0-
05	1865	N	1549	-0-	-316	-0-	95	1	1454	3	N	-0-					-0-
06	34779	X	34779	-0-	-0-	-0-	2426	1	32353	3	N	-0-					-0-

LYSSY FAMILY WELL #: 2H RRCID -> 260595 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11195 PERF.11313 - 16654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124	N	15	-0-	-109	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
02	84	N	17	-0-	-67	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
03	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
04	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
05	49	N	49	-0-	-0-	-0-	1	1	48	2	Y	-0-					-0-
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					-0-

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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	152	X	152	-0-	-0-	-0-	8	1	144	3	N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	258	X	258	-0-	-0-	-0-	16	1	242	3	N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	54	75	1			49
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-					49
03	367	N	367	-0-	-0-	-0-	186	1	181	3	Y	-0-					49
04	327	N	327	-0-	-0-	-0-	121	1	206	3	Y	-0-					49
05	81	N	81	-0-	-0-	-0-	57	1	24	3	Y	-0-					49
06	360	N	290	-0-	-70	-0-	114	1	91	3	Y	77	149	1			9
							85	9									

FASKEN-STATE A2706 GU WELL #: 3H RRCID -> 260671 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 10083 PERF. 9718 - 14251

01	6696	X	4824	-0-	-1872	-0-	52	1	4772	3	N	-0-					-0-
02	6111	X	6111	-0-	-0-	-0-	77	1	6034	3	N	-0-					-0-
03	9394	X	9394	-0-	-0-	-0-	118	1	9276	3	N	-0-					-0-
04	8884	X	8884	-0-	-0-	-0-	116	1	8768	3	N	-0-					-0-
05	8699	X	8699	-0-	-0-	-0-	115	1	8584	3	N	-0-					-0-
06	8670	X	8031	-0-	-639	-0-	108	1	7923	3	N	-0-					-0-

ROBERT GUTIERREZ GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 260720 COMPL. DATE 11/21/2010 TOTAL DEPTH 11144 PERF.11262 - 16213

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	159	1	2889	3	N	-0-					-0-
03	175	X	175	-0-	-0-	-0-	9	1	166	3	N	-0-					-0-
04	18	X	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	N	-0-					-0-
05	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	163	1	2488	3	N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEASLEY STATE 1628 WELL #: 1H RRCID -> 261082 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 10440 PERF.10558 - 15525

01	8195	X	8195	-0-	-0-	-0-	88	1	8107	3	Y	-0-					-0-
02	7896	X	5681	-0-	-2215	-0-	71	1	5610	3	Y	-0-					-0-
03	8742	X	5813	-0-	-2929	-0-	73	1	5740	3	Y	-0-					-0-
04	8460	X	5736	-0-	-2724	-0-	75	1	5661	3	Y	-0-					-0-
05	8184	X	5964	-0-	-2220	-0-	79	1	5885	3	Y	-0-					-0-
06	7920	X	5345	-0-	-2575	-0-	72	1	5273	3	Y	-0-					-0-

ML MARTIN-STATE A2803 WELL #: 1H RRCID -> 261084 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 10144 PERF.10099 - 14958

01	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	3			N	-0-					-0-
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
04	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
06	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-

JCM JR. MINERALS WELL #: 1H RRCID -> 261087 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 10152 PERF.10718 - 14492

01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					40
02	28	N	3	-0-	-25	-0-	3	1			N	-0-	40	1			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
CRAFT WELL #: 1H RRCID -> 261323 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 11069 PERF.11041 - 15441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LONG, J. S. WELL #: 1H RRCID -> 261354 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 11024 PERF.11116 - 16074

01	6151	X	6151	-0-	-0-	-0-	288	1	5863	3	Y	-0-					-0-
02	6866	X	6866	-0-	-0-	-0-	557	1	6309	3	Y	-0-					-0-
03	6028	X	6028	-0-	-0-	-0-	587	1	5441	3	Y	-0-					-0-
04	6007	X	6007	-0-	-0-	-0-	662	1	5345	3	Y	-0-					-0-
05	6104	X	6104	-0-	-0-	-0-	702	1	5402	3	Y	-0-					-0-
06	6329	X	6329	-0-	-0-	-0-	681	1	5648	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY-STATE 1629 GU WELL #: 2H RRCID -> 261355 COMPL. DATE 09/26/2010 TOTAL DEPTH 10047 PERF. 9925 - 13810

01	4247	X	3853	-0-	-394	-0-	346	1	3507	3	N	-0-					-0-
02	3836	X	3607	-0-	-229	-0-	408	1	3199	3	N	-0-					-0-
03	4247	X	3823	-0-	-424	-0-	382	1	3441	3	N	-0-					-0-
04	4110	X	2011	-0-	-2099	-0-	224	1	1787	3	N	-0-					-0-
05	3999	X	3216	-0-	-783	-0-	387	1	2829	3	N	-0-					-0-
06	3870	X	3488	-0-	-382	-0-	319	1	3169	3	N	-0-					-0-

FASKEN-STATE 1430 GU WELL #: 2H RRCID -> 261362 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 9461 PERF. 9230 - 13403

01	9517	X	5634	-0-	-3883	-0-	5634	2			Y	-0-					-0-
02	8596	X	4730	-0-	-3866	-0-	4730	2			Y	-0-					-0-
03	9517	X	8291	-0-	-1226	-0-	8291	2			Y	-0-					-0-
04	9789	X	9789	-0-	-0-	-0-	305	1	9484	2	Y	-0-					-0-
05	7328	X	7328	-0-	-0-	-0-	7328	2			Y	-0-					-0-
06	8130	X	8130	-0-	-0-	-0-	64	1	8066	2	Y	-0-					-0-

COX STATE 1470 GU WELL #: 1H RRCID -> 261363 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 10653 PERF.10592 - 15751

01	5394	X	4453	-0-	-941	-0-	48	1	4405	3	Y	-0-					-0-
02	5432	X	4282	-0-	-1150	-0-	54	1	4228	3	Y	-0-					-0-
03	6014	X	4303	-0-	-1711	-0-	54	1	4249	3	Y	-0-					-0-
04	5820	X	4381	-0-	-1439	-0-	57	1	4324	3	Y	-0-					-0-
05	5425	X	4079	-0-	-1346	-0-	54	1	4025	3	Y	-0-					-0-
06	4590	X	3469	-0-	-1121	-0-	47	1	3422	3	Y	-0-					-0-

APPLING 698 GU WELL #: 5H RRCID -> 261439 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10493 - 15392

01	1896	X	1896	-0-	-0-	-0-	318	1	1578	3	N	-0-					-0-
02	1798	X	1798	-0-	-0-	-0-	1798	3			N	-0-					-0-
03	1717	X	1717	-0-	-0-	-0-	1717	3			N	-0-					-0-
04	1908	X	1908	-0-	-0-	-0-	55	1	1853	3	N	-0-					-0-
05	1899	X	1899	-0-	-0-	-0-	186	1	1713	3	N	-0-					-0-
06	1901	X	1901	-0-	-0-	-0-	279	1	1622	3	N	-0-					-0-

FASKEN STATE A 2716 WELL #: 4H RRCID -> 261445 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 10234 PERF.10041 - 14466

01	532	X	532	-0-	-0-	-0-	6	1	526	3	Y	-0-					-0-
02	951	X	951	-0-	-0-	-0-	12	1	939	3	Y	-0-					-0-
03	622	X	622	-0-	-0-	-0-	8	1	614	3	Y	-0-					-0-
04	239	X	239	-0-	-0-	-0-	3	1	236	3	Y	-0-					-0-
05	190	X	190	-0-	-0-	-0-	3	1	187	3	Y	-0-					-0-
06	265	X	265	-0-	-0-	-0-	4	1	261	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
NEEL WELL #: 5H RRCID -> 261772 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 10791 PERF.11108 - 15205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4309	X	3801	-0-	-508	-0-	41	1	3760	3	Y	-0-					-0-
02	3892	X	3321	-0-	-571	-0-	42	1	3279	3	Y	-0-					-0-
03	4092	X	2722	-0-	-1370	-0-	34	1	2688	3	Y	-0-					-0-
04	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	53	1	4008	3	Y	-0-					-0-
05	3813	X	3610	-0-	-203	-0-	48	1	3562	3	Y	-0-					-0-
06	3690	X	3544	-0-	-146	-0-	48	1	3496	3	Y	-0-					-0-

WILLIE RANCH WELL #: 3H RRCID -> 263064 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 10742 PERF.11167 - 15974

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	137	X	137	-0-	-0-	-0-	8	1	129	3	N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACKSON VESTAL WELL #: 1H RRCID -> 263481 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 10726 PERF.10400 - 15869

01	4092	X	3312	-0-	-780	-0-	36	1	3276	3	N	-0-					-0-
02	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	48	1	3816	3	N	-0-					-0-
03	4123	X	3822	-0-	-301	-0-	48	1	3774	3	N	-0-					-0-
04	3990	X	3214	-0-	-776	-0-	42	1	3172	3	N	-0-					-0-
05	4278	X	3712	-0-	-566	-0-	49	1	3663	3	N	-0-					-0-
06	4140	X	1941	-0-	-2199	-0-	26	1	1915	3	N	-0-					-0-

RUBIO WELL #: 1H RRCID -> 263537 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 11781 PERF.11961 - 16599

01	248	N	205	-0-	-43	-0-	2	1	203	3	Y	-0-					-0-
02	224	N	209	-0-	-15	-0-	3	1	206	3	Y	-0-					-0-
03	319	N	319	-0-	-0-	-0-	4	1	315	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	176	-0-	-34	-0-	2	1	174	3	Y	-0-					-0-
05	474	N	474	-0-	-0-	-0-	6	1	468	3	Y	-0-					-0-
06	439	N	439	-0-	-0-	-0-	6	1	433	3	Y	-0-					-0-

LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 1H RRCID -> 263558 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 10181 PERF.10516 - 13753

01	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	88	1	1779	3	Y	14					30
							15	9									
02	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	137	1	1550	3	Y	33	49	1			14
							36	9									
03	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	108	1	1003	3	Y	33	26	1			21
							36	9									
04	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	199	1	1606	3	Y	31	32	1			20
							34	9									
05	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	214	1	1650	3	Y	23	38	1			5
							25	9									
06	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	165	1	1365	3	Y	26	22	1			9
							29	9									

YOUNGMAN GU WELL #: 1H RRCID -> 263581 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 10868 PERF.11160 - 15528

01	2852	X	1906	-0-	-946	-0-	89	1	1817	3	N	-0-					-0-
02	2576	X	1814	-0-	-762	-0-	147	1	1667	3	N	-0-					-0-
03	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	284	1	2634	3	N	-0-					-0-
04	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	265	1	2138	3	N	-0-					-0-
05	2696	N	2696	-0-	-0-	-0-	310	1	2386	3	N	-0-					-0-
06	2760	N	1944	-0-	-816	-0-	209	1	1735	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
TREVINO RANCH WELL #: 5H RRCID -> 263584 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 8927 - 12704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5735	X	4679	-0-	-1056	-0-	4679	2			N	-0-					-0-
02	5180	X	4415	-0-	-765	-0-	4415	2			N	-0-					-0-
03	5735	X	3477	-0-	-2258	-0-	3477	2			N	-0-					-0-
04	5550	X	4824	-0-	-726	-0-	150	1	4674	2	N	-0-					-0-
05	5811	X	5811	-0-	-0-	-0-	5811	2			N	-0-					-0-
06	4740	X	1337	-0-	-3403	-0-	11	1	1326	2	N	-0-					-0-

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
01	1675	X	1675	-0-	-0-	-0-	70	1	1604	3	Y	1					15
							1	9									
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
05	658	X	658	-0-	-0-	-0-	9	1	649	3	Y	-0-					15
06	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	4215	3			Y	-0-					15

WK UNIT 10 WELL #: 1H RRCID -> 264019 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 11006 PERF.11097 - 16249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1442	X	1442	-0-	-0-	-0-	1065	1	269	3	N	98	192	1			74
							108	9									
02	1340	X	1340	-0-	-0-	-0-	793	1	459	3	N	80	84	1			70
							88	9									
03	1514	X	1514	-0-	-0-	-0-	665	1	647	3	N	184	160	1			94
							202	9									
04	881	X	881	-0-	-0-	-0-	302	1	517	3	N	56	94	1			56
							62	9									
05	1328	X	1328	-0-	-0-	-0-	932	1	396	3	N	-0-					56
06	1414	X	1414	-0-	-0-	-0-	693	1	550	3	N	155	160	1			79
							171	9									

CHALOS MINERALS UNIT 2 WELL #: 2H RRCID -> 264331 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 11407 PERF.11538 - 16288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1604	X	1604	-0-	-0-	-0-	80	1	1524	3	N	-0-					-0-
02	1722	X	1722	-0-	-0-	-0-	90	1	1632	3	N	-0-					-0-
03	1663	X	1663	-0-	-0-	-0-	85	1	1578	3	N	-0-					-0-
04	1533	X	1533	-0-	-0-	-0-	84	1	1449	3	N	-0-					-0-
05	901	X	901	-0-	-0-	-0-	55	1	846	3	N	-0-					-0-
06	1398	X	1398	-0-	-0-	-0-	97	1	1301	3	N	-0-					-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
01	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	15	1	1389	3	N	-0-					-0-
02	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	14	1	1116	3	N	-0-					-0-
03	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	13	1	1041	3	N	-0-					-0-
04	1350	N	1009	-0-	-341	-0-	13	1	996	3	N	-0-					-0-
05	1240	N	1094	-0-	-146	-0-	14	1	1080	3	N	-0-					-0-
06	1020	N	720	-0-	-300	-0-	10	1	710	3	N	-0-					-0-

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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
JUAN SALINAS WELL #: 2 RRCID -> 264746 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11930 - 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
01	365	N	365	-0-	-0-	-0-	17	1	348	3	Y	-0-					-0-
02	293	N	293	-0-	-0-	-0-	24	1	269	3	Y	-0-					-0-
03	337	N	337	-0-	-0-	-0-	33	1	304	3	Y	-0-					-0-
04	360	N	198	-0-	-162	-0-	22	1	176	3	Y	-0-					-0-
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
06	330	N	218	-0-	-112	-0-	23	1	195	3	Y	-0-					-0-

MONNICH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264756 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 9593 PERF.10165 - 15559

01	1891	N	1709	-0-	-182	-0-	1709	2			N	-0-					52
02	1428	N	1265	-0-	-163	-0-	1265	2			N	-0-					52
03	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					52
04	1650	N	1202	-0-	-448	-0-	37	1	1165	2	N	-0-					52
05	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2			N	-0-					52
06	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	13	1	1655	2	N	-0-					52

GALVAN RANCH WELL #: 9H RRCID -> 265084 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 8543 PERF. 8747 - 12406

01	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
02	28	N	4	-0-	-24	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
05	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-

ROBERT GUTIERREZ GU 1 WELL #: 2H RRCID -> 265123 COMPL. DATE 01/08/2012 TOTAL DEPTH 11102 PERF.11062 - 17744

01	39	X	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	N	-0-					-0-
02	73	X	73	-0-	-0-	-0-	4	1	69	3	N	-0-					-0-
03	67	X	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	3	N	-0-					-0-
04	65	X	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	3	N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE RANCH 1141 WELL #: 13H RRCID -> 265422 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 10886 PERF.10872 - 14137

01	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	11	1	995	3	N	-0-					-0-
02	941	N	941	-0-	-0-	-0-	12	1	929	3	N	-0-					-0-
03	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	27	1	2129	3	N	-0-					-0-
04	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	20	1	1476	3	N	-0-					-0-
05	1054	N	1037	-0-	-17	-0-	14	1	1023	3	N	-0-					-0-
06	1980	N	750	-0-	-1230	-0-	10	1	740	3	N	-0-					-0-

LEYENDECKER-HUNTER 1377 GU WELL #: 2H RRCID -> 265554 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 9903 PERF.10105 - 14962

01	1155	X	1155	-0-	-0-	-0-	54	1	1095	3	N	5					63
							6	9									
02	660	X	660	-0-	-0-	-0-	54	1	606	3	N	-0-					63
03	934	X	934	-0-	-0-	-0-	89	1	822	3	N	21	69	1			15
							23	9									
04	693	X	693	-0-	-0-	-0-	72	1	580	3	N	37					52
							41	9									
05	456	X	456	-0-	-0-	-0-	50	1	386	3	N	18					70
							20	9									
06	317	X	317	-0-	-0-	-0-	34	1	283	3	N	-0-					70

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					121
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					131
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	196	185	1			142
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					145
05	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					145
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	186	186	1			165

STOREY UNIT 3 WELL #: 1H RRCID -> 266147 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 10236 PERF.10887 - 15121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	3	Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			-0-
04	30	N	21	-0-	-9	-0-	1	1	20	3	Y	-0-					-0-
05	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	3	Y	-0-					-0-
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-

WILLIE RANCH WELL #: 2H RRCID -> 266150 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 10751 PERF.11153 - 15693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	188	N	188	-0-	-0-	-0-	10	1	178	3	N	-0-					-0-
03	25	N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	24	3	N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	124	N	4	-0-	-120	-0-	4	3			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	36					281
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					281
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					281
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					294
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					294
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	83	367	1			21

OLLIE- LOWRY WELL #: 2H RRCID -> 266205 COMPL. DATE 02/05/2012 TOTAL DEPTH 11133 PERF.11353 - 17423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	188	X	188	-0-	-0-	-0-	9	1	179	3	N	-0-					-0-
02	137	X	137	-0-	-0-	-0-	7	1	130	3	N	-0-					-0-
03	91	X	91	-0-	-0-	-0-	5	1	86	3	N	-0-					-0-
04	132	X	132	-0-	-0-	-0-	7	1	125	3	N	-0-					-0-
05	775	X	775	-0-	-0-	-0-	48	1	727	3	N	-0-					-0-
06	18019	X	18019	-0-	-0-	-0-	1257	1	16762	3	N	-0-					-0-

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
01	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	38	1	3539	3	N	-0-					-0-
02	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	58	1	4561	3	N	-0-					-0-
03	4697	X	4697	-0-	-0-	-0-	59	1	4638	3	N	-0-					-0-
04	4405	X	4405	-0-	-0-	-0-	58	1	4347	3	N	-0-					-0-
05	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	59	1	4399	3	N	-0-					-0-
06	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	57	1	4171	3	N	-0-					-0-

WK GU 7 WELL #: 2H RRCID -> 266724 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 10057 PERF.10630 - 15191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	99					234
02	560	N	-0-	-0-	-560	-0-					N	31	190	1			75
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	191	191	1			75
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					88
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	264	370	1			57

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
01	5580	X	4968	-0-	-612	-0-	4968	2			Y	-0-					-0-
02	4872	X	4443	-0-	-429	-0-	4443	2			Y	-0-					-0-
03	5394	X	4804	-0-	-590	-0-	4804	2			Y	-0-					-0-
04	9254	X	9254	-0-	-0-	-0-	288	1	8966	2	Y	-0-					-0-
05	6514	X	6514	-0-	-0-	-0-	6514	2			Y	-0-					-0-
06	5473	X	5473	-0-	-0-	-0-	43	1	5430	2	Y	-0-					-0-

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
01	654	N	654	-0-	-0-	-0-	7	1	647	3	N	-0-					-0-
02	766	N	766	-0-	-0-	-0-	10	1	756	3	N	-0-					-0-
03	784	N	784	-0-	-0-	-0-	10	1	774	3	N	-0-					-0-
04	754	N	754	-0-	-0-	-0-	10	1	744	3	N	-0-					-0-
05	859	N	859	-0-	-0-	-0-	11	1	848	3	N	-0-					-0-
06	811	N	811	-0-	-0-	-0-	11	1	800	3	N	-0-					-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
01	747	X	747	-0-	-0-	-0-	31	1	715	3	Y	1					19
							1	9									
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
05	1360	X	1360	-0-	-0-	-0-	18	1	1342	3	Y	-0-					19
06	1376	X	1376	-0-	-0-	-0-	1376	3			Y	-0-					19

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
01	1037	X	1037	-0-	-0-	-0-	43	1	993	3	Y	1					11
							1	9									
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
05	1951	X	1951	-0-	-0-	-0-	26	1	1925	3	Y	-0-					11
06	1533	X	1533	-0-	-0-	-0-	1533	3			Y	-0-					11

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
01	1311	X	1311	-0-	-0-	-0-	61	1	1250	3	N	-0-					-0-
02	1809	X	1809	-0-	-0-	-0-	147	1	1662	3	N	-0-					-0-
03	1303	X	1303	-0-	-0-	-0-	127	1	1176	3	N	-0-					-0-
04	1537	X	1537	-0-	-0-	-0-	169	1	1368	3	N	-0-					-0-
05	1351	X	1351	-0-	-0-	-0-	155	1	1196	3	N	-0-					-0-
06	1117	X	1117	-0-	-0-	-0-	120	1	997	3	N	-0-					-0-

APPLING 715 GU WELL #: 4H RRCID -> 266964 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 10923 PERF.11186 - 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
01	212	X	212	-0-	-0-	-0-	1	1	211	3	N	-0-					-0-
02	1512	X	1512	-0-	-0-	-0-	12	1	1500	3	N	-0-					-0-
03	1757	X	1757	-0-	-0-	-0-	11	1	1746	3	N	-0-					-0-
04	1755	X	1755	-0-	-0-	-0-	11	1	1744	3	N	-0-					-0-
05	1830	X	1830	-0-	-0-	-0-	14	1	1816	3	N	-0-					-0-
06	1784	X	1784	-0-	-0-	-0-	79	1	1705	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

WK U 2 WELL #: 2H RRCID -> 267129 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10805 - 15856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	50	1	950	3	Y	29					104
							32	9									
02	441	N	441	-0-	-0-	-0-	17	1	318	3	Y	96	194	1			6
							106	9									
03	429	N	429	-0-	-0-	-0-	11	1	211	3	Y	188	178	1			16
							207	9									
04	305	N	305	-0-	-0-	-0-	10	1	166	3	Y	117	90	1			43
							129	9									
*05	248	N	79	-0-	-169	-0-	5	1	74	3	Y	-0-					43
06	240	N	221	-0-	-19	-0-	14	1	185	3	Y	20	88	1			32
							22	9									

WK U 1 WELL #: 2H RRCID -> 267131 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 10283 PERF.10904 - 15854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	33					92
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					Y	109	190	1			11
03	463	N	463	-0-	-0-	-0-	12	1	218	3	Y	212	200	1			23
							233	9									
04	224	N	224	-0-	-0-	-0-	5	1	79	3	Y	127	98	1			52
							140	9									
*05	25	N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	3	Y	-0-					52
06	210	N	51	-0-	-159	-0-	2	1	25	3	Y	22	97	1			39
							24	9									

LA MOCA A 433 GU WELL #: 13H RRCID -> 267143 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 11744 PERF.12224 - 15698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2666	X	2302	-0-	-364	-0-	108	1	2194	3	N	-0-					-0-
02	2408	X	1739	-0-	-669	-0-	141	1	1598	3	N	-0-					-0-
03	2480	X	2041	-0-	-439	-0-	199	1	1842	3	N	-0-					-0-
04	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	377	1	3045	3	N	-0-					-0-
05	2609	X	2609	-0-	-0-	-0-	300	1	2309	3	N	-0-					-0-
06	2618	X	2618	-0-	-0-	-0-	282	1	2336	3	N	-0-					-0-

FASKEN STATE A2718 GU WELL #: 6H RRCID -> 267146 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 9858 PERF.10239 - 14882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	X	630	-0-	-1850	-0-	7	1	623	3	Y	-0-					-0-
02	1764	X	1712	-0-	-52	-0-	21	1	1691	3	Y	-0-					-0-
03	1953	X	1137	-0-	-816	-0-	14	1	1123	3	Y	-0-					-0-
04	930	X	684	-0-	-246	-0-	9	1	675	3	Y	-0-					-0-
05	1891	X	649	-0-	-1242	-0-	9	1	640	3	Y	-0-					-0-
06	1830	X	630	-0-	-1200	-0-	9	1	621	3	Y	-0-					-0-

TREVINO RANCH WELL #: 6H RRCID -> 267265 COMPL. DATE 12/31/2011 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 8988 - 13750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	X	1617	-0-	-677	-0-	1617	2			N	-0-					-0-
02	1736	X	1436	-0-	-300	-0-	1436	2			N	-0-					-0-
03	2015	X	2015	-0-	-0-	-0-	2015	2			N	-0-					-0-
04	1650	X	1306	-0-	-344	-0-	41	1	1265	2	N	-0-					-0-
05	1612	X	802	-0-	-810	-0-	802	2			N	-0-					-0-
06	1950	X	271	-0-	-1679	-0-	2	1	269	2	N	-0-					-0-

HEIM-CRAFT UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267435 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11194 - 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
01	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
05	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

WK GU 4 WELL #: 1H RRCID -> 267489 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 10540 PERF.11114 - 15865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					104
02	128	X	128	-0-	-0-	-0-	7	1	121	3	Y	-0-					104
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					106
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	19	77	1			48
*05	54	X	54	-0-	-0-	-0-	3	1	51	3	Y	-0-					48
06	45	X	45	-0-	-0-	-0-	2	1	24	3	Y	17					62
							19	9									

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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
02	480	X	480	-0-	-0-	-0-	25	1	455	3	Y	-0-					74
03	162	X	162	-0-	-0-	-0-	8	1	153	3	Y	1					75
							1	9									
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12	54	1			33
*05	60	X	60	-0-	-0-	-0-	4	1	56	3	Y	-0-					33
06	37	X	37	-0-	-0-	-0-	2	1	24	3	Y	10					39
							11	9									

WK GU 6 WELL #: 1H RRCID -> 267491 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10918 - 15369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
02	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					49
03	46	X	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	3	Y	-0-					49
04	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					49
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
06	16	X	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					49

WK GU 5 WELL #: 1H RRCID -> 267496 COMPL. DATE 08/19/2012 TOTAL DEPTH 11061 PERF.11120 - 16272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
02	7	X	3	-0-	-4	-0-	3	3			Y	-0-					47
03	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					47
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
*05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					47
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47

ZIMMERHANZEL WELL #: 1H RRCID -> 267634 COMPL. DATE 02/06/2017 TOTAL DEPTH 10818 PERF.10902 - 16593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
02	78	N	78	-0-	-0-	-0-	6	1	72	3	N	-0-					-0-
03	61	N	61	-0-	-0-	-0-	6	1	55	3	N	-0-					-0-
04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	11	1	82	3	N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

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
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
01	3875	X	2449	-0-	-1426	-0-	13	1	2436	2	N	-0-			-0-
02	5071	X	5071	-0-	-0-	-0-	49	1	5022	2	N	-0-			-0-
03	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	43	1	2966	2	N	-0-			-0-
04	2370	X	1309	-0-	-1061	-0-	14	1	1295	2	N	-0-			-0-
05	3875	X	1420	-0-	-2455	-0-	21	1	1399	2	N	-0-			-0-
06	3750	X	3698	-0-	-52	-0-	21	1	3677	2	N	-0-			-0-

SCHUBERT-CRAFT UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267674 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 10683 PERF.11186 - 16035

01	1302	X	11	-0-	-1291	-0-	1	1	10	3	Y	-0-			-0-
02	1232	X	504	-0-	-728	-0-	26	1	478	3	Y	-0-			-0-
03	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-			-0-
04	11	N	5	-0-	-6	-0-	5	3			Y	-0-			-0-
05	558	N	2	-0-	-556	-0-	2	3			Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ZUCK, S.V. STATE A2796 WELL #: 1H RRCID -> 267754 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 10538 PERF.10760 - 15498

01	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	32	1	2909	3	Y	-0-			-0-
02	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	38	1	3019	3	Y	-0-			-0-
03	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	37	1	2907	3	Y	-0-			-0-
04	2850	X	2778	-0-	-72	-0-	36	1	2742	3	Y	-0-			-0-
05	3379	X	2644	-0-	-735	-0-	35	1	2609	3	Y	-0-			-0-
06	3270	X	889	-0-	-2381	-0-	12	1	877	3	Y	-0-			-0-

COX STATE 1470 WELL #: 12 RRCID -> 267850 COMPL. DATE 02/04/2012 TOTAL DEPTH 10735 PERF.10318 - 10556

01	124	N	123	-0-	-1	-0-	1	1	122	3	Y	-0-			-0-
02	140	N	130	-0-	-10	-0-	2	1	128	3	Y	-0-			-0-
03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	1	1	89	3	Y	-0-			-0-
04	120	N	73	-0-	-47	-0-	1	1	72	3	Y	-0-			-0-
05	155	N	94	-0-	-61	-0-	1	1	93	3	Y	-0-			-0-
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	1	1	91	3	Y	-0-			-0-

COX-STATE WELL #: 11H RRCID -> 267852 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 10569 PERF.10202 - 15340

01	4185	X	2130	-0-	-2055	-0-	23	1	2107	3	N	-0-			-0-
02	3052	X	2237	-0-	-815	-0-	28	1	2209	3	N	-0-			-0-
03	3069	X	1999	-0-	-1070	-0-	25	1	1974	3	N	-0-			-0-
04	2970	X	2359	-0-	-611	-0-	31	1	2328	3	N	-0-			-0-
05	2635	X	1923	-0-	-712	-0-	25	1	1898	3	N	-0-			-0-
06	2400	X	1194	-0-	-1206	-0-	16	1	1178	3	N	-0-			-0-

F.D. LAUREL WELL #: 20H RRCID -> 267854 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 11933 PERF.12200 - 15263

01	5132	X	5132	-0-	-0-	-0-	55	1	5077	3	N	-0-			-0-
02	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	37	1	2879	3	N	-0-			-0-
03	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	38	1	3026	3	N	-0-			-0-
04	4830	X	3060	-0-	-1770	-0-	40	1	3020	3	N	-0-			-0-
05	4991	X	3323	-0-	-1668	-0-	44	1	3279	3	N	-0-			-0-
06	4830	X	3566	-0-	-1264	-0-	48	1	3518	3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 3H RRCID -> 268833 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 9778 PERF.10303 - 14548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	1743	-0-	-1295	-0-	81	1	1648	3	Y	13					29
							14	9									
02	2744	X	2558	-0-	-186	-0-	204	1	2312	3	Y	38	53	1			14
							42	9									
03	3038	X	2326	-0-	-712	-0-	221	1	2051	3	Y	49	36	1			27
							54	9									
04	2940	X	2682	-0-	-258	-0-	290	1	2341	3	Y	46	47	1			26
							51	9									
05	2821	X	2535	-0-	-286	-0-	288	1	2217	3	Y	27	48	1			5
							30	9									
06	2730	X	1359	-0-	-1371	-0-	143	1	1186	3	Y	27	23	1			9
							30	9									

RUBIO WELL #: 2H RRCID -> 269037 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 11754 PERF.12112 - 16683

01	2449	X	1757	-0-	-692	-0-	19	1	1738	3	Y	-0-					-0-
02	2856	X	2355	-0-	-501	-0-	30	1	2325	3	Y	-0-					-0-
03	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	46	1	3615	3	Y	-0-					-0-
04	3060	X	1081	-0-	-1979	-0-	14	1	1067	3	Y	-0-					-0-
05	4272	X	4272	-0-	-0-	-0-	56	1	4216	3	Y	-0-					-0-
06	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	52	1	3774	3	Y	-0-					-0-

FASKEN STATE 1560 WELL #: 10H RRCID -> 269046 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 9620 - 14799

01	4929	X	4449	-0-	-480	-0-	4449	2			Y	-0-					-0-
02	4452	X	4033	-0-	-419	-0-	4033	2			Y	-0-					-0-
03	4929	X	3954	-0-	-975	-0-	3954	2			Y	-0-					-0-
04	4620	X	4215	-0-	-405	-0-	131	1	4084	2	Y	-0-					-0-
05	4464	X	4417	-0-	-47	-0-	4417	2			Y	-0-					-0-
06	4320	X	3733	-0-	-587	-0-	30	1	3703	2	Y	-0-					-0-

FASKEN-STATE 1559 WELL #: 12H RRCID -> 269047 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 9568 PERF. 9241 - 14290

01	6169	X	5068	-0-	-1101	-0-	5068	2			Y	-0-					-0-
02	5404	X	4595	-0-	-809	-0-	4595	2			Y	-0-					-0-
03	5673	X	4326	-0-	-1347	-0-	4326	2			Y	-0-					-0-
04	5340	X	4244	-0-	-1096	-0-	132	1	4112	2	Y	-0-					-0-
05	5084	X	3489	-0-	-1595	-0-	3489	2			Y	-0-					-0-
06	4920	X	3687	-0-	-1233	-0-	29	1	3658	2	Y	-0-					-0-

FASKEN STATE A2719 WELL #: 5H RRCID -> 269163 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 10186 PERF.10177 - 13972

01	4107	X	4107	-0-	-0-	-0-	44	1	4063	3	Y	-0-					-0-
02	3668	X	3092	-0-	-576	-0-	39	1	3053	3	Y	-0-					-0-
03	4061	X	3284	-0-	-777	-0-	41	1	3243	3	Y	-0-					-0-
04	4170	X	2833	-0-	-1337	-0-	37	1	2796	3	Y	-0-					-0-
05	4309	X	3111	-0-	-1198	-0-	41	1	3070	3	Y	-0-					-0-
06	3960	X	2957	-0-	-1003	-0-	40	1	2917	3	Y	-0-					-0-

WILLIE RANCH WELL #: 4H RRCID -> 269222 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 10547 PERF.10816 - 15567

01	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
02	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
03	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
ROBERT GUTIERREZ GU 2 WELL #: 3H RRCID -> 269223 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 10932 PERF.10949 - 16786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1953	X	468	-0-	-1485	-0-	23	1	445	3	N	-0-			-0-
02	1764	X	1550	-0-	-214	-0-	81	1	1469	3	N	-0-			-0-
03	84	X	84	-0-	-0-	-0-	4	1	80	3	N	-0-			-0-
04	450	X	4	-0-	-446	-0-	4	3			N	-0-			-0-
05	1705	X	890	-0-	-815	-0-	55	1	835	3	N	-0-			-0-
06	34312	X	34312	-0-	-0-	-0-	2393	1	31919	3	N	-0-			-0-

MANRY STATE A3210 WELL #: 1H RRCID -> 269231 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 10710 PERF.11080 - 14878

01	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	47	1	4365	3	Y	-0-			-0-
02	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	50	1	3909	3	Y	-0-			-0-
03	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	53	1	4214	3	Y	-0-			-0-
04	4140	X	3581	-0-	-559	-0-	47	1	3534	3	Y	-0-			-0-
05	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	62	1	4637	3	Y	-0-			-0-
06	4140	X	3966	-0-	-174	-0-	53	1	3913	3	Y	-0-			-0-

FASKEN STATE A2721 WELL #: 7H RRCID -> 269247 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 10263 PERF.10433 - 15431

01	3658	X	2205	-0-	-1453	-0-	24	1	2181	3	Y	-0-			-0-
02	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	42	1	3300	3	Y	-0-			-0-
03	3658	X	3313	-0-	-345	-0-	42	1	3271	3	Y	-0-			-0-
04	3480	X	3069	-0-	-411	-0-	40	1	3029	3	Y	-0-			-0-
05	3689	X	3392	-0-	-297	-0-	45	1	3347	3	Y	-0-			-0-
06	3570	X	2798	-0-	-772	-0-	38	1	2760	3	Y	-0-			-0-

RUBIO WELL #: 3H RRCID -> 269285 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 11731 PERF.11901 - 15123

01	3317	X	2720	-0-	-597	-0-	29	1	2691	3	Y	-0-			-0-
02	3612	X	3379	-0-	-233	-0-	42	1	3337	3	Y	-0-			-0-
03	3999	X	2362	-0-	-1637	-0-	30	1	2332	3	Y	-0-			-0-
04	3870	X	1507	-0-	-2363	-0-	20	1	1487	3	Y	-0-			-0-
05	3751	X	2785	-0-	-966	-0-	37	1	2748	3	Y	-0-			-0-
06	3630	X	2204	-0-	-1426	-0-	30	1	2174	3	Y	-0-			-0-

PALAFOX 1335 WELL #: 43H RRCID -> 269442 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 9980 PERF.10218 - 14831

01	2976	X	2827	-0-	-149	-0-	30	1	2797	3	Y	-0-			-0-
02	2688	X	2549	-0-	-139	-0-	32	1	2517	3	Y	-0-			-0-
03	2976	X	2136	-0-	-840	-0-	27	1	2109	3	Y	-0-			-0-
04	2730	N	1903	-0-	-827	-0-	25	1	1878	3	Y	-0-			-0-
05	2821	N	1631	-0-	-1190	-0-	22	1	1609	3	Y	-0-			-0-
06	3000	N	5566	-0-	2566	2566	75	1	5491	3	Y	-0-			-0-

MANRY STATE A3210 WELL #: 2H RRCID -> 269443 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 10625 PERF.11118 - 14886

01	6634	X	5521	-0-	-1113	-0-	59	1	5462	3	Y	-0-			-0-
02	5600	X	5217	-0-	-383	-0-	65	1	5152	3	Y	-0-			-0-
03	6138	X	5706	-0-	-432	-0-	71	1	5635	3	Y	-0-			-0-
04	5910	X	5074	-0-	-836	-0-	66	1	5008	3	Y	-0-			-0-
05	6107	X	5946	-0-	-161	-0-	78	1	5868	3	Y	-0-			-0-
06	6645	X	6645	-0-	-0-	-0-	89	1	6556	3	Y	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
01	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	3331	2			Y	-0-					4
02	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	3260	2			Y	-0-					4
03	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	3359	2			Y	-0-					4
04	3210	X	3146	-0-	-64	-0-	98	1	3039	2	Y	8	7	1			5
							9	9									
05	3596	X	3280	-0-	-316	-0-	3280	2			Y	-0-					5
06	3480	X	3351	-0-	-129	-0-	26	1	3313	2	Y	11	6	1			10
							12	9									

FASKEN STATE A2758 WELL #: 9H RRCID -> 269597 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 9989 PERF.10171 - 16053

01	682	N	666	-0-	-16	-0-	7	1	659	3	Y	-0-					-0-
02	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	19	1	1468	3	Y	-0-					-0-
03	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	18	1	1423	3	Y	-0-					-0-
04	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	17	1	1311	3	Y	-0-					-0-
05	1147	N	873	-0-	-274	-0-	12	1	861	3	Y	-0-					-0-
06	1110	N	145	-0-	-965	-0-	2	1	143	3	Y	-0-					-0-

FASKEN-STATE A2756 WELL #: 8HR RRCID -> 269621 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 9678 PERF.10099 - 14767

01	248	N	182	-0-	-66	-0-	2	1	180	3	Y	-0-					-0-
02	174	N	174	-0-	-0-	-0-	2	1	172	3	Y	-0-					-0-
03	207	N	207	-0-	-0-	-0-	3	1	204	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	145	-0-	-35	-0-	2	1	143	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	129	-0-	-57	-0-	2	1	127	3	Y	-0-					-0-
06	258	N	258	-0-	-0-	-0-	3	1	255	3	Y	-0-					-0-

MARTIN FAMILY WELL #: 4H RRCID -> 269700 COMPL. DATE 09/15/2013 TOTAL DEPTH 9949 PERF.10627 - 15424

01	2622	X	2622	-0-	-0-	-0-	109	1	2511	3	Y	2					23
							2	9									
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
05	1399	X	1399	-0-	-0-	-0-	19	1	1380	3	Y	-0-					23
06	1499	X	1499	-0-	-0-	-0-	1499	3			Y	-0-					23

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 55H RRCID -> 269731 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 9851 PERF.10063 - 16271

01	868	X	571	-0-	-297	-0-	6	1	565	3	Y	-0-					-0-
02	521	X	521	-0-	-0-	-0-	7	1	514	3	Y	-0-					-0-
03	372	X	372	-0-	-0-	-0-	5	1	367	3	Y	-0-					-0-
04	540	N	244	-0-	-296	-0-	3	1	241	3	Y	-0-					-0-
05	589	N	192	-0-	-397	-0-	3	1	189	3	Y	-0-					-0-
06	360	N	150	-0-	-210	-0-	2	1	148	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 50H RRCID -> 269738 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 9820 PERF.10276 - 15065

01	1512	X	1512	-0-	-0-	-0-	16	1	1496	3	Y	-0-					-0-
02	1870	X	1870	-0-	-0-	-0-	23	1	1847	3	Y	-0-					-0-
03	1981	X	1981	-0-	-0-	-0-	25	1	1956	3	Y	-0-					-0-
04	1794	X	1794	-0-	-0-	-0-	23	1	1771	3	Y	-0-					-0-
05	1678	X	1678	-0-	-0-	-0-	22	1	1656	3	Y	-0-					-0-
06	1425	X	1425	-0-	-0-	-0-	19	1	1406	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 56H RRCID -> 269760 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 9737 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
01	9672	X	6814	-0-	-2858	-0-	73	1	6741	3	N	-0-					-0-
02	9212	X	9010	-0-	-202	-0-	113	1	8897	3	N	-0-					-0-
03	10199	X	9428	-0-	-771	-0-	118	1	9310	3	N	-0-					-0-
04	9870	X	7599	-0-	-2271	-0-	100	1	7499	3	N	-0-					-0-
05	9982	X	8940	-0-	-1042	-0-	118	1	8822	3	N	-0-					-0-
06	9660	X	8771	-0-	-889	-0-	118	1	8653	3	N	-0-					-0-

FASKEN-STATE A2793 WELL #: 15H RRCID -> 269761 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 10116 PERF.10555 - 16160

01	7533	X	5008	-0-	-2525	-0-	54	1	4954	3	Y	-0-					-0-
02	6580	X	6479	-0-	-101	-0-	81	1	6398	3	Y	-0-					-0-
03	7161	X	6587	-0-	-574	-0-	83	1	6504	3	Y	-0-					-0-
04	6930	X	6674	-0-	-256	-0-	87	1	6587	3	Y	-0-					-0-
05	7161	X	6429	-0-	-732	-0-	85	1	6344	3	Y	-0-					-0-
06	6930	X	4771	-0-	-2159	-0-	64	1	4707	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 53H RRCID -> 269912 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 9836 PERF.10153 - 14387

01	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	35	1	3248	3	Y	-0-					-0-
02	5584	X	5584	-0-	-0-	-0-	70	1	5514	3	Y	-0-					-0-
03	5327	X	5327	-0-	-0-	-0-	67	1	5260	3	Y	-0-					-0-
04	4339	X	4339	-0-	-0-	-0-	57	1	4282	3	Y	-0-					-0-
05	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	60	1	4461	3	Y	-0-					-0-
06	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	56	1	4096	3	Y	-0-					-0-

APPLING 1435 WELL #: 6H RRCID -> 269920 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 10898 PERF.11269 - 17882

01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	13	-0-	-15	-0-	13	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	21	1	1377	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	19264	-0-	16264	16264	112	1	19152	2	N	-0-					-0-

MARTIN STATE WELL #: 3H RRCID -> 269923 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 10231 PERF.10870 - 14650

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KOEHNE-STRICKHAUSEN A-885 WELL #: 1H RRCID -> 269926 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 11348 PERF.11737 - 16731

01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
04	8	N	2	-0-	-6	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	10	N	6	-0-	-4	-0-	6	2			N	-0-					-0-

FASKEN-STATE A2761 WELL #: 14H RRCID -> 269927 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 9587 PERF. 9975 - 14854

01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	1	1	65	3	Y	-0-					-0-
02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	1	1	112	3	Y	-0-					-0-
03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	1	1	107	3	Y	-0-					-0-
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	1	1	100	3	Y	-0-					-0-
05	109	N	109	-0-	-0-	-0-	1	1	108	3	Y	-0-					-0-
06	116	N	116	-0-	-0-	-0-	2	1	114	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GOLLA 7 WELL #: 8H RRCID -> 269936 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 10624 PERF.11011 - 15079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1712	X	1712	-0-	-0-	-0-	82	1	1630	3	N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAUNDERS-PALAFOX STATE 1032 GU WELL #: 52H RRCID -> 269937 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 9388 PERF. 9749 - 14039

01	6479	X	4409	-0-	-2070	-0-	4409	2			N	-0-					-0-
02	5852	X	4744	-0-	-1108	-0-	4744	2			N	-0-					-0-
03	6479	X	4526	-0-	-1953	-0-	4526	2			N	-0-					-0-
04	5580	X	4619	-0-	-961	-0-	144	1	4475	2	N	-0-					-0-
05	5930	X	5930	-0-	-0-	-0-	5930	2			N	-0-					-0-
06	5301	X	5301	-0-	-0-	-0-	42	1	5259	2	N	-0-					-0-

GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 3H RRCID -> 270057 COMPL. DATE 02/12/2013 TOTAL DEPTH 10779 PERF.10835 - 16244

01	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
02	2653	X	2653	-0-	-0-	-0-	139	1	2514	3	N	-0-					-0-
03	1295	X	1295	-0-	-0-	-0-	66	1	1229	3	N	-0-					-0-
04	992	X	992	-0-	-0-	-0-	54	1	938	3	N	-0-					-0-
05	2945	X	1029	-0-	-1916	-0-	63	1	966	3	N	-0-					-0-
06	2850	X	843	-0-	-2007	-0-	59	1	784	3	N	-0-					-0-

SCHUBERT CRAFT UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 270058 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 10926 PERF.10844 - 15666

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					5
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					5
*06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					5

ZUCK, S.V. STATE A2796 WELL #: 2H RRCID -> 270509 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 10440 PERF.10790 - 15296

01	713	N	557	-0-	-156	-0-	6	1	551	3	Y	-0-					-0-
02	953	N	953	-0-	-0-	-0-	12	1	941	3	Y	-0-					-0-
03	935	N	935	-0-	-0-	-0-	12	1	923	3	Y	-0-					-0-
04	901	N	901	-0-	-0-	-0-	12	1	889	3	Y	-0-					-0-
05	924	N	924	-0-	-0-	-0-	12	1	912	3	Y	-0-					-0-
06	897	N	897	-0-	-0-	-0-	12	1	885	3	Y	-0-					-0-

FASKEN-STATE 1202 WELL #: 18H RRCID -> 270515 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 9787 PERF. 9829 - 15117

01	3782	X	2611	-0-	-1171	-0-	28	1	2583	3	N	-0-					-0-
02	3416	X	2568	-0-	-848	-0-	32	1	2536	3	N	-0-					-0-
03	3410	X	2900	-0-	-510	-0-	36	1	2864	3	N	-0-					-0-
04	3300	X	2111	-0-	-1189	-0-	28	1	2083	3	N	-0-					-0-
05	3255	X	1950	-0-	-1305	-0-	26	1	1924	3	N	-0-					-0-
06	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	38	1	2797	3	N	-0-					-0-

LAUREL, F. D. WELL #: 21H RRCID -> 270525 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 12214 PERF.12312 - 17601

01	7457	X	7457	-0-	-0-	-0-	80	1	7377	3	N	-0-					-0-
02	6246	X	6246	-0-	-0-	-0-	78	1	6168	3	N	-0-					-0-
03	6293	X	6293	-0-	-0-	-0-	79	1	6214	3	N	-0-					-0-
04	5841	X	5841	-0-	-0-	-0-	77	1	5764	3	N	-0-					-0-
05	5429	X	5429	-0-	-0-	-0-	72	1	5357	3	N	-0-					-0-
06	5929	X	5929	-0-	-0-	-0-	80	1	5849	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
M. G. LILLIE 1615 WELL #: 1H RRCID -> 270529 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 10385 PERF.10695 - 15546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8091	X	6099	-0-	-1992	-0-	65	1	6034	3	N	-0-					-0-
02	7308	X	5581	-0-	-1727	-0-	70	1	5511	3	N	-0-					-0-
03	8091	X	5256	-0-	-2835	-0-	66	1	5190	3	N	-0-					-0-
04	5910	X	4549	-0-	-1361	-0-	60	1	4489	3	N	-0-					-0-
05	6169	X	4644	-0-	-1525	-0-	61	1	4583	3	N	-0-					-0-
06	5970	X	3477	-0-	-2493	-0-	47	1	3430	3	N	-0-					-0-

SCHUBERT WELL #: 1H RRCID -> 270535 COMPL. DATE 11/22/2012 TOTAL DEPTH 11029 PERF.11025 - 15356

01	28	N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	3	N	-0-					-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-
03	60	N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	3	N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 9H RRCID -> 270559 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 10128 PERF.10565 - 16200

01	13795	X	8601	-0-	-5194	-0-	403	1	8196	3	Y	2	50	1			18
							2	9									
02	12460	X	8237	-0-	-4223	-0-	662	1	7500	3	Y	68	73	1			13
							75	9									
03	11439	X	1104	-0-	-10335	-0-	107	1	997	3	Y	-0-					13
04	13350	X	11603	-0-	-1747	-0-	1278	1	10323	3	Y	2					15
							2	9									
05	13795	X	7125	-0-	-6670	-0-	818	1	6296	3	Y	10	5	1			20
							11	9									
06	12477	X	12477	-0-	-0-	-0-	1342	1	11128	3	Y	6					26
							7	9									

LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 8H RRCID -> 270575 COMPL. DATE 04/15/2026 TOTAL DEPTH 10135 PERF.10704 - 16640

01	5084	X	3816	-0-	-1268	-0-	179	1	3634	3	Y	3	38	1			10
							3	9									
02	4592	X	3408	-0-	-1184	-0-	272	1	3084	3	Y	47	52	1			5
							52	9									
03	5084	X	495	-0-	-4589	-0-	48	1	447	3	Y	-0-					5
04	3690	X	2819	-0-	-871	-0-	311	1	2508	3	Y	-0-					5
05	4952	X	4952	-0-	-0-	-0-	569	1	4383	3	Y	-0-	5	1			-0-
06	5280	X	5280	-0-	-0-	-0-	567	1	4705	3	Y	7					7
							8	9									

LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 5H RRCID -> 270667 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 10417 PERF.10829 - 14809

01	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	174	1	3534	3	Y	3	58	1			21
							3	9									
02	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	280	1	3173	3	Y	49	60	1			10
							54	9									
03	376	X	376	-0-	-0-	-0-	37	1	339	3	Y	-0-					10
04	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	419	1	3383	3	Y	1					11
							1	9									
05	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	415	1	3195	3	Y	15	5	1			21
							17	9									
06	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	376	1	3120	3	Y	7					28
							8	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

LEYENDECKER-HUNTER 1377 GU WELL #: 6H RRCID -> 270798 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 9751 PERF.10192 - 14432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	X	115	-0-	-2024	-0-	5	1	92	3	Y	16					29
							18	9									
02	1932	X	94	-0-	-1838	-0-	5	1	55	3	Y	31	50	1			10
							34	9									
03	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	302	1	2803	3	Y	71	49	1			32
							78	9									
04	1952	X	1952	-0-	-0-	-0-	211	1	1705	3	Y	33	44	1			21
							36	9									
05	1087	X	1087	-0-	-0-	-0-	119	1	918	3	Y	45	64	1			2
							50	9									
06	2070	X	1743	-0-	-327	-0-	184	1	1526	3	Y	30	26	1			6
							33	9									

LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 7H RRCID -> 270870 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 10100 PERF.10652 - 15800

01	13795	X	12792	-0-	-1003	-0-	600	1	12189	3	Y	3	37	1			16
							3	9									
02	12460	X	10240	-0-	-2220	-0-	824	1	9333	3	Y	75	75	1			16
							83	9									
03	13051	X	1209	-0-	-11842	-0-	118	1	1090	3	Y	1					17
							1	9									
04	13350	X	8701	-0-	-4649	-0-	959	1	7742	3	Y	-0-					17
05	13795	X	8997	-0-	-4798	-0-	1035	1	7962	3	Y	-0-	17	1			-0-
06	12390	X	9953	-0-	-2437	-0-	1070	1	8873	3	Y	9					9
							10	9									

DORA MARTIN A WELL #: 8H RRCID -> 270926 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 11052 PERF.10976 - 17041

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
02	45625	X	45625	-0-	-0-	-0-	2384	1	43241	3	Y	-0-					6
03	175474	X	175474	-0-	-0-	-0-	8936	1	166538	3	Y	-0-					6
04	165088	X	165088	-0-	-0-	-0-	9056	1	156032	3	Y	-0-					6
05	159256	X	159256	-0-	-0-	-0-	9803	1	149453	3	Y	-0-					6
06	141484	X	141484	-0-	-0-	-0-	9869	1	131615	3	Y	-0-					6

DORA MARTIN A WELL #: 9H RRCID -> 270928 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 11113 PERF.11047 - 17238

01	1736	X	280	-0-	-1456	-0-	14	1	266	3	Y	-0-					6
02	1456	X	-0-	-0-	-1456	-0-					Y	-0-					6
03	1519	X	114	-0-	-1405	-0-	6	1	108	3	Y	-0-					6
04	1470	X	7	-0-	-1463	-0-	7	3			Y	-0-					6
*05	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	-0-					6
06	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					6

WILLIE RANCH WELL #: 5H RRCID -> 270940 COMPL. DATE 05/11/2025 TOTAL DEPTH 10646 PERF.10800 - 15327

01	127782	X	93285	-0-	-34497	-0-	4658	1	88627	3	Y	-0-					-0-
02	108164	X	79704	-0-	-28460	-0-	4164	1	75540	3	Y	-0-					-0-
03	110825	X	83211	-0-	-27614	-0-	4238	1	78973	3	Y	-0-					-0-
04	101940	X	77582	-0-	-24358	-0-	4256	1	73326	3	Y	-0-					-0-
05	99293	X	73676	-0-	-25617	-0-	4535	1	69141	3	Y	-0-					-0-
06	90270	X	62268	-0-	-28002	-0-	4343	1	57925	3	Y	-0-					-0-

LOWRY UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 270941 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 11275 PERF.11330 - 17304

01	56	X	56	-0-	-0-	-0-	3	1	53	3	N	-0-					-0-
02	224	X	224	-0-	-0-	-0-	12	1	212	3	N	-0-					-0-
03	248	X	248	-0-	-0-	-0-	13	1	235	3	N	-0-					-0-
04	240	X	240	-0-	-0-	-0-	13	1	227	3	N	-0-					-0-
05	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	249	1	3799	3	N	-0-					-0-
06	32378	X	32378	-0-	-0-	-0-	2258	1	30120	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HENDERSON-CENIZO WELL #: 801H RRCID -> 270943 COMPL. DATE 04/01/2024 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
01	3317	X	2725	-0-	-592	-0-	136	1	2589	3	N	-0-					23
02	3192	X	2006	-0-	-1186	-0-	105	1	1901	3	N	-0-					23
03	3534	X	2376	-0-	-1158	-0-	121	1	2255	3	N	-0-					23
04	3420	X	2541	-0-	-879	-0-	139	1	2402	3	N	-0-					23
05	2759	X	1880	-0-	-879	-0-	116	1	1764	3	N	-0-					23
06	2640	X	1676	-0-	-964	-0-	117	1	1559	3	N	-0-					23

DORA MARTIN A WELL #: 17H RRCID -> 270979 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 11004 PERF.10960 - 17031

01	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					3
02	8	N	1	-0-	-7	-0-	1	3			Y	-0-					3
03	179	N	179	-0-	-0-	-0-	9	1	170	3	Y	-0-					3
04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	5	1	94	3	Y	-0-					3
05	214	N	214	-0-	-0-	-0-	13	1	201	3	Y	-0-					3
06	180	N	51	-0-	-129	-0-	4	1	47	3	Y	-0-					3

DORA MARTIN 1716 WELL #: 3H RRCID -> 271159 COMPL. DATE 05/27/2013 TOTAL DEPTH 10285 PERF.10937 - 15400

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	37	X	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DORA MARTIN 1716 WELL #: 2H RRCID -> 271160 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 10100 PERF.11175 - 17356

01	311	N	311	-0-	-0-	-0-	16	1	295	3	Y	-0-					34
02	28	N	17	-0-	-11	-0-	1	1	16	3	Y	-0-	34	1			-0-
03	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	106	1	1971	3	Y	-0-					-0-
04	937	N	937	-0-	-0-	-0-	51	1	886	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	7	1	93	3	Y	-0-					-0-

WK UNIT 14 WELL #: 1H RRCID -> 271202 COMPL. DATE 06/30/2013 TOTAL DEPTH 10083 PERF.10405 - 15007

01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	188	323	1			27
02	223	N	223	-0-	-0-	-0-	8	1	138	3	N	70	70	1			27
							77	9									
03	381	N	381	-0-	-0-	-0-	6	1	113	3	N	238	135	1			130
							262	9									
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	96	166	1			60
*05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					60
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	67					155

VOLZ-STATE 1592 G. U. WELL #: 7H RRCID -> 271398 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 10410 PERF.10975 - 14905

01	3379	X	1833	-0-	-1546	-0-	20	1	1813	3	N	-0-					-0-
02	2184	X	2145	-0-	-39	-0-	27	1	2118	3	N	-0-					-0-
03	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	42	1	3273	3	N	-0-					-0-
04	2431	X	2431	-0-	-0-	-0-	32	1	2399	3	N	-0-					-0-
05	2387	X	1728	-0-	-659	-0-	23	1	1705	3	N	-0-					-0-
06	3210	X	1891	-0-	-1319	-0-	25	1	1866	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
DAMMIER STATE WELL #: 1H RRCID -> 271663 COMPL. DATE 06/07/2016 TOTAL DEPTH 10066 PERF.10508 - 14658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
04	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 68U RRCID -> 271819 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 9467 PERF. 9889 - 14923

01	4396	X	4396	-0-	-0-	-0-	4396	2			Y	-0-					7
02	2492	X	1694	-0-	-798	-0-	1694	2			Y	-0-					7
03	5899	X	5899	-0-	-0-	-0-	5899	2			Y	-0-					7
04	4859	X	4859	-0-	-0-	-0-	150	1	4662	2	Y	43	28	1			22
							47	9									
05	4606	X	4606	-0-	-0-	-0-	4606	2			Y	-0-					22
06	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	34	1	4294	2	Y	9	11	1			20
							10	9									

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 2H RRCID -> 272495 COMPL. DATE 06/11/2013 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 9843 - 16084

01	1587	X	1587	-0-	-0-	-0-	17	1	1570	3	Y	-0-					-0-
02	2553	X	2553	-0-	-0-	-0-	32	1	2521	3	Y	-0-					-0-
03	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	53	1	4217	3	Y	-0-					-0-
04	2199	X	2199	-0-	-0-	-0-	29	1	2170	3	Y	-0-					-0-
05	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	39	1	2942	3	Y	-0-					-0-
06	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	54	1	3949	3	Y	-0-					-0-

CRAFT WELL #: 2H RRCID -> 273434 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 10929 PERF.11123 - 15964

01	341	N	9	-0-	-332	-0-	9	3			N	-0-					-0-
02	448	N	-0-	-0-	-448	-0-					N	-0-					-0-
03	318	N	318	-0-	-0-	-0-	16	1	302	3	N	-0-					-0-
04	9	N	2	-0-	-7	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-

HEIM WELL #: 4H RRCID -> 273515 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10873 - 16411

01	4898	X	4898	-0-	-0-	-0-	245	1	4653	3	N	-0-					-0-
02	6656	X	6656	-0-	-0-	-0-	348	1	6308	3	N	-0-					-0-
03	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	148	1	2752	3	N	-0-					-0-
04	10878	X	10878	-0-	-0-	-0-	597	1	10281	3	N	-0-					-0-
05	10386	X	10386	-0-	-0-	-0-	639	1	9747	3	N	-0-					-0-
06	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	274	1	3650	3	N	-0-					-0-

STOREY 267 WELL #: 4H RRCID -> 273546 COMPL. DATE 03/31/2013 TOTAL DEPTH 10613 PERF.11087 - 15742

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					97
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
03	1015	X	1015	-0-	-0-	-0-	360	1	350	3	N	277	278	1			96
							305	9									
04	120	X	120	-0-	-0-	-0-	44	1	76	3	N	-0-					96
*05	12	X	12	-0-	-0-	-0-	8	1	4	3	N	-0-					96
06	4	X	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-					96

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

HEIM WELL #: 5H RRCID -> 273706 COMPL. DATE 07/12/2013 TOTAL DEPTH 11057 PERF.11037 - 16388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAMILTON WELL #: 1H RRCID -> 273711 COMPL. DATE 10/06/2013 TOTAL DEPTH 10310 PERF.10600 - 14725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6434	X	6434	-0-	-0-	-0-	69	1	6365	3	N	-0-					-0-
02	7734	X	7734	-0-	-0-	-0-	97	1	7637	3	N	-0-					-0-
03	7787	X	7787	-0-	-0-	-0-	98	1	7689	3	N	-0-					-0-
04	7265	X	7265	-0-	-0-	-0-	95	1	7170	3	N	-0-					-0-
05	7842	X	7842	-0-	-0-	-0-	103	1	7739	3	N	-0-					-0-
06	7266	X	7266	-0-	-0-	-0-	98	1	7168	3	N	-0-					-0-

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
01	14012	X	9084	-0-	-4928	-0-	9084	2			Y	-0-					-0-
02	12656	X	7311	-0-	-5345	-0-	7311	2			Y	-0-					-0-
03	14012	X	9164	-0-	-4848	-0-	9164	2			Y	-0-					-0-
04	13550	X	13550	-0-	-0-	-0-	422	1	13128	2	Y	-0-					-0-
05	9083	X	4049	-0-	-5034	-0-	4049	2			Y	-0-					-0-
06	10638	X	10638	-0-	-0-	-0-	84	1	10554	2	Y	-0-					-0-

DORA MARTIN A WELL #: 10H RRCID -> 274102 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 11017 PERF.11279 - 17123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	154	X	154	-0-	-0-	-0-	8	1	146	3	N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	967	X	967	-0-	-0-	-0-	49	1	918	3	N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 10H RRCID -> 274262 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 10145 PERF.10486 - 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
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	3	Y	-0-					-0-
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	5	1	53	3	Y	-0-					-0-
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	18	-0-	-42	-0-	2	1	16	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	21	-0-	-41	-0-	2	1	19	3	Y	-0-					-0-
06	9	N	8	-0-	-1	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 44H RRCID -> 274274 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 10276 PERF.10703 - 16410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	30473	X	28948	-0-	-1525	-0-	1354	1	27533	3	Y	55	69	1			6
							61	9									
02	27132	X	25890	-0-	-1242	-0-	2097	1	23747	3	Y	42	39	1			9
							46	9									
03	29729	X	28393	-0-	-1336	-0-	2758	1	25565	3	Y	64	65	1			8
							70	9									
04	28620	X	27768	-0-	-852	-0-	3052	1	24643	3	Y	66	52	1			22
							73	9									
05	29295	X	28366	-0-	-929	-0-	3256	1	25057	3	Y	48	65	1			5
							53	9									
06	28020	X	27225	-0-	-795	-0-	2924	1	24246	3	Y	50	45	1			10
							55	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 67H RRCID -> 274380 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 9851 PERF.10121 - 14911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17918	X	10234	-0-	-7684	-0-	110	1	10124	3	Y	-0-			-0-
02	14506	X	14506	-0-	-0-	-0-	182	1	14324	3	Y	-0-			-0-
03	16689	X	16689	-0-	-0-	-0-	209	1	16480	3	Y	-0-			-0-
04	16259	X	16259	-0-	-0-	-0-	213	1	16046	3	Y	-0-			-0-
05	16151	X	16151	-0-	-0-	-0-	213	1	15938	3	Y	-0-			-0-
06	16140	X	16044	-0-	-96	-0-	216	1	15828	3	Y	-0-			-0-

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 66H RRCID -> 274381 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 9846 PERF.10263 - 14808

01	3410	X	2438	-0-	-972	-0-	26	1	2412	3	Y	-0-			-0-
02	2940	X	1989	-0-	-951	-0-	25	1	1964	3	Y	-0-			-0-
03	3255	X	2404	-0-	-851	-0-	30	1	2374	3	Y	-0-			-0-
04	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	42	1	3197	3	Y	-0-			-0-
05	2759	X	2640	-0-	-119	-0-	35	1	2605	3	Y	-0-			-0-
06	2493	X	2493	-0-	-0-	-0-	34	1	2459	3	Y	-0-			-0-

FASKEN STATE 1561 WELL #: 20H RRCID -> 274390 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 9768 PERF.10273 - 15200

01	28148	X	16313	-0-	-11835	-0-	175	1	16138	3	Y	-0-			-0-
02	23884	X	21750	-0-	-2134	-0-	273	1	21477	3	Y	-0-			-0-
03	24924	X	22545	-0-	-2379	-0-	283	1	22262	3	Y	-0-			-0-
04	24120	X	22405	-0-	-1715	-0-	294	1	22111	3	Y	-0-			-0-
05	24087	X	18013	-0-	-6074	-0-	238	1	17775	3	Y	-0-			-0-
06	23669	X	23669	-0-	-0-	-0-	319	1	23350	3	Y	-0-			-0-

MARTIN STATE A2801 GU WELL #: 5H RRCID -> 274571 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 10135 PERF.10490 - 14701

01	7929	X	7929	-0-	-0-	-0-	85	1	7844	3	Y	-0-			-0-
02	13355	X	13355	-0-	-0-	-0-	167	1	13188	3	Y	-0-			-0-
03	12544	X	12544	-0-	-0-	-0-	157	1	12387	3	Y	-0-			-0-
04	10726	X	10726	-0-	-0-	-0-	141	1	10585	3	Y	-0-			-0-
05	11201	X	11201	-0-	-0-	-0-	148	1	11053	3	Y	-0-			-0-
06	9439	X	9439	-0-	-0-	-0-	127	1	9312	3	Y	-0-			-0-

LYSSY FAMILY WELL #: 5H RRCID -> 274585 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11631 - 16014

01	10819	X	1827	-0-	-8992	-0-	10	1	1817	2	Y	-0-			-0-
02	9772	X	1144	-0-	-8628	-0-	11	1	1133	2	Y	-0-			-0-
03	10819	X	7744	-0-	-3075	-0-	109	1	7635	2	Y	-0-			-0-
04	9240	X	6077	-0-	-3163	-0-	65	1	6012	2	Y	-0-			-0-
05	6350	X	6350	-0-	-0-	-0-	95	1	6255	2	Y	-0-			-0-
06	8871	X	8871	-0-	-0-	-0-	51	1	8820	2	Y	-0-			-0-

MARTIN STATE A2736 GU WELL #: 2H RRCID -> 274716 COMPL. DATE 03/02/2014 TOTAL DEPTH 10154 PERF.10503 - 14893

01	6851	X	4241	-0-	-2610	-0-	45	1	4196	3	Y	-0-			-0-
02	6076	X	6029	-0-	-47	-0-	76	1	5953	3	Y	-0-			-0-
03	6572	X	6197	-0-	-375	-0-	78	1	6119	3	Y	-0-			-0-
04	5772	X	5772	-0-	-0-	-0-	76	1	5696	3	Y	-0-			-0-
05	6665	X	6078	-0-	-587	-0-	80	1	5998	3	Y	-0-			-0-
06	6450	X	5794	-0-	-656	-0-	78	1	5716	3	Y	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 42H RRCID -> 274956 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 10092 PERF.10443 - 16755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16492	X	16310	-0-	-182	-0-	761	1	15472	3	Y	70	81	1			8
							77	9									
02	15404	X	15404	-0-	-0-	-0-	1244	1	14091	3	Y	63	57	1			14
							69	9									
03	18262	X	18262	-0-	-0-	-0-	1772	1	16429	3	Y	55	61	1			8
							61	9									
04	17083	X	17083	-0-	-0-	-0-	1875	1	15141	3	Y	61	48	1			21
							67	9									
05	17050	X	14451	-0-	-2599	-0-	1656	1	12742	3	Y	48	63	1			6
							53	9									
06	17670	X	17484	-0-	-186	-0-	1876	1	15552	3	Y	51	45	1			12
							56	9									

FASKEN STATE A2726 G. U. WELL #: 26H RRCID -> 275488 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 9566 PERF. 9916 - 14826

01	21545	X	11365	-0-	-10180	-0-	122	1	11243	3	Y	-0-					-0-
02	17982	X	17982	-0-	-0-	-0-	225	1	17757	3	Y	-0-					-0-
03	19282	X	17508	-0-	-1774	-0-	219	1	17289	3	Y	-0-					-0-
04	18660	X	18070	-0-	-590	-0-	237	1	17833	3	Y	-0-					-0-
05	19902	X	12318	-0-	-7584	-0-	162	1	12156	3	Y	-0-					-0-
06	19623	X	19623	-0-	-0-	-0-	264	1	19359	3	Y	-0-					-0-

MARTIN-STATE A2737 G. U. WELL #: 4H RRCID -> 275672 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 10360 PERF.10703 - 14900

01	17918	X	10356	-0-	-7562	-0-	111	1	10245	3	N	-0-					-0-
02	16380	X	15282	-0-	-1098	-0-	192	1	15090	3	N	-0-					-0-
03	18135	X	18059	-0-	-76	-0-	226	1	17833	3	N	-0-					-0-
04	17790	X	16301	-0-	-1489	-0-	214	1	16087	3	N	-0-					-0-
05	18383	X	15576	-0-	-2807	-0-	205	1	15371	3	N	-0-					-0-
06	17490	X	13975	-0-	-3515	-0-	188	1	13787	3	N	-0-					-0-

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 68H RRCID -> 275745 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 9928 PERF.10251 - 15970

01	8695	X	8695	-0-	-0-	-0-	93	1	8602	3	Y	-0-					-0-
02	15706	X	15706	-0-	-0-	-0-	197	1	15509	3	Y	-0-					-0-
03	16525	X	16525	-0-	-0-	-0-	207	1	16318	3	Y	-0-					-0-
04	15291	X	15291	-0-	-0-	-0-	200	1	15091	3	Y	-0-					-0-
05	15557	X	15557	-0-	-0-	-0-	205	1	15352	3	Y	-0-					-0-
06	14664	X	14664	-0-	-0-	-0-	197	1	14467	3	Y	-0-					-0-

FASKEN STATE A2726 G. U. WELL #: 24H RRCID -> 275770 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 9542 PERF.10065 - 15035

01	17918	X	11311	-0-	-6607	-0-	121	1	11190	3	Y	-0-					-0-
02	15568	X	9542	-0-	-6026	-0-	120	1	9422	3	Y	-0-					-0-
03	17236	X	10731	-0-	-6505	-0-	134	1	10597	3	Y	-0-					-0-
04	16650	X	10917	-0-	-5733	-0-	143	1	10774	3	Y	-0-					-0-
05	12400	X	10089	-0-	-2311	-0-	133	1	9956	3	Y	-0-					-0-
06	10950	X	10310	-0-	-640	-0-	139	1	10171	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BOOTH UNOCAL H WELL #: 67U RRCID -> 275798 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 9476 PERF. 9914 - 14720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10850	X	4267	-0-	-6583	-0-	4267	2			Y	-0-					19
02	9800	X	4325	-0-	-5475	-0-	4324	2	1	9	Y	1					20
03	8711	X	4435	-0-	-4276	-0-	4435	2			Y	-0-					20
04	7980	X	7222	-0-	-758	-0-	222	1	6927	2	Y	66	45	1			41
							73	9									
05	8246	X	6964	-0-	-1282	-0-	6964	2			Y	-0-					41
06	6794	X	6794	-0-	-0-	-0-	53	1	6701	2	Y	36	26	1			51
							40	9									

FASKEN STATE A2726 G. U. WELL #: 25H RRCID -> 275846 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 9914 - 14884

01	23064	X	15889	-0-	-7175	-0-	170	1	15719	3	Y	-0-					-0-
02	21956	X	21956	-0-	-0-	-0-	275	1	21681	3	Y	-0-					-0-
03	23064	X	21431	-0-	-1633	-0-	269	1	21162	3	Y	-0-					-0-
04	24690	X	19898	-0-	-4792	-0-	261	1	19637	3	Y	-0-					-0-
05	25513	X	19870	-0-	-5643	-0-	262	1	19608	3	Y	-0-					-0-
06	23520	X	18958	-0-	-4562	-0-	255	1	18703	3	Y	-0-					-0-

FASKEN STATE A2545 WELL #: 17H RRCID -> 276060 COMPL. DATE 07/18/2014 TOTAL DEPTH 9448 PERF. 9668 - 14625

01	34844	X	15429	-0-	-19415	-0-	166	1	15263	3	Y	-0-					-0-
02	35357	X	35357	-0-	-0-	-0-	443	1	34914	3	Y	-0-					-0-
03	31961	X	29527	-0-	-2434	-0-	370	1	29157	3	Y	-0-					-0-
04	30720	X	27495	-0-	-3225	-0-	360	1	27135	3	Y	-0-					-0-
05	34844	X	28250	-0-	-6594	-0-	373	1	27877	3	Y	-0-					-0-
06	33720	X	27020	-0-	-6700	-0-	364	1	26656	3	Y	-0-					-0-

FASKEN STATE A2726 GU WELL #: 16H RRCID -> 276327 COMPL. DATE 10/02/2014 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 9921 - 14655

01	8773	X	5114	-0-	-3659	-0-	55	1	5059	3	Y	-0-					-0-
02	7924	X	3515	-0-	-4409	-0-	44	1	3471	3	Y	-0-					-0-
03	8587	X	3348	-0-	-5239	-0-	42	1	3306	3	Y	-0-					-0-
04	8310	X	8156	-0-	-154	-0-	107	1	8049	3	Y	-0-					-0-
05	8401	X	8185	-0-	-216	-0-	108	1	8077	3	Y	-0-					-0-
06	4950	X	4596	-0-	-354	-0-	62	1	4534	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 65H RRCID -> 276680 COMPL. DATE 11/02/2014 TOTAL DEPTH 9823 PERF.10232 - 14905

01	14702	X	14702	-0-	-0-	-0-	158	1	14544	3	Y	-0-					-0-
02	19974	X	19974	-0-	-0-	-0-	250	1	19724	3	Y	-0-					-0-
03	21477	X	21477	-0-	-0-	-0-	269	1	21208	3	Y	-0-					-0-
04	20871	X	20871	-0-	-0-	-0-	274	1	20597	3	Y	-0-					-0-
05	20869	X	20869	-0-	-0-	-0-	275	1	20594	3	Y	-0-					-0-
06	18827	X	18827	-0-	-0-	-0-	253	1	18574	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 64H RRCID -> 276687 COMPL. DATE 11/02/2014 TOTAL DEPTH 9829 PERF.10362 - 14245

01	10323	X	9228	-0-	-1095	-0-	99	1	9129	3	Y	-0-					-0-
02	10752	X	7904	-0-	-2848	-0-	99	1	7805	3	Y	-0-					-0-
03	11904	X	10052	-0-	-1852	-0-	126	1	9926	3	Y	-0-					-0-
04	11520	X	10887	-0-	-633	-0-	143	1	10744	3	Y	-0-					-0-
05	12390	X	12390	-0-	-0-	-0-	163	1	12227	3	Y	-0-					-0-
06	11151	X	11151	-0-	-0-	-0-	150	1	11001	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

FASKEN STATE 1202 WELL #: 29H RRCID -> 276696 COMPL. DATE 08/27/2014 TOTAL DEPTH 9571 PERF. 9531 - 13970

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18972 X	16754	-0-	-2218	-0-	16754	2			N	-0-					-0-
02	17136 X	14516	-0-	-2620	-0-	14516	2			N	-0-					-0-
03	18972 X	13666	-0-	-5306	-0-	13666	2			N	-0-					-0-
04	16800 X	14478	-0-	-2322	-0-	451	1	14027	2	N	-0-					-0-
05	17360 X	15963	-0-	-1397	-0-	15963	2			N	-0-					-0-
06	16200 X	14740	-0-	-1460	-0-	116	1	14624	2	N	-0-					-0-

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 62H RRCID -> 276698 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 9774 PERF.10068 - 14300

01	21824 X	16107	-0-	-5717	-0-	173	1	15934	3	Y	-0-					-0-
02	22999 X	22999	-0-	-0-	-0-	288	1	22711	3	Y	-0-					-0-
03	22475 X	17750	-0-	-4725	-0-	222	1	17528	3	Y	-0-					-0-
04	21750 X	20547	-0-	-1203	-0-	269	1	20278	3	Y	-0-					-0-
05	25451 X	17298	-0-	-8153	-0-	228	1	17070	3	Y	-0-					-0-
06	24630 X	20429	-0-	-4201	-0-	275	1	20154	3	Y	-0-					-0-

APPLING WELL #: 7H RRCID -> 276848 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 10385 PERF.10849 - 16708

01	21359 X	21359	-0-	-0-	-0-	61	1	21298	3	Y	-0-					-0-
02	18162 X	18162	-0-	-0-	-0-	140	1	18022	3	Y	-0-					-0-
03	18936 X	18936	-0-	-0-	-0-	122	1	18814	3	Y	-0-					-0-
04	17227 X	17227	-0-	-0-	-0-	108	1	17119	3	Y	-0-					-0-
05	15854 X	15854	-0-	-0-	-0-	120	1	15734	3	Y	-0-					-0-
06	15298 X	15298	-0-	-0-	-0-	677	1	14621	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 63H RRCID -> 276854 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 9764 PERF.10154 - 14945

01	19313 X	17127	-0-	-2186	-0-	184	1	16943	3	Y	-0-					-0-
02	19116 X	19116	-0-	-0-	-0-	240	1	18876	3	Y	-0-					-0-
03	20832 X	18032	-0-	-2800	-0-	226	1	17806	3	Y	-0-					-0-
04	20160 X	16435	-0-	-3725	-0-	215	1	16220	3	Y	-0-					-0-
05	21173 X	18615	-0-	-2558	-0-	245	1	18370	3	Y	-0-					-0-
06	20490 X	17405	-0-	-3085	-0-	234	1	17171	3	Y	-0-					-0-

LA MOCA GAS UNIT V WELL #: 34H RRCID -> 276857 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 11587 PERF.11950 - 17540

01	10819 X	9635	-0-	-1184	-0-	452	1	9183	3	N	-0-					-0-
02	9324 X	8550	-0-	-774	-0-	694	1	7856	3	N	-0-					-0-
03	10323 X	7625	-0-	-2698	-0-	742	1	6883	3	N	-0-					-0-
04	9420 X	9403	-0-	-17	-0-	1036	1	8367	3	N	-0-					-0-
05	10462 X	10462	-0-	-0-	-0-	1203	1	9259	3	N	-0-					-0-
06	9560 X	9560	-0-	-0-	-0-	1029	1	8531	3	N	-0-					-0-

STEWART TRUST WELL #: RRCID -> 277225 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.11684 - 16715

01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LYSSY FAMILY WELL #: 8H RRCID -> 277332 COMPL. DATE 04/01/2026 TOTAL DEPTH 11608 PERF.11596 - 16928

01	4 X	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
02	4 X	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03	4 X	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	13337 X	13337	-0-	-0-	-0-	141	1	13196	2	N	-0-					-0-
05	15665 X	15665	-0-	-0-	-0-	235	1	15430	2	N	-0-					-0-
06	12807 X	12807	-0-	-0-	-0-	74	1	12733	2	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
FASKEN STATE 1613 WELL #: 28H RRCID -> 278487 COMPL. DATE 12/06/2014 TOTAL DEPTH 9659 PERF.10029 - 14630

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9641 X	5487	-0-	-4154	-0-	59	1	5428	3	Y	-0-					-0-
02	8680 X	7822	-0-	-858	-0-	98	1	7724	3	Y	-0-					-0-
03	9610 X	7892	-0-	-1718	-0-	99	1	7793	3	Y	-0-					-0-
04	9300 X	6425	-0-	-2875	-0-	84	1	6341	3	Y	-0-					-0-
05	8649 X	6679	-0-	-1970	-0-	88	1	6591	3	Y	-0-					-0-
06	8370 X	6862	-0-	-1508	-0-	92	1	6770	3	Y	-0-					-0-

MEADOR-MONNICH GU WELL #: 1H RRCID -> 278494 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9954 - 15355

01	16461 X	10879	-0-	-5582	-0-	508	1	10323	3	Y	44	91	1			12
						48	9									
02	14868 X	14384	-0-	-484	-0-	1164	1	13184	3	Y	33					45
						36	9									
03	14849 X	9892	-0-	-4957	-0-	960	1	8900	3	Y	29	45	1			29
						32	9									
04	14370 X	20	-0-	-14350	-0-	2	1	18	3	Y	-0-	29	1			-0-
05	15934 X	5500	-0-	-10434	-0-	627	1	4826	3	Y	43	11	1			32
						47	9									
06	15918 X	15918	-0-	-0-	-0-	1704	1	14130	3	Y	76	88	1			20
						84	9									

BEASLEY-JOHNSON STATE GU WELL #: 4H RRCID -> 278554 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 10108 PERF.10242 - 15645

01	2635 X	1580	-0-	-1055	-0-	17	1	1563	3	N	-0-					-0-
02	2436 X	2413	-0-	-23	-0-	30	1	2383	3	N	-0-					-0-
03	2699 X	2699	-0-	-0-	-0-	34	1	2665	3	N	-0-					-0-
04	2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	31	1	2345	3	N	-0-					-0-
05	2666 N	2132	-0-	-534	-0-	28	1	2104	3	N	-0-					-0-
06	2610 N	1932	-0-	-678	-0-	26	1	1906	3	N	-0-					-0-

BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 39H RRCID -> 278637 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 10819 PERF.11394 - 16865

01	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	15	1	1403	3	Y	-0-					-0-
02	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	21	1	1665	3	Y	-0-					-0-
03	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	21	1	1665	3	Y	-0-					-0-
04	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	22	1	1629	3	Y	-0-					-0-
05	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	21	1	1605	3	Y	-0-					-0-
06	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	19	1	1420	3	Y	-0-					-0-

SLAUGHTER WELL #: 13H RRCID -> 278638 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 10848 PERF.11629 - 17100

01	9941 X	9941	-0-	-0-	-0-	107	1	9834	3	Y	-0-					-0-
02	11785 X	11785	-0-	-0-	-0-	148	1	11637	3	Y	-0-					-0-
03	10816 X	10816	-0-	-0-	-0-	136	1	10680	3	Y	-0-					-0-
04	12402 X	12402	-0-	-0-	-0-	163	1	12239	3	Y	-0-					-0-
05	12360 X	12360	-0-	-0-	-0-	163	1	12197	3	Y	-0-					-0-
06	11593 X	11593	-0-	-0-	-0-	156	1	11437	3	Y	-0-					-0-

BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 38H RRCID -> 278708 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 10849 PERF.11524 - 16515

01	13671 X	10053	-0-	-3618	-0-	108	1	9945	3	Y	-0-					-0-
02	12348 X	11717	-0-	-631	-0-	147	1	11570	3	Y	-0-					-0-
03	13671 X	10607	-0-	-3064	-0-	133	1	10474	3	Y	-0-					-0-
04	12930 X	12236	-0-	-694	-0-	160	1	12076	3	Y	-0-					-0-
05	13330 X	11737	-0-	-1593	-0-	155	1	11582	3	Y	-0-					-0-
06	12540 X	11710	-0-	-830	-0-	158	1	11552	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
FASKEN STATE 1612 WELL #: 27H RRCID -> 278735 COMPL. DATE 03/30/2015 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9780 - 15845

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	50685 X	31504	-0-	-19181	-0-	338	1	31166	3	N	-0-					-0-
02	42779 X	42779	-0-	-0-	-0-	536	1	42243	3	N	-0-					-0-
03	42873 X	42873	-0-	-0-	-0-	537	1	42336	3	N	-0-					-0-
04	40767 X	40767	-0-	-0-	-0-	534	1	40233	3	N	-0-					-0-
05	47368 X	39709	-0-	-7659	-0-	524	1	39185	3	N	-0-					-0-
06	45840 X	39564	-0-	-6276	-0-	533	1	39031	3	N	-0-					-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 3H RRCID -> 278827 COMPL. DATE 06/04/2017 TOTAL DEPTH 9437 PERF. 9917 - 16493

01	17994 X	17994	-0-	-0-	-0-	193	1	17801	3	Y	-0-					-0-
02	7977 X	7977	-0-	-0-	-0-	100	1	7877	3	Y	-0-					-0-
03	10251 X	10251	-0-	-0-	-0-	128	1	10123	3	Y	-0-					-0-
04	8596 X	8596	-0-	-0-	-0-	113	1	8483	3	Y	-0-					-0-
05	12056 X	12056	-0-	-0-	-0-	159	1	11897	3	Y	-0-					-0-
06	9510 X	9510	-0-	-0-	-0-	128	1	9382	3	Y	-0-					-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 5H RRCID -> 278829 COMPL. DATE 06/04/2017 TOTAL DEPTH 9444 PERF. 9804 - 15825

01	10427 X	10427	-0-	-0-	-0-	112	1	10315	3	Y	-0-					-0-
02	11330 X	11330	-0-	-0-	-0-	142	1	11188	3	Y	-0-					-0-
03	11376 X	11376	-0-	-0-	-0-	143	1	11233	3	Y	-0-					-0-
04	12089 X	12089	-0-	-0-	-0-	158	1	11931	3	Y	-0-					-0-
05	6475 X	6475	-0-	-0-	-0-	85	1	6390	3	Y	-0-					-0-
06	14629 X	14629	-0-	-0-	-0-	197	1	14432	3	Y	-0-					-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 6H RRCID -> 278836 COMPL. DATE 06/04/2017 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 9737 - 16025

01	5609 X	5609	-0-	-0-	-0-	60	1	5549	3	Y	-0-					-0-
02	7964 X	7964	-0-	-0-	-0-	100	1	7864	3	Y	-0-					-0-
03	8528 X	8528	-0-	-0-	-0-	107	1	8421	3	Y	-0-					-0-
04	6224 X	6224	-0-	-0-	-0-	82	1	6142	3	Y	-0-					-0-
05	7992 X	7992	-0-	-0-	-0-	105	1	7887	3	Y	-0-					-0-
06	8088 X	8088	-0-	-0-	-0-	109	1	7979	3	Y	-0-					-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 7H RRCID -> 278837 COMPL. DATE 05/17/2017 TOTAL DEPTH 9384 PERF.10127 - 17116

01	4040 X	4040	-0-	-0-	-0-	43	1	3997	3	Y	-0-					-0-
02	3415 X	3415	-0-	-0-	-0-	43	1	3372	3	Y	-0-					-0-
03	3727 X	3727	-0-	-0-	-0-	47	1	3680	3	Y	-0-					-0-
04	3646 X	3646	-0-	-0-	-0-	48	1	3598	3	Y	-0-					-0-
05	3919 X	3919	-0-	-0-	-0-	52	1	3867	3	Y	-0-					-0-
06	3892 X	3892	-0-	-0-	-0-	52	1	3840	3	Y	-0-					-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 8H RRCID -> 278838 COMPL. DATE 05/17/2017 TOTAL DEPTH 9407 PERF.10143 - 16474

01	49368 X	49368	-0-	-0-	-0-	530	1	48838	3	Y	-0-					-0-
02	42763 X	42763	-0-	-0-	-0-	536	1	42227	3	Y	-0-					-0-
03	43778 X	43778	-0-	-0-	-0-	549	1	43229	3	Y	-0-					-0-
04	42632 X	42632	-0-	-0-	-0-	559	1	42073	3	Y	-0-					-0-
05	42307 X	42307	-0-	-0-	-0-	558	1	41749	3	Y	-0-					-0-
06	40302 X	40302	-0-	-0-	-0-	542	1	39760	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY STATE 1628 WELL #: 3H RRCID -> 278845 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 10168 PERF.10521 - 15315

01	23498 X	11687	-0-	-11811	-0-	125	1	11562	3	Y	-0-					-0-
02	21530 X	21530	-0-	-0-	-0-	270	1	21260	3	Y	-0-					-0-
03	23498 X	20882	-0-	-2616	-0-	262	1	20620	3	Y	-0-					-0-
04	22500 X	19773	-0-	-2727	-0-	259	1	19514	3	Y	-0-					-0-
05	23839 X	20167	-0-	-3672	-0-	266	1	19901	3	Y	-0-					-0-
06	23070 X	18742	-0-	-4328	-0-	252	1	18490	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BEASLEY STATE 1628 WELL #: 5H RRCID -> 278848 COMPL. DATE 02/01/2015 TOTAL DEPTH 10043 PERF.10396 - 15065

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16554 X	12332	-0-	-4222	-0-	132	1	12200	3	Y	-0-					-0-
02	14756 X	12621	-0-	-2135	-0-	158	1	12463	3	Y	-0-					-0-
03	16337 X	13323	-0-	-3014	-0-	167	1	13156	3	Y	-0-					-0-
04	15810 X	13441	-0-	-2369	-0-	176	1	13265	3	Y	-0-					-0-
05	15221 X	13946	-0-	-1275	-0-	184	1	13762	3	Y	-0-					-0-
06	13530 X	12614	-0-	-916	-0-	170	1	12444	3	Y	-0-					-0-

LYSSY FAMILY WELL #: 11H RRCID -> 278850 COMPL. DATE 03/16/2015 TOTAL DEPTH 11004 PERF.11386 - 16942

01	21080 X	14440	-0-	-6640	-0-	78	1	14362	2	Y	-0-					-0-
02	18172 X	11270	-0-	-6902	-0-	109	1	11161	2	Y	-0-					-0-
03	19902 X	13402	-0-	-6500	-0-	189	1	13213	2	Y	-0-					-0-
04	18690 X	12781	-0-	-5909	-0-	135	1	12646	2	Y	-0-					-0-
05	14446 X	12083	-0-	-2363	-0-	182	1	11901	2	Y	-0-					-0-
06	13980 X	12872	-0-	-1108	-0-	75	1	12797	2	Y	-0-					-0-

LYSSY FAMILY WELL #: 12H RRCID -> 278851 COMPL. DATE 03/16/2015 TOTAL DEPTH 11072 PERF.11418 - 16974

01	17856 X	12444	-0-	-5412	-0-	67	1	12377	2	Y	-0-					-0-
02	16128 X	11592	-0-	-4536	-0-	112	1	11480	2	Y	-0-					-0-
03	17453 X	13547	-0-	-3906	-0-	191	1	13356	2	Y	-0-					-0-
04	16650 X	11854	-0-	-4796	-0-	126	1	11728	2	Y	-0-					-0-
05	12834 X	8723	-0-	-4111	-0-	131	1	8592	2	Y	-0-					-0-
06	13403 X	13403	-0-	-0-	-0-	78	1	13325	2	Y	-0-					-0-

JAMES TRUST WELL #: 1H RRCID -> 279004 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 10064 PERF.10456 - 15490

01	13959 X	13959	-0-	-0-	-0-	650	1	13224	3	Y	77	80	1			18
						85	9									
02	11629 X	11629	-0-	-0-	-0-	939	1	10632	3	Y	53	60	1			11
						58	9									
03	12172 X	12172	-0-	-0-	-0-	1180	1	10941	3	Y	46	44	1			13
						51	9									
04	12846 X	12846	-0-	-0-	-0-	1409	1	11381	3	Y	51	59	1			5
						56	9									
*05	12798 X	12798	-0-	-0-	-0-	1472	1	11326	3	Y	-0-	5	1			-0-
06	12639 X	12639	-0-	-0-	-0-	1359	1	11271	3	Y	8	6	1			2
						9	9									

JAMES TRUST WELL #: 2H RRCID -> 279005 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 10084 PERF.10459 - 15560

01	14203 X	14203	-0-	-0-	-0-	662	1	13461	3	Y	73	78	1			8
						80	9									
02	12824 X	11902	-0-	-922	-0-	960	1	10873	3	Y	63	68	1			3
						69	9									
03	14198 X	11234	-0-	-2964	-0-	1090	1	10100	3	Y	40	41	1			2
						44	9									
04	15403 X	15403	-0-	-0-	-0-	1691	1	13651	3	Y	55	53	1			4
						61	9									
*05	14198 X	13295	-0-	-903	-0-	1529	1	11765	3	Y	1	5	1			-0-
						1	9									
06	13740 X	12551	-0-	-1189	-0-	1349	1	11188	3	Y	13	11	1			2
						14	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
JAMES TRUST WELL #: 3H RRCID -> 279007 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 10141 PERF.10501 - 15535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17441	X	17441	-0-	-0-	-0-	813	1	16536	3	Y	84	89	1			16
							92	9									
02	15462	X	15462	-0-	-0-	-0-	1249	1	14138	3	Y	68	75	1			9
							75	9									
03	16771	X	14343	-0-	-2428	-0-	1390	1	12887	3	Y	60	49	1			20
							66	9									
04	18165	X	18165	-0-	-0-	-0-	1990	1	16064	3	Y	101	112	1			9
							111	9									
*05	17453	X	15691	-0-	-1762	-0-	1795	1	13815	3	Y	74	62	1			21
							81	9									
06	17201	X	17201	-0-	-0-	-0-	1834	1	15203	3	Y	149	133	1			37
							164	9									

JAMES TRUST WELL #: 5H RRCID -> 279012 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 10176 PERF.10558 - 15355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10044	X	8920	-0-	-1124	-0-	415	1	8446	3	Y	54	59	1			12
							59	9									
02	9324	X	9104	-0-	-220	-0-	734	1	8316	3	Y	49	53	1			8
							54	9									
03	10323	X	8840	-0-	-1483	-0-	857	1	7943	3	Y	36	36	1			8
							40	9									
04	10290	X	9815	-0-	-475	-0-	1068	1	8624	3	Y	112	111	1			9
							123	9									
*05	10766	X	10766	-0-	-0-	-0-	1232	1	9479	3	Y	50	43	1			16
							55	9									
06	9750	X	8745	-0-	-1005	-0-	936	1	7759	3	Y	45	46	1			15
							50	9									

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
01	12183	X	11366	-0-	-817	-0-	529	1	10756	3	Y	74	78	1			14
							81	9									
02	10584	X	9787	-0-	-797	-0-	790	1	8944	3	Y	48	55	1			7
							53	9									
03	11005	X	9328	-0-	-1677	-0-	905	1	8386	3	Y	34	34	1			7
							37	9									
04	12367	X	12367	-0-	-0-	-0-	1351	1	10907	3	Y	99	98	1			8
							109	9									
*05	11718	X	11613	-0-	-105	-0-	1331	1	10247	3	Y	32	28	1			12
							35	9									
06	11010	X	10253	-0-	-757	-0-	1100	1	9120	3	Y	30	31	1			11
							33	9									

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 45H RRCID -> 279087 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 9998 PERF.10609 - 16660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9734	X	9379	-0-	-355	-0-	437	1	8880	3	Y	56	68	1			5
							62	9									
02	8792	X	8459	-0-	-333	-0-	683	1	7732	3	Y	40	37	1			8
							44	9									
03	9517	X	9218	-0-	-299	-0-	893	1	8274	3	Y	46	48	1			6
							51	9									
04	9180	X	8933	-0-	-247	-0-	978	1	7896	3	Y	54	42	1			18
							59	9									
05	9455	X	9243	-0-	-212	-0-	1056	1	8131	3	Y	51	63	1			6
							56	9									
06	9090	X	8914	-0-	-176	-0-	952	1	7897	3	Y	59	51	1			14
							65	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 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
01	12245	X	10036	-0-	-2209	-0-	468	1	9513	3	Y	50	61	1			6
							55	9									
02	11060	X	8865	-0-	-2195	-0-	715	1	8098	3	Y	47	43	1			10
							52	9									
03	9920	X	8567	-0-	-1353	-0-	829	1	7686	3	Y	47	50	1			7
							52	9									
04	9720	X	8285	-0-	-1435	-0-	906	1	7318	3	Y	55	43	1			19
							61	9									
05	10044	X	8826	-0-	-1218	-0-	1009	1	7765	3	Y	47	61	1			5
							52	9									
06	9720	X	8517	-0-	-1203	-0-	910	1	7545	3	Y	56	48	1			13
							62	9									

LONG, J. S. WELL #: 12H RRCID -> 279124 COMPL. DATE 06/22/2016 TOTAL DEPTH 10775 PERF.11102 - 16200

01	7701	X	7701	-0-	-0-	-0-	361	1	7340	3	Y	-0-					-0-
02	6866	X	6866	-0-	-0-	-0-	557	1	6309	3	Y	-0-					-0-
03	7494	X	7494	-0-	-0-	-0-	730	1	6764	3	Y	-0-					-0-
04	7157	X	7157	-0-	-0-	-0-	789	1	6368	3	Y	-0-					-0-
05	6522	X	6522	-0-	-0-	-0-	750	1	5772	3	Y	-0-					-0-
06	7924	X	7924	-0-	-0-	-0-	853	1	7071	3	Y	-0-					-0-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 37U RRCID -> 279132 COMPL. DATE 08/26/2021 TOTAL DEPTH 10096 PERF.10374 - 16360

01	39029	X	33590	-0-	-5439	-0-	1575	1	32015	3	N	-0-					-0-
02	35252	X	29484	-0-	-5768	-0-	2392	1	27092	3	N	-0-					-0-
03	39029	X	35081	-0-	-3948	-0-	3416	1	31665	3	N	-0-					-0-
04	45844	X	45844	-0-	-0-	-0-	5052	1	40792	3	N	-0-					-0-
05	43398	X	43398	-0-	-0-	-0-	4990	1	38408	3	N	-0-					-0-
06	35102	X	35102	-0-	-0-	-0-	3778	1	31324	3	N	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 47HR RRCID -> 279145 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 10104 PERF.10455 - 16197

01	12152	X	10898	-0-	-1254	-0-	508	1	10337	3	Y	48	60	1			1
							53	9									
02	10976	X	9701	-0-	-1275	-0-	783	1	8870	3	Y	44	40	1			5
							48	9									
03	12152	X	10038	-0-	-2114	-0-	973	1	9022	3	Y	39	42	1			2
							43	9									
04	11100	X	10521	-0-	-579	-0-	1153	1	9311	3	Y	52	41	1			13
							57	9									
05	10912	X	10186	-0-	-726	-0-	1165	1	8967	3	Y	49	61	1			1
							54	9									
06	10560	X	10399	-0-	-161	-0-	1113	1	9231	3	Y	50	44	1			7
							55	9									

JAMES TRUST WELL #: 10H RRCID -> 279148 COMPL. DATE 06/23/2015 TOTAL DEPTH 9996 PERF.10824 - 15465

01	11594	X	10739	-0-	-855	-0-	500	1	10155	3	Y	76	83	1			15
							84	9									
02	10360	X	9802	-0-	-558	-0-	790	1	8940	3	Y	65	71	1			9
							72	9									
03	11470	X	10501	-0-	-969	-0-	1015	1	9413	3	Y	66	53	1			22
							73	9									
04	10470	X	10367	-0-	-103	-0-	1133	1	9150	3	Y	76	91	1			7
							84	9									
05	12153	X	12153	-0-	-0-	-0-	1392	1	10710	3	Y	46	39	1			14
							51	9									
06	11129	X	11129	-0-	-0-	-0-	1191	1	9873	3	Y	59	57	1			16
							65	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LONG, J. S. WELL #: 16H RRCID -> 279149 COMPL. DATE 03/03/2016 TOTAL DEPTH 10909 PERF.11266 - 16567

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13063 X	13063	-0-	-0-	-0-	612	1	12451	3	Y	-0-					-0-
02	12248 X	12248	-0-	-0-	-0-	994	1	11254	3	Y	-0-					-0-
03	12982 X	12982	-0-	-0-	-0-	1264	1	11718	3	Y	-0-					-0-
04	9056 X	9056	-0-	-0-	-0-	998	1	8058	3	Y	-0-					-0-
05	13802 X	13802	-0-	-0-	-0-	1587	1	12215	3	Y	-0-					-0-
06	10996 X	10996	-0-	-0-	-0-	1184	1	9812	3	Y	-0-					-0-

MARTIN STATE A2736 GU WELL #: 6H RRCID -> 279203 COMPL. DATE 04/19/2016 TOTAL DEPTH 10157 PERF.10464 - 15445

01	19747 X	10192	-0-	-9555	-0-	109	1	10083	3	Y	-0-					-0-
02	17836 X	12058	-0-	-5778	-0-	151	1	11907	3	Y	-0-					-0-
03	19747 X	10417	-0-	-9330	-0-	131	1	10286	3	Y	-0-					-0-
04	17520 X	9131	-0-	-8389	-0-	120	1	9011	3	Y	-0-					-0-
05	13361 X	10160	-0-	-3201	-0-	134	1	10026	3	Y	-0-					-0-
06	12930 X	10467	-0-	-2463	-0-	141	1	10326	3	Y	-0-					-0-

MARTIN STATE A2736 GU WELL #: 7H RRCID -> 279205 COMPL. DATE 04/20/2016 TOTAL DEPTH 10187 PERF.10519 - 15265

01	13702 X	13052	-0-	-650	-0-	140	1	12912	3	Y	-0-					-0-
02	13608 X	12515	-0-	-1093	-0-	157	1	12358	3	Y	-0-					-0-
03	15066 X	14107	-0-	-959	-0-	177	1	13930	3	Y	-0-					-0-
04	14580 X	9925	-0-	-4655	-0-	130	1	9795	3	Y	-0-					-0-
05	13857 X	11374	-0-	-2483	-0-	150	1	11224	3	Y	-0-					-0-
06	13650 X	10898	-0-	-2752	-0-	147	1	10751	3	Y	-0-					-0-

JAMES TRUST WELL #: 4H RRCID -> 279208 COMPL. DATE 06/23/2015 TOTAL DEPTH 10151 PERF.10519 - 15355

01	10602 X	8317	-0-	-2285	-0-	387	1	7867	3	Y	57	60	1			19
						63	9									
02	7980 X	7738	-0-	-242	-0-	624	1	7068	3	Y	42	47	1			14
						46	9									
03	8865 X	8865	-0-	-0-	-0-	859	1	7963	3	Y	39	37	1			16
						43	9									
04	9018 X	9018	-0-	-0-	-0-	990	1	7992	3	Y	33	45	1			4
						36	9									
*05	9145 X	6780	-0-	-2365	-0-	775	1	5969	3	Y	33	21	1			16
						36	9									
06	10372 X	10372	-0-	-0-	-0-	1112	1	9218	3	Y	38	35	1			19
						42	9									

JAMES TRUST WELL #: 11H RRCID -> 279209 COMPL. DATE 06/23/2015 TOTAL DEPTH 9988 PERF.10410 - 15230

01	11811 X	9937	-0-	-1874	-0-	463	1	9416	3	Y	53	61	1			6
						58	9									
02	9800 X	9793	-0-	-7	-0-	789	1	8937	3	Y	61	64	1			3
						67	9									
03	10850 X	8740	-0-	-2110	-0-	847	1	7851	3	Y	38	38	1			3
						42	9									
04	12127 X	12127	-0-	-0-	-0-	1328	1	10722	3	Y	70	68	1			5
						77	9									
*05	10850 X	9208	-0-	-1642	-0-	1056	1	8126	3	Y	24	25	1			4
						26	9									
06	11149 X	11149	-0-	-0-	-0-	1192	1	9885	3	Y	65	58	1			11
						72	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
01	17977 X	17977	-0-	-0-	-0-	838	1	17044	3	Y	86	92	1			17
						95	9									
02	16016 X	14921	-0-	-1095	-0-	1204	1	13638	3	Y	72	79	1			10
						79	9									
03	17732 X	15058	-0-	-2674	-0-	1459	1	13522	3	Y	70	56	1			24
						77	9									
04	19831 X	19831	-0-	-0-	-0-	2173	1	17549	3	Y	99	114	1			9
						109	9									
*05	18375 X	18375	-0-	-0-	-0-	2107	1	16218	3	Y	45	40	1			14
						50	9									
06	17203 X	17203	-0-	-0-	-0-	1845	1	15296	3	Y	56	54	1			16
						62	9									

VOLZ STATE A2732 WELL #: 10H RRCID -> 279275 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 10284 PERF.10444 - 15036

01	13764 X	7339	-0-	-6425	-0-	79	1	7260	3	N	-0-					-0-
02	12422 X	12422	-0-	-0-	-0-	156	1	12266	3	N	-0-					-0-
03	13330 X	12303	-0-	-1027	-0-	154	1	12149	3	N	-0-					-0-
04	12900 X	11041	-0-	-1859	-0-	145	1	10896	3	N	-0-					-0-
05	13764 X	11556	-0-	-2208	-0-	152	1	11404	3	N	-0-					-0-
06	13320 X	10939	-0-	-2381	-0-	147	1	10792	3	N	-0-					-0-

JAMES TRUST WELL #: 7H RRCID -> 279296 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 10211 PERF.10553 - 15045

01	11377 X	178	-0-	-11199	-0-	8	1	169	3	Y	1	7	1			-0-
						1	9									
02	9380 X	30	-0-	-9350	-0-	2	1	28	3	Y	-0-					-0-
03	9517 X	6438	-0-	-3079	-0-	625	1	5793	3	Y	18	13	1			5
						20	9									
04	10908 X	10908	-0-	-0-	-0-	1196	1	9659	3	Y	48	49	1			4
						53	9									
05	9728 X	9728	-0-	-0-	-0-	1118	1	8607	3	Y	3	5	1			2
						3	9									
06	11138 X	11138	-0-	-0-	-0-	1192	1	9884	3	Y	56	45	1			13
						62	9									

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 41H RRCID -> 279297 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 10088 PERF.10166 - 15916

01	21390 X	20590	-0-	-800	-0-	962	1	19564	3	Y	58	75	1			24
						64	9									
02	19180 X	18323	-0-	-857	-0-	1481	1	16776	3	Y	60	54	1			30
						66	9									
03	20677 X	20205	-0-	-472	-0-	1961	1	18176	3	Y	62	66	1			26
						68	9									
04	20190 X	19471	-0-	-719	-0-	2138	1	17267	3	Y	60	63	1			23
						66	9									
05	20863 X	20231	-0-	-632	-0-	2320	1	17859	3	Y	47	63	1			7
						52	9									
06	19920 X	19356	-0-	-564	-0-	2078	1	17225	3	Y	48	43	1			12
						53	9									

LONG, J. S. WELL #: 15H RRCID -> 279319 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 10861 PERF.11217 - 16251

01	12161 X	12161	-0-	-0-	-0-	570	1	11591	3	Y	-0-					-0-
02	10583 X	10583	-0-	-0-	-0-	859	1	9724	3	Y	-0-					-0-
03	11237 X	11237	-0-	-0-	-0-	1094	1	10143	3	Y	-0-					-0-
04	10998 X	10998	-0-	-0-	-0-	1212	1	9786	3	Y	-0-					-0-
05	11233 X	11233	-0-	-0-	-0-	1292	1	9941	3	Y	-0-					-0-
06	10837 X	10837	-0-	-0-	-0-	1166	1	9671	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

LONG, J. S. WELL #: 14H RRCID -> 279320 COMPL. DATE 03/11/2016 TOTAL DEPTH 10816 PERF.11209 - 16109

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9330 X	9330	-0-	-0-	-0-	437	1	8893	3	Y	-0-					-0-
02	8266 X	8266	-0-	-0-	-0-	671	1	7595	3	Y	-0-					-0-
03	9198 X	9198	-0-	-0-	-0-	896	1	8302	3	Y	-0-					-0-
04	8365 X	8365	-0-	-0-	-0-	922	1	7443	3	Y	-0-					-0-
05	8783 X	8783	-0-	-0-	-0-	1010	1	7773	3	Y	-0-					-0-
06	8087 X	8087	-0-	-0-	-0-	870	1	7217	3	Y	-0-					-0-

LONG, J. S. WELL #: 13H RRCID -> 279325 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 10807 PERF.11117 - 16023

01	8800 X	8800	-0-	-0-	-0-	413	1	8387	3	Y	-0-					-0-
02	12544 X	12544	-0-	-0-	-0-	1018	1	11526	3	Y	-0-					-0-
03	10130 X	10130	-0-	-0-	-0-	986	1	9144	3	Y	-0-					-0-
04	11289 X	11289	-0-	-0-	-0-	1244	1	10045	3	Y	-0-					-0-
05	11099 X	11099	-0-	-0-	-0-	1276	1	9823	3	Y	-0-					-0-
06	10492 X	10492	-0-	-0-	-0-	1129	1	9363	3	Y	-0-					-0-

MARTIN STATE A2736 GU WELL #: 8H RRCID -> 279332 COMPL. DATE 04/06/2016 TOTAL DEPTH 10194 PERF.10603 - 15095

01	19158 X	16718	-0-	-2440	-0-	179	1	16539	3	Y	-0-					-0-
02	15344 X	14116	-0-	-1228	-0-	177	1	13939	3	Y	-0-					-0-
03	16988 X	10918	-0-	-6070	-0-	137	1	10781	3	Y	-0-					-0-
04	16170 X	6794	-0-	-9376	-0-	89	1	6705	3	Y	-0-					-0-
05	16709 X	7380	-0-	-9329	-0-	97	1	7283	3	Y	-0-					-0-
06	16170 X	13720	-0-	-2450	-0-	185	1	13535	3	Y	-0-					-0-

MARTIN STATE A2736 GU WELL #: 9H RRCID -> 279333 COMPL. DATE 01/27/2016 TOTAL DEPTH 10259 PERF.10455 - 13940

01	10881 X	7894	-0-	-2987	-0-	85	1	7809	3	Y	-0-					-0-
02	9884 X	6884	-0-	-3000	-0-	86	1	6798	3	Y	-0-					-0-
03	10943 X	8139	-0-	-2804	-0-	102	1	8037	3	Y	-0-					-0-
04	10590 X	7326	-0-	-3264	-0-	96	1	7230	3	Y	-0-					-0-
05	7967 X	7290	-0-	-677	-0-	96	1	7194	3	Y	-0-					-0-
06	7890 X	7337	-0-	-553	-0-	99	1	7238	3	Y	-0-					-0-

MARTIN STATE A2736 GU WELL #: 10H RRCID -> 279334 COMPL. DATE 01/27/2016 TOTAL DEPTH 10240 PERF.10548 - 15095

01	22258 X	18738	-0-	-3520	-0-	201	1	18537	3	Y	-0-					-0-
02	19656 X	15774	-0-	-3882	-0-	198	1	15576	3	Y	-0-					-0-
03	21762 X	17586	-0-	-4176	-0-	220	1	17366	3	Y	-0-					-0-
04	18300 X	16151	-0-	-2149	-0-	212	1	15939	3	Y	-0-					-0-
05	18724 X	14997	-0-	-3727	-0-	198	1	14799	3	Y	-0-					-0-
06	18120 X	16104	-0-	-2016	-0-	217	1	15887	3	Y	-0-					-0-

FASKEN STATE A2718 GU WELL #: 48H RRCID -> 279336 COMPL. DATE 07/21/2015 TOTAL DEPTH 10044 PERF.10338 - 15191

01	15841 X	11014	-0-	-4827	-0-	118	1	10896	3	Y	-0-					-0-
02	15385 X	15385	-0-	-0-	-0-	193	1	15192	3	Y	-0-					-0-
03	16461 X	15778	-0-	-683	-0-	198	1	15580	3	Y	-0-					-0-
04	15930 X	14950	-0-	-980	-0-	196	1	14754	3	Y	-0-					-0-
05	17019 X	14250	-0-	-2769	-0-	188	1	14062	3	Y	-0-					-0-
06	16470 X	15419	-0-	-1051	-0-	208	1	15211	3	Y	-0-					-0-

FASKEN STATE A2718 GU WELL #: 49H RRCID -> 279357 COMPL. DATE 07/21/2015 TOTAL DEPTH 10068 PERF.10325 - 15163

01	17980 X	11113	-0-	-6867	-0-	119	1	10994	3	Y	-0-					-0-
02	15064 X	15064	-0-	-0-	-0-	189	1	14875	3	Y	-0-					-0-
03	15582 X	15582	-0-	-0-	-0-	195	1	15387	3	Y	-0-					-0-
04	15765 X	15765	-0-	-0-	-0-	207	1	15558	3	Y	-0-					-0-
05	17028 X	17028	-0-	-0-	-0-	225	1	16803	3	Y	-0-					-0-
06	16140 X	15784	-0-	-356	-0-	212	1	15572	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

M. L. MARTIN-STATE A2803 WELL #: 14H RRCID -> 279359 COMPL. DATE 12/09/2025 TOTAL DEPTH 10223 PERF.10456 - 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
01	18429 X	18429	-0-	-0-	-0-	198	1	18231	3	Y	-0-					-0-
02	16905 X	16905	-0-	-0-	-0-	212	1	16693	3	Y	-0-					-0-
03	16323 X	16323	-0-	-0-	-0-	205	1	16118	3	Y	-0-					-0-
04	17820 X	14731	-0-	-3089	-0-	193	1	14538	3	Y	-0-					-0-
05	18724 X	11971	-0-	-6753	-0-	158	1	11813	3	Y	-0-					-0-
06	18120 X	12641	-0-	-5479	-0-	170	1	12471	3	Y	-0-					-0-

M. L. MARTIN STATE A2803 WELL #: 15H RRCID -> 279360 COMPL. DATE 01/20/2016 TOTAL DEPTH 10063 PERF.10491 - 15225

01	14198 X	10098	-0-	-4100	-0-	108	1	9990	3	Y	-0-					-0-
02	13944 X	11144	-0-	-2800	-0-	140	1	11004	3	Y	-0-					-0-
03	15438 X	9942	-0-	-5496	-0-	125	1	9817	3	Y	-0-					-0-
04	14940 X	8467	-0-	-6473	-0-	111	1	8356	3	Y	-0-					-0-
05	13392 X	10207	-0-	-3185	-0-	135	1	10072	3	Y	-0-					-0-
06	11940 X	6288	-0-	-5652	-0-	85	1	6203	3	Y	-0-					-0-

DAMMIER STATE WELL #: 6H RRCID -> 279362 COMPL. DATE 05/10/2016 TOTAL DEPTH 10059 PERF.10553 - 15224

01	20460 X	9390	-0-	-11070	-0-	101	1	9289	3	Y	-0-					-0-
02	11760 X	9620	-0-	-2140	-0-	121	1	9499	3	Y	-0-					-0-
03	19569 X	19569	-0-	-0-	-0-	245	1	19324	3	Y	-0-					-0-
04	17331 X	17331	-0-	-0-	-0-	227	1	17104	3	Y	-0-					-0-
05	12989 X	9480	-0-	-3509	-0-	125	1	9355	3	Y	-0-					-0-
06	18930 X	7772	-0-	-11158	-0-	105	1	7667	3	Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 43H RRCID -> 279363 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 10101 PERF.10445 - 15916

01	17856 X	17267	-0-	-589	-0-	806	1	16382	3	Y	72	92	1			28
						79	9									
02	16128 X	15535	-0-	-593	-0-	1254	1	14205	3	Y	69	63	1			34
						76	9									
03	17515 X	15410	-0-	-2105	-0-	1492	1	13835	3	Y	75	79	1			30
						83	9									
04	17019 X	17019	-0-	-0-	-0-	1868	1	15085	3	Y	60	71	1			19
						66	9									
05	17267 X	10551	-0-	-6716	-0-	1207	1	9291	3	Y	48	64	1			3
						53	9									
06	16710 X	15697	-0-	-1013	-0-	1684	1	13959	3	Y	49	43	1			9
						54	9									

MARTIN STATE A2801 GU WELL #: 16H RRCID -> 279373 COMPL. DATE 07/12/2015 TOTAL DEPTH 10118 PERF.10316 - 14930

01	9240 X	9240	-0-	-0-	-0-	99	1	9141	3	N	-0-					-0-
02	12806 X	12806	-0-	-0-	-0-	161	1	12645	3	N	-0-					-0-
03	12596 X	12596	-0-	-0-	-0-	158	1	12438	3	N	-0-					-0-
04	10831 X	10831	-0-	-0-	-0-	142	1	10689	3	N	-0-					-0-
05	12637 X	12637	-0-	-0-	-0-	167	1	12470	3	N	-0-					-0-
06	10384 X	10384	-0-	-0-	-0-	140	1	10244	3	N	-0-					-0-

MARTIN-STATE A2737 G. U. WELL #: 11H RRCID -> 279377 COMPL. DATE 02/04/2016 TOTAL DEPTH 10318 PERF.10883 - 14806

01	11780 X	9047	-0-	-2733	-0-	97	1	8950	3	Y	-0-					-0-
02	10640 X	7562	-0-	-3078	-0-	95	1	7467	3	Y	-0-					-0-
03	11315 X	10217	-0-	-1098	-0-	128	1	10089	3	Y	-0-					-0-
04	10950 X	8745	-0-	-2205	-0-	115	1	8630	3	Y	-0-					-0-
05	9052 X	7433	-0-	-1619	-0-	98	1	7335	3	Y	-0-					-0-
06	11003 X	11003	-0-	-0-	-0-	148	1	10855	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

MARTIN-STATE A2737 G. U. WELL #: 13H RRCID -> 279395 COMPL. DATE 02/04/2016 TOTAL DEPTH 10324 PERF.10755 - 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
01	11501 X	8935	-0-	-2566	-0-	96	1	8839	3	Y	-0-			-0-
02	10388 X	10277	-0-	-111	-0-	129	1	10148	3	Y	-0-			-0-
03	11191 X	9064	-0-	-2127	-0-	114	1	8950	3	Y	-0-			-0-
04	10830 X	8757	-0-	-2073	-0-	115	1	8642	3	Y	-0-			-0-
05	11377 X	8365	-0-	-3012	-0-	110	1	8255	3	Y	-0-			-0-
06	11010 X	8739	-0-	-2271	-0-	118	1	8621	3	Y	-0-			-0-

MEEK RANCH A2885 WELL #: 1H RRCID -> 279396 COMPL. DATE 04/01/2018 TOTAL DEPTH 10396 PERF.10720 - 15076

01	4743 X	3072	-0-	-1671	-0-	33	1	3039	3	N	-0-			-0-
02	6650 X	6650	-0-	-0-	-0-	83	1	6567	3	N	-0-			-0-
03	5971 X	5971	-0-	-0-	-0-	75	1	5896	3	N	-0-			-0-
04	5732 X	5732	-0-	-0-	-0-	75	1	5657	3	N	-0-			-0-
05	5704 X	5288	-0-	-416	-0-	70	1	5218	3	N	-0-			-0-
06	5520 X	5259	-0-	-261	-0-	71	1	5188	3	N	-0-			-0-

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 82H RRCID -> 279397 COMPL. DATE 02/16/2019 TOTAL DEPTH 10171 PERF.10357 - 17009

01	23312 X	19246	-0-	-4066	-0-	206	1	19040	3	Y	-0-			-0-
02	18760 X	17553	-0-	-1207	-0-	220	1	17333	3	Y	-0-			-0-
03	28251 X	28251	-0-	-0-	-0-	354	1	27897	3	Y	-0-			-0-
04	28385 X	28385	-0-	-0-	-0-	372	1	28013	3	Y	-0-			-0-
05	29166 X	29166	-0-	-0-	-0-	385	1	28781	3	Y	-0-			-0-
06	30154 X	30154	-0-	-0-	-0-	406	1	29748	3	Y	-0-			-0-

DAMMIER STATE WELL #: 7H RRCID -> 279402 COMPL. DATE 01/20/2016 TOTAL DEPTH 9867 PERF.10320 - 15082

01	27559 X	21807	-0-	-5752	-0-	234	1	21573	3	Y	-0-			-0-
02	24892 X	21260	-0-	-3632	-0-	267	1	20993	3	Y	-0-			-0-
03	27559 X	23827	-0-	-3732	-0-	299	1	23528	3	Y	-0-			-0-
04	24360 X	21742	-0-	-2618	-0-	285	1	21457	3	Y	-0-			-0-
05	24676 X	23159	-0-	-1517	-0-	305	1	22854	3	Y	-0-			-0-
06	23070 X	17916	-0-	-5154	-0-	241	1	17675	3	Y	-0-			-0-

M. L. MARTIN-STATE A2803 WELL #: 17H RRCID -> 279404 COMPL. DATE 01/20/2016 TOTAL DEPTH 9847 PERF.10208 - 15179

01	28923 X	24081	-0-	-4842	-0-	258	1	23823	3	Y	-0-			-0-
02	24164 X	21438	-0-	-2726	-0-	269	1	21169	3	Y	-0-			-0-
03	25916 X	23428	-0-	-2488	-0-	294	1	23134	3	Y	-0-			-0-
04	24480 X	21286	-0-	-3194	-0-	279	1	21007	3	Y	-0-			-0-
05	24831 X	20960	-0-	-3871	-0-	276	1	20684	3	Y	-0-			-0-
06	23310 X	21747	-0-	-1563	-0-	293	1	21454	3	Y	-0-			-0-

MARTIN-STATE A2737 G. U. WELL #: 12H RRCID -> 279436 COMPL. DATE 02/04/2016 TOTAL DEPTH 10308 PERF.10706 - 14813

01	28055 X	22814	-0-	-5241	-0-	245	1	22569	3	Y	-0-			-0-
02	26348 X	23658	-0-	-2690	-0-	297	1	23361	3	Y	-0-			-0-
03	29171 X	27594	-0-	-1577	-0-	346	1	27248	3	Y	-0-			-0-
04	28230 X	25176	-0-	-3054	-0-	330	1	24846	3	Y	-0-			-0-
05	27714 X	17785	-0-	-9929	-0-	235	1	17550	3	Y	-0-			-0-
06	26700 X	23370	-0-	-3330	-0-	315	1	23055	3	Y	-0-			-0-

SLAUGHTER WELL #: 14H RRCID -> 279444 COMPL. DATE 05/21/2016 TOTAL DEPTH 10564 PERF.10914 - 16907

01	9080 X	9080	-0-	-0-	-0-	97	1	8983	3	Y	-0-			-0-
02	16180 X	16180	-0-	-0-	-0-	203	1	15977	3	Y	-0-			-0-
03	13291 X	13291	-0-	-0-	-0-	167	1	13124	3	Y	-0-			-0-
04	13634 X	13634	-0-	-0-	-0-	179	1	13455	3	Y	-0-			-0-
05	13498 X	13498	-0-	-0-	-0-	178	1	13320	3	Y	-0-			-0-
06	14093 X	14093	-0-	-0-	-0-	190	1	13903	3	Y	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SLAUGHTER WELL #: 15H RRCID -> 279446 COMPL. DATE 05/21/2016 TOTAL DEPTH 10594 PERF.10894 - 16770

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16082 X	16082	-0-	-0-	-0-	172	1	15910	3	Y	-0-					-0-
02	17368 X	17368	-0-	-0-	-0-	218	1	17150	3	Y	-0-					-0-
03	18154 X	18154	-0-	-0-	-0-	227	1	17927	3	Y	-0-					-0-
04	16470 X	16470	-0-	-0-	-0-	216	1	16254	3	Y	-0-					-0-
05	17788 X	17788	-0-	-0-	-0-	235	1	17553	3	Y	-0-					-0-
06	16880 X	16880	-0-	-0-	-0-	227	1	16653	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY-STATE 1628 WELL #: 6H RRCID -> 279449 COMPL. DATE 10/01/2015 TOTAL DEPTH 10077 PERF.10486 - 14880

01	18786 X	10893	-0-	-7893	-0-	117	1	10776	3	N	-0-					-0-
02	15204 X	14678	-0-	-526	-0-	184	1	14494	3	N	-0-					-0-
03	16833 X	14399	-0-	-2434	-0-	180	1	14219	3	N	-0-					-0-
04	16290 X	13090	-0-	-3200	-0-	172	1	12918	3	N	-0-					-0-
05	16244 X	14164	-0-	-2080	-0-	187	1	13977	3	N	-0-					-0-
06	15720 X	13121	-0-	-2599	-0-	177	1	12944	3	N	-0-					-0-

OWEN 1080 - 7 WELL #: 17H RRCID -> 279450 COMPL. DATE 10/31/2025 TOTAL DEPTH 10767 PERF.11036 - 17272

01	3100 N	15630	-0-	12530	58368	168	1	15462	3	Y	-0-					-0-
02	79289 X	20921	-0-	-58368	-0-	262	1	20659	3	Y	-0-					-0-
03	19488 X	19488	-0-	-0-	-0-	244	1	19244	3	Y	-0-					-0-
04	18039 X	18039	-0-	-0-	-0-	236	1	17803	3	Y	-0-					-0-
05	18219 X	18219	-0-	-0-	-0-	240	1	17979	3	Y	-0-					-0-
06	16344 X	16344	-0-	-0-	-0-	220	1	16124	3	Y	-0-					-0-

JAMES TRUST WELL #: 13H RRCID -> 279454 COMPL. DATE 06/26/2025 TOTAL DEPTH 10214 PERF.10468 - 15435

01	11596 X	11596	-0-	-0-	-0-	540	1	10971	3	Y	77	80	1			16
						85	9									
02	10250 X	10250	-0-	-0-	-0-	826	1	9357	3	Y	61	67	1			10
						67	9									
03	10996 X	10996	-0-	-0-	-0-	1066	1	9880	3	Y	45	45	1			10
						50	9									
04	10721 X	10721	-0-	-0-	-0-	1152	1	9302	3	Y	243	234	1			19
						267	9									
*05	10972 X	10972	-0-	-0-	-0-	1225	1	9427	3	Y	291	226	1			84
						320	9									
06	10409 X	10409	-0-	-0-	-0-	1096	1	9089	3	Y	204	222	1			66
						224	9									

JAMES TRUST WELL #: 9H RRCID -> 279455 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 10244 PERF.10594 - 15625

01	5735 X	4306	-0-	-1429	-0-	200	1	4065	3	Y	37	42	1			7
						41	9									
02	5180 X	3185	-0-	-1995	-0-	257	1	2913	3	Y	14	20	1			1
						15	9									
03	5735 X	5287	-0-	-448	-0-	512	1	4747	3	Y	25	23	1			3
						28	9									
04	4950 X	3797	-0-	-1153	-0-	416	1	3358	3	Y	21	22	1			2
						23	9									
*05	5115 X	4619	-0-	-496	-0-	531	1	4088	3	Y	-0-	2	1			-0-
06	5130 X	3333	-0-	-1797	-0-	357	1	2962	3	Y	13	10	1			3
						14	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
JAMES TRUST WELL #: 12H RRCID -> 279457 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 10072 PERF.10468 - 15435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8959	X	8300	-0-	-659	-0-	387	1	7862	3	Y	46	52	1			8
							51	9									
02	8540	X	6997	-0-	-1543	-0-	564	1	6388	3	Y	41	44	1			5
							45	9									
03	9455	X	6643	-0-	-2812	-0-	643	1	5964	3	Y	33	27	1			11
							36	9									
04	9150	X	6518	-0-	-2632	-0-	715	1	5773	3	Y	27	35	1			3
							30	9									
*05	8866	X	7783	-0-	-1083	-0-	894	1	6881	3	Y	7	8	1			2
							8	9									
06	8040	X	7068	-0-	-972	-0-	757	1	6280	3	Y	28	24	1			6
							31	9									

FASKEN STATE 1612 WELL #: 31H RRCID -> 279594 COMPL. DATE 12/02/2025 TOTAL DEPTH 9418 PERF. 9842 - 15035

01	20656	X	20656	-0-	-0-	-0-	222	1	20434	3	N	-0-					-0-
02	34207	X	34207	-0-	-0-	-0-	429	1	33778	3	N	-0-					-0-
03	31090	X	31090	-0-	-0-	-0-	390	1	30700	3	N	-0-					-0-
04	32130	X	20460	-0-	-11670	-0-	268	1	20192	3	N	-0-					-0-
05	33201	X	25124	-0-	-8077	-0-	331	1	24793	3	N	-0-					-0-
06	32130	X	23215	-0-	-8915	-0-	312	1	22903	3	N	-0-					-0-

FASKEN STATE A2718 GU WELL #: 47H RRCID -> 279711 COMPL. DATE 07/21/2015 TOTAL DEPTH 10038 PERF.10495 - 15290

01	15748	X	11031	-0-	-4717	-0-	118	1	10913	3	Y	-0-					-0-
02	14602	X	14602	-0-	-0-	-0-	183	1	14419	3	Y	-0-					-0-
03	15872	X	14802	-0-	-1070	-0-	185	1	14617	3	Y	-0-					-0-
04	15360	X	14307	-0-	-1053	-0-	188	1	14119	3	Y	-0-					-0-
05	16182	X	15163	-0-	-1019	-0-	200	1	14963	3	Y	-0-					-0-
06	15660	X	12653	-0-	-3007	-0-	170	1	12483	3	Y	-0-					-0-

WILLIE-GL GU A WELL #: 9H RRCID -> 279830 COMPL. DATE 08/01/2015 TOTAL DEPTH 10435 PERF.10905 - 16615

01	14290	X	14290	-0-	-0-	-0-	714	1	13576	3	Y	-0-					-0-
02	8002	X	8002	-0-	-0-	-0-	418	1	7584	3	Y	-0-					-0-
03	7681	X	7681	-0-	-0-	-0-	391	1	7290	3	Y	-0-					-0-
04	22173	X	22173	-0-	-0-	-0-	1216	1	20957	3	Y	-0-					-0-
05	16215	X	16215	-0-	-0-	-0-	998	1	15217	3	Y	-0-					-0-
06	20680	X	20680	-0-	-0-	-0-	1442	1	19238	3	Y	-0-					-0-

WILLIE-GL GU A WELL #: 8H RRCID -> 279832 COMPL. DATE 08/01/2015 TOTAL DEPTH 10456 PERF.10837 - 16005

01	8302	X	8302	-0-	-0-	-0-	415	1	7887	3	Y	-0-					-0-
02	2086	X	2086	-0-	-0-	-0-	109	1	1977	3	Y	-0-					-0-
03	558	X	558	-0-	-0-	-0-	28	1	530	3	Y	-0-					-0-
04	9018	X	9018	-0-	-0-	-0-	495	1	8523	3	Y	-0-					-0-
05	8213	X	8213	-0-	-0-	-0-	506	1	7707	3	Y	-0-					-0-
06	20656	X	20656	-0-	-0-	-0-	1441	1	19215	3	Y	-0-					-0-

WILLIE-GL GU A WELL #: 7H RRCID -> 279833 COMPL. DATE 08/01/2015 TOTAL DEPTH 10454 PERF.10839 - 15929

01	9482	X	9482	-0-	-0-	-0-	473	1	9009	3	Y	-0-					-0-
02	6305	X	6305	-0-	-0-	-0-	329	1	5976	3	Y	-0-					-0-
03	7900	X	7900	-0-	-0-	-0-	402	1	7498	3	Y	-0-					-0-
04	7378	X	7378	-0-	-0-	-0-	405	1	6973	3	Y	-0-					-0-
05	11654	X	11654	-0-	-0-	-0-	717	1	10937	3	Y	-0-					-0-
06	11601	X	11601	-0-	-0-	-0-	809	1	10792	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 40H RRCID -> 279861 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 10897 PERF.11233 - 15661

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11005 X	5755	-0-	-5250	-0-	62	1	5693	3	Y	-0-					-0-
02	9940 X	6134	-0-	-3806	-0-	77	1	6057	3	Y	-0-					-0-
03	10602 X	6714	-0-	-3888	-0-	84	1	6630	3	Y	-0-					-0-
04	10050 X	8636	-0-	-1414	-0-	113	1	8523	3	Y	-0-					-0-
05	10385 X	7846	-0-	-2539	-0-	103	1	7743	3	Y	-0-					-0-
06	9272 X	9272	-0-	-0-	-0-	125	1	9147	3	Y	-0-					-0-

BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 41H RRCID -> 279865 COMPL. DATE 08/25/2015 TOTAL DEPTH 10896 PERF.11290 - 15605

01	9703 X	6550	-0-	-3153	-0-	70	1	6480	3	Y	-0-					-0-
02	8764 X	8446	-0-	-318	-0-	106	1	8340	3	Y	-0-					-0-
03	9424 X	8429	-0-	-995	-0-	106	1	8323	3	Y	-0-					-0-
04	9150 X	7825	-0-	-1325	-0-	103	1	7722	3	Y	-0-					-0-
05	9455 X	8118	-0-	-1337	-0-	107	1	8011	3	Y	-0-					-0-
06	9060 X	7971	-0-	-1089	-0-	107	1	7864	3	Y	-0-					-0-

SLAUGHTER WELL #: 17H RRCID -> 279885 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 10909 PERF.11276 - 15505

01	6041 X	6041	-0-	-0-	-0-	65	1	5976	3	Y	-0-					-0-
02	8480 X	8480	-0-	-0-	-0-	106	1	8374	3	Y	-0-					-0-
03	8461 X	8461	-0-	-0-	-0-	106	1	8355	3	Y	-0-					-0-
04	7322 X	7322	-0-	-0-	-0-	96	1	7226	3	Y	-0-					-0-
05	7669 X	7669	-0-	-0-	-0-	101	1	7568	3	Y	-0-					-0-
06	8753 X	8753	-0-	-0-	-0-	118	1	8635	3	Y	-0-					-0-

DAMMIER STATE WELL #: 3H RRCID -> 279886 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 10055 PERF.10428 - 15405

01	26195 X	16596	-0-	-9599	-0-	178	1	16418	3	Y	-0-					-0-
02	25312 X	18091	-0-	-7221	-0-	227	1	17864	3	Y	-0-					-0-
03	28024 X	13194	-0-	-14830	-0-	165	1	13029	3	Y	-0-					-0-
04	27120 X	8867	-0-	-18253	-0-	116	1	8751	3	Y	-0-					-0-
05	23033 X	10978	-0-	-12055	-0-	145	1	10833	3	Y	-0-					-0-
06	19380 X	6826	-0-	-12554	-0-	92	1	6734	3	Y	-0-					-0-

DAMMIER STATE WELL #: 4H RRCID -> 279934 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 10092 PERF.10369 - 15480

01	23777 X	14974	-0-	-8803	-0-	161	1	14813	3	Y	-0-					-0-
02	21476 X	20269	-0-	-1207	-0-	254	1	20015	3	Y	-0-					-0-
03	22878 X	20295	-0-	-2583	-0-	254	1	20041	3	Y	-0-					-0-
04	22140 X	18416	-0-	-3724	-0-	241	1	18175	3	Y	-0-					-0-
05	22444 X	19483	-0-	-2961	-0-	257	1	19226	3	Y	-0-					-0-
06	21720 X	13384	-0-	-8336	-0-	180	1	13204	3	Y	-0-					-0-

APPLING WELL #: 15H RRCID -> 280045 COMPL. DATE 08/08/2015 TOTAL DEPTH 10442 PERF.10958 - 15851

01	13759 X	13759	-0-	-0-	-0-	39	1	13720	3	Y	-0-					-0-
02	15701 X	15701	-0-	-0-	-0-	121	1	15580	3	Y	-0-					-0-
03	18607 X	18607	-0-	-0-	-0-	120	1	18487	3	Y	-0-					-0-
04	17668 X	17668	-0-	-0-	-0-	111	1	17557	3	Y	-0-					-0-
05	19043 X	19043	-0-	-0-	-0-	144	1	18899	3	Y	-0-					-0-
06	17538 X	17538	-0-	-0-	-0-	777	1	16761	3	Y	-0-					-0-

PINATA GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 280143 COMPL. DATE 11/30/2016 TOTAL DEPTH 12675 PERF.12545 - 19603

01	10726 X	972	-0-	-9754	-0-	10	1	962	3	N	-0-					-0-
02	9688 X	6947	-0-	-2741	-0-	87	1	6860	3	N	-0-					-0-
03	59389 X	59389	-0-	-0-	-0-	744	1	58645	3	N	-0-					-0-
04	73591 X	73591	-0-	-0-	-0-	965	1	72626	3	N	-0-					-0-
05	47866 X	47866	-0-	-0-	-0-	631	1	47235	3	N	-0-					-0-
06	31730 X	31730	-0-	-0-	-0-	427	1	31303	3	N	-0-					-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
01	14460 X	14460	-0-	-0-	-0-	155	1	14305	3	Y	-0-					-0-
02	17366 X	17366	-0-	-0-	-0-	218	1	17148	3	Y	-0-					-0-
03	18646 X	18646	-0-	-0-	-0-	234	1	18412	3	Y	-0-					-0-
04	18651 X	18651	-0-	-0-	-0-	244	1	18407	3	Y	-0-					-0-
05	18478 X	18478	-0-	-0-	-0-	244	1	18234	3	Y	-0-					-0-
06	19773 X	19773	-0-	-0-	-0-	266	1	19507	3	Y	-0-					-0-

OWEN 1080 - 5 WELL #: 15H RRCID -> 280252 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 10652 PERF.10775 - 14856

01	9578 X	9578	-0-	-0-	-0-	103	1	9475	3	Y	-0-					-0-
02	11913 X	11913	-0-	-0-	-0-	149	1	11764	3	Y	-0-					-0-
03	12657 X	12657	-0-	-0-	-0-	159	1	12498	3	Y	-0-					-0-
04	12058 X	12058	-0-	-0-	-0-	158	1	11900	3	Y	-0-					-0-
05	12143 X	12143	-0-	-0-	-0-	160	1	11983	3	Y	-0-					-0-
06	11964 X	11964	-0-	-0-	-0-	161	1	11803	3	Y	-0-					-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 9H RRCID -> 280279 COMPL. DATE 06/06/2017 TOTAL DEPTH 9359 PERF. 9688 - 17614

01	33510 X	33510	-0-	-0-	-0-	359	1	33151	3	Y	-0-					-0-
02	24385 X	24385	-0-	-0-	-0-	306	1	24079	3	Y	-0-					-0-
03	27672 X	27672	-0-	-0-	-0-	347	1	27325	3	Y	-0-					-0-
04	23066 X	23066	-0-	-0-	-0-	302	1	22764	3	Y	-0-					-0-
05	32821 X	32821	-0-	-0-	-0-	433	1	32388	3	Y	-0-					-0-
06	11997 X	11997	-0-	-0-	-0-	161	1	11836	3	Y	-0-					-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 10H RRCID -> 280280 COMPL. DATE 06/06/2017 TOTAL DEPTH 9412 PERF. 9772 - 16998

01	8723 X	8723	-0-	-0-	-0-	94	1	8629	3	Y	-0-					-0-
02	32123 X	32123	-0-	-0-	-0-	403	1	31720	3	Y	-0-					-0-
03	6112 X	6112	-0-	-0-	-0-	77	1	6035	3	Y	-0-					-0-
04	33122 X	33122	-0-	-0-	-0-	434	1	32688	3	Y	-0-					-0-
05	31148 X	31148	-0-	-0-	-0-	411	1	30737	3	Y	-0-					-0-
06	6777 X	6777	-0-	-0-	-0-	91	1	6686	3	Y	-0-					-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 11H RRCID -> 280282 COMPL. DATE 06/06/2017 TOTAL DEPTH 9418 PERF. 9590 - 16566

01	26162 X	26162	-0-	-0-	-0-	281	1	25881	3	Y	-0-					-0-
02	5737 X	5737	-0-	-0-	-0-	72	1	5665	3	Y	-0-					-0-
03	29329 X	29329	-0-	-0-	-0-	368	1	28961	3	Y	-0-					-0-
04	4598 X	4598	-0-	-0-	-0-	60	1	4538	3	Y	-0-					-0-
05	3706 X	3706	-0-	-0-	-0-	49	1	3657	3	Y	-0-					-0-
06	38049 X	38049	-0-	-0-	-0-	512	1	37537	3	Y	-0-					-0-

SLAUGHTER WELL #: 19H RRCID -> 280332 COMPL. DATE 10/20/2016 TOTAL DEPTH 10813 PERF.11063 - 15758

01	4504 X	4504	-0-	-0-	-0-	48	1	4456	3	Y	-0-					-0-
02	12692 X	12692	-0-	-0-	-0-	159	1	12533	3	Y	-0-					-0-
03	10720 X	10720	-0-	-0-	-0-	134	1	10586	3	Y	-0-					-0-
04	11660 X	11660	-0-	-0-	-0-	153	1	11507	3	Y	-0-					-0-
05	10804 X	10804	-0-	-0-	-0-	142	1	10662	3	Y	-0-					-0-
06	10050 X	10050	-0-	-0-	-0-	135	1	9915	3	Y	-0-					-0-

SLAUGHTER WELL #: 20H RRCID -> 280338 COMPL. DATE 10/20/2016 TOTAL DEPTH 11046 PERF.11151 - 15809

01	10834 X	10834	-0-	-0-	-0-	116	1	10718	3	Y	-0-					-0-
02	14630 X	14630	-0-	-0-	-0-	183	1	14447	3	Y	-0-					-0-
03	13804 X	13804	-0-	-0-	-0-	173	1	13631	3	Y	-0-					-0-
04	14076 X	14076	-0-	-0-	-0-	185	1	13891	3	Y	-0-					-0-
05	13458 X	13458	-0-	-0-	-0-	177	1	13281	3	Y	-0-					-0-
06	9948 X	9948	-0-	-0-	-0-	134	1	9814	3	Y	-0-					-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
01	9158 X	9158	-0-	-0-	-0-	98	1	9060	3	Y	-0-					-0-
02	10944 X	10944	-0-	-0-	-0-	137	1	10807	3	Y	-0-					-0-
03	10630 X	10630	-0-	-0-	-0-	133	1	10497	3	Y	-0-					-0-
04	10612 X	10612	-0-	-0-	-0-	139	1	10473	3	Y	-0-					-0-
05	10491 X	10491	-0-	-0-	-0-	138	1	10353	3	Y	-0-					-0-
06	10318 X	10318	-0-	-0-	-0-	139	1	10179	3	Y	-0-					-0-

FASKEN STATE A2716 A WELL #: 83H RRCID -> 280361 COMPL. DATE 02/16/2019 TOTAL DEPTH 10171 PERF.10474 - 16951

01	12586 X	11418	-0-	-1168	-0-	122	1	11296	3	Y	-0-					-0-
02	8708 X	6260	-0-	-2448	-0-	78	1	6182	3	Y	-0-					-0-
03	14604 X	14604	-0-	-0-	-0-	183	1	14421	3	Y	-0-					-0-
04	11700 X	7069	-0-	-4631	-0-	93	1	6976	3	Y	-0-					-0-
05	12090 X	7533	-0-	-4557	-0-	99	1	7434	3	Y	-0-					-0-
06	12180 X	8471	-0-	-3709	-0-	114	1	8357	3	Y	-0-					-0-

FASKEN STATE A2716 B WELL #: 84H RRCID -> 280362 COMPL. DATE 02/16/2019 TOTAL DEPTH 10203 PERF.10305 - 16815

01	15934 X	14123	-0-	-1811	-0-	151	1	13972	3	Y	-0-					-0-
02	13440 X	12496	-0-	-944	-0-	157	1	12339	3	Y	-0-					-0-
03	14880 X	13577	-0-	-1303	-0-	170	1	13407	3	Y	-0-					-0-
04	14400 X	12646	-0-	-1754	-0-	166	1	12480	3	Y	-0-					-0-
05	14136 X	9208	-0-	-4928	-0-	121	1	9087	3	Y	-0-					-0-
06	13680 X	7821	-0-	-5859	-0-	105	1	7716	3	Y	-0-					-0-

FASKEN STATE A2716 C WELL #: 85H RRCID -> 280363 COMPL. DATE 02/16/2019 TOTAL DEPTH 10206 PERF.10423 - 17025

01	11501 X	10602	-0-	-899	-0-	114	1	10488	3	Y	-0-					-0-
02	10401 X	10401	-0-	-0-	-0-	130	1	10271	3	Y	-0-					-0-
03	10524 X	10524	-0-	-0-	-0-	132	1	10392	3	Y	-0-					-0-
04	10260 X	8892	-0-	-1368	-0-	117	1	8775	3	Y	-0-					-0-
05	11501 X	10488	-0-	-1013	-0-	138	1	10350	3	Y	-0-					-0-
06	11130 X	10456	-0-	-674	-0-	141	1	10315	3	Y	-0-					-0-

FASKEN STATE A2761-A2756 WELL #: 35H RRCID -> 280403 COMPL. DATE 06/24/2017 TOTAL DEPTH 9579 PERF. 9846 - 17723

01	49321 X	33166	-0-	-16155	-0-	356	1	32810	3	Y	-0-					-0-
02	39349 X	39349	-0-	-0-	-0-	493	1	38856	3	Y	-0-					-0-
03	40765 X	38531	-0-	-2234	-0-	483	1	38048	3	Y	-0-					-0-
04	39450 X	36009	-0-	-3441	-0-	472	1	35537	3	Y	-0-					-0-
05	43555 X	37315	-0-	-6240	-0-	492	1	36823	3	Y	-0-					-0-
06	42150 X	34407	-0-	-7743	-0-	463	1	33944	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX-FASKEN-STATE A2755-A2756 WELL #: 36H RRCID -> 280412 COMPL. DATE 06/30/2017 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 9877 - 17853

01	5487 X	3530	-0-	-1957	-0-	38	1	3492	3	Y	-0-					-0-
02	5413 X	5413	-0-	-0-	-0-	68	1	5345	3	Y	-0-					-0-
03	5250 X	5250	-0-	-0-	-0-	66	1	5184	3	Y	-0-					-0-
04	5010 X	3804	-0-	-1206	-0-	50	1	3754	3	Y	-0-					-0-
05	5983 X	2899	-0-	-3084	-0-	38	1	2861	3	Y	-0-					-0-
06	5822 X	5822	-0-	-0-	-0-	78	1	5744	3	Y	-0-					-0-

SLAUGHTER WELL #: 21H RRCID -> 280437 COMPL. DATE 05/27/2016 TOTAL DEPTH 10614 PERF.10930 - 18351

01	13291 X	13291	-0-	-0-	-0-	143	1	13148	3	Y	-0-					-0-
02	22413 X	22413	-0-	-0-	-0-	281	1	22132	3	Y	-0-					-0-
03	21440 X	21440	-0-	-0-	-0-	269	1	21171	3	Y	-0-					-0-
04	21850 X	21850	-0-	-0-	-0-	286	1	21564	3	Y	-0-					-0-
05	23182 X	23182	-0-	-0-	-0-	306	1	22876	3	Y	-0-					-0-
06	22160 X	22160	-0-	-0-	-0-	298	1	21862	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

WILLIE - GL GU 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
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-

WILLIE - GL GU B WELL #: 11H RRCID -> 280495 COMPL. DATE 06/01/2017 TOTAL DEPTH 10384 PERF.11064 - 18487

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-

CHALOS ABRAS GU A WELL #: 3H RRCID -> 280515 COMPL. DATE 01/31/2025 TOTAL DEPTH 11106 PERF.11342 - 17837

01	27125 X	17154	-0-	-9971	-0-	93	1	17061	2	Y	-0-					-0-
02	24500 X	19954	-0-	-4546	-0-	192	1	19762	2	Y	-0-					-0-
03	27125 X	19820	-0-	-7305	-0-	279	1	19541	2	Y	-0-					-0-
04	26250 X	13339	-0-	-12911	-0-	141	1	13198	2	Y	-0-					-0-
05	22103 X	20364	-0-	-1739	-0-	306	1	20058	2	Y	-0-					-0-
06	21390 X	14393	-0-	-6997	-0-	83	1	14310	2	Y	-0-					-0-

M. G. LILLIE 1873 WELL #: 3H RRCID -> 280540 COMPL. DATE 12/07/2017 TOTAL DEPTH 10108 PERF.10492 - 17823

01	235 N	235	-0-	-0-	-0-	3	1	232	3	N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FASKEN STATE A2761 B WELL #: 33HR RRCID -> 280551 COMPL. DATE 04/28/2017 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 9819 - 17545

01	38533 X	23837	-0-	-14696	-0-	256	1	23581	3	Y	-0-					-0-
02	29689 X	29689	-0-	-0-	-0-	372	1	29317	3	Y	-0-					-0-
03	30287 X	29335	-0-	-952	-0-	368	1	28967	3	Y	-0-					-0-
04	29400 X	29244	-0-	-156	-0-	383	1	28861	3	Y	-0-					-0-
05	32860 X	30245	-0-	-2615	-0-	399	1	29846	3	Y	-0-					-0-
06	31800 X	29287	-0-	-2513	-0-	394	1	28893	3	Y	-0-					-0-

DAMMIER-MARTIN STATE WELL #: 5H RRCID -> 280627 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 10069 PERF.10417 - 16208

01	15 N	5	-0-	-10	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
03	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
04	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
05	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
06	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-

APPLING WELL #: 16H RRCID -> 280668 COMPL. DATE 08/08/2015 TOTAL DEPTH 10370 PERF.10880 - 16210

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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
FASKEN STATE A2761 C WELL #: 34H RRCID -> 280740 COMPL. DATE 06/24/2017 TOTAL DEPTH 9546 PERF. 9733 - 17459

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23188 X	15509	-0-	-7679	-0-	166	1	15343	3	Y	-0-					-0-
02	24298 X	24298	-0-	-0-	-0-	305	1	23993	3	Y	-0-					-0-
03	26412 X	24210	-0-	-2202	-0-	303	1	23907	3	Y	-0-					-0-
04	26940 X	24499	-0-	-2441	-0-	321	1	24178	3	Y	-0-					-0-
05	27838 X	19950	-0-	-7888	-0-	263	1	19687	3	Y	-0-					-0-
06	26040 X	23819	-0-	-2221	-0-	321	1	23498	3	Y	-0-					-0-

APPLING WELL #: 17H RRCID -> 280744 COMPL. DATE 08/08/2015 TOTAL DEPTH 10347 PERF.10956 - 16797

01	35806 X	35806	-0-	-0-	-0-	102	1	35704	3	Y	-0-					-0-
02	30190 X	30190	-0-	-0-	-0-	232	1	29958	3	Y	-0-					-0-
03	34497 X	34497	-0-	-0-	-0-	223	1	34274	3	Y	-0-					-0-
04	36370 X	36370	-0-	-0-	-0-	228	1	36142	3	Y	-0-					-0-
05	43596 X	43596	-0-	-0-	-0-	330	1	43266	3	Y	-0-					-0-
06	40474 X	40474	-0-	-0-	-0-	1792	1	38682	3	Y	-0-					-0-

CHALOS ABRAS GU B WELL #: 4H RRCID -> 280745 COMPL. DATE 08/25/2016 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11289 - 16727

01	4 X	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
02	11 X	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	6 X	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
05	11 X	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
06	11 X	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-

DORA MARTIN A WELL #: 36H RRCID -> 280846 COMPL. DATE 04/24/2026 TOTAL DEPTH 11165 PERF.11498 - 16781

01	5395 X	5395	-0-	-0-	-0-	269	1	5126	3	Y	-0-					-0-
02	6877 X	6877	-0-	-0-	-0-	359	1	6518	3	Y	-0-					-0-
03	10034 X	10034	-0-	-0-	-0-	511	1	9523	3	Y	-0-					-0-
04	1487 X	1487	-0-	-0-	-0-	82	1	1405	3	Y	-0-					-0-
05	1887 X	1887	-0-	-0-	-0-	116	1	1771	3	Y	-0-					-0-
06	11127 X	11127	-0-	-0-	-0-	776	1	10351	3	Y	-0-					-0-

DORA MARTIN A WELL #: 37H RRCID -> 280853 COMPL. DATE 05/18/2026 TOTAL DEPTH 11120 PERF.11404 - 16630

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	10073	-0-	10073	10073	620	1	9453	3	Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	30044	-0-	30044	40117	2096	1	27948	3	Y	-0-					-0-

DORA MARTIN A WELL #: 38H RRCID -> 280854 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 11013 PERF.11447 - 16642

01	7760 X	7760	-0-	-0-	-0-	387	1	7373	3	Y	-0-					-0-
02	6641 X	6641	-0-	-0-	-0-	347	1	6294	3	Y	-0-					-0-
03	10989 X	10989	-0-	-0-	-0-	560	1	10429	3	Y	-0-					-0-
04	7025 X	7025	-0-	-0-	-0-	385	1	6640	3	Y	-0-					-0-
05	8673 X	8673	-0-	-0-	-0-	534	1	8139	3	Y	-0-					-0-
06	11046 X	11046	-0-	-0-	-0-	770	1	10276	3	Y	-0-					-0-

DORA MARTIN A WELL #: 32H RRCID -> 280873 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 10813 PERF.11179 - 16890

01	14325 X	14325	-0-	-0-	-0-	715	1	13610	3	Y	-0-					-0-
02	194 X	194	-0-	-0-	-0-	10	1	184	3	Y	-0-					-0-
03	44 X	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	3	Y	-0-					-0-
04	74 X	74	-0-	-0-	-0-	4	1	70	3	Y	-0-					-0-
05	65 X	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	3	Y	-0-					-0-
06	74 X	74	-0-	-0-	-0-	5	1	69	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
FASKEN STATE A2761 A WELL #: 32H RRCID -> 281028 COMPL. DATE 04/28/2017 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 9806 - 14279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16306	X	10785	-0-	-5521	-0-	116	1	10669	3	Y	-0-					-0-
02	16280	X	16280	-0-	-0-	-0-	204	1	16076	3	Y	-0-					-0-
03	16036	X	16036	-0-	-0-	-0-	201	1	15835	3	Y	-0-					-0-
04	17040	X	15295	-0-	-1745	-0-	201	1	15094	3	Y	-0-					-0-
05	18011	X	14438	-0-	-3573	-0-	190	1	14248	3	Y	-0-					-0-
06	17430	X	15619	-0-	-1811	-0-	210	1	15409	3	Y	-0-					-0-

L.C. WRIGHT-ZIMMERHANZEL 'A' WELL #: 3H RRCID -> 281031 COMPL. DATE 02/01/2017 TOTAL DEPTH 10726 PERF.10515 - 16074

01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	7	1	85	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	17	1	134	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
06	179	N	179	-0-	-0-	-0-	19	1	160	3	Y	-0-					-0-

L.C. WRIGHT-ZIMMERHANZEL 'B' WELL #: 4H RRCID -> 281034 COMPL. DATE 02/01/2017 TOTAL DEPTH 10767 PERF.10889 - 18106

01	9920	X	9496	-0-	-424	-0-	445	1	9051	3	Y	-0-					-0-
02	8904	X	8525	-0-	-379	-0-	692	1	7833	3	Y	-0-					-0-
03	9796	X	9348	-0-	-448	-0-	910	1	8438	3	Y	-0-					-0-
04	9390	X	9039	-0-	-351	-0-	996	1	8043	3	Y	-0-					-0-
05	9610	X	9227	-0-	-383	-0-	1061	1	8166	3	Y	-0-					-0-
06	9180	X	8899	-0-	-281	-0-	958	1	7941	3	Y	-0-					-0-

BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 42H RRCID -> 281052 COMPL. DATE 12/14/2016 TOTAL DEPTH 11125 PERF.11077 - 19021

01	18197	X	11596	-0-	-6601	-0-	124	1	11472	3	Y	-0-					-0-
02	16436	X	13642	-0-	-2794	-0-	171	1	13471	3	Y	-0-					-0-
03	17422	X	13924	-0-	-3498	-0-	174	1	13750	3	Y	-0-					-0-
04	15360	X	12133	-0-	-3227	-0-	159	1	11974	3	Y	-0-					-0-
05	15854	X	15854	-0-	-0-	-0-	209	1	15645	3	Y	-0-					-0-
06	14610	X	13730	-0-	-880	-0-	185	1	13545	3	Y	-0-					-0-

DORA MARTIN 1716 WELL #: 40H RRCID -> 281132 COMPL. DATE 10/09/2016 TOTAL DEPTH 10637 PERF.11103 - 16695

01	11222	X	7698	-0-	-3524	-0-	384	1	7314	3	Y	-0-					-0-
02	9275	X	9275	-0-	-0-	-0-	485	1	8790	3	Y	-0-					-0-
03	13972	X	13972	-0-	-0-	-0-	712	1	13260	3	Y	-0-					-0-
04	12954	X	12954	-0-	-0-	-0-	711	1	12243	3	Y	-0-					-0-
05	13051	X	12749	-0-	-302	-0-	785	1	11964	3	Y	-0-					-0-
06	12630	X	11186	-0-	-1444	-0-	780	1	10406	3	Y	-0-					-0-

DORA MARTIN 1716 WELL #: 39H RRCID -> 281145 COMPL. DATE 10/09/2016 TOTAL DEPTH 10640 PERF.11038 - 16748

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DORA MARTIN 1716 WELL #: 31H RRCID -> 281160 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 10686 PERF.11035 - 16802

01	15495	X	15495	-0-	-0-	-0-	774	1	14721	3	Y	-0-					-0-
02	13580	X	8173	-0-	-5407	-0-	427	1	7746	3	Y	-0-					-0-
03	19379	X	19379	-0-	-0-	-0-	987	1	18392	3	Y	-0-					-0-
04	17160	X	16861	-0-	-299	-0-	925	1	15936	3	Y	-0-					-0-
05	17732	X	14406	-0-	-3326	-0-	887	1	13519	3	Y	-0-					-0-
06	17160	X	14951	-0-	-2209	-0-	1043	1	13908	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

DORA MARTIN 1716 WELL #: 30H RRCID -> 281163 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 10786 PERF.11190 - 17003

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	21545 X	20258	-0-	-1287	-0-	1012	1	19246	3	Y	-0-			-0-
02	19124 X	14260	-0-	-4864	-0-	745	1	13515	3	Y	-0-			-0-
03	18651 X	18651	-0-	-0-	-0-	950	1	17701	3	Y	-0-			-0-
04	22765 X	22765	-0-	-0-	-0-	1249	1	21516	3	Y	-0-			-0-
05	22289 X	20964	-0-	-1325	-0-	1290	1	19674	3	Y	-0-			-0-
06	19924 X	19924	-0-	-0-	-0-	1390	1	18534	3	Y	-0-			-0-

BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 43H RRCID -> 281289 COMPL. DATE 12/14/2016 TOTAL DEPTH 11071 PERF.11094 - 19021

01	13144 X	9145	-0-	-3999	-0-	98	1	9047	3	Y	-0-			-0-
02	12042 X	12042	-0-	-0-	-0-	151	1	11891	3	Y	-0-			-0-
03	12958 X	11761	-0-	-1197	-0-	147	1	11614	3	Y	-0-			-0-
04	12390 X	11949	-0-	-441	-0-	157	1	11792	3	Y	-0-			-0-
05	13330 X	12031	-0-	-1299	-0-	159	1	11872	3	Y	-0-			-0-
06	12900 X	11589	-0-	-1311	-0-	156	1	11433	3	Y	-0-			-0-

FASKEN STATE A2761-A2756 A WELL #: 90H RRCID -> 281952 COMPL. DATE 06/30/2017 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 9842 - 17542

01	34720 X	28340	-0-	-6380	-0-	304	1	28036	3	Y	-0-			-0-
02	32772 X	32772	-0-	-0-	-0-	411	1	32361	3	Y	-0-			-0-
03	33071 X	33071	-0-	-0-	-0-	414	1	32657	3	Y	-0-			-0-
04	36900 X	30664	-0-	-6236	-0-	402	1	30262	3	Y	-0-			-0-
05	38130 X	32970	-0-	-5160	-0-	435	1	32535	3	Y	-0-			-0-
06	35100 X	30586	-0-	-4514	-0-	412	1	30174	3	Y	-0-			-0-

WILLIE RANCH WELL #: 12H RRCID -> 281991 COMPL. DATE 07/04/2017 TOTAL DEPTH 10479 PERF.11020 - 17371

01	18879 X	14543	-0-	-4336	-0-	726	1	13817	3	Y	-0-			-0-
02	16240 X	15250	-0-	-990	-0-	797	1	14453	3	Y	-0-			-0-
03	17205 X	15675	-0-	-1530	-0-	798	1	14877	3	Y	-0-			-0-
04	16020 X	14468	-0-	-1552	-0-	794	1	13674	3	Y	-0-			-0-
05	16895 X	14268	-0-	-2627	-0-	878	1	13390	3	Y	-0-			-0-
06	16350 X	15896	-0-	-454	-0-	1109	1	14787	3	Y	-0-			-0-

PALAFOX-FASKEN-ST. A2755-A2756 A WELL #: 89H RRCID -> 282060 COMPL. DATE 06/30/2017 TOTAL DEPTH 9421 PERF. 9770 - 17591

01	61566 X	37815	-0-	-23751	-0-	406	1	37409	3	Y	-0-			-0-
02	52920 X	50187	-0-	-2733	-0-	629	1	49558	3	Y	-0-			-0-
03	59559 X	59559	-0-	-0-	-0-	746	1	58813	3	Y	-0-			-0-
04	56587 X	56587	-0-	-0-	-0-	742	1	55845	3	Y	-0-			-0-
05	57450 X	57450	-0-	-0-	-0-	758	1	56692	3	Y	-0-			-0-
06	57630 X	55153	-0-	-2477	-0-	742	1	54411	3	Y	-0-			-0-

LYSSY FAMILY WELL #: 13H RRCID -> 282147 COMPL. DATE 03/12/2026 TOTAL DEPTH 10853 PERF.11216 - 18838

01	11191 X	8946	-0-	-2245	-0-	48	1	8898	2	N	-0-			-0-
02	9716 X	7292	-0-	-2424	-0-	70	1	7222	2	N	-0-			-0-
03	10447 X	6483	-0-	-3964	-0-	91	1	6392	2	N	-0-			-0-
04	9810 X	9639	-0-	-171	-0-	102	1	9537	2	N	-0-			-0-
05	9362 X	9339	-0-	-23	-0-	140	1	9199	2	N	-0-			-0-
06	8670 X	4984	-0-	-3686	-0-	29	1	4955	2	N	-0-			-0-

GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 4H RRCID -> 282189 COMPL. DATE 07/04/2017 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10976 - 19520

01	33945 X	19910	-0-	-14035	-0-	994	1	18916	3	Y	-0-			-0-
02	24388 X	17070	-0-	-7318	-0-	892	1	16178	3	Y	-0-			-0-
03	20336 X	16964	-0-	-3372	-0-	864	1	16100	3	Y	-0-			-0-
04	19680 X	13696	-0-	-5984	-0-	751	1	12945	3	Y	-0-			-0-
05	19902 X	6762	-0-	-13140	-0-	416	1	6346	3	Y	-0-			-0-
06	25226 X	25226	-0-	-0-	-0-	1760	1	23466	3	Y	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

OWEN 1080 GU 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
01	43635 X	43635	-0-	-0-	-0-	468	1	43167	3	Y	-0-					-0-
02	37621 X	37621	-0-	-0-	-0-	472	1	37149	3	Y	-0-					-0-
03	41478 X	40428	-0-	-1050	-0-	507	1	39921	3	Y	-0-					-0-
04	42720 X	38522	-0-	-4198	-0-	505	1	38017	3	Y	-0-					-0-
05	44144 X	39384	-0-	-4760	-0-	519	1	38865	3	Y	-0-					-0-
06	42240 X	37496	-0-	-4744	-0-	505	1	36991	3	Y	-0-					-0-

OWEN 1080 GU B WELL #: 19H RRCID -> 282300 COMPL. DATE 11/24/2017 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10921 - 19149

01	11098 X	10102	-0-	-996	-0-	108	1	9994	3	Y	-0-					-0-
02	10024 X	7570	-0-	-2454	-0-	95	1	7475	3	Y	-0-					-0-
03	11098 X	7470	-0-	-3628	-0-	94	1	7376	3	Y	-0-					-0-
04	10200 X	7231	-0-	-2969	-0-	95	1	7136	3	Y	-0-					-0-
05	10540 X	7115	-0-	-3425	-0-	94	1	7021	3	Y	-0-					-0-
06	9780 X	6549	-0-	-3231	-0-	88	1	6461	3	Y	-0-					-0-

OWEN 1080 GU C WELL #: 20H RRCID -> 282307 COMPL. DATE 11/24/2017 TOTAL DEPTH 10928 PERF.10995 - 19535

01	19499 X	19101	-0-	-398	-0-	205	1	18896	3	Y	-0-					-0-
02	17612 X	12483	-0-	-5129	-0-	157	1	12326	3	Y	-0-					-0-
03	19096 X	15386	-0-	-3710	-0-	193	1	15193	3	Y	-0-					-0-
04	18480 X	17082	-0-	-1398	-0-	224	1	16858	3	Y	-0-					-0-
05	19096 X	13491	-0-	-5605	-0-	178	1	13313	3	Y	-0-					-0-
06	18480 X	18344	-0-	-136	-0-	247	1	18097	3	Y	-0-					-0-

GALVAN-TREVINO WELL #: 11H RRCID -> 282312 COMPL. DATE 11/20/2017 TOTAL DEPTH 8974 PERF. 8720 - 17261

01	217 X	7	-0-	-210	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
02	196 X	7	-0-	-189	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
03	217 X	7	-0-	-210	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
04	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
05	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
06	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-

SANTA ELENA WELL #: 24H RRCID -> 282729 COMPL. DATE 07/12/2017 TOTAL DEPTH 11238 PERF.11375 - 17900

01	12090 X	10577	-0-	-1513	-0-	496	1	10081	3	N	-0-					-0-
02	10920 X	7058	-0-	-3862	-0-	573	1	6485	3	N	-0-					-0-
03	12090 X	11882	-0-	-208	-0-	1157	1	10725	3	N	-0-					-0-
04	10230 X	9550	-0-	-680	-0-	1052	1	8498	3	N	-0-					-0-
05	10571 X	7380	-0-	-3191	-0-	849	1	6531	3	N	-0-					-0-
06	11490 X	555	-0-	-10935	-0-	60	1	495	3	N	-0-					-0-

VOLZ STATE A2732 WELL #: 11H RRCID -> 282839 COMPL. DATE 03/27/2018 TOTAL DEPTH 10496 PERF.10567 - 16589

01	17267 X	13053	-0-	-4214	-0-	140	1	12913	3	Y	-0-					-0-
02	14532 X	9344	-0-	-5188	-0-	117	1	9227	3	Y	-0-					-0-
03	14694 X	12136	-0-	-2558	-0-	152	1	11984	3	Y	-0-					-0-
04	13380 X	12498	-0-	-882	-0-	164	1	12334	3	Y	-0-					-0-
05	13237 X	10803	-0-	-2434	-0-	142	1	10661	3	Y	-0-					-0-
06	12630 X	9615	-0-	-3015	-0-	129	1	9486	3	Y	-0-					-0-

VOLZ STATE A2732 WELL #: 12H RRCID -> 282840 COMPL. DATE 03/27/2018 TOTAL DEPTH 10504 PERF.10661 - 17045

01	17112 X	13939	-0-	-3173	-0-	150	1	13789	3	Y	-0-					-0-
02	15456 X	13409	-0-	-2047	-0-	168	1	13241	3	Y	-0-					-0-
03	16399 X	16051	-0-	-348	-0-	201	1	15850	3	Y	-0-					-0-
04	14970 X	14136	-0-	-834	-0-	185	1	13951	3	Y	-0-					-0-
05	14849 X	14795	-0-	-54	-0-	195	1	14600	3	Y	-0-					-0-
06	15540 X	13720	-0-	-1820	-0-	185	1	13535	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
01	9424 X	7357	-0-	-2067	-0-	79	1	7278	3	Y	-0-					-0-
02	8288 X	7186	-0-	-1102	-0-	90	1	7096	3	Y	-0-					-0-
03	8897 X	7368	-0-	-1529	-0-	92	1	7276	3	Y	-0-					-0-
04	8610 X	8251	-0-	-359	-0-	108	1	8143	3	Y	-0-					-0-
05	8897 X	7678	-0-	-1219	-0-	101	1	7577	3	Y	-0-					-0-
06	7835 X	7835	-0-	-0-	-0-	105	1	7730	3	Y	-0-					-0-

HAMILTON WELL #: 23H RRCID -> 282959 COMPL. DATE 11/09/2017 TOTAL DEPTH 10540 PERF.11016 - 19067

01	16585 X	16585	-0-	-0-	-0-	178	1	16407	3	Y	-0-					-0-
02	19394 X	19394	-0-	-0-	-0-	243	1	19151	3	Y	-0-					-0-
03	19123 X	19123	-0-	-0-	-0-	240	1	18883	3	Y	-0-					-0-
04	18699 X	18699	-0-	-0-	-0-	245	1	18454	3	Y	-0-					-0-
05	18896 X	18896	-0-	-0-	-0-	249	1	18647	3	Y	-0-					-0-
06	18942 X	18942	-0-	-0-	-0-	255	1	18687	3	Y	-0-					-0-

HAMILTON-SLAUGHTER WELL #: 24H RRCID -> 283012 COMPL. DATE 11/09/2017 TOTAL DEPTH 10574 PERF.11030 - 19128

01	14373 X	14373	-0-	-0-	-0-	154	1	14219	3	Y	-0-					-0-
02	23476 X	23476	-0-	-0-	-0-	294	1	23182	3	Y	-0-					-0-
03	21168 X	21168	-0-	-0-	-0-	265	1	20903	3	Y	-0-					-0-
04	20549 X	20549	-0-	-0-	-0-	269	1	20280	3	Y	-0-					-0-
05	18212 X	18212	-0-	-0-	-0-	240	1	17972	3	Y	-0-					-0-
06	24012 X	24012	-0-	-0-	-0-	323	1	23689	3	Y	-0-					-0-

BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 44H RRCID -> 283383 COMPL. DATE 02/11/2018 TOTAL DEPTH 11085 PERF.11130 - 17044

01	8184 X	5936	-0-	-2248	-0-	64	1	5872	3	Y	-0-					-0-
02	7616 X	6245	-0-	-1371	-0-	78	1	6167	3	Y	-0-					-0-
03	8432 X	6386	-0-	-2046	-0-	80	1	6306	3	Y	-0-					-0-
04	8160 X	8155	-0-	-5	-0-	107	1	8048	3	Y	-0-					-0-
05	6913 X	6219	-0-	-694	-0-	82	1	6137	3	Y	-0-					-0-
06	6690 X	6308	-0-	-382	-0-	85	1	6223	3	Y	-0-					-0-

HAMILTON WELL #: 22H RRCID -> 283431 COMPL. DATE 11/09/2017 TOTAL DEPTH 10521 PERF.11249 - 18810

01	17980 X	17980	-0-	-0-	-0-	193	1	17787	3	Y	-0-					-0-
02	30300 X	30300	-0-	-0-	-0-	380	1	29920	3	Y	-0-					-0-
03	26701 X	26701	-0-	-0-	-0-	335	1	26366	3	Y	-0-					-0-
04	29228 X	29228	-0-	-0-	-0-	383	1	28845	3	Y	-0-					-0-
05	33096 X	33096	-0-	-0-	-0-	436	1	32660	3	Y	-0-					-0-
06	28213 X	28213	-0-	-0-	-0-	380	1	27833	3	Y	-0-					-0-

WILLIE -GL PSA C WELL #: 13H RRCID -> 283750 COMPL. DATE 07/04/2017 TOTAL DEPTH 10454 PERF.10950 - 17676

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-

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 86H RRCID -> 283850 COMPL. DATE 06/11/2018 TOTAL DEPTH 9889 PERF.10300 - 12510

01	6532 X	6532	-0-	-0-	-0-	70	1	6462	3	Y	-0-					-0-
02	5936 X	5221	-0-	-715	-0-	65	1	5156	3	Y	-0-					-0-
03	6572 X	5740	-0-	-832	-0-	72	1	5668	3	Y	-0-					-0-
04	6360 X	5082	-0-	-1278	-0-	67	1	5015	3	Y	-0-					-0-
05	6572 X	6461	-0-	-111	-0-	85	1	6376	3	Y	-0-					-0-
06	6481 X	6481	-0-	-0-	-0-	87	1	6394	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

L.C. WRIGHT-REESE PSA A WELL #: 5H RRCID -> 283877 COMPL. DATE 11/23/2017 TOTAL DEPTH 5143 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMILTON WELL #: 26H RRCID -> 284065 COMPL. DATE 02/13/2021 TOTAL DEPTH 10624 PERF.11032 - 18733

01	2582 X	2582	-0-	-0-	-0-	28	1	2554	3	Y	-0-					-0-
02	3573 X	3573	-0-	-0-	-0-	45	1	3528	3	Y	-0-					-0-
03	3271 X	3271	-0-	-0-	-0-	41	1	3230	3	Y	-0-					-0-
04	3462 X	3462	-0-	-0-	-0-	45	1	3417	3	Y	-0-					-0-
05	3310 X	3310	-0-	-0-	-0-	44	1	3266	3	Y	-0-					-0-
06	2986 X	2986	-0-	-0-	-0-	40	1	2946	3	Y	-0-					-0-

DORA MARTIN A WELL #: 35H RRCID -> 284101 COMPL. DATE 01/07/2018 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11330 - 18197

01	11473 X	11473	-0-	-0-	-0-	573	1	10900	3	Y	-0-					-0-
02	7684 X	7684	-0-	-0-	-0-	401	1	7283	3	Y	-0-					-0-
03	11167 X	11167	-0-	-0-	-0-	569	1	10598	3	Y	-0-					-0-
04	11029 X	11029	-0-	-0-	-0-	605	1	10424	3	Y	-0-					-0-
05	10796 X	10796	-0-	-0-	-0-	665	1	10131	3	Y	-0-					-0-
06	10104 X	10104	-0-	-0-	-0-	705	1	9399	3	Y	-0-					-0-

HAMILTON WELL #: 27H RRCID -> 284113 COMPL. DATE 02/02/2018 TOTAL DEPTH 2875 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

APPLING A WELL #: 18H RRCID -> 284147 COMPL. DATE 10/02/2025 TOTAL DEPTH 10729 PERF.11004 - 19144

01	50503 X	50503	-0-	-0-	-0-	144	1	50359	3	N	-0-					-0-
02	45730 X	45730	-0-	-0-	-0-	352	1	45378	3	N	-0-					-0-
03	49630 X	49630	-0-	-0-	-0-	321	1	49309	3	N	-0-					-0-
04	45947 X	45947	-0-	-0-	-0-	288	1	45659	3	N	-0-					-0-
05	46757 X	46757	-0-	-0-	-0-	354	1	46403	3	N	-0-					-0-
06	44391 X	44391	-0-	-0-	-0-	1966	1	42425	3	N	-0-					-0-

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 87H RRCID -> 284160 COMPL. DATE 01/08/2018 TOTAL DEPTH 3760 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PALAFOX-MARTIN-ZUCK GU WELL #: 1H RRCID -> 284295 COMPL. DATE 02/28/2018 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10509 - 17889

01	30504 X	20108	-0-	-10396	-0-	216	1	19892	3	Y	-0-					-0-
02	30045 X	30045	-0-	-0-	-0-	377	1	29668	3	Y	-0-					-0-
03	29566 X	29566	-0-	-0-	-0-	371	1	29195	3	Y	-0-					-0-
04	27581 X	27581	-0-	-0-	-0-	362	1	27219	3	Y	-0-					-0-
05	31496 X	27453	-0-	-4043	-0-	362	1	27091	3	Y	-0-					-0-
06	30480 X	26695	-0-	-3785	-0-	359	1	26336	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX STATE A2715 WELL #: 91H RRCID -> 284320 COMPL. DATE 01/10/2018 TOTAL DEPTH 3770 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMILTON WELL #: 25H RRCID -> 284321 COMPL. DATE 02/13/2021 TOTAL DEPTH 10612 PERF.10932 - 18019

01	32296 X	32296	-0-	-0-	-0-	346	1	31950	3	Y	-0-					-0-
02	41366 X	41366	-0-	-0-	-0-	519	1	40847	3	Y	-0-					-0-
03	44539 X	44539	-0-	-0-	-0-	558	1	43981	3	Y	-0-					-0-
04	43515 X	43515	-0-	-0-	-0-	570	1	42945	3	Y	-0-					-0-
05	41362 X	41362	-0-	-0-	-0-	545	1	40817	3	Y	-0-					-0-
06	38023 X	38023	-0-	-0-	-0-	512	1	37511	3	Y	-0-					-0-

LC WRIGHT-REESE-ZIMMERHANZEL PSA WELL #: 6H RRCID -> 284345 COMPL. DATE 03/19/2018 TOTAL DEPTH 10814 PERF.10749 - 16074

01	31951 X	31951	-0-	-0-	-0-	1498	1	30453	3	Y	-0-					-0-
02	26300 X	26300	-0-	-0-	-0-	2134	1	24166	3	Y	-0-					-0-
03	28288 X	28288	-0-	-0-	-0-	2754	1	25534	3	Y	-0-					-0-
04	26186 X	26186	-0-	-0-	-0-	2886	1	23300	3	Y	-0-					-0-
05	26661 X	26661	-0-	-0-	-0-	3066	1	23595	3	Y	-0-					-0-
06	24767 X	24767	-0-	-0-	-0-	2666	1	22101	3	Y	-0-					-0-

L.C. WRIGHT-ZIMMERHANZEL PSA D WELL #: 7H RRCID -> 284346 COMPL. DATE 03/19/2018 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10863 - 19702

01	27187 X	25276	-0-	-1911	-0-	1185	1	24091	3	Y	-0-					-0-
02	23828 X	22907	-0-	-921	-0-	1859	1	21048	3	Y	-0-					-0-
03	26381 X	23710	-0-	-2671	-0-	2309	1	21401	3	Y	-0-					-0-
04	25170 X	24136	-0-	-1034	-0-	2660	1	21476	3	Y	-0-					-0-
05	25358 X	23510	-0-	-1848	-0-	2703	1	20807	3	Y	-0-					-0-
06	24540 X	24075	-0-	-465	-0-	2591	1	21484	3	Y	-0-					-0-

VOLZ STATE A2732 WELL #: 14H RRCID -> 284355 COMPL. DATE 04/11/2018 TOTAL DEPTH 10489 PERF.10543 - 14800

01	16616 X	8783	-0-	-7833	-0-	94	1	8689	3	Y	-0-					-0-
02	13216 X	10892	-0-	-2324	-0-	137	1	10755	3	Y	-0-					-0-
03	14632 X	11576	-0-	-3056	-0-	145	1	11431	3	Y	-0-					-0-
04	13505 X	13505	-0-	-0-	-0-	177	1	13328	3	Y	-0-					-0-
05	13702 X	11650	-0-	-2052	-0-	154	1	11496	3	Y	-0-					-0-
06	11670 X	9613	-0-	-2057	-0-	129	1	9484	3	Y	-0-					-0-

VOLZ STATE A2732 WELL #: 13H RRCID -> 284433 COMPL. DATE 04/11/2018 TOTAL DEPTH 10415 PERF.10486 - 14670

01	12400 X	8170	-0-	-4230	-0-	88	1	8082	3	Y	-0-					-0-
02	10976 X	9304	-0-	-1672	-0-	117	1	9187	3	Y	-0-					-0-
03	12311 X	12311	-0-	-0-	-0-	154	1	12157	3	Y	-0-					-0-
04	11850 X	10528	-0-	-1322	-0-	138	1	10390	3	Y	-0-					-0-
05	12245 X	11919	-0-	-326	-0-	157	1	11762	3	Y	-0-					-0-
06	11910 X	9886	-0-	-2024	-0-	133	1	9753	3	Y	-0-					-0-

APPLING B WELL #: 19H RRCID -> 284454 COMPL. DATE 06/21/2018 TOTAL DEPTH 10493 PERF.11145 - 17935

01	16557 X	16557	-0-	-0-	-0-	47	1	16510	3	N	-0-					-0-
02	15025 X	15025	-0-	-0-	-0-	116	1	14909	3	N	-0-					-0-
03	16069 X	16069	-0-	-0-	-0-	104	1	15965	3	N	-0-					-0-
04	15406 X	15406	-0-	-0-	-0-	97	1	15309	3	N	-0-					-0-
05	15772 X	15772	-0-	-0-	-0-	120	1	15652	3	N	-0-					-0-
06	15193 X	15193	-0-	-0-	-0-	673	1	14520	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
01	22351 X	13175	-0-	-9176	-0-	141	1	13034	3	N	-0-					-0-
02	19712 X	14399	-0-	-5313	-0-	181	1	14218	3	N	-0-					-0-
03	21824 X	19359	-0-	-2465	-0-	243	1	19116	3	N	-0-					-0-
04	21150 X	18185	-0-	-2965	-0-	238	1	17947	3	N	-0-					-0-
05	21855 X	17758	-0-	-4097	-0-	234	1	17524	3	N	-0-					-0-
06	22873 X	22873	-0-	-0-	-0-	308	1	22565	3	N	-0-					-0-

WILLIE RANCH WELL #: 15H RRCID -> 284584 COMPL. DATE 05/02/2018 TOTAL DEPTH 10648 PERF.11212 - 18413

01	13361 X	9335	-0-	-4026	-0-	466	1	8869	3	N	-0-					-0-
02	14519 X	14519	-0-	-0-	-0-	759	1	13760	3	N	-0-					-0-
03	10540 X	8410	-0-	-2130	-0-	428	1	7982	3	N	-0-					-0-
04	14314 X	14314	-0-	-0-	-0-	785	1	13529	3	N	-0-					-0-
05	13547 X	6800	-0-	-6747	-0-	419	1	6381	3	N	-0-					-0-
06	13110 X	529	-0-	-12581	-0-	37	1	492	3	N	-0-					-0-

WILLIE RANCH WELL #: 14H RRCID -> 284585 COMPL. DATE 05/02/2018 TOTAL DEPTH 10585 PERF.10958 - 18360

01	7347 X	5400	-0-	-1947	-0-	270	1	5130	3	Y	-0-					-0-
02	6580 X	4470	-0-	-2110	-0-	234	1	4236	3	Y	-0-					-0-
03	6913 X	4274	-0-	-2639	-0-	218	1	4056	3	Y	-0-					-0-
04	6300 X	4477	-0-	-1823	-0-	246	1	4231	3	Y	-0-					-0-
05	5673 X	3802	-0-	-1871	-0-	234	1	3568	3	Y	-0-					-0-
06	5220 X	3501	-0-	-1719	-0-	244	1	3257	3	Y	-0-					-0-

M.G. LILLIE 1616 GU A WELL #: 5H RRCID -> 284774 COMPL. DATE 04/29/2018 TOTAL DEPTH 10407 PERF.10674 - 16658

01	8401 X	3936	-0-	-4465	-0-	42	1	3894	3	N	-0-					-0-
02	7588 X	6268	-0-	-1320	-0-	79	1	6189	3	N	-0-					-0-
03	9153 X	9153	-0-	-0-	-0-	115	1	9038	3	N	-0-					-0-
04	9023 X	9023	-0-	-0-	-0-	118	1	8905	3	N	-0-					-0-
05	10517 X	10517	-0-	-0-	-0-	139	1	10378	3	N	-0-					-0-
06	8850 X	8005	-0-	-845	-0-	108	1	7897	3	N	-0-					-0-

APPLING WELL #: 14H RRCID -> 284939 COMPL. DATE 06/19/2018 TOTAL DEPTH 10317 PERF.10974 - 12415

01	6374 X	6374	-0-	-0-	-0-	18	1	6356	3	N	-0-					-0-
02	5743 X	5743	-0-	-0-	-0-	44	1	5699	3	N	-0-					-0-
03	5588 X	5588	-0-	-0-	-0-	36	1	5552	3	N	-0-					-0-
04	6281 X	6281	-0-	-0-	-0-	39	1	6242	3	N	-0-					-0-
05	8072 X	8072	-0-	-0-	-0-	61	1	8011	3	N	-0-					-0-
06	6387 X	6387	-0-	-0-	-0-	283	1	6104	3	N	-0-					-0-

CENIZO WELL #: 1H RRCID -> 284999 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11838 - 18039

01	9269 X	5152	-0-	-4117	-0-	28	1	5124	2	N	-0-					-0-
02	7382 X	7382	-0-	-0-	-0-	71	1	7311	2	N	-0-					-0-
03	8029 X	7600	-0-	-429	-0-	107	1	7493	2	N	-0-					-0-
04	7710 X	7131	-0-	-579	-0-	76	1	7055	2	N	-0-					-0-
05	8184 X	7791	-0-	-393	-0-	117	1	7674	2	N	-0-					-0-
06	7920 X	5086	-0-	-2834	-0-	29	1	5057	2	N	-0-					-0-

M.G. LILLIE 1616 GU A WELL #: 2H RRCID -> 285016 COMPL. DATE 04/28/2018 TOTAL DEPTH 10416 PERF.10647 - 16655

01	8632 X	8632	-0-	-0-	-0-	93	1	8539	3	N	-0-					-0-
02	9255 X	9255	-0-	-0-	-0-	116	1	9139	3	N	-0-					-0-
03	6960 X	6960	-0-	-0-	-0-	87	1	6873	3	N	-0-					-0-
04	9145 X	9145	-0-	-0-	-0-	120	1	9025	3	N	-0-					-0-
05	8618 X	5191	-0-	-3427	-0-	68	1	5123	3	N	-0-					-0-
06	8340 X	4793	-0-	-3547	-0-	65	1	4728	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
APPLING PSA B WELL #: 21H RRCID -> 285057 COMPL. DATE 07/01/2018 TOTAL DEPTH 10688 PERF.11094 - 18211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18819	X	18819	-0-	-0-	-0-	54	1	18765	3	Y	-0-					-0-
02	18837	X	18837	-0-	-0-	-0-	145	1	18692	3	Y	-0-					-0-
03	20105	X	20105	-0-	-0-	-0-	130	1	19975	3	Y	-0-					-0-
04	18631	X	18631	-0-	-0-	-0-	117	1	18514	3	Y	-0-					-0-
05	20827	X	20827	-0-	-0-	-0-	158	1	20669	3	Y	-0-					-0-
06	18894	X	18894	-0-	-0-	-0-	837	1	18057	3	Y	-0-					-0-

LAS ABRAS WELL #: 5H RRCID -> 285188 COMPL. DATE 05/08/2018 TOTAL DEPTH 11033 PERF.11404 - 18549

01	13361	X	11469	-0-	-1892	-0-	573	1	10896	3	Y	-0-					-0-
02	10836	X	9698	-0-	-1138	-0-	507	1	9191	3	Y	-0-					-0-
03	11718	X	8660	-0-	-3058	-0-	441	1	8219	3	Y	-0-					-0-
04	11100	X	9895	-0-	-1205	-0-	543	1	9352	3	Y	-0-					-0-
05	11470	X	2499	-0-	-8971	-0-	154	1	2345	3	Y	-0-					-0-
06	13777	X	13777	-0-	-0-	-0-	961	1	12816	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 87HR RRCID -> 285326 COMPL. DATE 06/11/2018 TOTAL DEPTH 9715 PERF.10009 - 15001

01	30380	X	29134	-0-	-1246	-0-	313	1	28821	3	N	-0-					-0-
02	28868	X	28432	-0-	-436	-0-	357	1	28075	3	N	-0-					-0-
03	31961	X	27808	-0-	-4153	-0-	348	1	27460	3	N	-0-					-0-
04	30930	X	30114	-0-	-816	-0-	395	1	29719	3	N	-0-					-0-
*05	31465	X	23236	-0-	-8229	-0-	306	1	22930	3	N	-0-					-0-
*06	30450	X	27809	-0-	-2641	-0-	374	1	27435	3	N	-0-					-0-

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 91HR RRCID -> 285327 COMPL. DATE 06/11/2018 TOTAL DEPTH 9871 PERF.10088 - 15033

01	32054	X	26910	-0-	-5144	-0-	289	1	26621	3	N	-0-					-0-
02	28672	X	26262	-0-	-2410	-0-	329	1	25933	3	N	-0-					-0-
03	31744	X	27603	-0-	-4141	-0-	346	1	27257	3	N	-0-					-0-
04	30720	X	23766	-0-	-6954	-0-	312	1	23454	3	N	-0-					-0-
*05	29816	X	29816	-0-	-0-	-0-	393	1	29423	3	N	-0-					-0-
*06	28140	X	27119	-0-	-1021	-0-	365	1	26754	3	N	-0-					-0-

LAS ABRAS WELL #: 6H RRCID -> 285339 COMPL. DATE 05/09/2018 TOTAL DEPTH 11071 PERF.11404 - 18549

01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	X	21	-0-	-7	-0-	1	1	20	3	Y	-0-					-0-
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
05	31	N	9	-0-	-22	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 5H RRCID -> 285416 COMPL. DATE 05/02/2018 TOTAL DEPTH 11007 PERF.10908 - 19525

01	20212	X	14666	-0-	-5546	-0-	732	1	13934	3	N	-0-					-0-
02	16772	X	12298	-0-	-4474	-0-	643	1	11655	3	N	-0-					-0-
03	16895	X	13035	-0-	-3860	-0-	664	1	12371	3	N	-0-					-0-
04	15600	X	1807	-0-	-13793	-0-	99	1	1708	3	N	-0-					-0-
05	15376	X	452	-0-	-14924	-0-	28	1	424	3	N	-0-					-0-
06	14190	X	46	-0-	-14144	-0-	3	1	43	3	N	-0-					-0-

OWEN-BRISCOE-MANRY GU H WELL #: 49H RRCID -> 285542 COMPL. DATE 10/15/2025 TOTAL DEPTH 10956 PERF.10984 - 19192

01	25309	X	25309	-0-	-0-	-0-	271	1	25038	3	Y	-0-					-0-
02	22780	X	22780	-0-	-0-	-0-	286	1	22494	3	Y	-0-					-0-
03	24583	X	23784	-0-	-799	-0-	298	1	23486	3	Y	-0-					-0-
04	23790	X	23031	-0-	-759	-0-	302	1	22729	3	Y	-0-					-0-
05	24583	X	23202	-0-	-1381	-0-	306	1	22896	3	Y	-0-					-0-
06	23790	X	23000	-0-	-790	-0-	310	1	22690	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

APPLING PSA A WELL #: 20HR RRCID -> 285552 COMPL. DATE 07/16/2018 TOTAL DEPTH 10739 PERF.11163 - 18211

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11402 X	11402	-0-	-0-	-0-	33	1	11369	3	Y	-0-					-0-
02	13727 X	13727	-0-	-0-	-0-	106	1	13621	3	Y	-0-					-0-
03	14050 X	14050	-0-	-0-	-0-	91	1	13959	3	Y	-0-					-0-
04	13124 X	13124	-0-	-0-	-0-	82	1	13042	3	Y	-0-					-0-
05	15046 X	15046	-0-	-0-	-0-	114	1	14932	3	Y	-0-					-0-
06	14687 X	14687	-0-	-0-	-0-	650	1	14037	3	Y	-0-					-0-

OWEN-BRISCOE-MANRY-GU G WELL #: 48H RRCID -> 285554 COMPL. DATE 10/10/2025 TOTAL DEPTH 10914 PERF.10900 - 19280

01	27287 X	27287	-0-	-0-	-0-	293	1	26994	3	Y	-0-					-0-
02	26404 X	23335	-0-	-3069	-0-	293	1	23042	3	Y	-0-					-0-
03	29233 X	24462	-0-	-4771	-0-	307	1	24155	3	Y	-0-					-0-
04	28290 X	22993	-0-	-5297	-0-	301	1	22692	3	Y	-0-					-0-
05	28334 X	22928	-0-	-5406	-0-	302	1	22626	3	Y	-0-					-0-
06	26400 X	21643	-0-	-4757	-0-	291	1	21352	3	Y	-0-					-0-

OWEN-BRISCOE STATE-WCSL GU B WELL #: 2H RRCID -> 285771 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 10846 PERF.10785 - 18511

01	31682 X	29758	-0-	-1924	-0-	319	1	29439	3	Y	-0-					-0-
02	28616 X	27197	-0-	-1419	-0-	341	1	26856	3	Y	-0-					-0-
03	31682 X	29271	-0-	-2411	-0-	367	1	28904	3	Y	-0-					-0-
04	29760 X	27946	-0-	-1814	-0-	366	1	27580	3	Y	-0-					-0-
05	30101 X	28676	-0-	-1425	-0-	378	1	28298	3	Y	-0-					-0-
06	29130 X	27447	-0-	-1683	-0-	369	1	27078	3	Y	-0-					-0-

DORA MARTIN A WELL #: 33H RRCID -> 285805 COMPL. DATE 01/06/2026 TOTAL DEPTH 11152 PERF.11391 - 17398

01	1186 X	1186	-0-	-0-	-0-	59	1	1127	3	Y	-0-					-0-
02	3483 X	3483	-0-	-0-	-0-	182	1	3301	3	Y	-0-					-0-
03	4853 X	4853	-0-	-0-	-0-	247	1	4606	3	Y	-0-					-0-
04	4570 X	4570	-0-	-0-	-0-	251	1	4319	3	Y	-0-					-0-
05	4729 X	4729	-0-	-0-	-0-	291	1	4438	3	Y	-0-					-0-
06	4484 X	4484	-0-	-0-	-0-	313	1	4171	3	Y	-0-					-0-

DORA MARTIN A WELL #: 34H RRCID -> 285808 COMPL. DATE 01/06/2018 TOTAL DEPTH 10938 PERF.11256 - 18141

01	14222 X	14222	-0-	-0-	-0-	710	1	13512	3	Y	-0-					-0-
02	10046 X	10046	-0-	-0-	-0-	525	1	9521	3	Y	-0-					-0-
03	14712 X	14712	-0-	-0-	-0-	749	1	13963	3	Y	-0-					-0-
04	13753 X	13753	-0-	-0-	-0-	754	1	12999	3	Y	-0-					-0-
05	13986 X	13986	-0-	-0-	-0-	861	1	13125	3	Y	-0-					-0-
06	13320 X	13320	-0-	-0-	-0-	929	1	12391	3	Y	-0-					-0-

CHUCURECO A WELL #: 1H RRCID -> 286060 COMPL. DATE 12/04/2018 TOTAL DEPTH 11423 PERF.11316 - 19664

01	10850 X	6934	-0-	-3916	-0-	38	1	6896	2	N	-0-					-0-
02	9703 X	9703	-0-	-0-	-0-	94	1	9609	2	N	-0-					-0-
03	9672 X	7332	-0-	-2340	-0-	103	1	7229	2	N	-0-					-0-
04	9984 X	9984	-0-	-0-	-0-	106	1	9878	2	N	-0-					-0-
05	10757 X	196	-0-	-10561	-0-	3	1	193	2	N	-0-					-0-
06	10410 X	-0-	-0-	-10410	-0-					N	-0-					-0-

OWEN 1080 GU E WELL #: 25H RRCID -> 286064 COMPL. DATE 05/28/2025 TOTAL DEPTH 10946 PERF.10994 - 19258

01	29574 X	26487	-0-	-3087	-0-	284	1	26203	3	Y	-0-					-0-
02	26012 X	22787	-0-	-3225	-0-	286	1	22501	3	Y	-0-					-0-
03	28334 X	24204	-0-	-4130	-0-	303	1	23901	3	Y	-0-					-0-
04	26760 X	23658	-0-	-3102	-0-	310	1	23348	3	Y	-0-					-0-
05	27652 X	23734	-0-	-3918	-0-	313	1	23421	3	Y	-0-					-0-
06	25620 X	23192	-0-	-2428	-0-	312	1	22880	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LYSSY FAMILY WELL #: 14H RRCID -> 286065 COMPL. DATE 02/26/2026 TOTAL DEPTH 11223 PERF.11225 - 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
01	50592 X	39815	-0-	-10777	-0-	215	1	39600	2	N	-0-					-0-
02	42924 X	24412	-0-	-18512	-0-	235	1	24177	2	N	-0-					-0-
03	46190 X	38620	-0-	-7570	-0-	544	1	38076	2	N	-0-					-0-
04	43590 X	33642	-0-	-9948	-0-	356	1	33286	2	N	-0-					-0-
05	42377 X	30222	-0-	-12155	-0-	454	1	29768	2	N	-0-					-0-
06	38520 X	23183	-0-	-15337	-0-	134	1	23049	2	N	-0-					-0-

OWEN 1080-4 GU A WELL #: 1H RRCID -> 286121 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 10448 PERF.10840 - 18515

01	41675 X	41675	-0-	-0-	-0-	447	1	41228	3	Y	-0-					-0-
02	37111 X	37111	-0-	-0-	-0-	465	1	36646	3	Y	-0-					-0-
03	40311 X	40311	-0-	-0-	-0-	505	1	39806	3	Y	-0-					-0-
04	40320 X	38898	-0-	-1422	-0-	510	1	38388	3	Y	-0-					-0-
05	41664 X	39922	-0-	-1742	-0-	526	1	39396	3	Y	-0-					-0-
06	40320 X	37190	-0-	-3130	-0-	501	1	36689	3	Y	-0-					-0-

HAMILTON-SLAUGHTER-LONG PSA A WELL #: 28H RRCID -> 286138 COMPL. DATE 10/03/2018 TOTAL DEPTH 11017 PERF.11550 - 18101

01	24803 X	24803	-0-	-0-	-0-	266	1	24537	3	Y	-0-					-0-
02	31578 X	31578	-0-	-0-	-0-	396	1	31182	3	Y	-0-					-0-
03	28590 X	28590	-0-	-0-	-0-	358	1	28232	3	Y	-0-					-0-
04	27965 X	27965	-0-	-0-	-0-	367	1	27598	3	Y	-0-					-0-
05	28105 X	28105	-0-	-0-	-0-	371	1	27734	3	Y	-0-					-0-
06	26253 X	26253	-0-	-0-	-0-	353	1	25900	3	Y	-0-					-0-

HAMILTON-SLAUGHTER-LONG PSA B WELL #: 29H RRCID -> 286139 COMPL. DATE 10/02/2018 TOTAL DEPTH 11022 PERF.10999 - 17725

01	7043 X	7043	-0-	-0-	-0-	76	1	6967	3	Y	-0-					-0-
02	10619 X	10619	-0-	-0-	-0-	133	1	10486	3	Y	-0-					-0-
03	8578 X	8578	-0-	-0-	-0-	107	1	8471	3	Y	-0-					-0-
04	8930 X	8930	-0-	-0-	-0-	117	1	8813	3	Y	-0-					-0-
05	8870 X	8870	-0-	-0-	-0-	117	1	8753	3	Y	-0-					-0-
06	7642 X	7642	-0-	-0-	-0-	103	1	7539	3	Y	-0-					-0-

GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 7H RRCID -> 286179 COMPL. DATE 08/01/2018 TOTAL DEPTH 10864 PERF.10898 - 16297

01	17577 X	15803	-0-	-1774	-0-	789	1	15014	3	Y	-0-					-0-
02	15596 X	13960	-0-	-1636	-0-	729	1	13231	3	Y	-0-					-0-
03	17267 X	12042	-0-	-5225	-0-	613	1	11429	3	Y	-0-					-0-
04	16710 X	12913	-0-	-3797	-0-	708	1	12205	3	Y	-0-					-0-
05	15810 X	15489	-0-	-321	-0-	953	1	14536	3	Y	-0-					-0-
06	15300 X	13849	-0-	-1451	-0-	966	1	12883	3	Y	-0-					-0-

OWEN 1080 GU F WELL #: 26H RRCID -> 286208 COMPL. DATE 11/26/2018 TOTAL DEPTH 10964 PERF.11025 - 19608

01	25606 X	23294	-0-	-2312	-0-	250	1	23044	3	Y	-0-					-0-
02	20720 X	19749	-0-	-971	-0-	248	1	19501	3	Y	-0-					-0-
03	22940 X	21843	-0-	-1097	-0-	274	1	21569	3	Y	-0-					-0-
04	24510 X	23050	-0-	-1460	-0-	302	1	22748	3	Y	-0-					-0-
05	25327 X	24418	-0-	-909	-0-	322	1	24096	3	Y	-0-					-0-
06	22530 X	20398	-0-	-2132	-0-	275	1	20123	3	Y	-0-					-0-

OWEN-BRISCOE-MANRY GU J WELL #: 51H RRCID -> 286391 COMPL. DATE 10/29/2025 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10924 - 19062

01	23994 X	23932	-0-	-62	-0-	257	1	23675	3	Y	-0-					-0-
02	24360 X	20948	-0-	-3412	-0-	263	1	20685	3	Y	-0-					-0-
03	26970 X	21590	-0-	-5380	-0-	271	1	21319	3	Y	-0-					-0-
04	26100 X	22429	-0-	-3671	-0-	294	1	22135	3	Y	-0-					-0-
05	24087 X	22103	-0-	-1984	-0-	291	1	21812	3	Y	-0-					-0-
06	23160 X	21806	-0-	-1354	-0-	294	1	21512	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

OWEN-BRISCOE-MANRY GU I WELL #: 50H RRCID -> 286392 COMPL. DATE 10/20/2025 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
01	22844 X	22844	-0-	-0-	-0-	245	1	22599	3	Y	-0-					-0-
02	27384 X	23935	-0-	-3449	-0-	300	1	23635	3	Y	-0-					-0-
03	30318 X	22922	-0-	-7396	-0-	287	1	22635	3	Y	-0-					-0-
04	29340 X	23319	-0-	-6021	-0-	306	1	23013	3	Y	-0-					-0-
05	26505 X	22216	-0-	-4289	-0-	293	1	21923	3	Y	-0-					-0-
06	25650 X	22458	-0-	-3192	-0-	302	1	22156	3	Y	-0-					-0-

MARTIN-SCHUBERT-CRAFT PSA A WELL #: 8H RRCID -> 286396 COMPL. DATE 04/27/2019 TOTAL DEPTH 11059 PERF.11486 - 17116

01	15996 X	13035	-0-	-2961	-0-	651	1	12384	3	Y	-0-					-0-
02	13524 X	11225	-0-	-2299	-0-	586	1	10639	3	Y	-0-					-0-
03	14074 X	11843	-0-	-2231	-0-	603	1	11240	3	Y	-0-					-0-
04	12750 X	7527	-0-	-5223	-0-	413	1	7114	3	Y	-0-					-0-
05	16598 X	16598	-0-	-0-	-0-	1022	1	15576	3	Y	-0-					-0-
06	14401 X	14401	-0-	-0-	-0-	1005	1	13396	3	Y	-0-					-0-

SLAUGHTER WELL #: 30H RRCID -> 286568 COMPL. DATE 10/02/2018 TOTAL DEPTH 11047 PERF.11209 - 18186

01	8011 X	8011	-0-	-0-	-0-	86	1	7925	3	Y	-0-					-0-
02	7895 X	7895	-0-	-0-	-0-	99	1	7796	3	Y	-0-					-0-
03	8494 X	8494	-0-	-0-	-0-	106	1	8388	3	Y	-0-					-0-
04	7677 X	7677	-0-	-0-	-0-	101	1	7576	3	Y	-0-					-0-
05	6921 X	6921	-0-	-0-	-0-	91	1	6830	3	Y	-0-					-0-
06	9649 X	9649	-0-	-0-	-0-	130	1	9519	3	Y	-0-					-0-

SCHUBERT-GOLLA-MARTIN PSA D WELL #: 11H RRCID -> 286970 COMPL. DATE 12/26/2018 TOTAL DEPTH 10709 PERF.11157 - 17586

01	18290 X	16965	-0-	-1325	-0-	847	1	16118	3	Y	-0-					-0-
02	16520 X	11360	-0-	-5160	-0-	594	1	10766	3	Y	-0-					-0-
03	20520 X	20520	-0-	-0-	-0-	1045	1	19475	3	Y	-0-					-0-
04	17856 X	17856	-0-	-0-	-0-	980	1	16876	3	Y	-0-					-0-
05	16957 X	15448	-0-	-1509	-0-	951	1	14497	3	Y	-0-					-0-
06	17700 X	8458	-0-	-9242	-0-	590	1	7868	3	Y	-0-					-0-

HAMILTON-SLAUGHTER-LONG PSA C WELL #: 31H RRCID -> 286976 COMPL. DATE 03/18/2019 TOTAL DEPTH 10831 PERF.11043 - 18704

01	109 X	109	-0-	-0-	-0-	1	1	108	3	N	-0-					-0-
02	109 X	109	-0-	-0-	-0-	1	1	108	3	N	-0-					-0-
03	110 X	110	-0-	-0-	-0-	1	1	109	3	N	-0-					-0-
04	111 X	111	-0-	-0-	-0-	1	1	110	3	N	-0-					-0-
05	222 X	222	-0-	-0-	-0-	3	1	219	3	N	-0-					-0-
06	109 X	109	-0-	-0-	-0-	1	1	108	3	N	-0-					-0-

GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 6H RRCID -> 286991 COMPL. DATE 07/31/2018 TOTAL DEPTH 10828 PERF.10947 - 16560

01	18631 X	15667	-0-	-2964	-0-	782	1	14885	3	Y	-0-					-0-
02	17108 X	15065	-0-	-2043	-0-	787	1	14278	3	Y	-0-					-0-
03	18941 X	15264	-0-	-3677	-0-	777	1	14487	3	Y	-0-					-0-
04	18330 X	14117	-0-	-4213	-0-	774	1	13343	3	Y	-0-					-0-
05	16678 X	15379	-0-	-1299	-0-	947	1	14432	3	Y	-0-					-0-
06	16140 X	13267	-0-	-2873	-0-	925	1	12342	3	Y	-0-					-0-

GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 8H RRCID -> 286992 COMPL. DATE 07/31/2018 TOTAL DEPTH 10857 PERF.11030 - 16050

01	23374 X	18656	-0-	-4718	-0-	932	1	17724	3	Y	-0-					-0-
02	18284 X	9058	-0-	-9226	-0-	473	1	8585	3	Y	-0-					-0-
03	20243 X	15620	-0-	-4623	-0-	795	1	14825	3	Y	-0-					-0-
04	19590 X	14821	-0-	-4769	-0-	813	1	14008	3	Y	-0-					-0-
05	18662 X	14637	-0-	-4025	-0-	901	1	13736	3	Y	-0-					-0-
06	18060 X	16198	-0-	-1862	-0-	1130	1	15068	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

DORA MARTIN A WELL #: 43H RRCID -> 287004 COMPL. DATE 12/02/2018 TOTAL DEPTH 8925 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE A2716 PSA B WELL #: 97H RRCID -> 287052 COMPL. DATE 02/17/2019 TOTAL DEPTH 9956 PERF.10213 - 16394

01	18786	X	17682	-0-	-1104	-0-	190	1	17492	3	Y	-0-					-0-
02	18172	X	14800	-0-	-3372	-0-	186	1	14614	3	Y	-0-					-0-
03	20119	X	14056	-0-	-6063	-0-	176	1	13880	3	Y	-0-					-0-
04	19470	X	19202	-0-	-268	-0-	252	1	18950	3	Y	-0-					-0-
05	18327	X	18327	-0-	-0-	-0-	242	1	18085	3	Y	-0-					-0-
06	18746	X	18746	-0-	-0-	-0-	252	1	18494	3	Y	-0-					-0-

DORA MARTIN B PSA B WELL #: 50H RRCID -> 287091 COMPL. DATE 04/14/2019 TOTAL DEPTH 10940 PERF.11375 - 18311

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OWEN 1080-5 WELL #: 22H RRCID -> 287111 COMPL. DATE 11/27/2018 TOTAL DEPTH 10507 PERF.10915 - 19432

01	32426	X	31435	-0-	-991	-0-	337	1	31098	3	Y	-0-					-0-
02	29288	X	27467	-0-	-1821	-0-	344	1	27123	3	Y	-0-					-0-
03	32426	X	29640	-0-	-2786	-0-	371	1	29269	3	Y	-0-					-0-
04	30690	X	28251	-0-	-2439	-0-	370	1	27881	3	Y	-0-					-0-
05	31713	X	29029	-0-	-2684	-0-	383	1	28646	3	Y	-0-					-0-
06	30420	X	27893	-0-	-2527	-0-	375	1	27518	3	Y	-0-					-0-

OWEN 1080-5 WELL #: 23H RRCID -> 287112 COMPL. DATE 11/27/2018 TOTAL DEPTH 10550 PERF.11049 - 19345

01	35628	X	35628	-0-	-0-	-0-	382	1	35246	3	Y	-0-					-0-
02	30609	X	30609	-0-	-0-	-0-	384	1	30225	3	Y	-0-					-0-
03	33387	X	31939	-0-	-1448	-0-	400	1	31539	3	Y	-0-					-0-
04	35610	X	31410	-0-	-4200	-0-	412	1	30998	3	Y	-0-					-0-
05	36797	X	32402	-0-	-4395	-0-	427	1	31975	3	Y	-0-					-0-
06	34470	X	30422	-0-	-4048	-0-	409	1	30013	3	Y	-0-					-0-

MARTIN-SCHUBERT-CRAFT PSA B WELL #: 9HR RRCID -> 287113 COMPL. DATE 12/27/2018 TOTAL DEPTH 10935 PERF.10932 - 17229

01	21235	X	9428	-0-	-11807	-0-	471	1	8957	3	Y	-0-					-0-
02	14840	X	10522	-0-	-4318	-0-	550	1	9972	3	Y	-0-					-0-
03	16958	X	16958	-0-	-0-	-0-	864	1	16094	3	Y	-0-					-0-
04	16407	X	16407	-0-	-0-	-0-	900	1	15507	3	Y	-0-					-0-
05	22176	X	22176	-0-	-0-	-0-	1365	1	20811	3	Y	-0-					-0-
06	16410	X	13709	-0-	-2701	-0-	956	1	12753	3	Y	-0-					-0-

SCHUBERT-GOLLA-MARTIN PSA C WELL #: 10H RRCID -> 287120 COMPL. DATE 12/26/2018 TOTAL DEPTH 10733 PERF.11192 - 17432

01	15965	X	11646	-0-	-4319	-0-	582	1	11064	3	Y	-0-					-0-
02	16800	X	16030	-0-	-770	-0-	838	1	15192	3	Y	-0-					-0-
03	18600	X	9098	-0-	-9502	-0-	463	1	8635	3	Y	-0-					-0-
04	18000	X	8644	-0-	-9356	-0-	474	1	8170	3	Y	-0-					-0-
05	17763	X	14063	-0-	-3700	-0-	866	1	13197	3	Y	-0-					-0-
06	17190	X	8524	-0-	-8666	-0-	595	1	7929	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

OWEN-BRISCOE-MANRY GU K WELL #: 52H RRCID -> 287121 COMPL. DATE 03/16/2019 TOTAL DEPTH 10866 PERF.10821 - 19106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14508	X	13761	-0-	-747	-0-	148	1	13613	3	Y	-0-					-0-
02	13104	X	12174	-0-	-930	-0-	153	1	12021	3	Y	-0-					-0-
03	14415	X	13215	-0-	-1200	-0-	166	1	13049	3	Y	-0-					-0-
04	13860	X	12757	-0-	-1103	-0-	167	1	12590	3	Y	-0-					-0-
05	13919	X	13239	-0-	-680	-0-	175	1	13064	3	Y	-0-					-0-
06	13320	X	12589	-0-	-731	-0-	169	1	12420	3	Y	-0-					-0-

DORA MARTIN B PSA C WELL #: 51H RRCID -> 287152 COMPL. DATE 04/19/2019 TOTAL DEPTH 11034 PERF.13323 - 18913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21390	X	20410	-0-	-980	-0-	1019	1	19391	3	Y	-0-					-0-
02	20860	X	15865	-0-	-4995	-0-	829	1	15036	3	Y	-0-					-0-
03	23095	X	15310	-0-	-7785	-0-	780	1	14530	3	Y	-0-					-0-
04	22350	X	15042	-0-	-7308	-0-	825	1	14217	3	Y	-0-					-0-
05	21700	X	13816	-0-	-7884	-0-	850	1	12966	3	Y	-0-					-0-
06	19740	X	12726	-0-	-7014	-0-	888	1	11838	3	Y	-0-					-0-

DORA MARTIN B PSA D WELL #: 52H RRCID -> 287153 COMPL. DATE 01/30/2026 TOTAL DEPTH 11133 PERF.11386 - 18764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4557	X	1539	-0-	-3018	-0-	77	1	1462	3	Y	-0-					-0-
02	29705	X	29705	-0-	-0-	-0-	1552	1	28153	3	Y	-0-					-0-
03	29404	X	29404	-0-	-0-	-0-	1497	1	27907	3	Y	-0-					-0-
04	23680	X	23680	-0-	-0-	-0-	1299	1	22381	3	Y	-0-					-0-
05	19320	X	19320	-0-	-0-	-0-	1189	1	18131	3	Y	-0-					-0-
06	25219	X	25219	-0-	-0-	-0-	1759	1	23460	3	Y	-0-					-0-

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
01	28210	X	27187	-0-	-1023	-0-	1358	1	25829	3	Y	-0-					-0-
02	25172	X	18406	-0-	-6766	-0-	962	1	17444	3	Y	-0-					-0-
03	27869	X	18151	-0-	-9718	-0-	924	1	17227	3	Y	-0-					-0-
04	26970	X	17890	-0-	-9080	-0-	981	1	16909	3	Y	-0-					-0-
05	27187	X	16683	-0-	-10504	-0-	1027	1	15656	3	Y	-0-					-0-
06	26310	X	20213	-0-	-6097	-0-	1410	1	18803	3	Y	-0-					-0-

FASKEN STATE A2716 PSA A WELL #: 98H RRCID -> 287169 COMPL. DATE 02/17/2019 TOTAL DEPTH 9973 PERF.10174 - 16455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15996	X	9634	-0-	-6362	-0-	103	1	9531	3	Y	-0-					-0-
02	13104	X	7545	-0-	-5559	-0-	95	1	7450	3	Y	-0-					-0-
03	14982	X	14982	-0-	-0-	-0-	188	1	14794	3	Y	-0-					-0-
04	14040	X	12680	-0-	-1360	-0-	166	1	12514	3	Y	-0-					-0-
05	12369	X	12245	-0-	-124	-0-	161	1	12084	3	Y	-0-					-0-
06	14490	X	12279	-0-	-2211	-0-	165	1	12114	3	Y	-0-					-0-

DORA MARTIN A WELL #: 42H RRCID -> 287181 COMPL. DATE 12/08/2020 TOTAL DEPTH 11377 PERF.11457 - 16729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	41881	X	30294	-0-	-11587	-0-	1513	1	28781	3	Y	-0-					-0-
02	32368	X	28728	-0-	-3640	-0-	1501	1	27227	3	Y	-0-					-0-
03	35836	X	28865	-0-	-6971	-0-	1470	1	27395	3	Y	-0-					-0-
04	33600	X	27510	-0-	-6090	-0-	1509	1	26001	3	Y	-0-					-0-
05	33449	X	27553	-0-	-5896	-0-	1696	1	25857	3	Y	-0-					-0-
06	30780	X	21704	-0-	-9076	-0-	1514	1	20190	3	Y	-0-					-0-

MARTIN PSA E WELL #: 11H RRCID -> 287182 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 11051 PERF.10992 - 17712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31470	X	31470	-0-	-0-	-0-	1571	1	29899	3	Y	-0-					-0-
02	28700	X	19120	-0-	-9580	-0-	999	1	18121	3	Y	-0-					-0-
03	31775	X	30762	-0-	-1013	-0-	1567	1	29195	3	Y	-0-					-0-
04	32580	X	28805	-0-	-3775	-0-	1580	1	27225	3	Y	-0-					-0-
05	33666	X	27585	-0-	-6081	-0-	1698	1	25887	3	Y	-0-					-0-
06	30450	X	28970	-0-	-1480	-0-	2021	1	26949	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MARTIN PSA F WELL #: 12H RRCID -> 287183 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 11033 PERF.11015 - 17812

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27464 X	27464	-0-	-0-	-0-	1371	1	26093	3	Y	-0-					-0-
02	24976 X	16498	-0-	-8478	-0-	862	1	15636	3	Y	-0-					-0-
03	27652 X	27012	-0-	-640	-0-	1376	1	25636	3	Y	-0-					-0-
04	28200 X	25263	-0-	-2937	-0-	1386	1	23877	3	Y	-0-					-0-
05	29140 X	25199	-0-	-3941	-0-	1551	1	23648	3	Y	-0-					-0-
06	26580 X	26225	-0-	-355	-0-	1829	1	24396	3	Y	-0-					-0-

M.G. LILLIE 1616 GU B WELL #: 6H RRCID -> 287229 COMPL. DATE 01/28/2020 TOTAL DEPTH 10448 PERF.10879 - 17869

01	19654 X	12013	-0-	-7641	-0-	129	1	11884	3	Y	-0-					-0-
02	19340 X	19340	-0-	-0-	-0-	243	1	19097	3	Y	-0-					-0-
03	17298 X	16386	-0-	-912	-0-	205	1	16181	3	Y	-0-					-0-
04	16560 X	15421	-0-	-1139	-0-	202	1	15219	3	Y	-0-					-0-
05	21421 X	11561	-0-	-9860	-0-	152	1	11409	3	Y	-0-					-0-
06	20730 X	16520	-0-	-4210	-0-	222	1	16298	3	Y	-0-					-0-

DORA MARTIN A PSA G WELL #: 49H RRCID -> 287303 COMPL. DATE 04/14/2019 TOTAL DEPTH 11096 PERF.11480 - 17601

01	15252 X	13082	-0-	-2170	-0-	653	1	12429	3	Y	-0-					-0-
02	13412 X	12354	-0-	-1058	-0-	645	1	11709	3	Y	-0-					-0-
03	15101 X	15101	-0-	-0-	-0-	769	1	14332	3	Y	-0-					-0-
04	13983 X	13983	-0-	-0-	-0-	767	1	13216	3	Y	-0-					-0-
05	14144 X	14144	-0-	-0-	-0-	871	1	13273	3	Y	-0-					-0-
06	14610 X	13301	-0-	-1309	-0-	928	1	12373	3	Y	-0-					-0-

JAMES TRUST WELL #: 14H RRCID -> 287443 COMPL. DATE 05/22/2026 TOTAL DEPTH 10408 PERF.10816 - 17797

01	28024 X	24717	-0-	-3307	-0-	1155	1	23471	3	Y	83	90	1			13
						91	9									
02	25172 X	20555	-0-	-4617	-0-	1661	1	18805	3	Y	81	86	1			8
						89	9									
03	27590 X	21046	-0-	-6544	-0-	2042	1	18932	3	Y	65	64	1			9
						72	9									
04	25830 X	4973	-0-	-20857	-0-	543	1	4383	3	Y	43	48	1			4
						47	9									
*05	26071 X	7931	-0-	-18140	-0-	912	1	7018	3	Y	1	5	1			-0-
						1	9									
06	38604 X	38604	-0-	-0-	-0-	4148	1	34387	3	Y	63	51	1			12
						69	9									

JAMES TRUST WELL #: 15H RRCID -> 287461 COMPL. DATE 07/07/2019 TOTAL DEPTH 10394 PERF.10749 - 17730

01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	56 N	46	-0-	-10	-0-	4	1	40	3	Y	2	2	1			-0-
						2	9									
03	72 N	72	-0-	-0-	-0-	7	1	64	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	1	1	1			-0-
05	136 N	136	-0-	-0-	-0-	16	1	120	3	Y	-0-					-0-
06	88 N	88	-0-	-0-	-0-	9	1	78	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
JAMES TRUST WELL #: 16H RRCID -> 287462 COMPL. DATE 05/28/2026 TOTAL DEPTH 10451 PERF.10854 - 17835

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	39122 X	36545	-0-	-2577	-0-	1708	1	34717	3	Y	109	113	1			21
						120	9									
02	35224 X	32654	-0-	-2570	-0-	2640	1	29901	3	Y	103	110	1			14
						113	9									
03	38285 X	36175	-0-	-2110	-0-	3509	1	32533	3	Y	121	95	1			40
						133	9									
04	36480 X	34549	-0-	-1931	-0-	3799	1	30672	3	Y	71	103	1			8
						78	9									
05	31013 X	31013	-0-	-0-	-0-	3531	1	27179	3	Y	275	207	1			76
						303	9									
06	39355 X	39355	-0-	-0-	-0-	4229	1	35059	3	Y	61	106	1			31
						67	9									

HENDERSON-CENIZO WELL #: 8H RRCID -> 287500 COMPL. DATE 12/18/2020 TOTAL DEPTH 11396 PERF.11421 - 19528

01	30769 X	30769	-0-	-0-	-0-	1536	1	29233	3	Y	-0-					-0-
02	29400 X	29400	-0-	-0-	-0-	1536	1	27864	3	Y	-0-					-0-
03	43951 X	43951	-0-	-0-	-0-	2238	1	41713	3	Y	-0-					-0-
04	37228 X	37228	-0-	-0-	-0-	2042	1	35186	3	Y	-0-					-0-
05	21164 X	21164	-0-	-0-	-0-	1303	1	19861	3	Y	-0-					-0-
06	30202 X	30202	-0-	-0-	-0-	2107	1	28095	3	Y	-0-					-0-

M.G. LILLIE 1616 GU B WELL #: 7H RRCID -> 287585 COMPL. DATE 01/28/2020 TOTAL DEPTH 10440 PERF.10960 - 17931

01	16461 X	10220	-0-	-6241	-0-	110	1	10110	3	Y	-0-					-0-
02	14924 X	13489	-0-	-1435	-0-	169	1	13320	3	Y	-0-					-0-
03	16523 X	14000	-0-	-2523	-0-	175	1	13825	3	Y	-0-					-0-
04	15990 X	13855	-0-	-2135	-0-	182	1	13673	3	Y	-0-					-0-
05	15336 X	15336	-0-	-0-	-0-	202	1	15134	3	Y	-0-					-0-
06	17598 X	17598	-0-	-0-	-0-	237	1	17361	3	Y	-0-					-0-

AUSTIN STATE A WELL #: 4H RRCID -> 287675 COMPL. DATE 06/13/2025 TOTAL DEPTH 10547 PERF.10850 - 14484

01	8215 X	8170	-0-	-45	-0-	382	1	7769	3	Y	17	36	1			21
						19	9									
02	7560 X	7435	-0-	-125	-0-	602	1	6820	3	Y	12					33
						13	9									
03	8370 X	8174	-0-	-196	-0-	794	1	7359	3	Y	19	21	1			31
						21	9									
04	8100 X	7886	-0-	-214	-0-	868	1	7006	3	Y	11	18	1			24
						12	9									
05	8370 X	8130	-0-	-240	-0-	933	1	7180	3	Y	15					39
						17	9									
06	7980 X	7761	-0-	-219	-0-	832	1	6901	3	Y	25	38	1			26
						28	9									

AUSTIN STATE A WELL #: 2H RRCID -> 287676 COMPL. DATE 06/09/2025 TOTAL DEPTH 10491 PERF.10476 - 17368

01	34193 X	32628	-0-	-1565	-0-	1529	1	31080	3	Y	17	26	1			16
						19	9									
02	30884 X	28863	-0-	-2021	-0-	2341	1	26509	3	Y	12					28
						13	9									
03	34193 X	32647	-0-	-1546	-0-	3177	1	29449	3	Y	19	18	1			29
						21	9									
04	33090 X	32735	-0-	-355	-0-	3606	1	29117	3	Y	11	17	1			23
						12	9									
05	33418 X	32645	-0-	-773	-0-	3752	1	28876	3	Y	15					38
						17	9									
06	31590 X	30862	-0-	-728	-0-	3322	1	27540	3	Y	-0-	22	1			16

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
AUSTIN STATE A WELL #: 3H RRCID -> 287677 COMPL. DATE 06/03/2026 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10726 - 17344

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31186 X	24628	-0-	-6558	-0-	1154	1	23455	3	Y	17	22	1			13
						19	9									
02	27580 X	14428	-0-	-13152	-0-	1170	1	13244	3	Y	13					26
						14	9									
03	28427 X	15096	-0-	-13331	-0-	1470	1	13626	3	Y	-0-	26	1			-0-
04	25620 X	16330	-0-	-9290	-0-	1798	1	14520	3	Y	11	5	1			6
						12	9									
05	14818 X	14818	-0-	-0-	-0-	1704	1	13114	3	Y	-0-					6
06	13407 X	13407	-0-	-0-	-0-	1443	1	11964	3	Y	-0-	6	1			-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 60H RRCID -> 287695 COMPL. DATE 01/02/2021 TOTAL DEPTH 10279 PERF.10493 - 17269

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	26629 X	23473	-0-	-3156	-0-	1097	1	22311	3	Y	59	75	1			9
						65	9									
02	23324 X	19929	-0-	-3395	-0-	1613	1	18270	3	Y	42	39	1			12
						46	9									
03	25327 X	17817	-0-	-7510	-0-	1730	1	16039	3	Y	44	47	1			9
						48	9									
04	23880 X	22132	-0-	-1748	-0-	2430	1	19622	3	Y	73	56	1			26
						80	9									
05	23467 X	20924	-0-	-2543	-0-	2400	1	18468	3	Y	51	69	1			8
						56	9									
06	22710 X	19923	-0-	-2787	-0-	2139	1	17731	3	Y	48	43	1			13
						53	9									

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 61H RRCID -> 287700 COMPL. DATE 01/02/2021 TOTAL DEPTH 10290 PERF.10653 - 17205

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31124 X	25115	-0-	-6009	-0-	1174	1	23874	3	Y	61	78	1			6
						67	9									
02	28112 X	26163	-0-	-1949	-0-	2118	1	23990	3	Y	50	46	1			10
						55	9									
03	29791 X	26227	-0-	-3564	-0-	2548	1	23625	3	Y	49	53	1			6
						54	9									
04	28170 X	28005	-0-	-165	-0-	3077	1	24843	3	Y	77	59	1			24
						85	9									
05	28954 X	26558	-0-	-2396	-0-	3047	1	23454	3	Y	52	71	1			5
						57	9									
06	28020 X	22433	-0-	-5587	-0-	2409	1	19969	3	Y	50	45	1			10
						55	9									

OWEN 1080-5 WELL #: 27H RRCID -> 287868 COMPL. DATE 02/27/2025 TOTAL DEPTH 10698 PERF.11029 - 19587

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62372 X	57683	-0-	-4689	-0-	619	1	57064	3	Y	-0-					-0-
02	56336 X	49509	-0-	-6827	-0-	621	1	48888	3	Y	-0-					-0-
03	62372 X	52734	-0-	-9638	-0-	661	1	52073	3	Y	-0-					-0-
04	58950 X	50490	-0-	-8460	-0-	662	1	49828	3	Y	-0-					-0-
05	57691 X	50433	-0-	-7258	-0-	665	1	49768	3	Y	-0-					-0-
06	55830 X	49114	-0-	-6716	-0-	661	1	48453	3	Y	-0-					-0-

OWEN 1080-5 WELL #: 28H RRCID -> 287870 COMPL. DATE 03/07/2025 TOTAL DEPTH 10719 PERF.11136 - 19494

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	66030 X	65748	-0-	-282	-0-	705	1	65043	3	Y	-0-					-0-
02	58772 X	55990	-0-	-2782	-0-	702	1	55288	3	Y	-0-					-0-
03	65069 X	58554	-0-	-6515	-0-	734	1	57820	3	Y	-0-					-0-
04	63630 X	55483	-0-	-8147	-0-	727	1	54756	3	Y	-0-					-0-
05	65751 X	53307	-0-	-12444	-0-	703	1	52604	3	Y	-0-					-0-
06	63630 X	54109	-0-	-9521	-0-	728	1	53381	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

OWEN 1080-5 WELL #: 29H RRCID -> 287872 COMPL. DATE 03/14/2025 TOTAL DEPTH 10709 PERF.11119 - 19464

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62062 X	58295	-0-	-3767	-0-	625	1	57670	3	Y	-0-					-0-
02	52836 X	48920	-0-	-3916	-0-	613	1	48307	3	Y	-0-					-0-
03	58497 X	56625	-0-	-1872	-0-	710	1	55915	3	Y	-0-					-0-
04	56610 X	51719	-0-	-4891	-0-	678	1	51041	3	Y	-0-					-0-
05	58280 X	55952	-0-	-2328	-0-	738	1	55214	3	Y	-0-					-0-
06	57277 X	57277	-0-	-0-	-0-	771	1	56506	3	Y	-0-					-0-

OWEN 1080-5 WELL #: 30H RRCID -> 287873 COMPL. DATE 03/28/2025 TOTAL DEPTH 10728 PERF.11084 - 19040

01	60977 X	54786	-0-	-6191	-0-	588	1	54198	3	Y	-0-					-0-
02	53116 X	49200	-0-	-3916	-0-	617	1	48583	3	Y	-0-					-0-
03	58807 X	51793	-0-	-7014	-0-	649	1	51144	3	Y	-0-					-0-
04	56040 X	49334	-0-	-6706	-0-	647	1	48687	3	Y	-0-					-0-
05	54777 X	49140	-0-	-5637	-0-	648	1	48492	3	Y	-0-					-0-
06	53010 X	47785	-0-	-5225	-0-	643	1	47142	3	Y	-0-					-0-

DORA MARTIN A WELL #: 41H RRCID -> 287881 COMPL. DATE 12/08/2020 TOTAL DEPTH 11341 PERF.11662 - 17159

01	49011 X	43645	-0-	-5366	-0-	2179	1	41466	3	Y	-0-					-0-
02	44268 X	36498	-0-	-7770	-0-	1907	1	34591	3	Y	-0-					-0-
03	49011 X	37408	-0-	-11603	-0-	1905	1	35503	3	Y	-0-					-0-
04	46770 X	34853	-0-	-11917	-0-	1912	1	32941	3	Y	-0-					-0-
05	44144 X	34264	-0-	-9880	-0-	2109	1	32155	3	Y	-0-					-0-
06	42240 X	31692	-0-	-10548	-0-	2211	1	29481	3	Y	-0-					-0-

DORA MARTIN A WELL #: 45H RRCID -> 287882 COMPL. DATE 12/03/2020 TOTAL DEPTH 11419 PERF.11588 - 15981

01	21266 X	14969	-0-	-6297	-0-	747	1	14222	3	Y	-0-					-0-
02	16688 X	13952	-0-	-2736	-0-	729	1	13223	3	Y	-0-					-0-
03	18476 X	14746	-0-	-3730	-0-	751	1	13995	3	Y	-0-					-0-
04	17880 X	12608	-0-	-5272	-0-	692	1	11916	3	Y	-0-					-0-
05	17701 X	15010	-0-	-2691	-0-	924	1	14086	3	Y	-0-					-0-
06	14940 X	12613	-0-	-2327	-0-	880	1	11733	3	Y	-0-					-0-

DORA MARTIN A WELL #: 46H RRCID -> 287883 COMPL. DATE 12/03/2020 TOTAL DEPTH 11393 PERF.11691 - 16385

01	23343 X	18643	-0-	-4700	-0-	931	1	17712	3	Y	-0-					-0-
02	20020 X	18014	-0-	-2006	-0-	941	1	17073	3	Y	-0-					-0-
03	22165 X	18409	-0-	-3756	-0-	937	1	17472	3	Y	-0-					-0-
04	21450 X	16999	-0-	-4451	-0-	933	1	16066	3	Y	-0-					-0-
05	20894 X	18314	-0-	-2580	-0-	1127	1	17187	3	Y	-0-					-0-
06	19290 X	16073	-0-	-3217	-0-	1121	1	14952	3	Y	-0-					-0-

DORA MARTIN A WELL #: 44H RRCID -> 287885 COMPL. DATE 12/03/2020 TOTAL DEPTH 11426 PERF.11493 - 15860

01	23157 X	21555	-0-	-1602	-0-	1076	1	20479	3	Y	-0-					-0-
02	20776 X	15160	-0-	-5616	-0-	792	1	14368	3	Y	-0-					-0-
03	23002 X	20155	-0-	-2847	-0-	1026	1	19129	3	Y	-0-					-0-
04	22260 X	18484	-0-	-3776	-0-	1014	1	17470	3	Y	-0-					-0-
05	21545 X	19412	-0-	-2133	-0-	1195	1	18217	3	Y	-0-					-0-
06	20850 X	17156	-0-	-3694	-0-	1197	1	15959	3	Y	-0-					-0-

DORA MARTIN B PSA I WELL #: 54H RRCID -> 287917 COMPL. DATE 02/25/2020 TOTAL DEPTH 11473 PERF.11475 - 18617

01	32271 X	29091	-0-	-3180	-0-	1453	1	27638	3	Y	-0-					-0-
02	27916 X	24404	-0-	-3512	-0-	1275	1	23129	3	Y	-0-					-0-
03	30907 X	26280	-0-	-4627	-0-	1338	1	24942	3	Y	-0-					-0-
04	29910 X	26191	-0-	-3719	-0-	1437	1	24754	3	Y	-0-					-0-
05	29078 X	25785	-0-	-3293	-0-	1587	1	24198	3	Y	-0-					-0-
06	28140 X	24741	-0-	-3399	-0-	1726	1	23015	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
DORA MARTIN B WELL #: 55H RRCID -> 287992 COMPL. DATE 06/02/2026 TOTAL DEPTH 11469 PERF.11429 - 18630

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	43315 X	43315	-0-	-0-	-0-	2163	1	41152	3	Y	-0-					-0-
02	31342 X	31342	-0-	-0-	-0-	1638	1	29704	3	Y	-0-					-0-
03	41144 X	41144	-0-	-0-	-0-	2095	1	39049	3	Y	-0-					-0-
04	38608 X	38608	-0-	-0-	-0-	2118	1	36490	3	Y	-0-					-0-
05	21677 X	21677	-0-	-0-	-0-	1334	1	20343	3	Y	-0-					-0-
06	23461 X	23461	-0-	-0-	-0-	1636	1	21825	3	Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 62H RRCID -> 288115 COMPL. DATE 01/01/2021 TOTAL DEPTH 10274 PERF.10596 - 16887

01	36983 X	33774	-0-	-3209	-0-	1580	1	32126	3	Y	62	77	1			9
						68	9									
02	32536 X	29344	-0-	-3192	-0-	2377	1	26913	3	Y	49	45	1			13
						54	9									
03	36022 X	25985	-0-	-10037	-0-	2525	1	23409	3	Y	46	50	1			9
						51	9									
04	34860 X	30327	-0-	-4533	-0-	3332	1	26901	3	Y	85	64	1			30
						94	9									
05	34782 X	29858	-0-	-4924	-0-	3426	1	26369	3	Y	57	77	1			10
						63	9									
06	32670 X	28586	-0-	-4084	-0-	3070	1	25453	3	Y	57	50	1			17
						63	9									

HENDERSON-CENIZO PSA A WELL #: 9H RRCID -> 288228 COMPL. DATE 10/02/2024 TOTAL DEPTH 10981 PERF.11505 - 18194

01	40469 X	40469	-0-	-0-	-0-	2021	1	38448	3	Y	-0-					-0-
02	30720 X	30720	-0-	-0-	-0-	1605	1	29115	3	Y	-0-					-0-
03	36678 X	36678	-0-	-0-	-0-	1868	1	34810	3	Y	-0-					-0-
04	39150 X	35013	-0-	-4137	-0-	1921	1	33092	3	Y	-0-					-0-
05	40455 X	23370	-0-	-17085	-0-	1439	1	21931	3	Y	-0-					-0-
06	39150 X	32808	-0-	-6342	-0-	2288	1	30520	3	Y	-0-					-0-

HENDERSON-CENIZO WELL #: 11H RRCID -> 288230 COMPL. DATE 11/06/2020 TOTAL DEPTH 11458 PERF.11344 - 19150

01	35171 X	35171	-0-	-0-	-0-	1756	1	33415	3	Y	-0-					-0-
02	30605 X	30605	-0-	-0-	-0-	1599	1	29006	3	Y	-0-					-0-
03	32184 X	32184	-0-	-0-	-0-	1639	1	30545	3	Y	-0-					-0-
04	28509 X	28509	-0-	-0-	-0-	1564	1	26945	3	Y	-0-					-0-
05	10659 X	10659	-0-	-0-	-0-	656	1	10003	3	Y	-0-					-0-
06	30360 X	30360	-0-	-0-	-0-	2118	1	28242	3	Y	-0-					-0-

HENDERSON-CENIZO WELL #: 7H RRCID -> 288259 COMPL. DATE 12/19/2020 TOTAL DEPTH 11376 PERF.11536 - 20734

01	36214 X	36214	-0-	-0-	-0-	1808	1	34406	3	Y	-0-					-0-
02	38570 X	38570	-0-	-0-	-0-	2015	1	36555	3	Y	-0-					-0-
03	30412 X	30412	-0-	-0-	-0-	1549	1	28863	3	Y	-0-					-0-
04	29989 X	29989	-0-	-0-	-0-	1645	1	28344	3	Y	-0-					-0-
05	9537 X	9537	-0-	-0-	-0-	587	1	8950	3	Y	-0-					-0-
06	17328 X	17328	-0-	-0-	-0-	1209	1	16119	3	Y	-0-					-0-

HENDERSON-CENIZO PSA B WELL #: 12H RRCID -> 288286 COMPL. DATE 11/07/2020 TOTAL DEPTH 10941 PERF.11621 - 18875

01	41770 X	41770	-0-	-0-	-0-	2086	1	39684	3	Y	-0-					-0-
02	31575 X	31575	-0-	-0-	-0-	1650	1	29925	3	Y	-0-					-0-
03	31992 X	30605	-0-	-1387	-0-	1559	1	29046	3	Y	-0-					-0-
04	44960 X	44960	-0-	-0-	-0-	2466	1	42494	3	Y	-0-					-0-
05	41757 X	2349	-0-	-39408	-0-	145	1	2204	3	Y	-0-					-0-
06	40410 X	7308	-0-	-33102	-0-	510	1	6798	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

HENDERSON-CENIZO PSA C WELL #: 13H RRCID -> 288288 COMPL. DATE 08/19/2024 TOTAL DEPTH 10953 PERF.11462 - 18891

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14685 X	14685	-0-	-0-	-0-	733	1	13952	3	Y	-0-					-0-
02	15462 X	15462	-0-	-0-	-0-	808	1	14654	3	Y	-0-					-0-
03	17165 X	17165	-0-	-0-	-0-	874	1	16291	3	Y	-0-					-0-
04	15793 X	15793	-0-	-0-	-0-	866	1	14927	3	Y	-0-					-0-
05	17112 X	6297	-0-	-10815	-0-	388	1	5909	3	Y	-0-					-0-
06	16620 X	12977	-0-	-3643	-0-	905	1	12072	3	Y	-0-					-0-

HENDERSON-CENIZO WELL #: 10H RRCID -> 288404 COMPL. DATE 11/06/2020 TOTAL DEPTH 11430 PERF.11482 - 19589

01	42147 X	42147	-0-	-0-	-0-	2105	1	40042	3	Y	-0-					-0-
02	34544 X	34544	-0-	-0-	-0-	1805	1	32739	3	Y	-0-					-0-
03	40045 X	40045	-0-	-0-	-0-	2039	1	38006	3	Y	-0-					-0-
04	21003 X	21003	-0-	-0-	-0-	1152	1	19851	3	Y	-0-					-0-
05	3775 X	3775	-0-	-0-	-0-	232	1	3543	3	Y	-0-					-0-
06	23807 X	23807	-0-	-0-	-0-	1661	1	22146	3	Y	-0-					-0-

DORA MARTIN A WELL #: 65H RRCID -> 288883 COMPL. DATE 12/05/2020 TOTAL DEPTH 11385 PERF.11400 - 19105

01	50530 X	39226	-0-	-11304	-0-	1959	1	37267	3	Y	-0-					-0-
02	45696 X	39089	-0-	-6607	-0-	2042	1	37047	3	Y	-0-					-0-
03	50592 X	25832	-0-	-24760	-0-	1315	1	24517	3	Y	-0-					-0-
04	48960 X	32199	-0-	-16761	-0-	1766	1	30433	3	Y	-0-					-0-
05	45880 X	29776	-0-	-16104	-0-	1833	1	27943	3	Y	-0-					-0-
06	41880 X	22235	-0-	-19645	-0-	1551	1	20684	3	Y	-0-					-0-

DORA MARTIN B PSA A WELL #: 47H RRCID -> 288921 COMPL. DATE 02/22/2020 TOTAL DEPTH 11515 PERF.11679 - 15944

01	15219 X	15219	-0-	-0-	-0-	760	1	14459	3	Y	-0-					-0-
02	12824 X	12806	-0-	-18	-0-	669	1	12137	3	Y	-0-					-0-
03	15080 X	15080	-0-	-0-	-0-	768	1	14312	3	Y	-0-					-0-
04	14730 X	13630	-0-	-1100	-0-	748	1	12882	3	Y	-0-					-0-
05	15221 X	15004	-0-	-217	-0-	924	1	14080	3	Y	-0-					-0-
06	14730 X	13787	-0-	-943	-0-	962	1	12825	3	Y	-0-					-0-

WILLIE RANCH WELL #: 18H RRCID -> 288944 COMPL. DATE 08/24/2020 TOTAL DEPTH 10339 PERF.11373 - 15781

01	10571 X	9249	-0-	-1322	-0-	462	1	8787	3	Y	-0-					-0-
02	9016 X	7532	-0-	-1484	-0-	393	1	7139	3	Y	-0-					-0-
03	9796 X	8571	-0-	-1225	-0-	436	1	8135	3	Y	-0-					-0-
04	9870 X	8536	-0-	-1334	-0-	468	1	8068	3	Y	-0-					-0-
05	10199 X	3939	-0-	-6260	-0-	242	1	3697	3	Y	-0-					-0-
06	8940 X	6145	-0-	-2795	-0-	429	1	5716	3	Y	-0-					-0-

WILLIE RANCH WELL #: 20H RRCID -> 288945 COMPL. DATE 02/10/2026 TOTAL DEPTH 10980 PERF.11380 - 16193

01	37479 X	20989	-0-	-16490	-0-	1048	1	19941	3	Y	-0-					-0-
02	32228 X	3357	-0-	-28871	-0-	175	1	3182	3	Y	-0-					-0-
03	31620 X	15223	-0-	-16397	-0-	775	1	14448	3	Y	-0-					-0-
04	32040 X	22926	-0-	-9114	-0-	1258	1	21668	3	Y	-0-					-0-
05	33108 X	19198	-0-	-13910	-0-	1182	1	18016	3	Y	-0-					-0-
06	20310 X	19578	-0-	-732	-0-	1366	1	18212	3	Y	-0-					-0-

WILLIE RANCH WELL #: 21H RRCID -> 288948 COMPL. DATE 02/19/2026 TOTAL DEPTH 10974 PERF.11577 - 16389

01	41230 X	14133	-0-	-27097	-0-	706	1	13427	3	Y	-0-					-0-
02	33012 X	21	-0-	-32991	-0-	1	1	20	3	Y	-0-					-0-
03	17174 X	11285	-0-	-5889	-0-	575	1	10710	3	Y	-0-					-0-
04	42900 X	23869	-0-	-19031	-0-	1309	1	22560	3	Y	-0-					-0-
05	44330 X	16905	-0-	-27425	-0-	1041	1	15864	3	Y	-0-					-0-
06	25408 X	25408	-0-	-0-	-0-	1772	1	23636	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

DORA MARTIN B WELL #: 48H RRCID -> 288969 COMPL. DATE 02/12/2026 TOTAL DEPTH 11517 PERF.11738 - 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
01	11374 X	11374	-0-	-0-	-0-	568	1	10806	3	Y	-0-					-0-
02	156 X	156	-0-	-0-	-0-	8	1	148	3	Y	-0-					-0-
03	8113 X	8113	-0-	-0-	-0-	413	1	7700	3	Y	-0-					-0-
04	10945 X	10945	-0-	-0-	-0-	600	1	10345	3	Y	-0-					-0-
05	14969 X	14969	-0-	-0-	-0-	921	1	14048	3	Y	-0-					-0-
06	13609 X	13609	-0-	-0-	-0-	949	1	12660	3	Y	-0-					-0-

APPLING WELL #: 23H RRCID -> 289070 COMPL. DATE 03/15/2020 TOTAL DEPTH 10423 PERF.10817 - 16581

01	49114 X	49114	-0-	-0-	-0-	140	1	48974	3	N	-0-					-0-
02	45353 X	45353	-0-	-0-	-0-	349	1	45004	3	N	-0-					-0-
03	48789 X	48789	-0-	-0-	-0-	315	1	48474	3	N	-0-					-0-
04	44919 X	44919	-0-	-0-	-0-	282	1	44637	3	N	-0-					-0-
05	45602 X	45602	-0-	-0-	-0-	345	1	45257	3	N	-0-					-0-
06	43288 X	43288	-0-	-0-	-0-	1917	1	41371	3	N	-0-					-0-

WILLIE RANCH WELL #: 19H RRCID -> 289224 COMPL. DATE 08/24/2020 TOTAL DEPTH 10836 PERF.11397 - 15789

01	16413 X	16413	-0-	-0-	-0-	820	1	15593	3	Y	-0-					-0-
02	13826 X	13826	-0-	-0-	-0-	722	1	13104	3	Y	-0-					-0-
03	17051 X	17051	-0-	-0-	-0-	868	1	16183	3	Y	-0-					-0-
04	16740 X	16300	-0-	-440	-0-	894	1	15406	3	Y	-0-					-0-
05	17298 X	11735	-0-	-5563	-0-	722	1	11013	3	Y	-0-					-0-
06	16500 X	9743	-0-	-6757	-0-	680	1	9063	3	Y	-0-					-0-

APPLING WELL #: 24H RRCID -> 289439 COMPL. DATE 03/15/2020 TOTAL DEPTH 10265 PERF.10893 - 16745

01	40289 X	40289	-0-	-0-	-0-	115	1	40174	3	N	-0-					-0-
02	40694 X	40694	-0-	-0-	-0-	313	1	40381	3	N	-0-					-0-
03	45133 X	45133	-0-	-0-	-0-	291	1	44842	3	N	-0-					-0-
04	33902 X	33902	-0-	-0-	-0-	212	1	33690	3	N	-0-					-0-
*05	38829 X	38829	-0-	-0-	-0-	294	1	38535	3	N	-0-					-0-
06	35459 X	35459	-0-	-0-	-0-	1570	1	33889	3	N	-0-					-0-

GOLLA GU B WELL #: 16H RRCID -> 289488 COMPL. DATE 10/28/2025 TOTAL DEPTH 10782 PERF.11046 - 15997

01	20562 X	20562	-0-	-0-	-0-	1076	1	19484	3	Y	2	16	1			-0-
						2	9									
02	31108 X	20923	-0-	-10185	-0-	1051	1	19872	3	Y	-0-					-0-
03	34441 X	20316	-0-	-14125	-0-	1091	1	19225	3	Y	-0-					-0-
04	33330 X	9942	-0-	-23388	-0-	541	1	9401	3	Y	-0-					-0-
05	27683 X	-0-	-0-	-27683	-0-					Y	-0-					-0-
06	26410 X	26410	-0-	-0-	-0-	1570	1	24840	3	Y	-0-					-0-

GOLLA GU A WELL #: 14H RRCID -> 289489 COMPL. DATE 10/14/2025 TOTAL DEPTH 10770 PERF.10975 - 15926

01	5 X	-0-	-0-	-5	-0-					Y	3	14	1			-0-
02	5 X	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GOLLA GU B WELL #: 15H RRCID -> 289490 COMPL. DATE 07/25/2019 TOTAL DEPTH 10608 PERF.10970 - 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
01	15717 X	14143	-0-	-1574	-0-	740	1	13401	3	Y	2	59	1			-0-
						2	9									
02	18571 X	18571	-0-	-0-	-0-	932	1	17639	3	Y	-0-					-0-
03	19283 X	19283	-0-	-0-	-0-	1035	1	18248	3	Y	-0-					-0-
04	15695 X	15695	-0-	-0-	-0-	853	1	14842	3	Y	-0-					-0-
05	19003 X	14341	-0-	-4662	-0-	1396	1	12945	3	Y	-0-					-0-
06	18390 X	12440	-0-	-5950	-0-	740	1	11700	3	Y	-0-					-0-

L.C. WRIGHT PSA E WELL #: 9H RRCID -> 290677 COMPL. DATE 02/28/2021 TOTAL DEPTH 10723 PERF.10998 - 18276

01	37324 X	30403	-0-	-6921	-0-	326	1	30077	3	Y	-0-					-0-
02	32788 X	26603	-0-	-6185	-0-	334	1	26269	3	Y	-0-					-0-
03	33635 X	30014	-0-	-3621	-0-	376	1	29638	3	Y	-0-					-0-
04	32520 X	27125	-0-	-5395	-0-	356	1	26769	3	Y	-0-					-0-
05	31837 X	27409	-0-	-4428	-0-	361	1	27048	3	Y	-0-					-0-
06	29430 X	26143	-0-	-3287	-0-	352	1	25791	3	Y	-0-					-0-

L.C. WRIGHT PSA F WELL #: 10H RRCID -> 290678 COMPL. DATE 02/28/2021 TOTAL DEPTH 10676 PERF.11159 - 17979

01	26257 X	20100	-0-	-6157	-0-	216	1	19884	3	Y	-0-					-0-
02	23716 X	19988	-0-	-3728	-0-	251	1	19737	3	Y	-0-					-0-
03	22878 X	20391	-0-	-2487	-0-	256	1	20135	3	Y	-0-					-0-
04	22380 X	20141	-0-	-2239	-0-	264	1	19877	3	Y	-0-					-0-
05	23126 X	18918	-0-	-4208	-0-	249	1	18669	3	Y	-0-					-0-
06	21420 X	18825	-0-	-2595	-0-	253	1	18572	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX STATE PSA E WELL #: 501H RRCID -> 290836 COMPL. DATE 03/29/2021 TOTAL DEPTH 9968 PERF.10517 - 16199

01	55862 X	37505	-0-	-18357	-0-	402	1	37103	3	N	-0-					-0-
02	48776 X	46465	-0-	-2311	-0-	583	1	45882	3	N	-0-					-0-
03	53475 X	51470	-0-	-2005	-0-	645	1	50825	3	N	-0-					-0-
04	49740 X	46947	-0-	-2793	-0-	615	1	46332	3	N	-0-					-0-
05	51429 X	45979	-0-	-5450	-0-	606	1	45373	3	N	-0-					-0-
06	49800 X	43405	-0-	-6395	-0-	584	1	42821	3	N	-0-					-0-

PALAFOX STATE PSA B WELL #: 100H RRCID -> 290841 COMPL. DATE 03/29/2021 TOTAL DEPTH 10115 PERF.10621 - 16345

01	44702 X	27228	-0-	-17474	-0-	292	1	26936	3	N	-0-					-0-
02	39480 X	38027	-0-	-1453	-0-	477	1	37550	3	N	-0-					-0-
03	42351 X	42351	-0-	-0-	-0-	531	1	41820	3	N	-0-					-0-
04	40170 X	38648	-0-	-1522	-0-	507	1	38141	3	N	-0-					-0-
*05	42098 X	37009	-0-	-5089	-0-	488	1	36521	3	N	-0-					-0-
06	40980 X	36216	-0-	-4764	-0-	487	1	35729	3	N	-0-					-0-

PALAFOX STATE PSA D WELL #: 101H RRCID -> 290842 COMPL. DATE 02/06/2025 TOTAL DEPTH 10131 PERF.10531 - 16484

01	58931 X	35737	-0-	-23194	-0-	383	1	35354	3	N	-0-					-0-
02	55720 X	48415	-0-	-7305	-0-	607	1	47808	3	N	-0-					-0-
03	61690 X	56944	-0-	-4746	-0-	714	1	56230	3	N	-0-					-0-
04	59700 X	53477	-0-	-6223	-0-	701	1	52776	3	N	-0-					-0-
05	53599 X	52838	-0-	-761	-0-	697	1	52141	3	N	-0-					-0-
06	55110 X	50350	-0-	-4760	-0-	678	1	49672	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

PALAFOX STATE PSA C WELL #: 500H RRCID -> 290843 COMPL. DATE 03/30/2021 TOTAL DEPTH 9919 PERF.10402 - 16302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	58497	X	37741	-0-	-20756	-0-	405	1	37336	3	N	-0-					-0-
02	52836	X	52541	-0-	-295	-0-	659	1	51882	3	N	-0-					-0-
03	58497	X	55905	-0-	-2592	-0-	701	1	55204	3	N	-0-					-0-
04	54060	X	50041	-0-	-4019	-0-	656	1	49385	3	N	-0-					-0-
*05	58156	X	49232	-0-	-8924	-0-	649	1	48583	3	N	-0-					-0-
06	56280	X	46785	-0-	-9495	-0-	630	1	46155	3	N	-0-					-0-

APPLING PSA D WELL #: 27H RRCID -> 291068 COMPL. DATE 08/18/2025 TOTAL DEPTH 10891 PERF.11129 - 20012

01	84940	X	73384	-0-	-11556	-0-	210	1	73174	3	N	-0-					-0-
02	76720	X	62796	-0-	-13924	-0-	483	1	62313	3	N	-0-					-0-
03	81499	X	68545	-0-	-12954	-0-	443	1	68102	3	N	-0-					-0-
04	74820	X	67036	-0-	-7784	-0-	420	1	66616	3	N	-0-					-0-
05	76570	X	61579	-0-	-14991	-0-	466	1	61113	3	N	-0-					-0-
06	71010	X	63432	-0-	-7578	-0-	2147	1	61285	3	N	-0-					-0-

APPLING PSA C WELL #: 26H RRCID -> 291070 COMPL. DATE 09/10/2025 TOTAL DEPTH 10850 PERF.11203 - 20084

01	98952	X	85000	-0-	-13952	-0-	243	1	84757	3	N	-0-					-0-
02	89376	X	72454	-0-	-16922	-0-	557	1	71897	3	N	-0-					-0-
03	98952	X	79516	-0-	-19436	-0-	514	1	79002	3	N	-0-					-0-
04	87720	X	75010	-0-	-12710	-0-	470	1	74540	3	N	-0-					-0-
05	87854	X	73985	-0-	-13869	-0-	560	1	73425	3	N	-0-					-0-
06	82260	X	18875	-0-	-63385	-0-	639	1	18236	3	N	-0-					-0-

APPLING PSA E WELL #: 28H RRCID -> 291072 COMPL. DATE 09/04/2025 TOTAL DEPTH 10884 PERF.11195 - 21502

01	104842	X	93098	-0-	-11744	-0-	266	1	92832	3	N	-0-					-0-
02	94696	X	80359	-0-	-14337	-0-	618	1	79741	3	N	-0-					-0-
03	104842	X	86152	-0-	-18690	-0-	556	1	85596	3	N	-0-					-0-
04	98100	X	83222	-0-	-14878	-0-	522	1	82700	3	N	-0-					-0-
05	96627	X	79832	-0-	-16795	-0-	605	1	79227	3	N	-0-					-0-
06	90090	X	78775	-0-	-11315	-0-	2667	1	76108	3	N	-0-					-0-

APPLING PSA F WELL #: 29H RRCID -> 291073 COMPL. DATE 09/09/2025 TOTAL DEPTH 10850 PERF.11235 - 18507

01	73067	X	67059	-0-	-6008	-0-	192	1	66867	3	N	-0-					-0-
02	65996	X	54920	-0-	-11076	-0-	423	1	54497	3	N	-0-					-0-
03	73067	X	61377	-0-	-11690	-0-	396	1	60981	3	N	-0-					-0-
04	68730	X	59924	-0-	-8806	-0-	376	1	59548	3	N	-0-					-0-
05	67053	X	53371	-0-	-13682	-0-	404	1	52967	3	N	-0-					-0-
06	64890	X	57029	-0-	-7861	-0-	1931	1	55098	3	N	-0-					-0-

DAWSON 1352 WELL #: 500H RRCID -> 291293 COMPL. DATE 07/08/2021 TOTAL DEPTH 10096 PERF.10659 - 15704

01	29667	X	16592	-0-	-13075	-0-	760	1	15441	3	Y	355	400	1			51
							391	9									
02	25228	X	20920	-0-	-4308	-0-	1658	1	18770	3	Y	447	391	1			107
							492	9									
03	27931	X	26737	-0-	-1194	-0-	2544	1	23587	3	Y	551	566	1			92
							606	9									
04	27030	X	24419	-0-	-2611	-0-	2625	1	21197	3	Y	543	508	1			127
							597	9									
05	25822	X	25822	-0-	-0-	-0-	2901	1	22324	3	Y	543	561	1			109
							597	9									
06	25860	X	24594	-0-	-1266	-0-	2594	1	21509	3	Y	446	494	1			61
							491	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
DAWSON 1352 WELL #: 1H RRCID -> 291352 COMPL. DATE 07/24/2026 TOTAL DEPTH 10308 PERF.10702 - 15790

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	21204 X	19782	-0-	-1422	-0-	918	1	18673	3	Y	174	194	1			24
						191	9									
02	19152 X	18446	-0-	-706	-0-	1480	1	16760	3	Y	187	166	1			45
						206	9									
03	20491 X	18241	-0-	-2250	-0-	1757	1	16284	3	Y	182	196	1			31
						200	9									
04	19830 X	17961	-0-	-1869	-0-	1960	1	15823	3	Y	162	155	1			38
						178	9									
05	20429 X	19313	-0-	-1116	-0-	2198	1	16918	3	Y	179	182	1			35
						197	9									
06	19770 X	16733	-0-	-3037	-0-	1764	1	14622	3	Y	315	311	1			39
						347	9									

DAWSON 1352 WELL #: 2H RRCID -> 291353 COMPL. DATE 07/08/2021 TOTAL DEPTH 10410 PERF.10901 - 15967

01	26257 X	22500	-0-	-3757	-0-	1035	1	21038	3	Y	388	407	1			53
						427	9									
02	21728 X	20607	-0-	-1121	-0-	1652	1	18704	3	Y	228	220	1			61
						251	9									
03	22874 X	22874	-0-	-0-	-0-	2199	1	20381	3	Y	267	281	1			47
						294	9									
04	21780 X	21000	-0-	-780	-0-	2290	1	18489	3	Y	201	197	1			51
						221	9									
05	22816 X	22077	-0-	-739	-0-	2512	1	19330	3	Y	214	220	1			45
						235	9									
06	22140 X	18715	-0-	-3425	-0-	1992	1	16511	3	Y	193	210	1			28
						212	9									

DAWSON 1352 WELL #: 501H RRCID -> 291354 COMPL. DATE 07/08/2021 TOTAL DEPTH 10151 PERF.10510 - 15641

01	30318 X	23345	-0-	-6973	-0-	1072	1	21801	3	Y	429	442	1			55
						472	9									
02	25172 X	21161	-0-	-4011	-0-	1684	1	19070	3	Y	370	336	1			89
						407	9									
03	23963 X	21989	-0-	-1974	-0-	2101	1	19481	3	Y	370	398	1			61
						407	9									
04	22590 X	20411	-0-	-2179	-0-	2203	1	17789	3	Y	381	357	1			85
						419	9									
05	23436 X	22038	-0-	-1398	-0-	2485	1	19123	3	Y	391	401	1			75
						430	9									
06	22680 X	21024	-0-	-1656	-0-	2225	1	18444	3	Y	323	357	1			41
						355	9									

DAWSON 1352 WELL #: 502H RRCID -> 291355 COMPL. DATE 07/08/2021 TOTAL DEPTH 10215 PERF.10781 - 15852

01	29853 X	25164	-0-	-4689	-0-	1167	1	23727	3	Y	245	265	1			32
						270	9									
02	26478 X	26478	-0-	-0-	-0-	2125	1	24064	3	Y	263	232	1			63
						289	9									
03	29252 X	29252	-0-	-0-	-0-	2824	1	26175	3	Y	230	253	1			40
						253	9									
04	26100 X	19494	-0-	-6606	-0-	2128	1	17179	3	Y	170	168	1			42
						187	9									
05	29326 X	22978	-0-	-6348	-0-	2616	1	20134	3	Y	207	208	1			41
						228	9									
06	28380 X	26180	-0-	-2200	-0-	2804	1	23248	3	Y	116	139	1			18
						128	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
DAWSON 1352 WELL #: 3H RRCID -> 291358 COMPL. DATE 07/08/2021 TOTAL DEPTH 10428 PERF.11173 - 16265

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	33883 X	28371	-0-	-5512	-0-	1312	1	26668	3	Y	355	376	1			47
						391	9									
02	28476 X	24337	-0-	-4139	-0-	1948	1	22055	3	Y	304	276	1			75
						334	9									
03	29822 X	26696	-0-	-3126	-0-	2566	1	23788	3	Y	311	333	1			53
						342	9									
04	27450 X	25402	-0-	-2048	-0-	2768	1	22353	3	Y	255	247	1			61
						281	9									
05	28365 X	27050	-0-	-1315	-0-	3080	1	23709	3	Y	237	250	1			48
						261	9									
06	27450 X	26212	-0-	-1238	-0-	2794	1	23162	3	Y	233	250	1			31
						256	9									

SCHUBERT WELL #: 8H RRCID -> 291512 COMPL. DATE 12/19/2024 TOTAL DEPTH 10956 PERF.11280 - 15512

01	24738 X	19770	-0-	-4968	-0-	987	1	18783	3	Y	-0-					-0-
02	33488 X	7831	-0-	-25657	-0-	409	1	7422	3	Y	-0-					-0-
03	37076 X	19769	-0-	-17307	-0-	1007	1	18762	3	Y	-0-					-0-
04	35880 X	20870	-0-	-15010	-0-	1145	1	19725	3	Y	-0-					-0-
05	31775 X	7834	-0-	-23941	-0-	482	1	7352	3	Y	-0-					-0-
06	25419 X	25419	-0-	-0-	-0-	1773	1	23646	3	Y	-0-					-0-

CRAFT WELL #: 3H RRCID -> 291537 COMPL. DATE 01/08/2025 TOTAL DEPTH 11028 PERF.11453 - 16215

01	25761 X	24141	-0-	-1620	-0-	1205	1	22936	3	Y	-0-					-0-
02	23632 X	17013	-0-	-6619	-0-	889	1	16124	3	Y	-0-					-0-
03	26164 X	24167	-0-	-1997	-0-	1231	1	22936	3	Y	-0-					-0-
04	25320 X	22730	-0-	-2590	-0-	1247	1	21483	3	Y	-0-					-0-
05	24149 X	19704	-0-	-4445	-0-	1213	1	18491	3	Y	-0-					-0-
06	23400 X	17973	-0-	-5427	-0-	1254	1	16719	3	Y	-0-					-0-

CRAFT WELL #: 4H RRCID -> 291539 COMPL. DATE 12/02/2024 TOTAL DEPTH 11094 PERF.11694 - 16533

01	32953 X	28195	-0-	-4758	-0-	1408	1	26787	3	Y	-0-					-0-
02	29764 X	26996	-0-	-2768	-0-	1410	1	25586	3	Y	-0-					-0-
03	30117 X	30117	-0-	-0-	-0-	1534	1	28583	3	Y	-0-					-0-
04	32520 X	30238	-0-	-2282	-0-	1659	1	28579	3	Y	-0-					-0-
05	33604 X	23987	-0-	-9617	-0-	1477	1	22510	3	Y	-0-					-0-
06	29160 X	21386	-0-	-7774	-0-	1492	1	19894	3	Y	-0-					-0-

HEIM WELL #: 7H RRCID -> 291664 COMPL. DATE 11/20/2021 TOTAL DEPTH 11110 PERF.11244 - 15752

01	60078 X	46553	-0-	-13525	-0-	2325	1	44228	3	Y	-0-					-0-
02	52080 X	27663	-0-	-24417	-0-	1445	1	26218	3	Y	-0-					-0-
03	52204 X	45075	-0-	-7129	-0-	2295	1	42780	3	Y	-0-					-0-
04	49950 X	41836	-0-	-8114	-0-	2295	1	39541	3	Y	-0-					-0-
05	49724 X	39192	-0-	-10532	-0-	2413	1	36779	3	Y	-0-					-0-
06	45060 X	36163	-0-	-8897	-0-	2522	1	33641	3	Y	-0-					-0-

DORA MARTIN A WELL #: 56H RRCID -> 291687 COMPL. DATE 11/20/2021 TOTAL DEPTH 11157 PERF.11386 - 17275

01	70959 X	64486	-0-	-6473	-0-	3220	1	61266	3	Y	-0-					-0-
02	61320 X	29984	-0-	-31336	-0-	1567	1	28417	3	Y	-0-					-0-
03	62434 X	60520	-0-	-1914	-0-	3082	1	57438	3	Y	-0-					-0-
04	62400 X	54592	-0-	-7808	-0-	2995	1	51597	3	Y	-0-					-0-
05	64480 X	62635	-0-	-1845	-0-	3856	1	58779	3	Y	-0-					-0-
06	62400 X	57585	-0-	-4815	-0-	4017	1	53568	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

OWEN 1080 GU G WELL #: 31H RRCID -> 291738 COMPL. DATE 10/09/2021 TOTAL DEPTH 10834 PERF.11106 - 18649

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	59520 X	33326	-0-	-26194	-0-	357	1	32969	3	Y	-0-					-0-
02	60926 X	60926	-0-	-0-	-0-	764	1	60162	3	Y	-0-					-0-
03	52607 X	51725	-0-	-882	-0-	648	1	51077	3	Y	-0-					-0-
04	51420 X	46962	-0-	-4458	-0-	616	1	46346	3	Y	-0-					-0-
05	67456 X	44048	-0-	-23408	-0-	581	1	43467	3	Y	-0-					-0-
06	65280 X	43711	-0-	-21569	-0-	588	1	43123	3	Y	-0-					-0-

OWEN 1080 GU H WELL #: 32H RRCID -> 291739 COMPL. DATE 05/09/2025 TOTAL DEPTH 10854 PERF.11054 - 18813

01	71796 X	29679	-0-	-42117	-0-	318	1	29361	3	Y	-0-					-0-
02	64848 X	46679	-0-	-18169	-0-	585	1	46094	3	Y	-0-					-0-
03	59458 X	43009	-0-	-16449	-0-	539	1	42470	3	Y	-0-					-0-
04	52200 X	41354	-0-	-10846	-0-	542	1	40812	3	Y	-0-					-0-
05	51677 X	46768	-0-	-4909	-0-	617	1	46151	3	Y	-0-					-0-
06	50010 X	40058	-0-	-9952	-0-	539	1	39519	3	Y	-0-					-0-

OWEN 1080 GU K WELL #: 35H RRCID -> 291740 COMPL. DATE 10/09/2021 TOTAL DEPTH 10855 PERF.11034 - 19361

01	51026 X	42496	-0-	-8530	-0-	456	1	42040	3	Y	-0-					-0-
02	46088 X	44026	-0-	-2062	-0-	552	1	43474	3	Y	-0-					-0-
03	51026 X	49413	-0-	-1613	-0-	619	1	48794	3	Y	-0-					-0-
04	45902 X	45902	-0-	-0-	-0-	602	1	45281	3	Y	17	17	1			-0-
						19	9									
05	48732 X	45315	-0-	-3417	-0-	598	1	44717	3	Y	-0-					-0-
06	47820 X	43217	-0-	-4603	-0-	582	1	42635	3	Y	-0-					-0-

OWEN BRISCOE MANRY GU N WELL #: 55H RRCID -> 291797 COMPL. DATE 11/16/2021 TOTAL DEPTH 10883 PERF.10998 - 19092

01	59861 X	59373	-0-	-488	-0-	637	1	58736	3	Y	-0-					-0-
02	54068 X	53324	-0-	-744	-0-	669	1	52655	3	Y	-0-					-0-
03	59447 X	59447	-0-	-0-	-0-	745	1	58702	3	Y	-0-					-0-
04	57450 X	55365	-0-	-2085	-0-	726	1	54639	3	Y	-0-					-0-
05	59365 X	55737	-0-	-3628	-0-	735	1	55002	3	Y	-0-					-0-
06	57540 X	45936	-0-	-11604	-0-	618	1	45318	3	Y	-0-					-0-

OWEN BRISCOE MANRY GU O WELL #: 56H RRCID -> 291855 COMPL. DATE 05/12/2025 TOTAL DEPTH 10872 PERF.11096 - 19469

01	64604 X	58124	-0-	-6480	-0-	623	1	57501	3	Y	-0-					-0-
02	56588 X	51324	-0-	-5264	-0-	644	1	50680	3	Y	-0-					-0-
03	61194 X	55606	-0-	-5588	-0-	697	1	54909	3	Y	-0-					-0-
04	58080 X	52947	-0-	-5133	-0-	694	1	52253	3	Y	-0-					-0-
05	58342 X	53771	-0-	-4571	-0-	709	1	53062	3	Y	-0-					-0-
06	56250 X	51127	-0-	-5123	-0-	688	1	50439	3	Y	-0-					-0-

OWEN 1080 GU J WELL #: 34H RRCID -> 291858 COMPL. DATE 10/09/2021 TOTAL DEPTH 10831 PERF.11098 - 19195

01	48546 X	36019	-0-	-12527	-0-	386	1	35633	3	Y	-0-					-0-
02	43848 X	33226	-0-	-10622	-0-	417	1	32809	3	Y	-0-					-0-
03	42470 X	42101	-0-	-369	-0-	528	1	41573	3	Y	-0-					-0-
04	38921 X	38921	-0-	-0-	-0-	510	1	38392	3	Y	17	17	1			-0-
						19	9									
05	41123 X	41123	-0-	-0-	-0-	542	1	40581	3	Y	-0-					-0-
06	40740 X	37286	-0-	-3454	-0-	502	1	36784	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

OWEN BRISCOE MANRY GU L WELL #: 53H RRCID -> 291939 COMPL. DATE 03/18/2025 TOTAL DEPTH 10892 PERF.11180 - 19280

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	61225 X	57059	-0-	-4166	-0-	612	1	56447	3	Y	-0-					-0-
02	55300 X	50408	-0-	-4892	-0-	632	1	49776	3	Y	-0-					-0-
03	60605 X	54662	-0-	-5943	-0-	685	1	53977	3	Y	-0-					-0-
04	57300 X	52064	-0-	-5236	-0-	683	1	51381	3	Y	-0-					-0-
05	57567 X	53136	-0-	-4431	-0-	701	1	52435	3	Y	-0-					-0-
06	55230 X	50596	-0-	-4634	-0-	681	1	49915	3	Y	-0-					-0-

OWEN BRISCOE MANRY GU M WELL #: 54H RRCID -> 292041 COMPL. DATE 03/26/2025 TOTAL DEPTH 10909 PERF.11013 - 19089

01	51367 X	47334	-0-	-4033	-0-	508	1	46826	3	Y	-0-					-0-
02	46396 X	42198	-0-	-4198	-0-	529	1	41669	3	Y	-0-					-0-
03	50778 X	45381	-0-	-5397	-0-	569	1	44812	3	Y	-0-					-0-
04	47670 X	42738	-0-	-4932	-0-	560	1	42178	3	Y	-0-					-0-
05	47616 X	42980	-0-	-4636	-0-	567	1	42413	3	Y	-0-					-0-
06	45810 X	40650	-0-	-5160	-0-	547	1	40103	3	Y	-0-					-0-

OWEN 1080 GU I WELL #: 33H RRCID -> 292093 COMPL. DATE 05/20/2025 TOTAL DEPTH 10845 PERF.11189 - 19053

01	49259 X	37461	-0-	-11798	-0-	402	1	37059	3	Y	-0-					-0-
02	42448 X	32468	-0-	-9980	-0-	407	1	32061	3	Y	-0-					-0-
03	44268 X	37457	-0-	-6811	-0-	469	1	36988	3	Y	-0-					-0-
04	41610 X	38288	-0-	-3322	-0-	502	1	37768	3	Y	16	16	1			-0-
						18	9									
05	40417 X	40417	-0-	-0-	-0-	533	1	39884	3	Y	-0-					-0-
06	37821 X	37821	-0-	-0-	-0-	509	1	37312	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 104H RRCID -> 292221 COMPL. DATE 01/29/2022 TOTAL DEPTH 9779 PERF.10099 - 17981

01	56389 X	52859	-0-	-3530	-0-	567	1	52292	3	Y	-0-					-0-
02	50456 X	48525	-0-	-1931	-0-	609	1	47916	3	Y	-0-					-0-
03	54219 X	50056	-0-	-4163	-0-	627	1	49429	3	Y	-0-					-0-
04	51150 X	44875	-0-	-6275	-0-	588	1	44287	3	Y	-0-					-0-
05	53723 X	47113	-0-	-6610	-0-	621	1	46492	3	Y	-0-					-0-
06	51990 X	42538	-0-	-9452	-0-	573	1	41965	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 105H RRCID -> 292222 COMPL. DATE 01/28/2022 TOTAL DEPTH 9791 PERF.10229 - 18122

01	50096 X	46998	-0-	-3098	-0-	504	1	46494	3	Y	-0-					-0-
02	48244 X	35509	-0-	-12735	-0-	445	1	35064	3	Y	-0-					-0-
03	53413 X	36827	-0-	-16586	-0-	462	1	36365	3	Y	-0-					-0-
04	51690 X	37475	-0-	-14215	-0-	491	1	36984	3	Y	-0-					-0-
05	46996 X	41495	-0-	-5501	-0-	547	1	40948	3	Y	-0-					-0-
06	45480 X	36521	-0-	-8959	-0-	492	1	36029	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 504H RRCID -> 292223 COMPL. DATE 01/28/2022 TOTAL DEPTH 9678 PERF.10002 - 17895

01	63457 X	54037	-0-	-9420	-0-	580	1	53457	3	Y	-0-					-0-
02	52248 X	47724	-0-	-4524	-0-	598	1	47126	3	Y	-0-					-0-
03	56823 X	49671	-0-	-7152	-0-	622	1	49049	3	Y	-0-					-0-
04	54180 X	47138	-0-	-7042	-0-	618	1	46520	3	Y	-0-					-0-
05	55428 X	48985	-0-	-6443	-0-	646	1	48339	3	Y	-0-					-0-
06	52290 X	48255	-0-	-4035	-0-	650	1	47605	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 106H RRCID -> 292281 COMPL. DATE 01/28/2022 TOTAL DEPTH 9855 PERF.10184 - 18075

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	53568 X	47867	-0-	-5701	-0-	513	1	47354	3	Y	-0-					-0-
02	46984 X	43207	-0-	-3777	-0-	542	1	42665	3	Y	-0-					-0-
03	50344 X	43625	-0-	-6719	-0-	547	1	43078	3	Y	-0-					-0-
04	47520 X	37892	-0-	-9628	-0-	497	1	37395	3	Y	-0-					-0-
05	47864 X	41011	-0-	-6853	-0-	541	1	40470	3	Y	-0-					-0-
06	46320 X	37787	-0-	-8533	-0-	509	1	37278	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 107H RRCID -> 292283 COMPL. DATE 01/28/2022 TOTAL DEPTH 9844 PERF.10277 - 18118

01	61163 X	48529	-0-	-12634	-0-	521	1	48008	3	Y	-0-					-0-
02	50344 X	43120	-0-	-7224	-0-	541	1	42579	3	Y	-0-					-0-
03	53661 X	46101	-0-	-7560	-0-	578	1	45523	3	Y	-0-					-0-
04	50970 X	41085	-0-	-9885	-0-	539	1	40546	3	Y	-0-					-0-
05	49817 X	41367	-0-	-8450	-0-	546	1	40821	3	Y	-0-					-0-
06	46950 X	41531	-0-	-5419	-0-	559	1	40972	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 503H RRCID -> 292291 COMPL. DATE 01/29/2022 TOTAL DEPTH 9586 PERF. 9799 - 17893

01	63395 X	56469	-0-	-6926	-0-	606	1	55863	3	Y	-0-					-0-
02	53200 X	45736	-0-	-7464	-0-	574	1	45162	3	Y	-0-					-0-
03	56203 X	51659	-0-	-4544	-0-	647	1	51012	3	Y	-0-					-0-
04	54660 X	49343	-0-	-5317	-0-	647	1	48696	3	Y	-0-					-0-
05	56482 X	50205	-0-	-6277	-0-	662	1	49543	3	Y	-0-					-0-
06	54660 X	49778	-0-	-4882	-0-	670	1	49108	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 505H RRCID -> 292292 COMPL. DATE 01/28/2022 TOTAL DEPTH 9654 PERF.10042 - 17926

01	79391 X	71342	-0-	-8049	-0-	765	1	70577	3	Y	-0-					-0-
02	67508 X	64005	-0-	-3503	-0-	803	1	63202	3	Y	-0-					-0-
03	73408 X	70979	-0-	-2429	-0-	890	1	70089	3	Y	-0-					-0-
04	70380 X	68742	-0-	-1638	-0-	901	1	67841	3	Y	-0-					-0-
05	71889 X	68361	-0-	-3528	-0-	901	1	67460	3	Y	-0-					-0-
06	69030 X	67229	-0-	-1801	-0-	905	1	66324	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 1000H RRCID -> 292297 COMPL. DATE 01/28/2022 TOTAL DEPTH 9341 PERF. 9786 - 17603

01	130758 X	123311	-0-	-7447	-0-	1323	1	121988	3	Y	-0-					-0-
02	115472 X	108684	-0-	-6788	-0-	1363	1	107321	3	Y	-0-					-0-
03	125209 X	117564	-0-	-7645	-0-	1473	1	116091	3	Y	-0-					-0-
04	119340 X	112454	-0-	-6886	-0-	1474	1	110980	3	Y	-0-					-0-
05	123318 X	111534	-0-	-11784	-0-	1471	1	110063	3	Y	-0-					-0-
06	119340 X	108664	-0-	-10676	-0-	1463	1	107201	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX STATE PSA A WELL #: 103H RRCID -> 292305 COMPL. DATE 01/29/2022 TOTAL DEPTH 9779 PERF.10144 - 18028

01	62713 X	56689	-0-	-6024	-0-	608	1	56081	3	Y	-0-					-0-
02	55328 X	50008	-0-	-5320	-0-	627	1	49381	3	Y	-0-					-0-
03	59768 X	55707	-0-	-4061	-0-	698	1	55009	3	Y	-0-					-0-
04	55290 X	47653	-0-	-7637	-0-	625	1	47028	3	Y	-0-					-0-
05	56699 X	45580	-0-	-11119	-0-	601	1	44979	3	Y	-0-					-0-
06	54870 X	45195	-0-	-9675	-0-	608	1	44587	3	Y	-0-					-0-

LYSSY FAMILY A WELL #: 15H RRCID -> 292345 COMPL. DATE 02/18/2022 TOTAL DEPTH 11062 PERF.11086 - 21402

01	61628 X	52021	-0-	-9607	-0-	281	1	51740	2	Y	-0-					-0-
02	54096 X	45632	-0-	-8464	-0-	440	1	45192	2	Y	-0-					-0-
03	58063 X	49223	-0-	-8840	-0-	693	1	48530	2	Y	-0-					-0-
04	54630 X	45621	-0-	-9009	-0-	483	1	45138	2	Y	-0-					-0-
05	54157 X	44426	-0-	-9731	-0-	668	1	43758	2	Y	-0-					-0-
06	50340 X	28458	-0-	-21882	-0-	165	1	28293	2	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LYSSY FAMILY B WELL #: 16H RRCID -> 292349 COMPL. DATE 02/18/2022 TOTAL DEPTH 11067 PERF.11381 - 20736

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	55769 X	47198	-0-	-8571	-0-	255	1	46943	2	Y	-0-					-0-
02	48580 X	40957	-0-	-7623	-0-	395	1	40562	2	Y	-0-					-0-
03	51801 X	47439	-0-	-4362	-0-	668	1	46771	2	Y	-0-					-0-
04	48570 X	44505	-0-	-4065	-0-	471	1	44034	2	Y	-0-					-0-
05	48577 X	42083	-0-	-6494	-0-	633	1	41450	2	Y	-0-					-0-
06	45900 X	32324	-0-	-13576	-0-	187	1	32137	2	Y	-0-					-0-

SPOHN RANCH EAST PSA A WELL #: 1H RRCID -> 292390 COMPL. DATE 03/28/2022 TOTAL DEPTH 10558 PERF.11062 - 19709

01	78647 X	64853	-0-	-13794	-0-	696	1	64157	3	Y	-0-					-0-
02	70812 X	53478	-0-	-17334	-0-	671	1	52807	3	Y	-0-					-0-
03	72602 X	59330	-0-	-13272	-0-	744	1	58586	3	Y	-0-					-0-
04	68010 X	54742	-0-	-13268	-0-	718	1	54024	3	Y	-0-					-0-
05	67983 X	58451	-0-	-9532	-0-	771	1	57680	3	Y	-0-					-0-
06	62760 X	62431	-0-	-329	-0-	840	1	61591	3	Y	-0-					-0-

SPOHN RANCH EAST PSA B WELL #: 2H RRCID -> 292391 COMPL. DATE 03/28/2022 TOTAL DEPTH 10593 PERF.10856 - 19527

01	91481 X	77453	-0-	-14028	-0-	831	1	76622	3	Y	-0-					-0-
02	80696 X	67063	-0-	-13633	-0-	841	1	66222	3	Y	-0-					-0-
03	86397 X	74216	-0-	-12181	-0-	930	1	73286	3	Y	-0-					-0-
04	81240 X	69755	-0-	-11485	-0-	914	1	68841	3	Y	-0-					-0-
05	80724 X	75068	-0-	-5656	-0-	990	1	74078	3	Y	-0-					-0-
06	76372 X	76372	-0-	-0-	-0-	1028	1	75344	3	Y	-0-					-0-

SPOHN RANCH EAST PSA C WELL #: 3H RRCID -> 292393 COMPL. DATE 03/28/2022 TOTAL DEPTH 10638 PERF.10910 - 19833

01	99231 X	86138	-0-	-13093	-0-	924	1	85214	3	Y	-0-					-0-
02	87640 X	74913	-0-	-12727	-0-	939	1	73974	3	Y	-0-					-0-
03	94395 X	82776	-0-	-11619	-0-	1037	1	81739	3	Y	-0-					-0-
04	89160 X	78464	-0-	-10696	-0-	1029	1	77435	3	Y	-0-					-0-
05	89218 X	82522	-0-	-6696	-0-	1088	1	81434	3	Y	-0-					-0-
06	83370 X	82616	-0-	-754	-0-	1112	1	81504	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 502H RRCID -> 292582 COMPL. DATE 01/29/2022 TOTAL DEPTH 9586 PERF. 9935 - 17820

01	66464 X	56307	-0-	-10157	-0-	604	1	55703	3	Y	-0-					-0-
02	56252 X	48342	-0-	-7910	-0-	606	1	47736	3	Y	-0-					-0-
03	59861 X	48514	-0-	-11347	-0-	608	1	47906	3	Y	-0-					-0-
04	56880 X	45526	-0-	-11354	-0-	597	1	44929	3	Y	-0-					-0-
05	56296 X	46459	-0-	-9837	-0-	613	1	45846	3	Y	-0-					-0-
06	54480 X	47055	-0-	-7425	-0-	633	1	46422	3	Y	-0-					-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 12H RRCID -> 292677 COMPL. DATE 07/30/2025 TOTAL DEPTH 9422 PERF. 9788 - 19065

01	73656 X	63137	-0-	-10519	-0-	677	1	62460	3	Y	-0-					-0-
02	66528 X	53997	-0-	-12531	-0-	677	1	53320	3	Y	-0-					-0-
03	73377 X	57043	-0-	-16334	-0-	715	1	56328	3	Y	-0-					-0-
04	67530 X	53822	-0-	-13708	-0-	706	1	53116	3	Y	-0-					-0-
05	63147 X	53584	-0-	-9563	-0-	707	1	52877	3	Y	-0-					-0-
06	61110 X	51075	-0-	-10035	-0-	687	1	50388	3	Y	-0-					-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 13H RRCID -> 292683 COMPL. DATE 07/23/2025 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 9658 - 18868

01	59365 X	53221	-0-	-6144	-0-	571	1	52650	3	Y	-0-					-0-
02	53620 X	45689	-0-	-7931	-0-	573	1	45116	3	Y	-0-					-0-
03	59365 X	46178	-0-	-13187	-0-	579	1	45599	3	Y	-0-					-0-
04	54480 X	43608	-0-	-10872	-0-	572	1	43036	3	Y	-0-					-0-
05	54219 X	42678	-0-	-11541	-0-	563	1	42115	3	Y	-0-					-0-
06	51510 X	40779	-0-	-10731	-0-	549	1	40230	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 500H RRCID -> 292758 COMPL. DATE 07/25/2025 TOTAL DEPTH 9216 PERF. 9487 - 18892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	49197	X	39441	-0-	-9756	-0-	423	1	39018	3	Y	-0-					-0-
02	44436	X	33671	-0-	-10765	-0-	422	1	33249	3	Y	-0-					-0-
03	47926	X	36400	-0-	-11526	-0-	456	1	35944	3	Y	-0-					-0-
04	43260	X	33936	-0-	-9324	-0-	445	1	33491	3	Y	-0-					-0-
05	39432	X	33129	-0-	-6303	-0-	437	1	32692	3	Y	-0-					-0-
06	38160	X	29900	-0-	-8260	-0-	402	1	29498	3	Y	-0-					-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 14H RRCID -> 292780 COMPL. DATE 07/11/2025 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 9779 - 18229

01	71207	X	61876	-0-	-9331	-0-	664	1	61212	3	Y	-0-					-0-
02	64316	X	54370	-0-	-9946	-0-	682	1	53688	3	Y	-0-					-0-
03	71207	X	58679	-0-	-12528	-0-	735	1	57944	3	Y	-0-					-0-
04	66300	X	55524	-0-	-10776	-0-	728	1	54796	3	Y	-0-					-0-
05	65348	X	55390	-0-	-9958	-0-	730	1	54660	3	Y	-0-					-0-
06	59880	X	52264	-0-	-7616	-0-	703	1	51561	3	Y	-0-					-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 501H RRCID -> 292781 COMPL. DATE 07/16/2025 TOTAL DEPTH 9192 PERF. 9466 - 18259

01	44175	X	41559	-0-	-2616	-0-	446	1	41113	3	Y	-0-					-0-
02	39900	X	35435	-0-	-4465	-0-	444	1	34991	3	Y	-0-					-0-
03	43896	X	37053	-0-	-6843	-0-	464	1	36589	3	Y	-0-					-0-
04	40230	X	34521	-0-	-5709	-0-	453	1	34068	3	Y	-0-					-0-
05	41571	X	34473	-0-	-7098	-0-	455	1	34018	3	Y	-0-					-0-
06	40230	X	33513	-0-	-6717	-0-	451	1	33062	3	Y	-0-					-0-

NYE WELL #: 3H RRCID -> 292966 COMPL. DATE 05/18/2022 TOTAL DEPTH 10818 PERF.11302 - 14982

01	47492	X	38093	-0-	-9399	-0-	1902	1	36191	3	Y	-0-					-0-
02	42896	X	31963	-0-	-10933	-0-	1670	1	30293	3	Y	-0-					-0-
03	41292	X	38394	-0-	-2898	-0-	1955	1	36439	3	Y	-0-					-0-
04	39960	X	31611	-0-	-8349	-0-	1734	1	29877	3	Y	-0-					-0-
05	39618	X	32823	-0-	-6795	-0-	1937	1	30886	3	Y	-0-					-0-
06	37170	X	7097	-0-	-30073	-0-	495	1	6602	3	Y	-0-					-0-

NYE-WILLIE PSA B WELL #: 23H RRCID -> 293080 COMPL. DATE 05/18/2022 TOTAL DEPTH 10857 PERF.11161 - 20086

01	69626	X	66606	-0-	-3020	-0-	3326	1	63280	3	Y	-0-					-0-
02	62888	X	56565	-0-	-6323	-0-	2955	1	53610	3	Y	-0-					-0-
03	64883	X	63200	-0-	-1683	-0-	3218	1	59982	3	Y	-0-					-0-
04	64470	X	63578	-0-	-892	-0-	3488	1	60090	3	Y	-0-					-0-
05	66619	X	49800	-0-	-16819	-0-	2940	1	46860	3	Y	-0-					-0-
06	64470	X	33352	-0-	-31118	-0-	2326	1	31026	3	Y	-0-					-0-

NYE-WILLIE PSA A WELL #: 22H RRCID -> 293083 COMPL. DATE 05/18/2022 TOTAL DEPTH 10792 PERF.11185 - 20107

01	71982	X	67266	-0-	-4716	-0-	3359	1	63907	3	Y	-0-					-0-
02	65016	X	57241	-0-	-7775	-0-	2991	1	54250	3	Y	-0-					-0-
03	65813	X	62937	-0-	-2876	-0-	3205	1	59732	3	Y	-0-					-0-
04	65444	X	65444	-0-	-0-	-0-	3590	1	61854	3	Y	-0-					-0-
05	67270	X	53149	-0-	-14121	-0-	3137	1	50012	3	Y	-0-					-0-
06	65100	X	25722	-0-	-39378	-0-	1794	1	23928	3	Y	-0-					-0-

NYE-WILLIE PSA D WELL #: 25H RRCID -> 293091 COMPL. DATE 05/18/2022 TOTAL DEPTH 10912 PERF.11430 - 20152

01	84165	X	77946	-0-	-6219	-0-	3892	1	74054	3	Y	-0-					-0-
02	76020	X	64475	-0-	-11545	-0-	3369	1	61106	3	Y	-0-					-0-
03	84165	X	73351	-0-	-10814	-0-	3735	1	69616	3	Y	-0-					-0-
04	80400	X	71419	-0-	-8981	-0-	3918	1	67501	3	Y	-0-					-0-
05	77934	X	75301	-0-	-2633	-0-	4453	1	70848	3	Y	-0-					-0-
06	75420	X	22882	-0-	-52538	-0-	1596	1	21286	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
NYE-WILLIE PSA C WELL #: 24H RRCID -> 293095 COMPL. DATE 05/18/2022 TOTAL DEPTH 10855 PERF.11185 - 20109

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	69626 X	66423	-0-	-3203	-0-	3317	1	63106	3	Y	-0-					-0-
02	64344 X	54672	-0-	-9672	-0-	2857	1	51815	3	Y	-0-					-0-
03	71238 X	63168	-0-	-8070	-0-	3217	1	59951	3	Y	-0-					-0-
04	68940 X	63395	-0-	-5545	-0-	3478	1	59917	3	Y	-0-					-0-
05	66681 X	49171	-0-	-17510	-0-	2903	1	46268	3	Y	-0-					-0-
06	64290 X	30897	-0-	-33393	-0-	2155	1	28742	3	Y	-0-					-0-

LAS ABRAS A WELL #: 7H RRCID -> 293212 COMPL. DATE 06/28/2022 TOTAL DEPTH 11061 PERF.11460 - 18521

01	73377 X	62151	-0-	-11226	-0-	3103	1	59048	3	Y	-0-					-0-
02	64624 X	48923	-0-	-15701	-0-	2556	1	46367	3	Y	-0-					-0-
03	69037 X	50696	-0-	-18341	-0-	2582	1	48114	3	Y	-0-					-0-
04	65490 X	54984	-0-	-10506	-0-	3016	1	51968	3	Y	-0-					-0-
05	63674 X	23433	-0-	-40241	-0-	1442	1	21991	3	Y	-0-					-0-
06	60150 X	25251	-0-	-34899	-0-	1761	1	23490	3	Y	-0-					-0-

LAS ABRAS B WELL #: 8H RRCID -> 293213 COMPL. DATE 06/28/2022 TOTAL DEPTH 11094 PERF.11545 - 18536

01	464 X	464	-0-	-0-	-0-	23	1	441	3	Y	-0-					-0-
02	614 X	614	-0-	-0-	-0-	32	1	582	3	Y	-0-					-0-
03	641 X	641	-0-	-0-	-0-	33	1	608	3	Y	-0-					-0-
04	450 X	24	-0-	-426	-0-	1	1	23	3	Y	-0-					-0-
05	682 X	35	-0-	-647	-0-	2	1	33	3	Y	-0-					-0-
06	660 X	275	-0-	-385	-0-	19	1	256	3	Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 57H RRCID -> 293221 COMPL. DATE 06/09/2022 TOTAL DEPTH 10375 PERF.10778 - 18226

01	42563 X	38244	-0-	-4319	-0-	1789	1	36360	3	N	86	107	1			7
						95	9									
02	37268 X	33966	-0-	-3302	-0-	2749	1	31134	3	N	75	69	1			13
						83	9									
03	40207 X	36978	-0-	-3229	-0-	3591	1	33292	3	N	86	90	1			9
						95	9									
04	38820 X	35105	-0-	-3715	-0-	3860	1	31164	3	N	74	60	1			23
						81	9									
05	39091 X	35706	-0-	-3385	-0-	4098	1	31539	3	N	63	82	1			4
						69	9									
06	37020 X	33972	-0-	-3048	-0-	3650	1	30258	3	N	58	52	1			10
						64	9									

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 59H RRCID -> 293222 COMPL. DATE 06/09/2022 TOTAL DEPTH 10180 PERF.10493 - 17998

01	38533 X	34268	-0-	-4265	-0-	1596	1	32448	3	N	204	259	1			26
						224	9									
02	33600 X	29498	-0-	-4102	-0-	2377	1	26916	3	N	186	170	1			42
						205	9									
03	37200 X	27529	-0-	-9671	-0-	2661	1	24670	3	N	180	195	1			27
						198	9									
04	36000 X	30136	-0-	-5864	-0-	3296	1	26616	3	N	204	160	1			71
						224	9									
05	36022 X	33053	-0-	-2969	-0-	3774	1	29044	3	N	214	260	1			25
						235	9									
06	33150 X	28642	-0-	-4508	-0-	3061	1	25379	3	N	184	164	1			45
						202	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 58H RRCID -> 293246 COMPL. DATE 06/09/2022 TOTAL DEPTH 10339 PERF.10673 - 17940

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	29016 X	23059	-0-	-5957	-0-	1077	1	21887	3	N	86	103	1			11
						95	9									
02	25816 X	21687	-0-	-4129	-0-	1755	1	19871	3	N	55	52	1			14
						61	9									
03	27497 X	22384	-0-	-5113	-0-	2173	1	20149	3	N	56	60	1			10
						62	9									
04	25710 X	23405	-0-	-2305	-0-	2572	1	20763	3	N	64	51	1			23
						70	9									
05	24862 X	22394	-0-	-2468	-0-	2568	1	19765	3	N	55	71	1			7
						61	9									
06	23250 X	21423	-0-	-1827	-0-	2300	1	19067	3	N	51	45	1			13
						56	9									

BEASLEY LILLIE STATE PSA C WELL #: 9H RRCID -> 293364 COMPL. DATE 08/15/2022 TOTAL DEPTH 10194 PERF.10161 - 19183

01	59210 X	48180	-0-	-11030	-0-	517	1	47663	3	Y	-0-					-0-
02	52584 X	45436	-0-	-7148	-0-	570	1	44866	3	Y	-0-					-0-
03	53878 X	51856	-0-	-2022	-0-	650	1	51206	3	Y	-0-					-0-
04	51210 X	48504	-0-	-2706	-0-	636	1	47868	3	Y	-0-					-0-
05	50313 X	49439	-0-	-874	-0-	652	1	48787	3	Y	-0-					-0-
06	50190 X	47644	-0-	-2546	-0-	641	1	47003	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY LILLIE STATE PSA A WELL #: 7H RRCID -> 293650 COMPL. DATE 08/15/2022 TOTAL DEPTH 10198 PERF.10572 - 17938

01	46996 X	39314	-0-	-7682	-0-	422	1	38892	3	Y	-0-					-0-
02	49364 X	39604	-0-	-9760	-0-	497	1	39107	3	Y	-0-					-0-
03	54653 X	49754	-0-	-4899	-0-	624	1	49130	3	Y	-0-					-0-
04	52890 X	45297	-0-	-7593	-0-	594	1	44703	3	Y	-0-					-0-
05	45673 X	45673	-0-	-0-	-0-	602	1	45071	3	Y	-0-					-0-
06	48150 X	43675	-0-	-4475	-0-	588	1	43087	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY LILLIE STATE PSA B WELL #: 8H RRCID -> 293651 COMPL. DATE 08/15/2022 TOTAL DEPTH 10211 PERF.10275 - 18874

01	61163 X	51902	-0-	-9261	-0-	557	1	51345	3	Y	-0-					-0-
02	55244 X	46834	-0-	-8410	-0-	587	1	46247	3	Y	-0-					-0-
03	57141 X	57141	-0-	-0-	-0-	716	1	56425	3	Y	-0-					-0-
04	54300 X	52700	-0-	-1600	-0-	691	1	52009	3	Y	-0-					-0-
05	53675 X	53675	-0-	-0-	-0-	708	1	52967	3	Y	-0-					-0-
06	55290 X	51604	-0-	-3686	-0-	695	1	50909	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY LILLIE STATE PSA D WELL #: 10H RRCID -> 293652 COMPL. DATE 08/15/2022 TOTAL DEPTH 10220 PERF.10288 - 19687

01	58683 X	48400	-0-	-10283	-0-	519	1	47881	3	Y	-0-					-0-
02	53004 X	45811	-0-	-7193	-0-	574	1	45237	3	Y	-0-					-0-
03	55951 X	55951	-0-	-0-	-0-	701	1	55250	3	Y	-0-					-0-
04	51834 X	51834	-0-	-0-	-0-	680	1	51154	3	Y	-0-					-0-
05	52793 X	51390	-0-	-1403	-0-	678	1	50712	3	Y	-0-					-0-
06	54150 X	49606	-0-	-4544	-0-	668	1	48938	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY LILLIE STATE PSA E WELL #: 11H RRCID -> 293653 COMPL. DATE 08/15/2022 TOTAL DEPTH 10232 PERF.10398 - 19795

01	75144 X	60799	-0-	-14345	-0-	652	1	60147	3	Y	-0-					-0-
02	66668 X	52642	-0-	-14026	-0-	660	1	51982	3	Y	-0-					-0-
03	70432 X	62491	-0-	-7941	-0-	783	1	61708	3	Y	-0-					-0-
04	65010 X	58444	-0-	-6566	-0-	766	1	57678	3	Y	-0-					-0-
05	62124 X	59815	-0-	-2309	-0-	789	1	59026	3	Y	-0-					-0-
06	60480 X	57889	-0-	-2591	-0-	779	1	57110	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

BRISCOE-MANRY EF GU A WELL #: 57H RRCID -> 293708 COMPL. DATE 09/18/2022 TOTAL DEPTH 11094 PERF.11371 - 18364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	24955	X	20169	-0-	-4786	-0-	216	1	19953	3	Y	-0-					-0-
02	22540	X	22024	-0-	-516	-0-	276	1	21748	3	Y	-0-					-0-
03	22928	X	22928	-0-	-0-	-0-	287	1	22641	3	Y	-0-					-0-
04	23341	X	23341	-0-	-0-	-0-	306	1	23035	3	Y	-0-					-0-
05	28538	X	28538	-0-	-0-	-0-	376	1	28162	3	Y	-0-					-0-
06	26244	X	26244	-0-	-0-	-0-	353	1	25891	3	Y	-0-					-0-

BRISCOE-MANRY EF GU B WELL #: 59H RRCID -> 293739 COMPL. DATE 09/19/2022 TOTAL DEPTH 11093 PERF.11630 - 18322

01	16430	X	12406	-0-	-4024	-0-	133	1	12273	3	Y	-0-					-0-
02	20010	X	20010	-0-	-0-	-0-	251	1	19759	3	Y	-0-					-0-
03	18227	X	18227	-0-	-0-	-0-	228	1	17999	3	Y	-0-					-0-
04	14250	X	13793	-0-	-457	-0-	181	1	13612	3	Y	-0-					-0-
05	22165	X	20097	-0-	-2068	-0-	265	1	19832	3	Y	-0-					-0-
06	21450	X	16654	-0-	-4796	-0-	224	1	16430	3	Y	-0-					-0-

BRISCOE-MANRY EF GU B WELL #: 58H RRCID -> 293743 COMPL. DATE 09/18/2022 TOTAL DEPTH 11114 PERF.11319 - 18384

01	23188	X	18009	-0-	-5179	-0-	193	1	17816	3	Y	-0-					-0-
02	20944	X	20634	-0-	-310	-0-	259	1	20375	3	Y	-0-					-0-
03	24198	X	24198	-0-	-0-	-0-	303	1	23895	3	Y	-0-					-0-
04	22568	X	22568	-0-	-0-	-0-	296	1	22272	3	Y	-0-					-0-
05	23919	X	23919	-0-	-0-	-0-	315	1	23604	3	Y	-0-					-0-
06	23758	X	23758	-0-	-0-	-0-	320	1	23438	3	Y	-0-					-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 22H RRCID -> 293822 COMPL. DATE 12/03/2022 TOTAL DEPTH 9409 PERF.10115 - 18630

01	105989	X	92055	-0-	-13934	-0-	987	1	91068	3	N	-0-					-0-
02	95732	X	84074	-0-	-11658	-0-	1054	1	83020	3	N	-0-					-0-
03	105989	X	95893	-0-	-10096	-0-	1202	1	94691	3	N	-0-					-0-
04	97680	X	89069	-0-	-8611	-0-	1168	1	87901	3	N	-0-					-0-
05	94891	X	87775	-0-	-7116	-0-	1157	1	86618	3	N	-0-					-0-
06	92790	X	83756	-0-	-9034	-0-	1127	1	82629	3	N	-0-					-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 23H RRCID -> 293823 COMPL. DATE 12/03/2022 TOTAL DEPTH 9453 PERF. 9780 - 19239

01	112964	X	99937	-0-	-13027	-0-	1072	1	98865	3	N	-0-					-0-
02	102032	X	88152	-0-	-13880	-0-	1105	1	87047	3	N	-0-					-0-
03	112964	X	95089	-0-	-17875	-0-	1192	1	93897	3	N	-0-					-0-
04	105630	X	89245	-0-	-16385	-0-	1170	1	88075	3	N	-0-					-0-
05	102858	X	86732	-0-	-16126	-0-	1144	1	85588	3	N	-0-					-0-
06	96720	X	86090	-0-	-10630	-0-	1159	1	84931	3	N	-0-					-0-

ZIMMERHANZEL WRIGHT PSA G WELL #: 11H RRCID -> 293831 COMPL. DATE 10/17/2022 TOTAL DEPTH 10752 PERF.11739 - 17404

01	30504	X	19986	-0-	-10518	-0-	214	1	19772	3	Y	-0-					-0-
02	25508	X	24732	-0-	-776	-0-	310	1	24422	3	Y	-0-					-0-
03	28241	X	21178	-0-	-7063	-0-	265	1	20913	3	Y	-0-					-0-
04	25890	X	20146	-0-	-5744	-0-	264	1	19882	3	Y	-0-					-0-
05	27373	X	22212	-0-	-5161	-0-	293	1	21919	3	Y	-0-					-0-
06	26490	X	20019	-0-	-6471	-0-	269	1	19750	3	Y	-0-					-0-

ZIMMERHANZEL WRIGHT PSA H WELL #: 12H RRCID -> 293832 COMPL. DATE 10/17/2022 TOTAL DEPTH 10780 PERF.11243 - 16855

01	34038	X	26151	-0-	-7887	-0-	281	1	25870	3	Y	-0-					-0-
02	30156	X	26757	-0-	-3399	-0-	336	1	26421	3	Y	-0-					-0-
03	33387	X	25546	-0-	-7841	-0-	320	1	25226	3	Y	-0-					-0-
04	30840	X	27017	-0-	-3823	-0-	354	1	26663	3	Y	-0-					-0-
05	29636	X	24789	-0-	-4847	-0-	327	1	24462	3	Y	-0-					-0-
06	28680	X	25174	-0-	-3506	-0-	339	1	24835	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

ZIMMERHANZEL WRIGHT PSA I WELL #: 13H RRCID -> 293833 COMPL. DATE 10/17/2022 TOTAL DEPTH 10829 PERF.11236 - 16628

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	29605 X	23459	-0-	-6146	-0-	252	1	23207	3	Y	-0-					-0-
02	26348 X	22281	-0-	-4067	-0-	279	1	22002	3	Y	-0-					-0-
03	27931 X	22501	-0-	-5430	-0-	282	1	22219	3	Y	-0-					-0-
04	26160 X	22280	-0-	-3880	-0-	292	1	21988	3	Y	-0-					-0-
05	25079 X	19080	-0-	-5999	-0-	252	1	18828	3	Y	-0-					-0-
06	23880 X	23240	-0-	-640	-0-	313	1	22927	3	Y	-0-					-0-

ZIMMERHANZEL WRIGHT PSA J WELL #: 14H RRCID -> 293834 COMPL. DATE 10/17/2022 TOTAL DEPTH 10863 PERF.11331 - 16668

01	35588 X	28475	-0-	-7113	-0-	305	1	28170	3	Y	-0-					-0-
02	32844 X	29566	-0-	-3278	-0-	371	1	29195	3	Y	-0-					-0-
03	36363 X	29767	-0-	-6596	-0-	373	1	29394	3	Y	-0-					-0-
04	35190 X	26928	-0-	-8262	-0-	353	1	26575	3	Y	-0-					-0-
05	32736 X	26756	-0-	-5980	-0-	353	1	26403	3	Y	-0-					-0-
06	31680 X	25205	-0-	-6475	-0-	339	1	24866	3	Y	-0-					-0-

ZIMMERHANZEL WRIGHT PSA K WELL #: 15H RRCID -> 293835 COMPL. DATE 10/17/2022 TOTAL DEPTH 10882 PERF.11757 - 17129

01	35030 X	26503	-0-	-8527	-0-	284	1	26219	3	Y	-0-					-0-
02	31640 X	26500	-0-	-5140	-0-	332	1	26168	3	Y	-0-					-0-
03	35030 X	26627	-0-	-8403	-0-	334	1	26293	3	Y	-0-					-0-
04	31530 X	25647	-0-	-5883	-0-	336	1	25311	3	Y	-0-					-0-
05	29357 X	24774	-0-	-4583	-0-	327	1	24447	3	Y	-0-					-0-
06	28380 X	25981	-0-	-2399	-0-	350	1	25631	3	Y	-0-					-0-

JEV-KING STATE GU WELL #: 1H RRCID -> 293860 COMPL. DATE 10/24/2022 TOTAL DEPTH 11167 PERF.11400 - 19425

01	62062 X	54677	-0-	-7385	-0-	585	1	54092	3	N	-0-					-0-
02	55888 X	33052	-0-	-22836	-0-	414	1	32638	3	N	-0-					-0-
03	61588 X	61588	-0-	-0-	-0-	772	1	60816	3	N	-0-					-0-
04	54090 X	47432	-0-	-6658	-0-	622	1	46810	3	N	-0-					-0-
05	54684 X	47292	-0-	-7392	-0-	624	1	46668	3	N	-0-					-0-
06	59610 X	44594	-0-	-15016	-0-	600	1	43994	3	N	-0-					-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 502H RRCID -> 293869 COMPL. DATE 12/04/2022 TOTAL DEPTH 9186 PERF. 9590 - 18580

01	108128 X	101544	-0-	-6584	-0-	1089	1	100455	3	N	-0-					-0-
02	97664 X	90511	-0-	-7153	-0-	1135	1	89376	3	N	-0-					-0-
03	108128 X	97433	-0-	-10695	-0-	1221	1	96212	3	N	-0-					-0-
04	101970 X	92392	-0-	-9578	-0-	1211	1	91181	3	N	-0-					-0-
05	103602 X	89621	-0-	-13981	-0-	1182	1	88439	3	N	-0-					-0-
06	98280 X	83122	-0-	-15158	-0-	1119	1	82003	3	N	-0-					-0-

LAS ISLITAS WELL #: 1H RRCID -> 294136 COMPL. DATE 10/24/2022 TOTAL DEPTH 11356 PERF.11350 - 20642

01	54188 X	38694	-0-	-15494	-0-	415	1	38279	3	N	-0-					-0-
02	48944 X	31958	-0-	-16986	-0-	401	1	31557	3	N	-0-					-0-
03	46345 X	34074	-0-	-12271	-0-	427	1	33647	3	N	-0-					-0-
04	40680 X	32646	-0-	-8034	-0-	428	1	32218	3	N	-0-					-0-
05	40517 X	31503	-0-	-9014	-0-	415	1	31088	3	N	-0-					-0-
06	37440 X	29111	-0-	-8329	-0-	392	1	28719	3	N	-0-					-0-

HAMILTON WELL #: 33H RRCID -> 294186 COMPL. DATE 11/09/2022 TOTAL DEPTH 10568 PERF.10900 - 18961

01	82243 X	73594	-0-	-8649	-0-	789	1	72805	3	Y	-0-					-0-
02	74284 X	55834	-0-	-18450	-0-	700	1	55134	3	Y	-0-					-0-
03	77717 X	62150	-0-	-15567	-0-	779	1	61371	3	Y	-0-					-0-
04	72450 X	52943	-0-	-19507	-0-	694	1	52249	3	Y	-0-					-0-
05	73594 X	54243	-0-	-19351	-0-	715	1	53528	3	Y	-0-					-0-
06	71220 X	55825	-0-	-15395	-0-	751	1	55074	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

HAMILTON WELL #: 34H RRCID -> 294187 COMPL. DATE 11/08/2022 TOTAL DEPTH 10593 PERF.10800 - 18957

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	71672 X	68738	-0-	-2934	-0-	737	1	68001	3	Y	-0-					-0-
02	62776 X	51304	-0-	-11472	-0-	643	1	50661	3	Y	-0-					-0-
03	66805 X	57020	-0-	-9785	-0-	715	1	56305	3	Y	-0-					-0-
04	66510 X	55988	-0-	-10522	-0-	734	1	55254	3	Y	-0-					-0-
05	68727 X	57972	-0-	-10755	-0-	764	1	57208	3	Y	-0-					-0-
06	66510 X	54812	-0-	-11698	-0-	738	1	54074	3	Y	-0-					-0-

HAMILTON WELL #: 32H RRCID -> 294188 COMPL. DATE 11/08/2022 TOTAL DEPTH 10547 PERF.11000 - 19150

01	82553 X	74969	-0-	-7584	-0-	804	1	74165	3	Y	-0-					-0-
02	69328 X	65372	-0-	-3956	-0-	820	1	64552	3	Y	-0-					-0-
03	74617 X	72220	-0-	-2397	-0-	905	1	71315	3	Y	-0-					-0-
04	72540 X	65382	-0-	-7158	-0-	857	1	64525	3	Y	-0-					-0-
05	74958 X	67077	-0-	-7881	-0-	885	1	66192	3	Y	-0-					-0-
06	72540 X	61455	-0-	-11085	-0-	827	1	60628	3	Y	-0-					-0-

GALVAN-TREVINO B WELL #: 12H RRCID -> 294247 COMPL. DATE 04/03/2026 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 8825 - 17262

01	28985 X	7	-0-	-28978	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
02	26180 X	-0-	-0-	-26180	-0-					Y	-0-					-0-
03	25916 X	8	-0-	-25908	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
04	47134 X	47134	-0-	-0-	-0-	1656	1	45478	3	Y	-0-					-0-
05	59237 X	59237	-0-	-0-	-0-	1956	1	57281	3	Y	-0-					-0-
06	54302 X	54302	-0-	-0-	-0-	896	1	53406	3	Y	-0-					-0-

GALVAN-TREVINO C WELL #: 13H RRCID -> 294248 COMPL. DATE 04/06/2026 TOTAL DEPTH 9003 PERF. 8940 - 16956

01	74183 X	7	-0-	-74176	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
02	67004 X	-0-	-0-	-67004	-0-					Y	-0-					-0-
03	62062 X	7	-0-	-62055	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
04	48330 X	45414	-0-	-2916	-0-	1596	1	43818	3	Y	-0-					-0-
05	57116 X	57116	-0-	-0-	-0-	1885	1	55231	3	Y	-0-					-0-
06	51064 X	51064	-0-	-0-	-0-	842	1	50222	3	Y	-0-					-0-

BRISCOE-MANRY EF GU B WELL #: 60H RRCID -> 294560 COMPL. DATE 09/19/2022 TOTAL DEPTH 11117 PERF.11384 - 18140

01	26102 X	19543	-0-	-6559	-0-	210	1	19333	3	Y	-0-					-0-
02	23779 X	23779	-0-	-0-	-0-	298	1	23481	3	Y	-0-					-0-
03	25527 X	25527	-0-	-0-	-0-	320	1	25207	3	Y	-0-					-0-
04	25527 X	25527	-0-	-0-	-0-	335	1	25192	3	Y	-0-					-0-
05	28879 X	28879	-0-	-0-	-0-	381	1	28498	3	Y	-0-					-0-
06	25929 X	25929	-0-	-0-	-0-	349	1	25580	3	Y	-0-					-0-

HOLGUIN-WRIGHT PSA D WELL #: 19H RRCID -> 294585 COMPL. DATE 02/11/2023 TOTAL DEPTH 10625 PERF.11000 - 18877

01	68727 X	58287	-0-	-10440	-0-	625	1	57662	3	Y	-0-					-0-
02	60396 X	53692	-0-	-6704	-0-	673	1	53019	3	Y	-0-					-0-
03	65627 X	58358	-0-	-7269	-0-	731	1	57627	3	Y	-0-					-0-
04	60180 X	55167	-0-	-5013	-0-	723	1	54444	3	Y	-0-					-0-
05	59458 X	50035	-0-	-9423	-0-	660	1	49375	3	Y	-0-					-0-
06	57540 X	47165	-0-	-10375	-0-	635	1	46530	3	Y	-0-					-0-

HOLGUIN-WRIGHT PSA B WELL #: 17H RRCID -> 294589 COMPL. DATE 02/11/2023 TOTAL DEPTH 10572 PERF.11130 - 21467

01	128216 X	111615	-0-	-16601	-0-	1197	1	110418	3	Y	-0-					-0-
02	117600 X	100073	-0-	-17527	-0-	1255	1	98818	3	Y	-0-					-0-
03	130200 X	107621	-0-	-22579	-0-	1349	1	106272	3	Y	-0-					-0-
04	126000 X	102184	-0-	-23816	-0-	1340	1	100844	3	Y	-0-					-0-
05	118544 X	102207	-0-	-16337	-0-	1348	1	100859	3	Y	-0-					-0-
06	108000 X	96395	-0-	-11605	-0-	1297	1	95098	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

HOLGUIN-WRIGHT PSA C WELL #: 18H RRCID -> 294636 COMPL. DATE 02/11/2023 TOTAL DEPTH 10581 PERF.11000 - 18835

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	71734 X	62516	-0-	-9218	-0-	671	1	61845	3	Y	-0-					-0-
02	62916 X	57492	-0-	-5424	-0-	721	1	56771	3	Y	-0-					-0-
03	69657 X	61909	-0-	-7748	-0-	776	1	61133	3	Y	-0-					-0-
04	65520 X	59744	-0-	-5776	-0-	783	1	58961	3	Y	-0-					-0-
05	63643 X	52535	-0-	-11108	-0-	693	1	51842	3	Y	-0-					-0-
06	61590 X	50393	-0-	-11197	-0-	678	1	49715	3	Y	-0-					-0-

HOLGUIN-WRIGHT PSA E WELL #: 20H RRCID -> 294780 COMPL. DATE 02/11/2023 TOTAL DEPTH 10654 PERF.11065 - 18969

01	69905 X	56676	-0-	-13229	-0-	608	1	56068	3	Y	-0-					-0-
02	58744 X	50729	-0-	-8015	-0-	636	1	50093	3	Y	-0-					-0-
03	61783 X	56084	-0-	-5699	-0-	703	1	55381	3	Y	-0-					-0-
04	55110 X	54197	-0-	-913	-0-	711	1	53486	3	Y	-0-					-0-
05	56668 X	50701	-0-	-5967	-0-	669	1	50032	3	Y	-0-					-0-
06	54840 X	45201	-0-	-9639	-0-	608	1	44593	3	Y	-0-					-0-

HOLGUIN-WRIGHT PSA F WELL #: 21H RRCID -> 294781 COMPL. DATE 02/11/2023 TOTAL DEPTH 10686 PERF.11300 - 18915

01	57102 X	49805	-0-	-7297	-0-	534	1	49271	3	Y	-0-					-0-
02	46928 X	43946	-0-	-2982	-0-	551	1	43395	3	Y	-0-					-0-
03	51956 X	45995	-0-	-5961	-0-	576	1	45419	3	Y	-0-					-0-
04	48210 X	45364	-0-	-2846	-0-	595	1	44769	3	Y	-0-					-0-
05	49817 X	41264	-0-	-8553	-0-	544	1	40720	3	Y	-0-					-0-
06	48210 X	36561	-0-	-11649	-0-	492	1	36069	3	Y	-0-					-0-

MARTIN STATE A2801 GU WELL #: 18H RRCID -> 294812 COMPL. DATE 03/10/2023 TOTAL DEPTH 10288 PERF.10810 - 15738

01	29295 X	28563	-0-	-732	-0-	306	1	28257	3	N	-0-					-0-
02	26460 X	24885	-0-	-1575	-0-	312	1	24573	3	N	-0-					-0-
03	35508 X	35508	-0-	-0-	-0-	445	1	35063	3	N	-0-					-0-
04	32992 X	32992	-0-	-0-	-0-	433	1	32559	3	N	-0-					-0-
05	31113 X	31113	-0-	-0-	-0-	410	1	30703	3	N	-0-					-0-
06	34350 X	27335	-0-	-7015	-0-	368	1	26967	3	N	-0-					-0-

APPLING 1435 WELL #: 22H RRCID -> 294824 COMPL. DATE 04/02/2023 TOTAL DEPTH 11043 PERF.11230 - 18149

01	69992 X	69992	-0-	-0-	-0-	379	1	69613	2	N	-0-					11
02	61042 X	61042	-0-	-0-	-0-	589	1	60453	2	N	-0-					11
03	63417 X	63417	-0-	-0-	-0-	893	1	62524	2	N	-0-					11
04	67740 X	60269	-0-	-7471	-0-	638	1	59631	2	N	-0-					11
05	69998 X	58053	-0-	-11945	-0-	873	1	57180	2	N	-0-					11
06	67740 X	57485	-0-	-10255	-0-	333	1	57152	2	N	-0-					11

APPLING 1435 WELL #: 31H RRCID -> 294844 COMPL. DATE 04/02/2023 TOTAL DEPTH 11128 PERF.11960 - 19014

01	78430 X	77195	-0-	-1235	-0-	417	1	76778	2	N	-0-					11
02	67386 X	67386	-0-	-0-	-0-	650	1	66736	2	N	-0-					11
03	74004 X	74004	-0-	-0-	-0-	1043	1	72961	2	N	-0-					11
04	74700 X	67741	-0-	-6959	-0-	717	1	67024	2	N	-0-					11
05	77190 X	53423	-0-	-23767	-0-	803	1	52620	2	N	-0-					11
06	74700 X	65568	-0-	-9132	-0-	380	1	65188	2	N	-0-					11

MARTIN STATE WELL #: 19H RRCID -> 294845 COMPL. DATE 03/10/2023 TOTAL DEPTH 10335 PERF.10905 - 15782

01	30675 X	30675	-0-	-0-	-0-	329	1	30346	3	N	-0-					-0-
02	23823 X	23823	-0-	-0-	-0-	299	1	23524	3	N	-0-					-0-
03	28877 X	28877	-0-	-0-	-0-	362	1	28515	3	N	-0-					-0-
04	29700 X	27014	-0-	-2686	-0-	354	1	26660	3	N	-0-					-0-
05	31249 X	31249	-0-	-0-	-0-	412	1	30837	3	N	-0-					-0-
06	29700 X	20930	-0-	-8770	-0-	282	1	20648	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

JC DORA MARTIN PSA J WELL #: 66H RRCID -> 294976 COMPL. DATE 02/27/2023 TOTAL DEPTH 11476 PERF.11500 - 21392

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	87265 X	72739	-0-	-14526	-0-	3632	1	69107	3	Y	-0-					-0-
02	78820 X	63509	-0-	-15311	-0-	3318	1	60191	3	Y	-0-					-0-
03	82863 X	67773	-0-	-15090	-0-	3451	1	64322	3	Y	-0-					-0-
04	79770 X	61259	-0-	-18511	-0-	3361	1	57898	3	Y	-0-					-0-
05	77686 X	66858	-0-	-10828	-0-	4116	1	62742	3	Y	-0-					-0-
06	70380 X	45993	-0-	-24387	-0-	3208	1	42785	3	Y	-0-					-0-

APPLING 1435 WELL #: 30H RRCID -> 295002 COMPL. DATE 04/03/2023 TOTAL DEPTH 11074 PERF.11400 - 18405

01	75153 X	75153	-0-	-0-	-0-	406	1	74747	2	N	-0-					11
02	62289 X	62289	-0-	-0-	-0-	601	1	61688	2	N	-0-					11
03	64448 X	64448	-0-	-0-	-0-	908	1	63540	2	N	-0-					11
04	72720 X	58673	-0-	-14047	-0-	621	1	58052	2	N	-0-					11
05	75144 X	56792	-0-	-18352	-0-	854	1	55938	2	N	-0-					11
06	72720 X	56721	-0-	-15999	-0-	329	1	56392	2	N	-0-					11

JC DORA MARTIN PSA K WELL #: 67H RRCID -> 295232 COMPL. DATE 02/27/2023 TOTAL DEPTH 11572 PERF.11450 - 20466

01	79422 X	67019	-0-	-12403	-0-	3347	1	63672	3	Y	-0-					-0-
02	71736 X	56786	-0-	-14950	-0-	2967	1	53819	3	Y	-0-					-0-
03	75795 X	61947	-0-	-13848	-0-	3155	1	58792	3	Y	-0-					-0-
04	70620 X	60715	-0-	-9905	-0-	3331	1	57384	3	Y	-0-					-0-
05	70029 X	63510	-0-	-6519	-0-	3909	1	59601	3	Y	-0-					-0-
06	64860 X	43966	-0-	-20894	-0-	3067	1	40899	3	Y	-0-					-0-

WILLIE RANCH WELL #: 26H RRCID -> 295278 COMPL. DATE 12/19/2025 TOTAL DEPTH 10803 PERF.11050 - 14955

01	77066 X	75652	-0-	-1414	-0-	3778	1	71874	3	Y	-0-					-0-
02	69608 X	67538	-0-	-2070	-0-	3529	1	64009	3	Y	-0-					-0-
03	77066 X	75150	-0-	-1916	-0-	3827	1	71323	3	Y	-0-					-0-
04	73200 X	68673	-0-	-4527	-0-	3767	1	64906	3	Y	-0-					-0-
05	75640 X	68156	-0-	-7484	-0-	4195	1	63961	3	Y	-0-					-0-
06	73200 X	54791	-0-	-18409	-0-	3822	1	50969	3	Y	-0-					-0-

DORA MARTIN B WELL #: 68H RRCID -> 295293 COMPL. DATE 02/27/2023 TOTAL DEPTH 11486 PERF.11525 - 19415

01	69254 X	59184	-0-	-10070	-0-	2955	1	56229	3	Y	-0-					-0-
02	62552 X	46935	-0-	-15617	-0-	2452	1	44483	3	Y	-0-					-0-
03	62868 X	54976	-0-	-7892	-0-	2800	1	52176	3	Y	-0-					-0-
04	60570 X	54944	-0-	-5626	-0-	3014	1	51930	3	Y	-0-					-0-
05	62434 X	55854	-0-	-6580	-0-	3438	1	52416	3	Y	-0-					-0-
06	57270 X	35283	-0-	-21987	-0-	2461	1	32822	3	Y	-0-					-0-

DORA MARTIN B WELL #: 69H RRCID -> 295294 COMPL. DATE 02/27/2023 TOTAL DEPTH 11529 PERF.11725 - 19626

01	94891 X	84283	-0-	-10608	-0-	4209	1	80074	3	Y	-0-					-0-
02	84112 X	72078	-0-	-12034	-0-	3766	1	68312	3	Y	-0-					-0-
03	93124 X	76879	-0-	-16245	-0-	3915	1	72964	3	Y	-0-					-0-
04	90120 X	67985	-0-	-22135	-0-	3729	1	64256	3	Y	-0-					-0-
05	87978 X	69446	-0-	-18532	-0-	4275	1	65171	3	Y	-0-					-0-
06	81570 X	54927	-0-	-26643	-0-	3831	1	51096	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX STATE WELL #: 108H RRCID -> 295914 COMPL. DATE 07/14/2026 TOTAL DEPTH 10057 PERF.10292 - 17357

01	138880 X	80080	-0-	-58800	-0-	859	1	79221	3	Y	-0-					-0-
02	122724 X	119928	-0-	-2796	-0-	1504	1	118424	3	Y	-0-					-0-
03	132835 X	121233	-0-	-11602	-0-	1519	1	119714	3	Y	-0-					-0-
04	123060 X	111445	-0-	-11615	-0-	1461	1	109984	3	Y	-0-					-0-
05	132773 X	109062	-0-	-23711	-0-	1438	1	107624	3	Y	-0-					-0-
06	128490 X	103164	-0-	-25326	-0-	1389	1	101775	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX STATE WELL #: 109H RRCID -> 295937 COMPL. DATE 07/09/2026 TOTAL DEPTH 10065 PERF.10310 - 17323

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	110701 X	63264	-0-	-47437	-0-	679	1	62585	3	Y	-0-					-0-
02	98140 X	93876	-0-	-4264	-0-	1177	1	92699	3	Y	-0-					-0-
03	103974 X	92222	-0-	-11752	-0-	1156	1	91066	3	Y	-0-					-0-
04	96090 X	84676	-0-	-11414	-0-	1110	1	83566	3	Y	-0-					-0-
05	103943 X	92947	-0-	-10996	-0-	1226	1	91721	3	Y	-0-					-0-
06	100590 X	80090	-0-	-20500	-0-	1078	1	79012	3	Y	-0-					-0-

HENDERSON-CENIZO PSA D WELL #: RRCID -> 296273 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.13391 - 22128

01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIE-NYE PSA E WELL #: 27H RRCID -> 296333 COMPL. DATE 12/23/2025 TOTAL DEPTH 10993 PERF.11016 - 19980

01	188759 X	171342	-0-	-17417	-0-	8556	1	162786	3	Y	-0-					-0-
02	165004 X	151074	-0-	-13930	-0-	7893	1	143181	3	Y	-0-					-0-
03	175460 X	164155	-0-	-11305	-0-	8360	1	155795	3	Y	-0-					-0-
04	165810 X	155779	-0-	-10031	-0-	8546	1	147233	3	Y	-0-					-0-
05	171337 X	157254	-0-	-14083	-0-	9680	1	147574	3	Y	-0-					-0-
06	165810 X	145526	-0-	-20284	-0-	10151	1	135375	3	Y	-0-					-0-

HENDERSON-CENIZO PSA D WELL #: 14H RRCID -> 296334 COMPL. DATE 11/21/2023 TOTAL DEPTH 11287 PERF.11535 - 18983

01	108500 X	82881	-0-	-25619	-0-	4139	1	78742	3	Y	-0-					-0-
02	93184 X	71944	-0-	-21240	-0-	3759	1	68185	3	Y	-0-					-0-
03	95697 X	75536	-0-	-20161	-0-	3847	1	71689	3	Y	-0-					-0-
04	85830 X	66191	-0-	-19639	-0-	3631	1	62560	3	Y	-0-					-0-
05	85436 X	40513	-0-	-44923	-0-	2494	1	38019	3	Y	-0-					-0-
06	80220 X	62396	-0-	-17824	-0-	4352	1	58044	3	Y	-0-					-0-

WILLIE-NYE PSA F WELL #: 28H RRCID -> 296335 COMPL. DATE 12/22/2025 TOTAL DEPTH 10984 PERF.10965 - 19932

01	180451 X	164370	-0-	-16081	-0-	8208	1	156162	3	Y	-0-					-0-
02	158060 X	145850	-0-	-12210	-0-	7621	1	138229	3	Y	-0-					-0-
03	166718 X	155266	-0-	-11452	-0-	7907	1	147359	3	Y	-0-					-0-
04	159060 X	147119	-0-	-11941	-0-	8071	1	139048	3	Y	-0-					-0-
05	164362 X	149207	-0-	-15155	-0-	9185	1	140022	3	Y	-0-					-0-
06	159060 X	140629	-0-	-18431	-0-	9809	1	130820	3	Y	-0-					-0-

WILLIE-NYE PSA G WELL #: 29H RRCID -> 296336 COMPL. DATE 12/20/2025 TOTAL DEPTH 10955 PERF.10975 - 19955

01	196695 X	176138	-0-	-20557	-0-	8795	1	167343	3	Y	-0-					-0-
02	172844 X	160397	-0-	-12447	-0-	8381	1	152016	3	Y	-0-					-0-
03	184791 X	174580	-0-	-10211	-0-	8890	1	165690	3	Y	-0-					-0-
04	174690 X	165353	-0-	-9337	-0-	9071	1	156282	3	Y	-0-					-0-
05	177568 X	167242	-0-	-10326	-0-	10295	1	156947	3	Y	-0-					-0-
06	171840 X	158215	-0-	-13625	-0-	11036	1	147179	3	Y	-0-					-0-

APPLING PSA G WELL #: 32H RRCID -> 296374 COMPL. DATE 03/01/2025 TOTAL DEPTH 10836 PERF.11147 - 20611

01	371566 X	308095	-0-	-63471	-0-	881	1	307214	3	Y	-0-					-0-
02	323260 X	268763	-0-	-54497	-0-	2068	1	266695	3	Y	-0-					-0-
03	344162 X	285867	-0-	-58295	-0-	1847	1	284020	3	Y	-0-					-0-
04	309150 X	270438	-0-	-38712	-0-	1694	1	268744	3	Y	-0-					-0-
05	319424 X	269410	-0-	-50014	-0-	2037	1	267373	3	Y	-0-					-0-
06	298170 X	25865	-0-	-272305	-0-	1145	1	24720	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

APPLING PSA H WELL #: 33H RRCID -> 296375 COMPL. DATE 03/01/2025 TOTAL DEPTH 10860 PERF.11220 - 20554

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	351261 X	274461	-0-	-76800	-0-	785	1	273676	3	Y	-0-			-0-
02	297696 X	238228	-0-	-59468	-0-	1833	1	236395	3	Y	-0-			-0-
03	312573 X	254586	-0-	-57987	-0-	1645	1	252941	3	Y	-0-			-0-
04	276720 X	239580	-0-	-37140	-0-	1501	1	238079	3	Y	-0-			-0-
05	285913 X	237559	-0-	-48354	-0-	1797	1	235762	3	Y	-0-			-0-
06	265620 X	22758	-0-	-242862	-0-	1008	1	21750	3	Y	-0-			-0-

APPLING PSA I WELL #: 34H RRCID -> 296488 COMPL. DATE 02/28/2025 TOTAL DEPTH 10854 PERF.11535 - 20961

01	325097 X	257654	-0-	-67443	-0-	736	1	256918	3	Y	-0-			-0-
02	278908 X	223517	-0-	-55391	-0-	1720	1	221797	3	Y	-0-			-0-
03	294252 X	238226	-0-	-56026	-0-	1539	1	236687	3	Y	-0-			-0-
04	260190 X	225496	-0-	-34694	-0-	1412	1	224084	3	Y	-0-			-0-
05	268863 X	229013	-0-	-39850	-0-	1733	1	227280	3	Y	-0-			-0-
06	249330 X	65137	-0-	-184193	-0-	2884	1	62253	3	Y	-0-			-0-

COCINA BLANCA SA A WELL #: 100H RRCID -> 296626 COMPL. DATE 12/21/2023 TOTAL DEPTH 10983 PERF.11220 - 21482

01	76973 X	76928	-0-	-45	-0-	1395	1	72673	3	Y	2600	2529	1	169
						2860	9							
02	81060 X	67807	-0-	-13253	-0-	1431	1	64173	3	Y	2003	2112	1	60
						2203	9							
03	89745 X	73114	-0-	-16631	-0-	1521	1	68571	3	Y	2747	2563	1	244
						3022	9							
04	86850 X	65986	-0-	-20864	-0-	1740	1	61148	3	Y	2816	2892	1	168
						3098	9							
05	83855 X	65850	-0-	-18005	-0-	2006	1	61530	3	Y	2104	2197	1	75
						2314	9							
06	74460 X	60319	-0-	-14141	-0-	2663	1	55223	3	Y	2212	2219	1	68
						2433	9							

CHALOS-LYSSY PSA C WELL #: 18H RRCID -> 296653 COMPL. DATE 05/08/2025 TOTAL DEPTH 11427 PERF.11832 - 20086

01	222766 X	166489	-0-	-56277	-0-	8313	1	158176	3	N	-0-			-0-
02	188328 X	143923	-0-	-44405	-0-	7520	1	136403	3	N	-0-			-0-
03	196137 X	151046	-0-	-45091	-0-	7692	1	143354	3	N	-0-			-0-
04	179640 X	138977	-0-	-40663	-0-	7624	1	131353	3	N	-0-			-0-
05	175863 X	124793	-0-	-51070	-0-	7682	1	117111	3	N	-0-			-0-
06	161130 X	136355	-0-	-24775	-0-	9511	1	126844	3	N	-0-			-0-

COCINA BLANCA SA B WELL #: 101H RRCID -> 296687 COMPL. DATE 12/20/2023 TOTAL DEPTH 10984 PERF.11210 - 21706

01	86955 X	83483	-0-	-3472	-0-	1512	1	78777	3	Y	2904	2830	1	195
						3194	9							
02	87304 X	72238	-0-	-15066	-0-	1508	1	67610	3	Y	2836	2943	1	88
						3120	9							
03	96658 X	79676	-0-	-16982	-0-	1662	1	74928	3	Y	2805	2635	1	258
						3086	9							
04	93540 X	72114	-0-	-21426	-0-	1930	1	67841	3	Y	2130	2252	1	136
						2343	9							
05	90520 X	73135	-0-	-17385	-0-	2224	1	68215	3	Y	2451	2502	1	85
						2696	9							
06	80790 X	66965	-0-	-13825	-0-	2945	1	61058	3	Y	2693	2693	1	85
						2962	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LYSSY FAMILY C WELL #: 17H RRCID -> 296705 COMPL. DATE 05/08/2025 TOTAL DEPTH 11386 PERF.12008 - 18990

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	222859 X	165722	-0-	-57137	-0-	8275	1	157447	3	N	-0-			-0-
02	188832 X	143289	-0-	-45543	-0-	7487	1	135802	3	N	-0-			-0-
03	197346 X	150591	-0-	-46755	-0-	7669	1	142922	3	N	-0-			-0-
04	180330 X	138132	-0-	-42198	-0-	7578	1	130554	3	N	-0-			-0-
*05	175987 X	135862	-0-	-40125	-0-	8363	1	127499	3	N	-0-			-0-
06	160380 X	125094	-0-	-35286	-0-	8726	1	116368	3	N	-0-			-0-

HENDERSON-CENIZO PSA E WELL #: 15H RRCID -> 296787 COMPL. DATE 11/07/2022 TOTAL DEPTH 11223 PERF.11435 - 18942

01	106206 X	99821	-0-	-6385	-0-	4984	1	94837	3	Y	-0-			-0-
02	91476 X	82359	-0-	-9117	-0-	4303	1	78056	3	Y	-0-			-0-
03	97588 X	87440	-0-	-10148	-0-	4453	1	82987	3	Y	-0-			-0-
04	106050 X	82990	-0-	-23060	-0-	4553	1	78437	3	Y	-0-			-0-
05	109585 X	82707	-0-	-26878	-0-	5091	1	77616	3	Y	-0-			-0-
06	96600 X	53396	-0-	-43204	-0-	3725	1	49671	3	Y	-0-			-0-

HENDERSON-CENIZO PSA F WELL #: 16H RRCID -> 296788 COMPL. DATE 11/21/2023 TOTAL DEPTH 11523 PERF.11520 - 19417

01	97216 X	87116	-0-	-10100	-0-	4350	1	82766	3	Y	-0-			-0-
02	83412 X	69156	-0-	-14256	-0-	3613	1	65543	3	Y	-0-			-0-
03	88071 X	50772	-0-	-37299	-0-	2586	1	48186	3	Y	-0-			-0-
04	89910 X	64545	-0-	-25365	-0-	3541	1	61004	3	Y	-0-			-0-
05	92907 X	11820	-0-	-81087	-0-	728	1	11092	3	Y	-0-			-0-
06	84300 X	55637	-0-	-28663	-0-	3881	1	51756	3	Y	-0-			-0-

HENDERSON-CENIZO PSA G WELL #: 17H RRCID -> 296789 COMPL. DATE 11/21/2023 TOTAL DEPTH 11489 PERF.11425 - 19396

01	110081 X	100358	-0-	-9723	-0-	5011	1	95347	3	Y	-0-			-0-
02	95144 X	82873	-0-	-12271	-0-	4330	1	78543	3	Y	-0-			-0-
03	100936 X	83658	-0-	-17278	-0-	4260	1	79398	3	Y	-0-			-0-
04	104520 X	78784	-0-	-25736	-0-	4322	1	74462	3	Y	-0-			-0-
05	108004 X	77686	-0-	-30318	-0-	4782	1	72904	3	Y	-0-			-0-
06	97110 X	53660	-0-	-43450	-0-	3743	1	49917	3	Y	-0-			-0-

HENDERSON-CENIZO PSA I WELL #: 19H RRCID -> 298223 COMPL. DATE 09/15/2024 TOTAL DEPTH 11631 PERF.11840 - 19537

01	268739 X	212178	-0-	-56561	-0-	10595	1	201583	3	N	-0-			-0-
02	230748 X	187878	-0-	-42870	-0-	9816	1	178062	3	N	-0-			-0-
03	243598 X	199711	-0-	-43887	-0-	10170	1	189541	3	N	-0-			-0-
04	225720 X	186592	-0-	-39128	-0-	10236	1	176356	3	N	-0-			-0-
05	224378 X	185212	-0-	-39166	-0-	11401	1	173811	3	N	-0-			-0-
06	205320 X	172379	-0-	-32941	-0-	12024	1	160355	3	N	-0-			-0-

HENDERSON-CENIZO PSA H WELL #: 18H RRCID -> 298311 COMPL. DATE 09/15/2024 TOTAL DEPTH 11576 PERF.11825 - 19380

01	266290 X	215136	-0-	-51154	-0-	10743	1	204393	3	N	-0-			-0-
02	230412 X	192872	-0-	-37540	-0-	10077	1	182795	3	N	-0-			-0-
03	245210 X	206187	-0-	-39023	-0-	10500	1	195687	3	N	-0-			-0-
04	228480 X	193121	-0-	-35359	-0-	10594	1	182527	3	N	-0-			-0-
05	227230 X	192868	-0-	-34362	-0-	11872	1	180996	3	N	-0-			-0-
06	208200 X	180495	-0-	-27705	-0-	12590	1	167905	3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

COCINA BLANCA SA G WELL #: 106H RRCID -> 298914 COMPL. DATE 02/16/2025 TOTAL DEPTH 10973 PERF.11355 - 21216

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	136524 X	81223	-0-	-55301	-0-	1450	1	75542	3	N	3846	3826	1			141
						4231	9									
02	104944 X	69391	-0-	-35553	-0-	1434	1	64315	3	N	3311	3396	1			56
						3642	9									
03	107353 X	72041	-0-	-35312	-0-	1475	1	66523	3	N	3675	3370	1			361
						4043	9									
04	90570 X	62323	-0-	-28247	-0-	1649	1	57936	3	N	2489	2826	1			24
						2738	9									
*05	87482 X	57696	-0-	-29786	-0-	1713	1	52563	3	N	3109	3109	1			24
						3420	9									
06	78600 X	63434	-0-	-15166	-0-	2751	1	57043	3	N	3309	3327	1			6
						3640	9									

COCINA BLANCA SA F WELL #: 105H RRCID -> 299046 COMPL. DATE 02/16/2025 TOTAL DEPTH 10970 PERF.11461 - 21837

01	176545 X	116923	-0-	-59622	-0-	2069	1	107836	3	N	6380	6328	1			223
						7018	9									
02	141036 X	99365	-0-	-41671	-0-	2038	1	91352	3	N	5432	5566	1			89
						5975	9									
03	140399 X	103388	-0-	-37011	-0-	2094	1	94404	3	N	6264	5740	1			613
						6890	9									
04	128880 X	87527	-0-	-41353	-0-	2280	1	80144	3	N	4639	5210	1			42
						5103	9									
05	126077 X	86629	-0-	-39448	-0-	2548	1	78171	3	N	5373	5373	1			42
						5910	9									
06	113160 X	86219	-0-	-26941	-0-	3688	1	76473	3	N	5507	5535	1			14
						6058	9									

COCINA BLANCA SA H WELL #: 107H RRCID -> 299081 COMPL. DATE 02/16/2025 TOTAL DEPTH 10982 PERF.11240 - 21644

01	133083 X	78459	-0-	-54624	-0-	1391	1	72497	3	N	4155	4132	1			153
						4571	9									
02	102312 X	67517	-0-	-34795	-0-	1389	1	62260	3	N	3516	3607	1			62
						3868	9									
03	104501 X	73108	-0-	-31393	-0-	1477	1	66573	3	N	4598	4210	1			450
						5058	9									
04	87150 X	62913	-0-	-24237	-0-	1625	1	57097	3	N	3810	4229	1			31
						4191	9									
05	84227 X	56535	-0-	-27692	-0-	1661	1	50958	3	N	3560	3560	1			31
						3916	9									
06	75930 X	61606	-0-	-14324	-0-	2663	1	55206	3	N	3397	3417	1			11
						3737	9									

MALTSBERGER, W. A. EF WELL #: 4H RRCID -> 299222 COMPL. DATE 02/27/2025 TOTAL DEPTH 10423 PERF.10650 - 18092

01	235600 X	179893	-0-	-55707	-0-	1930	1	177963	3	Y	-0-					-0-
02	198044 X	156203	-0-	-41841	-0-	1959	1	154244	3	Y	-0-					-0-
03	207297 X	164828	-0-	-42469	-0-	2066	1	162762	3	Y	-0-					-0-
04	184350 X	154502	-0-	-29848	-0-	2026	1	152476	3	Y	-0-					-0-
05	190495 X	153275	-0-	-37220	-0-	2021	1	151254	3	Y	-0-					-0-
06	174090 X	143340	-0-	-30750	-0-	1929	1	141411	3	Y	-0-					-0-

MALTSBERGER, W. A. EF WELL #: 5H RRCID -> 299223 COMPL. DATE 02/27/2025 TOTAL DEPTH 10436 PERF.10765 - 18619

01	246388 X	191551	-0-	-54837	-0-	2055	1	189496	3	Y	-0-					-0-
02	215180 X	166522	-0-	-48658	-0-	2088	1	164434	3	Y	-0-					-0-
03	223200 X	175623	-0-	-47577	-0-	2201	1	173422	3	Y	-0-					-0-
04	196140 X	163300	-0-	-32840	-0-	2141	1	161159	3	Y	-0-					-0-
05	202678 X	161798	-0-	-40880	-0-	2134	1	159664	3	Y	-0-					-0-
06	185370 X	151193	-0-	-34177	-0-	2035	1	149158	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

CHALOS-LYSSY PSA G WELL #: 22H RRCID -> 299240 COMPL. DATE 05/07/2025 TOTAL DEPTH 11484 PERF.11588 - 22260

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	384183 X	288537	-0-	-95646	-0-	14408	1	274129	3	N	-0-					-0-
02	327964 X	252103	-0-	-75861	-0-	13172	1	238931	3	N	-0-					-0-
03	342302 X	266382	-0-	-75920	-0-	13565	1	252817	3	N	-0-					-0-
04	313980 X	247374	-0-	-66606	-0-	13570	1	233804	3	N	-0-					-0-
05	307396 X	135955	-0-	-171441	-0-	8026	1	127929	3	N	-0-					-0-
06	279240 X	226683	-0-	-52557	-0-	15812	1	210871	3	N	-0-					-0-

CHALOS-LYSSY PSA F WELL #: 21H RRCID -> 299242 COMPL. DATE 05/07/2025 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11701 - 22271

01	341713 X	250133	-0-	-91580	-0-	12490	1	237643	3	N	-0-					-0-
02	288148 X	216651	-0-	-71497	-0-	11320	1	205331	3	N	-0-					-0-
03	298530 X	227911	-0-	-70619	-0-	11606	1	216305	3	N	-0-					-0-
04	271650 X	209205	-0-	-62445	-0-	11476	1	197729	3	N	-0-					-0-
*05	263779 X	136384	-0-	-127395	-0-	8051	1	128333	3	N	-0-					-0-
06	242070 X	206931	-0-	-35139	-0-	14434	1	192497	3	N	-0-					-0-

JEV-KING STATE GU C WELL #: 3H RRCID -> 299655 COMPL. DATE 01/31/2025 TOTAL DEPTH 11130 PERF. N/A

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEV-KING STATE GU B WELL #: 2H RRCID -> 299748 COMPL. DATE 03/05/2025 TOTAL DEPTH 11153 PERF.11500 - 19862

01	329406 X	235714	-0-	-93692	-0-	2521	1	233193	3	N	-0-					-0-
02	275660 X	102742	-0-	-172918	-0-	1288	1	101454	3	N	-0-					-0-
03	284704 X	171009	-0-	-113695	-0-	2143	1	168866	3	N	-0-					-0-
04	260250 X	175223	-0-	-85027	-0-	2297	1	172926	3	N	-0-					-0-
05	252216 X	172894	-0-	-79322	-0-	2280	1	170614	3	N	-0-					-0-
06	228120 X	162537	-0-	-65583	-0-	2188	1	160349	3	N	-0-					-0-

APACHE RANCH WELL #: 1H RRCID -> 300034 COMPL. DATE 08/04/2025 TOTAL DEPTH 8484 PERF. 8520 - 16839

01	225618 X	170667	-0-	-54951	-0-	18207	1	152460	3	Y	-0-					-0-
02	203784 X	186153	-0-	-17631	-0-	6520	1	179633	3	Y	-0-					-0-
03	264744 X	264744	-0-	-0-	-0-	14794	1	249950	3	Y	-0-					-0-
04	243571 X	243571	-0-	-0-	-0-	8559	1	235012	3	Y	-0-					-0-
05	241295 X	241295	-0-	-0-	-0-	7967	1	233328	3	Y	-0-					-0-
06	224479 X	224479	-0-	-0-	-0-	3702	1	220777	3	Y	-0-					-0-

HAMILTON-SLAUGHTER-LONG PSA E WELL #: 36H RRCID -> 300097 COMPL. DATE 07/21/2025 TOTAL DEPTH 10940 PERF.11028 - 18883

01	232162 X	232162	-0-	-0-	-0-	2490	1	229672	3	N	-0-					-0-
02	204148 X	196851	-0-	-7297	-0-	2469	1	194382	3	N	-0-					-0-
03	226021 X	199028	-0-	-26993	-0-	2494	1	196534	3	N	-0-					-0-
04	218730 X	182800	-0-	-35930	-0-	2397	1	180403	3	N	-0-					-0-
05	226021 X	182357	-0-	-43664	-0-	2405	1	179952	3	N	-0-					-0-
06	218730 X	171275	-0-	-47455	-0-	2305	1	168970	3	N	-0-					-0-

LAS ISLITAS C WELL #: 2H RRCID -> 300119 COMPL. DATE 08/24/2025 TOTAL DEPTH 11361 PERF.11175 - 24266

01	584815 X	473977	-0-	-110838	-0-	5084	1	468893	3	Y	-0-					-0-
02	528220 X	406182	-0-	-122038	-0-	5094	1	401088	3	Y	-0-					-0-
03	567796 X	423450	-0-	-144346	-0-	5307	1	418143	3	Y	-0-					-0-
04	484920 X	389177	-0-	-95743	-0-	5102	1	384075	3	Y	-0-					-0-
05	501084 X	381807	-0-	-119277	-0-	5035	1	376772	3	Y	-0-					-0-
06	458700 X	349292	-0-	-109408	-0-	4701	1	344591	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

DORA MARTIN B PSA L WELL #: 70H RRCID -> 300129 COMPL. DATE 05/31/2025 TOTAL DEPTH 11585 PERF.11990 - 21945

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	565812 X	396720	-0-	-169092	-0-	19810	1	376910	3	Y	-0-					-0-
02	511056 X	349692	-0-	-161364	-0-	18271	1	331421	3	Y	-0-					-0-
03	565812 X	372308	-0-	-193504	-0-	18960	1	353348	3	Y	-0-					-0-
04	547560 X	348296	-0-	-199264	-0-	19106	1	329190	3	Y	-0-					-0-
05	415896 X	349491	-0-	-66405	-0-	21513	1	327978	3	Y	-0-					-0-
06	383910 X	321755	-0-	-62155	-0-	22444	1	299311	3	Y	-0-					-0-

WILLIE-GL PSA D WELL #: 30H RRCID -> 300270 COMPL. DATE 05/11/2025 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10850 - 16582

01	220224 X	158110	-0-	-62114	-0-	7895	1	150215	3	Y	-0-					-0-
02	183008 X	137143	-0-	-45865	-0-	7166	1	129977	3	Y	-0-					-0-
03	188015 X	144879	-0-	-43136	-0-	7378	1	137501	3	Y	-0-					-0-
04	162810 X	134105	-0-	-28705	-0-	7357	1	126748	3	Y	-0-					-0-
05	168206 X	104146	-0-	-64060	-0-	6411	1	97735	3	Y	-0-					-0-
06	153000 X	98156	-0-	-54844	-0-	6847	1	91309	3	Y	-0-					-0-

HAMILTON-SLAUGHTER-LONG PSA D WELL #: 35H RRCID -> 300279 COMPL. DATE 07/21/2025 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10970 - 18736

01	268584 X	266289	-0-	-2295	-0-	2856	1	263433	3	Y	-0-					-0-
02	242592 X	225591	-0-	-17001	-0-	2829	1	222762	3	Y	-0-					-0-
03	268584 X	236309	-0-	-32275	-0-	2961	1	233348	3	Y	-0-					-0-
04	276510 X	219493	-0-	-57017	-0-	2878	1	216615	3	Y	-0-					-0-
05	285727 X	216217	-0-	-69510	-0-	2851	1	213366	3	Y	-0-					-0-
06	257700 X	200227	-0-	-57473	-0-	2695	1	197532	3	Y	-0-					-0-

CHALOS-LYSSY PSA D WELL #: 19H RRCID -> 300323 COMPL. DATE 05/07/2025 TOTAL DEPTH 11471 PERF.11703 - 22684

01	368745 X	277793	-0-	-90952	-0-	13871	1	263922	3	Y	-0-					-0-
02	314328 X	241201	-0-	-73127	-0-	12603	1	228598	3	Y	-0-					-0-
03	326647 X	254553	-0-	-72094	-0-	12963	1	241590	3	Y	-0-					-0-
04	299490 X	234955	-0-	-64535	-0-	12889	1	222066	3	Y	-0-					-0-
05	292113 X	179353	-0-	-112760	-0-	10589	1	168764	3	Y	-0-					-0-
06	268830 X	224753	-0-	-44077	-0-	15677	1	209076	3	Y	-0-					-0-

CHALOS MINERALS WELL #: 20H RRCID -> 300324 COMPL. DATE 05/07/2025 TOTAL DEPTH 11392 PERF.11657 - 18933

01	324074 X	226238	-0-	-97836	-0-	11297	1	214941	3	Y	-0-					-0-
02	270172 X	194370	-0-	-75802	-0-	10156	1	184214	3	Y	-0-					-0-
03	276613 X	203525	-0-	-73088	-0-	10364	1	193161	3	Y	-0-					-0-
04	249900 X	186938	-0-	-62962	-0-	10255	1	176683	3	Y	-0-					-0-
05	240653 X	139816	-0-	-100837	-0-	8254	1	131562	3	Y	-0-					-0-
06	218940 X	180612	-0-	-38328	-0-	12598	1	168014	3	Y	-0-					-0-

HENDERSON-CENIZO 1855OB WELL #: 21H RRCID -> 300494 COMPL. DATE 02/10/2025 TOTAL DEPTH 11918 PERF.12237 - 19421

01	333126 X	222793	-0-	-110333	-0-	11125	1	211668	3	Y	-0-					-0-
02	279328 X	192837	-0-	-86491	-0-	10076	1	182761	3	Y	-0-					-0-
03	282751 X	199472	-0-	-83279	-0-	10158	1	189314	3	Y	-0-					-0-
04	253080 X	180357	-0-	-72723	-0-	9894	1	170463	3	Y	-0-					-0-
05	239971 X	178425	-0-	-61546	-0-	10983	1	167442	3	Y	-0-					-0-
06	215610 X	160704	-0-	-54906	-0-	11210	1	149494	3	Y	-0-					-0-

HENDERSON-CENIZO 1855OB WELL #: 22H RRCID -> 300498 COMPL. DATE 02/22/2025 TOTAL DEPTH 11931 PERF.12305 - 19735

01	361615 X	251244	-0-	-110371	-0-	12546	1	238698	3	Y	-0-					-0-
02	297024 X	216871	-0-	-80153	-0-	11331	1	205540	3	Y	-0-					-0-
03	304482 X	226270	-0-	-78212	-0-	11523	1	214747	3	Y	-0-					-0-
04	274830 X	205573	-0-	-69257	-0-	11277	1	194296	3	Y	-0-					-0-
05	268274 X	203902	-0-	-64372	-0-	12551	1	191351	3	Y	-0-					-0-
06	243150 X	187356	-0-	-55794	-0-	13069	1	174287	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

HENDERSON-CENIZO PSA J WELL #: 20H RRCID -> 300500 COMPL. DATE 02/02/2025 TOTAL DEPTH 11879 PERF.12215 - 21576

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	522815 X	337384	-0-	-185431	-0-	16847	1	320537	3	Y	-0-			-0-
02	385700 X	294065	-0-	-91635	-0-	15365	1	278700	3	Y	-0-			-0-
03	400706 X	309543	-0-	-91163	-0-	15763	1	293780	3	Y	-0-			-0-
04	368970 X	284696	-0-	-84274	-0-	15618	1	269078	3	Y	-0-			-0-
05	359383 X	283639	-0-	-75744	-0-	17460	1	266179	3	Y	-0-			-0-
06	326490 X	262287	-0-	-64203	-0-	18296	1	243991	3	Y	-0-			-0-

DORA MARTIN B WELL #: 71H RRCID -> 300982 COMPL. DATE 06/01/2025 TOTAL DEPTH 11621 PERF.11910 - 19115

01	374263 X	300946	-0-	-73317	-0-	15027	1	285919	3	Y	-0-			-0-
02	338044 X	257090	-0-	-80954	-0-	13433	1	243657	3	Y	-0-			-0-
03	374263 X	270339	-0-	-103924	-0-	13767	1	256572	3	Y	-0-			-0-
04	331110 X	250221	-0-	-80889	-0-	13726	1	236495	3	Y	-0-			-0-
05	321222 X	246406	-0-	-74816	-0-	15168	1	231238	3	Y	-0-			-0-
06	291240 X	226257	-0-	-64983	-0-	15782	1	210475	3	Y	-0-			-0-

DORA MARTIN B WELL #: 72H RRCID -> 300983 COMPL. DATE 06/01/2025 TOTAL DEPTH 11657 PERF.12000 - 18573

01	382447 X	296963	-0-	-85484	-0-	14829	1	282134	3	Y	-0-			-0-
02	345436 X	257248	-0-	-88188	-0-	13441	1	243807	3	Y	-0-			-0-
03	382447 X	271337	-0-	-111110	-0-	13818	1	257519	3	Y	-0-			-0-
04	321330 X	250719	-0-	-70611	-0-	13754	1	236965	3	Y	-0-			-0-
05	313472 X	247171	-0-	-66301	-0-	15215	1	231956	3	Y	-0-			-0-
06	287370 X	221465	-0-	-65905	-0-	15448	1	206017	3	Y	-0-			-0-

J.I. GONZALEZ WELL #: 100H RRCID -> 301381 COMPL. DATE 12/04/2025 TOTAL DEPTH 11842 PERF.12115 - 21198

01	0	486009	-0-	486009	880604	5213	1	480796	3	Y	-0-			-0-
02	0	410083	-0-	410083	1290687	5143	1	404940	3	Y	-0-			-0-
03	1704345 X	413658	-0-	-1290687	-0-	5184	1	408474	3	Y	-0-			-0-
04	462990 X	365925	-0-	-97065	-0-	4797	1	361128	3	Y	-0-			-0-
05	478423 X	349478	-0-	-128945	-0-	4608	1	344870	3	Y	-0-			-0-
06	462990 X	221817	-0-	-241173	-0-	2985	1	218832	3	Y	-0-			-0-

TREVINO RANCH WELL #: 15H RRCID -> 301488 COMPL. DATE 12/14/2025 TOTAL DEPTH 9102 PERF. 9168 - 15965

01	0	271152	-0-	271152	-0-	27757	1	243395	3	Y	-0-			-0-
02	0	253814	-0-	253814	-0-	8873	1	244941	3	Y	-0-			-0-
03	0	262253	-0-	262253	262253	9468	1	252785	3	Y	-0-			-0-
04	524506 X	262253	-0-	-262253	-0-	9215	1	253038	3	Y	-0-			-0-
05	253415 X	253415	-0-	-0-	-0-	8367	1	245048	3	Y	-0-			-0-
06	230918 X	230918	-0-	-0-	-0-	3808	1	227110	3	Y	-0-			-0-

GALVAN-TREVINO D WELL #: 14H RRCID -> 301502 COMPL. DATE 12/14/2025 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 9370 - 16973

01	0	269912	-0-	269912	-0-	27630	1	242282	3	Y	-0-			-0-
02	0	248406	-0-	248406	-0-	8683	1	239723	3	Y	-0-			-0-
03	0	270259	-0-	270259	270259	15103	1	255156	3	Y	-0-			-0-
04	521685 X	251426	-0-	-270259	-0-	8835	1	242591	3	Y	-0-			-0-
05	248342 X	248342	-0-	-0-	-0-	8199	1	240143	3	Y	-0-			-0-
06	230094 X	230094	-0-	-0-	-0-	3794	1	226300	3	Y	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BRASK WELL #: 100H RRCID -> 301774 COMPL. DATE 02/16/2026 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8425 - 18026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		43212	-0-	43212	43212	542	1	42666	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
*03	0		274313	-0-	274313	317525	15324	1	258903	3	Y	78	72	1			7
							86	9									
*04	0		310676	-0-	310676	628201	10913	1	299683	3	Y	73	75	1			5
							80	9									
*05	953108	X	324907	-0-	-628201	-0-	10726	1	314142	3	Y	35	36	1			4
							39	9									
06	303196	X	303196	-0-	-0-	-0-	4999	1	298161	3	Y	33	35	1			2
							36	9									

NGL WATERSOLUTIONS EAGLEFORD,LLC 609267
ENCINAL SWD WELL #: 1 RRCID -> 277847 COMPL. DATE 07/27/2015 TOTAL DEPTH 4955 PERF. 4770 - 4900

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENCINAL SWD WELL #: 2 RRCID -> 279157 COMPL. DATE 02/24/2024 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4658 - 4866

01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PERDIDO ENERGY, LLC 653223
ASCHE RANCH WELL #: 1H RRCID -> 255524 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 12247 PERF.13791 - 17500

01	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			N	-0-					-0-
02	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			N	-0-					-0-
03	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			N	-0-					-0-
*04	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					-0-
*05	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-					-0-
06	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

01	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2			N	-0-					-0-
02	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					-0-
03	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			N	-0-					-0-
*04	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-					-0-
05	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NYE WELL #: 1H RRCID -> 267454 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 10761 PERF.11199 - 15095

01	10135	X	10135	-0-	-0-	-0-	10135	2			N	-0-					-0-
02	7035	X	7035	-0-	-0-	-0-	7035	2			N	-0-					-0-
03	9274	X	9274	-0-	-0-	-0-	9274	2			N	-0-					-0-
*04	6512	X	6512	-0-	-0-	-0-	6512	2			N	-0-					-0-
05	1213	X	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			N	-0-					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PERDIDO ENERGY, LLC //CONT.// 653223
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
01	947	X	947	-0-	-0-	-0-	947	2			N	-0-					-0-
02	659	X	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					-0-
03	924	X	924	-0-	-0-	-0-	924	2			N	-0-					-0-
*04	1059	X	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-					-0-
*05	1059	X	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE RANCH WELL #: 2H RRCID -> 267763 COMPL. DATE 07/14/2012 TOTAL DEPTH 11774 PERF.12277 - 16815

01	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-					-0-
02	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			N	-0-					-0-
03	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-					-0-
*04	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-					-0-
05	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
NUNLEY-TRAYLOR WELL #: 1H RRCID -> 258752 COMPL. DATE 09/26/2010 TOTAL DEPTH 12597 PERF.16599 - 16722

01	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	2938	2			N	-0-					-0-
02	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	3156	2			N	-0-					-0-
03	2790	X	2623	-0-	-167	-0-	2623	2			N	-0-					-0-
04	2700	X	1765	-0-	-935	-0-	1765	2			N	-0-					-0-
*05	2790	X	2370	-0-	-420	-0-	2370	2			N	-0-					-0-
06	2700	X	2574	-0-	-126	-0-	2574	2			N	-0-					-0-

BRISCOE-NUNLEY "A" WELL #: 1H RRCID -> 268487 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 13355 PERF.13457 - 18408

01	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	2			N	-0-					-0-
02	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2			N	-0-					-0-
03	2015	N	1647	-0-	-368	-0-	1647	2			N	-0-					-0-
04	1770	N	980	-0-	-790	-0-	980	2			N	-0-					-0-
*05	1922	N	1488	-0-	-434	-0-	1488	2			N	-0-					-0-
06	1590	N	1430	-0-	-160	-0-	1430	2			N	-0-					-0-

PURSUIT OIL & GAS STX, LLC 683407
LA MUELA WELL #: 1H RRCID -> 283958 COMPL. DATE 01/09/2018 TOTAL DEPTH 11230 PERF.11316 - 19823

01	22196	X	20134	-0-	-2062	-0-	164	1	19970	3	N	-0-					-0-
02	20048	X	17888	-0-	-2160	-0-	17888	3			N	-0-					-0-
03	20956	X	19446	-0-	-1510	-0-	7	1	19439	3	N	-0-					-0-
04	19560	X	18802	-0-	-758	-0-	32	1	18770	3	N	-0-					-0-
05	20119	X	18109	-0-	-2010	-0-	6	1	18103	3	N	-0-					-0-
06	19470	X	NO RPT	-0-	-19470	-0-					N	NO RPT					-0-

BRELLENTHIN-MARTIN UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 284417 COMPL. DATE 01/21/2018 TOTAL DEPTH 11355 PERF.12068 - 19125

01	26660	X	26150	-0-	-510	-0-	2249	1	23901	3	N	-0-					-0-
02	25676	X	22046	-0-	-3630	-0-	2190	1	19856	3	N	-0-					-0-
03	28427	X	23348	-0-	-5079	-0-	2210	1	21138	3	N	-0-					-0-
04	27510	X	20623	-0-	-6887	-0-	2666	1	17957	3	N	-0-					-0-
05	27714	X	-0-	-0-	-27714	-0-					N	-0-					-0-
06	25320	X	NO RPT	-0-	-25320	-0-					N	NO RPT					-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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTHER SCHLETZE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286954 COMPL. DATE 12/06/2018 TOTAL DEPTH 11352 PERF.12071 - 18586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29853	X	25350	-0-	-4503	-0-	308	1	25042	3	N	-0-					-0-
02	27804	X	25511	-0-	-2293	-0-	25511	3			N	-0-					-0-
03	30783	X	25875	-0-	-4908	-0-	82	1	25793	3	N	-0-					-0-
04	29790	X	24171	-0-	-5619	-0-	782	1	23389	3	N	-0-					-0-
05	28241	X	26786	-0-	-1455	-0-	1142	1	25644	3	N	-0-					-0-
06	27330	X	NO RPT	-0-	-27330	-0-					N	NO RPT					-0-

HALL STATE UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 288843 COMPL. DATE 12/21/2019 TOTAL DEPTH 11115 PERF.11653 - 22011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	52130	X	52130	-0-	-0-	-0-	633	1	51497	3	N	-0-					-0-
02	41804	X	-0-	-0-	-41804	-0-					N	-0-					-0-
03	52437	X	52437	-0-	-0-	-0-	166	1	52271	3	N	-0-					-0-
04	50460	X	44598	-0-	-5862	-0-	1443	1	43155	3	N	-0-					-0-
05	52142	X	43563	-0-	-8579	-0-	470	1	43093	3	N	-0-					-0-
06	50760	X	NO RPT	-0-	-50760	-0-					N	NO RPT					-0-

HALL STATE UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 288844 COMPL. DATE 12/21/2019 TOTAL DEPTH 11264 PERF.11738 - 20316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	39339	X	34053	-0-	-5286	-0-	414	1	33639	3	N	-0-					-0-
02	38493	X	38493	-0-	-0-	-0-	38493	3			N	-0-					-0-
03	39355	X	39355	-0-	-0-	-0-	125	1	39230	3	N	-0-					-0-
04	37740	X	36967	-0-	-773	-0-	1196	1	35771	3	N	-0-					-0-
05	42625	X	31116	-0-	-11509	-0-	435	1	30681	3	N	-0-					-0-
06	41250	X	NO RPT	-0-	-41250	-0-					N	NO RPT					-0-

HALL STATE UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 288909 COMPL. DATE 12/21/2019 TOTAL DEPTH 11383 PERF.11751 - 22498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19406	X	13222	-0-	-6184	-0-	161	1	13061	3	N	-0-					-0-
02	17528	X	-0-	-0-	-17528	-0-					N	-0-					-0-
03	19406	X	12028	-0-	-7378	-0-	38	1	11990	3	N	-0-					-0-
04	16470	X	13514	-0-	-2956	-0-	437	1	13077	3	N	-0-					-0-
05	13237	X	6856	-0-	-6381	-0-	385	1	6471	3	N	-0-					-0-
06	12810	X	NO RPT	-0-	-12810	-0-					N	NO RPT					-0-

LA MUELA QUICK PSA WELL #: 1H RRCID -> 288951 COMPL. DATE 02/03/2020 TOTAL DEPTH 11268 PERF.11439 - 21982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	55517	X	55517	-0-	-0-	-0-	55517	3			N	-0-					-0-
02	44748	X	44748	-0-	-0-	-0-	44748	3			N	-0-					-0-
03	45432	X	45432	-0-	-0-	-0-	45432	3			N	-0-					-0-
04	44641	X	44641	-0-	-0-	-0-	44641	1			N	-0-					-0-
05	40221	X	40221	-0-	-0-	-0-	464	1	39757	3	N	-0-					-0-
06	32460	X	NO RPT	-0-	-32460	-0-					N	NO RPT					-0-

LA MUELA QUICK PSA WELL #: 3H RRCID -> 288980 COMPL. DATE 02/03/2020 TOTAL DEPTH 11191 PERF.12797 - 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
01	37107	X	34047	-0-	-3060	-0-	34047	3			N	-0-					-0-
02	46984	X	29654	-0-	-17330	-0-	29654	3			N	-0-					-0-
03	52018	X	32334	-0-	-19684	-0-	32334	3			N	-0-					-0-
04	50340	X	28027	-0-	-22313	-0-	28027	1			N	-0-					-0-
05	34038	X	12120	-0-	-21918	-0-	140	1	11980	3	N	-0-					-0-
06	32940	X	NO RPT	-0-	-32940	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PURSUIT OIL & GAS STX, LLC //CONT.// 683407

LA MUELA QUICK PSA WELL #: 2H RRCID -> 288981 COMPL. DATE 02/03/2020 TOTAL DEPTH 11201 PERF.11309 - 21834

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	65472 X	49447	-0-	-16025	-0-	49447	3			N	-0-					-0-
02	54180 X	42638	-0-	-11542	-0-	42638	3			N	-0-					-0-
03	59985 X	49695	-0-	-10290	-0-	49695	3			N	-0-					-0-
04	58050 X	46684	-0-	-11366	-0-	46684	1			N	-0-					-0-
05	49445 X	46243	-0-	-3202	-0-	533	1	45710	3	N	-0-					-0-
06	48090 X	NO RPT	-0-	-48090	-0-					N	NO RPT					-0-

SSS-BURKHOLDER UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 290366 COMPL. DATE 12/16/2020 TOTAL DEPTH 11080 PERF.11269 - 20438

01	54870 X	47972	-0-	-6898	-0-	47972	3			N	-0-					-0-
02	49560 X	40232	-0-	-9328	-0-	40232	3			N	-0-					-0-
03	54870 X	31278	-0-	-23592	-0-	31278	3			N	-0-					-0-
04	49950 X	45440	-0-	-4510	-0-	45440	1			N	-0-					-0-
05	49972 X	45509	-0-	-4463	-0-	525	1	44984	3	N	-0-					-0-
06	46410 X	NO RPT	-0-	-46410	-0-					N	NO RPT					-0-

SSS-BURKHOLDER UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 290476 COMPL. DATE 12/16/2020 TOTAL DEPTH 11074 PERF.11190 - 19640

01	52979 X	42209	-0-	-10770	-0-	42209	3			N	-0-					-0-
02	45836 X	36960	-0-	-8876	-0-	36960	3			N	-0-					-0-
03	48639 X	28567	-0-	-20072	-0-	28567	3			N	-0-					-0-
04	46710 X	44160	-0-	-2550	-0-	44160	1			N	-0-					-0-
05	43769 X	43769	-0-	-0-	-0-	505	1	43264	3	N	-0-					-0-
06	40860 X	NO RPT	-0-	-40860	-0-					N	NO RPT					-0-

QUICK-LA SANTA CRUZ PSA D WELL #: 1H RRCID -> 291744 COMPL. DATE 06/24/2021 TOTAL DEPTH 10718 PERF.11286 - 20309

01	57381 X	56229	-0-	-1152	-0-	56229	3			N	-0-					-0-
02	50064 X	48342	-0-	-1722	-0-	48342	3			N	-0-					-0-
03	53506 X	45894	-0-	-7612	-0-	45894	3			N	-0-					-0-
04	54420 X	36837	-0-	-17583	-0-	36837	1			N	-0-					-0-
05	56234 X	54632	-0-	-1602	-0-	630	1	54002	3	N	-0-					-0-
06	54420 X	NO RPT	-0-	-54420	-0-					N	NO RPT					-0-

LA SANTA CRUZ D WELL #: 2H RRCID -> 291747 COMPL. DATE 06/24/2021 TOTAL DEPTH 10697 PERF.11314 - 20655

01	55304 X	46285	-0-	-9019	-0-	46285	3			N	-0-					-0-
02	48020 X	38707	-0-	-9313	-0-	38707	3			N	-0-					-0-
03	52328 X	35702	-0-	-16626	-0-	35702	3			N	-0-					-0-
04	50370 X	29269	-0-	-21101	-0-	29269	1			N	-0-					-0-
05	47488 X	47488	-0-	-0-	-0-	548	1	46940	3	N	-0-					-0-
06	44790 X	NO RPT	-0-	-44790	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMPOS-LA MUELA STATE UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 292206 COMPL. DATE 12/24/2021 TOTAL DEPTH 11135 PERF.11669 - 20189

01	63279 X	63279	-0-	-0-	-0-	769	1	62510	3	N	-0-					-0-
02	61740 X	54620	-0-	-7120	-0-	54620	3			N	-0-					-0-
03	68355 X	52482	-0-	-15873	-0-	166	1	52316	3	N	-0-					-0-
04	66240 X	61448	-0-	-4792	-0-	1988	1	59460	3	N	-0-					-0-
05	68448 X	59775	-0-	-8673	-0-	773	1	59002	3	N	-0-					-0-
06	61230 X	NO RPT	-0-	-61230	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMPOS-LA MUELA STATE UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 292212 COMPL. DATE 12/24/2021 TOTAL DEPTH 11160 PERF.11660 - 20109

01	43183 X	39413	-0-	-3770	-0-	479	1	38934	3	N	-0-					-0-
02	44325 X	44325	-0-	-0-	-0-	44325	3			N	-0-					-0-
03	41881 X	27087	-0-	-14794	-0-	86	1	27001	3	N	-0-					-0-
04	44920 X	44920	-0-	-0-	-0-	1453	1	43467	3	N	-0-					-0-
05	49073 X	44660	-0-	-4413	-0-	663	1	43997	3	N	-0-					-0-
06	47490 X	NO RPT	-0-	-47490	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PURSUIT OIL & GAS STX, LLC //CONT.// 683407
CAMPOS-LA MUELA STATE UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 292236 COMPL. DATE 12/24/2021 TOTAL DEPTH 11088 PERF.11751 - 19369

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	43276 X	35933	-0-	-7343	-0-	436	1	35497	3	N	-0-					-0-
02	39088 X	34202	-0-	-4886	-0-	34202	3			N	-0-					-0-
03	43276 X	19634	-0-	-23642	-0-	62	1	19572	3	N	-0-					-0-
04	37920 X	17060	-0-	-20860	-0-	552	1	16508	3	N	-0-					-0-
05	43851 X	43851	-0-	-0-	-0-	780	1	43071	3	N	-0-					-0-
06	36660 X	NO RPT	-0-	-36660	-0-					N	NO RPT					-0-

DORAN RANCH UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 292653 COMPL. DATE 10/23/2022 TOTAL DEPTH 11429 PERF.11597 - 20231

01	48005 X	48005	-0-	-0-	-0-	583	1	47422	3	N	-0-					-0-
02	49375 X	49375	-0-	-0-	-0-	49375	3			N	-0-					-0-
03	49290 X	44021	-0-	-5269	-0-	139	1	43882	3	N	-0-					-0-
04	51270 X	41871	-0-	-9399	-0-	1355	1	40516	3	N	-0-					-0-
05	54653 X	39462	-0-	-15191	-0-	539	1	38923	3	N	-0-					-0-
06	52890 X	NO RPT	-0-	-52890	-0-					N	NO RPT					-0-

DORAN RANCH UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 292654 COMPL. DATE 10/23/2022 TOTAL DEPTH 11486 PERF.11442 - 22548

01	52452 X	46155	-0-	-6297	-0-	561	1	45594	3	N	-0-					-0-
02	46816 X	44167	-0-	-2649	-0-	44167	3			N	-0-					-0-
03	50592 X	41755	-0-	-8837	-0-	132	1	41623	3	N	-0-					-0-
04	48960 X	40704	-0-	-8256	-0-	1317	1	39387	3	N	-0-					-0-
05	48887 X	39924	-0-	-8963	-0-	519	1	39405	3	N	-0-					-0-
06	47310 X	NO RPT	-0-	-47310	-0-					N	NO RPT					-0-

QUICK RANCH B WELL #: 3H RRCID -> 292684 COMPL. DATE 05/08/2022 TOTAL DEPTH 11276 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

QUICK RANCH B WELL #: 1H RRCID -> 292828 COMPL. DATE 10/28/2022 TOTAL DEPTH 11314 PERF.11319 - 23872

01	121179 X	105016	-0-	-16163	-0-	105016	3			N	-0-					-0-
02	98840 X	93670	-0-	-5170	-0-	93670	3			N	-0-					-0-
03	109430 X	100397	-0-	-9033	-0-	100397	3			N	-0-					-0-
04	105900 X	94868	-0-	-11032	-0-	94868	3			N	-0-					-0-
05	105028 X	93128	-0-	-11900	-0-	1074	1	92054	3	N	-0-					-0-
06	101640 X	NO RPT	-0-	-101640	-0-					N	NO RPT					-0-

QUICK RANCH B WELL #: 2H RRCID -> 292894 COMPL. DATE 10/28/2022 TOTAL DEPTH 11256 PERF.11558 - 22565

01	140151 X	129418	-0-	-10733	-0-	129418	3			N	-0-					-0-
02	121240 X	115428	-0-	-5812	-0-	115428	3			N	-0-					-0-
03	132339 X	124873	-0-	-7466	-0-	124873	3			N	-0-					-0-
04	127890 X	118609	-0-	-9281	-0-	118609	3			N	-0-					-0-
05	129425 X	110406	-0-	-19019	-0-	1273	1	109133	3	N	-0-					-0-
06	125250 X	NO RPT	-0-	-125250	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNTER - MARTIN T UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 294096 COMPL. DATE 09/14/2023 TOTAL DEPTH 11396 PERF.11530 - 22053

01	67487 X	50534	-0-	-16953	-0-	614	1	49920	3	N	-0-					-0-
02	57652 X	49168	-0-	-8484	-0-	49168	3			N	-0-					-0-
03	60853 X	47924	-0-	-12929	-0-	152	1	47772	3	N	-0-					-0-
04	56430 X	44076	-0-	-12354	-0-	1426	1	42650	3	N	-0-					-0-
05	54436 X	40291	-0-	-14145	-0-	758	1	39533	3	N	-0-					-0-
06	52680 X	NO RPT	-0-	-52680	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PURSUIT OIL & GAS STX, LLC //CONT.// 683407
SPRINGER WELL #: O 2H RRCID -> 294126 COMPL. DATE 10/21/2022 TOTAL DEPTH 11153 PERF.11281 - 19086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	46469	X	46469	-0-	-0-	-0-	46469	3			N	-0-					-0-
02	38910	X	38910	-0-	-0-	-0-	38910	3			N	-0-					-0-
03	50558	X	50558	-0-	-0-	-0-	50558	3			N	-0-					-0-
04	48595	X	48595	-0-	-0-	-0-	48595	3			N	-0-					-0-
05	54447	X	54447	-0-	-0-	-0-	628	1	53819	3	N	-0-					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANTA CRUZ-LA MUELA G PSA B WELL #: 2H RRCID -> 294135 COMPL. DATE 12/08/2022 TOTAL DEPTH 11208 PERF.11510 - 21134

01	80321	X	66361	-0-	-13960	-0-	66361	3			N	-0-					-0-
02	67536	X	59100	-0-	-8436	-0-	59100	3			N	-0-					-0-
03	71765	X	65764	-0-	-6001	-0-	65764	3			N	-0-					-0-
04	66450	X	61759	-0-	-4691	-0-	61759	3			N	-0-					-0-
05	66371	X	55872	-0-	-10499	-0-	644	1	55228	3	N	-0-					-0-
06	64230	X	NO RPT	-0-	-64230	-0-					N	NO RPT					-0-

BURKHOLDER-RJ UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 294159 COMPL. DATE 10/17/2022 TOTAL DEPTH 11128 PERF.11087 - 20670

01	76787	X	60000	-0-	-16787	-0-	60000	3			N	-0-					-0-
02	66388	X	53902	-0-	-12486	-0-	53902	3			N	-0-					-0-
03	70060	X	58529	-0-	-11531	-0-	58529	3			N	-0-					-0-
04	63300	X	53903	-0-	-9397	-0-	53903	3			N	-0-					-0-
05	59985	X	51482	-0-	-8503	-0-	594	1	50888	3	N	-0-					-0-
06	58050	X	NO RPT	-0-	-58050	-0-					N	NO RPT					-0-

BURKHOLDER-RJ UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 294160 COMPL. DATE 10/17/2022 TOTAL DEPTH 11172 PERF.11222 - 21045

01	81716	X	66394	-0-	-15322	-0-	66394	3			N	-0-					-0-
02	70812	X	58171	-0-	-12641	-0-	58171	3			N	-0-					-0-
03	74710	X	62948	-0-	-11762	-0-	62948	3			N	-0-					-0-
04	71340	X	58244	-0-	-13096	-0-	58244	3			N	-0-					-0-
05	66402	X	59820	-0-	-6582	-0-	690	1	59130	3	N	-0-					-0-
06	64260	X	NO RPT	-0-	-64260	-0-					N	NO RPT					-0-

SPRINGER - SSS O UNIT WELL #: 1H RRCID -> 294232 COMPL. DATE 10/21/2022 TOTAL DEPTH 11178 PERF.11275 - 19698

01	81654	X	65632	-0-	-16022	-0-	65632	3			N	-0-					-0-
02	69944	X	60967	-0-	-8977	-0-	60967	3			N	-0-					-0-
03	75423	X	66555	-0-	-8868	-0-	66555	3			N	-0-					-0-
04	71820	X	61138	-0-	-10682	-0-	61138	3			N	-0-					-0-
05	68851	X	61160	-0-	-7691	-0-	705	1	60455	3	N	-0-					-0-
06	65310	X	NO RPT	-0-	-65310	-0-					N	NO RPT					-0-

SANTA CRUZ-LA MUELA G PSA A WELL #: 1H RRCID -> 294233 COMPL. DATE 12/08/2022 TOTAL DEPTH 11331 PERF.11583 - 21356

01	75950	X	59105	-0-	-16845	-0-	59105	3			N	-0-					-0-
02	65324	X	48414	-0-	-16910	-0-	48414	3			N	-0-					-0-
03	69068	X	58001	-0-	-11067	-0-	58001	3			N	-0-					-0-
04	65400	X	54423	-0-	-10977	-0-	54423	3			N	-0-					-0-
05	60109	X	54556	-0-	-5553	-0-	629	1	53927	3	N	-0-					-0-
06	57210	X	NO RPT	-0-	-57210	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNTER - MARTIN T UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 294345 COMPL. DATE 09/15/2023 TOTAL DEPTH 11405 PERF.11908 - 21788

01	84506	X	67422	-0-	-17084	-0-	819	1	66603	3	N	-0-					-0-
02	72772	X	65390	-0-	-7382	-0-	65390	3			N	-0-					-0-
03	77035	X	62201	-0-	-14834	-0-	197	1	62004	3	N	-0-					-0-
04	71790	X	58008	-0-	-13782	-0-	1877	1	56131	3	N	-0-					-0-
05	72385	X	56799	-0-	-15586	-0-	761	1	56038	3	N	-0-					-0-
06	70050	X	NO RPT	-0-	-70050	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PURSUIT OIL & GAS STX, LLC //CONT.// 683407

NIESCHWIETZ -BURKHOLDER R UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 294493 COMPL. DATE 03/13/2023 TOTAL DEPTH 11226 PERF.11768 - 18991

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	34441 X	29280	-0-	-5161	-0-	356	1	28924	3	N	-0-			-0-
02	31108 X	28336	-0-	-2772	-0-	28336	3			N	-0-			-0-
03	33759 X	28172	-0-	-5587	-0-	89	1	28083	3	N	-0-			-0-
04	31650 X	25822	-0-	-5828	-0-	835	1	24987	3	N	-0-			-0-
05	31372 X	24872	-0-	-6500	-0-	319	1	24553	3	N	-0-			-0-
06	30360 X	NO RPT	-0-	-30360	-0-					N	NO RPT			-0-

LA MUELA-SANTA CRUZ E PSA A WELL #: 1H RRCID -> 294562 COMPL. DATE 02/20/2023 TOTAL DEPTH 10724 PERF.12209 - 22231

01	82336 X	61850	-0-	-20486	-0-	61850	3			N	-0-			-0-
02	71260 X	51986	-0-	-19274	-0-	51986	3			N	-0-			-0-
03	75764 X	66991	-0-	-8773	-0-	66991	3			N	-0-			-0-
04	65340 X	58664	-0-	-6676	-0-	58664	3			N	-0-			-0-
05	61845 X	56470	-0-	-5375	-0-	651	1	55819	3	N	-0-			-0-
06	64830 X	NO RPT	-0-	-64830	-0-					N	NO RPT			-0-

LA MUELA-SANTA CRUZ E PSA B WELL #: 2H RRCID -> 294632 COMPL. DATE 02/20/2023 TOTAL DEPTH 10682 PERF.12114 - 22737

01	113677 X	88599	-0-	-25078	-0-	88599	3			N	-0-			-0-
02	96684 X	82753	-0-	-13931	-0-	82753	3			N	-0-			-0-
03	103168 X	88718	-0-	-14450	-0-	88718	3			N	-0-			-0-
04	94260 X	82119	-0-	-12141	-0-	82119	3			N	-0-			-0-
05	97402 X	79341	-0-	-18061	-0-	915	1	78426	3	N	-0-			-0-
06	88650 X	NO RPT	-0-	-88650	-0-					N	NO RPT			-0-

NIESCHWIETZ -BURKHOLDER R UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 294635 COMPL. DATE 03/13/2023 TOTAL DEPTH 11216 PERF.11748 - 20148

01	54312 X	47827	-0-	-6485	-0-	581	1	47246	3	N	-0-			-0-
02	47600 X	45669	-0-	-1931	-0-	45669	3			N	-0-			-0-
03	51243 X	45356	-0-	-5887	-0-	45356	3			N	-0-			-0-
04	48570 X	42722	-0-	-5848	-0-	1382	1	41340	3	N	-0-			-0-
05	50561 X	41542	-0-	-9019	-0-	509	1	41033	3	N	-0-			-0-
06	48930 X	NO RPT	-0-	-48930	-0-					N	NO RPT			-0-

SANTA CRUZ-SSS H UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 296404 COMPL. DATE 11/23/2023 TOTAL DEPTH 11179 PERF.11301 - 22230

01	133145 X	109946	-0-	-23199	-0-	109946	3			N	-0-			-0-
02	114520 X	96483	-0-	-18037	-0-	96483	3			N	-0-			-0-
03	120621 X	102637	-0-	-17984	-0-	102637	3			N	-0-			-0-
04	114300 X	95788	-0-	-18512	-0-	95788	3			N	-0-			-0-
05	111445 X	92618	-0-	-18827	-0-	1068	1	91550	3	N	-0-			-0-
06	106410 X	NO RPT	-0-	-106410	-0-					N	NO RPT			-0-

GARZA P UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 296588 COMPL. DATE 01/15/2024 TOTAL DEPTH 11367 PERF.11890 - 22269

01	100440 X	88907	-0-	-11533	-0-	1080	1	87827	3	N	-0-			-0-
02	89942 X	89942	-0-	-0-	-0-	89942	3			N	-0-			-0-
03	91760 X	81032	-0-	-10728	-0-	256	1	80776	3	N	-0-			-0-
04	86670 X	75989	-0-	-10681	-0-	2459	1	73530	3	N	-0-			-0-
05	99572 X	71700	-0-	-27872	-0-	961	1	70739	3	N	-0-			-0-
06	96360 X	NO RPT	-0-	-96360	-0-					N	NO RPT			-0-

GARZA P UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 296618 COMPL. DATE 01/15/2024 TOTAL DEPTH 11424 PERF.12103 - 19826

01	73191 X	-0-	-0-	-73191	-0-					N	-0-			-0-
02	63224 X	-0-	-0-	-63224	-0-					N	-0-			-0-
03	66774 X	18928	-0-	-47846	-0-	60	1	18868	3	N	-0-			-0-
04	69749 X	69749	-0-	-0-	-0-	2257	1	67492	3	N	-0-			-0-
05	58978 X	58978	-0-	-0-	-0-	847	1	58131	3	N	-0-			-0-
06	18330 X	NO RPT	-0-	-18330	-0-					N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PURSUIT OIL & GAS STX, LLC //CONT.// 683407

SANTA CRUZ-SSS H UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 296677 COMPL. DATE 11/23/2023 TOTAL DEPTH 11182 PERF.11248 - 20114

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	83917 X	67728	-0-	-16189	-0-	67728	3			N	-0-					-0-
02	73864 X	57138	-0-	-16726	-0-	57138	3			N	-0-					-0-
03	78864 X	62212	-0-	-16652	-0-	62212	3			N	-0-					-0-
04	70800 X	56471	-0-	-14329	-0-	56471	3			N	-0-					-0-
05	67735 X	54828	-0-	-12907	-0-	632	1	54196	3	N	-0-					-0-
06	65550 X	NO RPT	-0-	-65550	-0-					N	NO RPT					-0-

SANTA CRUZ-SSS H UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 296678 COMPL. DATE 11/23/2023 TOTAL DEPTH 11156 PERF.11370 - 20473

01	100564 X	72173	-0-	-28391	-0-	72173	3			N	-0-					-0-
02	85400 X	73318	-0-	-12082	-0-	73318	3			N	-0-					-0-
03	89590 X	76550	-0-	-13040	-0-	76550	3			N	-0-					-0-
04	86640 X	68693	-0-	-17947	-0-	68693	3			N	-0-					-0-
05	81189 X	65165	-0-	-16024	-0-	751	1	64414	3	N	-0-					-0-
06	78570 X	NO RPT	-0-	-78570	-0-					N	NO RPT					-0-

SSS-BURKHOLDER M UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 299219 COMPL. DATE 03/23/2025 TOTAL DEPTH 11168 PERF.11093 - 21662

01	383346 X	281871	-0-	-101475	-0-	281871	3			N	-0-					-0-
02	324996 X	236284	-0-	-88712	-0-	236284	3			N	-0-					-0-
03	334552 X	246739	-0-	-87813	-0-	246739	3			N	-0-					-0-
04	305850 X	225460	-0-	-80390	-0-	225460	3			N	-0-					-0-
05	290997 X	222989	-0-	-68008	-0-	2571	1	220418	3	N	-0-					-0-
06	272790 X	NO RPT	-0-	-272790	-0-					N	NO RPT					-0-

SSS-BURKHOLDER M UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 299299 COMPL. DATE 03/23/2025 TOTAL DEPTH 11136 PERF.11108 - 21590

01	407619 X	307598	-0-	-100021	-0-	307598	3			N	-0-					-0-
02	346892 X	258015	-0-	-88877	-0-	258015	3			N	-0-					-0-
03	357430 X	258400	-0-	-99030	-0-	258400	3			N	-0-					-0-
04	327930 X	243370	-0-	-84560	-0-	243370	3			N	-0-					-0-
05	316913 X	237988	-0-	-78925	-0-	2744	1	235244	3	N	-0-					-0-
06	297690 X	NO RPT	-0-	-297690	-0-					N	NO RPT					-0-

SSS-BURKHOLDER M UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 299360 COMPL. DATE 03/23/2025 TOTAL DEPTH 11111 PERF.11363 - 21227

01	383563 X	292077	-0-	-91486	-0-	292077	3			N	-0-					-0-
02	322532 X	247861	-0-	-74671	-0-	247861	3			N	-0-					-0-
03	341930 X	259506	-0-	-82424	-0-	259506	3			N	-0-					-0-
04	311970 X	238074	-0-	-73896	-0-	238074	3			N	-0-					-0-
05	301134 X	237957	-0-	-63177	-0-	2744	1	235213	3	N	-0-					-0-
06	282660 X	NO RPT	-0-	-282660	-0-					N	NO RPT					-0-

ALICE BURKHOLDER PSA L WELL #: 1H RRCID -> 301398 COMPL. DATE 01/07/2026 TOTAL DEPTH 11300 PERF.12165 - 18362

01	0	178192	-0-	178192	178192	178192	3			N	-0-					-0-
02	0	271579	-0-	271579	449771	271579	3			N	-0-					-0-
03	DELQ PR	279673	-0-	279673	729444	279673	3			N	-0-					-0-
04	971240 X	241796	-0-	-729444	-0-	241796	3			N	-0-					-0-
05	316045 X	216278	-0-	-99767	-0-	2494	1	213784	3	N	-0-					-0-
06	305850 X	NO RPT	-0-	-305850	-0-					N	NO RPT					-0-

ALICE BURKHOLDER PSA LB WELL #: 2H RRCID -> 301399 COMPL. DATE 01/07/2026 TOTAL DEPTH 11354 PERF.11551 - 20548

01	0	221127	-0-	221127	221127	221127	3			N	-0-					-0-
02	0	327841	-0-	327841	548968	327841	3			N	-0-					-0-
03	DELQ PR	343673	-0-	343673	892641	343673	3			N	-0-					-0-
04	1199296 X	306655	-0-	-892641	-0-	306655	3			N	-0-					-0-
05	359941 X	273850	-0-	-86091	-0-	3157	1	270693	3	N	-0-					-0-
06	348330 X	NO RPT	-0-	-348330	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PURSUIT OIL & GAS STX, LLC //CONT.// 683407
ALICE BURKHOLDER PSA LC WELL #: 3H RRCID -> 301400 COMPL. DATE 01/08/2026 TOTAL DEPTH 11376 PERF.11565 - 20310

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	238798	-0-	238798	238798	238798	3			N	-0-					-0-
02	0	319467	-0-	319467	558265	319467	3			N	-0-					-0-
03	DELQ PR	335247	-0-	335247	893512	335247	3			N	-0-					-0-
04	1197218 X	303706	-0-	-893512	-0-	303706	3			N	-0-					-0-
05	358112 X	269554	-0-	-88558	-0-	3108	1	266446	3	N	-0-					-0-
06	346560 X	NO RPT	-0-	-346560	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNTER V UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 301410 COMPL. DATE 12/16/2025 TOTAL DEPTH 11215 PERF. N/A

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	60099	-0-	60099	60099	60099	3			N	-0-					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	60099					N	NO RPT					-0-

HUNTER V UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 301411 COMPL. DATE 12/26/2025 TOTAL DEPTH 11251 PERF. N/A

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	60126	-0-	60126	60126	60126	3			N	-0-					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	60126					N	NO RPT					-0-

SSS K PSA A WELL #: 1H RRCID -> 301520 COMPL. DATE 01/12/2026 TOTAL DEPTH 11322 PERF.11350 - 18363

01	0	143388	-0-	143388	143388	143330	3	58	4	N	-0-					-0-
02	0	280419	-0-	280419	423807	280419	3			N	-0-					-0-
03	720261 X	296454	-0-	-423807	-0-	296454	3			N	-0-					-0-
04	279060 X	264080	-0-	-14980	-0-	264080	3			N	-0-					-0-
05	288362 X	201810	-0-	-86552	-0-	2327	1	199483	3	N	-0-					-0-
06	279060 X	NO RPT	-0-	-279060	-0-					N	NO RPT					-0-

SSS K PSA B WELL #: 2H RRCID -> 301549 COMPL. DATE 01/12/2026 TOTAL DEPTH 11333 PERF.11704 - 18605

01	0	157095	-0-	157095	157095	157037	3	58	4	N	-0-					-0-
02	0	275750	-0-	275750	432845	275750	3			N	-0-					-0-
03	719234 X	286389	-0-	-432845	-0-	286389	3			N	-0-					-0-
04	289560 X	251042	-0-	-38518	-0-	251042	3			N	-0-					-0-
05	299212 X	191857	-0-	-107355	-0-	2212	1	189645	3	N	-0-					-0-
06	289560 X	NO RPT	-0-	-289560	-0-					N	NO RPT					-0-

RNG RESOURCES, LLC 687071
GRAN DINERO WELL #: 1H RRCID -> 298338 COMPL. DATE 01/20/2024 TOTAL DEPTH 13192 PERF.13820 - 19603

01	SHUT IN	94266	-0-	94266	3404455	94266	2			N	-0-					-0-
02	SHUT IN	97283	-0-	97283	3501738	97283	2			N	-0-					-0-
*03	3600268 X	98530	-0-	-3501738	-0-	98530	2			N	-0-					-0-
*04	238320 X	87182	-0-	-151138	-0-	87182	2			N	-0-					-0-
*05	246264 X	86970	-0-	-159294	-0-	86970	2			N	-0-					-0-
*06	238320 X	NO RPT	-0-	-238320	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC 703462
NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 2001H RRCID -> 251773 COMPL. DATE 09/06/2009 TOTAL DEPTH 12944 PERF.12972 - 17119

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GOODRIDGE WELL #: 2401H RRCID -> 255146 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 12760 PERF.13250 - 18042

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2029 X	2029	-0-	-0-	-0-	2029	3		N	-0-			-0-
02	1652 X	1447	-0-	-205	-0-	1447	3		N	-0-			-0-
03	1829 X	1763	-0-	-66	-0-	1763	3		N	-0-			-0-
04	1950 N	1220	-0-	-730	-0-	1220	3		N	-0-			-0-
05	1612 N	696	-0-	-916	-0-	696	3		N	-0-			-0-
06	1710 N	NO RPT	-0-	-1710	-0-				N	NO RPT			-0-

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 1501H RRCID -> 255435 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 12556 PERF.12855 - 17452

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 371H RRCID -> 260072 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 13098 PERF.13036 - 17926

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GOODRIDGE WELL #: B 1H RRCID -> 266321 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 12858 PERF.12730 - 19530

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5239 X	4117	-0-	-1122	-0-	4117	3		N	-0-			-0-
02	4732 X	3307	-0-	-1425	-0-	3307	3		N	-0-			-0-
03	4619 X	3223	-0-	-1396	-0-	3223	3		N	-0-			-0-
04	4470 X	2745	-0-	-1725	-0-	2745	3		N	-0-			-0-
05	4123 X	2290	-0-	-1833	-0-	2290	3		N	-0-			-0-
06	3990 X	NO RPT	-0-	-3990	-0-				N	NO RPT			-0-

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 372A RRCID -> 267204 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 13128 PERF.13131 - 17372

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
TRINITY OPERATING (USG), LLC 870209
STOKES-KRUEGER UNIT WELL #: 1HT RRCID -> 266576 COMPL. DATE 03/04/2020 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
01	2139	X	1870	-0-	-269	-0-	54	1	1816	3	N	-0-					5
02	1876	X	1696	-0-	-180	-0-	42	1	1653	3	N	1	1	8			5
							1	9									
03	1922	X	1921	-0-	-1	-0-	40	1	1881	3	N	-0-					5
04	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	45	1	1778	3	N	-0-					5
05	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	49	1	1845	3	N	2	2	8			5
							2	9									
06	1860	N	1667	-0-	-193	-0-	36	1	1629	3	N	2	2	8			5
							2	9									

SPRINGER RANCH WELL #: 3 RRCID -> 273384 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 10885 PERF.11560 - 18625

01	1488	X	1488	-0-	-0-	-0-	1488	3			N	-0-					-0-
02	437	X	437	-0-	-0-	-0-	177	1	260	3	N	-0-					-0-
03	445	X	445	-0-	-0-	-0-	395	1	50	3	N	-0-					-0-
04	446	X	446	-0-	-0-	-0-	232	1	214	3	N	-0-					-0-
05	459	X	459	-0-	-0-	-0-	151	1	308	3	N	-0-					-0-
06	438	X	438	-0-	-0-	-0-	145	1	291	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									

SPRINGER RANCH WELL #: 4 RRCID -> 275012 COMPL. DATE 08/15/2018 TOTAL DEPTH 10934 PERF.11652 - 18782

01	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	401	X	401	-0-	-0-	-0-	162	1	239	3	N	-0-					-0-
03	215	X	215	-0-	-0-	-0-	191	1	24	3	N	-0-					-0-
04	223	X	223	-0-	-0-	-0-	116	1	107	3	N	-0-					-0-
05	220	X	220	-0-	-0-	-0-	72	1	148	3	N	-0-					-0-
06	208	X	208	-0-	-0-	-0-	69	1	139	3	N	-0-					-0-

SPRINGER RANCH WELL #: 5 RRCID -> 276565 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 10895 PERF.13560 - 19741

01	743	X	743	-0-	-0-	-0-	743	3			N	-0-					-0-
02	287	X	287	-0-	-0-	-0-	116	1	171	3	N	-0-					-0-
03	303	X	303	-0-	-0-	-0-	269	1	34	3	N	-0-					-0-
04	292	X	292	-0-	-0-	-0-	152	1	140	3	N	-0-					-0-
05	300	X	300	-0-	-0-	-0-	99	1	201	3	N	-0-					-0-
*06	238	X	238	-0-	-0-	-0-	79	1	159	3	N	-0-					-0-

REESE-LONG UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 277316 COMPL. DATE 03/20/2017 TOTAL DEPTH 10499 PERF.10975 - 18030

01	4683	X	4683	-0-	-0-	-0-	135	1	4548	3	Y	-0-					42
02	4032	X	4016	-0-	-16	-0-	99	1	3917	3	Y	-0-					42
03	4557	X	4351	-0-	-206	-0-	91	1	4257	3	Y	3					45
							3	9									
04	4530	X	4067	-0-	-463	-0-	99	1	3964	3	Y	4	1	8			48
							4	9									
05	4681	X	4313	-0-	-368	-0-	111	1	4194	3	Y	7	2	8			53
							8	9									
06	4530	X	4185	-0-	-345	-0-	91	1	4091	3	Y	3	3	8			53
							3	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209

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
01	6882	X	6693	-0-	-189	-0-	193	1	6479	3	N	19					58
							21	9									
02	6160	X	5897	-0-	-263	-0-	145	1	5735	3	N	15	1	8			72
							17	9									
03	6820	X	6136	-0-	-684	-0-	128	1	5993	3	N	14					86
							15	9									
04	6480	X	6071	-0-	-409	-0-	148	1	5914	3	N	8	2	8			92
							9	9									
05	6696	X	5150	-0-	-1546	-0-	133	1	5007	3	N	9	87	1			14
							10	9									
06	6480	X	5067	-0-	-1413	-0-	110	1	4945	3	N	11					25
							12	9									

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
01	7812	X	7344	-0-	-468	-0-	211	1	7111	3	N	20					64
							22	9									
02	7056	X	6527	-0-	-529	-0-	160	1	6349	3	N	16					80
							18	9									
03	7812	X	6964	-0-	-848	-0-	145	1	6801	3	N	16					96
							18	9									
04	7560	X	5889	-0-	-1671	-0-	144	1	5736	3	N	8	2	8			102
							9	9									
05	13499	X	13499	-0-	-0-	-0-	348	1	13122	3	N	26	98	1	2	8	28
							29	9									
06	8810	X	8810	-0-	-0-	-0-	192	1	8597	3	N	19					47
							21	9									

REESE WELL #: 5H RRCID -> 285341 COMPL. DATE 08/29/2019 TOTAL DEPTH 9138 PERF.10753 - 19685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33263	X	30644	-0-	-2619	-0-	885	1	29759	3	N	-0-					-0-
02	30044	X	27302	-0-	-2742	-0-	672	1	26629	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	33263	X	29494	-0-	-3769	-0-	617	1	28877	3	N	-0-					-0-
04	30810	X	28696	-0-	-2114	-0-	701	1	27992	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
05	31403	X	29458	-0-	-1945	-0-	762	1	28694	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
06	29670	X	27708	-0-	-1962	-0-	605	1	27099	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									

REESE C WELL #: 7H RRCID -> 287465 COMPL. DATE 04/10/2022 TOTAL DEPTH 10214 PERF.10855 - 18976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	63364	X	57621	-0-	-5743	-0-	1662	1	55891	3	N	62	1	8			200
							68	9									
02	55804	X	51994	-0-	-3810	-0-	1278	1	50664	3	N	47	186	1	2	8	59
							52	9									
03	60729	X	56523	-0-	-4206	-0-	1182	1	55267	3	N	67					126
							74	9									
04	58770	X	53699	-0-	-5071	-0-	1312	1	52364	3	N	21	7	8			140
							23	9									
05	60729	X	55497	-0-	-5232	-0-	1434	1	54019	3	N	40	86	1	3	8	91
							44	9									
06	55770	X	53199	-0-	-2571	-0-	1161	1	51998	3	N	36	5	8			122
							40	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
REESE D WELL #: 8H RRCID -> 287466 COMPL. DATE 04/06/2022 TOTAL DEPTH 10390 PERF.10916 - 19101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21235	X	20092	-0-	-1143	-0-	578	1	19447	3	N	61					200
							67	9									
02	19180	X	17319	-0-	-1861	-0-	425	1	16843	3	N	46	186	1	1	8	59
							51	9									
03	20243	X	16147	-0-	-4096	-0-	336	1	15737	3	N	67					126
							74	9									
04	19440	X	18600	-0-	-840	-0-	454	1	18125	3	N	19	5	8			140
							21	9									
05	20088	X	14294	-0-	-5794	-0-	369	1	13883	3	N	38	86	1	1	8	91
							42	9									
06	19440	X	18102	-0-	-1338	-0-	395	1	17672	3	N	32	1	8			122
							35	9									

LEMMOND A WELL #: 1H RRCID -> 288829 COMPL. DATE 05/25/2024 TOTAL DEPTH 11083 PERF.11024 - 20839

01	5208	X	3858	-0-	-1350	-0-	111	1	3745	3	N	2					12
							2	9									
02	4704	X	4336	-0-	-368	-0-	107	1	4227	3	N	2					14
							2	9									
03	5115	X	3590	-0-	-1525	-0-	75	1	3511	3	N	4					18
							4	9									
04	4650	X	2867	-0-	-1783	-0-	70	1	2796	3	N	1					19
							1	9									
05	4805	X	2838	-0-	-1967	-0-	73	1	2763	3	N	2					21
							2	9									
06	4650	X	2658	-0-	-1992	-0-	58	1	2597	3	N	3					24
							3	9									

LEMMOND B WELL #: 2H RRCID -> 288835 COMPL. DATE 11/10/2019 TOTAL DEPTH 10969 PERF.10867 - 20081

01	20863	X	18897	-0-	-1966	-0-	545	1	18337	3	N	14					51
							15	9									
02	18844	X	16628	-0-	-2216	-0-	409	1	16213	3	N	5					56
							6	9									
03	19313	X	16824	-0-	-2489	-0-	352	1	16452	3	N	18					74
							20	9									
04	18532	X	18532	-0-	-0-	-0-	453	1	18069	3	N	9					83
							10	9									
05	18910	X	18795	-0-	-115	-0-	486	1	18289	3	N	18	2	8			99
							20	9									
06	18300	X	18203	-0-	-97	-0-	397	1	17783	3	N	21	2	8			118
							23	9									

OTTO WELL #: 1H RRCID -> 290358 COMPL. DATE 05/24/2024 TOTAL DEPTH 11004 PERF.11006 - 21368

01	37107	X	10622	-0-	-26485	-0-	307	1	10315	3	N	-0-					-0-
02	32872	X	28189	-0-	-4683	-0-	694	1	27494	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	40951	X	40361	-0-	-590	-0-	845	1	39516	3	N	-0-					-0-
04	39630	X	35280	-0-	-4350	-0-	862	1	34412	3	N	5	5	8			-0-
							6	9									
05	40951	X	35016	-0-	-5935	-0-	906	1	34104	3	N	5	5	8			-0-
							6	9									
06	39060	X	33365	-0-	-5695	-0-	729	1	32635	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209

REESE WELL #: 11H RRCID -> 290386 COMPL. DATE 10/09/2020 TOTAL DEPTH 10839 PERF.13902 - 18956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19034	X	17800	-0-	-1234	-0-	514	1	17286	3	N	-0-					-0-
02	16828	X	15516	-0-	-1312	-0-	382	1	15134	3	N	-0-					-0-
03	18445	X	17304	-0-	-1141	-0-	362	1	16942	3	N	-0-					-0-
04	17460	X	16386	-0-	-1074	-0-	400	1	15985	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	17794	X	16516	-0-	-1278	-0-	427	1	16087	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
06	17220	X	15728	-0-	-1492	-0-	344	1	15382	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									

REESE E WELL #: 9H RRCID -> 290438 COMPL. DATE 10/14/2020 TOTAL DEPTH 10802 PERF.10936 - 18877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	33356	X	24441	-0-	-8915	-0-	706	1	23735	3	N	-0-					-0-
02	30128	X	24017	-0-	-6111	-0-	591	1	23425	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	30411	X	28270	-0-	-2141	-0-	592	1	27678	3	N	-0-					-0-
04	27060	X	25942	-0-	-1118	-0-	634	1	25305	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
05	26598	X	22231	-0-	-4367	-0-	575	1	21653	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
06	27360	X	25704	-0-	-1656	-0-	561	1	25139	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									

REESE G WELL #: 13H RRCID -> 292860 COMPL. DATE 11/09/2024 TOTAL DEPTH 10572 PERF.10760 - 19797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	74772	X	65791	-0-	-8981	-0-	1898	1	63856	3	N	34	1	8			86
							37	9									
02	66976	X	58595	-0-	-8381	-0-	1441	1	57106	3	N	44	103	1	2	8	25
							48	9									
03	72354	X	64439	-0-	-7915	-0-	1348	1	63041	3	N	45					70
							50	9									
04	69420	X	60805	-0-	-8615	-0-	1485	1	59276	3	N	40	5	8			105
							44	9									
05	69998	X	63236	-0-	-6762	-0-	1635	1	61565	3	N	33	100	1	5	8	33
							36	9									
06	63660	X	59668	-0-	-3992	-0-	1302	1	58302	3	N	58	6	8			85
							64	9									

REESE WELL #: 12H RRCID -> 292862 COMPL. DATE 11/06/2024 TOTAL DEPTH 10806 PERF.10854 - 19737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	56637	X	51284	-0-	-5353	-0-	1480	1	49774	3	N	27	1	8			66
							30	9									
02	50680	X	48651	-0-	-2029	-0-	1196	1	47415	3	N	36	80	1	2	8	20
							40	9									
03	54932	X	52289	-0-	-2643	-0-	1094	1	51154	3	N	37					57
							41	9									
04	52650	X	49568	-0-	-3082	-0-	1210	1	48319	3	N	35	6	8			86
							39	9									
05	53878	X	50523	-0-	-3355	-0-	1306	1	49186	3	N	28	82	1	5	8	27
							31	9									
06	52140	X	48442	-0-	-3698	-0-	1057	1	47335	3	N	45	3	8			69
							50	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209

SPRINGER A WELL #: 8H RRCID -> 293336 COMPL. DATE 12/07/2023 TOTAL DEPTH 10921 PERF.11340 - 21149

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	42191 X	40271	-0-	-1920	-0-	1163	1 9	39107	3	N	1	1	8			-0-
02	36316 X	34720	-0-	-1596	-0-	854	1 9	33864	3	N	2	2	8			-0-
03	39587 X	37108	-0-	-2479	-0-	777	1 9	36331	3	N	-0-					-0-
04	38970 X	34587	-0-	-4383	-0-	845	1 9	33734	3	N	7	7	8			-0-
05	40269 X	34918	-0-	-5351	-0-	903	1 9	34009	3	N	5	5	8			-0-
06	38970 X	33079	-0-	-5891	-0-	723	1 9	32353	3	N	3	3	8			-0-

SPRINGER C WELL #: 10H RRCID -> 293340 COMPL. DATE 12/13/2023 TOTAL DEPTH 10930 PERF.11340 - 22623

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	47802 X	46931	-0-	-871	-0-	1355	1 9	45575	3	N	1	1	8			-0-
02	43247 X	43247	-0-	-0-	-0-	1064	1 9	42181	3	N	2	2	8			-0-
03	46532 X	46532	-0-	-0-	-0-	974	1 9	45558	3	N	-0-					-0-
04	45420 X	43396	-0-	-2024	-0-	1060	1 9	42328	3	N	7	7	8			-0-
05	47895 X	43669	-0-	-4226	-0-	1129	1 9	42533	3	N	6	6	8			-0-
06	46350 X	41071	-0-	-5279	-0-	897	1 9	40172	3	N	2	2	8			-0-

SPRINGER B WELL #: 9H RRCID -> 293384 COMPL. DATE 12/18/2023 TOTAL DEPTH 10951 PERF.11123 - 21154

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	40269 X	32781	-0-	-7488	-0-	946	1 9	31834	3	N	1	1	8			-0-
02	35448 X	28566	-0-	-6882	-0-	703	1 9	27862	3	N	1	1	8			-0-
03	38967 X	31433	-0-	-7534	-0-	658	1	30775	3	N	-0-					-0-
04	37560 X	32074	-0-	-5486	-0-	784	1 9	31284	3	N	5	5	8			-0-
05	36239 X	34360	-0-	-1879	-0-	889	1 9	33464	3	N	6	6	8			-0-
06	34111 X	34111	-0-	-0-	-0-	745	1 9	33360	3	N	5	5	8			-0-

SPRINGER RANCH WELL #: 12H RRCID -> 293785 COMPL. DATE 12/14/2023 TOTAL DEPTH 11204 PERF.11300 - 22046

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	74286 X	74286	-0-	-0-	-0-	2145	1 9	72137	3	N	4	4	8			-0-
02	59642 X	59642	-0-	-0-	-0-	1468	1 9	58171	3	N	3	3	8			-0-
03	67301 X	67301	-0-	-0-	-0-	1409	1 9	65892	3	N	-0-					-0-
04	63070 X	63070	-0-	-0-	-0-	1541	1 9	61512	3	N	15	15	8			-0-
05	60675 X	60675	-0-	-0-	-0-	1569	1 9	59091	3	N	14	14	8			-0-
06	60156 X	60156	-0-	-0-	-0-	1314	1 9	58831	3	N	10	10	8			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
SPRINGER RANCH WELL #: 11H RRCID -> 294074 COMPL. DATE 12/16/2023 TOTAL DEPTH 11164 PERF.11383 - 20677

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	36208 X	33650	-0-	-2558	-0-	971	1	32676	3	N	3	3	8			-0-
						3	9									
02	31444 X	29459	-0-	-1985	-0-	725	1	28733	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
03	34658 X	31936	-0-	-2722	-0-	669	1	31267	3	N	-0-					-0-
04	33540 X	32212	-0-	-1328	-0-	787	1	31417	3	N	7	7	8			-0-
						8	9									
05	34658 X	24401	-0-	-10257	-0-	631	1	23768	3	N	2	2	8			-0-
						2	9									
06	32550 X	22822	-0-	-9728	-0-	499	1	22321	3	N	2	2	8			-0-
						2	9									

LEMMOND C WELL #: 7H RRCID -> 294519 COMPL. DATE 11/16/2024 TOTAL DEPTH 11157 PERF.11192 - 21909

01	62837 X	57231	-0-	-5606	-0-	1652	1	55576	3	N	3	3	8			2
						3	9									
02	55104 X	50265	-0-	-4839	-0-	1237	1	49026	3	N	2	2	8			2
						2	9									
03	60140 X	54098	-0-	-6042	-0-	1133	1	52965	3	N	-0-					2
04	56550 X	50653	-0-	-5897	-0-	1238	1	49406	3	N	8	8	8			2
						9	9									
05	57226 X	50061	-0-	-7165	-0-	1295	1	48756	3	N	9	9	8			2
						10	9									
06	55380 X	48537	-0-	-6843	-0-	1060	1	47473	3	N	4	4	8			2
						4	9									

LEMMOND D WELL #: 8H RRCID -> 294521 COMPL. DATE 11/13/2024 TOTAL DEPTH 11140 PERF.11212 - 21639

01	53134 X	48787	-0-	-4347	-0-	1408	1	47376	3	N	3	3	8			2
						3	9									
02	45976 X	42586	-0-	-3390	-0-	1048	1	41536	3	N	2	2	8			2
						2	9									
03	50623 X	45682	-0-	-4941	-0-	956	1	44726	3	N	-0-					2
04	47490 X	42803	-0-	-4687	-0-	1046	1	41747	3	N	9	9	8			2
						10	9									
05	48794 X	42176	-0-	-6618	-0-	1091	1	41078	3	N	6	6	8			2
						7	9									
06	47220 X	40801	-0-	-6419	-0-	891	1	39904	3	N	5	5	8			2
						6	9									

LEMMOND E WELL #: 9H RRCID -> 294522 COMPL. DATE 11/10/2024 TOTAL DEPTH 11134 PERF.11283 - 21696

01	47368 X	44396	-0-	-2972	-0-	1282	1	43111	3	N	3	3	8			1
						3	9									
02	41328 X	38630	-0-	-2698	-0-	951	1	37677	3	N	2	2	8			1
						2	9									
03	45756 X	41611	-0-	-4145	-0-	871	1	40740	3	N	-0-					1
04	42960 X	38854	-0-	-4106	-0-	949	1	37897	3	N	7	7	8			1
						8	9									
05	44392 X	38536	-0-	-5856	-0-	997	1	37531	3	N	7	7	8			1
						8	9									
06	42960 X	37481	-0-	-5479	-0-	819	1	36656	3	N	5	5	8			1
						6	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VERDUN OIL & GAS LLC 884566

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 451H RRCID -> 254365 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 10985 PERF.11590 - 14874

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

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 291H RRCID -> 255011 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 11640 PERF.11650 - 16452

01	2945 X	287	-0-	-2658	-0-	8	1	273	2	Y	5					5
						6	9									
02	2524 X	2524	-0-	-0-	-0-	71	1	2421	2	Y	29	27	1			7
						32	9									
03	3484 X	3484	-0-	-0-	-0-	117	1	3344	2	Y	21	28	1			-0-
						23	9									
04	1310 X	1310	-0-	-0-	-0-	51	1	1259	2	Y	-0-					-0-
05	2790 X	2618	-0-	-172	-0-	130	1	2472	2	Y	13	13	1			-0-
						2	4	14	9							
*06	3030 X	1884	-0-	-1146	-0-	97	1	1767	2	Y	17	14	1			3
						1	4	19	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 452 H RRCID -> 258206 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 11154 PERF.11501 - 15032

01	496 X	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
02	28 X	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	28 N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	2	Y	-0-					-0-
*06	3000 N	4139	-0-	1139	1139	211	1	3852	2	Y	68	66	1			2
						1	4	75	9							

HUBBARD RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260060 COMPL. DATE 10/31/2010 TOTAL DEPTH 9461 PERF. 9904 - 15353

01	640 X	640	-0-	-0-	-0-	12	1	602	2	Y	15	15	0			-0-
						9	4	17	9							
02	1251 X	1251	-0-	-0-	-0-	30	1	1194	2	Y	1	1	0			-0-
						26	4	1	9							
03	3214 X	3214	-0-	-0-	-0-	83	1	3118	2	Y	8	8	0			-0-
						4	4	9	9							
04	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	36	1	1339	2	Y	9	9	0			-0-
						16	4	10	9							
05	1085 N	671	-0-	-414	-0-	21	1	633	2	Y	1	1	0			-0-
						16	4	1	9							
*06	1050 X	856	-0-	-194	-0-	34	1	806	2	Y	1	1	0			-0-
						15	4	1	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 451C RRCID -> 260340 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 10767 PERF.11150 - 15826

01	14B2 EXT	59500	-0-	59500	203879	1485	1	49896	2	Y	7381	7313	1			692
						8119	9									
02	245716 X	41837	-0-	-203879	-0-	1032	1	34994	2	Y	5283	5434	1			541
						5811	9									
03	58671 X	58671	-0-	-0-	-0-	1730	1	49624	2	Y	6652	6484	1			709
						7317	9									
04	46285 X	46285	-0-	-0-	-0-	1620	1	39764	2	Y	4455	4840	1			324
						4901	9									
05	47400 X	47400	-0-	-0-	-0-	2143	1	40755	2	Y	4069	3914	1			479
						26	4	4476	9							
*06	41160 X	36105	-0-	-5055	-0-	1707	1	31154	2	Y	2938	2856	1			561
						12	4	3232	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
BRIGGS RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260468 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 9707 - 15124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					Y	-0-					-0-
02	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	X	15	-0-	-16	-0-	12	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	1	1	52	2	Y	7	7	0			-0-
							1	4	8	9							
05	0	N	109	-0-	109	-0-	3	1	93	2	Y	10	10	0			-0-
							2	4	11	9							
*06	15	N	1	-0-	-14	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 452B RRCID -> 260588 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 11329 PERF.11300 - 17334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	25	25	1			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COOKE RANCH WELL #: B 5H RRCID -> 266323 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10790 - 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
01	246	N	246	-0-	-0-	-0-	200	1	46	9	Y	42	38	1			16
02	351	N	351	-0-	-0-	-0-	288	1	63	9	Y	57	48	1			25
03	701	N	701	-0-	-0-	-0-	13	1	386	2	Y	248	241	1			32
							29	4	273	9							
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	157	162	1			27
05	403	N	290	-0-	-113	-0-	9	1	232	2	Y	15	39	1			3
							32	4	17	9							
*06	454	N	454	-0-	-0-	-0-	17	1	426	2	Y	9	11	1			1
							1	4	10	9							

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
01	1736	X	322	-0-	-1414	-0-	4	1	212	2	Y	94	94	0			-0-
							3	4	103	9							
02	560	X	150	-0-	-410	-0-	3	1	135	2	Y	8	8	0			-0-
							3	4	9	9							
03	620	X	37	-0-	-583	-0-	1	1	27	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
04	300	N	36	-0-	-264	-0-	1	1	29	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
05	155	N	30	-0-	-125	-0-	1	1	25	2	Y	3	3	0			-0-
							1	4	3	9							
*06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	2	1	50	2	Y	9	9	0			-0-
							1	4	10	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
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	229	-0-	229	229	8	1	194	2	Y	-0-					-0-
							27	4									
*06	14B2	EXT	226	-0-	226	455	9	1	216	2	Y	-0-					-0-
							1	4									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
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
01	2139	X	1572	-0-	-567	-0-	29	1	1520	2	Y	-0-					-0-
							23	4									
02	1187	X	1187	-0-	-0-	-0-	28	1	1135	2	Y	-0-					-0-
							24	4									
03	1984	X	872	-0-	-1112	-0-	23	1	840	2	Y	7	7	0			-0-
							1	4	8	9							
04	1530	N	1039	-0-	-491	-0-	26	1	989	2	Y	11	11	0			-0-
							12	4	12	9							
05	1302	N	931	-0-	-371	-0-	28	1	845	2	Y	33	33	0			-0-
							22	4	36	9							
*06	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	57	1	1357	2	Y	81	81	0			-0-
							25	4	89	9							

CARTWRIGHT WELL #: A 1H RRCID -> 266330 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 10822 PERF.10863 - 14665

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTWRIGHT WELL #: A 2H RRCID -> 266331 COMPL. DATE 12/05/2011 TOTAL DEPTH 10416 PERF.10789 - 15583

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1819					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1819					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1819					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1819					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1819					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1819					N	-0-					-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 293B RRCID -> 267023 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 11681 PERF.11400 - 16697

01	14702	X	14702	-0-	-0-	-0-	424	1	14256	2	Y	20	12	1			8
							22	9									
02	7429	X	7429	-0-	-0-	-0-	212	1	7176	2	Y	37	44	1			1
							41	9									
03	9824	X	9824	-0-	-0-	-0-	330	1	9471	2	Y	21	21	1			1
							23	9									
04	14220	X	12109	-0-	-2111	-0-	471	1	11561	2	Y	70	64	1			7
							77	9									
05	14694	X	8312	-0-	-6382	-0-	415	1	7892	2	Y	-0-	7	1			-0-
							5	4									
*06	14220	X	10355	-0-	-3865	-0-	538	1	9813	2	Y	-0-					-0-
							4	4									

CARTWRIGHT WELL #: D 1H RRCID -> 267024 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 10566 PERF.11027 - 15196

01	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	29	1	1407	2	N	14	14	1			-0-
							15	9									
02	2800	N	4156	-0-	1356	1356	103	1	4053	2	N	-0-					-0-
03	2909	N	1553	-0-	-1356	-0-	48	1	1399	2	N	-0-					-0-
							106	4									
04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	6	1	163	2	N	-0-					-0-
							16	4									
05	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
*06	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	124	1	3141	2	N	3	1	1			2
							9	4	3	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
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
01	1085	X	380	-0-	-705	-0-	3	1	61	2	Y	287	286	1			4
							316	9									
02	1848	X	262	-0-	-1586	-0-	3	2	259	9	Y	235	237	1			2
03	2046	X	300	-0-	-1746	-0-	1	1	7	2	Y	265	263	1			4
							292	9									
04	1350	X	258	-0-	-1092	-0-	2	2	256	9	Y	233	233	1			4
05	1395	X	190	-0-	-1205	-0-	3	2	187	9	Y	170	168	1			6
*06	364	X	364	-0-	-0-	-0-	1	1	23	2	Y	309	311	1			4
							340	9									

BRIGGS RANCH WELL #: E 4H RRCID -> 267201 COMPL. DATE 02/26/2012 TOTAL DEPTH 9144 PERF. 9455 - 13824

01	428	N	428	-0-	-0-	-0-	8	1	397	2	Y	15	15	0			-0-
							6	4	17	9							
02	422	N	422	-0-	-0-	-0-	10	1	385	2	Y	17	17	0			-0-
							8	4	19	9							
03	1178	N	714	-0-	-464	-0-	17	1	623	2	Y	66	66	0			-0-
							1	4	73	9							
04	533	N	533	-0-	-0-	-0-	14	1	509	2	Y	4	4	0			-0-
							6	4	4	9							
05	465	N	226	-0-	-239	-0-	7	1	208	2	Y	5	5	0			-0-
							5	4	6	9							
*06	690	N	296	-0-	-394	-0-	12	1	277	2	Y	2	2	0			-0-
							5	4	2	9							

WEEKS A UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 267325 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9848 - 15210

01	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	48	1	1769	2	Y	16	16	1			-0-
							11	4	18	9							
02	1008	X	405	-0-	-603	-0-	15	1	377	2	Y	6	6	1			-0-
							6	4	7	9							
03	6173	X	6173	-0-	-0-	-0-	224	1	5808	2	Y	22	22	1			-0-
							117	4	24	9							
04	1080	X	-0-	-0-	-1080	-0-					Y	-0-					-0-
05	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-					-0-
*06	1080	X	-0-	-0-	-1080	-0-					Y	-0-					-0-

WEEKS D UNIT WELL #: E 1H RRCID -> 267353 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 9940 - 16338

01	99541	X	69753	-0-	-29788	-0-	1811	1	67026	2	Y	454	471	1			60
							417	4	499	9							
02	62384	X	42741	-0-	-19643	-0-	1559	1	40240	2	Y	274	284	1			50
							641	4	301	9							
03	65007	X	39587	-0-	-25420	-0-	1436	1	37244	2	Y	144	155	1			39
							749	4	158	9							
04	67500	X	23835	-0-	-43665	-0-	734	1	22929	2	Y	47	40	1			46
							120	4	52	9							
05	69750	X	21750	-0-	-48000	-0-	887	1	20348	2	Y	83	83	1			46
							424	4	91	9							
*06	67500	X	19233	-0-	-48267	-0-	870	1	17967	2	Y	83	86	1			43
							305	4	91	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566

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
01	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	2	1	62	2	Y	-0-					-0-
							6	4									
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	6	2	3	9	Y	3	2	1			1

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
01	713	X	429	-0-	-284	-0-	9	1	420	2	Y	-0-					-0-
02	1008	X	-0-	-0-	-1008	-0-					Y	-0-					-0-
03	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-					-0-
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
05	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	65	1	1644	2	Y	-0-					-0-
							225	4									
*06	721	N	721	-0-	-0-	-0-	26	1	667	2	Y	24	17	1			7
							2	4	26	9							

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
01	7564	X	6260	-0-	-1304	-0-	119	1	5860	2	Y	255	223	1			50
							281	9									
02	6832	X	5209	-0-	-1623	-0-	118	1	4642	2	Y	408	326	1			132
							449	9									
03	6820	X	1640	-0-	-5180	-0-	46	1	1337	2	Y	142	274	1			-0-
							101	4	156	9							
04	6060	X	3501	-0-	-2559	-0-	103	1	2751	2	Y	339	298	1			41
							274	4	373	9							
05	9758	X	9758	-0-	-0-	-0-	288	1	7264	2	Y	1100	844	1			297
							996	4	1210	9							
*06	6060	X	5870	-0-	-190	-0-	194	1	4926	2	Y	668	789	1			176
							15	4	735	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
01	6234	X	6234	-0-	-0-	-0-	120	1	5909	2	Y	186	206	1			29
							205	9									
02	4200	X	4085	-0-	-115	-0-	97	1	3835	2	Y	139	145	1			23
							153	9									
03	4650	X	3669	-0-	-981	-0-	110	1	3190	2	Y	115	131	1			7
							242	4	127	9							
04	6030	X	1934	-0-	-4096	-0-	61	1	1631	2	Y	73	13	1			67
							162	4	80	9							
05	6231	X	3418	-0-	-2813	-0-	111	1	2799	2	Y	113	162	1			18
							384	4	124	9							
*06	6030	X	16	-0-	-6014	-0-	1	1	15	2	Y	-0-	17	1			1

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
01	6440	X	6440	-0-	-0-	-0-	186	1	6236	2	Y	16	6	1			10
							18	9									
02	5109	X	5109	-0-	-0-	-0-	144	1	4900	2	Y	59	65	1			4
							65	9									
03	6911	X	6911	-0-	-0-	-0-	233	1	6678	2	Y	-0-	4	1			-0-
04	6240	X	4054	-0-	-2186	-0-	159	1	3895	2	Y	-0-					-0-
05	6448	X	3310	-0-	-3138	-0-	165	1	3143	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
*06	6690	X	3685	-0-	-3005	-0-	191	1	3493	2	Y	-0-					-0-
							1	4									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
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
01	T. A.	4326	-0-	4326	6048	124	1	4150	2	Y	47	36	1			11
						52	9									
02	8264 X	2216	-0-	-6048	-0-	62	1	2119	2	Y	32	40	1			3
						35	9									
03	3004 X	3004	-0-	-0-	-0-	101	1	2891	2	Y	11	14	1			-0-
						12	9									
04	3720 X	2063	-0-	-1657	-0-	81	1	1982	2	Y	-0-					-0-
05	3844 X	2364	-0-	-1480	-0-	118	1	2245	2	Y	-0-					-0-
						1	4									
*06	3720 X	1886	-0-	-1834	-0-	98	1	1787	2	Y	-0-					-0-
						1	4									

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
01	T. A.	83295	-0-	83295	224665	2065	1	69388	2	Y	10765	10639	1			998
						11842	9									
02	288237 X	63572	-0-	-224665	-0-	1563	1	53010	2	Y	8181	8334	1			845
						8999	9									
03	84463 X	84463	-0-	-0-	-0-	2511	1	72010	2	Y	9038	8979	1			904
						9942	9									
04	101610 X	101610	-0-	-0-	-0-	3599	1	88332	2	Y	8799	8828	1			875
						9679	9									
05	75423 X	72973	-0-	-2450	-0-	3307	1	62879	2	Y	6134	6115	1			894
						40	4	6747	9							
*06	72990 X	61288	-0-	-11702	-0-	2886	1	52669	2	Y	5194	5084	1			1004
						20	4	5713	9							

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
01	T. A.	59934	-0-	59934	214160	1557	1	52301	2	Y	5524	5527	1			481
						6076	9									
02	256070 X	41910	-0-	-214160	-0-	1087	1	36855	2	Y	3607	3719	1			369
						3968	9									
03	53768 X	53768	-0-	-0-	-0-	1671	1	47929	2	Y	3789	3787	1			371
						4168	9									
04	74700 X	36639	-0-	-38061	-0-	1335	1	32765	2	Y	2308	2493	1			186
						2539	9									
05	75361 X	51666	-0-	-23695	-0-	2461	1	46798	2	Y	2162	2073	1			275
						29	4	2378	9							
*06	57990 X	28434	-0-	-29556	-0-	1399	1	25525	2	Y	1364	1386	1			253
						10	4	1500	9							

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
01	14B2 EXT	92595	-0-	92595	258692	2404	1	80750	2	Y	8583	8505	1			781
						9441	9									
02	326858 X	68166	-0-	-258692	-0-	1768	1	59968	2	Y	5845	6031	1			595
						6430	9									
03	100682 X	100682	-0-	-0-	-0-	3119	1	89460	2	Y	7366	7147	1			814
						8103	9									
04	107388 X	107388	-0-	-0-	-0-	3922	1	96257	2	Y	6554	6715	1			653
						7209	9									
05	93279 X	69784	-0-	-23495	-0-	3274	1	62259	2	Y	3829	4032	1			450
						39	4	4212	9							
*06	90270 X	48111	-0-	-42159	-0-	2337	1	42644	2	Y	2831	2733	1			548
						16	4	3114	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
COOKE RANCH WELL #: D 1H RRCID -> 268316 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10912 - 17387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	111731	X	111731	-0-	-0-	-0-	2084	1	102777	2	Y	6245	6351	1			897
							6870	9									
02	93916	X	93916	-0-	-0-	-0-	2209	1	86927	2	Y	4345	4434	1			808
							4780	9									
03	105598	X	105598	-0-	-0-	-0-	3145	1	91346	2	Y	3798	4034	1			572
							6929	4	4178	9							
04	96377	X	96377	-0-	-0-	-0-	3094	1	82328	2	Y	2514	2208	1			878
							8190	4	2765	9							
05	90055	X	90016	-0-	-39	-0-	2952	1	74511	2	Y	2127	2201	1			804
							10213	4	2340	9							
*06	87150	X	71948	-0-	-15202	-0-	2647	1	67219	2	Y	1712	2010	1			506
							199	4	1883	9							

COOKE RANCH WELL #: D 3H RRCID -> 268317 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 10543 PERF.10960 - 17000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14271	X	14271	-0-	-0-	-0-	257	1	12685	2	Y	1208	1249	1			172
							1329	9									
02	31304	X	9391	-0-	-21913	-0-	210	1	8258	2	Y	839	853	1			158
							923	9									
03	34658	X	7726	-0-	-26932	-0-	217	1	6292	2	Y	673	701	1			130
							477	4	740	9							
04	9802	X	9802	-0-	-0-	-0-	294	1	7821	2	Y	826	675	1			281
							778	4	909	9							
05	8841	X	8841	-0-	-0-	-0-	272	1	6869	2	Y	690	710	1			261
							941	4	759	9							
*06	8430	X	6914	-0-	-1516	-0-	238	1	6046	2	Y	556	653	1			164
							18	4	612	9							

BRIGGS RANCH WELL #: B 2H RRCID -> 268344 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 9176 PERF. 9447 - 14452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	276	276	0			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	117	117	0			-0-
03	445	X	445	-0-	-0-	-0-	8	1	281	2	Y	142	140	0			2
							156	9									
04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	14	2	197	9	Y	179	180	0			1
05	321	N	321	-0-	-0-	-0-	6	1	173	2	Y	125	126	0			-0-
							4	4	138	9							
*06	488	N	488	-0-	-0-	-0-	14	1	336	2	Y	120	120	0			-0-
							6	4	132	9							

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
01	1337	X	1337	-0-	-0-	-0-	24	1	1236	2	Y	53	53	0			-0-
							19	4	58	9							
02	29	X	29	-0-	-0-	-0-	1	1	27	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
03	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	99	1	3714	2	Y	70	70	0			-0-
							5	4	77	9							
04	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	46	1	1712	2	Y	137	136	0			1
							20	4	151	9							
05	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	38	1	1158	2	Y	70	71	0			-0-
							30	4	77	9							
*06	2220	X	1605	-0-	-615	-0-	61	1	1441	2	Y	69	67	0			2
							27	4	76	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
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
01	899	X	836	-0-	-63	-0-	15	1	770	2	Y	35	35	0			-0-
							12	4	39	9							
02	961	X	961	-0-	-0-	-0-	22	1	865	2	Y	50	50	0			-0-
							19	4	55	9							
03	1643	X	1453	-0-	-190	-0-	35	1	1310	2	Y	96	95	0			1
							2	4	106	9							
04	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	27	1	1025	2	Y	79	78	0			2
							12	4	87	9							
05	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	34	1	1029	2	Y	63	65	0			-0-
							27	4	69	9							
*06	1410	N	933	-0-	-477	-0-	36	1	860	2	Y	19	19	0			-0-
							16	4	21	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
01	1428	X	1428	-0-	-0-	-0-	24	1	1254	2	Y	119	119	0			-0-
							19	4	131	9							
02	812	X	50	-0-	-762	-0-	1	1	48	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
03	1218	X	1218	-0-	-0-	-0-	28	1	1057	2	Y	120	120	0			-0-
							1	4	132	9							
04	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	39	1	1455	2	Y	176	174	0			2
							17	4	194	9							
05	704	N	704	-0-	-0-	-0-	20	1	612	2	Y	51	53	0			-0-
							16	4	56	9							
*06	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	49	1	1166	2	Y	129	129	0			-0-
							22	4	142	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
01	99386	X	51139	-0-	-48247	-0-	1422	1	47768	2	Y	1772	1744	1			171
							1949	9									
02	76384	X	41133	-0-	-35251	-0-	1135	1	38487	2	Y	1374	1399	1			146
							1511	9									
03	69378	X	41469	-0-	-27909	-0-	1341	1	38448	2	Y	1527	1515	1			158
							1680	9									
04	59730	X	35014	-0-	-24716	-0-	1305	1	32035	2	Y	1522	1499	1			181
							1674	9									
05	52328	X	32163	-0-	-20165	-0-	1531	1	29109	2	Y	1368	1362	1			187
							18	4	1505	9							
*06	49500	X	27448	-0-	-22052	-0-	1362	1	24854	2	Y	1112	1071	1			228
							9	4	1223	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: G 2H RRCID -> 269096 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 11035 PERF.11410 - 16042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	63271	X	48938	-0-	-14333	-0-	1316	1	44212	2	Y	3100	3058	1			288
							3410	9									
02	57148	X	38296	-0-	-18852	-0-	1022	1	34674	2	Y	2364	2399	1			253
							2600	9									
03	63271	X	38611	-0-	-24660	-0-	1208	1	34658	2	Y	2495	2500	1			248
							2745	9									
04	61230	X	31414	-0-	-29816	-0-	1129	1	27694	2	Y	2355	2351	1			252
							2591	9									
05	53165	X	29861	-0-	-23304	-0-	1376	1	26163	2	Y	2096	2046	1			302
							16	4	2306	9							
*06	47370	X	25053	-0-	-22317	-0-	1194	1	21794	2	Y	1870	1794	1			378
							8	4	2057	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
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
01	105	X	105	-0-	-0-	-0-	3	1	102	2	Y	-0-					-0-
02	69	X	69	-0-	-0-	-0-	2	1	67	2	Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	432	X	432	-0-	-0-	-0-	17	1	415	2	Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRIGGS RANCH WELL #: I 1H RRCID -> 269291 COMPL. DATE 07/24/2012 TOTAL DEPTH 9144 PERF. 9577 - 14397

01	548	N	548	-0-	-0-	-0-	10	1	516	2	Y	13	13	0			-0-
							8	4	14	9							
02	420	N	194	-0-	-226	-0-	5	1	184	2	Y	1	1	0			-0-
							4	4	1	9							
03	2356	N	1134	-0-	-1222	-0-	27	1	1015	2	Y	83	81	0			2
							1	4	91	9							
04	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	66	1	2487	2	Y	69	71	0			-0-
							29	4	76	9							
05	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	59	1	1793	2	Y	94	92	0			2
							46	4	103	9							
*06	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	82	1	1948	2	Y	120	120	0			2
							36	4	132	9							

COOKE RANCH WELL #: B 2H RRCID -> 269293 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 10538 PERF.10790 - 15195

01	496	N	496	-0-	-0-	-0-	206	1	205	2	Y	77	69	1			8
							85	9									
02	599	N	599	-0-	-0-	-0-	235	1	267	2	Y	88	74	1			22
							97	9									
03	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	29	1	841	2	Y	225	186	1			61
							64	4	248	9							
04	752	N	752	-0-	-0-	-0-	21	1	571	2	Y	94	139	1			16
							57	4	103	9							
05	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-	15	1			1
*06	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: E 1H RRCID -> 269294 COMPL. DATE 06/24/2012 TOTAL DEPTH 10997 PERF.11455 - 17875

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
05	21	X	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRISP RANCH WELL #: G 1H RRCID -> 269464 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 9661 PERF. 9806 - 16866

01	76426	X	76426	-0-	-0-	-0-	1188	1	61730	2	Y	11421	11402	0			73
							945	4	12563	9							
02	72908	X	72908	-0-	-0-	-0-	1525	1	61224	2	Y	8044	8088	0			29
							1311	4	8848	9							
03	64844	X	64844	-0-	-0-	-0-	1499	1	55970	2	Y	6633	6589	0			73
							79	4	7296	9							
04	77589	X	77589	-0-	-0-	-0-	1812	1	67933	2	Y	6405	6432	0			46
							798	4	7046	9							
05	62901	X	62901	-0-	-0-	-0-	1788	1	53975	2	Y	5226	5212	0			60
							1389	4	5749	9							
*06	52897	X	52897	-0-	-0-	-0-	1909	1	45233	2	Y	4471	4472	0			59
							837	4	4918	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
ZAPP WELL #: A 1H RRCID -> 270259 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 9620 - 14640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
03	2081	X	2081	-0-	-0-	-0-	105	1	1533	2	Y	399	393	1			6
							4	4	439	9							
04	975	X	975	-0-	-0-	-0-	74	1	758	2	Y	126	132	1			-0-
							4	4	139	9							
05	268	X	268	-0-	-0-	-0-	17	1	248	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
*06	2010	X	966	-0-	-1044	-0-	42	1	773	2	Y	134	134	1			-0-
							4	4	147	9							

LIGHT (CHAP)-BRIGGS (SA) WELL #: A 2H RRCID -> 270272 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 9444 - 14539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	774	N	774	-0-	-0-	-0-	14	1	737	2	Y	11	11	0			-0-
							11	4	12	9							
02	504	N	178	-0-	-326	-0-	4	1	170	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
03	620	N	193	-0-	-427	-0-	4	1	158	2	Y	28	28	0			-0-
							31	9									
04	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	65	1	2434	2	Y	155	155	0			-0-
							29	4	171	9							
05	571	N	571	-0-	-0-	-0-	17	1	499	2	Y	38	38	0			-0-
							13	4	42	9							
*06	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	49	1	1151	2	Y	46	46	0			-0-
							21	4	51	9							

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
01	21210	X	21210	-0-	-0-	-0-	1005	1	17220	2	Y	2622	2615	1			36
							101	4	2884	9							
02	19447	X	19447	-0-	-0-	-0-	955	1	15814	2	Y	2264	2281	1			19
							188	4	2490	9							
03	19641	X	19641	-0-	-0-	-0-	1049	1	16177	2	Y	2176	2161	1			34
							21	4	2394	9							
04	22072	X	22072	-0-	-0-	-0-	6217	1	13726	2	Y	1887	1892	1			29
							53	4	2076	9							
05	15907	X	15907	-0-	-0-	-0-	918	1	13127	2	Y	1622	1626	1			25
							78	4	1784	9							
*06	14174	X	14174	-0-	-0-	-0-	653	1	11870	2	Y	1440	1442	1			23
							67	4	1584	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
01	59187	X	59187	-0-	-0-	-0-	1571	1	52778	2	Y	4398	4319	1			442
							4838	9									
02	48711	X	48711	-0-	-0-	-0-	1287	1	43643	2	Y	3437	3506	1			373
							3781	9									
03	48844	X	48844	-0-	-0-	-0-	1523	1	43688	2	Y	3303	3360	1			316
							3633	9									
04	40201	X	40201	-0-	-0-	-0-	1445	1	35471	2	Y	2986	2951	1			351
							3285	9									
05	25002	X	25002	-0-	-0-	-0-	1152	1	21910	2	Y	1751	2070	1			32
							14	4	1926	9							
*06	56	X	56	-0-	-0-	-0-	2	1	42	2	Y	11	43	1			-0-
							12	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
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
01	357	N	357	-0-	-0-	-0-	7	1	345	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
02	772	N	772	-0-	-0-	-0-	18	1	738	2	Y	-0-					-0-
							16	4									
03	2015	N	1391	-0-	-624	-0-	36	1	1342	2	Y	10	10	0			-0-
							2	4	11	9							
04	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	29	1	1068	2	Y	9	9	0			-0-
							13	4	10	9							
05	868	N	91	-0-	-777	-0-	3	1	84	2	Y	2	2	0			-0-
							2	4	2	9							
*06	1350	N	16	-0-	-1334	-0-	1	1	14	2	Y	1	1	0			-0-
							1	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
01	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	154	1	2629	2	N	160	162	1			-0-
							19	4	176	9							
02	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	155	1	2574	2	N	175	174	1			1
							30	4	193	9							
03	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	194	1	2983	2	N	141	140	1			2
							4	4	155	9							
04	2040	X	816	-0-	-1224	-0-	68	1	706	2	N	35	37	1			-0-
							3	4	39	9							
05	2108	X	869	-0-	-1239	-0-	52	1	811	2	N	2	1	1			1
							4	4	2	9							
*06	2040	X	1289	-0-	-751	-0-	65	1	1187	2	N	28	29	1			-0-
							6	4	31	9							

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
01	2110	X	2110	-0-	-0-	-0-	254	1	1244	2	Y	556	592	1			54
							612	9									
02	1862	X	1862	-0-	-0-	-0-	206	1	1201	2	Y	414	424	1			44
							455	9									
03	1899	X	1899	-0-	-0-	-0-	50	1	1424	2	Y	386	394	1			36
							425	9									
04	1835	X	1835	-0-	-0-	-0-	56	1	1377	2	Y	365	358	1			43
							402	9									
05	1687	X	1687	-0-	-0-	-0-	67	1	1275	2	Y	313	311	1			45
							1	4	344	9							
*06	1482	X	1482	-0-	-0-	-0-	62	1	1135	2	Y	259	252	1			52
							285	9									

ZAPP WELL #: G 2H RRCID -> 270431 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 9194 PERF. 9495 - 14290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	59	1	1018	2	Y	157	156	1			2
							6	4	173	9							
02	754	N	754	-0-	-0-	-0-	37	1	610	2	Y	91	93	1			-0-
							7	4	100	9							
03	891	N	891	-0-	-0-	-0-	45	1	691	2	Y	140	137	1			3
							1	4	154	9							
04	660	N	206	-0-	-454	-0-	15	1	150	2	Y	36	39	1			-0-
							1	4	40	9							
05	682	N	67	-0-	-615	-0-	4	1	62	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
*06	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	66	1	1201	2	Y	467	465	1			2
							7	4	514	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
LIGHT RANCH WELL #: Y 3H RRCID -> 270433 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 9627 - 15327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	59	1	3057	2	Y	55	55	0			-0-
							47	4	61	9							
02	2167	X	2167	-0-	-0-	-0-	51	1	2035	2	Y	34	34	0			-0-
							44	4	37	9							
03	4960	X	3342	-0-	-1618	-0-	85	1	3185	2	Y	62	61	0			1
							4	4	68	9							
04	4800	X	3285	-0-	-1515	-0-	82	1	3090	2	Y	70	70	0			1
							36	4	77	9							
05	4960	X	2656	-0-	-2304	-0-	81	1	2451	2	Y	55	55	0			1
							63	4	61	9							
*06	3240	X	2465	-0-	-775	-0-	95	1	2262	2	Y	60	61	0			-0-
							42	4	66	9							

HUBBARD RANCH WELL #: D 1H RRCID -> 270436 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 9346 PERF. 9857 - 14802

01	112	N	112	-0-	-0-	-0-	2	1	108	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	3	1	122	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
04	120	N	45	-0-	-75	-0-	1	1	37	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
05	17	N	17	-0-	-0-	-0-	15	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
*06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	2	1	9	Y	1	1	0			-0-

COOKE RANCH WELL #: F 3H RRCID -> 270532 COMPL. DATE 11/23/2012 TOTAL DEPTH 10528 PERF.11153 - 16494

01	109	X	109	-0-	-0-	-0-	2	1	75	2	Y	29	7	1			22
							32	9									
02	1884	X	1884	-0-	-0-	-0-	45	1	1769	2	Y	64	75	1			11
							70	9									
03	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	104	1	3036	2	Y	160	139	1			32
							230	4	176	9							
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	31	1			1
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

CRISP RANCH WELL #: D 2H RRCID -> 270533 COMPL. DATE 04/06/2013 TOTAL DEPTH 9611 PERF. 9819 - 16297

01	220	X	220	-0-	-0-	-0-	4	1	213	2	N	-0-					-0-
							3	4									
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	315	X	315	-0-	-0-	-0-	8	1	288	2	N	17	17	0			-0-
							19	9									
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	997	X	997	-0-	-0-	-0-	40	1	939	2	N	1	1	0			-0-
							17	4	1	9							

COOKE RANCH WELL #: F 1H RRCID -> 270666 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 10565 PERF.10873 - 16153

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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: H 2H RRCID -> 270945 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 11014 PERF.11568 - 16544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8222	X	8222	-0-	-0-	-0-	196	1	6582	2	Y	1313	1160	1			153
							1444	9									
02	7672	X	7672	-0-	-0-	-0-	187	1	6356	2	Y	1026	1078	1			101
							1129	9									
03	2236	X	2236	-0-	-0-	-0-	61	1	1740	2	Y	395	496	1			-0-
							435	9									
04	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
05	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
*06	1768	X	1768	-0-	-0-	-0-	74	1	1353	2	Y	309	305	1			4
							1	4	340	9							

WEEKS B UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 271046 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 9741 PERF.10974 - 17259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	102	X	102	-0-	-0-	-0-	3	1	98	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
02	84	X	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					-0-
03	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
04	90	X	59	-0-	-31	-0-	2	1	57	2	Y	-0-					-0-
05	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
*06	90	X	79	-0-	-11	-0-	4	1	74	2	Y	-0-					-0-
							1	4									

HUBBARD RANCH WELL #: D 3H RRCID -> 271051 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 9573 PERF.10000 - 14680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	32	1	1643	2	Y	-0-					-0-
							25	4									
02	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	41	1	1658	2	Y	-0-					-0-
							36	4									
03	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	34	1	1267	2	Y	22	22	0			-0-
							2	4	24	9							
04	900	N	569	-0-	-331	-0-	15	1	544	2	Y	4	4	0			-0-
							6	4	4	9							
05	930	N	276	-0-	-654	-0-	9	1	259	2	Y	1	1	0			-0-
							7	4	1	9							
*06	759	N	759	-0-	-0-	-0-	30	1	714	2	Y	2	2	0			-0-
							13	4	2	9							

J A CRISP RANCH UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 271106 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 9327 PERF. 9693 - 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
01	778	N	778	-0-	-0-	-0-	14	1	752	2	Y	-0-					-0-
							12	4									
02	1008	N	585	-0-	-423	-0-	14	1	559	2	Y	-0-					-0-
							12	4									
03	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	64	1	2398	2	Y	61	58	0			3
							3	4	67	9							
04	3000	N	3439	-0-	439	439	82	1	3066	2	Y	232	233	0			2
							36	4	255	9							
05	2371	N	1932	-0-	-439	-0-	57	1	1707	2	Y	113	112	0			3
							44	4	124	9							
*06	2370	N	1988	-0-	-382	-0-	74	1	1762	2	Y	108	111	0			-0-
							33	4	119	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
WEEKS C UNIT WELL #: C 3H RRCID -> 271122 COMPL. DATE 11/18/2012 TOTAL DEPTH 9689 PERF.10071 - 16542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	105	X	105	-0-	-0-	-0-	3	1	101	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	39	X	39	-0-	-0-	-0-	1	1	38	2	Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	91	X	91	-0-	-0-	-0-	4	1	86	2	Y	-0-					-0-
							1	4									

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
01	2538	N	2150	-0-	-388	-0-	39	1	2025	2	Y	50	50	0			-0-
							31	4	55	9							
02	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	53	1	2114	2	Y	53	53	0			-0-
							45	4	58	9							
03	3069	X	2738	-0-	-331	-0-	69	1	2577	2	Y	80	79	0			1
							4	4	88	9							
04	2970	X	2253	-0-	-717	-0-	56	1	2110	2	Y	56	56	0			1
							25	4	62	9							
05	3069	X	1569	-0-	-1500	-0-	48	1	1437	2	Y	43	43	0			1
							37	4	47	9							
*06	2640	X	2354	-0-	-286	-0-	91	1	2155	2	Y	62	62	0			1
							40	4	68	9							

FARRELL-MORENO B UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 271190 COMPL. DATE 05/25/2013 TOTAL DEPTH 9354 PERF. 9636 - 17276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	4	2	2	9	Y	2	3	0			-0-
02	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	36	1	1442	2	Y	488	488	0			-0-
							31	4	537	9							
03	845	N	845	-0-	-0-	-0-	17	1	642	2	Y	168	166	0			2
							1	4	185	9							
04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	2	1	79	2	Y	19	21	0			-0-
							1	4	21	9							
05	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-					-0-
*06	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	68	1	1600	2	Y	484	484	0			-0-
							30	4	532	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
01	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	87	1	2936	2	Y	38	33	1			5
							42	9									
02	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	122	1	4133	2	Y	53	49	1			9
							58	9									
03	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	129	1	3704	2	Y	50	55	1			4
							55	9									
04	975	X	975	-0-	-0-	-0-	38	1	922	2	Y	14	18	1			-0-
							15	9									
05	6232	X	6232	-0-	-0-	-0-	307	1	5830	2	Y	83	73	1			10
							4	4	91	9							
*06	2793	X	2793	-0-	-0-	-0-	143	1	2613	2	Y	33	32	1			11
							1	4	36	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
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
01	997	N	997	-0-	-0-	-0-	19	1	963	2	Y	-0-					-0-
							15	4									
02	560	N	340	-0-	-220	-0-	8	1	325	2	Y	-0-					-0-
							7	4									
03	933	N	933	-0-	-0-	-0-	21	1	789	2	Y	111	111	0			-0-
							1	4	122	9							
04	960	N	601	-0-	-359	-0-	13	1	505	2	Y	70	70	0			-0-
							6	4	77	9							
05	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	41	1	1243	2	Y	338	338	0			-0-
							32	4	372	9							
*06	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	57	1	1343	2	Y	330	330	0			-0-
							25	4	363	9							

MORENO-FARRELL A UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 271661 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 9234 PERF. 9560 - 15560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	17	1	893	2	N	259	262	0			-0-
							14	4	285	9							
02	896	N	858	-0-	-38	-0-	20	1	820	2	N	-0-					-0-
							18	4									
03	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	36	1	1359	2	N	338	338	0			-0-
							2	4	372	9							
04	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	28	1	1058	2	N	319	318	0			1
							12	4	351	9							
05	961	N	550	-0-	-411	-0-	14	1	408	2	N	107	108	0			-0-
							10	4	118	9							
*06	1620	N	1441	-0-	-179	-0-	45	1	1055	2	N	292	292	0			-0-
							20	4	321	9							

COOKE RANCH WELL #: C 1H RRCID -> 271680 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 10545 PERF.11000 - 15722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1923	X	1923	-0-	-0-	-0-	234	1	1609	2	N	73	85	1			4
							80	9									
02	3416	X	1361	-0-	-2055	-0-	374	1	708	2	N	254	203	1			55
							279	9									
03	3782	X	1284	-0-	-2498	-0-	32	1	930	2	N	228	243	1			40
							71	4	251	9							
04	3540	X	908	-0-	-2632	-0-	26	1	681	2	N	121	124	1			37
							68	4	133	9							
05	3565	X	2049	-0-	-1516	-0-	63	1	1589	2	N	163	131	1			69
							218	4	179	9							
*06	1860	X	1763	-0-	-97	-0-	59	1	1503	2	N	179	194	1			54
							4	4	197	9							

COOKE RANCH WELL #: C 2SL RRCID -> 271681 COMPL. DATE 09/22/2013 TOTAL DEPTH 10519 PERF.10900 - 15145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
COOKE RANCH WELL #: C 3H RRCID -> 271683 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 10553 PERF.11229 - 15042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2126	X	2126	-0-	-0-	-0-	403	1	1466	2	N	234	193	1			50
							257	9									
02	2789	X	2789	-0-	-0-	-0-	520	1	2030	2	N	217	225	1			42
							239	9									
03	2308	X	2308	-0-	-0-	-0-	64	1	1862	2	N	219	212	1			49
							141	4	241	9							
04	7146	X	7146	-0-	-0-	-0-	226	1	6031	2	N	263	225	1			87
							600	4	289	9							
05	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	140	1	3530	2	N	40	92	1			35
							484	4	44	9							
*06	1751	X	1751	-0-	-0-	-0-	56	1	1423	2	N	244	223	1			56
							4	4	268	9							

BELLOWS WELL #: B 1H RRCID -> 271803 COMPL. DATE 08/10/2013 TOTAL DEPTH 10839 PERF.11069 - 15653

01	7130	X	6830	-0-	-300	-0-	131	1	6449	2	Y	227	238	1			37
							250	9									
02	6440	X	3897	-0-	-2543	-0-	93	1	3651	2	Y	139	139	1			37
							153	9									
03	6386	X	2910	-0-	-3476	-0-	87	1	2522	2	Y	100	107	1			30
							191	4	110	9							
04	6600	X	3964	-0-	-2636	-0-	126	1	3358	2	Y	133	94	1			69
							334	4	146	9							
05	6820	X	4409	-0-	-2411	-0-	145	1	3658	2	Y	95	140	1			24
							501	4	105	9							
*06	6600	X	115	-0-	-6485	-0-	4	1	111	2	Y	-0-	23	1			1

CRISP H UNIT WELL #: 3H RRCID -> 271919 COMPL. DATE 02/22/2014 TOTAL DEPTH 9595 PERF.10108 - 15091

01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-	1	0			-0-
02	1523	X	1523	-0-	-0-	-0-	32	1	1302	2	Y	146	146	0			-0-
							28	4	161	9							
03	922	X	922	-0-	-0-	-0-	21	1	786	2	Y	104	99	0			5
							1	4	114	9							
04	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	84	1	3131	2	Y	454	456	0			3
							37	4	499	9							
05	2231	X	2231	-0-	-0-	-0-	59	1	1793	2	Y	303	306	0			-0-
							46	4	333	9							
*06	2585	X	2585	-0-	-0-	-0-	89	1	2105	2	Y	320	315	0			5
							39	4	352	9							

BRIGGS RANCH WELL #: 2H RRCID -> 271956 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 9072 PERF. 9617 - 15478

01	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	24	1	1245	2	Y	2	2	0			-0-
							19	4	2	9							
02	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	27	1	1088	2	Y	-0-					-0-
							23	4									
03	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	30	1	1120	2	Y	5	5	0			-0-
							2	4	6	9							
04	1260	N	1149	-0-	-111	-0-	29	1	1099	2	Y	7	7	0			-0-
							13	4	8	9							
05	1271	N	1210	-0-	-61	-0-	38	1	1142	2	Y	1	1	0			-0-
							29	4	1	9							
*06	3000	N	3558	-0-	558	558	141	1	3346	2	Y	8	8	0			-0-
							62	4	9	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	514	X	514	-0-	-0-	-0-	15	1	493	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	184	183	1			1
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	3	1			-0-

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
01	227	N	227	-0-	-0-	-0-	3	1	154	2	Y	62	62	0			-0-
							2	4	68	9							
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	245	N	245	-0-	-0-	-0-	6	1	218	2	Y	19	19	0			-0-
							21	9									
04	842	N	842	-0-	-0-	-0-	15	1	563	2	Y	234	223	0			11
							7	4	257	9							
05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	3	1	96	2	Y	27	38	0			-0-
							2	4	30	9							
*06	584	N	584	-0-	-0-	-0-	23	1	537	2	Y	13	13	0			-0-
							10	4	14	9							

LIGHT (CHAP)-BRIGGS (SA) WELL #: I 3H RRCID -> 272366 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 9023 PERF. 9320 - 14499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	2387	X	1762	-0-	-625	-0-	32	1	1647	2	Y	53	53	0			-0-
							25	4	58	9							
02	1547	X	1547	-0-	-0-	-0-	35	1	1396	2	Y	78	78	0			-0-
							30	4	86	9							
03	1320	X	1320	-0-	-0-	-0-	33	1	1246	2	Y	35	35	0			-0-
							2	4	39	9							
04	1710	N	1339	-0-	-371	-0-	32	1	1196	2	Y	88	88	0			-0-
							14	4	97	9							
05	1705	N	1634	-0-	-71	-0-	42	1	1255	2	Y	277	277	0			-0-
							32	4	305	9							
*06	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	67	1	1596	2	Y	130	128	0			2
							30	4	143	9							

BRIGGS RANCH D UNIT WELL #: D 5H RRCID -> 272635 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 9372 PERF. 9861 - 14799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	27	1	1382	2	Y	35	36	0			-0-
							21	4	39	9							
02	985	N	985	-0-	-0-	-0-	23	1	911	2	Y	28	28	0			-0-
							20	4	31	9							
03	2387	N	1643	-0-	-744	-0-	42	1	1556	2	Y	39	39	0			-0-
							2	4	43	9							
04	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	52	1	1960	2	Y	314	314	0			-0-
							23	4	345	9							
05	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	55	1	1665	2	Y	115	112	0			3
							43	4	127	9							
*06	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	70	1	1650	2	Y	111	114	0			-0-
							31	4	122	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	8463	X	8463	-0-	-0-	-0-	285	1	8178	2	Y	-0-			-0-
04	1578	X	1578	-0-	-0-	-0-	62	1	1516	2	Y	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*06	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-			-0-

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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
04	22	X	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	2	Y	-0-			-0-
05	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-			-0-
*06	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-			-0-

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
01	89424	X	89424	-0-	-0-	-0-	2219	1	74562	2	N	11494	11356	1	1061
							12643	9							
02	72908	X	72908	-0-	-0-	-0-	1835	1	62236	2	N	8034	8199	1	896
							8837	9							
03	88918	X	88918	-0-	-0-	-0-	2637	1	75635	2	N	9678	9551	1	1023
							10646	9							
04	98177	X	98177	-0-	-0-	-0-	3445	1	84531	2	N	9274	9264	1	1033
							10201	9							
05	74943	X	74943	-0-	-0-	-0-	3381	1	64295	2	N	6569	6838	1	764
							41	4	7226	9					
*06	53136	X	53136	-0-	-0-	-0-	2491	1	45462	2	N	4696	4502	1	958
							17	4	5166	9					

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B452H RRCID -> 275071 COMPL. DATE 10/12/2014 TOTAL DEPTH 10783 PERF.11755 - 19119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	487	N	487	-0-	-0-	-0-	16	1	471	2	N	-0-			-0-
04	49	N	49	-0-	-0-	-0-	2	1	47	2	N	-0-			-0-
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	2	N	-0-			-0-
*06	480	N	5	-0-	-475	-0-	5	2			N	-0-			-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B453H RRCID -> 275662 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 10869 PERF.11480 - 18897

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

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: A 7H RRCID -> 275925 COMPL. DATE 12/26/2014 TOTAL DEPTH 10811 PERF.11151 - 19050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	74	X	74	-0-	-0-	-0-	2	1	69	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
02	14	X	14	-0-	-0-	-0-	11	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
03	1721	X	1721	-0-	-0-	-0-	46	1	1317	2	Y	325	325	1			-0-
							358	9									
04	7	X	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
05	1338	X	1338	-0-	-0-	-0-	52	1	991	2	Y	267	265	1			2
							1	4	294	9							
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: A 6H RRCID -> 275938 COMPL. DATE 02/15/2015 TOTAL DEPTH 10744 PERF.11240 - 18696

01	11	X	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
02	20	X	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
03	17	X	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
04	11	X	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
05	971	X	971	-0-	-0-	-0-	25	1	483	2	Y	421	385	1			36
							463	9									
*06	35	X	35	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	Y	4	40	1			-0-
							4	9									

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: A 8H RRCID -> 276119 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 10774 PERF.11328 - 19270

01	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
02	11	X	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
03	95	X	95	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	Y	57	57	1			-0-
							63	9									
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	1445	X	1445	-0-	-0-	-0-	58	1	1105	2	Y	255	249	1			6
							1	4	281	9							
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	1			-0-

COOKE RANCH WELL #: A 2H RRCID -> 276657 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 10633 PERF.11033 - 16891

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	9	Y	10	6	1			4
03	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	4	8	1			-0-
04	134	N	134	-0-	-0-	-0-	2	1	56	2	Y	64	52	1			12
							6	4	70	9							
05	601	N	601	-0-	-0-	-0-	20	1	502	2	Y	9	17	1			4
							69	4	10	9							
*06	434	N	434	-0-	-0-	-0-	16	1	410	2	Y	6	9	1			1
							1	4	7	9							

COOKE RANCH WELL #: A 3SL RRCID -> 276669 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 10558 PERF. 0 - 17063

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
COOKE RANCH WELL #: A 4H RRCID -> 276679 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 10657 PERF.10922 - 16894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13621	X	13621	-0-	-0-	-0-	261	1	12878	2	Y	438	442	1			68
							482	9									
02	9905	X	9905	-0-	-0-	-0-	325	1	9188	2	Y	356	347	1			77
							392	9									
03	5988	X	5988	-0-	-0-	-0-	168	1	4857	2	Y	541	536	1			82
							368	4	595	9							
04	6106	X	6106	-0-	-0-	-0-	187	1	4987	2	Y	396	302	1			176
							496	4	436	9							
05	8048	X	8048	-0-	-0-	-0-	251	1	6341	2	Y	534	459	1			251
							869	4	587	9							
*06	9704	X	9704	-0-	-0-	-0-	343	1	8718	2	Y	561	646	1			166
							26	4	617	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 4H RRCID -> 277087 COMPL. DATE 09/28/2015 TOTAL DEPTH 10829 PERF.11056 - 16016

01	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
02	280	X	3	-0-	-277	-0-	3	1			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
*06	3000	N	19056	-0-	16056	16056	968	1	17654	2	N	388	298	1			90
							7	4	427	9							

COOKE RANCH WELL #: A 1H RRCID -> 277598 COMPL. DATE 02/01/2015 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10982 - 16830

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
04	2791	N	2791	-0-	-0-	-0-	92	1	2455	2	Y	-0-					-0-
							244	4									
05	3100	N	3613	-0-	513	513	116	1	2919	2	Y	162	88	1			74
							400	4	178	9							
*06	3000	N	2503	-0-	-497	16	87	1	2208	2	Y	183	203	1			54
							7	4	201	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 8H RRCID -> 277757 COMPL. DATE 10/16/2015 TOTAL DEPTH 10859 PERF.11096 - 16145

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	93	93	1			-0-
05	11403	X	11403	-0-	-0-	-0-	545	1	10369	2	Y	438	379	1			59
							7	4	482	9							
*06	6848	X	6848	-0-	-0-	-0-	353	1	6436	2	Y	52	110	1			1
							2	4	57	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 7H RRCID -> 277758 COMPL. DATE 10/20/2015 TOTAL DEPTH 10742 PERF.11076 - 16003

01	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
02	7	X	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
03	28	N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	2	Y	-0-					-0-
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
05	3100	N	8495	-0-	5395	5395	411	1	7824	2	Y	232	148	1			84
							5	4	255	9							
*06	3000	N	16845	-0-	13845	19240	846	1	15439	2	Y	504	470	1			118
							6	4	554	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
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
01	1170	N	-0-	-0-	-1170	-0-					Y	-0-					-0-
02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	3	1	86	2	Y	-0-					-0-
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	3	1	99	2	Y	-0-					-0-
04	167	N	167	-0-	-0-	-0-	4	1	94	2	Y	63					63
							69	9									
05	3100	N	11613	-0-	8513	8513	530	1	10086	2	Y	901	829	1			135
							6	4	991	9							
*06	3000	N	16356	-0-	13356	21869	806	1	14702	2	Y	766	727	1			174
							5	4	843	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 5H RRCID -> 277772 COMPL. DATE 09/28/2015 TOTAL DEPTH 10747 PERF.11060 - 16010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		307	-0-	307	307	10	1	297	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		8990	-0-	8990	9297	333	1	8169	2	Y	444	348	1			96
							488	9									
05	14B2 EXT		8563	-0-	8563	17860	415	1	7884	2	Y	235	300	1			31
							5	4	259	9							
*06	28733	X	10873	-0-	-17860	-0-	555	1	10121	2	Y	175	170	1			36
							4	4	193	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 3H RRCID -> 277916 COMPL. DATE 09/27/2015 TOTAL DEPTH 10747 PERF.11126 - 16132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	19	X	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	21908	X	21908	-0-	-0-	-0-	1114	1	20322	2	Y	422	287	1			135
							8	4	464	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 2H RRCID -> 277920 COMPL. DATE 09/27/2015 TOTAL DEPTH 10845 PERF.10974 - 16214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	3000	N	7517	-0-	4517	4517	345	1	6291	2	Y	799	465	1			334
							2	4	879	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 1H RRCID -> 278266 COMPL. DATE 10/18/2015 TOTAL DEPTH 10744 PERF.11075 - 16036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	95	X	95	-0-	-0-	-0-	9	1	86	2	Y	-0-					-0-
02	2	X	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					-0-
03	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	4664	X	4664	-0-	-0-	-0-	208	1	3793	2	Y	602	393	1			209
							1	4	662	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
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
01	6975	X	749	-0-	-6226	-0-	19	1	630	2	Y	91	86	1			5
							100	9									
02	4340	X	449	-0-	-3891	-0-	11	1	383	2	Y	50	55	1			-0-
							55	9									
03	4216	X	215	-0-	-4001	-0-	6	1	174	2	Y	32	26	1			6
							35	9									
04	720	X	363	-0-	-357	-0-	13	1	329	2	Y	19	25	1			-0-
							21	9									
05	744	X	410	-0-	-334	-0-	20	1	386	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*06	720	X	170	-0-	-550	-0-	9	1	161	2	Y	-0-					-0-

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
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	3100	N	8747	-0-	5647	5647	261	1	7487	2	Y	908	738	1			170
							999	9									
04	T. A.		1325	-0-	1325	6972	47	1	1143	2	Y	123	293	1			-0-
							135	9									
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	6972					Y	-0-					-0-
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	6972					Y	-0-					-0-

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
01	6045	X	98	-0-	-5947	-0-	3	1	94	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	102	1	3443	2	Y	252	252	1			-0-
							277	9									
03	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	86	1	2477	2	Y	178	178	1			-0-
							196	9									
04	90	X	5	-0-	-85	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
05	4247	X	1	-0-	-4246	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
*06	4110	X	-0-	-0-	-4110	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	10822	X	10822	-0-	-0-	-0-	292	1	9812	2	Y	653	567	1			86
							718	9									
02	13429	X	13429	-0-	-0-	-0-	361	1	12237	2	Y	755	768	1			73
							831	9									
03	6017	X	6017	-0-	-0-	-0-	196	1	5611	2	Y	191	264	1			-0-
							210	9									
04	10470	X	9659	-0-	-811	-0-	348	1	8531	2	Y	709	673	1			36
							780	9									
05	12307	X	4833	-0-	-7474	-0-	225	1	4286	2	Y	290	326	1			-0-
							3	4	319	9							
*06	11910	X	3106	-0-	-8804	-0-	151	1	2759	2	Y	177	159	1			18
							1	4	195	9							

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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	26					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	26					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	26					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	26					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	26					Y	-0-					-0-
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	26					Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
COOKE RANCH WELL #: F 2SL RRCID -> 283239 COMPL. DATE 02/17/2017 TOTAL DEPTH 10491 PERF.11211 - 15676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOKE RANCH L WELL #: L 1H RRCID -> 283829 COMPL. DATE 02/17/2017 TOTAL DEPTH 10471 PERF.11056 - 16076

01	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	55	1	2740	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
02	5719	X	5719	-0-	-0-	-0-	140	1	5496	2	Y	75	58	1			18
							83	9									
03	656	X	656	-0-	-0-	-0-	20	1	580	2	Y	11	18	1			11
							44	4	12	9							
04	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	106	1	2844	2	Y	4	14	1			1
							283	4	4	9							
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTWRIGHT WELL #: G 1H RRCID -> 284110 COMPL. DATE 03/03/2018 TOTAL DEPTH 10058 PERF.10738 - 18518

01	19871	X	9120	-0-	-10751	-0-	312	1	7460	2	Y	1225	1161	1			238
							1348	9									
02	17948	X	7585	-0-	-10363	-0-	363	1	5341	2	Y	1710	1565	1			383
							1881	9									
03	17794	X	8146	-0-	-9648	-0-	174	1	5065	2	Y	2294	2221	1			456
							384	4	2523	9							
04	8666	X	8666	-0-	-0-	-0-	203	1	5414	2	Y	2282	1955	1			783
							539	4	2510	9							
05	8611	X	8611	-0-	-0-	-0-	189	1	4773	2	Y	2723	2392	1			1114
							654	4	2995	9							
*06	8130	X	7576	-0-	-554	-0-	173	1	4380	2	Y	2736	3056	1			794
							13	4	3010	9							

CARTWRIGHT WELL #: G 3H RRCID -> 284111 COMPL. DATE 03/03/2018 TOTAL DEPTH 10139 PERF.11077 - 19004

01	7998	X	5855	-0-	-2143	-0-	193	1	5191	2	Y	428	394	1			60
							471	9									
02	7224	X	5143	-0-	-2081	-0-	263	1	4438	2	Y	402	345	1			117
							442	9									
03	5611	X	4937	-0-	-674	-0-	137	1	3991	2	Y	460	491	1			86
							303	4	506	9							
04	5670	X	4585	-0-	-1085	-0-	137	1	3647	2	Y	398	341	1			143
							363	4	438	9							
05	5859	X	5206	-0-	-653	-0-	160	1	4033	2	Y	418	400	1			161
							553	4	460	9							
*06	5670	X	4072	-0-	-1598	-0-	139	1	3538	2	Y	350	408	1			103
							10	4	385	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
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
01	11191	X	4864	-0-	-6327	-0-	230	1	4316	2	Y	289	442	1			7
							318	9									
02	10108	X	5527	-0-	-4581	-0-	348	1	4262	2	Y	834	678	1			163
							917	9									
03	9548	X	6363	-0-	-3185	-0-	166	1	4816	2	Y	924	900	1			187
							365	4	1016	9							
04	7410	X	5230	-0-	-2180	-0-	143	1	3811	2	Y	815	758	1			244
							379	4	897	9							
05	6107	X	5766	-0-	-341	-0-	170	1	4302	2	Y	640	624	1			260
							590	4	704	9							
*06	6150	X	3865	-0-	-2285	-0-	117	1	2976	2	Y	694	754	1			200
							9	4	763	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
01	7899	X	7899	-0-	-0-	-0-	342	1	6801	2	Y	687	577	1			112
							756	9									
02	5370	X	5370	-0-	-0-	-0-	370	1	4587	2	Y	375	408	1			79
							413	9									
03	5626	X	5626	-0-	-0-	-0-	161	1	4663	2	Y	407	396	1			90
							354	4	448	9							
04	5394	X	5394	-0-	-0-	-0-	165	1	4394	2	Y	362	337	1			115
							437	4	398	9							
05	5780	X	5780	-0-	-0-	-0-	182	1	4587	2	Y	347	323	1			139
							629	4	382	9							
*06	5477	X	5477	-0-	-0-	-0-	191	1	4847	2	Y	386	420	1			105
							14	4	425	9							

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
01	1922	X	655	-0-	-1267	-0-	250	1	196	2	Y	190	180	1			33
							209	9									
02	1507	X	1507	-0-	-0-	-0-	315	1	1002	2	Y	173	173	1			33
							190	9									
03	1891	X	1687	-0-	-204	-0-	46	1	1328	2	Y	193	188	1			38
							101	4	212	9							
04	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	47	1	1258	2	Y	171	149	1			60
							125	4	188	9							
05	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	54	1	1369	2	Y	150	153	1			57
							188	4	165	9							
*06	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	56	1	1423	2	Y	120	141	1			36
							4	4	132	9							

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
01	10877	X	10877	-0-	-0-	-0-	418	1	9885	2	Y	522	524	1			82
							574	9									
02	7616	X	7555	-0-	-61	-0-	459	1	6657	2	Y	399	404	1			77
							439	9									
03	17453	X	8245	-0-	-9208	-0-	241	1	7010	2	Y	420	415	1			82
							532	4	462	9							
04	7650	X	7452	-0-	-198	-0-	232	1	6187	2	Y	380	330	1			132
							615	4	418	9							
05	7905	X	6554	-0-	-1351	-0-	211	1	5317	2	Y	270	308	1			94
							729	4	297	9							
*06	7650	X	5595	-0-	-2055	-0-	206	1	5223	2	Y	137	182	1			49
							15	4	151	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
COOKE RANCH WELL #: L 3SL RRCID -> 284424 COMPL. DATE 02/17/2017 TOTAL DEPTH 10505 PERF.10907 - 16520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: I 3H RRCID -> 284669 COMPL. DATE 07/01/2017 TOTAL DEPTH 10859 PERF.11542 - 16615

01	8773	X	-0-	-0-	-8773	-0-					Y	-0-					-0-
02	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: I 5H RRCID -> 284670 COMPL. DATE 07/01/2017 TOTAL DEPTH 11439 PERF.11918 - 16319

01	2418	X	592	-0-	-1826	-0-	15	1	494	2	Y	75	53	1			22
							83	9									
02	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	82	1	2783	2	Y	134	156	1			-0-
							147	9									
03	14148	X	14148	-0-	-0-	-0-	463	1	13292	2	Y	357	344	1			13
							393	9									
04	8588	X	8588	-0-	-0-	-0-	326	1	8002	2	Y	236	212	1			37
							260	9									
05	5827	X	5827	-0-	-0-	-0-	283	1	5377	2	Y	149	177	1			9
							3	4	164	9							
*06	8460	X	5239	-0-	-3221	-0-	264	1	4824	2	Y	135	137	1			7
							2	4	149	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: I 6H RRCID -> 284671 COMPL. DATE 07/01/2017 TOTAL DEPTH 11439 PERF.11563 - 16044

01	2790	X	115	-0-	-2675	-0-	3	1	110	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
02	4553	X	4553	-0-	-0-	-0-	128	1	4353	2	Y	65	64	1			2
							72	9									
03	13899	X	13899	-0-	-0-	-0-	468	1	13425	2	Y	5	7	1			-0-
							6	9									
04	3000	N	10113	-0-	7113	7113	396	1	9715	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	15322	X	8209	-0-	-7113	-0-	410	1	7794	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
*06	2340	X	412	-0-	-1928	-0-	21	1	391	2	Y	-0-					-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: I 7H RRCID -> 284672 COMPL. DATE 07/01/2017 TOTAL DEPTH 11392 PERF.11554 - 16247

01	5332	X	3558	-0-	-1774	-0-	95	1	3184	2	Y	254	226	1			28
							279	9									
02	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	101	1	3437	2	Y	60	78	1			10
							66	9									
03	6459	X	6459	-0-	-0-	-0-	216	1	6189	2	Y	49	57	1			2
							54	9									
04	5636	X	5636	-0-	-0-	-0-	217	1	5324	2	Y	86	81	1			7
							95	9									
05	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	221	1	4206	2	Y	58	57	1			8
							3	4	64	9							
*06	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	181	1	3295	2	Y	48	46	1			10
							1	4	53	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
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
01	2232	X	208	-0-	-2024	-0-	6	1	202	2	Y	-0-					-0-
02	958	X	958	-0-	-0-	-0-	23	1	794	2	Y	128	124	1			4
							141	9									
03	981	X	981	-0-	-0-	-0-	26	1	757	2	Y	180	184	1			-0-
							198	9									
04	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
05	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-					-0-
*06	1020	X	-0-	-0-	-1020	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: F 6H RRCID -> 285387 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 11369 PERF.11509 - 17936

01	5321	X	5321	-0-	-0-	-0-	152	1	5097	2	Y	65	44	1			21
							72	9									
02	2856	X	1796	-0-	-1060	-0-	50	1	1683	2	Y	57	78	1			-0-
							63	9									
03	3162	X	1487	-0-	-1675	-0-	50	1	1437	2	Y	-0-					-0-
04	5160	X	928	-0-	-4232	-0-	36	1	892	2	Y	-0-					-0-
05	5332	X	2796	-0-	-2536	-0-	140	1	2654	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
*06	5160	X	2162	-0-	-2998	-0-	112	1	2049	2	Y	-0-					-0-
							1	4									

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: F 7H RRCID -> 285388 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 11353 PERF.11484 - 17705

01	6727	X	1065	-0-	-5662	-0-	30	1	1015	2	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
02	3164	X	812	-0-	-2352	-0-	23	1	766	2	Y	21	17	1			4
							23	9									
03	1457	X	745	-0-	-712	-0-	25	1	710	2	Y	9	13	1			-0-
							10	9									
04	1020	X	31	-0-	-989	-0-	1	1	30	2	Y	-0-					-0-
05	1054	X	4	-0-	-1050	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
*06	1020	X	6	-0-	-1014	-0-	6	2			Y	-0-					-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: F 10H RRCID -> 285707 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 11390 PERF.11377 - 16381

01	3968	X	1843	-0-	-2125	-0-	46	1	1560	2	Y	215	214	1			2
							237	9									
02	3584	X	1486	-0-	-2098	-0-	36	1	1232	2	Y	198	195	1			5
							218	9									
03	2511	X	772	-0-	-1739	-0-	22	1	645	2	Y	95	82	1			18
							105	9									
04	1770	X	845	-0-	-925	-0-	28	1	695	2	Y	111	69	1			60
							122	9									
05	1829	X	1080	-0-	-749	-0-	50	1	946	2	Y	75	123	1			12
							1	4	83	9							
*06	1770	X	894	-0-	-876	-0-	46	1	846	2	Y	2	14	1			-0-
							2	9									

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: F 9H RRCID -> 285708 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 11403 PERF.11465 - 17609

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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
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
01	9269	X	8824	-0-	-445	-0-	231	1	7758	2	Y	759	611	1			148
							835	9									
02	8064	X	5957	-0-	-2107	-0-	144	1	4867	2	Y	860	950	1			58
							946	9									
03	7750	X	6652	-0-	-1098	-0-	188	1	5380	2	Y	985	952	1			91
							1084	9									
04	6420	X	5763	-0-	-657	-0-	188	1	4605	2	Y	882	865	1			108
							970	9									
05	6634	X	5825	-0-	-809	-0-	243	1	4630	2	Y	863	848	1			123
							3	4	949	9							
*06	6420	X	4914	-0-	-1506	-0-	217	1	3951	2	Y	677	664	1			136
							1	4	745	9							

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
01	5311	X	5311	-0-	-0-	-0-	227	1	4321	2	Y	694	701	1			102
							763	9									
02	14140	X	7211	-0-	-6929	-0-	270	1	6385	2	Y	505	514	1			93
							556	9									
03	15655	X	6928	-0-	-8727	-0-	199	1	5779	2	Y	465	464	1			94
							438	4	512	9							
04	6810	X	5249	-0-	-1561	-0-	158	1	4193	2	Y	437	378	1			153
							417	4	481	9							
05	7037	X	5006	-0-	-2031	-0-	154	1	3896	2	Y	384	393	1			144
							534	4	422	9							
*06	6810	X	4250	-0-	-2560	-0-	147	1	3738	2	Y	322	370	1			96
							11	4	354	9							

COOKE RANCH WELL #: C 6H RRCID -> 287643 COMPL. DATE 06/21/2019 TOTAL DEPTH 10909 PERF.10836 - 16075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4495	X	225	-0-	-4270	-0-	135	1	90	9	Y	82	78	1			17
02	3556	X	1033	-0-	-2523	-0-	190	1	734	2	Y	99	75	1			41
							109	9									
03	6668	X	6668	-0-	-0-	-0-	197	1	5708	2	Y	300	290	1			51
							433	4	330	9							
04	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-	132	1	3502	2	Y	195	176	1			70
							348	4	215	9							
05	4328	X	4328	-0-	-0-	-0-	139	1	3499	2	Y	191	186	1			75
							480	4	210	9							
*06	6450	X	3795	-0-	-2655	-0-	136	1	3451	2	Y	180	201	1			54
							10	4	198	9							

COOKE RANCH WELL #: C 5H RRCID -> 287644 COMPL. DATE 06/22/2019 TOTAL DEPTH 10898 PERF.10995 - 15929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2459	X	2459	-0-	-0-	-0-	354	1	1618	2	Y	443	412	1			66
							487	9									
02	4172	X	2275	-0-	-1897	-0-	468	1	1390	2	Y	379	376	1			69
							417	9									
03	4619	X	2366	-0-	-2253	-0-	60	1	1739	2	Y	395	388	1			76
							132	4	435	9							
04	2030	X	2030	-0-	-0-	-0-	55	1	1455	2	Y	341	286	1			131
							145	4	375	9							
05	1959	X	1959	-0-	-0-	-0-	55	1	1377	2	Y	307	326	1			112
							189	4	338	9							
*06	1890	X	1618	-0-	-272	-0-	51	1	1292	2	Y	246	283	1			75
							4	4	271	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: J 2H RRCID -> 288105 COMPL. DATE 02/25/2020 TOTAL DEPTH 11341 PERF.11681 - 18072

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10602 X	8	-0-	-10594	-0-	2	1	6	9	Y	5	3	1			2
02	8064 X	2	-0-	-8062	-0-	2	1			Y	-0-	2	1			-0-
03	7626 X	-0-	-0-	-7626	-0-					Y	-0-					-0-
04	150 X	43	-0-	-107	-0-	2	1	41	2	Y	-0-					-0-
05	47 X	47	-0-	-0-	-0-	2	1	45	2	Y	-0-					-0-
*06	27 X	27	-0-	-0-	-0-	1	1	26	2	Y	-0-					-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: J 3H RRCID -> 288106 COMPL. DATE 02/27/2020 TOTAL DEPTH 11336 PERF.11434 - 18599

01	13584 X	13584	-0-	-0-	-0-	502	1	12973	2	Y	99	92	1			7
						109	9									
02	13738 X	13738	-0-	-0-	-0-	467	1	13257	2	Y	13	18	1			2
						14	9									
03	12858 X	12858	-0-	-0-	-0-	433	1	12425	2	Y	-0-	2	1			-0-
04	13140 X	11308	-0-	-1832	-0-	443	1	10864	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
05	15221 X	9980	-0-	-5241	-0-	498	1	9476	2	Y	-0-					-0-
						6	4									
*06	14730 X	10281	-0-	-4449	-0-	534	1	9743	2	Y	-0-					-0-
						4	4									

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: J 4H RRCID -> 288107 COMPL. DATE 03/04/2020 TOTAL DEPTH 11354 PERF.11278 - 19599

01	11563 X	75	-0-	-11488	-0-	12	1	63	9	Y	57	56	1			1
02	6636 X	9	-0-	-6627	-0-	9	1			Y	-0-	1	1			-0-
03	7347 X	72	-0-	-7275	-0-	2	1	70	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	106	-0-	106	106	4	1	102	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	98	-0-	98	204	5	1	93	2	Y	-0-					-0-
*06	DLQ G-10	196	-0-	196	400	10	1	186	2	Y	-0-					-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: J 5H RRCID -> 288108 COMPL. DATE 03/02/2020 TOTAL DEPTH 11332 PERF.11286 - 19904

01	10323 X	3273	-0-	-7050	-0-	252	1	2956	2	Y	59	39	1			20
						65	9									
02	5241 X	5241	-0-	-0-	-0-	353	1	4876	2	Y	11	31	1			-0-
						12	9									
03	1515 X	1515	-0-	-0-	-0-	51	1	1460	2	Y	4	4	1			-0-
						4	9									
04	3180 X	860	-0-	-2320	-0-	34	1	826	2	Y	-0-					-0-
05	5208 X	4141	-0-	-1067	-0-	207	1	3932	2	Y	-0-					-0-
						2	4									
*06	5040 X	3448	-0-	-1592	-0-	179	1	3268	2	Y	-0-					-0-
						1	4									

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: J 6H RRCID -> 288109 COMPL. DATE 02/29/2020 TOTAL DEPTH 11334 PERF.11299 - 20511

01	30803 X	30803	-0-	-0-	-0-	1030	1	29533	2	Y	218	209	1			9
						240	9									
02	15861 X	15861	-0-	-0-	-0-	532	1	15325	2	Y	4	13	1			-0-
						4	9									
03	21348 X	21348	-0-	-0-	-0-	718	1	20588	2	Y	38	38	1			-0-
						42	9									
04	15571 X	15571	-0-	-0-	-0-	610	1	14961	2	Y	-0-					-0-
05	15438 X	15086	-0-	-352	-0-	753	1	14324	2	Y	-0-					-0-
						9	4									
*06	14940 X	13144	-0-	-1796	-0-	683	1	12456	2	Y	-0-					-0-
						5	4									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
COOKE RANCH WELL #: G 1H RRCID -> 288817 COMPL. DATE 06/01/2021 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10750 - 19780

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22692 X	13975	-0-	-8717	-0-	267	1	13169	2	Y	490	575	1			57
						539	9									
02	19855 X	19855	-0-	-0-	-0-	476	1	18717	2	Y	602	550	1			109
						662	9									
03	22909 X	22909	-0-	-0-	-0-	687	1	19963	2	Y	677	649	1			137
						1514	4	745	9							
04	21237 X	21237	-0-	-0-	-0-	678	1	18056	2	Y	643	523	1			257
						1796	4	707	9							
05	20378 X	20378	-0-	-0-	-0-	660	1	16670	2	Y	694	665	1			286
						2285	4	763	9							
*06	19290 X	18939	-0-	-351	-0-	686	1	17406	2	Y	724	795	1			215
						51	4	796	9							

COOKE RANCH WELL #: G 3H RRCID -> 288818 COMPL. DATE 06/01/2021 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10813 - 19796

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22010 X	13177	-0-	-8833	-0-	254	1	12518	2	Y	368	429	1			41
						405	9									
02	19880 X	18005	-0-	-1875	-0-	430	1	16900	2	Y	614	544	1			111
						675	9									
03	21638 X	16826	-0-	-4812	-0-	506	1	14702	2	Y	457	532	1			36
						1115	4	503	9							
04	20940 X	18537	-0-	-2403	-0-	597	1	15878	2	Y	438	281	1			193
						1580	4	482	9							
05	23374 X	23374	-0-	-0-	-0-	780	1	19691	2	Y	185	302	1			76
						2699	4	204	9							
*06	19977 X	19977	-0-	-0-	-0-	739	1	18763	2	Y	382	339	1			119
						55	4	420	9							

COOKE RANCH WELL #: G 2H RRCID -> 288960 COMPL. DATE 06/01/2021 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10728 - 19998

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14694 X	8077	-0-	-6617	-0-	157	1	7748	2	Y	156	195	1			53
						172	9									
02	13205 X	13205	-0-	-0-	-0-	325	1	12792	2	Y	80	131	1			2
						88	9									
03	18879 X	7030	-0-	-11849	-0-	217	1	6310	2	Y	22	9	1			15
						479	4	24	9							
04	16110 X	16036	-0-	-74	-0-	516	1	13739	2	Y	376	260	1			131
						1367	4	414	9							
05	16647 X	14624	-0-	-2023	-0-	480	1	12119	2	Y	331	336	1			126
						1661	4	364	9							
*06	14160 X	11947	-0-	-2213	-0-	439	1	11156	2	Y	290	323	1			93
						33	4	319	9							

CARTWRIGHT WELL #: K 3H RRCID -> 294711 COMPL. DATE 10/17/2022 TOTAL DEPTH 10449 PERF.10961 - 20960

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	26505 X	21786	-0-	-4719	-0-	519	1	20158	2	Y	1008	1004	1			157
						1109	9									
02	23940 X	19221	-0-	-4719	-0-	546	1	17501	2	Y	1067	1011	1			213
						1174	9									
03	24242 X	21951	-0-	-2291	-0-	645	1	18739	2	Y	1042	1049	1			206
						1421	4	1146	9							
04	20359 X	20359	-0-	-0-	-0-	637	1	16939	2	Y	998	850	1			354
						1685	4	1098	9							
05	21243 X	21243	-0-	-0-	-0-	679	1	17136	2	Y	981	956	1			379
						2349	4	1079	9							
*06	19020 X	18252	-0-	-768	-0-	653	1	16568	2	Y	893	1007	1			265
						49	4	982	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
CARTWRIGHT WELL #: K 1H RRCID -> 294786 COMPL. DATE 02/03/2023 TOTAL DEPTH 10319 PERF.10961 - 20961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	28427	X	20769	-0-	-7658	-0-	495	1	18727	2	Y	1406	1395	1			223
							1547	9									
02	25676	X	16626	-0-	-9050	-0-	586	1	14456	2	Y	1440	1371	1			292
							1584	9									
03	26071	X	18984	-0-	-7087	-0-	533	1	15490	2	Y	1624	1592	1			324
							1175	4	1786	9							
04	17713	X	17713	-0-	-0-	-0-	528	1	14046	2	Y	1584	1347	1			561
							1397	4	1742	9							
05	18249	X	18249	-0-	-0-	-0-	560	1	14126	2	Y	1479	1475	1			565
							1936	4	1627	9							
*06	15870	X	14765	-0-	-1105	-0-	507	1	12876	2	Y	1222	1435	1			352
							38	4	1344	9							

CARTWRIGHT WELL #: K 4H RRCID -> 294961 COMPL. DATE 02/03/2023 TOTAL DEPTH 10472 PERF.10992 - 20095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	28582	X	25543	-0-	-3039	-0-	565	1	23813	2	Y	1059	1024	1			180
							1165	9									
02	25816	X	21413	-0-	-4403	-0-	606	1	19579	2	Y	1116	1076	1			220
							1228	9									
03	26350	X	24470	-0-	-1880	-0-	719	1	20880	2	Y	1170	1158	1			232
							1584	4	1287	9							
04	22635	X	22635	-0-	-0-	-0-	708	1	18833	2	Y	1109	945	1			396
							1874	4	1220	9							
05	23701	X	23701	-0-	-0-	-0-	757	1	19108	2	Y	1106	1072	1			430
							2619	4	1217	9							
*06	21360	X	20698	-0-	-662	-0-	737	1	18718	2	Y	1080	1188	1			322
							55	4	1188	9							

CARTWRIGHT WELL #: K 2H RRCID -> 294992 COMPL. DATE 10/25/2022 TOTAL DEPTH 10736 PERF.10930 - 20895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31744	X	22327	-0-	-9417	-0-	520	1	20705	2	Y	1002	998	1			160
							1102	9									
02	24136	X	17971	-0-	-6165	-0-	521	1	16425	2	Y	932	905	1			187
							1025	9									
03	23932	X	20189	-0-	-3743	-0-	591	1	17171	2	Y	1023	1007	1			203
							1302	4	1125	9							
04	17732	X	17732	-0-	-0-	-0-	553	1	14709	2	Y	915	783	1			335
							1463	4	1007	9							
05	19392	X	19392	-0-	-0-	-0-	617	1	15563	2	Y	981	944	1			372
							2133	4	1079	9							
*06	17520	X	16491	-0-	-1029	-0-	588	1	14920	2	Y	854	975	1			251
							44	4	939	9							

STS F-BPX B (SA) F4 WELL #: F 4H RRCID -> 296064 COMPL. DATE 02/28/2024 TOTAL DEPTH 11220 PERF.11393 - 22040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16523	X	8527	-0-	-7996	-0-	208	1	6985	2	Y	1213	1500	1			2
							1334	9									
02	18704	X	7554	-0-	-11150	-0-	180	1	5898	2	Y	1342	1239	1			105
							1476	9									
03	21386	X	21386	-0-	-0-	-0-	613	1	17569	2	Y	2913	2775	1			243
							3204	9									
04	16574	X	16574	-0-	-0-	-0-	549	1	13483	2	Y	2311	2263	1			291
							2542	9									
05	15975	X	15975	-0-	-0-	-0-	680	1	12930	2	Y	2143	2133	1			301
							8	4	2357	9							
*06	20700	X	13792	-0-	-6908	-0-	610	1	11135	2	Y	1857	1775	1			383
							4	4	2043	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
STS F-BPX B (SA) F1 WELL #: F 1H RRCID -> 296106 COMPL. DATE 02/28/2024 TOTAL DEPTH 11221 PERF.11427 - 22565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	37541	X	31748	-0-	-5793	-0-	1122	1	27712	2	Y	2649	2584	1			256
							2914	9									
02	31416	X	26418	-0-	-4998	-0-	848	1	23202	2	Y	2153	2164	1			245
							2368	9									
03	33418	X	28367	-0-	-5051	-0-	869	1	24910	2	Y	2353	2365	1			233
							2588	9									
04	26850	X	24668	-0-	-2182	-0-	869	1	21323	2	Y	2251	2186	1			298
							2476	9									
05	27745	X	24565	-0-	-3180	-0-	1107	1	21044	2	Y	2183	2177	1			304
							13	4	2401	9							
*06	26850	X	21613	-0-	-5237	-0-	1016	1	18535	2	Y	1868	1792	1			380
							7	4	2055	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: F 2H RRCID -> 296107 COMPL. DATE 02/19/2024 TOTAL DEPTH 11289 PERF.12046 - 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
01	23529	X	14636	-0-	-8893	-0-	845	1	11932	2	Y	1690	1617	1			167
							1859	9									
02	17192	X	12130	-0-	-5062	-0-	635	1	9886	2	Y	1463	1477	1			153
							1609	9									
03	16554	X	13054	-0-	-3500	-0-	385	1	11038	2	Y	1483	1496	1			140
							1631	9									
04	12690	X	11219	-0-	-1471	-0-	382	1	9367	2	Y	1336	1301	1			175
							1470	9									
05	13113	X	11028	-0-	-2085	-0-	481	1	9153	2	Y	1262	1267	1			170
							6	4	1388	9							
*06	12690	X	9617	-0-	-3073	-0-	438	1	7986	2	Y	1082	1034	1			218
							3	4	1190	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: F 3H RRCID -> 296115 COMPL. DATE 02/28/2024 TOTAL DEPTH 11201 PERF.11294 - 16290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18259	X	6246	-0-	-12013	-0-	342	1	5110	2	Y	722	754	1			-0-
							794	9									
02	16492	X	7114	-0-	-9378	-0-	357	1	5708	2	Y	954	794	1			160
							1049	9									
03	14539	X	13499	-0-	-1040	-0-	413	1	11837	2	Y	1135	1198	1			97
							1249	9									
04	10281	X	10281	-0-	-0-	-0-	361	1	8855	2	Y	968	944	1			121
							1065	9									
05	9977	X	9977	-0-	-0-	-0-	452	1	8595	2	Y	841	848	1			114
							5	4	925	9							
*06	9900	X	8581	-0-	-1319	-0-	406	1	7417	2	Y	686	662	1			138
							3	4	755	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: F 11H RRCID -> 296145 COMPL. DATE 02/28/2024 TOTAL DEPTH 11494 PERF.11791 - 21649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	23808	X	21859	-0-	-1949	-0-	600	1	20151	2	Y	1007	964	1			114
							1108	9									
02	21504	X	19222	-0-	-2282	-0-	525	1	17817	2	Y	800	821	1			93
							880	9									
03	22382	X	21749	-0-	-633	-0-	691	1	19807	2	Y	1137	1117	1			113
							1251	9									
04	20010	X	19180	-0-	-830	-0-	703	1	17243	2	Y	1122	1096	1			139
							1234	9									
05	20677	X	19273	-0-	-1404	-0-	905	1	17212	2	Y	1041	1036	1			144
							11	4	1145	9							
*06	20010	X	3448	-0-	-16562	-0-	167	1	3048	2	Y	211	322	1			33
							1	4	232	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: K 3H RRCID -> 297311 COMPL. DATE 02/24/2024 TOTAL DEPTH 11107 PERF.11180 - 17458

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	22754 X	16808	-0-	-5946	-0-	853	1	14601	2	Y	1231	1114	1			163
						1354	9									
02	18172 X	14856	-0-	-3316	-0-	573	1	12954	2	Y	1208	1260	1			111
						1329	9									
03	19251 X	14682	-0-	-4569	-0-	463	1	13269	2	Y	864	867	1			108
						950	9									
04	16260 X	15456	-0-	-804	-0-	562	1	13796	2	Y	998	997	1			109
						1098	9									
05	16802 X	14064	-0-	-2738	-0-	676	1	12864	2	Y	469	513	1			65
						8	4	516	9							
*06	16260 X	12195	-0-	-4065	-0-	611	1	11152	2	Y	389	372	1			82
						4	4	428	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: K 4H RRCID -> 297312 COMPL. DATE 02/24/2024 TOTAL DEPTH 11089 PERF.11276 - 17477

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	24180 X	17244	-0-	-6936	-0-	762	1	14392	2	N	1900	1838	1			223
						2090	9									
02	20888 X	15049	-0-	-5839	-0-	596	1	12698	2	N	1595	1659	1			159
						1755	9									
03	21328 X	16161	-0-	-5167	-0-	502	1	14401	2	N	1144	1293	1			10
						1258	9									
04	16680 X	14728	-0-	-1952	-0-	538	1	13196	2	N	904	739	1			175
						994	9									
05	17236 X	14492	-0-	-2744	-0-	648	1	12329	2	N	1370	1343	1			202
						8	4	1507	9							
*06	16680 X	12689	-0-	-3991	-0-	593	1	10824	2	N	1153	1120	1			235
						4	4	1268	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: K 6H RRCID -> 297487 COMPL. DATE 02/19/2024 TOTAL DEPTH 11368 PERF.11215 - 16622

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	25141 X	17414	-0-	-7727	-0-	797	1	15194	2	Y	1294	1231	1			148
						1423	9									
02	20412 X	15293	-0-	-5119	-0-	625	1	13511	2	Y	1052	1079	1			121
						1157	9									
03	20398 X	16865	-0-	-3533	-0-	528	1	15143	2	Y	1085	1100	1			106
						1194	9									
04	16200 X	15725	-0-	-475	-0-	573	1	14052	2	Y	1000	982	1			124
						1100	9									
05	16740 X	14547	-0-	-2193	-0-	675	1	12839	2	Y	932	918	1			138
						8	4	1025	9							
*06	16200 X	13031	-0-	-3169	-0-	631	1	11508	2	Y	807	781	1			164
						4	4	888	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: K 7H RRCID -> 297768 COMPL. DATE 02/18/2024 TOTAL DEPTH 11320 PERF.11273 - 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
01	35588 X	26275	-0-	-9313	-0-	1006	1	23276	2	Y	1812	1755	1			188
						1993	9									
02	28784 X	21649	-0-	-7135	-0-	765	1	19379	2	Y	1368	1409	1			147
						1505	9									
03	28582 X	24994	-0-	-3588	-0-	790	1	22645	2	Y	1417	1427	1			137
						1559	9									
04	22950 X	19446	-0-	-3504	-0-	728	1	17859	2	Y	781	838	1			80
						859	9									
05	23715 X	18163	-0-	-5552	-0-	842	1	16011	2	Y	1182	1088	1			174
						10	4	1300	9							
*06	22950 X	14875	-0-	-8075	-0-	720	1	13142	2	Y	916	920	1			170
						5	4	1008	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: A104H RRCID -> 298707 COMPL. DATE 02/23/2025 TOTAL DEPTH 11576 PERF.11225 - 22276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	263939	X	263939	-0-	-0-	-0-	7520	1	252648	2	N	3428	3418	1			256
							3771	9									
02	204992	X	204992	-0-	-0-	-0-	5815	1	197235	2	N	1765	1813	1			208
							1942	9									
03	161748	X	161748	-0-	-0-	-0-	5385	1	154443	2	N	1745	1689	1			264
							1920	9									
04	177632	X	177632	-0-	-0-	-0-	6856	1	168239	2	N	2306	2314	1			256
							2537	9									
05	133145	X	22641	-0-	-110504	-0-	1115	1	21194	2	N	290	546	1			-0-
							13	4	319	9							
*06	128850	X	2124	-0-	-126726	-0-	80	1	1454	2	N	535	428	1			107
							1	4	589	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: A103H RRCID -> 298708 COMPL. DATE 02/18/2025 TOTAL DEPTH 11584 PERF.11275 - 21404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	221650	X	212960	-0-	-8690	-0-	6114	1	205074	2	N	1611	1627	1			140
							1772	9									
02	200200	X	155797	-0-	-44403	-0-	4438	1	150099	2	N	1145	1151	1			134
							1260	9									
03	207979	X	113700	-0-	-94279	-0-	3782	1	108476	2	N	1311	1308	1			137
							1442	9									
04	206100	X	138615	-0-	-67485	-0-	5365	1	131654	2	N	1451	1419	1			169
							1596	9									
05	212970	X	35390	-0-	-177580	-0-	1736	1	33018	2	N	559	606	1			122
							21	4	615	9							
*06	206100	X	24907	-0-	-181193	-0-	1259	1	22967	2	N	611	728	1			5
							9	4	672	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: A102H RRCID -> 298710 COMPL. DATE 02/20/2025 TOTAL DEPTH 10990 PERF.11230 - 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
01	114297	X	114297	-0-	-0-	-0-	3033	1	101868	2	N	8542	8489	1			744
							9396	9									
02	81716	X	81716	-0-	-0-	-0-	2168	1	73521	2	N	5479	5555	1			668
							6027	9									
03	87811	X	87811	-0-	-0-	-0-	2708	1	77652	2	N	6774	6720	1			722
							7451	9									
04	71517	X	71517	-0-	-0-	-0-	2559	1	62801	2	N	5597	5785	1			534
							6157	9									
05	53103	X	30665	-0-	-22438	-0-	1407	1	26753	2	N	2262	2786	1			10
							17	4	2488	9							
*06	51390	X	-0-	-0-	-51390	-0-					N	262	266	1			6

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: A101H RRCID -> 298713 COMPL. DATE 02/15/2025 TOTAL DEPTH 10937 PERF.11250 - 17951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	58315	X	58315	-0-	-0-	-0-	1563	1	52506	2	N	3860	3639	1			616
							4246	9									
02	67344	X	67344	-0-	-0-	-0-	1825	1	61913	2	N	3278	3512	1			382
							3606	9									
03	73225	X	73225	-0-	-0-	-0-	2291	1	65714	2	N	4745	4672	1			455
							5220	9									
04	53168	X	53168	-0-	-0-	-0-	1893	1	46457	2	N	4380	4300	1			535
							4818	9									
05	53103	X	27483	-0-	-25620	-0-	1260	1	23952	2	N	2051	2571	1			15
							15	4	2256	9							
*06	51390	X	65	-0-	-51325	-0-	3	1	58	2	N	4	19	1			-0-
							4	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
COOKE RANCH WELL #: D 4H RRCID -> 299262 COMPL. DATE 09/10/2025 TOTAL DEPTH 10996 PERF.10770 - 24101

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	324657 X	324657	-0-	-0-	-0-	5989	1	295375	2	N	21175	20884	1			3474
						23293	9									
02	280889 X	280889	-0-	-0-	-0-	6487	1	255242	2	N	17418	17554	1			3338
						19160	9									
03	336649 X	336649	-0-	-0-	-0-	10537	1	306064	2	N	18225	18109	1			3454
						20048	9									
04	292172 X	292172	-0-	-0-	-0-	9981	1	265617	2	N	15067	13365	1			5156
						16574	9									
05	273324 X	273324	-0-	-0-	-0-	9862	1	248964	2	N	13180	13314	1			5022
						14498	9									
*06	255311 X	255311	-0-	-0-	-0-	9221	1	234141	2	N	10863	12688	1			3197
						11949	9									

COOKE RANCH WELL #: D 5H RRCID -> 299263 COMPL. DATE 09/10/2025 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10700 - 24151

01	322208 X	322208	-0-	-0-	-0-	5980	1	294944	2	N	19349	18874	1			3253
						21284	9									
02	276059 X	276059	-0-	-0-	-0-	6433	1	253144	2	N	14984	15279	1			2958
						16482	9									
03	332628 X	332628	-0-	-0-	-0-	10469	1	304097	2	N	16420	16274	1			3104
						18062	9									
04	284973 X	284973	-0-	-0-	-0-	9774	1	260114	2	N	13714	12085	1			4733
						15085	9									
05	263971 X	263971	-0-	-0-	-0-	9567	1	241501	2	N	11730	11993	1			4470
						12903	9									
*06	257139 X	257139	-0-	-0-	-0-	9335	1	237042	2	N	9784	11336	1			2918
						10762	9									

MAXIM C WELL #: 3H RRCID -> 299450 COMPL. DATE 07/11/2025 TOTAL DEPTH 9923 PERF.10215 - 19100

01	229714 X	229714	-0-	-0-	-0-	5871	1	217248	2	N	4765	4815	1			289
						1353	4	5242	9							
02	171406 X	171406	-0-	-0-	-0-	6174	1	159357	2	N	3034	3090	1			233
						2538	4	3337	9							
03	181619 X	181619	-0-	-0-	-0-	6526	1	169243	2	N	2224	2299	1			158
						3404	4	2446	9							
04	126114 X	126114	-0-	-0-	-0-	3834	1	119795	2	N	1688	1710	1			136
						628	4	1857	9							
05	98383 X	98383	-0-	-0-	-0-	3959	1	90834	2	N	1542	1542	1			136
						1894	4	1696	9							
*06	82986 X	82986	-0-	-0-	-0-	3701	1	76439	2	N	1407	1402	1			141
						1298	4	1548	9							

MAXIM B WELL #: 2H RRCID -> 299487 COMPL. DATE 07/14/2025 TOTAL DEPTH 9902 PERF.10260 - 19625

01	153758 X	153758	-0-	-0-	-0-	3861	1	142873	2	N	5576	5584	1			358
						890	4	6134	9							
02	68628 X	68628	-0-	-0-	-0-	2399	1	61932	2	N	3010	3157	1			211
						986	4	3311	9							
03	106626 X	106626	-0-	-0-	-0-	3730	1	96724	2	N	3843	3680	1			374
						1945	4	4227	9							
04	166820 X	166820	-0-	-0-	-0-	5002	1	156315	2	N	4258	4332	1			300
						819	4	4684	9							
05	161915 X	161915	-0-	-0-	-0-	6456	1	148139	2	N	3846	3856	1			290
						3089	4	4231	9							
*06	157769 X	157769	-0-	-0-	-0-	6992	1	144413	2	N	3556	3614	1			232
						2452	4	3912	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
MAXIM A WELL #: 1H RRCID -> 299519 COMPL. DATE 07/15/2025 TOTAL DEPTH 9891 PERF.10095 - 19700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	132598	X	132598	-0-	-0-	-0-	3320	1	122846	2	N	5152	5082	1			373
							765	4	5667	9							
02	86601	X	86601	-0-	-0-	-0-	3028	1	78149	2	N	3799	3899	1			273
							1245	4	4179	9							
03	76828	X	76828	-0-	-0-	-0-	2655	1	68853	2	N	3577	3473	1			377
							1385	4	3935	9							
04	175850	X	175850	-0-	-0-	-0-	5239	1	163724	2	N	5481	5547	1			311
							858	4	6029	9							
05	168638	X	168638	-0-	-0-	-0-	6727	1	154353	2	N	3945	3984	1			272
							3218	4	4340	9							
*06	185134	X	185134	-0-	-0-	-0-	8264	1	170681	2	N	2992	3013	1			251
							2898	4	3291	9							

KNUCKLE DUSTER A WELL #: 1H RRCID -> 300565 COMPL. DATE 12/11/2025 TOTAL DEPTH 9648 PERF. 9655 - 22501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	157308	X	157308	-0-	-0-	-0-	2324	1	120754	2	N	29437	29326	0			198
							1849	4	32381	9							
02	143854	X	143854	-0-	-0-	-0-	2767	1	111074	2	N	25123	25215	0			106
							2378	4	27635	9							
03	169062	X	169062	-0-	-0-	-0-	3536	1	132035	2	N	30277	30174	0			209
							186	4	33305	9							
04	164770	X	164770	-0-	-0-	-0-	3472	1	130153	2	N	26924	26923	0			210
							1529	4	29616	9							
05	148832	X	148832	-0-	-0-	-0-	3861	1	116538	2	N	23122	23037	0			295
							2999	4	25434	9							
*06	155957	X	155957	-0-	-0-	-0-	5403	1	128001	2	N	18349	18420	0			224
							2369	4	20184	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: C102H RRCID -> 300708 COMPL. DATE 10/27/2025 TOTAL DEPTH 10994 PERF.12115 - 20466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	427854	X	151868	-0-	-275986	-0-	3784	1	127119	2	N	19059	18791	1			1826
							20965	9									
02	112642	X	112642	-0-	-0-	-0-	2800	1	94981	2	N	13510	13957	1			1379
							14861	9									
03	101429	X	101429	-0-	-0-	-0-	3001	1	86072	2	N	11233	11720	1			892
							12356	9									
04	129851	X	129851	-0-	-0-	-0-	4593	1	112721	2	N	11397	10967	1			1322
							12537	9									
05	120141	X	120141	-0-	-0-	-0-	5461	1	103837	2	N	9798	9857	1			1263
							65	4	10778	9							
*06	101131	X	101131	-0-	-0-	-0-	4846	1	88432	2	N	7109	7052	1			1320
							33	4	7820	9							

KNUCKLE DUSTER B WELL #: 2H RRCID -> 300743 COMPL. DATE 12/10/2025 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9675 - 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
01	203372	X	168759	-0-	-34613	-0-	2507	1	130271	2	N	30896	30812	0			199
							1995	4	33986	9							
02	151687	X	151687	-0-	-0-	-0-	2944	1	118206	2	N	25460	25553	0			106
							2531	4	28006	9							
03	159945	X	159945	-0-	-0-	-0-	3374	1	126001	2	N	27630	27544	0			192
							177	4	30393	9							
04	161326	X	161326	-0-	-0-	-0-	3435	1	128767	2	N	25102	25107	0			187
							1512	4	27612	9							
05	161500	X	161500	-0-	-0-	-0-	4328	1	130616	2	N	21085	21059	0			213
							3362	4	23194	9							
*06	146876	X	146876	-0-	-0-	-0-	5133	1	121604	2	N	16262	16252	0			223
							2251	4	17888	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
KNUCKLE DUSTER C WELL #: 3H RRCID -> 300766 COMPL. DATE 12/08/2025 TOTAL DEPTH 9662 PERF. 9615 - 22341

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	193605 X	156778	-0-	-36827	-0-	2314	1	120238	2	N	29441	29365	0			191
						1841	4	32385	9							
02	139018 X	139018	-0-	-0-	-0-	2693	1	108113	2	N	23543	23633	0			101
						2315	4	25897	9							
03	154654 X	154654	-0-	-0-	-0-	3264	1	121893	2	N	26659	26585	0			175
						172	4	29325	9							
04	138162 X	138162	-0-	-0-	-0-	2941	1	110240	2	N	21533	21546	0			162
						1295	4	23686	9							
05	155066 X	155066	-0-	-0-	-0-	4157	1	125465	2	N	20195	20129	0			228
						3229	4	22215	9							
*06	147061 X	147061	-0-	-0-	-0-	5177	1	122656	2	N	15416	15448	0			196
						2270	4	16958	9							

KNUCKLE DUSTER D WELL #: 4H RRCID -> 300767 COMPL. DATE 12/14/2025 TOTAL DEPTH 9637 PERF. 9665 - 22511

01	177049 X	139367	-0-	-37682	-0-	2013	1	104625	2	N	28297	28193	0			196
						1602	4	31127	9							
02	134822 X	134822	-0-	-0-	-0-	2646	1	106220	2	N	21529	21647	0			78
						2274	4	23682	9							
03	158581 X	158581	-0-	-0-	-0-	3404	1	127099	2	N	25363	25275	0			166
						179	4	27899	9							
04	162360 X	162360	-0-	-0-	-0-	3498	1	131134	2	N	23807	23789	0			184
						1540	4	26188	9							
05	166041 X	166041	-0-	-0-	-0-	4447	1	134216	2	N	21749	21672	0			261
						3454	4	23924	9							
*06	148450 X	148450	-0-	-0-	-0-	5159	1	122222	2	N	17097	17140	0			218
						2262	4	18807	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: C101H RRCID -> 300821 COMPL. DATE 10/28/2025 TOTAL DEPTH 11086 PERF.12220 - 21171

01	452461 X	166591	-0-	-285870	-0-	4159	1	139732	2	N	20636	20263	1			2026
						22700	9									
02	132445 X	132445	-0-	-0-	-0-	3301	1	111958	2	N	15624	16017	1			1633
						17186	9									
03	117733 X	117733	-0-	-0-	-0-	3486	1	99973	2	N	12976	13664	1			945
						14274	9									
04	135168 X	135168	-0-	-0-	-0-	4756	1	116715	2	N	12452	12090	1			1307
						13697	9									
05	133542 X	133542	-0-	-0-	-0-	6111	1	116206	2	N	10138	10088	1			1357
						73	4	11152	9							
*06	120739 X	120739	-0-	-0-	-0-	5835	1	106475	2	N	7626	7567	1			1416
						40	4	8389	9							

XTO ENERGY INC. 945936
BURKS RANCH WELL #: 2H RRCID -> 259883 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 11762 PERF.12000 - 16750

01	1191 X	1191	-0-	-0-	-0-	479	1	712	2	N	-0-					19
02	1948 X	1948	-0-	-0-	-0-	874	1	1074	2	N	-0-					19
03	2203 X	2203	-0-	-0-	-0-	980	1	1223	2	N	-0-					19
04	1310 X	1310	-0-	-0-	-0-	432	1	878	2	N	-0-					19
05	775 X	775	-0-	-0-	-0-	478	1	297	2	N	-0-					19
06	1970 X	1970	-0-	-0-	-0-	810	1	1160	2	N	-0-					19

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VIRGINIA FEE WELL #: C 3H RRCID -> 261769 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 12311 PERF.12700 - 17150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4526	X	3422	-0-	-1104	-0-	620	1	2802	2	Y	-0-					10
02	4088	X	3654	-0-	-434	-0-	708	1	2946	2	Y	-0-					10
03	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	864	1	3415	2	Y	-0-					10
04	3900	X	3213	-0-	-687	-0-	551	1	2662	2	Y	-0-					10
05	4061	X	3911	-0-	-150	-0-	892	1	3019	2	Y	-0-					10
06	4140	X	938	-0-	-3202	-0-	179	1	758	2	Y	1					11
							1	9									

VIRGINIA FEE WELL #: C 8H RRCID -> 261770 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 12629 PERF.12800 - 16950

01	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	677	1	3060	2	Y	-0-					3
02	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	604	1	2514	2	Y	-0-					3
03	3844	X	3180	-0-	-664	-0-	642	1	2538	2	Y	-0-					3
04	3720	X	2527	-0-	-1193	-0-	433	1	2094	2	Y	-0-					3
05	3844	X	2605	-0-	-1239	-0-	594	1	2011	2	Y	-0-					3
06	3630	X	1886	-0-	-1744	-0-	360	1	1525	2	Y	1					4
							1	9									

VIRGINIA FEE WELL #: G 5H RRCID -> 263868 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 12890 PERF.13150 - 17600

01	3565	X	2797	-0-	-768	-0-	507	1	2290	2	Y	-0-					6
02	3220	X	2746	-0-	-474	-0-	532	1	2214	2	Y	-0-					6
03	3596	X	3086	-0-	-510	-0-	623	1	2463	2	Y	-0-					6
04	3480	X	1892	-0-	-1588	-0-	324	1	1568	2	Y	-0-					6
05	3596	X	500	-0-	-3096	-0-	114	1	386	2	Y	-0-					6
06	3000	X	821	-0-	-2179	-0-	157	1	664	2	Y	-0-					6

VIRGINIA FEE WELL #: G 4H RRCID -> 264424 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 12353 PERF.12800 - 17400

01	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	809	1	3656	2	Y	-0-					85
02	2251	X	2251	-0-	-0-	-0-	436	1	1815	2	Y	-0-					85
03	2046	X	1058	-0-	-988	-0-	214	1	844	2	Y	-0-					85
04	4461	X	4461	-0-	-0-	-0-	765	1	3696	2	Y	-0-					85
05	2046	X	1984	-0-	-62	-0-	452	1	1529	2	Y	3					88
							3	9									
06	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	586	1	2483	2	Y	7					95
							8	9									

BURKS RANCH WELL #: C 8H RRCID -> 283129 COMPL. DATE 12/06/2017 TOTAL DEPTH 12116 PERF.12360 - 21818

01	690	X	690	-0-	-0-	-0-	125	1	565	2	N	-0-					19
02	334	X	334	-0-	-0-	-0-	79	1	255	2	N	-0-					19
03	569	X	569	-0-	-0-	-0-	159	1	410	2	N	-0-					19
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	706	X	706	-0-	-0-	-0-	237	1	469	2	N	-0-					19

BURKS RANCH WELL #: C 3H RRCID -> 284519 COMPL. DATE 02/26/2018 TOTAL DEPTH 11334 PERF.12264 - 18090

01	30114	X	30114	-0-	-0-	-0-	5157	1	24957	2	N	-0-					-0-
02	24252	X	24252	-0-	-0-	-0-	4748	1	19504	2	N	-0-					-0-
03	21414	X	21414	-0-	-0-	-0-	5251	1	16163	2	N	-0-					-0-
04	20183	X	20183	-0-	-0-	-0-	5155	1	15028	2	N	-0-					-0-
05	15684	X	15684	-0-	-0-	-0-	5284	1	10400	2	N	-0-					-0-
06	16059	X	16059	-0-	-0-	-0-	4988	1	11071	2	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BURKS RANCH WELL #: D 1H RRCID -> 287453 COMPL. DATE 10/01/2021 TOTAL DEPTH 11658 PERF.12064 - 21939

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	52649 X	52649	-0-	-0-	-0-	109	1	52540	2	Y	-0-			-0-
02	45260 X	45260	-0-	-0-	-0-	150	1	45110	2	Y	-0-			-0-
03	44409 X	44409	-0-	-0-	-0-	215	1	44194	2	Y	-0-			-0-
04	50940 X	40118	-0-	-10822	-0-	202	1	39916	2	Y	-0-			-0-
05	52638 X	41270	-0-	-11368	-0-	180	1	41090	2	Y	-0-			-0-
06	50940 X	40985	-0-	-9955	-0-	197	1	40788	2	Y	-0-			-0-

BURKS RANCH WELL #: D 5H RRCID -> 288266 COMPL. DATE 10/01/2021 TOTAL DEPTH 11382 PERF.12176 - 22432

01	55623 X	55623	-0-	-0-	-0-	115	1	55508	2	Y	-0-			-0-
02	47532 X	47532	-0-	-0-	-0-	157	1	47375	2	Y	-0-			-0-
03	47032 X	47032	-0-	-0-	-0-	227	1	46805	2	Y	-0-			-0-
04	54150 X	40861	-0-	-13289	-0-	205	1	40656	2	Y	-0-			-0-
05	55614 X	43723	-0-	-11891	-0-	190	1	43533	2	Y	-0-			-0-
06	53820 X	43642	-0-	-10178	-0-	210	1	43432	2	Y	-0-			-0-

BURKS RANCH WELL #: D 3H RRCID -> 288369 COMPL. DATE 10/01/2021 TOTAL DEPTH 11403 PERF.12099 - 21908

01	51573 X	51573	-0-	-0-	-0-	106	1	51467	2	Y	-0-			-0-
02	41550 X	41550	-0-	-0-	-0-	138	1	41412	2	Y	-0-			-0-
03	40405 X	40405	-0-	-0-	-0-	195	1	40210	2	Y	-0-			-0-
04	49920 X	36210	-0-	-13710	-0-	182	1	36028	2	Y	-0-			-0-
05	51584 X	31771	-0-	-19813	-0-	138	1	31633	2	Y	-0-			-0-
06	49920 X	36484	-0-	-13436	-0-	176	1	36308	2	Y	-0-			-0-

BURKS RANCH WELL #: S 5H RRCID -> 289798 COMPL. DATE 11/09/2021 TOTAL DEPTH 11709 PERF.12649 - 23364

01	34720 X	25118	-0-	-9602	-0-	52	1	25066	2	Y	-0-			-0-
02	29176 X	19980	-0-	-9196	-0-	66	1	19914	2	Y	-0-			-0-
03	28985 X	19222	-0-	-9763	-0-	93	1	19129	2	Y	-0-			-0-
04	27930 X	18833	-0-	-9097	-0-	95	1	18738	2	Y	-0-			-0-
05	27683 X	18420	-0-	-9263	-0-	80	1	18340	2	Y	-0-			-0-
06	24300 X	21561	-0-	-2739	-0-	104	1	21457	2	Y	-0-			-0-

BURKS RANCH WELL #: S 3H RRCID -> 289799 COMPL. DATE 11/09/2021 TOTAL DEPTH 11781 PERF.12590 - 21168

01	16926 X	14095	-0-	-2831	-0-	29	1	14066	2	Y	-0-			-0-
02	15288 X	9669	-0-	-5619	-0-	32	1	9637	2	Y	-0-			-0-
03	15624 X	13150	-0-	-2474	-0-	64	1	13086	2	Y	-0-			-0-
04	15120 X	12795	-0-	-2325	-0-	64	1	12731	2	Y	-0-			-0-
05	14415 X	12779	-0-	-1636	-0-	56	1	12723	2	Y	-0-			-0-
06	13650 X	9710	-0-	-3940	-0-	47	1	9663	2	Y	-0-			-0-

BURKS RANCH WELL #: S 1H RRCID -> 290168 COMPL. DATE 11/09/2021 TOTAL DEPTH 12177 PERF.12629 - 22552

01	23405 X	21415	-0-	-1990	-0-	44	1	21371	2	Y	-0-			-0-
02	20832 X	17429	-0-	-3403	-0-	58	1	17371	2	Y	-0-			-0-
03	21700 X	18117	-0-	-3583	-0-	88	1	18029	2	Y	-0-			-0-
04	21000 X	16431	-0-	-4569	-0-	83	1	16348	2	Y	-0-			-0-
05	21421 X	15718	-0-	-5703	-0-	68	1	15650	2	Y	-0-			-0-
06	20730 X	16466	-0-	-4264	-0-	79	1	16387	2	Y	-0-			-0-

HENRY DOME (EDWARDS) 40520 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
CENTEX PIPE & EQUIPMENT, INC. 141149
HENRY, J. B. WELL #: 1H RRCID -> 074935 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 11173 PERF.10115 - 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
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HERRADURA RANCH "A" WELL #: 4A RRCID -> 160067 COMPL. DATE 08/02/1996 TOTAL DEPTH 1250 PERF. 876 - 888

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HERRADURA RANCH WELL #: 7 RRCID -> 234729 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 980 PERF. 922 - 930

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GGG OIL COMPANY, LTD. 302568
HERRADURA RANCH WELL #: 9 RRCID -> 235213 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 926 PERF. 852 - 862

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HERRADURA RANCH WELL #: 10 RRCID -> 253225 COMPL. DATE 01/02/2019 TOTAL DEPTH 959 PERF. 880 - 886

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HILBIG 41379 001 ASSOCIATED STORAGE CNTY: BASTROP
LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY 511280

HILBIG UNIT WELL #: 2H RRCID -> 141013 COMPL. DATE 12/14/2018 TOTAL DEPTH 3165 PERF. 2366 - 2722

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILBIG UNIT WELL #: 1H RRCID -> 141014 COMPL. DATE 10/26/1991 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 2334 - 2558

01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 11H RRCID -> 145270 COMPL. DATE 03/29/1933 TOTAL DEPTH 2568 PERF. 2303 - 2564

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILBIG UNIT WELL #: 5H RRCID -> 145685 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2513 - 2579

01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILBIG UNIT NO. 1 WELL #: 7H RRCID -> 145695 COMPL. DATE 06/14/1993 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2582 - 2603

01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILBIG UNIT NO. 1 WELL #: 8H RRCID -> 145702 COMPL. DATE 06/16/1993 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2753 - 2820

01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILBIG UNIT NO. 1 WELL #: 9H RRCID -> 145808 COMPL. DATE 06/14/1993 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 2636 - 2678

01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILBIG //CONT.// 41379 001 ASSOCIATED STORAGE CNTY: BASTROP
LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY //CONT.// 511280

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 4H RRCID -> 145809 COMPL. DATE 06/16/1993 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2323 - 2446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILBIG UNIT STORAGE RECORD WELL #: 1 RRCID -> 146002 COMPL. DATE 08/06/1993 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	383	321	1		387
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1340	1358	1		369
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	305	674	1		-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3				3
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	434	330	1		107

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 3H RRCID -> 146004 COMPL. DATE 04/07/1993 TOTAL DEPTH 4990 PERF. 2630 - 2670

01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 23H RRCID -> 146012 COMPL. DATE 06/12/1993 TOTAL DEPTH 2682 PERF. 2621 - 2645

01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 21H RRCID -> 146013 COMPL. DATE 06/16/1993 TOTAL DEPTH 2578 PERF. 2544 - 2578

01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 19H RRCID -> 146014 COMPL. DATE 06/17/1993 TOTAL DEPTH 2595 PERF. 2501 - 2595

01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 13H RRCID -> 146015 COMPL. DATE 05/26/1971 TOTAL DEPTH 2636 PERF. N/A

01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HILBIG //CONT.// 41379 001 ASSOCIATED STORAGE CNTY: BASTROP
LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY //CONT.// 511280

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 22H RRCID -> 146207 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 12H RRCID -> 146208 COMPL. DATE 06/16/1993 TOTAL DEPTH 2707 PERF. 2632 - 2707

01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 27H RRCID -> 146647 COMPL. DATE 11/15/1971 TOTAL DEPTH 2675 PERF. N/A

01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 18H RRCID -> 146648 COMPL. DATE 07/15/1994 TOTAL DEPTH 2587 PERF. 2365 - 3627

01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 26H RRCID -> 146649 COMPL. DATE 09/28/1971 TOTAL DEPTH 2620 PERF. N/A

01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 25H RRCID -> 146650 COMPL. DATE 06/29/1993 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2650 - 2670

01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 24H RRCID -> 146651 COMPL. DATE 08/06/1996 TOTAL DEPTH 2625 PERF. 2406 - 2600

01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILBIG //CONT.// 41379 001 ASSOCIATED STORAGE CNTY: BASTROP
LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY //CONT.// 511280
HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 17H RRCID -> 146652 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 6H RRCID -> 147061 COMPL. DATE 04/06/1993 TOTAL DEPTH 3170 PERF. 2460 - 2568

01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 27H RRCID -> 151598 COMPL. DATE 11/15/1971 TOTAL DEPTH 2675 PERF. N/A

01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 17H RRCID -> 151599 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HOLMAN RANCH, N (PENN) 42298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
LOLOCAV, LLC 506080
EPPS WELL #: 2 RRCID -> 091710 COMPL. DATE 01/15/1981 TOTAL DEPTH 6978 PERF. 4480 - 5198

01	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	1		N	-0-			-0-
02	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	1		N	-0-			-0-
03	589 N	320	-0-	-269	-0-	320	1		N	-0-			-0-
04	600 N	23	-0-	-577	-0-	23	1		N	-0-			-0-
05	465 N	60	-0-	-405	-0-	60	1		N	-0-			-0-
06	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	1		N	-0-			-0-

HOLMAN RANCH, N (PENN) //CONT.// 42298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
LOLOCAV, LLC //CONT.// 506080
EPPS WELL #: 3 RRCID -> 093161 COMPL. DATE 04/22/1981 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4911 - 5189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	1			N	-0-					-0-
02	84	N	10	-0-	-74	-0-	10	1			N	-0-					-0-
03	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	1			N	-0-					-0-
04	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	1			N	-0-					-0-
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	1			N	-0-					-0-
06	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	1			N	-0-					-0-

EPPS WELL #: 4 RRCID -> 100923 COMPL. DATE 04/29/1982 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6396 - 6424

01	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	1			N	-0-					43
02	476	N	200	-0-	-276	-0-	200	1			N	-0-					43
03	465	N	120	-0-	-345	-0-	120	1			N	-0-					43
04	450	N	20	-0-	-430	-0-	20	1			N	-0-					43
05	217	N	120	-0-	-97	-0-	120	1			N	-0-					43
06	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	1			N	-0-					43

PATNO OIL & GAS COMPANY 643327
EPPS WELL #: 4701 RRCID -> 135345 COMPL. DATE 06/29/1990 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 6415 - 6482

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

UPP OPERATING, LLC 875310
HOLMAN, A. D. WELL #: 1026 RRCID -> 052690 COMPL. DATE 09/01/1990 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4974 - 5028

01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
03	62	N	41	-0-	-21	-0-	4	1	37	3	N	-0-					-0-
04	60	N	58	-0-	-2	-0-	4	1	54	3	N	-0-					-0-
05	62	N	42	-0-	-20	-0-	3	1	39	3	N	-0-					-0-
06	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

EPPS, H. C. WELL #: 4039 RRCID -> 053723 COMPL. DATE 10/12/1972 TOTAL DEPTH 6475 PERF. N/A

01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	10	-0-	-158	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
03	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
04	13	N	2	-0-	-11	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
05	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
06	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOLMAN, W. T. O. WELL #: 1025 RRCID -> 054077 COMPL. DATE 11/12/1972 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

01	137	N	137	-0-	-0-	-0-	7	1	130	3	Y	-0-					-0-
02	196	N	124	-0-	-72	-0-	8	1	116	3	Y	-0-					-0-
03	209	N	209	-0-	-0-	-0-	18	1	191	3	Y	-0-					-0-
04	166	N	166	-0-	-0-	-0-	17	1	149	3	Y	-0-					-0-
05	172	N	172	-0-	-0-	-0-	16	1	156	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOLMAN RANCH, N (PENN) //CONT.// 42298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MORRISS 83 WELL #: 2 RRCID -> 054295 COMPL. DATE 10/23/1972 TOTAL DEPTH 6350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	57	N	57	-0-	-0-	-0-	8	1	49	3	Y	-0-					-0-
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	9	1	53	3	Y	-0-					-0-
03	82	N	82	-0-	-0-	-0-	12	1	70	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	45	-0-	-15	-0-	6	1	39	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	53	-0-	-9	-0-	8	1	45	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					-0-

MORRISS 84 WELL #: 2 RRCID -> 054297 COMPL. DATE 12/11/1972 TOTAL DEPTH 6250 PERF. N/A

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CAUTHORN -86- WELL #: 1 RRCID -> 054353 COMPL. DATE 10/05/1972 TOTAL DEPTH 6870 PERF. N/A

01	333	N	333	-0-	-0-	-0-	89	1	244	3	Y	-0-					2
02	371	N	371	-0-	-0-	-0-	107	1	264	3	Y	-0-					2
03	434	N	382	-0-	-52	-0-	111	1	271	3	Y	-0-					2
04	330	N	222	-0-	-108	-0-	65	1	157	3	Y	-0-					2
05	403	N	230	-0-	-173	-0-	67	1	163	3	Y	-0-					2
06	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					2

CAUTHORN -16- WELL #: 1 RRCID -> 054396 COMPL. DATE 12/16/1972 TOTAL DEPTH 7196 PERF. N/A

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	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

01	383	N	383	-0-	-0-	-0-	103	1	280	3	Y	-0-					1
02	364	N	271	-0-	-93	-0-	78	1	193	3	Y	-0-					1
03	496	N	167	-0-	-329	-0-	49	1	118	3	Y	-0-					1
04	360	N	169	-0-	-191	-0-	49	1	120	3	Y	-0-					1
05	310	N	212	-0-	-98	-0-	62	1	150	3	Y	-0-					1
06	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					1

EPPS, H. C. WELL #: 2038 RRCID -> 062782 COMPL. DATE 07/11/1975 TOTAL DEPTH 6780 PERF. N/A

01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-
02	28	N	7	-0-	-21	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
03	31	N	7	-0-	-24	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
04	15	N	2	-0-	-13	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
05	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	134	N	134	-0-	-0-	-0-	19	1	115	3	Y	-0-					-0-
02	99	N	99	-0-	-0-	-0-	14	1	85	3	Y	-0-					-0-
03	155	N	118	-0-	-37	-0-	17	1	101	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	83	-0-	-37	-0-	12	1	71	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	84	-0-	-40	-0-	12	1	72	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	NO RPT	-0-	-120	-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
01	31	N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	3	Y	-0-					-0-
02	56	N	31	-0-	-25	-0-	2	1	29	3	Y	-0-					-0-
03	62	N	21	-0-	-41	-0-	2	1	19	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
05	31	N	7	-0-	-24	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

MORRISS 84 WELL #: 4 RRCID -> 085892 COMPL. DATE 12/06/1979 TOTAL DEPTH 6374 PERF. 6246 - 6249

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CAUTHORN -85- WELL #: 3 RRCID -> 088831 COMPL. DATE 06/30/1980 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 6234 - 6337

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MORRISS 84 WELL #: 5 RRCID -> 162037 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6260 - 6270

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	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

01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	18	1	48	3	Y	-0-					-0-
02	56	N	46	-0-	-10	-0-	13	1	33	3	Y	-0-					-0-
03	62	N	42	-0-	-20	-0-	12	1	30	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	37	-0-	-23	-0-	11	1	26	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	47	-0-	-15	-0-	14	1	33	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

CAUTHORN "86" WELL #: 3 RRCID -> 167918 COMPL. DATE 07/16/1997 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 4858 - 4910

01	476	N	476	-0-	-0-	-0-	128	1	348	3	Y	-0-					3
02	476	N	342	-0-	-134	-0-	99	1	243	3	Y	-0-					3
03	558	N	431	-0-	-127	-0-	125	1	306	3	Y	-0-					3
04	450	N	292	-0-	-158	-0-	85	1	207	3	Y	-0-					3
05	372	N	344	-0-	-28	-0-	101	1	243	3	Y	-0-					3
06	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					3

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 20 RRCID -> 214324 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 6718 - 6826

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOSTETTER (FB-A) 42803 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
MAG EXPLORATION LLC 102971
RUCKMAN WELL #: 1 RRCID -> 209205 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 16050 PERF.13044 - 13160

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOSTETTER (QUEEN CITY 6800) 42803 346 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, 102824
H.E. GOUGER FEE WELL #: 9 RRCID -> 272971 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6094 - 6102

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOSTETTER (RUCKMAN 16,100) 42803 353 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
MAG EXPLORATION LLC 102971
RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 195946 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 17000 PERF.16120 - 16166

01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 203414 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 16500 PERF.16270 - 16330

01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOSTETTER (RUCKMAN 16,100) //CONT.// 42803 353 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
ZONE RIDGE OPERATING, LLC 103926
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
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOSTETTER (WILCOX A) 42803 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, 102824
HOSTETTER, A. M. WELL #: 7 RRCID -> 146657 COMPL. DATE 07/30/1993 TOTAL DEPTH 8845 PERF. 8435 - 8644

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SELF GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167875 COMPL. DATE 02/21/1998 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8718 - 8863

01	6293	X	590	-0-	-5703	-0-	160	1	430	2	Y	-0-				98
02	5684	X	400	-0-	-5284	-0-	131	1	269	2	Y	-0-				98
03	1488	X	444	-0-	-1044	-0-	143	1	301	2	Y	-0-				98
04	1200	X	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	-0-				98
05	1240	X	969	-0-	-271	-0-	445	1	524	2	Y	-0-				98
06	895	X	895	-0-	-0-	-0-	324	1	571	2	Y	-0-				98

PENN, STELLA WELL #: 8 RRCID -> 171806 COMPL. DATE 10/21/1998 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8276 - 8284

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HOSTETTER (WILCOX 9400) 42803 477 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, 102824
D. H. PRICE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167678 COMPL. DATE 01/31/1998 TOTAL DEPTH 11127 PERF. 9312 - 9322

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	10	1	22	2	N	-0-				-0-
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	10	1	24	2	N	-0-				-0-
05	29	N	29	-0-	-0-	-0-	13	1	16	2	N	-0-				-0-
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	3	1	6	2	N	-0-				-0-

COLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169824 COMPL. DATE 07/13/1998 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9368 - 9388

01	14B DENY		88	-0-	88	88	24	1	64	2	N	-0-				-0-
02	14B DENY		162	-0-	162	250	53	1	109	2	N	-0-				-0-
03	802	X	552	-0-	-250	-0-	178	1	374	2	N	-0-				-0-
04	193	X	193	-0-	-0-	-0-	58	1	135	2	N	-0-				-0-
05	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	585	1	688	2	N	-0-				-0-
06	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	422	1	744	2	N	-0-				-0-

HOSTETTER (WILCOX 9400) //CONT.// 42803 477 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			24
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			24
03	14B2 EXT	24	-0-	24	24	8	1	16	2	Y	-0-			24
04	14B2 EXT	31	-0-	31	55	9	1	22	2	Y	-0-			24
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	55					Y	-0-			24
06	55 X	-0-	-0-	-55	-0-					Y	-0-			24

HOSTETTER (WILCOX 9,700) 42803 498 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
ZONE RIDGE OPERATING, LLC 103926
RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229749 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 15260 PERF. 9820 - 9854

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HOSTETTER (WILCOX 9,900) 42803 581 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, 102824
GOUGER, H. E. FEE NCT-4 WELL #: 8 RRCID -> 156685 COMPL. DATE 01/15/1996 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9904 - 9932

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			123
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			123
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			123
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			123
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			123
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			123

GOUGER, H.E. FEE NCT-4 WELL #: 5 RRCID -> 157469 COMPL. DATE 02/03/1996 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9858 - 9898

01	DLQ G-10	1871	-0-	1871	1871	506	1	1365	2	Y	-0-			19
02	DLQ G-10	669	-0-	669	2540	220	1	449	2	Y	-0-			19
03	3340 X	800	-0-	-2540	-0-	258	1	542	2	Y	-0-			19
04	890 N	890	-0-	-0-	-0-	267	1	623	2	Y	-0-			19
05	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	489	1	576	2	Y	-0-			19
06	470 N	470	-0-	-0-	-0-	170	1	300	2	Y	-0-			19

YEAGER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159100 COMPL. DATE 06/10/1996 TOTAL DEPTH 13310 PERF. 9940 - 9974

01	3277 X	3277	-0-	-0-	-0-	885	1	2385	2	N	6			36
						7	9							
02	1260 X	810	-0-	-450	-0-	261	1	534	2	N	14			50
						15	9							
03	1454 X	1454	-0-	-0-	-0-	436	1	917	2	N	92			142
						101	9							
04	3180 X	2464	-0-	-716	-0-	731	1	1708	2	N	23			165
						25	9							
05	3286 X	1646	-0-	-1640	-0-	756	1	890	2	N	-0-			165
06	3180 X	1216	-0-	-1964	-0-	440	1	776	2	N	-0-			165

HOSTETTER (WILCOX 9,900) //CONT.// 42803 581 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
YEAGER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 160068 COMPL. DATE 09/05/1996 TOTAL DEPTH 13600 PERF. 9918 - 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
01	T. A.	1410	-0-	1410	12781	376 1 20 9	1014 2	N	18			18
02	13554 X	773	-0-	-12781	-0-	254 1	519 2	N	-0-			18
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	4			22
04	8130 X	-0-	-0-	-8130	-0-			N	-0-			22
05	1767 X	-0-	-0-	-1767	-0-			N	-0-			22
06	1350 X	-0-	-0-	-1350	-0-			N	-0-			22

ZONE RIDGE OPERATING, LLC 103926
RUCKMAN WELL #: 10 RRCID -> 208760 COMPL. DATE 03/13/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10226 - 10380

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

HOSTETTER (WILCOX 10,000) 42803 664 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, 102824
LINDHOLM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167676 COMPL. DATE 02/07/1998 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9866 - 9880

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			25
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			25
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			25
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			25
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			25
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			25

HOSTETTER (WILCOX 10,000 LOWER) 42803 747 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
ZONE RIDGE OPERATING, LLC 103926
MARTIN DEEP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197621 COMPL. DATE 10/07/2003 TOTAL DEPTH 16501 PERF.10044 - 10180

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

HOSTETTER (WILCOX 10300) 42803 749 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
NORTH LAKE RESOURCES LLC 100308
SPICE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 130518 COMPL. DATE 02/23/1989 TOTAL DEPTH 12734 PERF.10335 - 10410

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-

HOSTETTER (WILCOX 10300) //CONT.// 42803 749 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, 102824
SPICE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 130821 COMPL. DATE 09/28/1993 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10212 - 10336

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3747 X	3747	-0-	-0-	-0-	1014	1	2733	2	N	-0-			43
02	1613 X	1613	-0-	-0-	-0-	530	1	1083	2	N	-0-			43
03	2883 X	2226	-0-	-657	-0-	713	1	1500	2	N	12			55
						13	9							
04	3630 X	2410	-0-	-1220	-0-	720	1	1682	2	N	7			62
						8	9							
05	3751 X	1685	-0-	-2066	-0-	774	1	910	2	N	1			63
						1	9							
06	3630 X	864	-0-	-2766	-0-	313	1	551	2	N	-0-			63

GOUGER, H.E. FEE NCT-4 WELL #: 5 RRCID -> 151645 COMPL. DATE 09/02/1994 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10601 - 10670

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GOUGER, H.E. FEE NCT-4 WELL #: 8 RRCID -> 153989 COMPL. DATE 03/29/1995 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10642 - 10662

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PENN, STELLA WELL #: 5 RRCID -> 154937 COMPL. DATE 05/19/1995 TOTAL DEPTH 10470 PERF.10306 - 10374

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-

HOSTETTER (WILCOX 11000) 42803 752 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, 102824
PENN, STELLA WELL #: 7 RRCID -> 169812 COMPL. DATE 05/13/1998 TOTAL DEPTH 14764 PERF.10963 - 11186

01	14B2 EXT	507	-0-	507	10471	137	1	370	2	N	-0-			-0-
02	10471 X	-0-	-0-	-10471	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	4650 X	-0-	-0-	-4650	-0-					N	-0-			-0-
05	1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-			-0-
06	480 X	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-			-0-

HOSTETTER (WILCOX 11100) 42803 754 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
ZONE RIDGE OPERATING, LLC 103926
RUCKMAN WELL #: 6 RRCID -> 209234 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 13044 PERF.11396 - 11624

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HOSTETTER (WILCOX 11100) //CONT.// 42803 754 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
ZONE RIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 103926
RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 211606 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11575 - 11194

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HOSTETTER (WILCOX 12,700) 42803 760 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, 102824
YEAGER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 266224 COMPL. DATE 12/12/2004 TOTAL DEPTH 15775 PERF.13044 - 13056

01	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	449	1	1209	2	N	-0-			43
02	969 N	969	-0-	-0-	-0-	318	1	651	2	N	-0-			43
03	645 N	645	-0-	-0-	-0-	208	1	437	2	N	-0-			43
04	510 N	251	-0-	-259	-0-	75	1	176	2	N	-0-			43
05	527 N	314	-0-	-213	-0-	144	1	170	2	N	-0-			43
06	191 N	191	-0-	-0-	-0-	69	1	122	2	N	-0-			43

HOSTETTER (WILCOX 14800) 42803 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
MAG EXPLORATION LLC 102971
RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 208303 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 16500 PERF.14795 - 14845

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ZONE RIDGE OPERATING, LLC 103926
MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 257609 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14020 - 14052

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HOSTETTER (WILCOX 15300) 42803 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, 102824
YEAGER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 206696 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 15664 PERF.15142 - 15375

01	132 N	132	-0-	-0-	-0-	36	1	96	2	N	-0-			-0-
02	224 N	9	-0-	-215	-0-	3	1	6	2	N	-0-			-0-
03	286 N	286	-0-	-0-	-0-	92	1	194	2	N	-0-			-0-
04	302 N	302	-0-	-0-	-0-	91	1	211	2	N	-0-			-0-
05	34 N	34	-0-	-0-	-0-	16	1	18	2	N	-0-			-0-
06	164 N	164	-0-	-0-	-0-	59	1	105	2	N	-0-			-0-

YEAGER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 210692 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15110 - 15520

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HOSTETTER (WILCOX 15300) //CONT.// 42803 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	870	1	1830	2	N	-0-			-0-
04	3000	N	3472	-0-	472	472	1041	1	2431	2	N	-0-			-0-
05	3100	N	2779	-0-	-321	151	1277	1	1502	2	N	-0-			-0-
06	764	X	613	-0-	-151	-0-	222	1	391	2	N	-0-			-0-

MAG EXPLORATION LLC 102971
RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200273 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 16050 PERF.15118 - 15216

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206646 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15336 - 15386

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 211324 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 16305 PERF.15210 - 15610

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 211332 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 16393 PERF.15238 - 15590

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

ZONE RIDGE OPERATING, LLC 103926
RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 191548 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 16050 PERF.15308 - 15512

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

HOSTETTER (WILCOX 15300) //CONT.// 42803 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
ZONE RIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 103926
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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 201002 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 15930 PERF.15246 - 15368

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 211563 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 15950 PERF.15176 - 15530

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 212167 COMPL. DATE 07/17/2005 TOTAL DEPTH 16300 PERF.15194 - 15450

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOSTETTER, N. (QUEEN CITY 6250) 42805 257 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, 102824
STELLA PENN WELL #: 6 RRCID -> 158075 COMPL. DATE 02/29/1996 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6240 - 6246

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-

STELLA PENN WELL #: 10 RRCID -> 272961 COMPL. DATE 11/16/2013 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6146 - 6162

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HOSTETTER, N. (QUEEN CITY 6250) //CONT.// 42805 257 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
STELLA PENN WELL #: 2 RRCID -> 280522 COMPL. DATE 03/25/2016 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 5948 - 5962

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HOSTETTER, N. (SLICK 8070) 42805 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, 102824
PENN, STELLA WELL #: 8 RRCID -> 167677 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7964 - 7974

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HOSTETTER, NORTH (WILCOX,UPPER) 42805 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, 102824
AMERICAN NATIONAL INS. G.U. -A- WELL #: 1 RRCID -> 067499 COMPL. DATE 07/09/1976 TOTAL DEPTH 9721 PERF. N/A

01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			89
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			89
03	DLQ G-10	6314	-0-	6314	6314	2035	1	4279	2	Y	-0-			89
04	13351 X	7037	-0-	-6314	-0-	2110	1	4927	2	Y	-0-			89
05	14B DENY	1326	-0-	1326	1326	609	1	717	2	Y	-0-			89
06	14B DENY	3705	-0-	3705	5031	1341	1	2364	2	Y	-0-			89

HOSTETTER, NORTH (WILCOX-6) 42805 508 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, 102824
RENSHAW UNIT WELL #: 3 RRCID -> 146346 COMPL. DATE 07/28/1993 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8974 - 8977

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-

HUGH FITZSIMONS (OLMOS) 43305 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JONAH ENERGY LLC 104048
SAN PEDRO RANCH WELL #: 1824 RRCID -> 243051 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2684 - 2691

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HUGH FITZSIMMONS (SAN MIGUEL) 43305 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JONAH ENERGY LLC 104048
SAN PEDRO RANCH WELL #: 1761 RRCID -> 241902 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3832 - 3868

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SM ENERGY COMPANY 788997
SAN AMBROSIA A WELL #: 2001H RRCID -> 287650 COMPL. DATE 04/16/2019 TOTAL DEPTH 4164 PERF. 4459 - 10980

*01	15837 X	15837	-0-	-0-	-0-	742	1	14225	2	N	791	731	1			180
						870	9									
02	14224 X	13677	-0-	-547	-0-	624	1	12349	2	N	640	541	1			279
						704	9									
*03	15748 X	15285	-0-	-463	-0-	676	1	13729	2	N	800	867	1			212
						880	9									
*04	15240 X	13878	-0-	-1362	-0-	662	1	12654	2	N	511	539	1			184
						562	9									
05	15841 X	12373	-0-	-3468	-0-	556	1	11239	2	N	525	691	1			18
						578	9									
06	15330 X	14211	-0-	-1119	-0-	579	1	12876	2	N	687	536	1			169
						756	9									

BRISCOE C WELL #: 2002H RRCID -> 297674 COMPL. DATE 01/11/2024 TOTAL DEPTH 5038 PERF. 5386 - 9943

01	2477 X	2477	-0-	-0-	-0-	111	1	2121	2	Y	223	211	0			18
						245	9									
02	1131 X	1131	-0-	-0-	-0-	49	1	971	2	Y	101	109	0			10
						111	9									
*03	3131 X	2343	-0-	-788	-0-	107	1	2179	2	Y	52	57	0	1	1	4
						57	9									
*04	3030 X	2089	-0-	-941	-0-	99	1	1892	2	Y	89	90	0			3
						98	9									
05	2480 X	2288	-0-	-192	-0-	103	1	2084	2	Y	92	94	0			1
						101	9									
06	2400 X	2013	-0-	-387	-0-	81	1	1841	2	Y	83	75	0			9
						91	9									

IKE PRYOR (BRACERO) 44267 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 2 T RRCID -> 090281 COMPL. DATE 11/17/1979 TOTAL DEPTH 2863 PERF. 2676 - 2715

01	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	1	N	-0-		-0-
02	28 N	22	-0-	-6	-0-	22	1	N	-0-		-0-
03	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	1	N	-0-		-0-
04	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	1	N	-0-		-0-
05	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	1	N	-0-		-0-
06	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	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

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	41	1	1726	2	N	-0-					-0-
02	616 N	247	-0-	-369	-0-	3	1	244	2	N	-0-					-0-
03	247 N	247	-0-	-0-	-0-	2	1	245	2	N	-0-					-0-
04	239 N	239	-0-	-0-	-0-	2	1	237	2	N	-0-					-0-
05	519 N	519	-0-	-0-	-0-	4	1	515	2	N	-0-					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACKBRUSH O & G, LLC 073059
PALS RANCH WELL #: 11H RRCID -> 278244 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 10962 PERF.10960 - 13632

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1736 X	1526	-0-	-210	-0-	91	2	668	3	Y	16					122
						749	4	18	9							
02	1568 X	1118	-0-	-450	-0-	67	2	674	3	Y	84					206
						285	4	92	9							
03	1674 X	1322	-0-	-352	-0-	105	2	733	3	Y	45	177	1			74
						434	4	50	9							
04	1920 X	1446	-0-	-474	-0-	83	2	627	3	Y	27					101
						706	4	30	9							
05	2535 X	2535	-0-	-0-	-0-	99	2	783	3	Y	58					159
						1589	4	64	9							
*06	2979 X	2979	-0-	-0-	-0-	46	2	176	3	Y	25					184
						2729	4	28	9							

PALS RANCH WELL #: 12H RRCID -> 278258 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 11031 PERF.11140 - 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
01	2322 X	2322	-0-	-0-	-0-	265	2	1948	3	Y	93					162
						7	4	102	9							
02	2072 X	2041	-0-	-31	-0-	177	2	1779	3	Y	77	169	1			70
						85	9									
03	2202 X	2202	-0-	-0-	-0-	264	2	1850	3	Y	80	88	1			62
						88	9									
04	2250 X	1892	-0-	-358	-0-	214	2	1617	3	Y	46					108
						10	4	51	9							
05	2325 X	1925	-0-	-400	-0-	209	2	1653	3	Y	57					165
						63	9									
06	2250 X	1675	-0-	-575	-0-	103	2	395	3	Y	36					201
						1137	4	40	9							

JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC 100351
FOGMT WELL #: 2SP RRCID -> 251799 COMPL. DATE 09/17/2008 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
01	184 X	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	8352 X	8352	-0-	-0-	-0-	8352	2			N	-0-					-0-
04	6873 X	6873	-0-	-0-	-0-	6873	2			N	-0-					-0-
05	6793 X	6793	-0-	-0-	-0-	6793	2			N	-0-					-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	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

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	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

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 10H RRCID -> 258538 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 11593 PERF.12826 - 16403

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-			N	NO RPT			-0-

SCHORP-WHITE RANCH, LTD. WELL #: 101H RRCID -> 270190 COMPL. DATE 10/28/2012 TOTAL DEPTH 11754 PERF.11647 - 16914

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100

BLAINE SCHORP, ET AL. UNIT WELL #: 101H RRCID -> 270619 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 11657 PERF.11720 - 16104

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			163
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			163
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			163
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			163
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			163
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			163

JACKSON, ET AL-WEST UNIT WELL #: 101H RRCID -> 270910 COMPL. DATE 03/26/2013 TOTAL DEPTH 11597 PERF.11924 - 17882

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			193
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			193
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			193
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			193
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			193
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			193

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
WELDON SCHORP-PRICKLY PEAR UNIT WELL #: 101H RRCID -> 271065 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 11790 PERF.12130 - 16824

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACKSON, ET AL-EAST UNIT WELL #: 101H RRCID -> 271067 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 11656 PERF.11759 - 16549

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHNEIDER TRUST, ET AL, UNIT WELL #: 101H RRCID -> 271744 COMPL. DATE 07/08/2013 TOTAL DEPTH 11520 PERF.11235 - 15587

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					340
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					340
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					340
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					340
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					340
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					340

WELDON SCHORP-SANDSPUR UNIT WELL #: 101H RRCID -> 272575 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 11783 PERF.12923 - 18238

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC 103575
IRVIN FAMILY WELL #: 3 RRCID -> 261501 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 11672 PERF.11514 - 15004

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	116	0			12
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	15	0			-0-

FAITH-SAN PEDRO WELL #: A 1H RRCID -> 261614 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 10329 PERF.10600 - 15416

01	5456 X	-0-	-0-	-5456	-0-					Y	-0-					-0-
02	4928 X	557	-0-	-4371	-0-	26	1	531	2	Y	-0-					-0-
03	5456 X	-0-	-0-	-5456	-0-					Y	-0-					-0-
04	1530 X	-0-	-0-	-1530	-0-					Y	-0-					-0-
05	6257 X	6257	-0-	-0-	-0-	190	1	6067	2	Y	-0-					-0-
06	600 X	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575
CROMWELL WELL #: 1H RRCID -> 265363 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 11727 PERF.11873 - 15174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-

ALINE WILLIAMS UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 265483 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 11422 PERF.11935 - 16745

01	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					8
02	7644	X	-0-	-0-	-7644	-0-					Y	-0-	7	0			1
03	6386	X	315	-0-	-6071	-0-	25	1	175	2	Y	90	1	0			90
							16	4	99	9							
04	1920	X	234	-0-	-1686	-0-	11	1	91	2	Y	119	88	0			121
							1	4	131	9							
05	1984	X	79	-0-	-1905	-0-	3	1	26	2	Y	43					164
							3	4	47	9							
06	498	X	498	-0-	-0-	-0-	49	1	127	2	Y	271	255	0			180
							24	4	298	9							

ZCW WELL #: 1H RRCID -> 265567 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 11786 PERF.12183 - 15516

01	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					93
02	476	X	-0-	-0-	-476	-0-					Y	-0-					93
03	124	X	3	-0-	-121	-0-	2	2	1	9	Y	1					94
04	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					94
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					94
06	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					Y	49	84	0			59

PT UNIT C WELL #: 1H RRCID -> 271485 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 11880 PERF.12114 - 17174

01	T. A.		1545	-0-	1545	3800	107	1	1074	2	Y	293	226	0			72
							42	4	322	9							
02	4417	X	617	-0-	-3800	-0-	60	1	456	2	Y	90	133	0			29
							2	4	99	9							
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	29	0			-0-
04	1140	X	-0-	-0-	-1140	-0-					Y	-0-					-0-
05	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-					-0-
06	1500	X	-0-	-0-	-1500	-0-					Y	-0-					-0-

EL TORO RESOURCES LLC 250718
MYERS WELL #: 2683H RRCID -> 243046 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 9917 - 12045

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

O'MEARA-WEBB 687 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253306 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 9745 PERF.10037 - 12143

01	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-
02	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-
03	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-
04	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-
05	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					-0-
06	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
EL TORO RESOURCES LLC //CONT.// 250718
SHOOK WELL #: 801H RRCID -> 261610 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10605 - 15330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11	N	9	-0-	-2	-0-	9	3			N	-0-					-0-
02	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	3			N	-0-					-0-
03	11	N	9	-0-	-2	-0-	9	3			N	-0-					-0-
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
05	682	N	20	-0-	-662	-0-	20	3			N	-0-					-0-
06	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-

BARCLAY WELL #: 1621H RRCID -> 261611 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 7244 PERF.10653 - 12643

01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/03/2024 - WELL PLUGGED 11/03/24

COMANCHE RANCH WELL #: 3101H RRCID -> 262187 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 8867 PERF. 9420 - 13341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	244	-0-	-190	-0-	244	3			N	-0-					-0-
02	336	N	277	-0-	-59	-0-	277	3			N	-0-					-0-
03	527	N	328	-0-	-199	-0-	328	3			N	-0-					-0-
04	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-
05	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
*06	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
ROBERT HINDES WELL #: 1H RRCID -> 267932 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 12068 PERF.12300 - 16139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1147	N	947	-0-	-200	-0-	2	1	851	3	N	82					385
							4	4	90	9							
02	757	N	757	-0-	-0-	-0-	10	1	734	3	N	11	349	1			47
							1	4	12	9							
03	1302	N	514	-0-	-788	-0-	11	1	503	3	N	-0-					47
04	930	N	765	-0-	-165	-0-	26	1	736	3	N	-0-					47
							3	4									
05	837	N	769	-0-	-68	-0-	31	1	736	3	N	-0-					47
							2	4									
06	985	N	985	-0-	-0-	-0-	49	1	932	3	N	-0-					47
							4	4									

MOONLIGHT WELL #: 22H RRCID -> 295912 COMPL. DATE 04/13/2023 TOTAL DEPTH 12416 PERF.12764 - 23391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14601	X	14441	-0-	-160	-0-	85	1	13840	3	Y	464	472	0	2	8	8
							6	4	510	9							
02	13188	X	13131	-0-	-57	-0-	57	1	12583	3	Y	442	441	0	2	8	7
							5	4	486	9							
03	15905	X	15905	-0-	-0-	-0-	81	1	15339	3	Y	435	418	0	2	8	22
							6	4	479	9							
04	14130	X	13889	-0-	-241	-0-	89	1	13347	3	Y	406	418	0	1	8	9
							6	4	447	9							
05	14634	X	14634	-0-	-0-	-0-	91	1	14062	3	Y	432	424	0	6	1	9
							6	4	475	9			2	8			
06	14130	X	13063	-0-	-1067	-0-	62	1	12581	3	Y	376	345	0	1	8	39
							6	4	414	9							

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BURNS RANCH WELL #: 1H RRCID -> 299075 COMPL. DATE 07/26/2024 TOTAL DEPTH 11386 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DERBY WEST WELL #: 1H RRCID -> 301389 COMPL. DATE 07/31/2025 TOTAL DEPTH 10760 PERF. N/A

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AVANT WELL #: D 1HP RRCID -> 268441 COMPL. DATE 01/04/2012 TOTAL DEPTH 11683 PERF.11511 - 16380

01	3534 X	3385	-0-	-149	-0-	3372	2	13	9	N	12	1	8			163
02	3909 X	3909	-0-	-0-	-0-	3888	2	21	9	N	19					182
03	3813 X	-0-	-0-	-3813	-0-					N	-0-					182
04	4334 X	4334	-0-	-0-	-0-	4304	2	30	9	N	27	162	1			47
05	4340 X	4230	-0-	-110	-0-	4213	2	17	9	N	15					62
06	4200 X	1444	-0-	-2756	-0-	1436	2	8	9	N	7	1	8			68

INEOS USA OIL & GAS LLC 424176
NHL WELL #: 1H RRCID -> 260470 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 10677 PERF.10968 - 15170

01	1085 N	833	-0-	-252	-0-	249	1	584	2	N	-0-					26
02	765 N	765	-0-	-0-	-0-	225	1	540	2	N	-0-					26
03	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	249	1	840	2	N	-0-					26
04	861 N	861	-0-	-0-	-0-	241	1	620	2	N	-0-					26
05	837 N	739	-0-	-98	-0-	249	1	490	2	N	-0-					26
06	1050 N	850	-0-	-200	-0-	241	1	609	2	N	-0-					26

RALPH EDWARDS WELL #: E 1HP RRCID -> 267780 COMPL. DATE 10/30/2011 TOTAL DEPTH 12569 PERF.12971 - 17934

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
SYDRI OPERATING, LLC 833597
WILSON WELL #: C 1HP RRCID -> 267765 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 11708 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1807	X	1807	-0-	-0-	-0-	518	1	1238	3	Y	46	44	1			137
							51	9									
02	2996	X	1704	-0-	-1292	-0-	434	1	1218	3	Y	47	43	1			141
							52	9									
03	2449	X	1707	-0-	-742	-0-	440	1	1223	3	Y	40	37	1			144
							44	9									
04	1740	X	-0-	-0-	-1740	-0-					Y	-0-					144
05	2712	X	2712	-0-	-0-	-0-	803	1	1909	3	Y	-0-					144
06	1650	N	579	-0-	-1071	-0-	183	1	396	3	Y	-0-					144

TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY 844344
CRAWFORD RANCH WELL #: 12H RRCID -> 271439 COMPL. DATE 06/08/2013 TOTAL DEPTH 11419 PERF.11790 - 13490

01	523	N	523	-0-	-0-	-0-	457	3	66	9	Y	60	91	1			10
02	441	N	441	-0-	-0-	-0-	438	3	3	9	Y	3	11	1			2
03	713	N	691	-0-	-22	-0-	668	3	23	9	Y	21	19	1			4
04	510	N	457	-0-	-53	-0-	456	3	1	9	Y	1	1	1			4
05	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1208	3	11	9	Y	10	10	1			4
06	793	N	793	-0-	-0-	-0-	783	3	10	9	Y	9	9	1			4

SOLANA B WELL #: 702H RRCID -> 301680 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHELTON UNIT WELL #: 701H RRCID -> 302002 COMPL. DATE 04/04/2026 TOTAL DEPTH 9351 PERF. N/A

04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHELTON UNIT WELL #: 702H RRCID -> 302013 COMPL. DATE 04/20/2026 TOTAL DEPTH 9324 PERF. N/A

04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
MURRAY WELL #: 2H RRCID -> 270510 COMPL. DATE 10/10/2025 TOTAL DEPTH 12509 PERF.13003 - 18181

01	620	X	105	-0-	-515	-0-	29	1	35	2	Y	24	28	1			4
							15	4	26	9							
02	712	X	712	-0-	-0-	-0-	172	1	287	2	Y	62	55	1			11
							185	4	68	9							
03	651	X	147	-0-	-504	-0-	29	1	84	2	Y	-0-	11	1			-0-
							34	4									
04	630	X	73	-0-	-557	-0-	11	1	42	2	Y	1	1	1			-0-
							19	4	1	9							
05	775	X	757	-0-	-18	-0-	87	1	261	2	Y	69	57	1			12
							333	4	76	9							
06	750	X	85	-0-	-665	-0-	13	1	40	2	Y	-0-	12	1			-0-
							32	4									

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
VERDUN OIL & GAS LLC 884566
MORO CREEK WELL #: 1 RRCID -> 260277 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 11953 PERF.11548 - 11728

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JACK MANN (PENN) 45327 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
TEXAKOMA E & P, LLC 844133
CARPENTER WELL #: 1 RRCID -> 222339 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 6598 PERF. 5984 - 6020

01	736 N	736	-0-	-0- B	-0-	736	2	N	-0-			67
02	565 N	565	-0-	-0- B	-0-	565	2	N	-0-			67
03	1085 N	286	-0-	-799 B	-0-	286	2	N	-0-			67
04	720 N	-0-	-0-	-720 B	-0-			N	-0-			67
05	620 N	-0-	-0-	-620 B	-0-			N	-0-			67
06	270 N	-0-	-0-	-270 B	-0-			N	-0-			67

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CANYON RANCH WELL #: 152E RRCID -> 193136 COMPL. DATE 10/13/2002 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5829 - 6165

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	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

01	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	3	N	-0-			-0-
02	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	3	N	-0-			-0-
03	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	3	N	-0-			-0-
04	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	3	N	-0-			-0-
05	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	3	N	-0-			-0-
06	360 N	NO RPT	-0-	-360	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	124	1	1495	3	N	128					389
						141	9									
02	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	112	1	1176	3	N	-0-					389
03	1736 N	1616	-0-	-120	-0-	124	1	1492	3	N	-0-					389
04	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	120	1	1638	3	N	28					417
						31	9									
05	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	124	1	1839	3	N	18	178	1			257
						20	9									
06	1560 N	NO RPT	-0-	-1560	-0-					N	NO RPT					257

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JAKE HAMON, EAST (WILCOX 7800) 45502 875 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
WAGNER OIL COMPANY 891175
BAKER, MYLA WELL #: 3 RRCID -> 000332 COMPL. DATE 02/15/1961 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 7705 - 7719

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3207					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3207					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3207					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3207					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3207					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3207					N	NO RPT					-0-

JENNINGS 300 (ANACACHO) //CONT.// 46220 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.//CONT.// 681459
JENNINGS WELL #: 2 RRCID -> 266046 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 1800 PERF. 1602 - 1612

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112

XTO ENERGY INC. 945936
BURKS RANCH "E" WELL #: 9 RRCID -> 232128 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 5688 PERF. 5030 - 5036

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JOHN T. SAUNDERS (WILCOX 5380) 46944 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SOCO ATX LLC 100095
BURKS RANCH "D" WELL #: 5W RRCID -> 254818 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5456 - 5466

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
BURKS RANCH "E" WELL #: 9 RRCID -> 235695 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 5688 PERF. 5385 - 5388

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/29/2026 - WELL PLUGGED 04/29/26

EAST-WEST RESOURCES, INC. 239000
WOODS, G. T. WELL #: 1 RRCID -> 069214 COMPL. DATE 11/01/1976 TOTAL DEPTH 3044 PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WOODS, G. T. WELL #: 2 RRCID -> 069215 COMPL. DATE 10/26/1976 TOTAL DEPTH 3130 PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RUSK ENERGY OPERATING LLC 735144
JORDAN WELL #: 1 RRCID -> 066061 COMPL. DATE 07/31/1977 TOTAL DEPTH 5678 PERF. 3042 - 3050

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JORDAN WELL #: 2 RRCID -> 066062 COMPL. DATE 05/01/1975 TOTAL DEPTH 3123 PERF. N/A

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JORDAN (NAVARRO B) //CONT.// 47260 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MILAM
SHOREHAM OIL & GAS COMPANY, INC. 778499
CLAYTON, T. M. WELL #: 1 RRCID -> 068438 COMPL. DATE 04/20/1976 TOTAL DEPTH 3118 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	214			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	214			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	214			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	214			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	214			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	214			N	NO RPT			-0-

JOURDANTON 47358 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC 100797
S.P.J.S.T. LODGE WELL #: 3 RRCID -> 057982 COMPL. DATE 03/01/1974 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7184 - 7200

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

DORNAK, JOHN L. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 109054 COMPL. DATE 01/10/1984 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7276 - 7353

01	964 N	964	-0-	-0-	-0-	961	3	3 9	Y	3			6
02	820 N	820	-0-	-0-	-0-	820	3		Y	-0-			6
03	890 N	890	-0-	-0-	-0-	890	3		Y	-0-			6
04	900 N	868	-0-	-32	-0-	868	3		Y	-0-			6
05	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961	3		Y	-0-			6
*06	870 N	486	-0-	-384	-0-	485	3	1 9	Y	1			7

SCHORSCH, HENRY WELL #: 3 RRCID -> 117195 COMPL. DATE 12/16/1946 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 7301 - 7320

01	970 X	970	-0-	-0-	-0-	527	3	443 9	Y	403	230	1	176
02	3080 X	3046	-0-	-34	-0-	2212	3	834 9	Y	758	670	1	264
03	3410 X	838	-0-	-2572	-0-	101	3	737 9	Y	670	647	1	287
04	2879 X	2879	-0-	-0-	-0-	2429	3	450 9	Y	409	626	1	70
05	3379 X	3191	-0-	-188	-0-	2890	3	301 9	Y	274	290	1	54
06	3270 X	1777	-0-	-1493	-0-	1531	3	246 9	Y	224	220	1	58

WALLACE, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 150676 COMPL. DATE 08/04/1994 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 7240 - 7258

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WALLACE, J. C. WELL #: 5 RRCID -> 152318 COMPL. DATE 12/16/1994 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7194 - 7282

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

JOURDANTON //CONT.// 47358 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.// 100797

PEARLSTONE, CLAIRE WELL #: 1 RRCID -> 160379 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 7408 PERF. 7201 - 7326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9269	X	8928	-0-	-341	-0-	8928	3			Y	-0-					90
02	8372	X	8092	-0-	-280	-0-	8064	3	28	9	Y	25					115
03	9269	X	8296	-0-	-973	-0-	8268	3	28	9	Y	25					140
04	8850	X	8643	-0-	-207	-0-	8615	3	28	9	Y	25					165
05	8928	X	8164	-0-	-764	-0-	8153	3	11	9	Y	10					175
*06	8640	X	4172	-0-	-4468	-0-	4117	3	55	9	Y	50					225

PEARLSTONE, CLAIRE WELL #: 2 RRCID -> 163239 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7170 - 7194

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DORNAK, JOHN L. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 165776 COMPL. DATE 12/15/1997 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7264 - 7356

01	492	N	492	-0-	-0-	-0-	434	3	58	9	Y	53					157
02	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			Y	-0-					157
03	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			Y	-0-					157
04	420	N	406	-0-	-14	-0-	406	3			Y	-0-					157
05	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			Y	-0-					157
*06	390	N	245	-0-	-145	-0-	212	3	33	9	Y	30					187

DORNAK, JOHN L. GAS UNIT WELL #: 6R RRCID -> 219882 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7330 - 7345

01	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1922	3	6	9	N	5					14
02	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	3			N	-0-					14
03	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	3			N	-0-					14
04	1860	N	1674	-0-	-186	-0-	1674	3			N	-0-					14
05	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	3			N	-0-					14
*06	1710	N	973	-0-	-737	-0-	971	3	2	9	N	2					16

DORNAK, JOHN L. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 220230 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 7250 - 7338

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

WALLACE, J.C. WELL #: 11 RRCID -> 225263 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7292 - 7352

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

S.P.J.S.T. LODGE WELL #: 7 RRCID -> 241921 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7203 - 7229

01	5338	X	5338	-0-	-0-	-0-	5301	3	37	9	Y	34	41	1			1
02	4828	X	4828	-0-	-0-	-0-	4788	3	40	9	Y	36	27	1			10
03	5301	X	4943	-0-	-358	-0-	4909	3	34	9	Y	31	26	1			15
04	5130	X	5000	-0-	-130	-0-	4959	3	41	9	Y	37	43	1			9
05	5348	X	5348	-0-	-0-	-0-	5301	3	47	9	Y	43	43	1			9
06	5130	X	2714	-0-	-2416	-0-	2677	3	37	9	Y	34	38	1			5

JOURDANTON (BUDA) 47358 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC 100797
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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

JOURDANTON (GEORGETOWN) 47358 450 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ATASCOSA
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC 100797
SANDEEN, JOHN WELL #: 5 RRCID -> 170311 COMPL. DATE 05/26/1998 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 7117 - 7139

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

J. C. WALLACE WELL #: 1 RRCID -> 284817 COMPL. DATE 04/23/2018 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 7046 - 7093

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

01	2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	2		N	-0-			-0-
02	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2		N	-0-			-0-
03	2418 N	1830	-0-	-588	-0-	1830	2		N	-0-			-0-
04	1980 N	1569	-0-	-411	-0-	1569	2		N	-0-			-0-
*05	2139 N	1653	-0-	-486	-0-	1653	2		N	-0-			-0-
06	2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	2288	2		N	-0-			-0-

KELLEY (ELLENBURGER) 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
UPP OPERATING, LLC 875310
CANYON RANCH WELL #: 2201E RRCID -> 136556 COMPL. DATE 10/07/1990 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6626 - 6701

01	1550 N	1518	-0-	-32	-0-	1518	3		Y	-0-			2
02	1400 N	1222	-0-	-178	-0-	1222	3		Y	-0-			2
03	1519 N	-0-	-0-	-1519	-0-				Y	-0-			2
04	1470 N	-0-	-0-	-1470	-0-				Y	-0-			2
05	1364 N	-0-	-0-	-1364	-0-				Y	-0-			2
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			2

CANYON RANCH WELL #: 2202EH RRCID -> 149395 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 6830 - 8403

01	2880 N	2315	-0-	-565	-0-	2315	3		Y	-0-			2
02	2128 N	1857	-0-	-271	-0-	1857	3		Y	-0-			2
03	2325 N	41	-0-	-2284	-0-	41	3		Y	-0-			2
04	2250 N	-0-	-0-	-2250	-0-				Y	-0-			2
05	2046 N	-0-	-0-	-2046	-0-				Y	-0-			2
06	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-				Y	NO RPT			2

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

CANYON RANCH WELL #: 0051EH RRCID -> 152134 COMPL. DATE 08/30/1994 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6676 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	3			Y	-0-					1
02	644	N	635	-0-	-9	-0-	635	3			Y	-0-					1
03	744	N	652	-0-	-92	-0-	652	3			Y	-0-					1
04	840	N	642	-0-	-198	-0-	642	3			Y	-0-					1
05	713	N	694	-0-	-19	-0-	694	3			Y	-0-					1
06	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					Y	NO RPT					1

CANYON RANCH WELL #: 2131EH RRCID -> 154840 COMPL. DATE 10/29/1996 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 7080 - 9840

01	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			Y	-0-					1
02	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			Y	-0-					1
03	217	N	4	-0-	-213	-0-	4	3			Y	-0-					1
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					1
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					1
06	4	N	NO RPT	-0-	-4	-0-					Y	NO RPT					1

CANYON RANCH WELL #: 0052EH RRCID -> 155035 COMPL. DATE 07/23/1996 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 6959 - 8875

01	3844	X	3774	-0-	-70	-0-	3774	3			Y	-0-					3
02	3472	X	2958	-0-	-514	-0-	2958	3			Y	-0-					3
03	3844	X	-0-	-0-	-3844	-0-					Y	-0-					3
04	3660	X	-0-	-0-	-3660	-0-					Y	-0-					3
05	3782	X	-0-	-0-	-3782	-0-					Y	-0-					3
06	3660	X	NO RPT	-0-	-3660	-0-					Y	NO RPT					3

CANYON RANCH WELL #: 501EH RRCID -> 157234 COMPL. DATE 12/09/1996 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 7019 - 7430

01	3503	X	3320	-0-	-183	-0-	3320	3			N	-0-					3
02	3136	X	2653	-0-	-483	-0-	2653	3			N	-0-					3
03	3472	X	402	-0-	-3070	-0-	402	3			N	-0-					3
04	3270	X	543	-0-	-2727	-0-	543	3			N	-0-					3
05	3317	X	341	-0-	-2976	-0-	341	3			N	-0-					3
06	3210	X	NO RPT	-0-	-3210	-0-					N	NO RPT					3

CANYON RANCH WELL #: 2132EH RRCID -> 157987 COMPL. DATE 07/21/1996 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 7438 - 9518

01	372	N	364	-0-	-8	-0-	364	3			Y	-0-					1
02	336	N	298	-0-	-38	-0-	298	3			Y	-0-					1
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					1
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					1
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					1
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

CANYON RANCH WELL #: 2204EH RRCID -> 160937 COMPL. DATE 06/25/2000 TOTAL DEPTH 10171 PERF. 7763 - 10171

01	1705	N	1218	-0-	-487	-0-	1218	3			Y	-0-					2
02	1428	N	1010	-0-	-418	-0-	1010	3			Y	-0-					2
03	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-					2
04	1170	N	-0-	-0-	-1170	-0-					Y	-0-					2
05	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-					2
06	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2	EXT	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 #: 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
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	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

01	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3		N	-0-			120
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3		N	-0-			120
03	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3		N	-0-			120
04	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3		N	-0-			120
05	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3		N	-0-			120
06	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT			120

CANYON RANCH WELL #: 5012EH RRCID -> 164741 COMPL. DATE 04/29/1998 TOTAL DEPTH 9189 PERF. 7050 - 8780

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CANYON RANCH WELL #: 2162SH RRCID -> 169757 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 6711 PERF. N/A

01	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	3		N	-0-			-0-
02	13 N	10	-0-	-3	-0-	10	3		N	-0-			-0-
03	13 N	8	-0-	-5	-0-	8	3		N	-0-			-0-
04	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3		N	-0-			-0-
05	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3		N	-0-			-0-
06	8 N	NO RPT	-0-	-8	-0-				N	NO RPT			-0-

MANN-MCDONALD WELL #: 0051EH RRCID -> 171894 COMPL. DATE 09/21/1998 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 7084 - 9200

01	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	3		N	-0-			1
02	1288 N	1232	-0-	-56	-0-	1232	3		N	-0-			1
03	1457 N	1062	-0-	-395	-0-	1062	3		N	-0-			1
04	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	3		N	-0-			1
05	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	3		N	-0-			1
06	1020 N	NO RPT	-0-	-1020	-0-				N	NO RPT			1

CANYON RANCH WELL #: 2142E RRCID -> 196154 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6796 - 7334

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
06	14B2 EXT	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

01	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	3		N	-0-			1
02	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3		N	-0-			1
03	4 N	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-			1
04	15 N	-0-	-0-	-15	-0-				N	-0-			1
05	12 N	-0-	-0-	-12	-0-				N	-0-			1
06	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

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	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
01	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

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
01	546 N	546	-0-	-0-	-0-	490	3	56	9	Y	51					174
02	616 N	499	-0-	-117	-0-	435	3	64	9	Y	58	4	8			228
03	589 N	416	-0-	-173	-0-	375	3	41	9	Y	37	177	1			88
04	556 N	556	-0-	-0-	-0-	476	3	80	9	Y	73					161
05	619 N	619	-0-	-0-	-0-	569	3	50	9	Y	45					206
06	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT					206

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
01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	3	N	-0-					-0-
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	3	N	-0-					-0-
03	31 N	29	-0-	-2	-0-	1	1	28	3	N	-0-					-0-
04	30 N	27	-0-	-3	-0-	1	1	26	3	N	-0-					-0-
05	36 N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	N	-0-					-0-
06	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER RANCH 40 WELL #: 11 RRCID -> 243708 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 8618 PERF. 8388 - 8518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	504	-0-	-85	-0-	15	1	481	3	N	7					22
							8	9									
02	532	N	401	-0-	-131	-0-	11	1	378	3	N	11	13	1			20
							12	9									
03	558	N	447	-0-	-111	-0-	14	1	418	3	N	14	13	1			21
							15	9									
04	480	N	421	-0-	-59	-0-	15	1	393	3	N	12	13	1			20
							13	9									
05	500	N	500	-0-	-0-	-0-	25	1	474	3	N	1	17	1			4
							1	9									
06	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					4

POWELL 3 WELL #: 2 RRCID -> 244252 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 7426 - 8270

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 54 17 WELL #: 5 RRCID -> 244258 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 7284 - 8244

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMMONS 72.5 WELL #: 5 RRCID -> 251220 COMPL. DATE 12/28/2008 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 6246 - 8014

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. N WELL #: 14 RRCID -> 251673 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8252 - 8350

01	1240	N	1144	-0-	-96	-0-	45	1	1099	3	N	-0-					8
02	1120	N	1039	-0-	-81	-0-	37	1	1002	3	N	-0-	4	1			4
03	1209	N	1150	-0-	-59	-0-	47	1	1103	3	N	-0-					4
04	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	54	1	1061	3	N	-0-					4
05	1147	N	942	-0-	-205	-0-	48	1	894	3	N	-0-					4
06	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					N	NO RPT					4

CHILDRESS 15 WELL #: 3 RRCID -> 251718 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 8751 PERF. 8560 - 8580

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MAYER RANCH 35 WELL #: 13 RRCID -> 252909 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 7384 - 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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WARD 127 WELL #: 20 RRCID -> 253296 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 5510 - 8012

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER RANCH 40 WELL #: 9 RRCID -> 255154 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7220 - 8470

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER RANCH 40 WELL #: 10 RRCID -> 255155 COMPL. DATE 12/20/2009 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 7256 - 8454

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER RANCH 41 WELL #: 4 RRCID -> 255250 COMPL. DATE 12/21/2009 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7296 - 8648

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER RANCH 41 WELL #: 3 RRCID -> 255293 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7272 - 8542

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER RANCH 40 WELL #: 8 RRCID -> 257561 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8090 - 8338

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER EDWIN S JR 27 WELL #: 4 RRCID -> 258378 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 8553 PERF. 8200 - 8394

01	1197 X	1197	-0-	-0-	-0-	47	1	1150	3	N	-0-					10
02	1168 X	1168	-0-	-0-	-0-	41	1	1123	3	N	4	4	8			10
						4	9									
03	1267 X	1267	-0-	-0-	-0-	52	1	1215	3	N	-0-					10
04	1185 X	1185	-0-	-0-	-0-	58	1	1127	3	N	-0-					10
05	1178 X	1178	-0-	-0-	-0-	60	1	1118	3	N	-0-					10
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

JONES RANCH WELL #: 1869 RRCID -> 258453 COMPL. DATE 05/04/2010 TOTAL DEPTH 8197 PERF. 6664 - 8162

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 13 RRCID -> 258467 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7070 - 8296

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NICKS, GERALD 5 WELL #: 12 RRCID -> 258472 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 7286 - 8568

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NICKS, GERALD 5 WELL #: 13 RRCID -> 258476 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 7244 - 8490

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

DIEBITSCH 70 WELL #: 19 RRCID -> 258497 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6412 - 7964

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. 27 WELL #: 3 RRCID -> 258501 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 7026 - 8354

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. 27 WELL #: 2 RRCID -> 258569 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7366 - 8278

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARIGLIANO WELL #: 1604 RRCID -> 260093 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7356 - 8290

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

REYNOLDS 25 WELL #: 1 RRCID -> 261831 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6918 - 7804

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHANNON 52 WELL #: 24 RRCID -> 262417 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6466 - 8100

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER RANCH 40 WELL #: 13 RRCID -> 265902 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 7380 - 8482

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
POWELL 7 WELL #: 2 RRCID -> 268329 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7352 - 8346

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER EDWIN S JR 27 WELL #: 14 RRCID -> 270786 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 9389 PERF. 7410 - 8264

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GLAU, J. WELL #: 1 RRCID -> 130170 COMPL. DATE 01/15/1989 TOTAL DEPTH 16020 PERF.15864 - 15924

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	528			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	528			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	528			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	528			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	528			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	528			N	NO RPT			-0-

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
01	GEOTHERM	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	GEOTHERM	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	GEOTHERM	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	GEOTHERM	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	GEOTHERM	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	GEOTHERM	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WHITEHEAD "C" WELL #: 7703 RRCID -> 185115 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11387 - 11464

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITEHEAD "B" WELL #: 7805 RRCID -> 185130 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11081 - 11437

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WHITEHEAD "B" WELL #: 7804 RRCID -> 185136 COMPL. DATE 04/21/2001 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10994 - 11074

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LEONARD WELL #: 4201 RRCID -> 189622 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 11969 PERF.11073 - 11132

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7

LANGTRY (CANYON) //CONT.// 51989 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LEONARD WELL #: 4203 RRCID -> 193206 COMPL. DATE 02/02/2003 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11414 - 11522

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-			N	-0-			23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23

LEONARD G.U. 37-1 WELL #: 2 RRCID -> 194614 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 11762 PERF.11256 - 11374

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WHITEHEAD "A" WELL #: 7905 RRCID -> 196262 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11361 - 11381

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LEONA (ELAINE) 53245 500 ASSOCIATED 49B CNTY: ZAVALA
REO OPERATING LLC 701876
FOLEY, NORMENT WELL #: 1 RRCID -> 080118 COMPL. DATE 12/16/1978 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3184 - 3187

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FOLEY, NORMENT WELL #: 6 RRCID -> 095266 COMPL. DATE 09/04/1981 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3152 - 3158

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FOLEY WELL #: 1X RRCID -> 189065 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 3235 PERF. 3140 - 3142

01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEONA RIVER (ESCONDIDO -C-) 53264 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
PRODUCTION RESOURCES, INC. 680845
WINTERBOTHAM, GEORGE S. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 080750 COMPL. DATE 11/30/1978 TOTAL DEPTH 4348 PERF. 3376 - 3396

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			49
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			49
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			49
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			49
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			49
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			49

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/18/2026

LEONA RIVER (ESCONDIDO D-1) 53264 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
PRODUCTION RESOURCES, INC. 680845
WEST, G. W. WELL #: 6 RRCID -> 000347 COMPL. DATE 01/17/1962 TOTAL DEPTH 4465 PERF. 3499 - 3505

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

PERRY WELL #: 1 RRCID -> 115103 COMPL. DATE 09/24/1984 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3504 - 3520

01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/29/2026

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	H15 VIOL	-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

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/03/2026

LETA (SAN MIGUEL-A) 53390 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
SABINAL RESOURCES, INC. 742124
GLASSCOCK, LETA WELL #: RRCID -> 222547 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5300 - 5350

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			11
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			11
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			11
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			11
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			11
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			11

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/26/2019

LOMA ALTA (WILCOX B) 54475 332 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
CANNAN, MORRIS 129030
HAGIST RANCH WELL #: 1 U RRCID -> 035242 COMPL. DATE 01/17/1965 TOTAL DEPTH 8143 PERF. N/A

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

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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

HAGIST WELL #: 1C RRCID -> 152420 COMPL. DATE 11/00/1989 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 6952 - 7370

01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

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

01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	691				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	691				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	691				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	691				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	691				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	691				N	NO RPT			-0-

LORENZO (AUSTIN CHALK) 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLACK MOUNTAIN STX I LLC 072764
BRISCOE CATARINA AC WELL #: 2H RRCID -> 296344 COMPL. DATE 06/20/2023 TOTAL DEPTH 7494 PERF. 7824 - 17743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10540	X	8789	-0-	-1751	-0-	1796	1	5659	3	N	1213	1427	1	6	8	488
							1334	9									
02	9100	X	7994	-0-	-1106	-0-	1547	1	4952	3	N	1359	1088	1	3	8	756
							1495	9									
03	9734	X	8032	-0-	-1702	-0-	1855	1	5221	3	N	869	900	1	3	8	722
							956	9									
04	9000	X	7897	-0-	-1103	-0-	1821	1	4742	3	N	1213	1450	1	1	8	484
							1334	9									
05	9300	X	7960	-0-	-1340	-0-	1828	1	4957	3	N	1068	1118	1	1	8	433
							1175	9									
06	8580	X	7260	-0-	-1320	-0-	1722	1	4451	3	N	988	903	1	5	8	513
							1087	9									

BRISCOE CATARINA AC WELL #: 0001 H RRCID -> 297828 COMPL. DATE 06/14/2022 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7786 - 19233

01	8339	X	7249	-0-	-1090	-0-	1065	1	5045	3	N	1035	705	1	9	8	1000
							1139	9									
02	7532	X	6832	-0-	-700	-0-	1127	1	4648	3	N	961	1107	1	6	8	848
							1057	9									
03	8339	X	7114	-0-	-1225	-0-	1253	1	4776	3	N	986	1094	1	3	8	737
							1085	9									
04	7860	X	6837	-0-	-1023	-0-	1188	1	4715	3	N	849	735	1	3	8	848
							934	9									
05	7781	X	7463	-0-	-318	-0-	1328	1	4944	3	N	1083	901	1	4	8	1026
							1191	9									
06	7320	X	6779	-0-	-541	-0-	1302	1	4433	3	N	949	1297	1	5	8	673
							1044	9									

JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC 100351
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 96H RRCID -> 284578 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7503 - 7510

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

WORTHEY RANCH WELL #: 16HZ RRCID -> 295361 COMPL. DATE 04/28/2023 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 9011 - 18762

01	48360	X	11363	-0-	-36997	-0-	25	1	10268	2	Y	965	1042	1			32
							8	4	1062	9							
02	42616	X	13171	-0-	-29445	-0-	23	1	12135	2	Y	906	898	1			40
							16	4	997	9							
03	21142	X	12136	-0-	-9006	-0-	23	1	11297	2	Y	724	752	1			12
							20	4	796	9							
04	20460	X	11006	-0-	-9454	-0-	10	1	10241	2	Y	677	678	1			11
							10	4	745	9							
05	21142	X	16057	-0-	-5085	-0-	10	1	14869	2	Y	1065	1049	1			27
							6	4	1172	9							
06	14100	X	NO RPT	-0-	-14100	-0-					Y	NO RPT					27

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

STANLEY RANCH WELL #: 16HZ RRCID -> 295415 COMPL. DATE 04/24/2023 TOTAL DEPTH 8759 PERF. 8822 - 18547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	23188	X	13188	-0-	-10000	-0-	98	1	11372	2	Y	1536	1568	1			112
							28	4	1690	9							
02	20692	X	19431	-0-	-1261	-0-	40	1	17407	2	Y	1764	1796	1			80
							44	4	1940	9							
03	20088	X	17014	-0-	-3074	-0-	36	1	15076	2	Y	1711	1763	1			28
							20	4	1882	9							
04	19440	X	16151	-0-	-3289	-0-	44	1	14189	2	Y	1707	1591	1			144
							40	4	1878	9							
05	21514	X	16797	-0-	-4717	-0-	57	1	14876	2	Y	1691	1665	1			170
							4	4	1860	9							
06	20820	X	NO RPT	-0-	-20820	-0-					Y	NO RPT					170

STANLEY RANCH WELL #: 17HZ RRCID -> 296831 COMPL. DATE 01/08/2024 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8481 - 19325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	53103	X	3037	-0-	-50066	-0-	19	1	2529	2	Y	439	556	1			127
							6	4	483	9							
02	46256	X	35140	-0-	-11116	-0-	460	1	29008	2	Y	5030	4641	1			516
							139	4	5533	9							
03	51212	X	39623	-0-	-11589	-0-	46	1	35028	2	Y	4016	4450	1			82
							131	4	4418	9							
04	35040	X	31539	-0-	-3501	-0-	31	1	27806	2	Y	3192	3226	1			48
							191	4	3511	9							
05	38905	X	33184	-0-	-5721	-0-	32	1	29244	2	Y	3546	3545	1			49
							7	4	3901	9							
06	38340	X	NO RPT	-0-	-38340	-0-					Y	NO RPT					49

WORTHEY RANCH WELL #: 17HZ RRCID -> 296912 COMPL. DATE 01/09/2024 TOTAL DEPTH 8397 PERF. 8478 - 19659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	57257	X	38611	-0-	-18646	-0-	910	1	31961	2	Y	5215	5312	1			276
							3	4	5737	9							
02	48524	X	45257	-0-	-3267	-0-	567	1	38154	2	Y	5921	5866	1			331
							23	4	6513	9							
03	54064	X	43665	-0-	-10399	-0-	606	1	36285	2	Y	6158	6127	1			362
							6774	9									
04	52320	X	39281	-0-	-13039	-0-	113	1	33016	2	Y	5513	5469	1			406
							88	4	6064	9							
05	54064	X	42121	-0-	-11943	-0-	121	1	36382	2	Y	5100	5040	1			466
							8	4	5610	9							
06	48480	X	NO RPT	-0-	-48480	-0-					Y	NO RPT					466

WORTHEY RANCH WELL #: 101HA RRCID -> 298501 COMPL. DATE 11/20/2024 TOTAL DEPTH 8126 PERF. 8536 - 18844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	61318	X	35202	-0-	-26116	-0-	30753	2	3	4	Y	4042	4067	1			163
							4446	9									
02	51240	X	43237	-0-	-8003	-0-	71	1	37069	2	Y	5542	5467	1			238
							1	4	6096	9							
03	56389	X	41711	-0-	-14678	-0-	108	1	35931	2	Y	5155	5290	1			103
							1	4	5671	9							
04	47700	X	38498	-0-	-9202	-0-	106	1	33372	2	Y	4563	4338	1			328
							1	4	5019	9							
05	49290	X	37296	-0-	-11994	-0-	75	1	32264	2	Y	4498	4476	1			350
							9	4	4948	9							
06	46320	X	NO RPT	-0-	-46320	-0-					Y	NO RPT					350

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

WORTHEY RANCH WELL #: 101HB RRCID -> 298503 COMPL. DATE 11/20/2024 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8446 - 18754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	80073	X	47019	-0-	-33054	-0-	41157	2	4	4	Y	5325	5340	1			214
							5858	9									
02	66304	X	55046	-0-	-11258	-0-	90	1	47297	2	Y	6961	6877	1			298
							2	4	7657	9							
03	71951	X	54063	-0-	-17888	-0-	141	1	46669	2	Y	6593	6759	1			132
							1	4	7252	9							
04	64890	X	48803	-0-	-16087	-0-	134	1	42391	2	Y	5706	5428	1			410
							1	4	6277	9							
05	61690	X	45639	-0-	-16051	-0-	92	1	39427	2	Y	5554	5532	1			432
							11	4	6109	9							
06	58980	X	NO RPT	-0-	-58980	-0-					Y	NO RPT					432

STANLEY RANCH WELL #: 102HY RRCID -> 298561 COMPL. DATE 12/01/2024 TOTAL DEPTH 8774 PERF. 8693 - 19248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	61969	X	-0-	-0-	-61969	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
02	58046	X	58046	-0-	-0-	-0-	120	1	51613	2	Y	5619	5363	1			256
							132	4	6181	9							
03	54746	X	46740	-0-	-8006	-0-	100	1	41916	2	Y	4244	4431	1			69
							56	4	4668	9							
04	40237	X	40237	-0-	-0-	-0-	112	1	36042	2	Y	3619	3382	1			306
							102	4	3981	9							
05	64263	X	38544	-0-	-25719	-0-	132	1	34375	2	Y	3663	3600	1			369
							8	4	4029	9							
06	62190	X	NO RPT	-0-	-62190	-0-					Y	NO RPT					369

STANLEY RANCH WELL #: 102HZ RRCID -> 298562 COMPL. DATE 11/30/2024 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 8568 - 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
01	57567	X	-0-	-0-	-57567	-0-					Y	-0-	29	1			-0-
02	59612	X	32876	-0-	-26736	-0-	66	1	28459	2	Y	3889	3712	1			177
							73	4	4278	9							
03	65999	X	33698	-0-	-32301	-0-	73	1	30604	2	Y	2709	2842	1			44
							41	4	2980	9							
04	49620	X	29718	-0-	-19902	-0-	83	1	26758	2	Y	2546	2375	1			215
							76	4	2801	9							
05	36394	X	29259	-0-	-7135	-0-	101	1	26237	2	Y	2650	2598	1			267
							6	4	2915	9							
06	35220	X	NO RPT	-0-	-35220	-0-					Y	NO RPT					267

STANLEY RANCH WELL #: 103HX RRCID -> 301924 COMPL. DATE 02/13/2026 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 8681 - 21249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		5707	-0-	5707	5707	65	1	4079	2	N	1403	1259	1			144
							20	4	1543	9							
03	0		80239	-0-	80239	85946	85	1	64635	2	N	13888	13747	1			285
							242	4	15277	9							
04	0		109361	-0-	109361	195307	98	1	88979	2	N	17885	17899	1			271
							610	4	19674	9							
05	0		91771	-0-	91771	287078	82	1	75549	2	N	14657	14724	1			204
							17	4	16123	9							
06	0		NO RPT	-0-	-0-	287078					N	NO RPT					204

STANLEY RANCH WELL #: 103HZ RRCID -> 301925 COMPL. DATE 02/17/2026 TOTAL DEPTH 8619 PERF. 9167 - 23279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		3934	-0-	3934	3934	43	1	2688	2	N	1082	971	1			111
							13	4	1190	9							
03	0		43853	-0-	43853	47787	45	1	34278	2	N	8547	8483	1			175
							128	4	9402	9							
04	0		74715	-0-	74715	122502	66	1	59764	2	N	13159	13135	1			199
							410	4	14475	9							
05	0		69386	-0-	69386	191888	61	1	56251	2	N	11874	11908	1			165
							13	4	13061	9							
06	0		NO RPT	-0-	-0-	191888					N	NO RPT					165

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

STANLEY RANCH WELL #: 103HW RRCID -> 301937 COMPL. DATE 02/13/2026 TOTAL DEPTH 8432 PERF. 8938 - 20686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		7871	-0-	7871	7871	94	1	5937	2	N	1647	1478	1			169
							28	4	1812	9							
03	0		85997	-0-	85997	93868	94	1	71125	2	N	13193	13091	1			271
							266	4	14512	9							
04	0		107228	-0-	107228	201096	98	1	88703	2	N	16199	16224	1			246
							608	4	17819	9							
05	0		98126	-0-	98126	299222	89	1	81746	2	N	14794	14834	1			206
							18	4	16273	9							
06	8448	X	NO RPT	-0-	-8448	290774					N	NO RPT					206

STANLEY RANCH WELL #: 103HY RRCID -> 301938 COMPL. DATE 02/17/2026 TOTAL DEPTH 8519 PERF. 8569 - 22223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		3471	-0-	3471	3471	41	1	2582	2	N	760	682	1			78
							12	4	836	9							
03	0		56398	-0-	56398	59869	59	1	44761	2	N	10374	10239	1			213
							167	4	11411	9							
04	0		91521	-0-	91521	151390	80	1	72865	2	N	16433	16397	1			249
							500	4	18076	9							
05	0		79621	-0-	79621	231011	70	1	64287	2	N	13864	13920	1			193
							14	4	15250	9							
06	4512	X	NO RPT	-0-	-4512	226499					N	NO RPT					193

TBM CATARINA, LLC 101300

PILONCILLO WELL #: D 23HD RRCID -> 271886 COMPL. DATE 05/10/2013 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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: F 2HB RRCID -> 272237 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 9453 PERF. 9807 - 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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: A 31HC RRCID -> 282026 COMPL. DATE 08/30/2016 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8310 - 8465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300

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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PILONCILLO WELL #: A 25HZ RRCID -> 282295 COMPL. DATE 08/11/2016 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 8405 - 8864

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PILONCILLO WELL #: A 18HY RRCID -> 282441 COMPL. DATE 11/21/2016 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8458 - 8513

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PILONCILLO WELL #: A 23HF RRCID -> 283050 COMPL. DATE 05/11/2017 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 8312 - 8362

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PILONCILLO WELL #: E 20HD RRCID -> 283899 COMPL. DATE 08/07/2017 TOTAL DEPTH 9097 PERF. 9467 - 9479

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PILONCILLO WELL #: D 17HA RRCID -> 284365 COMPL. DATE 08/21/2017 TOTAL DEPTH 8629 PERF. 8823 - 8918

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PILONCILLO WELL #: A 41HY RRCID -> 284757 COMPL. DATE 10/19/2017 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8214 - 16307

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300

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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PILONCILLO WELL #: A 43HY RRCID -> 288064 COMPL. DATE 11/23/2018 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8213 - 13623

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: D 11XA RRCID -> 299838 COMPL. DATE 05/03/2025 TOTAL DEPTH 8889 PERF. 9269 - 20745

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	28706 X	-0-	-0-	-28706	-0-					Y	-0-					-0-
02	44358 X	44358	-0-	-0-	-0-	2114	1	36284	2	Y	5418	5418	0			-0-
						5960	9									
03	44358 X	44358	-0-	-0-	-0-	2114	1	36284	2	Y	5418	5418	0			-0-
						5960	9									
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	48592	-0-	48592	48592	1920	1	40825	2	Y	5315	5315	0			-0-
						5847	9									
*06	DLQ G-10	46804	-0-	46804	95396	1866	1	39276	2	Y	5147	5147	0			-0-
						5662	9									

PILONCILLO WELL #: D 11XB RRCID -> 299842 COMPL. DATE 05/03/2025 TOTAL DEPTH 8878 PERF. 9275 - 22251

01	29419 X	459	-0-	-28960	-0-	22	1	386	2	Y	46	46	0			-0-
						51	9									
02	54654 X	54654	-0-	-0-	-0-	3006	1	51648	2	Y	-0-					-0-
03	66615 X	66615	-0-	-0-	-0-	3006	1	51648	2	Y	10874	10874	0			-0-
						11961	9									
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	64194	-0-	64194	64194	2403	1	50886	2	Y	9914	9914	0			-0-
						10905	9									
*06	DLQ G-10	66573	-0-	66573	130767	2520	1	53046	2	Y	10006	10006	0			-0-
						11007	9									

CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC 103575
GATES 010 CHK-B TR1 WELL #: F 2H RRCID -> 286620 COMPL. DATE 02/07/2019 TOTAL DEPTH 7451 PERF. 7895 - 13750

01	2712 X	2712	-0-	-0-	-0-	284	1	1619	2	Y	721	841	1			38
						16	4	793	9							
02	2277 X	2277	-0-	-0-	-0-	305	1	1420	2	Y	489	464	1			63
						14	4	538	9							
03	2015 X	1139	-0-	-876	-0-	161	1	685	2	Y	261	276	1			48
						6	4	287	9							
04	2610 N	2528	-0-	-82	-0-	326	1	1334	2	Y	685	697	1			36
						114	4	754	9							
05	2962 N	2962	-0-	-0-	-0-	375	1	1691	2	Y	784	746	1			74
						34	4	862	9							
06	1110 N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					Y	NO RPT					74

FAITH-YANA GG UNIT WELL #: O 1H RRCID -> 286889 COMPL. DATE 09/14/2017 TOTAL DEPTH 6744 PERF. 7150 - 19756

01	4092 X	2836	-0-	-1256	-0-	2514	2	322	9	N	293	293	0			18
02	3388 X	2595	-0-	-793	-0-	2284	2	311	9	N	283	279	0			22
03	3348 X	2175	-0-	-1173	-0-	2013	2	162	9	N	147	160	0			9
04	5184 X	5184	-0-	-0-	-0-	4784	2	400	9	N	364	354	0			19
05	3678 X	3678	-0-	-0-	-0-	3443	2	235	9	N	214	219	0			14
06	2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					14

PGE BROWNE WELL #: R 7H RRCID -> 287569 COMPL. DATE 08/17/2019 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 7541 - 17414

01	8452 X	8452	-0-	-0-	-0-	7123	2	32	4	Y	1179	1059	0	118	1	4
						1297	9									
02	7968 X	7968	-0-	-0-	-0-	6845	2	4	4	Y	1017	998	0	19	1	4
						1119	9									
03	8928 X	8177	-0-	-751	-0-	7271	2	4	4	Y	820	820	0			4
						902	9									
04	8640 X	8455	-0-	-185	-0-	7201	2	2	4	Y	1138	1130	0	6	1	6
						1252	9									
05	10125 X	10125	-0-	-0-	-0-	7911	2	3	4	Y	2010	2007	0			9
						2211	9									
06	8550 X	NO RPT	-0-	-8550	-0-					Y	NO RPT					9

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575
PGE DOS WELL #: Z 7H RRCID -> 291818 COMPL. DATE 08/13/2021 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7599 - 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
01	32961	X	32961	-0-	-0-	-0-	27196	2	111	4	Y	5140	4619	0	514	1	16
							5654	9									
02	29556	X	29556	-0-	-0-	-0-	24548	2	12	4	Y	4542	4458	0	83	1	17
							4996	9									
03	32116	X	29928	-0-	-2188	-0-	25174	2	14	4	Y	4309	4303	0			23
							4740	9									
04	31890	X	25594	-0-	-6296	-0-	20582	2	6	4	Y	4551	4526	0	22	1	26
							5006	9									
05	32953	X	28269	-0-	-4684	-0-	22960	2	8	4	Y	4819	4824	0			21
							5301	9									
06	31890	X	NO RPT	-0-	-31890	-0-					Y	NO RPT					21

GATES 010 CHK-B TR1 WELL #: C 9H RRCID -> 291896 COMPL. DATE 11/08/2021 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 7915 - 16167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4216	X	3664	-0-	-552	-0-	159	1	2760	2	Y	659	679	1			21
							20	4	725	9							
02	3668	X	2655	-0-	-1013	-0-	105	1	1917	2	Y	564	567	1			18
							13	4	620	9							
03	4123	X	3215	-0-	-908	-0-	123	1	2253	2	Y	750	749	1			19
							14	4	825	9							
04	3990	X	3867	-0-	-123	-0-	161	1	2900	2	Y	729	710	1			38
							4	4	802	9							
05	7513	X	7513	-0-	-0-	-0-	253	1	6046	2	Y	1099	1104	1			33
							5	4	1209	9							
06	3540	X	NO RPT	-0-	-3540	-0-					Y	NO RPT					33

PGE BROWNE WELL #: H 10H RRCID -> 294100 COMPL. DATE 11/27/2022 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 7842 - 18588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10881	X	8404	-0-	-2477	-0-	111	1	6768	2	Y	1298	1306	1			57
							97	4	1428	9							
02	8032	X	8032	-0-	-0-	-0-	97	1	6298	2	Y	1433	1457	1			33
							61	4	1576	9							
03	10709	X	10709	-0-	-0-	-0-	138	1	8504	2	Y	1766	1766	1			33
							124	4	1943	9							
04	10042	X	10042	-0-	-0-	-0-	126	1	7995	2	Y	1651	1602	1			82
							105	4	1816	9							
05	9143	X	9143	-0-	-0-	-0-	116	1	7236	2	Y	1549	1579	1			52
							87	4	1704	9							
06	10350	X	NO RPT	-0-	-10350	-0-					Y	NO RPT					52

PGE DOS WELL #: N 10H RRCID -> 294192 COMPL. DATE 11/01/2022 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 7689 - 18819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34999	X	32695	-0-	-2304	-0-	28308	2	118	4	Y	3881	3489	0	388	1	12
							4269	9									
02	30660	X	29783	-0-	-877	-0-	25559	2	12	4	Y	3829	3757	0	70	1	14
							4212	9									
03	34100	X	31224	-0-	-2876	-0-	26960	2	15	4	Y	3863	3857	0			20
							4249	9									
04	33000	X	29393	-0-	-3607	-0-	25326	2	7	4	Y	3691	3672	0	18	1	21
							4060	9									
05	34100	X	28159	-0-	-5941	-0-	24567	2	9	4	Y	3257	3264	0			14
							3583	9									
06	31920	X	NO RPT	-0-	-31920	-0-					Y	NO RPT					14

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575
PGE DOS WELL #: K 10H RRCID -> 294335 COMPL. DATE 11/23/2022 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 7688 - 16745

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	25668 X	22502	-0-	-3166	-0-	19170	2	80	4	Y	2956	2655	0	296	1	9
						3252	9									
02	21560 X	20857	-0-	-703	-0-	17605	2	8	4	Y	2949	2893	0	54	1	11
						3244	9									
03	23374 X	22090	-0-	-1284	-0-	18845	2	11	4	Y	2940	2935	0			16
						3234	9									
04	22620 X	21512	-0-	-1108	-0-	18337	2	5	4	Y	2882	2868	0	14	1	16
						3170	9									
05	23095 X	20118	-0-	-2977	-0-	17086	2	6	4	Y	2751	2755	0			12
						3026	9									
06	22350 X	NO RPT	-0-	-22350	-0-					Y	NO RPT					12

PGE BROWNE WELL #: S 13H RRCID -> 294605 COMPL. DATE 02/16/2023 TOTAL DEPTH 2576 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES 010 CHK-B TR1 WELL #: G 11H RRCID -> 295867 COMPL. DATE 08/09/2023 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8337 - 17831

01	20119 X	14116	-0-	-6003	-0-	396	1	11182	2	Y	2266	2257	0			43
						45	4	2493	9							
02	14980 X	11807	-0-	-3173	-0-	348	1	9197	2	Y	2021	2020	0			44
						39	4	2223	9							
03	17368 X	17368	-0-	-0-	-0-	535	1	13399	2	Y	3058	3047	0			55
						70	4	3364	9							
04	17814 X	17814	-0-	-0-	-0-	585	1	14026	2	Y	2896	2888	0			63
						17	4	3186	9							
05	21147 X	21147	-0-	-0-	-0-	654	1	17262	2	Y	2913	2913	0			63
						27	4	3204	9							
06	16800 X	NO RPT	-0-	-16800	-0-					Y	NO RPT					63

GATES 010 CHK-B TR1 WELL #: 13H RRCID -> 295886 COMPL. DATE 08/09/2023 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 7905 - 19488

01	14136 X	9791	-0-	-4345	-0-	259	1	8058	2	Y	1309	1302	0			25
						34	4	1440	9							
02	9856 X	8584	-0-	-1272	-0-	330	1	7036	2	Y	1079	1081	0			23
						31	4	1187	9							
03	10912 X	9592	-0-	-1320	-0-	346	1	7938	2	Y	1152	1154	0			21
						41	4	1267	9							
04	10020 X	8974	-0-	-1046	-0-	358	1	7410	2	Y	1088	1085	0			24
						9	4	1197	9							
05	10262 X	10262	-0-	-0-	-0-	394	1	8450	2	Y	1277	1273	0			28
						13	4	1405	9							
06	9480 X	NO RPT	-0-	-9480	-0-					Y	NO RPT					28

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575
GATES 010 CHK-B TR1 WELL #: G 10H RRCID -> 296023 COMPL. DATE 08/09/2023 TOTAL DEPTH 7699 PERF. 7998 - 18192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19003	X	15727	-0-	-3276	-0-	440	1	12404	2	Y	2575	2562	0			49
							50	4	2833	9							
02	14299	X	14299	-0-	-0-	-0-	421	1	11127	2	Y	2457	2453	0			53
							48	4	2703	9							
03	15376	X	12230	-0-	-3146	-0-	390	1	9761	2	Y	1844	1864	0			33
							51	4	2028	9							
04	15210	X	9276	-0-	-5934	-0-	299	1	7180	2	Y	1625	1623	0			35
							9	4	1788	9							
05	15841	X	7952	-0-	-7889	-0-	233	1	6151	2	Y	1417	1421	0			31
							9	4	1559	9							
06	15330	X	NO RPT	-0-	-15330	-0-					Y	NO RPT					31

PGE DOS WELL #: E 10H RRCID -> 300189 COMPL. DATE 06/22/2024 TOTAL DEPTH 7623 PERF. 8912 - 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
01	36301	X	28803	-0-	-7498	-0-	23791	2	69	4	N	4494	4472	0			89
							4943	9									
02	32648	X	25773	-0-	-6875	-0-	20926	2	52	4	N	4359	4341	0			107
							4795	9									
03	32736	X	25119	-0-	-7617	-0-	21171	2	3948	9	N	3589	3624	0			72
04	31560	X	21096	-0-	-10464	-0-	17623	2	3473	9	N	3157	3161	0			68
05	32333	X	27752	-0-	-4581	-0-	22834	2	4918	9	N	4471	4417	0			122
06	27870	X	NO RPT	-0-	-27870	-0-					N	NO RPT					122

PGE BROWNE WELL #: Q 4H RRCID -> 300197 COMPL. DATE 09/10/2017 TOTAL DEPTH 7836 PERF. 8043 - 19575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8463	X	7509	-0-	-954	-0-	115	1	6192	2	Y	1093	1102	1			72
							1202	9									
02	7616	X	6307	-0-	-1309	-0-	124	1	5350	2	Y	757	741	1			88
							833	9									
03	8494	X	6189	-0-	-2305	-0-	104	1	5315	2	Y	700	708	1			80
							770	9									
04	8220	X	6768	-0-	-1452	-0-	97	1	5671	2	Y	909	952	1			37
							1000	9									
05	8494	X	6672	-0-	-1822	-0-	91	1	5697	2	Y	804	757	1			84
							884	9									
06	7260	X	NO RPT	-0-	-7260	-0-					Y	NO RPT					84

GATES 010 CHK-B TR1 WELL #: J203H RRCID -> 300205 COMPL. DATE 07/02/2024 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7810 - 16950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24893	X	17159	-0-	-7734	-0-	14704	2	2455	9	Y	2232	2304	1			72
02	21336	X	15569	-0-	-5767	-0-	13255	2	2314	9	Y	2104	2107	1			69
03	23622	X	15175	-0-	-8447	-0-	12886	2	2289	9	Y	2081	2096	1			54
04	20670	X	13070	-0-	-7600	-0-	11118	2	12	4	Y	1764	1725	1			93
							1940	9									
05	18042	X	14589	-0-	-3453	-0-	12541	2	11	4	Y	1852	1889	1			56
							2037	9									
06	16680	X	NO RPT	-0-	-16680	-0-					Y	NO RPT					56

GATES 010 CHK-B TR1 WELL #: 12H RRCID -> 300206 COMPL. DATE 08/08/2023 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 8120 - 18556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9517	X	8607	-0-	-910	-0-	228	1	7087	2	Y	1147	1142	0			22
							30	4	1262	9							
02	7853	X	7853	-0-	-0-	-0-	302	1	6438	2	Y	986	987	0			21
							28	4	1085	9							
03	8742	X	8620	-0-	-122	-0-	297	1	6823	2	Y	1332	1329	0			24
							35	4	1465	9							
04	8994	X	8994	-0-	-0-	-0-	341	1	7069	2	Y	1433	1426	0			31
							8	4	1576	9							
05	11889	X	11889	-0-	-0-	-0-	435	1	9323	2	Y	1924	1913	0			42
							15	4	2116	9							
06	8400	X	NO RPT	-0-	-8400	-0-					Y	NO RPT					42

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: O 10H RRCID -> 300207 COMPL. DATE 10/28/2022 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8314 - 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
01	19809 X	13329	-0-	-6480	-0-	11126	2	55	4	Y	1953	2022	1			39
						2148	9									
02	17892 X	12013	-0-	-5879	-0-	9947	2	47	4	Y	1835	1839	1			35
						2019	9									
03	14508 X	12113	-0-	-2395	-0-	10273	2	15	4	Y	1659	1640	1			54
						1825	9									
04	14040 X	12266	-0-	-1774	-0-	10304	2	1962	9	Y	1784	1747	1			91
05	14260 X	12157	-0-	-2103	-0-	10267	2	1	4	Y	1717	1764	1			44
						1889	9									
06	12900 X	NO RPT	-0-	-12900	-0-					Y	NO RPT					44

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: H201H RRCID -> 300208 COMPL. DATE 05/22/2024 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 8108 - 17336

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	48081 X	36836	-0-	-11245	-0-	110	1	30147	2	Y	5843	6031	1			261
						152	4	6427	9							
02	43428 X	30641	-0-	-12787	-0-	105	1	25342	2	Y	4636	4638	1			259
						94	4	5100	9							
03	48081 X	33579	-0-	-14502	-0-	125	1	28018	2	Y	4913	4984	1			188
						32	4	5404	9							
04	41280 X	32249	-0-	-9031	-0-	117	1	26608	2	Y	5000	5022	1			166
						24	4	5500	9							
05	38657 X	30502	-0-	-8155	-0-	126	1	25189	2	Y	4713	4748	1			131
						3	4	5184	9							
06	35640 X	NO RPT	-0-	-35640	-0-					Y	NO RPT					131

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: H203H RRCID -> 300209 COMPL. DATE 05/19/2024 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 8295 - 17771

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19767 X	19767	-0-	-0-	-0-	60	1	16382	2	Y	2948	3048	1			132
						82	4	3243	9							
02	18937 X	18937	-0-	-0-	-0-	66	1	15933	2	Y	2617	2603	1			146
						59	4	2879	9							
03	22165 X	19950	-0-	-2215	-0-	73	1	16453	2	Y	3095	3123	1			118
						19	4	3405	9							
04	21450 X	20640	-0-	-810	-0-	76	1	17352	2	Y	2905	2926	1			97
						16	4	3196	9							
05	22165 X	20344	-0-	-1821	-0-	86	1	17179	2	Y	2797	2816	1			78
						2	4	3077	9							
06	20280 X	NO RPT	-0-	-20280	-0-					Y	NO RPT					78

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: H202H RRCID -> 300210 COMPL. DATE 05/19/2024 TOTAL DEPTH 7863 PERF. 7887 - 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
01	22444 X	22019	-0-	-425	-0-	65	1	17731	2	Y	3758	3870	1			168
						89	4	4134	9							
02	21588 X	19026	-0-	-2562	-0-	63	1	15362	2	Y	3222	3210	1			180
						57	4	3544	9							
03	23901 X	19431	-0-	-4470	-0-	71	1	15862	2	Y	3164	3223	1			121
						18	4	3480	9							
04	23130 X	19801	-0-	-3329	-0-	71	1	16228	2	Y	3170	3185	1			106
						15	4	3487	9							
05	22971 X	16880	-0-	-6091	-0-	69	1	13848	2	Y	2693	2724	1			75
						1	4	2962	9							
06	21300 X	NO RPT	-0-	-21300	-0-					Y	NO RPT					75

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575
PGE BROWNE WELL #: R 10H RRCID -> 300216 COMPL. DATE 09/25/2022 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 7385 - 17481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	40052	X	16623	-0-	-23429	-0-	12609	2	57	4	Y	3597	3236	0	360	1	11
							3957	9									
02	33796	X	16178	-0-	-17618	-0-	11783	2	6	4	Y	3990	3913	0	73	1	15
							4389	9									
03	22971	X	15541	-0-	-7430	-0-	11948	2	7	4	Y	3260	3258	0			17
							3586	9									
04	22230	X	16015	-0-	-6215	-0-	12892	2	4	4	Y	2835	2822	0	14	1	16
							3119	9									
05	22971	X	15507	-0-	-7464	-0-	12950	2	5	4	Y	2320	2326	0			10
							2552	9									
06	17340	X	NO RPT	-0-	-17340	-0-					Y	NO RPT					10

PGE BROWNE WELL #: G 10H RRCID -> 300217 COMPL. DATE 12/02/2022 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 7853 - 18065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	32271	X	20975	-0-	-11296	-0-	4181	1	12593	2	Y	3681	3705	1			270
							152	4	4049	9							
02	29148	X	17307	-0-	-11841	-0-	3249	1	10720	2	Y	2954	2960	1			264
							89	4	3249	9							
03	20832	X	17937	-0-	-2895	-0-	3507	1	11181	2	Y	2941	3038	1			167
							14	4	3235	9							
04	20310	X	17300	-0-	-3010	-0-	3695	1	10587	2	Y	2744	2727	1			184
							3018	9									
05	20987	X	18319	-0-	-2668	-0-	3717	1	11000	2	Y	3030	3059	1			155
							269	4	3333	9							
06	20310	X	NO RPT	-0-	-20310	-0-					Y	NO RPT					155

PGE BROWNE WELL #: H 11H RRCID -> 300218 COMPL. DATE 11/29/2022 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7788 - 18450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	42191	X	18535	-0-	-23656	-0-	259	1	15867	2	Y	1982	1990	1			87
							229	4	2180	9							
02	38108	X	13773	-0-	-24335	-0-	186	1	12060	2	Y	1283	1341	1			29
							116	4	1411	9							
03	26009	X	12578	-0-	-13431	-0-	175	1	10824	2	Y	1292	1297	1			24
							158	4	1421	9							
04	22680	X	14106	-0-	-8574	-0-	188	1	11885	2	Y	1707	1646	1			85
							155	4	1878	9							
05	21855	X	16237	-0-	-5618	-0-	223	1	13969	2	Y	1705	1733	1			57
							169	4	1876	9							
06	17940	X	NO RPT	-0-	-17940	-0-					Y	NO RPT					57

PGE BROWNE WELL #: H 12H RRCID -> 300219 COMPL. DATE 11/29/2022 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 7893 - 18733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	28489	X	24879	-0-	-3610	-0-	326	1	19913	2	Y	3957	4022	1			174
							287	4	4353	9							
02	25732	X	24485	-0-	-1247	-0-	319	1	20623	2	Y	3040	3145	1			69
							199	4	3344	9							
03	27807	X	27590	-0-	-217	-0-	371	1	22883	2	Y	3638	3639	1			68
							334	4	4002	9							
04	26910	X	25988	-0-	-922	-0-	331	1	20946	2	Y	4034	3902	1			200
							274	4	4437	9							
05	27807	X	26221	-0-	-1586	-0-	331	1	20748	2	Y	4446	4497	1			149
							251	4	4891	9							
06	26700	X	NO RPT	-0-	-26700	-0-					Y	NO RPT					149

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575

PGE BROWNE WELL #: S 12H RRCID -> 300220 COMPL. DATE 07/23/2023 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7352 - 12749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9889	X	5592	-0-	-4297	-0-	4035	2	17	4	Y	1400	1259	0	140	1	4
							1540	9									
02	8932	X	7908	-0-	-1024	-0-	5220	2	3	4	Y	2441	2392	0	44	1	9
							2685	9									
03	8239	X	8239	-0-	-0-	-0-	5744	2	3	4	Y	2265	2262	0			12
							2492	9									
04	7357	X	7357	-0-	-0-	-0-	5521	2	2	4	Y	1667	1662	0	8	1	9
							1834	9									
05	8742	X	7619	-0-	-1123	-0-	5924	2	2	4	Y	1539	1541	0			7
							1693	9									
06	8460	X	NO RPT	-0-	-8460	-0-					Y	NO RPT					7

PGE BROWNE WELL #: S 11H RRCID -> 300221 COMPL. DATE 07/20/2023 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7346 - 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
01	35216	X	28435	-0-	-6781	-0-	22629	2	94	4	Y	5193	4666	0	519	1	16
							5712	9									
02	31808	X	21842	-0-	-9966	-0-	17508	2	9	4	Y	3932	3861	0	72	1	15
							4325	9									
03	26195	X	23043	-0-	-3152	-0-	18524	2	11	4	Y	4098	4091	0			22
							4508	9									
04	27510	X	22483	-0-	-5027	-0-	18094	2	5	4	Y	3985	3965	0	19	1	23
							4384	9									
05	28427	X	22905	-0-	-5522	-0-	18465	2	7	4	Y	4030	4036	0			17
							4433	9									
06	27510	X	NO RPT	-0-	-27510	-0-					Y	NO RPT					17

PGE BROWNE WELL #: G 11H RRCID -> 300228 COMPL. DATE 12/01/2022 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7774 - 17992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16771	X	6146	-0-	-10625	-0-	1171	1	3526	2	Y	1278	1277	1			94
							43	4	1406	9							
02	15148	X	6929	-0-	-8219	-0-	1243	1	4100	2	Y	1411	1379	1			126
							34	4	1552	9							
03	8556	X	7603	-0-	-953	-0-	1385	1	4414	2	Y	1635	1668	1			93
							5	4	1799	9							
04	8283	X	8283	-0-	-0-	-0-	1639	1	4697	2	Y	1770	1744	1			119
							1947	9									
05	7657	X	7488	-0-	-169	-0-	1478	1	4373	2	Y	1391	1439	1			71
							107	4	1530	9							
06	7410	X	NO RPT	-0-	-7410	-0-					Y	NO RPT					71

GATES 010 CHK-B TR1 WELL #: S204H RRCID -> 300235 COMPL. DATE 07/25/2024 TOTAL DEPTH 7694 PERF. 7870 - 17096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14787	X	10448	-0-	-4339	-0-	260	1	8554	2	Y	1485	1535	1			48
							1634	9									
02	13272	X	10882	-0-	-2390	-0-	268	1	9346	2	Y	1153	1163	1			38
							1268	9									
03	13981	X	10752	-0-	-3229	-0-	279	1	9375	2	Y	998	1010	1			26
							1098	9									
04	12390	X	10830	-0-	-1560	-0-	288	1	9475	2	Y	962	937	1			51
							9	4	1058	9							
05	12276	X	8349	-0-	-3927	-0-	226	1	7285	2	Y	756	784	1			23
							6	4	832	9							
06	11670	X	NO RPT	-0-	-11670	-0-					Y	NO RPT					23

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575

GATES 010 CHK-B TR1 WELL #: P 10H RRCID -> 300236 COMPL. DATE 07/25/2023 TOTAL DEPTH 7617 PERF. 7784 - 19837

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	37293 X	25279	-0-	-12014	-0-	371	1	19145	2	Y	5170	5153	0			98
						76	4	5687	9							
02	25480 X	24758	-0-	-722	-0-	367	1	18626	2	Y	5173	5159	0			112
						75	4	5690	9							
03	27249 X	24373	-0-	-2876	-0-	415	1	18444	2	Y	4928	4951	0			89
						93	4	5421	9							
04	26370 X	21954	-0-	-4416	-0-	373	1	16626	2	Y	4488	4480	0			97
						18	4	4937	9							
05	27404 X	22446	-0-	-4958	-0-	397	1	16949	2	Y	4613	4610	0			100
						26	4	5074	9							
06	26520 X	NO RPT	-0-	-26520	-0-					Y	NO RPT					100

GATES 010 CHK-B TR1 WELL #: S201H RRCID -> 300237 COMPL. DATE 07/28/2024 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 8010 - 18987

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18383 X	12476	-0-	-5907	-0-	319	1	10522	2	Y	1486	1538	1			48
						1635	9									
02	15848 X	11333	-0-	-4515	-0-	271	1	9439	2	Y	1475	1475	1			48
						1623	9									
03	16771 X	10293	-0-	-6478	-0-	253	1	8498	2	Y	1402	1414	1			36
						1542	9									
04	16230 X	9257	-0-	-6973	-0-	225	1	7406	2	Y	1472	1430	1			78
						7	4	1619	9							
05	15655 X	12271	-0-	-3384	-0-	301	1	9722	2	Y	2036	2052	1			62
						8	4	2240	9							
06	12150 X	NO RPT	-0-	-12150	-0-					Y	NO RPT					62

PGE DOS WELL #: E 11H RRCID -> 300248 COMPL. DATE 06/20/2024 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 7885 - 18363

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	59962 X	59962	-0-	-0-	-0-	50424	2	146	4	N	8538	8473	0			169
						9392	9									
02	53872 X	52398	-0-	-1474	-0-	44058	2	109	4	N	7483	7469	0			183
						8231	9									
03	59644 X	55385	-0-	-4259	-0-	46966	2	8419	9	N	7654	7683	0			154
04	57720 X	51712	-0-	-6008	-0-	44045	2	7667	9	N	6970	6974	0			150
05	59644 X	39484	-0-	-20160	-0-	32862	2	1	4	N	6019	6005	0			164
						6621	9									
06	57720 X	NO RPT	-0-	-57720	-0-					N	NO RPT					164

GATES 010 CHK-B TR1 WELL #: J201H RRCID -> 300253 COMPL. DATE 07/15/2024 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7635 - 15312

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7719 X	7341	-0-	-378	-0-	6528	2	813	9	Y	739	759	1			24
02	7982 X	7982	-0-	-0-	-0-	7087	2	895	9	Y	814	811	1			27
03	10318 X	10318	-0-	-0-	-0-	9281	2	1037	9	Y	943	946	1			24
04	10570 X	10570	-0-	-0-	-0-	9533	2	11	4	Y	933	908	1			49
						1026	9									
05	9397 X	9397	-0-	-0-	-0-	8481	2	8	4	Y	825	849	1			25
						908	9									
06	7470 X	NO RPT	-0-	-7470	-0-					Y	NO RPT					25

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575

GATES 010 CHK-B TR1 WELL #: J202H RRCID -> 300254 COMPL. DATE 07/02/2024 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7710 - 17436

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	20677 X	11696	-0-	-8981	-0-	10257	2	1439	9	Y	1308	1348	1			42
02	18676 X	10596	-0-	-8080	-0-	9244	2	1352	9	Y	1229	1231	1			40
03	14156 X	14156	-0-	-0-	-0-	12497	2	1659	9	Y	1508	1509	1			39
04	13714 X	13714	-0-	-0-	-0-	11962	2	13	4	Y	1581	1537	1			83
						1739	9									
05	13030 X	13030	-0-	-0-	-0-	11399	2	10	4	Y	1474	1512	1			45
						1621	9									
06	13710 X	NO RPT	-0-	-13710	-0-					Y	NO RPT					45

GATES 010 CHK-B TR1 WELL #: S203H RRCID -> 300255 COMPL. DATE 07/28/2024 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 7955 - 17883

01	12059 X	9702	-0-	-2357	-0-	228	1	7505	2	Y	1790	1837	1			58
						1969	9									
02	9436 X	8896	-0-	-540	-0-	200	1	6961	2	Y	1577	1583	1			52
						1735	9									
03	10447 X	9794	-0-	-653	-0-	226	1	7597	2	Y	1792	1798	1			46
						1971	9									
04	9390 X	8401	-0-	-989	-0-	186	1	6115	2	Y	1904	1850	1			100
						6	4	2094	9							
05	11442 X	11442	-0-	-0-	-0-	292	1	9438	2	Y	1549	1602	1			47
						8	4	1704	9							
06	9540 X	NO RPT	-0-	-9540	-0-					Y	NO RPT					47

PGE DOS WELL #: E 13H RRCID -> 300273 COMPL. DATE 06/19/2024 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8277 - 18004

01	33635 X	31743	-0-	-1892	-0-	26688	2	77	4	N	4525	4499	0			90
						4978	9									
02	30380 X	29006	-0-	-1374	-0-	24184	2	60	4	N	4329	4313	0			106
						4762	9									
03	33635 X	30076	-0-	-3559	-0-	25222	2	4854	9	N	4413	4430	0			89
04	32550 X	27485	-0-	-5065	-0-	23137	2	4348	9	N	3953	3957	0			85
05	33635 X	27258	-0-	-6377	-0-	23137	2	4121	9	N	3746	3729	0			102
06	31080 X	NO RPT	-0-	-31080	-0-					N	NO RPT					102

GATES 010 CHK-B TR1 WELL #: 14H RRCID -> 300277 COMPL. DATE 08/08/2023 TOTAL DEPTH 7737 PERF. 7929 - 19143

01	30380 X	24334	-0-	-6046	-0-	607	1	18861	2	Y	4352	4320	0			83
						79	4	4787	9							
02	21868 X	21868	-0-	-0-	-0-	812	1	17301	2	Y	3345	3356	0			72
						75	4	3680	9							
03	23715 X	21046	-0-	-2669	-0-	737	1	16937	2	Y	2985	3003	0			54
						88	4	3284	9							
04	23550 X	21289	-0-	-2261	-0-	809	1	16751	2	Y	3373	3354	0			73
						19	4	3710	9							
05	24335 X	21349	-0-	-2986	-0-	780	1	16713	2	Y	3482	3479	0			76
						26	4	3830	9							
06	23550 X	NO RPT	-0-	-23550	-0-					Y	NO RPT					76

GATES 010 CHK-B TR1 WELL #: S202H RRCID -> 300421 COMPL. DATE 07/26/2024 TOTAL DEPTH 7623 PERF. 7747 - 16474

01	21966 X	21966	-0-	-0-	-0-	556	1	18300	2	Y	2827	2896	1			92
						3110	9									
02	20379 X	20379	-0-	-0-	-0-	486	1	16936	2	Y	2688	2692	1			88
						2957	9									
03	21204 X	19422	-0-	-1782	-0-	490	1	16483	2	Y	2226	2257	1			57
						2449	9									
04	21453 X	21453	-0-	-0-	-0-	569	1	18730	2	Y	1942	1897	1			102
						18	4	2136	9							
05	21204 X	20371	-0-	-833	-0-	559	1	18049	2	Y	1589	1643	1			48
						15	4	1748	9							
06	20520 X	NO RPT	-0-	-20520	-0-					Y	NO RPT					48

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575
GATES 010 CHK-B TR1 WELL #: S205H RRCID -> 300422 COMPL. DATE 07/23/2024 TOTAL DEPTH 7783 PERF. 7915 - 16317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12026	X	12026	-0-	-0-	-0-	305	1	10053	2	Y	1516	1551	1			49
							1668	9									
02	15092	X	11969	-0-	-3123	-0-	289	1	10087	2	Y	1448	1450	1			47
							1593	9									
03	16709	X	12044	-0-	-4665	-0-	304	1	10208	2	Y	1393	1404	1			36
							1532	9									
04	13950	X	12333	-0-	-1617	-0-	319	1	10485	2	Y	1381	1344	1			73
							10	4	1519	9							
05	13237	X	11044	-0-	-2193	-0-	294	1	9471	2	Y	1155	1193	1			35
							8	4	1271	9							
06	12810	X	NO RPT	-0-	-12810	-0-					Y	NO RPT					35

PGE DOS WELL #: E 12H RRCID -> 300612 COMPL. DATE 06/23/2024 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 8343 - 19818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	76911	X	38436	-0-	-38475	-0-	32358	2	94	4	N	5440	5404	0			108
							5984	9									
02	34211	X	34211	-0-	-0-	-0-	28742	2	71	4	N	4907	4895	0			120
							5398	9									
03	45012	X	36031	-0-	-8981	-0-	30179	2	5852	9	N	5320	5333	0			107
04	41640	X	21384	-0-	-20256	-0-	17750	2	3634	9	N	3304	3340	0			71
05	43074	X	43074	-0-	-0-	-0-	36513	2	1	4	N	5964	5872	0			163
							6560	9									
06	37200	X	NO RPT	-0-	-37200	-0-					N	NO RPT					163

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: U211H RRCID -> 301184 COMPL. DATE 05/06/2025 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8137 - 15988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	58776	X	53962	-0-	-4814	-0-	44651	2	208	4	Y	8275	8283	1			151
							9103	9									
02	53088	X	43582	-0-	-9506	-0-	36438	2	67	4	Y	6434	6478	1			107
							7077	9									
03	58776	X	44605	-0-	-14171	-0-	37183	2	360	4	Y	6420	6445	1			82
							7062	9									
04	56880	X	40136	-0-	-16744	-0-	33474	2	286	4	Y	5796	5787	1			91
							6376	9									
05	58776	X	31001	-0-	-27775	-0-	26291	2	374	4	Y	3942	3944	1			89
							4336	9									
06	52230	X	NO RPT	-0-	-52230	-0-					Y	NO RPT					89

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: U204H RRCID -> 301185 COMPL. DATE 09/04/2025 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8501 - 15652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	56823	X	41292	-0-	-15531	-0-	36062	2	168	4	Y	4602	4617	1			84
							5062	9									
02	51324	X	24710	-0-	-26614	-0-	21676	2	40	4	Y	2722	2761	1			45
							2994	9									
03	56823	X	35899	-0-	-20924	-0-	31685	2	307	4	Y	3552	3552	1			45
							3907	9									
04	54990	X	35081	-0-	-19909	-0-	31205	2	266	4	Y	3282	3276	1			51
							3610	9									
05	54312	X	26040	-0-	-28272	-0-	23270	2	331	4	Y	2217	2218	1			50
							2439	9									
06	39960	X	NO RPT	-0-	-39960	-0-					Y	NO RPT					50

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: U201H RRCID -> 301196 COMPL. DATE 05/29/2025 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 8403 - 17129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	111445	X	100949	-0-	-10496	-0-	86728	2	405	4	Y	12560	12568	1			229
							13816	9									
02	100660	X	81533	-0-	-19127	-0-	70769	2	131	4	Y	9666	9734	1			161
							10633	9									
03	111445	X	80704	-0-	-30741	-0-	69492	2	673	4	Y	9581	9620	1			122
							10539	9									
04	107850	X	76260	-0-	-31590	-0-	66248	2	565	4	Y	8588	8575	1			135
							9447	9									
05	111445	X	53320	-0-	-58125	-0-	46268	2	658	4	Y	5813	5817	1			131
							6394	9									
06	97680	X	NO RPT	-0-	-97680	-0-					Y	NO RPT					131

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: U202H RRCID -> 301197 COMPL. DATE 07/30/2025 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 7897 - 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
01	111445	X	109094	-0-	-2351	-0-	95846	2	447	4	Y	11637	11659	1			212
							12801	9									
02	100660	X	84296	-0-	-16364	-0-	74643	2	138	4	Y	8650	8718	1			144
							9515	9									
03	111445	X	81567	-0-	-29878	-0-	71374	2	691	4	Y	8638	8672	1			110
							9502	9									
04	107850	X	72738	-0-	-35112	-0-	63767	2	544	4	Y	7661	7651	1			120
							8427	9									
05	111445	X	51557	-0-	-59888	-0-	45670	2	649	4	Y	4762	4775	1			107
							5238	9									
06	105570	X	NO RPT	-0-	-105570	-0-					Y	NO RPT					107

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: U222H RRCID -> 301237 COMPL. DATE 08/29/2025 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8540 - 15866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0		59504	-0-	59504	356199	51506	2	240	4	Y	7053	7076	1			129
							7758	9									
02	400069	X	43870	-0-	-356199	-0-	37951	2	70	4	Y	5317	5358	1			88
							5849	9									
03	59365	X	46929	-0-	-12436	-0-	40017	2	387	4	Y	5932	5944	1			76
							6525	9									
04	57450	X	46990	-0-	-10460	-0-	40641	2	347	4	Y	5456	5446	1			86
							6002	9									
05	59365	X	33918	-0-	-25447	-0-	29524	2	420	4	Y	3613	3617	1			82
							3974	9									
06	57450	X	NO RPT	-0-	-57450	-0-					Y	NO RPT					82

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: U221H RRCID -> 301238 COMPL. DATE 09/07/2025 TOTAL DEPTH 8052 PERF. 8310 - 16929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0		61501	-0-	61501	348756	51932	2	242	4	Y	8479	8483	1			155
							9327	9									
02	401108	X	52352	-0-	-348756	-0-	44965	2	83	4	Y	6640	6685	1			110
							7304	9									
03	63240	X	54496	-0-	-8744	-0-	46788	2	453	4	Y	6595	6621	1			84
							7255	9									
04	61200	X	47885	-0-	-13315	-0-	41343	2	353	4	Y	5626	5622	1			88
							6189	9									
05	63240	X	30661	-0-	-32579	-0-	26264	2	373	4	Y	3658	3663	1			83
							4024	9									
06	61200	X	NO RPT	-0-	-61200	-0-					Y	NO RPT					83

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: U203H RRCID -> 301250 COMPL. DATE 07/28/2025 TOTAL DEPTH 7859 PERF. 8014 - 15690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	129456	X	114648	-0-	-14808	-0-	101517	2	473	4	Y	11507	11515	1			210
							12658	9									
02	116928	X	95771	-0-	-21157	-0-	85656	2	158	4	Y	9052	9111	1			151
							9957	9									
03	129456	X	79656	-0-	-49800	-0-	70641	2	684	4	Y	7574	7628	1			97
							8331	9									
04	125280	X	80188	-0-	-45092	-0-	71111	2	607	4	Y	7700	7676	1			121
							8470	9									
05	129208	X	56572	-0-	-72636	-0-	50165	2	713	4	Y	5176	5180	1			117
							5694	9									
06	110940	X	NO RPT	-0-	-110940	-0-					Y	NO RPT					117

PGE BROWNE WELL #: T221H RRCID -> 301331 COMPL. DATE 07/28/2025 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7519 - 18345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0		55671	-0-	55671	-0-	46326	2	194	4	N	8319	7480	0	833	1	25
							9151	9									
02	0		48571	-0-	48571	-0-	40837	2	20	4	N	7013	6884	0	128	1	26
							7714	9									
03	54351	X	39357	-0-	-14994	-0-	32781	2	18	4	N	5962	5956	0			32
							6558	9									
04	60390	X	40936	-0-	-19454	-0-	33840	2	10	4	N	6442	6406	0	31	1	37
							7086	9									
05	62403	X	38875	-0-	-23528	-0-	32932	2	12	4	N	5392	5406	0			23
							5931	9									
06	60390	X	NO RPT	-0-	-60390	-0-					N	NO RPT					23

PGE BROWNE D WELL #: T211H RRCID -> 301473 COMPL. DATE 08/02/2025 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 7380 - 18206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	59024	X	47867	-0-	-11157	-0-	39291	2	165	4	N	7646	6873	0	765	1	23
							8411	9									
02	53312	X	39487	-0-	-13825	-0-	32964	2	16	4	N	5915	5808	0	108	1	22
							6507	9									
03	59024	X	39365	-0-	-19659	-0-	32576	2	18	4	N	6155	6144	0			33
							6771	9									
04	57120	X	35467	-0-	-21653	-0-	29109	2	8	4	N	5773	5745	0	28	1	33
							6350	9									
05	59024	X	31033	-0-	-27991	-0-	25137	2	9	4	N	5352	5362	0			23
							5887	9									
06	57120	X	NO RPT	-0-	-57120	-0-					N	NO RPT					23

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575
FAITH YANA G UNIT WELL #: D 7H RRCID -> 301842 COMPL. DATE 07/01/2022 TOTAL DEPTH 6738 PERF. 6996 - 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
*07	10168	X	2267	-0-	-7901	-0-	299	1	1625	2	Y	312	329	0			16
							343	9									
*08	10168	X	1550	-0-	-8618	-0-	156	1	1062	2	Y	302	303	0			15
							332	9									
*09	9840	X	1639	-0-	-8201	-0-	139	1	995	2	Y	459	450	0			24
							505	9									
*10	10168	X	1599	-0-	-8569	-0-	138	1	900	2	Y	510	506	0			28
							561	9									
*11	9840	X	1190	-0-	-8650	-0-	111	1	687	2	Y	356	364	0			20
							392	9									
*12	10168	X	1193	-0-	-8975	-0-	92	1	598	2	Y	457	452	0			25
							503	9									
*01	10168	X	699	-0-	-9469	-0-	47	1	258	2	Y	358	362	0			21
							394	9									
*02	9184	X	721	-0-	-8463	-0-	16	1	113	2	Y	538	518	0			41
							592	9									
*03	10168	X	432	-0-	-9736	-0-	13	2	419	9	Y	381	399	0			23
*04	9840	X	506	-0-	-9334	-0-	9	2	497	9	Y	452	451	0			24
*05	10168	X	1080	-0-	-9088	-0-	98	1	555	2	Y	388	386	0			26
							427	9									
*06	9840	X	NO RPT	-0-	-9840	-0-					Y	NO RPT					26

FAITH-YANA WELL #: A 10H RRCID -> 301891 COMPL. DATE 08/20/2023 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 6923 - 14987

*01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FAITH-YANA WELL #: N 10H RRCID -> 301894 COMPL. DATE 08/21/2023 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 6726 - 11402

*01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JONAH ENERGY LLC 104048
SPR WELL #: 4502AH RRCID -> 300809 COMPL. DATE 01/05/2023 TOTAL DEPTH 5485 PERF. 5700 - 13944

01	44640	X	8696	-0-	-35944	-0-	531	1	7029	3	Y	747	752	0			64
							314	4	822	9							
02	40320	X	8858	-0-	-31462	-0-	505	1	7286	3	Y	714	704	0			74
							282	4	785	9							
03	9951	X	9838	-0-	-113	-0-	599	1	8148	3	Y	783	786	0			71
							230	4	861	9							
04	9420	X	9207	-0-	-213	-0-	684	1	7396	3	Y	719	712	0			78
							336	4	791	9							
*05	9796	X	8911	-0-	-885	-0-	595	1	7039	3	Y	630	635	0			73
							584	4	693	9							
06	9480	X	8763	-0-	-717	-0-	509	1	7197	3	Y	668	659	0			82
							322	4	735	9							

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ENDEAVOR NATURAL GAS, LP 251729

BRISCOE RANCH WELL #: 3203H RRCID -> 297439 COMPL. DATE 10/20/2022 TOTAL DEPTH 6007 PERF. 6399 - 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
01	13712 X	13712	-0-	-0-	-0-	10631	2	3081	9	N	2801	3152	1			148
02	12012 X	6099	-0-	-5913	-0-	4067	2	2032	9	N	1847	1836	1			159
03	13795 X	9007	-0-	-4788	-0-	305	1	6358	2	N	2131	2217	1			73
						2344	9									
04	13350 X	9088	-0-	-4262	-0-	302	1	6512	2	N	2067	2023	1			117
						2274	9									
05	13702 X	10745	-0-	-2957	-0-	321	1	8124	2	N	2091	1659	1			549
						2300	9									
06	13260 X	NO RPT	-0-	-13260	-0-					N	NO RPT					549

BRISCOE RANCH WELL #: 1601H RRCID -> 297440 COMPL. DATE 06/23/2023 TOTAL DEPTH 5943 PERF. 6210 - 15547

01	10726 X	10117	-0-	-609	-0-	8521	2	1596	9	N	1451	1671	1			270
02	10475 X	10475	-0-	-0-	-0-	9039	2	1436	9	N	1305	1290	1			285
03	11743 X	11743	-0-	-0-	-0-	10144	2	1599	9	N	1454	1466	1			273
04	11540 X	11540	-0-	-0-	-0-	10131	2	1409	9	N	1281	1261	1			293
05	11346 X	11221	-0-	-125	-0-	9678	2	1543	9	N	1403	1245	1			451
06	11370 X	NO RPT	-0-	-11370	-0-					N	NO RPT					451

BRISCOE RANCH WELL #: 1901H RRCID -> 297481 COMPL. DATE 07/08/2023 TOTAL DEPTH 5984 PERF. 6378 - 15393

01	14978 X	14978	-0-	-0-	-0-	13259	2	1719	9	N	1563	1832	1			536
02	13609 X	13609	-0-	-0-	-0-	11738	2	1871	9	N	1701	1847	1			390
03	14559 X	14559	-0-	-0-	-0-	12817	2	1742	9	N	1584	1473	1			501
04	12840 X	12697	-0-	-143	-0-	10968	2	1729	9	N	1572	1695	1			378
05	13268 X	11955	-0-	-1313	-0-	10688	2	1267	9	N	1152	1285	1			245
06	12840 X	NO RPT	-0-	-12840	-0-					N	NO RPT					245

BRISCOE RANCH WELL #: 1902H RRCID -> 297550 COMPL. DATE 07/08/2023 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 6368 - 15839

01	17404 X	17404	-0-	-0-	-0-	15688	2	1716	9	N	1560	1685	1			574
02	15011 X	15011	-0-	-0-	-0-	13728	2	1283	9	N	1166	1293	1			447
03	16969 X	16969	-0-	-0-	-0-	15146	2	1823	9	N	1657	1799	1			305
04	15900 X	14745	-0-	-1155	-0-	12904	2	1841	9	N	1674	1617	1			362
05	16430 X	15457	-0-	-973	-0-	13723	2	1734	9	N	1576	1482	1			456
06	15900 X	NO RPT	-0-	-15900	-0-					N	NO RPT					456

BRISCOE RANCH WELL #: 3201H RRCID -> 297945 COMPL. DATE 11/10/2022 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 6220 - 14714

01	9455 X	9455	-0-	-0-	-0-	8468	2	987	9	N	897	926	1			186
02	7084 X	4975	-0-	-2109	-0-	4067	2	908	9	N	825	738	1			273
03	7417 X	7417	-0-	-0-	-0-	295	1	6128	2	N	904	912	1			265
						994	9									
04	8910 X	7599	-0-	-1311	-0-	297	1	6391	2	N	828	886	1			207
						911	9									
05	9455 X	8788	-0-	-667	-0-	299	1	7569	2	N	836	734	1			309
						920	9									
06	9150 X	NO RPT	-0-	-9150	-0-					N	NO RPT					309

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. 253162

CODIGO WELL #: 101H RRCID -> 294047 COMPL. DATE 06/01/2022 TOTAL DEPTH 9235 PERF. 9413 - 19857

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	45601 X	9659	-0-	-35942	-0-	8220	3	29	4	Y	1282	1286	1	4	8	10
						1410	9									
02	14952 X	8662	-0-	-6290	-0-	7204	3	28	4	Y	1300	1295	1	3	8	12
						1430	9									
03	16647 X	9160	-0-	-7487	-0-	7706	3	28	4	Y	1296	1289	1	3	8	16
						1426	9									
04	DLQ G-10	9308	-0-	9308	9308	7998	3	26	4	Y	1167	1168	1	3	8	12
						1284	9									
*05	DLQ G-10	9044	-0-	9044	18352	7722	3	26	4	Y	1178	1168	1	3	8	19
						1296	9									
06	DLQ G-10	8088	-0-	8088	26440	6969	3	22	4	Y	997	1001	1	3	8	12
						1097	9									

CODIGO WELL #: 102H RRCID -> 294691 COMPL. DATE 02/16/2023 TOTAL DEPTH 9322 PERF. 9516 - 21231

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	77934 X	68439	-0-	-9495	-0-	62331	3	136	4	Y	5429	5441	1	2	8	41
						5972	9									
02	70392 X	59137	-0-	-11255	-0-	53684	3	122	4	Y	4846	4839	1	1	8	47
						5331	9									
03	83576 X	60800	-0-	-22776	-0-	55484	3	121	4	Y	4723	4710	1	1	8	59
						5195	9									
04	DLQ G-10	56600	-0-	56600	56600	51513	3	115	4	Y	4520	4531	1	1	8	47
						4972	9									
*05	DLQ G-10	55623	-0-	55623	112223	50447	3	116	4	Y	4600	4571	1	1	8	75
						5060	9									
06	DLQ G-10	50855	-0-	50855	163078	46302	3	97	4	Y	4051	4078	1	1	8	47
						4456	9									

CODIGO WELL #: 103H RRCID -> 294770 COMPL. DATE 02/16/2023 TOTAL DEPTH 9302 PERF. 9451 - 21563

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	760	-0-	760	1248	417	3	4	4	Y	308	308	1			4
						339	9									
02	T. A.	518	-0-	518	1766	263	3	4	4	Y	228	228	1			4
						251	9									
03	T. A.	2242	-0-	2242	4008	1252	3	14	4	Y	887	879	1	1	8	11
						976	9									
04	T. A.	3226	-0-	3226	7234	2335	3	14	4	Y	797	798	1	1	8	9
						877	9									
*05	10879 X	3645	-0-	-7234	-0-	2647	3	19	4	Y	890	883	1	1	8	15
						979	9									
06	6113 X	6113	-0-	-0-	-0-	5203	3	20	4	Y	809	813	1	1	8	10
						890	9									

CODIGO WELL #: 104H RRCID -> 295545 COMPL. DATE 08/01/2023 TOTAL DEPTH 9247 PERF. 9517 - 19764

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	21829	-0-	21829	36503	19136	3	50	4	Y	2403	2388	1	15	8	16
						2643	9									
02	T. A.	12840	-0-	12840	49343	10262	3	40	4	Y	2307	2298	1	5	8	20
						2538	9									
03	T. A.	17843	-0-	17843	67186	15254	3	45	4	Y	2313	2296	1	10	8	27
						2544	9									
04	T. A.	20714	-0-	20714	87900	18798	3	38	4	Y	1707	1705	1	11	8	18
						1878	9									
*05	111184 X	23284	-0-	-87900	-0-	21077	3	42	4	Y	1968	1947	1	8	8	31
						2165	9									
06	22472 X	22472	-0-	-0-	-0-	20292	3	40	4	Y	1945	1949	1	6	8	21
						2140	9									

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CODIGO WELL #: 105H RRCID -> 295728 COMPL. DATE 08/01/2023 TOTAL DEPTH 9242 PERF. 9912 - 19854

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	10102	-0-	10102	10157	8978	3	24	4	Y	1000	976	1	19	8	8
						1100	9									
02	T. A.	9195	-0-	9195	19352	8431	3	18	4	Y	678	665	1	14	8	7
						746	9									
03	T. A.	10208	-0-	10208	29560	9404	3	20	4	Y	713	697	1	13	8	10
						784	9									
04	T. A.	7433	-0-	7433	36993	6808	3	13	4	Y	556	549	1	10	8	7
						612	9									
*05	42960 X	5967	-0-	-36993	-0-	5472	3	10	4	Y	441	433	1	6	8	9
						485	9									
06	7983 X	7983	-0-	-0-	-0-	7228	3	15	4	Y	673	667	1	6	8	9
						740	9									

AGAVE A WELL #: 101H RRCID -> 295768 COMPL. DATE 08/20/2023 TOTAL DEPTH 9141 PERF. 9596 - 20989

01	31543 X	31543	-0-	-0-	-0-	27800	3	52	4	Y	3355	3355	1	3	8	27
						3691	9									
02	26012 X	20386	-0-	-5626	-0-	17874	3	35	4	Y	2252	2253	1	2	8	24
						2477	9									
03	23808 X	20168	-0-	-3640	-0-	17505	3	41	4	Y	2384	2374	1	2	8	32
						2622	9									
04	DLQ G-10	16146	-0-	16146	16146	13891	3	36	4	Y	2017	2023	1	2	8	24
						2219	9									
*05	DLQ G-10	16534	-0-	16534	32680	14238	3	35	4	Y	2055	2041	1	1	8	37
						2261	9									
06	DLQ G-10	5859	-0-	5859	38539	4654	3	27	4	Y	1071	1089	1	1	8	18
						1178	9									

AGAVE B WELL #: 102H RRCID -> 295769 COMPL. DATE 08/20/2023 TOTAL DEPTH 9170 PERF. 9483 - 20712

01	36394 X	11505	-0-	-24889	-0-	9687	3	25	4	Y	1630	1643	1	1	8	14
						1793	9									
02	32872 X	21963	-0-	-10909	-0-	18499	3	48	4	Y	3105	3088	1	1	8	30
						3416	9									
03	34720 X	24402	-0-	-10318	-0-	21116	3	50	4	Y	2942	2934	1	1	8	37
						3236	9									
04	DLQ G-10	23467	-0-	23467	23467	20629	3	45	4	Y	2539	2547	1	1	8	28
						2793	9									
*05	DLQ G-10	21901	-0-	21901	45368	19233	3	42	4	Y	2387	2373	1	1	8	41
						2626	9									
06	DLQ G-10	26865	-0-	26865	72233	23760	3	46	4	Y	2781	2789	1	1	8	32
						3059	9									

ANEJO A WELL #: 101H RRCID -> 298276 COMPL. DATE 09/20/2024 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 9499 - 19120

01	88102 X	11428	-0-	-76674	-0-	7212	3	50	4	Y	3787	3752	1	16	8	25
						4166	9									
02	79576 X	3801	-0-	-75775	-0-	2465	3	20	4	Y	1196	1197	1	14	8	10
						1316	9									
03	70804 X	7633	-0-	-63171	-0-	6028	3	26	4	Y	1435	1416	1	13	8	16
						1579	9									
04	DLQ G-10	11625	-0-	11625	11625	9483	3	32	4	Y	1918	1906	1	11	8	17
						2110	9									
*05	DLQ G-10	12313	-0-	12313	23938	10143	3	32	4	Y	1944	1922	1	11	8	28
						2138	9									
06	DLQ G-10	14520	-0-	14520	38458	12456	3	29	4	Y	1850	1851	1	9	8	18
						2035	9									

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
ANEJO B WELL #: 102H RRCID -> 298278 COMPL. DATE 09/20/2024 TOTAL DEPTH 9133 PERF. 9403 - 20944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	88691	X	53626	-0-	-35065	-0-	45747	3	105	4	Y	7067	7052	1	7	8	47
							7774	9									
02	80108	X	42876	-0-	-37232	-0-	36808	3	81	4	Y	5443	5439	1	4	8	47
							5987	9									
03	65968	X	46050	-0-	-19918	-0-	40128	3	83	4	Y	5308	5291	1	3	8	61
							5839	9									
04	DLQ G-10		45665	-0-	45665	45665	39608	3	85	4	Y	5429	5437	1	3	8	50
							5972	9									
*05	DLQ G-10		46166	-0-	46166	91831	39867	3	89	4	Y	5645	5608	1	2	8	85
							6210	9									
06	DLQ G-10		41060	-0-	41060	132891	36257	3	65	4	Y	4307	4345	1	2	8	45
							4738	9									

CODIGO WELL #: 109H RRCID -> 300482 COMPL. DATE 10/21/2025 TOTAL DEPTH 9338 PERF. 9679 - 21379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	175886	X	175886	-0-	-0-	-0-	161446	3	232	4	Y	12916	12967	1	12	8	90
							14208	9									
02	125427	X	125427	-0-	-0-	-0-	115108	3	168	4	Y	9228	9226	1	7	8	85
							10151	9									
03	111957	X	111957	-0-	-0-	-0-	102972	3	148	4	Y	8034	8016	1	5	8	98
							8837	9									
04	97800	X	86245	-0-	-11555	-0-	79330	3	115	4	Y	6182	6209	1	3	8	68
							6800	9									
*05	101060	X	78372	-0-	-22688	-0-	71678	3	109	4	Y	5986	5950	1	3	8	101
							6585	9									
06	97800	X	62630	-0-	-35170	-0-	57561	3	77	4	Y	4538	4578	1	2	8	59
							4992	9									

CODIGO WELL #: 112H RRCID -> 300483 COMPL. DATE 10/21/2025 TOTAL DEPTH 9483 PERF.10181 - 22192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	198166	X	198166	-0-	-0-	-0-	184969	3	219	4	Y	11798	11848	1	8	8	85
							12978	9									
02	161840	X	143269	-0-	-18571	-0-	133733	3	161	4	Y	8523	8523	1	5	8	80
							9375	9									
03	179180	X	128574	-0-	-50606	-0-	120039	3	133	4	Y	7638	7620	1	3	8	95
							8402	9									
04	173400	X	100184	-0-	-73216	-0-	93359	3	107	4	Y	6107	6132	1	2	8	68
							6718	9									
*05	179180	X	92428	-0-	-86752	-0-	86050	3	100	4	Y	5707	5675	1	2	8	98
							6278	9									
06	173400	X	76516	-0-	-96884	-0-	71602	3	71	4	Y	4403	4442	1	1	8	58
							4843	9									

CODIGO WELL #: 111H RRCID -> 300484 COMPL. DATE 10/21/2025 TOTAL DEPTH 9428 PERF. 9897 - 21985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	193481	X	193481	-0-	-0-	-0-	179221	3	231	4	Y	12754	12811	1	7	8	92
							14029	9									
02	152880	X	137400	-0-	-15480	-0-	127257	3	169	4	Y	9067	9069	1	4	8	86
							9974	9									
03	169260	X	128079	-0-	-41181	-0-	118941	3	141	4	Y	8179	8159	1	3	8	103
							8997	9									
04	163800	X	102973	-0-	-60827	-0-	95713	3	113	4	Y	6497	6525	1	2	8	73
							7147	9									
*05	169260	X	92576	-0-	-76684	-0-	85899	3	104	4	Y	5975	5942	1	2	8	104
							6573	9									
06	163800	X	79089	-0-	-84711	-0-	73516	3	81	4	Y	4993	5030	1	1	8	66
							5492	9									

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CODIGO WELL #: 108H RRCID -> 300488 COMPL. DATE 10/21/2025 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 9783 - 20375

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	75006 X	75006	-0-	-0-	-0-	68815	3	107	4	Y	5531	5539	1	18	8	39
						6084	9									
02	63717 X	63717	-0-	-0-	-0-	58314	3	91	4	Y	4829	4811	1	13	8	44
						5312	9									
03	70300 X	70300	-0-	-0-	-0-	64403	3	108	4	Y	5263	5229	1	16	8	62
						5789	9									
04	67393 X	67393	-0-	-0-	-0-	62715	3	80	4	Y	4180	4191	1	8	8	43
						4598	9									
*05	69415 X	69415	-0-	-0-	-0-	64692	3	82	4	Y	4219	4185	1	9	8	68
						4641	9									
06	64826 X	64826	-0-	-0-	-0-	60600	3	88	4	Y	3762	3780	1	7	8	43
						4138	9									

CODIGO WELL #: 110H RRCID -> 300489 COMPL. DATE 10/21/2025 TOTAL DEPTH 9394 PERF. 9583 - 21487

01	191438 X	191438	-0-	-0-	-0-	176631	3	243	4	Y	13240	13307	1	8	8	98
						14564	9									
02	143444 X	138938	-0-	-4506	-0-	128001	3	178	4	Y	9781	9780	1	4	8	95
						10759	9									
03	158813 X	128320	-0-	-30493	-0-	118538	3	150	4	Y	8756	8736	1	3	8	112
						9632	9									
04	153690 X	103929	-0-	-49761	-0-	96456	3	116	4	Y	6688	6720	1	2	8	78
						7357	9									
*05	158813 X	90166	-0-	-68647	-0-	83701	3	100	4	Y	5786	5758	1	1	8	105
						6365	9									
06	153690 X	78219	-0-	-75471	-0-	72424	3	83	4	Y	5193	5226	1	1	8	71
						5712	9									

INEOS USA OIL & GAS LLC 424176
MEDFORD UNIT C LAS WELL #: 7H RRCID -> 292234 COMPL. DATE 11/04/2021 TOTAL DEPTH 7502 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
GATES 07-DR WELL #: 1000H RRCID -> 293772 COMPL. DATE 04/23/2022 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 8403 - 18708

01	17484 X	15273	-0-	-2211	-0-	832	1	13210	3	Y	1119	1119	1			1
						1231	9									
02	15792 X	13447	-0-	-2345	-0-	1184	1	11091	3	Y	1065	1057	1			9
						1172	9									
*03	15078 X	15078	-0-	-0-	-0-	1091	1	12558	3	Y	1299	1186	1			122
						1429	9									
*04	15024 X	15024	-0-	-0-	-0-	992	1	12198	3	Y	1667	1666	1			123
						1834	9									
*05	13856 X	13856	-0-	-0-	-0-	1091	1	11214	3	Y	1410	1515	1			18
						1551	9									
*06	13428 X	13428	-0-	-0-	-0-	1126	1	10533	3	Y	1608	1521	1			105
						1769	9									

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR WELL #: 1002H RRCID -> 293773 COMPL. DATE 06/04/2025 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 9229 - 18697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	26846	X	19129	-0-	-7717	-0-	1040	1	16542	3	N	1406	1407	1			2
							1547	9									
02	22428	X	16318	-0-	-6110	-0-	1450	1	13580	3	N	1171	1162	1			11
							1288	9									
03	23064	X	18185	-0-	-4879	-0-	1325	1	15254	3	N	1460	1333	1			138
							1606	9									
04	21630	X	16832	-0-	-4798	-0-	1157	1	14228	3	N	1315	1353	1			100
							1447	9									
*05	20305	X	16347	-0-	-3958	-0-	1331	1	13685	3	N	1210	1295	1			15
							1331	9									
06	18510	X	15508	-0-	-3002	-0-	1373	1	12850	3	N	1168	1108	1			75
							1285	9									

GATES 07-DR WELL #: 1001H RRCID -> 293774 COMPL. DATE 04/19/2022 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 8378 - 18957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	26784	X	25142	-0-	-1642	-0-	1305	1	20714	3	N	2839	2838	1			5
							3123	9									
02	24444	X	21155	-0-	-3289	-0-	1839	1	17228	3	N	1898	1885	1			18
							2088	9									
03	27063	X	23313	-0-	-3750	-0-	1722	1	19820	3	N	1610	1476	1			152
							1771	9									
04	26190	X	22582	-0-	-3608	-0-	1511	1	18575	3	N	2269	2254	1			167
							2496	9									
05	25668	X	21886	-0-	-3782	-0-	1732	1	17798	3	N	2142	2281	1			28
							2356	9									
06	24330	X	18548	-0-	-5782	-0-	1595	1	14926	3	N	1843	1751	1			120
							2027	9									

GATES 11-DR WELL #: 1003H RRCID -> 293776 COMPL. DATE 02/10/2022 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8176 - 18591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14942	X	12615	-0-	-2327	-0-	659	1	10475	3	N	1346	1346	1			2
							1481	9									
02	13076	X	9710	-0-	-3366	-0-	833	1	7803	3	N	976	969	1			9
							1074	9									
03	13051	X	12238	-0-	-813	-0-	860	1	9907	3	N	1337	1219	1			127
							1471	9									
04	12210	X	10265	-0-	-1945	-0-	689	1	8468	3	N	1007	1055	1			79
							1108	9									
*05	13959	X	13959	-0-	-0-	-0-	1064	1	10939	3	N	1778	1833	1			24
							1956	9									
06	12210	X	11668	-0-	-542	-0-	996	1	9322	3	N	1227	1170	1			81
							1350	9									

COTULLA WELL #: 1000H RRCID -> 293792 COMPL. DATE 10/02/2022 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 8500 - 18900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	34658	X	28007	-0-	-6651	-0-	1570	1	24403	3	Y	1849	1850	1			32
							2034	9									
02	31220	X	24074	-0-	-7146	-0-	2205	1	20327	3	Y	1402	1393	1			41
							1542	9									
03	34224	X	26116	-0-	-8108	-0-	1955	1	22311	3	Y	1682	1536	1			187
							1850	9									
04	29220	X	19877	-0-	-9343	-0-	1378	1	16857	3	Y	1493	1538	1			142
							1642	9									
05	30194	X	10690	-0-	-19504	-0-	904	1	9222	3	Y	513	629	1			26
							564	9									
06	27090	X	25588	-0-	-1502	-0-	2339	1	21690	3	Y	1417	1318	1			125
							1559	9									

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 1000H RRCID -> 293812 COMPL. DATE 12/03/2022 TOTAL DEPTH 8912 PERF. 9898 - 18415

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	150908 X	146870	-0-	-4038	-0-	1575	1	145295	3	N	-0-					-0-
02	136304 X	127914	-0-	-8390	-0-	1604	1	126310	3	N	-0-					-0-
03	150691 X	139225	-0-	-11466	-0-	1745	1	137480	3	N	-0-					-0-
04	144810 X	129983	-0-	-14827	-0-	1704	1	128279	3	N	-0-					-0-
05	146878 X	129525	-0-	-17353	-0-	1708	1	127817	3	N	-0-					-0-
06	142140 X	125447	-0-	-16693	-0-	1688	1	123759	3	N	-0-					-0-

COTULLA WELL #: 1001H RRCID -> 293815 COMPL. DATE 10/02/2022 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8400 - 18823

01	23219 X	20951	-0-	-2268	-0-	1116	1	17337	3	N	2271	2270	1			32
						2498	9									
02	20972 X	18126	-0-	-2846	-0-	1572	1	14493	3	N	1874	1860	1			46
						2061	9									
03	23219 X	20321	-0-	-2898	-0-	1444	1	16483	3	N	2176	1989	1			233
						2394	9									
04	21870 X	15696	-0-	-6174	-0-	1037	1	12681	3	N	1798	1867	1			164
						1978	9									
*05	21700 X	14932	-0-	-6768	-0-	1162	1	11852	3	N	1744	1855	1			53
						1918	9									
06	20280 X	18503	-0-	-1777	-0-	1589	1	14732	3	N	1984	1873	1			164
						2182	9									

COTULLA WELL #: 1004H RRCID -> 295727 COMPL. DATE 10/02/2023 TOTAL DEPTH 8064 PERF. 8400 - 17409

01	27156 X	22974	-0-	-4182	-0-	1294	1	20110	3	N	1427	1427	1			12
						1570	9									
02	23968 X	19786	-0-	-4182	-0-	1815	1	16732	3	N	1126	1118	1			20
						1239	9									
03	25947 X	22725	-0-	-3222	-0-	1717	1	19593	3	N	1286	1175	1			131
						1415	9									
04	23910 X	20050	-0-	-3860	-0-	1412	1	17273	3	N	1241	1268	1			104
						1365	9									
*05	24428 X	19830	-0-	-4598	-0-	1671	1	17040	3	N	1017	1098	1			23
						1119	9									
06	22230 X	20524	-0-	-1706	-0-	1870	1	17338	3	N	1196	1128	1			91
						1316	9									

COTULLA WELL #: 1003H RRCID -> 295826 COMPL. DATE 10/04/2023 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8299 - 17843

01	13671 X	10381	-0-	-3290	-0-	580	1	9011	3	N	718	719	1			8
						790	9									
02	11984 X	9090	-0-	-2894	-0-	826	1	7615	3	N	590	585	1			13
						649	9									
03	12183 X	10252	-0-	-1931	-0-	762	1	8694	3	N	724	661	1			76
						796	9									
04	11340 X	9371	-0-	-1969	-0-	654	1	8001	3	N	651	669	1			58
						716	9									
*05	10788 X	7785	-0-	-3003	-0-	649	1	6621	3	N	468	513	1			13
						515	9									
06	10050 X	6548	-0-	-3502	-0-	564	1	5230	3	N	685	644	1			54
						754	9									

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 1002H RRCID -> 295889 COMPL. DATE 08/21/2024 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8575 - 17947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	23095	X	18448	-0-	-4647	-0-	1037	1	16122	3	N	1172	1174	1			16
							1289	9									
02	20860	X	15937	-0-	-4923	-0-	1459	1	13446	3	N	938	932	1			22
							1032	9									
03	23095	X	20945	-0-	-2150	-0-	1579	1	18026	3	N	1218	1110	1			130
							1340	9									
04	21810	X	16448	-0-	-5362	-0-	1154	1	14121	3	N	1066	1100	1			96
							1173	9									
*05	20026	X	16052	-0-	-3974	-0-	1344	1	13706	3	N	911	980	1			27
							1002	9									
06	20490	X	15250	-0-	-5240	-0-	1380	1	12796	3	N	976	924	1			79
							1074	9									

COTULLA WELL #: 1008H RRCID -> 296069 COMPL. DATE 10/15/2023 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 8351 - 17004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	25637	X	22202	-0-	-3435	-0-	1254	1	19490	3	N	1325	1325	1			13
							1458	9									
02	23044	X	19187	-0-	-3857	-0-	1760	1	16228	3	N	1090	1081	1			22
							1199	9									
03	25513	X	20763	-0-	-4750	-0-	1564	1	17846	3	N	1230	1125	1			127
							1353	9									
04	23490	X	19604	-0-	-3886	-0-	1384	1	16935	3	N	1168	1195	1			100
							1285	9									
*05	23157	X	19558	-0-	-3599	-0-	1646	1	16786	3	N	1024	1098	1			26
							1126	9									
06	21480	X	18062	-0-	-3418	-0-	1659	1	15380	3	N	930	884	1			72
							1023	9									

COTULLA WELL #: 1006H RRCID -> 296124 COMPL. DATE 10/15/2023 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 8700 - 18853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	24614	X	20418	-0-	-4196	-0-	1105	1	17170	3	N	1948	1949	1			25
							2143	9									
02	22232	X	17803	-0-	-4429	-0-	1572	1	14486	3	N	1586	1575	1			36
							1745	9									
03	24428	X	23582	-0-	-846	-0-	1745	1	19914	3	N	1748	1600	1			184
							1923	9									
04	22230	X	17898	-0-	-4332	-0-	1245	1	15236	3	N	1288	1356	1			116
							1417	9									
*05	21545	X	17716	-0-	-3829	-0-	1476	1	15053	3	N	1079	1165	1			30
							1187	9									
06	23130	X	16647	-0-	-6483	-0-	1508	1	13985	3	N	1049	995	1			84
							1154	9									

COTULLA WELL #: 1007H RRCID -> 296332 COMPL. DATE 10/15/2023 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8250 - 17813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	21452	X	18787	-0-	-2665	-0-	998	1	15506	3	N	2075	2071	1			28
							2283	9									
02	19376	X	15976	-0-	-3400	-0-	1419	1	13084	3	N	1339	1334	1			33
							1473	9									
03	21390	X	18143	-0-	-3247	-0-	1303	1	14869	3	N	1792	1633	1			192
							1971	9									
04	19830	X	14790	-0-	-5040	-0-	995	1	12168	3	N	1479	1535	1			136
							1627	9									
*05	19344	X	16145	-0-	-3199	-0-	1284	1	13092	3	N	1608	1696	1			48
							1769	9									
06	18180	X	15968	-0-	-2212	-0-	1401	1	12988	3	N	1435	1364	1			119
							1579	9									

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 1005H RRCID -> 296428 COMPL. DATE 08/13/2023 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8300 - 16513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15531	X	11452	-0-	-4079	-0-	629	1	9770	3	N	957	961	1			10
							1053	9									
02	14028	X	11269	-0-	-2759	-0-	1003	1	9248	3	N	925	916	1			19
							1018	9									
03	14818	X	12779	-0-	-2039	-0-	932	1	10640	3	N	1097	1002	1			114
							1207	9									
04	13620	X	12154	-0-	-1466	-0-	806	1	9865	3	N	1348	1348	1			114
							1483	9									
*05	12772	X	10993	-0-	-1779	-0-	880	1	8973	3	N	1036	1123	1			27
							1140	9									
06	12540	X	10692	-0-	-1848	-0-	918	1	8510	3	N	1149	1086	1			90
							1264	9									

COTULLA WELL #: 1009H RRCID -> 296553 COMPL. DATE 10/15/2023 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 8435 - 16287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17825	X	13705	-0-	-4120	-0-	746	1	11591	3	N	1244	1247	1			11
							1368	9									
02	16100	X	11033	-0-	-5067	-0-	988	1	9110	3	N	850	847	1			14
							935	9									
03	16151	X	13810	-0-	-2341	-0-	982	1	11207	3	N	1474	1338	1			150
							1621	9									
04	15330	X	13369	-0-	-1961	-0-	895	1	10946	3	N	1389	1422	1			117
							1528	9									
*05	14725	X	12915	-0-	-1810	-0-	1040	1	10604	3	N	1155	1245	1			27
							1271	9									
06	13620	X	12334	-0-	-1286	-0-	1083	1	10039	3	N	1102	1046	1			83
							1212	9									

GATES 07-DR WELL #: 1010H RRCID -> 296670 COMPL. DATE 09/11/2024 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 8440 - 16754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	38781	X	25384	-0-	-13397	-0-	1382	1	21934	3	Y	1880	1881	1			5
							2068	9									
02	35028	X	23340	-0-	-11688	-0-	2081	1	19496	3	Y	1603	1591	1			17
							1763	9									
*03	23239	X	23239	-0-	-0-	-0-	1719	1	19789	3	Y	1574	1440	1			151
							1731	9									
04	24360	X	18269	-0-	-6091	-0-	1290	1	15859	3	Y	1018	1087	1			82
							1120	9									
05	25172	X	22626	-0-	-2546	-0-	1875	1	19268	3	Y	1348	1412	1			18
							1483	9									
06	24360	X	20290	-0-	-4070	-0-	1829	1	17119	3	Y	1220	1158	1			80
							1342	9									

GATES 07-DR WELL #: 1008H RRCID -> 296671 COMPL. DATE 09/08/2024 TOTAL DEPTH 8144 PERF. 8580 - 16800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13919	X	12401	-0-	-1518	-0-	666	1	10565	3	Y	1064	1064	1			-0-
							1170	9									
02	12572	X	8786	-0-	-3786	-0-	754	1	7058	3	Y	885	878	1			7
							974	9									
*03	8999	X	8999	-0-	-0-	-0-	631	1	7262	3	Y	1005	918	1			94
							1106	9									
04	11070	X	8362	-0-	-2708	-0-	551	1	6774	3	Y	943	966	1			71
							1037	9									
05	11439	X	7843	-0-	-3596	-0-	610	1	6270	3	Y	875	935	1			11
							963	9									
06	11070	X	7833	-0-	-3237	-0-	675	1	6321	3	Y	761	721	1			51
							837	9									

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 1009H RRCID -> 296674 COMPL. DATE 09/10/2024 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 8350 - 16561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22382	X	18591	-0-	-3791	-0-	940	1	14926	3	Y	2477	2476	1			4
							2725	9									
02	20216	X	16646	-0-	-3570	-0-	1396	1	13073	3	Y	1979	1964	1			19
							2177	9									
*03	18473	X	18473	-0-	-0-	-0-	1289	1	14839	3	Y	2132	1949	1			202
							2345	9									
04	16764	X	16764	-0-	-0-	-0-	1099	1	13516	3	Y	1954	2007	1			149
							2149	9									
05	17296	X	17296	-0-	-0-	-0-	1355	1	13924	3	Y	1834	1959	1			24
							2017	9									
06	16156	X	16156	-0-	-0-	-0-	1389	1	12998	3	Y	1608	1527	1			105
							1769	9									

GATES 07-DR WELL #: 1011H RRCID -> 296713 COMPL. DATE 09/12/2024 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 8728 - 16887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	33666	X	26850	-0-	-6816	-0-	1373	1	21786	3	Y	3355	3354	1			7
							3691	9									
02	30408	X	23800	-0-	-6608	-0-	1998	1	18711	3	Y	2810	2788	1			29
							3091	9									
*03	24968	X	24968	-0-	-0-	-0-	1732	1	19943	3	Y	2994	2737	1			286
							3293	9									
04	23400	X	5662	-0-	-17738	-0-	377	1	4633	3	Y	593	816	1			63
							652	9									
05	24180	X	742	-0-	-23438	-0-	58	1	600	3	Y	76	138	1			1
							84	9									
06	23400	X	8814	-0-	-14586	-0-	716	1	6698	3	Y	1273	1190	1			84
							1400	9									

GATES 07-DR WELL #: 1012H RRCID -> 299889 COMPL. DATE 07/27/2025 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 8895 - 18468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	104532	X	67854	-0-	-36678	-0-	3391	1	53813	3	Y	9682	9687	1			30
							10650	9									
02	94416	X	54733	-0-	-39683	-0-	4520	1	42333	3	Y	7164	7112	1			82
							7880	9									
03	104532	X	54916	-0-	-49616	-0-	3745	1	43115	3	Y	7324	6699	1			707
							8056	9									
04	59010	X	47687	-0-	-11323	-0-	3083	1	37906	3	Y	6089	6313	1			483
							6698	9									
05	60977	X	43755	-0-	-17222	-0-	3374	1	34675	3	Y	5187	5591	1			79
							5706	9									
06	59010	X	47234	-0-	-11776	-0-	4009	1	37524	3	Y	5183	4912	1			350
							5701	9									

GATES 07-DR WELL #: 1013H RRCID -> 299959 COMPL. DATE 07/24/2025 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 8395 - 17364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	W	81408	-0-	81408	597739	3781	1	60015	3	N	16011	16015	1			52
							17612	9									
02	0	W	66854	-0-	66854	664593	5157	1	48297	3	N	12182	12185	1			49
							13400	9									
03	0	W	69194	-0-	69194	733787	4396	1	50607	3	N	12901	11710	1			1240
							14191	9									
04	0	W	62797	-0-	62797	796584	3774	1	46402	3	N	11474	11809	1			905
							12621	9									
*05	0	W	58802	-0-	58802	855386	4262	1	43803	3	N	9761	10513	1			153
							10737	9									
06	0	W	53223	-0-	53223	908609	4248	1	39759	3	N	8378	7959	1			572
							9216	9									

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 1014H RRCID -> 299960 COMPL. DATE 07/25/2025 TOTAL DEPTH 8134 PERF. 8400 - 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
01	104904	X	71649	-0-	-33255	-0-	3687 9450	1 9	58512	3	N	8591	8594	1			29
02	94752	X	55217	-0-	-39535	-0-	4672 6786	1 9	43759	3	N	6169	6124	1			74
03	101122	X	53600	-0-	-47522	-0-	3743 6767	1 9	43090	3	N	6152	5629	1			597
04	90480	X	44707	-0-	-45773	-0-	2955 5419	1 9	36333	3	N	4926	5127	1			396
*05	83700	X	40894	-0-	-42806	-0-	3161 5247	1 9	32486	3	N	4770	5089	1			77
06	69330	X	42246	-0-	-27084	-0-	3581 5151	1 9	33514	3	N	4683	4438	1			322

GATES 07-DR WELL #: 1015H RRCID -> 300163 COMPL. DATE 07/25/2025 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 8620 - 18813

01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	81270	X	-0-	-0-	-81270	-0-					N	-0-					-0-
05	83979	X	-0-	-0-	-83979	-0-					N	-0-					-0-
06	76170	X	NO RPT	-0-	-76170	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSEWOOD RESOURCES, INC. 728874
TRES RAMAS AC WELL #: A 4H RRCID -> 296280 COMPL. DATE 10/21/2023 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 8185 - 19486

01	56265	X	32311	-0-	-23954	-0-	466 1686	1 9	30159	3	Y	1533	1536	1			20
02	28571	X	28571	-0-	-0-	-0-	426 1708	1 9	26437	3	Y	1553	1553	1			20
03	30194	X	19759	-0-	-10435	-0-	314 880	1 9	18565	3	Y	800	807	1			13
04	31251	X	31251	-0-	-0-	-0-	548 1960	1 9	28743	3	Y	1782	1759	1			36
05	30194	X	8975	-0-	-21219	-0-	217 380	1 9	8378	3	Y	345	370	1			11
06	29220	X	14307	-0-	-14913	-0-	365 529	1 9	13413	3	Y	481	481	1			11

BRISCOE FRIDAY AC WELL #: 1H RRCID -> 297806 COMPL. DATE 07/29/2024 TOTAL DEPTH 7889 PERF. 8477 - 17825

01	50716	X	43757	-0-	-6959	-0-	461 6938	1 9	36358	3	Y	6307	6214	1	3	8	258
02	39957	X	39957	-0-	-0-	-0-	394 6178	1 9	33385	3	Y	5616	5706	1	3	8	165
03	46656	X	46656	-0-	-0-	-0-	484 6776	1 9	39396	3	Y	6160	6076	1	2	8	247
04	59965	X	59965	-0-	-0-	-0-	929 6652	1 9	52384	3	Y	6047	6041	1	2	8	251
05	52037	X	52037	-0-	-0-	-0-	957 5853	1 9	45227	3	Y	5321	4938	1			634
06	44006	X	44006	-0-	-0-	-0-	1000 5324	1 9	37682	3	Y	4840	5189	1			285

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSEWOOD RESOURCES, INC. //CONT.// 728874
BEINHORN AC WELL #: 1H RRCID -> 297807 COMPL. DATE 07/29/2024 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 8375 - 18288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31527	X	23940	-0-	-7587	-0-	253	1	19982	3	Y	3368	3342	1			138
							3705	9									
02	20747	X	20747	-0-	-0-	-0-	204	1	17284	3	Y	2963	3014	1			87
							3259	9									
03	23118	X	23118	-0-	-0-	-0-	236	1	19191	3	Y	3355	3307	1			135
							3691	9									
04	31355	X	31355	-0-	-0-	-0-	474	1	26734	3	Y	3770	3749	1			156
							4147	9									
05	28966	X	28966	-0-	-0-	-0-	536	1	25313	3	Y	2834	2652	1			338
							3117	9									
06	24721	X	24721	-0-	-0-	-0-	571	1	21506	3	Y	2404	2600	1			142
							2644	9									

TRES RAMAS AC 1 WELL #: F 1H RRCID -> 298282 COMPL. DATE 11/15/2025 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 8688 - 20840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12889	X	12889	-0-	-0-	-0-	175	1	11314	3	Y	1273	1275	1			17
							1400	9									
02	12470	X	12470	-0-	-0-	-0-	175	1	10846	3	Y	1317	1317	1			17
							1449	9									
03	13330	X	4929	-0-	-8401	-0-	76	1	4482	3	Y	337	349	1			5
							371	9									
04	12900	X	5368	-0-	-7532	-0-	86	1	4509	3	Y	703	694	1			14
							773	9									
05	13733	X	403	-0-	-13330	-0-	9	1	338	3	Y	51	63	1			2
							56	9									
06	13290	X	560	-0-	-12730	-0-	15	1	545	3	Y	-0-	2	1			-0-

TRES RAMAS AC WELL #: F 5H RRCID -> 298283 COMPL. DATE 11/18/2024 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8850 - 20549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	81778	X	50929	-0-	-30849	-0-	659	1	42626	3	Y	6949	7010	1			91
							7644	9									
02	44050	X	44050	-0-	-0-	-0-	606	1	37583	3	Y	5328	5350	1			69
							5861	9									
03	57492	X	57492	-0-	-0-	-0-	841	1	49785	3	Y	6242	6213	1			98
							6866	9									
04	58327	X	58327	-0-	-0-	-0-	961	1	50411	3	Y	6323	6293	1			128
							6955	9									
05	40765	X	9645	-0-	-31120	-0-	217	1	8376	3	Y	956	1054	1			30
							1052	9									
06	39450	X	1670	-0-	-37780	-0-	28	1	1017	3	Y	568	584	1			14
							625	9									

BRISCOE CATARINA AC WELL #: A 2H RRCID -> 299236 COMPL. DATE 04/28/2025 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 8252 - 18819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32178	X	30223	-0-	-1955	-0-	359	1	26390	3	Y	2855	2903	1			38
							333	4	3141	9							
02	25737	X	25737	-0-	-0-	-0-	252	1	22981	3	Y	2276	2258	1			56
							2504	9									
03	32239	X	32239	-0-	-0-	-0-	276	1	29887	3	Y	1887	1874	1			69
							2076	9									
04	25350	X	24040	-0-	-1310	-0-	251	1	22116	3	Y	1521	1527	1			63
							1673	9									
05	26195	X	17334	-0-	-8861	-0-	208	1	15859	3	Y	1152	1152	1			63
							1267	9									
06	25350	X	15614	-0-	-9736	-0-	216	1	14322	3	Y	978	955	1			86
							1076	9									

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSEWOOD RESOURCES, INC. //CONT.// 728874
BRISCOE CATARINA AC WELL #: A 3H RRCID -> 299237 COMPL. DATE 04/28/2025 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 7976 - 18702

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	35614 X	35614	-0-	-0-	-0-	379	1	27819	3	Y	6401	6508	1			86
						375	4	7041	9							
02	34796 X	34796	-0-	-0-	-0-	312	1	28501	3	Y	5439	5392	1			133
						5983	9									
03	55770 X	55770	-0-	-0-	-0-	452	1	48903	3	Y	5832	5753	1			212
						6415	9									
04	55898 X	55898	-0-	-0-	-0-	568	1	50168	3	Y	4693	4712	1			193
						5162	9									
05	50271 X	50271	-0-	-0-	-0-	597	1	45410	3	Y	3876	3858	1			211
						4264	9									
06	40224 X	40224	-0-	-0-	-0-	545	1	36087	3	Y	3265	3190	1			286
						3592	9									

BRISCOE CATARINA AC WELL #: A 1H RRCID -> 299295 COMPL. DATE 04/28/2025 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 8303 - 19200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	40607 X	40607	-0-	-0-	-0-	456	1	33512	3	Y	5635	5687	1	40	8	75
						440	4	6199	9							
02	36656 X	36656	-0-	-0-	-0-	340	1	31049	3	Y	4788	4730	1	17	8	116
						5267	9									
03	47628 X	47628	-0-	-0-	-0-	390	1	42123	3	Y	4650	4585	1	13	8	168
						5115	9									
04	49023 X	49023	-0-	-0-	-0-	499	1	44016	3	Y	4098	4092	1	6	8	168
						4508	9									
05	45377 X	45377	-0-	-0-	-0-	539	1	41020	3	Y	3471	3445	1	5	8	189
						3818	9									
06	35386 X	35386	-0-	-0-	-0-	480	1	31792	3	Y	2831	2772	1			248
						3114	9									

TRES RAMAS AC WELL #: D 1H RRCID -> 300098 COMPL. DATE 10/21/2025 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8506 - 18232

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	119915 X	119915	-0-	-0-	-0-	1570	1	101589	3	Y	15233	15268	1			199
						16756	9									
02	99237 X	99237	-0-	-0-	-0-	1361	1	84414	3	Y	12238	12278	1			159
						13462	9									
03	100740 X	100740	-0-	-0-	-0-	1459	1	86369	3	Y	11738	11713	1			184
						12912	9									
04	88856 X	88856	-0-	-0-	-0-	1458	1	76450	3	Y	9953	9936	1			201
						10948	9									
05	79918 X	22762	-0-	-57156	-0-	505	1	19486	3	Y	2519	2642	1			78
						2771	9									
06	77340 X	62140	-0-	-15200	-0-	1450	1	53255	3	Y	6759	6676	1			161
						7435	9									

TRES RAMAS AC WELL #: E 5H RRCID -> 300120 COMPL. DATE 11/03/2025 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 8276 - 18284

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	89391 X	89391	-0-	-0-	-0-	1038	1	67163	3	Y	19264	19257	1			252
						21190	9									
02	76019 X	76019	-0-	-0-	-0-	919	1	57013	3	Y	16443	16482	1			213
						18087	9									
03	75932 X	75932	-0-	-0-	-0-	982	1	58127	3	Y	15294	15267	1			240
						16823	9									
04	66420 X	66420	-0-	-0-	-0-	984	1	51603	3	Y	12575	12561	1			254
						13833	9									
05	39419 X	39419	-0-	-0-	-0-	785	1	30289	3	Y	7586	7604	1			236
						8345	9									
06	56111 X	56111	-0-	-0-	-0-	1203	1	44177	3	Y	9755	9758	1			233
						10731	9									

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSEWOOD RESOURCES, INC. //CONT.// 728874
BEINHORN AC WELL #: B 1H RRCID -> 300435 COMPL. DATE 09/04/2025 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 8288 - 17514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	64887	X	64887	-0-	-0-	-0-	483	1	48320	3	Y	14622	14807	1	3	8	332
							16084	9									
02	56073	X	56073	-0-	-0-	-0-	441	1	42529	3	Y	11912	11912	1	3	8	329
							13103	9									
03	72328	X	72328	-0-	-0-	-0-	567	1	57215	3	Y	13224	13163	1	3	8	387
							14546	9									
04	64949	X	64949	-0-	-0-	-0-	439	1	52455	3	Y	10959	11075	1	3	8	268
							12055	9									
05	60531	X	60531	-0-	-0-	-0-	405	1	49342	3	Y	9804	9625	1	2	8	445
							10784	9									
06	53159	X	53159	-0-	-0-	-0-	369	1	43671	3	Y	8290	8305	1			430
							9119	9									

BEINHORN AC WELL #: B 2H RRCID -> 300436 COMPL. DATE 09/04/2025 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 8551 - 19192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	59242	X	59242	-0-	-0-	-0-	477	1	47732	3	Y	10030	10028	1			228
							11033	9									
02	50878	X	50878	-0-	-0-	-0-	416	1	40074	3	Y	9444	9411	1			261
							10388	9									
03	52015	X	52015	-0-	-0-	-0-	401	1	40448	3	Y	10151	10115	1			297
							11166	9									
04	66038	X	66038	-0-	-0-	-0-	438	1	52366	3	Y	12031	12034	1			294
							13234	9									
05	65717	X	65717	-0-	-0-	-0-	433	1	52833	3	Y	11319	11099	1			514
							12451	9									
06	59766	X	59766	-0-	-0-	-0-	413	1	48837	3	Y	9560	9578	1			496
							10516	9									

BRISCOE FRIDAY AC WELL #: B 1H RRCID -> 300509 COMPL. DATE 02/03/2026 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8196 - 18172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		17903	-0-	17903	17903	125	1	15504	3	Y	2067	1592	1	219	8	256
							2274	9									
03	SHUT IN		66093	-0-	66093	83996	248	1	56416	3	Y	8572	8409	1	81	8	338
							9429	9									
04	153153	X	69157	-0-	-83996	-0-	287	1	58696	3	Y	9249	9377	1	22	8	188
							10174	9									
05	65233	X	65233	-0-	-0-	-0-	309	1	55516	3	Y	8553	8322	1	34	8	385
							9408	9									
06	52462	X	52462	-0-	-0-	-0-	306	1	44592	3	Y	6876	6999	1	17	8	245
							7564	9									

BRISCOE FRIDAY AC WELL #: B 2H RRCID -> 300510 COMPL. DATE 02/03/2026 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 8148 - 18065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		17846	-0-	17846	17846	128	1	15827	3	Y	1719	1481	1			238
							1891	9									
03	SHUT IN		75142	-0-	75142	92988	285	1	64979	3	Y	8980	8860	1			358
							9878	9									
04	175023	X	82035	-0-	-92988	-0-	345	1	70606	3	Y	10076	10228	1			206
							11084	9									
05	75773	X	75773	-0-	-0-	-0-	363	1	65259	3	Y	9228	9017	1			417
							10151	9									
06	63719	X	63719	-0-	-0-	-0-	377	1	54881	3	Y	7692	7834	1			275
							8461	9									

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSEWOOD RESOURCES, INC. //CONT.// 728874
BRISCOE FRIDAY AC WELL #: B 3H RRCID -> 300511 COMPL. DATE 02/03/2026 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 8352 - 18578

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	13749	-0-	13749	13749	99	1	12266	3	Y	1258	1084	1			174
						1384	9									
03	SHUT IN	73394	-0-	73394	87143	279	1	63576	3	Y	8672	8501	1			345
						9539	9									
04	170593 X	83450	-0-	-87143	-0-	354	1	72364	3	Y	9756	9902	1			199
						10732	9									
05	78858 X	78858	-0-	-0-	-0-	380	1	68308	3	Y	9245	9027	1			417
						10170	9									
06	66584 X	66584	-0-	-0-	-0-	396	1	57609	3	Y	7799	7938	1			278
						8579	9									

ROSETTA RESOURCES OPERATING LP 728883
GATES 09-ROSE B AA WELL #: 2000H RRCID -> 294818 COMPL. DATE 01/01/2023 TOTAL DEPTH 8654 PERF. 8700 - 20551

01	32696 X	32696	-0-	-0-	-0-	2257	1	28595	3	N	1676	1676	1			-0-
						1844	9									
02	28264 X	28264	-0-	-0-	-0-	3168	1	23531	3	N	1423	1286	1			137
						1565	9									
03	31064 X	31064	-0-	-0-	-0-	2141	1	27162	3	N	1601	1441	1			297
						1761	9									
04	29595 X	29595	-0-	-0-	-0-	2372	1	25584	3	N	1490	1502	1			285
						1639	9									
05	29574 X	29574	-0-	-0-	-0-	2667	1	25265	3	N	1493	1778	1			-0-
						1642	9									
*06	27966 X	27966	-0-	-0-	-0-	2371	1	24112	3	N	1348	1274	1			74
						1483	9									

GATES 09-ROSE B BB WELL #: 2001H RRCID -> 294920 COMPL. DATE 12/29/2022 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 8600 - 20565

01	46266 X	46266	-0-	-0-	-0-	3128	1	39643	3	N	3177	3177	1			-0-
						3495	9									
02	39396 X	39396	-0-	-0-	-0-	4315	1	32047	3	N	2758	2494	1			264
						3034	9									
03	44105 X	44105	-0-	-0-	-0-	2978	1	37771	3	N	3051	2751	1			564
						3356	9									
04	44425 X	44425	-0-	-0-	-0-	3504	1	37798	3	N	2839	2865	1			538
						3123	9									
05	46473 X	46473	-0-	-0-	-0-	4110	1	38938	3	N	3114	3652	1			-0-
						3425	9									
06	43750 X	43750	-0-	-0-	-0-	3629	1	36908	3	N	2921	2760	1			161
						3213	9									

BRISCOE RANCH AC WELL #: 1000H RRCID -> 296784 COMPL. DATE 06/23/2024 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 8311 - 17624

01	21545 X	20239	-0-	-1306	-0-	1713	1	16682	3	Y	1676	1676	1			-0-
						1844	9									
02	22008 X	11401	-0-	-10607	-0-	1135	1	9409	3	Y	779	705	1			74
						857	9									
03	24366 X	18691	-0-	-5675	-0-	1902	1	15053	3	Y	1578	1374	1			278
						1736	9									
04	21930 X	15992	-0-	-5938	-0-	1798	1	12735	3	Y	1326	1349	1			255
						1459	9									
05	22661 X	14446	-0-	-8215	-0-	1689	1	11502	3	Y	1141	1396	1			-0-
						1255	9									
06	19590 X	13330	-0-	-6260	-0-	1598	1	10564	3	Y	1062	1004	1			58
						1168	9									

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
BRISCOE RANCH AC WELL #: 1001H RRCID -> 296805 COMPL. DATE 10/30/2024 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 7903 - 17489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3131	X	1592	-0-	-1539	-0-	121	1	1181	3	Y	264	264	1			-0-
							290	9									
02	3724	X	2321	-0-	-1403	-0-	242	1	2007	3	Y	65	59	1			6
							72	9									
03	4123	X	463	-0-	-3660	-0-	52	1	411	3	Y	-0-	6	1			-0-
04	2080	X	2080	-0-	-0-	-0-	249	1	1765	3	Y	60	51	1			9
							66	9									
05	2440	X	2440	-0-	-0-	-0-	299	1	2039	3	Y	93	102	1			-0-
							102	9									
06	2047	X	2047	-0-	-0-	-0-	256	1	1694	3	Y	88	83	1			5
							97	9									

GATES 09 ROSE B DD WELL #: 2019H RRCID -> 301021 COMPL. DATE 10/31/2025 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8615 - 19504

01	580953	X	224875	-0-	-356078	-0-	13777	1	192284	3	N	17104	17104	1			-0-
							18814	9									
02	179492	X	179492	-0-	-0-	-0-	19479	1	144684	3	N	13935	12596	1			1339
							15329	9									
03	180453	X	180453	-0-	-0-	-0-	12021	1	152478	3	N	14504	13137	1			2706
							15954	9									
04	164580	X	162862	-0-	-1718	-0-	12619	1	136127	3	N	12833	13068	1			2471
							14116	9									
05	170066	X	154157	-0-	-15909	-0-	13407	1	127029	3	N	12474	14945	1			-0-
							13721	9									
06	164580	X	NO RPT	-0-	-164580	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES 05-D WELL #: 2023H RRCID -> 301099 COMPL. DATE 10/31/2025 TOTAL DEPTH 8173 PERF. 8637 - 19305

01	559179	X	203165	-0-	-356014	-0-	11912	1	165125	3	N	23753	23753	1			-0-
							26128	9									
02	159798	X	159798	-0-	-0-	-0-	16390	1	121734	3	N	19704	17810	1			1894
							21674	9									
03	157995	X	157995	-0-	-0-	-0-	9893	1	125497	3	N	20550	18610	1			3834
							22605	9									
04	151050	X	140784	-0-	-10266	-0-	10228	1	110336	3	N	18382	18686	1			3530
							20220	9									
05	156085	X	132549	-0-	-23536	-0-	10757	1	101919	3	N	18066	21596	1			-0-
							19873	9									
06	151050	X	NO RPT	-0-	-151050	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES 09 ROSE B CC WELL #: 2018H RRCID -> 301102 COMPL. DATE 11/04/2025 TOTAL DEPTH 8582 PERF. 8550 - 19761

01	DELQ PR		145264	-0-	145264	366080	8753	1	122297	3	N	12922	12922	1			-0-
							14214	9									
02	478475	X	112395	-0-	-366080	-0-	11972	1	88924	3	N	10454	9449	1			1005
							11499	9									
03	106571	X	106571	-0-	-0-	-0-	6968	1	88391	3	N	10193	9281	1			1917
							11212	9									
04	98190	X	88340	-0-	-9850	-0-	6696	1	72235	3	N	8554	8800	1			1671
							9409	9									
05	101463	X	78325	-0-	-23138	-0-	6673	1	63223	3	N	7663	9334	1			-0-
							8429	9									
06	98190	X	NO RPT	-0-	-98190	-0-					N	NO RPT					-0-

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05-D WELL #: 2022H RRCID -> 301129 COMPL. DATE 11/03/2025 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8515 - 19261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	313752	X	113767	-0-	-199985	-0-	6629 14905	1 9	92233	3	N	13550	13550	1			-0-
02	89376	X	86191	-0-	-3185	-0-	8861 11519	1 9	65811	3	N	10472	9465	1			1007
03	98952	X	80175	-0-	-18777	-0-	5043 11162	1 9	63970	3	N	10147	9244	1			1910
04	95760	X	68654	-0-	-27106	-0-	5028 9394	1 9	54232	3	N	8540	8783	1			1667
05	98952	X	59428	-0-	-39524	-0-	4905 8050	1 9	46473	3	N	7318	8985	1			-0-
06	95760	X	NO RPT	-0-	-95760	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES 09 ROSE A WELL #: 2031H RRCID -> 302018 COMPL. DATE 02/13/2026 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 8490 - 19271

02		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATE 09 ROSE AB WELL #: 2029H RRCID -> 302019 COMPL. DATE 02/09/2026 TOTAL DEPTH 8591 PERF. 8490 - 20026

02		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SM ENERGY COMPANY 788997
BRISCOE G WELL #: 797H RRCID -> 281247 COMPL. DATE 07/25/2016 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 9325 - 9517

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE R WELL #: 227H RRCID -> 281254 COMPL. DATE 06/29/2016 TOTAL DEPTH 7542 PERF.12532 - 15439

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE J GU3 STATE 34 WELL #: 7H RRCID -> 282262 COMPL. DATE 11/21/2015 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7941 - 15956

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY 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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE STATE AR (SA6) WELL #: 207H RRCID -> 282274 COMPL. DATE 01/24/2017 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 8212 - 16261

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE R GU4 STATE 162 WELL #: 7H RRCID -> 282378 COMPL. DATE 07/26/2015 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 7129 - 15080

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH WELL #: C917H RRCID -> 285369 COMPL. DATE 10/04/2018 TOTAL DEPTH 8432 PERF. 8641 - 16527

01	18817 X	5945	-0-	-12872	-0-	278 312	1 9	5355	2	Y	284	290	0	2	1	23
02	16996 X	-0-	-0-	-16996	-0-					Y	-0-	23	0			-0-
*03	18817 X	13268	-0-	-5549	-0-	590 660	1 9	12018	2	Y	600	556	0			44
*04	DLQ G-10	9913	-0-	9913	9913	470 474	1 9	8969	2	Y	431	460	0	1	1	14
05	19037 X	9124	-0-	-9913	-0-	396 694	1 9	8034	2	Y	631	639	0	1	1	5
06	8059 X	8059	-0-	-0-	-0-	324 594	1 9	7141	2	Y	540	483	0	2	1	60

WATSON (SA2) STATE WELL #: 167H RRCID -> 287003 COMPL. DATE 03/16/2019 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 9216 - 22472

01	33697 X	27466	-0-	-6231	-0-	1305 1162	1 9	24999	2	Y	1056	1028	0	4	1	85
02	28056 X	10801	-0-	-17255	-0-	512 185	1 9	10104	2	Y	168	236	0	1	1	16
*03	34076 X	34076	-0-	-0-	-0-	1557 847	1 9	31672	2	Y	770	728	0	1	1	57
*04	DLQ G-10	29597	-0-	29597	29597	1424 956	1 9	27217	2	Y	869	896	0	1	1	29
05	59238 X	29641	-0-	-29597	-0-	1350 991	1 9	27300	2	Y	901	921	0	2	1	7
06	26987 X	26987	-0-	-0-	-0-	1118 1029	1 9	24840	2	Y	935	835	0	3	1	104

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE C (SA1) STATE WELL #: 108H RRCID -> 287452 COMPL. DATE 09/06/2023 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7213 - 18482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6851	X	6670	-0-	-181	-0-	270	1	5204	2	Y	1087	1057	0	4	1	87
							1196	9									
02	6428	X	6428	-0-	-0-	-0-	269	1	5304	2	Y	777	788	0	1	1	75
							855	9									
*03	7482	X	7482	-0-	-0-	-0-	300	1	6116	2	Y	969	966	0	6	1	72
							1066	9									
*04	DLQ G-10		1355	-0-	1355	1355	58	1	1150	2	Y	134	201	0	1	1	4
							147	9									
05	9942	X	8587	-0-	-1355	-0-	328	1	6632	2	Y	1479	1471	0			12
							1627	9									
06	6900	X	6539	-0-	-361	-0-	243	1	5355	2	Y	855	767	0	5	1	95
							941	9									

GALVAN RANCH WELL #: B904H RRCID -> 287490 COMPL. DATE 05/08/2020 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 9163 - 20469

01	20367	X	19866	-0-	-501	-0-	919	1	17568	2	Y	1254	1239	0	5	1	101
							1379	9									
02	18396	X	17052	-0-	-1344	-0-	779	1	15394	2	Y	799	822	0	1	1	77
							879	9									
*03	20367	X	19687	-0-	-680	-0-	873	1	17727	2	Y	988	985	0	7	1	73
							1087	9									
*04	DLQ G-10		18315	-0-	18315	18315	864	1	16484	2	Y	879	922	0	1	1	29
							967	9									
05	37949	X	19634	-0-	-18315	-0-	878	1	17725	2	Y	937	956	0	2	1	8
							1031	9									
06	19230	X	15573	-0-	-3657	-0-	638	1	14155	2	Y	709	635	0	3	1	79
							780	9									

BRISCOE J (SA5) WELL #: 477H RRCID -> 288066 COMPL. DATE 09/27/2024 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 8220 - 21374

01	15066	X	13325	-0-	-1741	-0-	612	1	11732	2	Y	892	876	0	3	1	72
							981	9									
02	13608	X	11955	-0-	-1653	-0-	551	1	10852	2	Y	502	525	0	1	1	48
							552	9									
*03	15284	X	15284	-0-	-0-	-0-	665	1	13487	2	Y	1029	997	0	4	1	76
							1132	9									
*04	DLQ G-10		10615	-0-	10615	10615	494	1	9463	2	Y	598	653	0	1	1	20
							658	9									
05	23341	X	12726	-0-	-10615	-0-	558	1	11319	2	Y	772	785	0	1	1	6
							849	9									
06	18619	X	18619	-0-	-0-	-0-	759	1	16816	2	Y	949	846	0	3	1	106
							1044	9									

BRISCOE R (SA24) WELL #: 457H RRCID -> 288277 COMPL. DATE 09/11/2024 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 7536 - 20788

01	13330	X	11587	-0-	-1743	-0-	533	1	10221	2	Y	757	740	0	3	1	61
							833	9									
02	12040	X	9400	-0-	-2640	-0-	430	1	8455	2	Y	468	484	0			45
							515	9									
*03	13330	X	5590	-0-	-7740	-0-	250	1	5068	2	Y	247	270	0	4	1	18
							272	9									
*04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	18	0			-0-
05	403	X	403	-0-	-0-	-0-	19	1	382	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
06	11220	X	7482	-0-	-3738	-0-	314	1	6951	2	Y	197	175	0			22
							217	9									

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R (SA22) WELL #: 437H RRCID -> 288278 COMPL. DATE 09/13/2024 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 7446 - 20136

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15283 X	14915	-0-	-368	-0-	673	1	12914	2	Y	1207	1174	0	4	1	97
						1328	9									
02	13804 X	10604	-0-	-3200	-0-	478	1	9429	2	Y	634	669	0	1	1	61
						697	9									
*03	15283 X	13888	-0-	-1395	-0-	621	1	12604	2	Y	603	614	0	5	1	45
						663	9									
*04	DLQ G-10	21	-0-	21	21	20	2	1	9	Y	1	45	0	1	1	-0-
05	21 X	-0-	-0-	-21	-0-					Y	1	1	0			-0-
06	14430 X	5466	-0-	-8964	-0-	224	1	4955	2	Y	261	232	0			29
						287	9									

GALVAN RANCH WELL #: B910H RRCID -> 289499 COMPL. DATE 09/07/2021 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 8865 - 21067

01	23993 X	23993	-0-	-0-	-0-	1110	1	21224	2	Y	1508	1458	0	4	1	121
						1659	9									
02	21661 X	21661	-0-	-0-	-0-	985	1	19403	2	Y	1157	1166	0	1	1	111
						1273	9									
*03	23281 X	23226	-0-	-55	-0-	1020	1	20687	2	Y	1381	1380	0	10	1	102
						1519	9									
*04	DLQ G-10	20884	-0-	20884	20884	976	1	18609	2	Y	1181	1243	0	1	1	39
						1299	9									
05	43185 X	22301	-0-	-20884	-0-	980	1	19836	2	Y	1350	1376	0	2	1	11
						1485	9									
06	22170 X	20074	-0-	-2096	-0-	813	1	18075	2	Y	1078	964	0	5	1	120
						1186	9									

GALVAN RANCH WELL #: B916H RRCID -> 289576 COMPL. DATE 10/27/2021 TOTAL DEPTH 8739 PERF. 9228 - 20941

01	25730 X	24046	-0-	-1684	-0-	1132	1	21690	2	Y	1113	1083	0	4	1	89
						1224	9									
02	23184 X	21192	-0-	-1992	-0-	982	1	19364	2	Y	769	783	0	1	1	74
						846	9									
*03	25296 X	21339	-0-	-3957	-0-	959	1	19498	2	Y	802	811	0	6	1	59
						882	9									
*04	DLQ G-10	24082	-0-	24082	24082	1146	1	21924	2	Y	920	948	0	1	1	30
						1012	9									
05	48261 X	24179	-0-	-24082	-0-	1086	1	22013	2	Y	982	1002	0	2	1	8
						1080	9									
06	23280 X	21997	-0-	-1283	-0-	907	1	20135	2	Y	868	776	0	3	1	97
						955	9									

GALVAN RANCH WELL #: B912H RRCID -> 289682 COMPL. DATE 10/27/2021 TOTAL DEPTH 8782 PERF. 9143 - 19947

01	17665 X	17665	-0-	-0-	-0-	810	1	15518	2	Y	1215	1205	0	5	1	98
						1337	9									
02	15736 X	15279	-0-	-457	-0-	705	1	13874	2	Y	636	672	0	1	1	61
						700	9									
*03	17205 X	14499	-0-	-2706	-0-	656	1	13352	2	Y	446	469	0	5	1	33
						491	9									
*04	DLQ G-10	16047	-0-	16047	16047	764	1	14598	2	Y	623	635	0			21
						685	9									
05	32667 X	16620	-0-	-16047	-0-	747	1	15089	2	Y	713	727	0	1	1	6
						784	9									
06	17100 X	14884	-0-	-2216	-0-	615	1	13619	2	Y	591	529	0	2	1	66
						650	9									

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B914H RRCID -> 289721 COMPL. DATE 11/03/2021 TOTAL DEPTH 8641 PERF. 8959 - 20840

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	36363 X	34180	-0-	-2183	-0-	1583 2286	1 9	30311	2	Y	2078	2023	0	7	1	167
02	32480 X	29311	-0-	-3169	-0-	1344 1511	1 9	26456	2	Y	1374	1408	0	1	1	132
*03	35650 X	29051	-0-	-6599	-0-	1294 1467	1 9	26290	2	Y	1334	1357	0	11	1	98
*04	DLQ G-10	33050	-0-	33050	33050	1562 1632	1 9	29856	2	Y	1484	1532	0	1	1	49
05	65736 X	32686	-0-	-33050	-0-	1457 1771	1 9	29458	2	Y	1610	1643	0	3	1	13
06	33090 X	29700	-0-	-3390	-0-	1215 1575	1 9	26910	2	Y	1432	1280	0	5	1	160

BRISCOE R WELL #: 6H RRCID -> 289893 COMPL. DATE 06/04/2020 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 7282 - 7292

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE R WELL #: 1H RRCID -> 289895 COMPL. DATE 06/11/2020 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7178 - 7188

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE R WELL #: 279H RRCID -> 290265 COMPL. DATE 11/06/2023 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7448 - 16717

01	4795 X	4795	-0-	-0-	-0-	194 900	1 9	3701	2	Y	818	800	0	3	1	66
02	5012 X	3325	-0-	-1687	-0-	132 586	1 9	2607	2	Y	533	548	0			51
*03	5549 X	5194	-0-	-355	-0-	193 1084	1 9	3917	2	Y	985	959	0	4	1	73
*04	DLQ G-10	2905	-0-	2905	2905	112 614	1 9	2179	2	Y	558	612	0	1	1	18
05	5750 X	2845	-0-	-2905	-0-	105 639	1 9	2101	2	Y	581	593	0	1	1	5
06	4650 X	1874	-0-	-2776	-0-	57 563	1 9	1254	2	Y	512	458	0	2	1	57

SAN AMBROSIA D WELL #: 2H RRCID -> 290592 COMPL. DATE 03/11/2021 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 6570 - 6720

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A902H RRCID -> 291270 COMPL. DATE 07/15/2023 TOTAL DEPTH 9052 PERF. 9470 - 18643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8990	X	8286	-0-	-704	-0-	346	1	6628	2	Y	1193	1158	0	4	1	96
							1312	9									
02	8092	X	7160	-0-	-932	-0-	306	1	5987	2	Y	788	807	0	1	1	76
							867	9									
*03	8773	X	8542	-0-	-231	-0-	353	1	7164	2	Y	932	933	0	6	1	69
							1025	9									
*04	DLQ G-10		8076	-0-	8076	8076	352	1	6765	2	Y	872	911	0	1	1	29
							959	9									
05	16874	X	8798	-0-	-8076	-0-	360	1	7257	2	Y	1074	1092	0	2	1	9
							1181	9									
06	7710	X	7198	-0-	-512	-0-	269	1	5911	2	Y	925	827	0	4	1	103
							1018	9									

GALVAN RANCH WELL #: A952H RRCID -> 291365 COMPL. DATE 04/03/2022 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 9282 - 20302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	23529	X	17760	-0-	-5769	-0-	824	1	15757	2	Y	1072	1059	0	4	1	86
							1179	9									
02	21252	X	20550	-0-	-702	-0-	926	1	18297	2	Y	1206	1175	0	1	1	116
							1327	9									
*03	22661	X	22081	-0-	-580	-0-	965	1	19628	2	Y	1353	1359	0	10	1	100
							1488	9									
*04	DLQ G-10		20333	-0-	20333	20333	952	1	18182	2	Y	1090	1153	0	1	1	36
							1199	9									
05	42166	X	21833	-0-	-20333	-0-	962	1	19476	2	Y	1268	1292	0	2	1	10
							1395	9									
06	22020	X	18454	-0-	-3566	-0-	750	1	16607	2	Y	997	892	0	4	1	111
							1097	9									

GALVAN RANCH WELL #: A951H RRCID -> 291366 COMPL. DATE 04/05/2022 TOTAL DEPTH 9306 PERF. 9351 - 21925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	23405	X	20397	-0-	-3008	-0-	968	1	18519	2	Y	827	805	0	3	1	66
							910	9									
02	20384	X	17786	-0-	-2598	-0-	825	1	16292	2	Y	608	615	0	1	1	58
							669	9									
*03	21855	X	20065	-0-	-1790	-0-	904	1	18366	2	Y	723	723	0	5	1	53
							795	9									
*04	DLQ G-10		18488	-0-	18488	18488	887	1	16952	2	Y	590	623	0	1	1	19
							649	9									
05	38127	X	19639	-0-	-18488	-0-	886	1	17966	2	Y	715	727	0	1	1	6
							787	9									
06	19740	X	17385	-0-	-2355	-0-	720	1	15987	2	Y	616	551	0	2	1	69
							678	9									

GALVAN RANCH WELL #: A954H RRCID -> 291367 COMPL. DATE 04/04/2022 TOTAL DEPTH 9082 PERF.10122 - 20686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12027	X	12027	-0-	-0-	-0-	559	1	10687	2	Y	710	684	0	2	1	57
							781	9									
02	10836	X	8022	-0-	-2814	-0-	368	1	7277	2	Y	343	367	0			33
							377	9									
*03	11501	X	10701	-0-	-800	-0-	472	1	9602	2	Y	570	558	0	3	1	42
							627	9									
*04	DLQ G-10		9291	-0-	9291	9291	440	1	8391	2	Y	418	445	0	1	1	14
							460	9									
05	18516	X	9225	-0-	-9291	-0-	412	1	8349	2	Y	422	432	0	1	1	3
							464	9									
06	11640	X	6904	-0-	-4736	-0-	286	1	6306	2	Y	284	254	0	1	1	32
							312	9									

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A958H RRCID -> 291404 COMPL. DATE 04/06/2022 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 9463 - 20996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	36270	X	33357	-0-	-2913	-0-	1555 1981	1 9	29821	2	Y	1801	1752	0	6	1	145
02	32760	X	29345	-0-	-3415	-0-	1347 1442	1 9	26556	2	Y	1311	1329	0	1	1	126
*03	35619	X	33096	-0-	-2523	-0-	1472 1711	1 9	29913	2	Y	1555	1555	0	11	1	115
*04	DLQ G-10		30663	-0-	30663	30663	1452 1476	1 9	27735	2	Y	1342	1411	0	2	1	44
05	63224	X	32561	-0-	-30663	-0-	1451 1735	1 9	29375	2	Y	1577	1606	0	2	1	13
06	30990	X	29012	-0-	-1978	-0-	1188 1508	1 9	26316	2	Y	1371	1226	0	5	1	153

GALVAN RANCH WELL #: A956H RRCID -> 291405 COMPL. DATE 04/06/2022 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 9352 - 20833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	23467	X	21489	-0-	-1978	-0-	993 1453	1 9	19043	2	Y	1321	1285	0	4	1	106
02	21196	X	18554	-0-	-2642	-0-	845 1053	1 9	16656	2	Y	957	970	0	1	1	92
*03	23467	X	20902	-0-	-2565	-0-	925 1177	1 9	18800	2	Y	1070	1075	0	8	1	79
*04	DLQ G-10		19431	-0-	19431	19431	913 1070	1 9	17448	2	Y	973	1019	0	1	1	32
05	39978	X	20547	-0-	-19431	-0-	909 1239	1 9	18399	2	Y	1126	1147	0	2	1	9
06	20790	X	17321	-0-	-3469	-0-	709 910	1 9	15702	2	Y	827	740	0	4	1	92

GALVAN RANCH WELL #: A942H RRCID -> 291443 COMPL. DATE 10/31/2021 TOTAL DEPTH 9234 PERF. 9653 - 17472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12834	X	11059	-0-	-1775	-0-	515 674	1 9	9870	2	Y	613	599	0	2	1	49
02	11312	X	9567	-0-	-1745	-0-	436 521	1 9	8610	2	Y	474	477	0			46
*03	12152	X	11144	-0-	-1008	-0-	494 620	1 9	10030	2	Y	564	564	0	4	1	42
*04	DLQ G-10		10483	-0-	10483	10483	494 505	1 9	9484	2	Y	459	485	0	1	1	15
05	21824	X	11341	-0-	-10483	-0-	504 647	1 9	10190	2	Y	588	597	0	1	1	5
06	10710	X	9165	-0-	-1545	-0-	378 446	1 9	8341	2	Y	405	363	0	2	1	45

BRISCOE C WELL #: 2H RRCID -> 291460 COMPL. DATE 09/02/2021 TOTAL DEPTH 6642 PERF. 6457 - 6592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A944H RRCID -> 291637 COMPL. DATE 11/02/2021 TOTAL DEPTH 9072 PERF. 9588 - 17483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17484	X	14958	-0-	-2526	-0-	697 914	1 9	13347	2	Y	831	812	0	3	1	67
02	15792	X	13501	-0-	-2291	-0-	620 690	1 9	12191	2	Y	627	633	0	1	1	60
*03	16926	X	15995	-0-	-931	-0-	710 869	1 9	14416	2	Y	790	787	0	5	1	58
*04	DLQ G-10		14994	-0-	14994	14994	709 730	1 9	13555	2	Y	664	699	0	1	1	22
05	31080	X	16086	-0-	-14994	-0-	719 833	1 9	14534	2	Y	757	772	0	1	1	6
06	14490	X	13314	-0-	-1176	-0-	548 616	1 9	12150	2	Y	560	501	0	3	1	62

GALVAN RANCH WELL #: 15H RRCID -> 291650 COMPL. DATE 07/02/2021 TOTAL DEPTH 9060 PERF. 8941 - 9103

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SAN AMBROSIA C (SA2) WELL #: 3318H RRCID -> 292682 COMPL. DATE 12/28/2022 TOTAL DEPTH 6727 PERF. 6935 - 17768

01	3100	N	3770	-0-	670	1944	136 947	1 9	2687	2	Y	861	831	0	2	1	69
02	2800	N	2697	-0-	-103	1841	100 561	1 9	2036	2	Y	510	529	0	1	1	49
*03	3100	N	3841	-0-	741	2582	145 718	1 9	2978	2	Y	653	650	0	4	1	48
*04	DLQ G-10		3585	-0-	3585	6167	157 415	1 9	3013	2	Y	377	412	0	1	1	12
05	9844	X	3677	-0-	-6167	-0-	140 733	1 9	2804	2	Y	666	672	0	1	1	5
06	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	140 426	1 9	3097	2	Y	387	347	0	2	1	43

GALVAN RANCH WELL #: C909H RRCID -> 292782 COMPL. DATE 07/06/2023 TOTAL DEPTH 8429 PERF. 8771 - 18752

01	52545	X	39348	-0-	-13197	-0-	1871 1674	1 9	35803	2	Y	1522	1482	0	5	1	122
02	47460	X	33873	-0-	-13587	-0-	1580 1174	1 9	31119	2	Y	1067	1085	0	1	1	103
*03	52545	X	38145	-0-	-14400	-0-	1724 1337	1 9	35084	2	Y	1215	1219	0	9	1	90
*04	DLQ G-10		34757	-0-	34757	34757	1669 1192	1 9	31896	2	Y	1084	1137	0	1	1	36
05	70900	X	36143	-0-	-34757	-0-	1638 1389	1 9	33116	2	Y	1263	1287	0	2	1	10
06	38070	X	34039	-0-	-4031	-0-	1414 1253	1 9	31372	2	Y	1139	1018	0	4	1	127

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: C911H RRCID -> 292783 COMPL. DATE 07/07/2023 TOTAL DEPTH 8429 PERF. 8826 - 18538

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19289 X	19289	-0-	-0-	-0-	920	1	17633	2	Y	669	649	0	2	1	54
						736	9									
02	17407 X	17407	-0-	-0-	-0-	815	1	16071	2	Y	474	482	0			46
						521	9									
*03	22306 X	22306	-0-	-0-	-0-	1016	1	20639	2	Y	592	590	0	4	1	44
						651	9									
*04	DLQ G-10	18212	-0-	18212	18212	879	1	16769	2	Y	513	539	0	1	1	17
						564	9									
05	37529 X	19317	-0-	-18212	-0-	880	1	17793	2	Y	585	596	0	1	1	5
						644	9									
06	18660 X	17261	-0-	-1399	-0-	720	1	15987	2	Y	504	451	0	2	1	56
						554	9									

GALVAN RANCH WELL #: A904H RRCID -> 292875 COMPL. DATE 09/15/2022 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 9449 - 19430

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	24955 X	24070	-0-	-885	-0-	1067	1	20442	2	Y	2328	2265	0	8	1	187
						2561	9									
02	22540 X	20632	-0-	-1908	-0-	909	1	17926	2	Y	1634	1663	0	1	1	157
						1797	9									
*03	24521 X	23257	-0-	-1264	-0-	993	1	20170	2	Y	1904	1907	0	14	1	140
						2094	9									
*04	DLQ G-10	21447	-0-	21447	21447	977	1	18643	2	Y	1661	1744	0	2	1	55
						1827	9									
05	44459 X	23012	-0-	-21447	-0-	982	1	19876	2	Y	1958	1994	0	3	1	16
						2154	9									
06	21270 X	19834	-0-	-1436	-0-	778	1	17250	2	Y	1642	1468	0	7	1	183
						1806	9									

GALVAN RANCH WELL #: A908H RRCID -> 292876 COMPL. DATE 09/22/2022 TOTAL DEPTH 9126 PERF. 9395 - 19592

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19282 X	14776	-0-	-4506	-0-	647	1	12387	2	Y	1584	1566	0	7	1	127
						1742	9									
02	16856 X	15539	-0-	-1317	-0-	654	1	12896	2	Y	1808	1760	0	1	1	174
						1989	9									
*03	17732 X	16250	-0-	-1482	-0-	678	1	13801	2	Y	1610	1650	0	15	1	119
						1771	9									
*04	DLQ G-10	15884	-0-	15884	15884	698	1	13337	2	Y	1681	1743	0	2	1	55
						1849	9									
05	33235 X	17351	-0-	-15884	-0-	717	1	14502	2	Y	1938	1974	0	3	1	16
						2132	9									
06	16650 X	15697	-0-	-953	-0-	606	1	13438	2	Y	1503	1344	0	7	1	168
						1653	9									

GALVAN RANCH WELL #: A910H RRCID -> 292891 COMPL. DATE 09/28/2022 TOTAL DEPTH 9191 PERF. 9549 - 20742

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31744 X	28863	-0-	-2881	-0-	1307	1	25019	2	Y	2306	2243	0	8	1	185
						2537	9									
02	28672 X	25028	-0-	-3644	-0-	1119	1	22041	2	Y	1698	1719	0	1	1	163
						1868	9									
*03	30411 X	23664	-0-	-6747	-0-	1033	1	20995	2	Y	1487	1526	0	14	1	110
						1636	9									
*04	DLQ G-10	26322	-0-	26322	26322	1204	1	23037	2	Y	1892	1939	0	1	1	62
						2081	9									
05	31689 X	5367	-0-	-26322	-0-	231	1	4678	2	Y	416	472	0	3	1	3
						458	9									
06	27930 X	-0-	-0-	-27930	-0-					Y	-0-	2	0	1	1	-0-

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A912H RRCID -> 292892 COMPL. DATE 09/09/2025 TOTAL DEPTH 9109 PERF. 9458 - 20889

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	16857	-0-	16857	69830	745 1836	1 9	14276	2	Y	1669	1625	0	6	1	134
02	T. A.	14461	-0-	14461	84291	624 1495	1 9	12342	2	Y	1359	1361	0	1	1	131
*03	T. A.	16568	-0-	16568	100859	699 1667	1 9	14202	2	Y	1515	1523	0	11	1	112
*04	T. A.	14504	-0-	14504	115363	654 1374	1 9	12476	2	Y	1249	1318	0	2	1	41
05	118361 X	2998	-0-	-115363	-0-	126 319	1 9	2553	2	Y	290	327	0	2	1	2
06	16320 X	-0-	-0-	-16320	-0-					Y	-0-	1	0	1	1	-0-

GALVAN RANCH WELL #: B906H RRCID -> 293223 COMPL. DATE 01/17/2023 TOTAL DEPTH 8712 PERF. 9081 - 21185

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	32829 X	30460	-0-	-2369	-0-	1387 2529	1 9	26544	2	Y	2299	2235	0	8	1	185
02	29204 X	26151	-0-	-3053	-0-	1177 1769	1 9	23205	2	Y	1608	1637	0	1	1	155
*03	31651 X	29127	-0-	-2524	-0-	1265 2131	1 9	25731	2	Y	1937	1936	0	13	1	143
*04	DLQ G-10	26602	-0-	26602	26602	1242 1661	1 9	23699	2	Y	1510	1601	0	2	1	50
05	55589 X	28987	-0-	-26602	-0-	1273 1967	1 9	25747	2	Y	1788	1820	0	3	1	15
06	26490 X	26143	-0-	-347	-0-	1057 1670	1 9	23416	2	Y	1518	1358	0	6	1	169

GALVAN RANCH WELL #: B908H RRCID -> 293232 COMPL. DATE 02/01/2023 TOTAL DEPTH 8729 PERF. 9105 - 21340

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	48670 X	46123	-0-	-2547	-0-	2108 3621	1 9	40394	2	Y	3292	3203	0	11	1	264
02	43820 X	39807	-0-	-4013	-0-	1798 2586	1 9	35423	2	Y	2351	2387	0	2	1	226
*03	47523 X	44235	-0-	-3288	-0-	1929 3093	1 9	39213	2	Y	2812	2812	0	19	1	207
*04	DLQ G-10	40805	-0-	40805	40805	1896 2659	1 9	36250	2	Y	2417	2541	0	3	1	80
05	84497 X	43692	-0-	-40805	-0-	1911 3145	1 9	38636	2	Y	2859	2911	0	4	1	24
06	40410 X	39845	-0-	-565	-0-	1604 2692	1 9	35549	2	Y	2447	2188	0	10	1	273

GALVAN RANCH WELL #: B918H RRCID -> 293254 COMPL. DATE 02/01/2023 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 8943 - 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
01	41726 X	27488	-0-	-14238	-0-	1262 2036	1 9	24190	2	Y	1851	1802	0	6	1	149
02	35644 X	23766	-0-	-11878	-0-	1078 1430	1 9	21258	2	Y	1300	1323	0	1	1	125
*03	30473 X	19764	-0-	-10709	-0-	892 757	1 9	18115	2	Y	688	751	0	11	1	51
*04	DLQ G-10	27272	-0-	27272	27272	1287 1443	1 9	24542	2	Y	1312	1319	0	1	1	43
05	54750 X	27478	-0-	-27272	-0-	1205 1880	1 9	24393	2	Y	1709	1736	0	2	1	14
06	26610 X	25126	-0-	-1484	-0-	1017 1563	1 9	22546	2	Y	1421	1271	0	6	1	158

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B920H RRCID -> 293255 COMPL. DATE 02/04/2023 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 8990 - 20073

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	41352 X	41352	-0-	-0-	-0-	1881	1	36042	2	Y	3117	3036	0	10	1	250
						3429	9									
02	37044 X	35677	-0-	-1367	-0-	1607	1	31663	2	Y	2188	2226	0	2	1	210
						2407	9									
*03	41013 X	23786	-0-	-17227	-0-	1031	1	20985	2	Y	1609	1682	0	18	1	119
						1770	9									
*04	DLQ G-10	35375	-0-	35375	35375	1610	1	30755	2	Y	2736	2763	0	2	1	90
						3010	9									
05	71727 X	36352	-0-	-35375	-0-	1564	1	31651	2	Y	2852	2914	0	5	1	23
						3137	9									
06	40020 X	33381	-0-	-6639	-0-	1324	1	29342	2	Y	2468	2206	0	10	1	275
						2715	9									

GALVAN RANCH WELL #: A943H RRCID -> 293330 COMPL. DATE 07/11/2023 TOTAL DEPTH 9441 PERF. 9586 - 22773

01	T. A.	29421	-0-	29421	128297	1389	1	26637	2	Y	1268	1233	0	4	1	102
						1395	9									
02	T. A.	5269	-0-	5269	133566	245	1	4787	2	Y	215	295	0	1	1	21
						237	9									
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	133566					Y	-0-	19	0	2	1	-0-
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	133566					Y	-0-					-0-
05	133566 X	-0-	-0-	-133566	-0-					Y	-0-					-0-
06	28470 X	4685	-0-	-23785	-0-	193	1	4262	2	Y	209	186	0			23
						230	9									

GALVAN RANCH WELL #: A945H RRCID -> 293331 COMPL. DATE 07/13/2023 TOTAL DEPTH 9384 PERF. 9436 - 22602

01	44392 X	31405	-0-	-12987	-0-	1485	1	28473	2	Y	1315	1285	0	5	1	106
						1447	9									
02	36204 X	29161	-0-	-7043	-0-	1348	1	26590	2	Y	1112	1110	0	1	1	107
						1223	9									
*03	37727 X	29125	-0-	-8602	-0-	1317	1	26731	2	Y	979	1005	0	9	1	72
						1077	9									
*04	DLQ G-10	31526	-0-	31526	31526	1510	1	28826	2	Y	1082	1117	0	1	1	36
						1190	9									
05	64562 X	33036	-0-	-31526	-0-	1492	1	30163	2	Y	1255	1279	0	2	1	10
						1381	9									
06	31230 X	29187	-0-	-2043	-0-	1206	1	26751	2	Y	1118	999	0	4	1	125
						1230	9									

GALVAN RANCH WELL #: A 29M RRCID -> 293731 COMPL. DATE 08/16/2022 TOTAL DEPTH 9637 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE B (SA13) WELL #: 2578H RRCID -> 293790 COMPL. DATE 12/22/2024 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 7136 - 19148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4216	X	3972	-0-	-244	-0-	164	1	3175	2	Y	575	554	0	2	1	46
							633	9									
02	3892	X	3109	-0-	-783	-0-	135	1	2655	2	Y	290	308	0			28
							319	9									
*03	4309	X	943	-0-	-3366	-0-	39	1	787	2	Y	106	124	0	2	1	8
							117	9									
*04	DLQ G-10		555	-0-	555	555	26	1	501	2	Y	25	32	0			1
							28	9									
05	783	X	228	-0-	-555	-0-	11	1	199	2	Y	16	17	0			-0-
							18	9									
06	3210	X	1458	-0-	-1752	-0-	57	1	1245	2	Y	142	126	0			16
							156	9									

GALVAN RANCH WELL #: A925H RRCID -> 293854 COMPL. DATE 09/01/2023 TOTAL DEPTH 9386 PERF. 9527 - 20335

01	T. A.		29276	-0-	29276	127497	1380	1	26454	2	Y	1311	1278	0	4	1	105
							1442	9									
02	T. A.		26311	-0-	26311	153808	1214	1	23903	2	Y	1085	1085	0	1	1	104
							1194	9									
*03	T. A.		26462	-0-	26462	180270	1187	1	24110	2	Y	1059	1076	0	9	1	78
							1165	9									
*04	T. A.		14856	-0-	14856	195126	716	1	13700	2	Y	400	464	0	1	1	13
							440	9									
05	224863	X	29737	-0-	-195126	-0-	1338	1	27056	2	Y	1221	1223	0	1	1	10
							1343	9									
06	28320	X	24469	-0-	-3851	-0-	1003	1	22249	2	Y	1106	989	0	4	1	123
							1217	9									

GALVAN RANCH WELL #: A927H RRCID -> 293882 COMPL. DATE 08/31/2023 TOTAL DEPTH 9439 PERF. 9585 - 22035

01	T. A.		47833	-0-	47833	187678	2252	1	43125	2	Y	2233	2170	0	7	1	179
							2456	9									
02	T. A.		42002	-0-	42002	229680	1941	1	38239	2	Y	1656	1675	0	1	1	159
							1822	9									
*03	T. A.		42770	-0-	42770	272450	1918	1	38945	2	Y	1734	1751	0	14	1	128
							1907	9									
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	272450					Y	-0-	126	0	2	1	-0-
05	294128	X	21678	-0-	-272450	-0-	980	1	19853	2	Y	768	762	0			6
							845	9									
06	58265	X	58265	-0-	-0-	-0-	2419	1	53598	2	Y	2044	1819	0	3	1	228
							2248	9									

BRISCOE G WELL #: 59H RRCID -> 293899 COMPL. DATE 12/20/2022 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 6967 - 7205

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R (SA27) STATE WELL #: 1579H RRCID -> 294237 COMPL. DATE 12/17/2025 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7628 - 20819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	50189	X	50143	-0-	-46	-0-	2189	1	41883	2	Y	5519	5278	0	12	1	443
							6071	9									
02	45332	X	41162	-0-	-4170	-0-	1788	1	35257	2	Y	3743	3823	0	3	1	360
							4117	9									
*03	50189	X	21798	-0-	-28391	-0-	907	1	18448	2	Y	2221	2386	0	31	1	164
							2443	9									
*04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	162	0	2	1	-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	6	0			-0-
06	40200	X	541	-0-	-39659	-0-	21	1	473	2	Y	43	38	0			5
							47	9									

BRISCOE R (SA26) STATE WELL #: 1568H RRCID -> 294268 COMPL. DATE 12/17/2025 TOTAL DEPTH 7699 PERF. 7800 - 20612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	35219	X	35219	-0-	-0-	-0-	1474	1	28227	2	Y	5016	4789	0	11	1	403
							5518	9									
02	31164	X	29086	-0-	-2078	-0-	1221	1	24102	2	Y	3421	3492	0	3	1	329
							3763	9									
*03	34503	X	15336	-0-	-19167	-0-	619	1	12566	2	Y	1955	2112	0	28	1	144
							2151	9									
*04	DLQ G-10		653	-0-	653	653	31	1	583	2	Y	35	176	0	2	1	1
							39	9									
05	31154	X	30501	-0-	-653	-0-	1286	1	26035	2	Y	2891	2868	0			24
							3180	9									
06	31018	X	31018	-0-	-0-	-0-	1167	1	25928	2	Y	3566	3182	0	10	1	398
							3923	9									

GALVAN RANCH LP WELL #: 3009H RRCID -> 294421 COMPL. DATE 08/26/2023 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8056 - 17612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	38998	X	36529	-0-	-2469	-0-	1652	1	31622	2	Y	2959	2879	0	10	1	238
							3255	9									
02	35224	X	31457	-0-	-3767	-0-	1404	1	27722	2	Y	2119	2151	0	2	1	204
							2331	9									
*03	38099	X	34971	-0-	-3128	-0-	1511	1	30685	2	Y	2523	2523	0	18	1	186
							2775	9									
*04	DLQ G-10		32012	-0-	32012	32012	1474	1	28145	2	Y	2175	2286	0	3	1	72
							2393	9									
05	66009	X	33997	-0-	-32012	-0-	1471	1	29746	2	Y	2527	2574	0	4	1	21
							2780	9									
06	31830	X	30867	-0-	-963	-0-	1234	1	27364	2	Y	2063	1845	0	9	1	230
							2269	9									

GALVAN STATE WELL #: 3029H RRCID -> 294422 COMPL. DATE 08/27/2023 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 7928 - 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
01	34503	X	31273	-0-	-3230	-0-	1389	1	26640	2	Y	2949	2870	0	10	1	237
							3244	9									
02	30856	X	27192	-0-	-3664	-0-	1199	1	23644	2	Y	2135	2165	0	2	1	205
							2349	9									
*03	33356	X	30331	-0-	-3025	-0-	1289	1	26200	2	Y	2584	2580	0	18	1	191
							2842	9									
*04	DLQ G-10		27462	-0-	27462	27462	1250	1	23861	2	Y	2137	2255	0	3	1	70
							2351	9									
05	56568	X	29106	-0-	-27462	-0-	1246	1	25186	2	Y	2431	2477	0	4	1	20
							2674	9									
06	27660	X	26484	-0-	-1176	-0-	1053	1	23333	2	Y	1907	1706	0	8	1	213
							2098	9									

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: C970H RRCID -> 294433 COMPL. DATE 08/28/2023 TOTAL DEPTH 8691 PERF. 8714 - 19783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	43245	X	37948	-0-	-5297	-0-	1829 1060	1 9	35059	2	Y	964	954	0	4	1	77
02	39060	X	32707	-0-	-6353	-0-	1536 926	1 9	30245	2	Y	842	837	0	1	1	81
*03	41013	X	37045	-0-	-3968	-0-	1684 1152	1 9	34209	2	Y	1047	1044	0	7	1	77
*04	DLQ G-10		33994	-0-	33994	33994	1641 981	1 9	31372	2	Y	892	939	0	1	1	29
05	69906	X	35912	-0-	-33994	-0-	1638 1134	1 9	33140	2	Y	1031	1050	0	2	1	8
06	32977	X	32977	-0-	-0-	-0-	1384 934	1 9	30659	2	Y	849	759	0	3	1	95

BRISCOE G WELL #: 1218H RRCID -> 294736 COMPL. DATE 10/11/2023 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7419 - 14485

01	1426	N	1411	-0-	-15	-0-	55 273	1 9	1083	2	Y	248	244	0	1	1	20
02	2800	N	4706	-0-	1906	1906	169 1186	1 9	3351	2	Y	1078	994	0			104
*03	3100	N	7286	-0-	4186	6092	271 1519	1 9	5496	2	Y	1381	1369	0	9	1	107
*04	DLQ G-10		5353	-0-	5353	11445	209 1150	1 9	3994	2	Y	1045	1111	0	1	1	40
05	16155	X	4710	-0-	-11445	-0-	187 773	1 9	3750	2	Y	703	732	0	2	1	9
06	5945	X	5945	-0-	-0-	-0-	208 1119	1 9	4618	2	Y	1017	899	0	4	1	123

GALVAN RANCH WELL #: B902H RRCID -> 295147 COMPL. DATE 01/31/2024 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 9227 - 17800

01	43121	X	36992	-0-	-6129	-0-	1707 2573	1 9	32712	2	Y	2339	2280	0	8	1	188
02	37828	X	31883	-0-	-5945	-0-	1447 1895	1 9	28541	2	Y	1723	1744	0	1	1	166
*03	40083	X	34902	-0-	-5181	-0-	1535 2179	1 9	31188	2	Y	1981	1987	0	14	1	146
*04	DLQ G-10		32284	-0-	32284	32284	1514 1880	1 9	28890	2	Y	1709	1797	0	2	1	56
05	DLQ G-10		33863	-0-	33863	66147	1500 2046	1 9	30317	2	Y	1860	1898	0	3	1	15
06	DLQ G-10		30584	-0-	30584	96731	1241 1844	1 9	27499	2	Y	1676	1498	0	6	1	187

BRISCOE C (SA4) WELL #: 2179H RRCID -> 295368 COMPL. DATE 09/15/2023 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 7255 - 17802

01	22165	X	21390	-0-	-775	-0-	861 4017	1 9	16512	2	Y	3652	3586	0	15	1	301
02	19768	X	12368	-0-	-7400	-0-	492 2247	1 9	9629	2	Y	2043	2145	0	2	1	197
*03	26435	X	26435	-0-	-0-	-0-	1006 4954	1 9	20475	2	Y	4504	4336	0	17	1	348
*04	DLQ G-10		19368	-0-	19368	19368	767 3967	1 9	14634	2	Y	3606	3810	0	5	1	139
05	39577	X	20209	-0-	-19368	-0-	773 3815	1 9	15621	2	Y	3468	3553	0	8	1	46
06	20700	X	16718	-0-	-3982	-0-	595 2924	1 9	13199	2	Y	2658	2364	0	19	1	321

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE C (SA5) WELL #: 2198H RRCID -> 295369 COMPL. DATE 09/15/2023 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 7069 - 18223

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16678 X	15193	-0-	-1485	-0-	589	1	11293	2	Y	3010	2948	0	11	1	248
						3311	9									
02	15064 X	8744	-0-	-6320	-0-	328	1	6461	2	Y	1777	1852	0	2	1	171
						1955	9									
*03	17389 X	17389	-0-	-0-	-0-	604	1	12277	2	Y	4098	3937	0	15	1	317
						4508	9									
*04	DLQ G-10	14650	-0-	14650	14650	551	1	10548	2	Y	3228	3417	0	4	1	124
						3551	9									
05	DLQ G-10	15028	-0-	15028	29678	556	1	11242	2	Y	2936	3014	0	7	1	39
						3230	9									
06	DLQ G-10	12473	-0-	12473	42151	427	1	9453	2	Y	2357	2095	0	16	1	285
						2593	9									

BRISCOE C (SA9) WELL #: 2279H RRCID -> 295370 COMPL. DATE 07/03/2021 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 7069 - 19070

01	15176 X	15176	-0-	-0-	-0-	616	1	11769	2	Y	2537	2498	0	11	1	209
						2791	9									
02	13412 X	9249	-0-	-4163	-0-	365	1	7187	2	Y	1543	1601	0	2	1	149
						1697	9									
*03	16554 X	16554	-0-	-0-	-0-	598	1	12172	2	Y	3440	3310	0	13	1	266
						3784	9									
*04	DLQ G-10	15310	-0-	15310	15310	608	1	11603	2	Y	2817	2970	0	4	1	109
						3099	9									
05	DLQ G-10	15581	-0-	15581	30891	603	1	12194	2	Y	2531	2601	0	6	1	33
						2784	9									
06	DLQ G-10	11571	-0-	11571	42462	411	1	9130	2	Y	1845	1641	0	14	1	223
						2030	9									

BRISCOE C (SA6) WELL #: 2219H RRCID -> 295371 COMPL. DATE 09/21/2023 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7045 - 18389

01	17019 X	13539	-0-	-3480	-0-	547	1	10469	2	Y	2294	2271	0	10	1	189
						2523	9									
02	14140 X	8372	-0-	-5768	-0-	324	1	6410	2	Y	1489	1533	0	1	1	144
						1638	9									
*03	15655 X	11282	-0-	-4373	-0-	444	1	9060	2	Y	1616	1623	0	12	1	125
						1778	9									
*04	DLQ G-10	14009	-0-	14009	14009	541	1	10352	2	Y	2833	2847	0	2	1	109
						3116	9									
05	DLQ G-10	15509	-0-	15509	29518	608	1	12293	2	Y	2371	2443	0	6	1	31
						2608	9									
06	DLQ G-10	11138	-0-	11138	40656	401	1	8931	2	Y	1642	1462	0	13	1	198
						1806	9									

BRISCOE C (SA7) WELL #: 2239H RRCID -> 295372 COMPL. DATE 09/21/2023 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 8008 - 17665

01	15190 X	14608	-0-	-582	-0-	610	1	11653	2	Y	2132	2083	0	8	1	176
						2345	9									
02	13720 X	8557	-0-	-5163	-0-	351	1	6895	2	Y	1192	1252	0	1	1	115
						1311	9									
*03	14477 X	11964	-0-	-2513	-0-	495	1	10070	2	Y	1272	1279	0	10	1	98
						1399	9									
*04	DLQ G-10	15034	-0-	15034	15034	607	1	11599	2	Y	2571	2569	0	1	1	99
						2828	9									
05	DLQ G-10	16043	-0-	16043	31077	636	1	12882	2	Y	2295	2359	0	5	1	30
						2525	9									
06	DLQ G-10	14988	-0-	14988	46065	558	1	12369	2	Y	1874	1666	0	12	1	226
						2061	9									

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE C (SA8) WELL #: 2259H RRCID -> 295373 COMPL. DATE 09/19/2023 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 7068 - 19080

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15531 X	13354	-0-	-2177	-0-	552	1	10614	2	Y	1989	1963	0	9	1	164
						2188	9									
02	13440 X	8416	-0-	-5024	-0-	338	1	6686	2	Y	1265	1306	0	1	1	122
						1392	9									
*03	22351 X	22351	-0-	-0-	-0-	909	1	18514	2	Y	2662	2567	0	11	1	206
						2928	9									
*04	DLQ G-10	14592	-0-	14592	14592	590	1	11293	2	Y	2463	2571	0	3	1	95
						2709	9									
05	DLQ G-10	14330	-0-	14330	28922	567	1	11468	2	Y	2086	2148	0	5	1	28
						2295	9									
06	DLQ G-10	10902	-0-	10902	39824	402	1	8949	2	Y	1410	1257	0	11	1	170
						1551	9									

BRISCOE B (SA1) WELL #: 379H RRCID -> 295436 COMPL. DATE 07/17/2020 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 6885 - 18913

01	8060 X	7873	-0-	-187	-0-	301	1	5765	2	Y	1643	1592	0	5	1	132
						1807	9									
02	7280 X	6451	-0-	-829	-0-	248	1	4908	2	Y	1177	1195	0	1	1	113
						1295	9									
*03	8060 X	7354	-0-	-706	-0-	270	1	5469	2	Y	1468	1463	0	10	1	108
						1615	9									
*04	DLQ G-10	7929	-0-	7929	7929	313	1	5979	2	Y	1488	1546	0	1	1	49
						1637	9									
05	DLQ G-10	7455	-0-	7455	15384	256	1	5223	2	Y	1796	1827	0	3	1	15
						1976	9									
06	DLQ G-10	7174	-0-	7174	22558	225	1	5020	2	Y	1754	1567	0	6	1	196
						1929	9									

GALVAN RANCH WELL #: A968H RRCID -> 295470 COMPL. DATE 02/02/2024 TOTAL DEPTH 8798 PERF. 9399 - 20986

01	47802 X	40392	-0-	-7410	-0-	1898	1	36341	2	Y	1957	1905	0	6	1	157
						2153	9									
02	42420 X	34819	-0-	-7601	-0-	1607	1	31658	2	Y	1413	1433	0	1	1	136
						1554	9									
*03	45012 X	37346	-0-	-7666	-0-	1666	1	33875	2	Y	1641	1644	0	12	1	121
						1805	9									
*04	DLQ G-10	33819	-0-	33819	33819	1608	1	30684	2	Y	1388	1461	0	2	1	46
						1527	9									
05	DLQ G-10	35912	-0-	35912	69731	1613	1	32641	2	Y	1507	1538	0	3	1	12
						1658	9									
06	DLQ G-10	33086	-0-	33086	102817	1364	1	30222	2	Y	1364	1219	0	5	1	152
						1500	9									

GALVAN RANCH WELL #: A970H RRCID -> 295543 COMPL. DATE 01/31/2024 TOTAL DEPTH 8837 PERF. 9313 - 16978

01	64573 X	47287	-0-	-17286	-0-	2260	1	43266	2	Y	1601	1585	0	7	1	129
						1761	9									
02	56084 X	42759	-0-	-13325	-0-	1999	1	39454	2	Y	1187	1201	0	1	1	114
						1306	9									
*03	59303 X	47086	-0-	-12217	-0-	2127	1	43224	2	Y	1577	1565	0	10	1	116
						1735	9									
*04	DLQ G-10	43241	-0-	43241	43241	2073	1	39631	2	Y	1397	1465	0	2	1	46
						1537	9									
05	DLQ G-10	45006	-0-	45006	88247	2042	1	41272	2	Y	1538	1568	0	3	1	13
						1692	9									
06	DLQ G-10	41039	-0-	41039	129286	1702	1	37734	2	Y	1457	1302	0	5	1	163
						1603	9									

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A962H RRCID -> 295573 COMPL. DATE 02/09/2024 TOTAL DEPTH 8854 PERF. 9587 - 18794

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	50003 X	43641	-0-	-6362	-0-	1998	1	38299	2	Y	3040	2960	0	10	1	244
						3344	9									
02	44688 X	37429	-0-	-7259	-0-	1692	1	33310	2	Y	2206	2236	0	2	1	212
						2427	9									
*03	47802 X	41261	-0-	-6541	-0-	1800	1	36620	2	Y	2583	2586	0	18	1	191
						2841	9									
*04	DLQ G-10	37057	-0-	37057	37057	1730	1	32997	2	Y	2118	2236	0	3	1	70
						2330	9									
05	DLQ G-10	39914	-0-	39914	76971	1750	1	35413	2	Y	2501	2546	0	4	1	21
						2751	9									
06	DLQ G-10	35189	-0-	35189	112160	1416	1	31420	2	Y	2139	1913	0	8	1	239
						2353	9									

GALVAN RANCH WELL #: A966H RRCID -> 295574 COMPL. DATE 02/09/2024 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 9334 - 18988

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	38068 X	33611	-0-	-4457	-0-	1546	1	29605	2	Y	2236	2176	0	7	1	180
						2460	9									
02	33880 X	28713	-0-	-5167	-0-	1302	1	25672	2	Y	1581	1608	0	1	1	152
						1739	9									
*03	36673 X	31575	-0-	-5098	-0-	1387	1	28185	2	Y	1821	1826	0	13	1	134
						2003	9									
*04	DLQ G-10	28703	-0-	28703	28703	1346	1	25687	2	Y	1518	1600	0	2	1	50
						1670	9									
05	DLQ G-10	30462	-0-	30462	59165	1345	1	27211	2	Y	1733	1766	0	3	1	14
						1906	9									
06	DLQ G-10	26920	-0-	26920	86085	1094	1	24253	2	Y	1430	1279	0	6	1	159
						1573	9									

SAN AMBROSIA D (SA4) WELL #: 1009H RRCID -> 295614 COMPL. DATE 04/21/2020 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 6623 - 19949

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	21539 X	21539	-0-	-0-	-0-	811	1	15549	2	Y	4708	4564	0	14	1	378
						5179	9									
02	18256 X	17832	-0-	-424	-0-	680	1	13444	2	Y	3371	3422	0	3	1	324
						3708	9									
*03	20212 X	20169	-0-	-43	-0-	739	1	15029	2	Y	4001	4002	0	28	1	295
						4401	9									
*04	DLQ G-10	18156	-0-	18156	18156	720	1	13749	2	Y	3352	3533	0	4	1	110
						3687	9									
05	DLQ G-10	20178	-0-	20178	38334	731	1	14775	2	Y	4247	4316	0	6	1	35
						4672	9									
06	DLQ G-10	19335	-0-	19335	57669	657	1	14517	2	Y	3783	3382	0	14	1	422
						4161	9									

SAN AMBROSIA F (SA29) WELL #: 2059H RRCID -> 295619 COMPL. DATE 05/23/2024 TOTAL DEPTH 6630 PERF.10361 - 19431

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13547 X	12443	-0-	-1104	-0-	488	1	9359	2	Y	2360	2301	0	8	1	190
						2596	9									
02	12236 X	11316	-0-	-920	-0-	449	1	8850	2	Y	1834	1847	0	1	1	176
						2017	9									
*03	13547 X	13014	-0-	-533	-0-	495	1	10029	2	Y	2264	2258	0	15	1	167
						2490	9									
*04	DLQ G-10	10648	-0-	10648	10648	442	1	8418	2	Y	1625	1736	0	2	1	54
						1788	9									
05	DLQ G-10	11909	-0-	11909	22557	453	1	9205	2	Y	2046	2080	0	3	1	17
						2251	9									
06	DLQ G-10	12234	-0-	12234	34791	429	1	9509	2	Y	2087	1864	0	7	1	233
						2296	9									

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B932H RRCID -> 295649 COMPL. DATE 04/26/2024 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 9032 - 19838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	73594	X	62106	-0-	-11488	-0-	2902 3620	1 9	55584	2	Y	3291	3206	0	11	1	264
02	64484	X	52121	-0-	-12363	-0-	2395 2508	1 9	47218	2	Y	2280	2323	0	2	1	219
*03	69471	X	35024	-0-	-34447	-0-	1579 1353	1 9	32092	2	Y	1230	1339	0	19	1	91
*04	DLQ G-10		47990	-0-	47990	47990	2275 2283	1 9	43432	2	Y	2075	2097	0	1	1	68
05	DLQ G-10		49861	-0-	49861	97851	2214 2866	1 9	44781	2	Y	2605	2648	0	4	1	21
06	DLQ G-10		45291	-0-	45291	143142	1845 2506	1 9	40940	2	Y	2278	2036	0	9	1	254

BRISCOE G WELL #: 1159H RRCID -> 295686 COMPL. DATE 05/22/2024 TOTAL DEPTH 7055 PERF.18500 - 20716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4960	X	4705	-0-	-255	-0-	184 981	1 9	3540	2	Y	892	871	0	3	1	72
02	3612	X	3557	-0-	-55	-0-	138 712	1 9	2707	2	Y	647	656	0	1	1	62
*03	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	162 879	1 9	3255	2	Y	799	797	0	5	1	59
*04	DLQ G-10		4669	-0-	4669	4669	198 668	1 9	3803	2	Y	607	645	0	1	1	20
05	DLQ G-10		1609	-0-	1609	6278	56 422	1 9	1131	2	Y	384	400	0	1	1	3
06	DLQ G-10		4030	-0-	4030	10308	139 822	1 9	3069	2	Y	747	666	0	1	1	83

BRISCOE C (SA12) STATE WELL #: 1339H RRCID -> 295701 COMPL. DATE 01/11/2022 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7147 - 20372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	28985	X	23141	-0-	-5844	-0-	932 4363	1 9	17846	2	Y	3966	3890	0	15	1	327
02	25788	X	13598	-0-	-12190	-0-	533 2522	1 9	10543	2	Y	2293	2397	0	2	1	221
*03	28551	X	27364	-0-	-1187	-0-	1010 5821	1 9	20533	2	Y	5292	5085	0	19	1	409
*04	DLQ G-10		20992	-0-	20992	20992	873 3429	1 9	16690	2	Y	3117	3400	0	6	1	120
05	DLQ G-10		19604	-0-	19604	40596	797 2713	1 9	16094	2	Y	2466	2546	0	7	1	33
06	DLQ G-10		168	-0-	168	40764	6	1	162	2	Y	-0-	20	0	13	1	-0-

BRISCOE C (SA10) STATE WELL #: 1319H RRCID -> 295721 COMPL. DATE 01/12/2022 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 7116 - 20152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10664	X	9707	-0-	-957	-0-	361 2448	1 9	6898	2	Y	2225	2172	0	8	1	183
02	9548	X	5942	-0-	-3606	-0-	221 1388	1 9	4333	2	Y	1262	1322	0	1	1	122
*03	12248	X	12248	-0-	-0-	-0-	427 3145	1 9	8676	2	Y	2859	2750	0	10	1	221
*04	DLQ G-10		9695	-0-	9695	9695	362 2422	1 9	6911	2	Y	2202	2335	0	3	1	85
05	DLQ G-10		9052	-0-	9052	18747	328 2081	1 9	6643	2	Y	1892	1947	0	5	1	25
06	DLQ G-10		823	-0-	823	19570	36	1	787	2	Y	-0-	15	0	10	1	-0-

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE C (SA11) STATE WELL #: 1328H RRCID -> 295722 COMPL. DATE 01/14/2022 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7174 - 20587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9770	X	9770	-0-	-0-	-0-	401	1	7685	2	Y	1531	1506	0	6	1	126
							1684	9									
02	5623	X	5623	-0-	-0-	-0-	225	1	4487	2	Y	828	873	0	1	1	80
							911	9									
*03	11378	X	11378	-0-	-0-	-0-	442	1	8928	2	Y	1825	1757	0	7	1	141
							2008	9									
*04	DLQ G-10		9534	-0-	9534	9534	390	1	7475	2	Y	1517	1598	0	2	1	58
							1669	9									
05	DLQ G-10		8978	-0-	8978	18512	356	1	7195	2	Y	1297	1335	0	3	1	17
							1427	9									
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	18512					Y	-0-	10	0	7	1	-0-

SAN AMBROSIA C (SA3) WELL #: 3319H RRCID -> 295723 COMPL. DATE 03/19/2022 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 6712 - 17828

01	19499	X	-0-	-0-	-19499	-0-					Y	-0-	30	0	2	1	-0-
02	15680	X	-0-	-0-	-15680	-0-					Y	-0-					-0-
*03	8029	X	-0-	-0-	-8029	-0-					Y	-0-					-0-
*04	DLQ G-10		3371	-0-	3371	3371	118	1	2285	2	Y	880	851	0			29
							968	9									
05	DLQ G-10		12344	-0-	12344	15715	514	1	10394	2	Y	1305	1321	0	2	1	11
							1436	9									
06	DLQ G-10		11891	-0-	11891	27606	467	1	10324	2	Y	1000	895	0	4	1	112
							1100	9									

GALVAN RANCH WELL #: B930H RRCID -> 295738 COMPL. DATE 04/26/2024 TOTAL DEPTH 8661 PERF. 9038 - 19773

01	39525	X	35555	-0-	-3970	-0-	1675	1	32057	2	Y	1657	1609	0	5	1	133
							1823	9									
02	34776	X	30602	-0-	-4174	-0-	1416	1	27871	2	Y	1195	1212	0	1	1	115
							1315	9									
*03	38502	X	29675	-0-	-8827	-0-	1337	1	27186	2	Y	1047	1075	0	10	1	77
							1152	9									
*04	DLQ G-10		34157	-0-	34157	34157	1626	1	31051	2	Y	1345	1377	0	1	1	44
							1480	9									
05	DLQ G-10		34939	-0-	34939	69096	1565	1	31663	2	Y	1555	1584	0	2	1	13
							1711	9									
06	DLQ G-10		31629	-0-	31629	100725	1302	1	28866	2	Y	1328	1188	0	5	1	148
							1461	9									

BRISCOE C (SA14) WELL #: 1379H RRCID -> 295835 COMPL. DATE 01/14/2022 TOTAL DEPTH 7361 PERF. 7017 - 20153

01	9331	X	8905	-0-	-426	-0-	352	1	6741	2	Y	1647	1622	0	7	1	136
							1812	9									
02	8428	X	6293	-0-	-2135	-0-	248	1	4894	2	Y	1046	1080	0	1	1	101
							1151	9									
*03	13121	X	13121	-0-	-0-	-0-	488	1	9930	2	Y	2457	2359	0	9	1	190
							2703	9									
*04	DLQ G-10		10508	-0-	10508	10508	417	1	7959	2	Y	1938	2050	0	3	1	75
							2132	9									
05	DLQ G-10		10407	-0-	10407	20915	400	1	8138	2	Y	1699	1748	0	4	1	22
							1869	9									
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	20915					Y	-0-	13	0	9	1	-0-

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE C (SA13) STATE WELL #: 1359H RRCID -> 295854 COMPL. DATE 01/13/2022 TOTAL DEPTH 7313 PERF. 7160 - 20345

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11160 X	10914	-0-	-246	-0-	437	1	8385	2	Y	1902	1869	0	8	1	157
						2092	9									
02	10080 X	6639	-0-	-3441	-0-	260	1	5088	2	Y	1174	1217	0	1	1	113
						1291	9									
*03	12743 X	12743	-0-	-0-	-0-	470	1	9568	2	Y	2459	2372	0	10	1	190
						2705	9									
*04	DLQ G-10	9075	-0-	9075	9075	360	1	6883	2	Y	1665	1788	0	3	1	64
						1832	9									
05	DLQ G-10	8260	-0-	8260	17335	319	1	6434	2	Y	1370	1412	0	4	1	18
						1507	9									
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	17335					Y	-0-	11	0	7	1	-0-

GALVAN RANCH WELL #: A967H RRCID -> 295913 COMPL. DATE 02/06/2024 TOTAL DEPTH 8844 PERF. 9249 - 19355

01	46717 X	41259	-0-	-5458	-0-	1904	1	36487	2	Y	2607	2538	0	9	1	209
						2868	9									
02	42196 X	35387	-0-	-6809	-0-	1612	1	31700	2	Y	1886	1912	0	2	1	181
						2075	9									
*03	44950 X	39293	-0-	-5657	-0-	1736	1	35290	2	Y	2061	2074	0	16	1	152
						2267	9									
*04	DLQ G-10	35017	-0-	35017	35017	1642	1	31395	2	Y	1800	1891	0	2	1	59
						1980	9									
05	DLQ G-10	37664	-0-	37664	72681	1661	1	33616	2	Y	2170	2208	0	3	1	18
						2387	9									
06	DLQ G-10	33338	-0-	33338	106019	1351	1	29948	2	Y	1854	1658	0	7	1	207
						2039	9									

BRISCOE G (SA14) STATE WELL #: 2218H RRCID -> 295941 COMPL. DATE 03/12/2023 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7316 - 14997

01	7843 X	7592	-0-	-251	-0-	269	1	5152	2	Y	1974	1939	0	8	1	163
						2171	9									
02	7084 X	5554	-0-	-1530	-0-	209	1	4113	2	Y	1120	1174	0	1	1	108
						1232	9									
*03	12298 X	12298	-0-	-0-	-0-	449	1	9115	2	Y	2485	2392	0	9	1	192
						2734	9									
*04	DLQ G-10	9172	-0-	9172	9172	352	1	6735	2	Y	1895	2011	0	3	1	73
						2085	9									
05	DLQ G-10	9447	-0-	9447	18619	356	1	7223	2	Y	1698	1745	0	4	1	22
						1868	9									
06	DLQ G-10	8689	-0-	8689	27308	308	1	6840	2	Y	1401	1245	0	9	1	169
						1541	9									

BRISCOE G (SA15) STATE WELL #: 2229H RRCID -> 295942 COMPL. DATE 03/07/2023 TOTAL DEPTH 6896 PERF. 7226 - 15114

01	24025 X	22019	-0-	-2006	-0-	935	1	17918	2	Y	2878	2846	0	13	1	237
						3166	9									
02	21700 X	12303	-0-	-9397	-0-	512	1	10116	2	Y	1523	1611	0	2	1	147
						1675	9									
*03	24025 X	22894	-0-	-1131	-0-	907	1	18476	2	Y	3192	3079	0	13	1	247
						3511	9									
*04	DLQ G-10	19989	-0-	19989	19989	836	1	16003	2	Y	2864	2998	0	3	1	110
						3150	9									
05	DLQ G-10	13080	-0-	13080	33069	530	1	10743	2	Y	1643	1725	0	6	1	22
						1807	9									
06	DLQ G-10	12691	-0-	12691	45760	488	1	10798	2	Y	1277	1136	0	9	1	154
						1405	9									

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G WELL #: 109H RRCID -> 295962 COMPL. DATE 12/06/2019 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 8000 - 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
01	T. A.	1126	-0-	1126	1126	39	1	748	2	Y	308	283	0			25
						339	9									
02	T. A.	10276	-0-	10276	11402	385	1	7566	2	Y	2114	1936	0			203
						2325	9									
*03	T. A.	9607	-0-	9607	21009	342	1	6970	2	Y	2086	2118	0	17	1	154
						2295	9									
*04	T. A.	8339	-0-	8339	29348	320	1	6137	2	Y	1711	1807	0	2	1	56
						1882	9									
05	T. A.	9269	-0-	9269	38617	332	1	6713	2	Y	2022	2058	0	3	1	17
						2224	9									
06	48482 X	9865	-0-	-38617	-0-	332	1	7354	2	Y	1981	1770	0	7	1	221
						2179	9									

BRISCOE G WELL #: 1209H RRCID -> 295972 COMPL. DATE 03/09/2023 TOTAL DEPTH 7106 PERF. 7302 - 14181

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	21452 X	20786	-0-	-666	-0-	861	1	16513	2	Y	3102	3048	0	12	1	256
						3412	9									
02	19376 X	11583	-0-	-7793	-0-	468	1	9230	2	Y	1714	1803	0	2	1	165
						1885	9									
*03	23140 X	23140	-0-	-0-	-0-	917	1	18633	2	Y	3264	3163	0	14	1	252
						3590	9									
*04	DLQ G-10	17632	-0-	17632	17632	728	1	13925	2	Y	2708	2853	0	3	1	104
						2979	9									
05	DLQ G-10	19538	-0-	19538	37170	789	1	15980	2	Y	2517	2582	0	6	1	33
						2769	9									
06	DLQ G-10	16596	-0-	16596	53766	620	1	13741	2	Y	2032	1806	0	14	1	245
						2235	9									

BRISCOE G (SA13) STATE WELL #: 2209H RRCID -> 295973 COMPL. DATE 03/13/2023 TOTAL DEPTH 6893 PERF. 7224 - 14879

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18662 X	16814	-0-	-1848	-0-	717	1	13739	2	Y	2144	2108	0	9	1	177
						2358	9									
02	15820 X	9753	-0-	-6067	-0-	408	1	8038	2	Y	1188	1249	0	1	1	115
						1307	9									
*03	20234 X	20234	-0-	-0-	-0-	825	1	16738	2	Y	2428	2345	0	10	1	188
						2671	9									
*04	DLQ G-10	15279	-0-	15279	15279	653	1	12464	2	Y	1965	2074	0	3	1	76
						2162	9									
05	DLQ G-10	15916	-0-	15916	31195	656	1	13302	2	Y	1780	1828	0	4	1	24
						1958	9									
06	DLQ G-10	14140	-0-	14140	45335	541	1	11970	2	Y	1481	1316	0	10	1	179
						1629	9									

BRISCOE C (SA21) STATE WELL #: 1299H RRCID -> 296027 COMPL. DATE 02/15/2024 TOTAL DEPTH 7257 PERF. 7084 - 21134

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	56048 X	47496	-0-	-8552	-0-	1942	1	37154	2	Y	7636	7501	0	30	1	630
						8400	9									
02	49280 X	28048	-0-	-21232	-0-	1121	1	22106	2	Y	4383	4585	0	5	1	423
						4821	9									
*03	52449 X	52449	-0-	-0-	-0-	2021	1	41083	2	Y	8495	8225	0	36	1	657
						9345	9									
*04	DLQ G-10	41265	-0-	41265	41265	1641	1	31379	2	Y	7495	7854	0	9	1	289
						8245	9									
05	DLQ G-10	37775	-0-	37775	79040	1470	1	29736	2	Y	5972	6166	0	16	1	79
						6569	9									
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	79040					Y	-0-	47	0	32	1	-0-

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A926H RRCID -> 296039 COMPL. DATE 07/14/2024 TOTAL DEPTH 9261 PERF. 9582 - 22506

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5363 X	1814	-0-	-3549	-0-	75	1	1462	2	Y	252	259	0	2	1	20
						277	9									
02	4844 X	-0-	-0-	-4844	-0-					Y	-0-	20	0			-0-
*03	5363 X	55	-0-	-5308	-0-	54	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
*04	DLQ G-10	5595	-0-	5595	5595	236	1	4503	2	Y	778	752	0			26
						856	9									
05	DLQ G-10	1658	-0-	1658	7253	67	1	1350	2	Y	219	242	0	1	1	2
						241	9									
06	DLQ G-10	1292	-0-	1292	8545	49	1	1064	2	Y	163	146	0	1	1	18
						179	9									

BRISCOE G WELL #: 1098H RRCID -> 296045 COMPL. DATE 07/12/2022 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 7433 - 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
01	3906 X	3233	-0-	-673	-0-	133	1	2569	2	Y	483	471	0	2	1	40
						531	9									
02	3500 X	1951	-0-	-1549	-0-	82	1	1619	2	Y	227	245	0			22
						250	9									
*03	4023 X	4023	-0-	-0-	-0-	156	1	3167	2	Y	636	607	0	2	1	49
						700	9									
*04	DLQ G-10	2879	-0-	2879	2879	124	1	2319	2	Y	396	429	0	1	1	15
						436	9									
05	DLQ G-10	1115	-0-	1115	3994	49	1	988	2	Y	71	84	0	1	1	1
						78	9									
06	DLQ G-10	2676	-0-	2676	6670	101	1	2231	2	Y	313	276	0			38
						344	9									

GALVAN RANCH WELL #: A922H RRCID -> 296056 COMPL. DATE 01/18/2025 TOTAL DEPTH 9190 PERF. 9595 - 22054

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	59985 X	48726	-0-	-11259	-0-	2168	1	41560	2	Y	4544	4445	0	16	1	365
						4998	9									
02	54180 X	46529	-0-	-7651	-0-	2043	1	40245	2	Y	3855	3846	0	3	1	371
						4241	9									
*03	57164 X	43833	-0-	-13331	-0-	1851	1	37658	2	Y	3931	3980	0	32	1	290
						4324	9									
*04	DLQ G-10	47062	-0-	47062	47062	2132	1	40686	2	Y	3858	4017	0	4	1	127
						4244	9									
05	DLQ G-10	49502	-0-	49502	96564	2113	1	42768	2	Y	4201	4286	0	7	1	35
						4621	9									
06	DLQ G-10	44274	-0-	44274	140838	1732	1	38381	2	Y	3783	3382	0	14	1	422
						4161	9									

BRISCOE B (SA12) WELL #: 2569H RRCID -> 296074 COMPL. DATE 01/14/2025 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 6959 - 18741

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8276 X	8276	-0-	-0-	-0-	330	1	6339	2	Y	1461	1418	0	5	1	117
						1607	9									
02	6832 X	6709	-0-	-123	-0-	275	1	5400	2	Y	940	966	0	1	1	90
						1034	9									
*03	7564 X	2102	-0-	-5462	-0-	84	1	1689	2	Y	299	359	0	8	1	22
						329	9									
*04	DLQ G-10	315	-0-	315	315	16	1	296	2	Y	3	25	0			-0-
						3	9									
05	DLQ G-10	2782	-0-	2782	3097	110	1	2250	2	Y	384	381	0			3
						422	9									
06	DLQ G-10	12812	-0-	12812	15909	456	1	10106	2	Y	2045	1819	0	1	1	228
						2250	9									

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE B (SA14) WELL #: 2589H RRCID -> 296075 COMPL. DATE 12/22/2024 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 6951 - 19148

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	27563 X	27563	-0-	-0-	-0-	1119	1	21461	2	Y	4530	4421	0	16	1	364
						4983	9									
02	22624 X	21811	-0-	-813	-0-	890	1	17585	2	Y	3033	3102	0	3	1	292
						3336	9									
*03	25048 X	6407	-0-	-18641	-0-	240	1	4913	2	Y	1140	1323	0	25	1	84
						1254	9									
*04	DLQ G-10	1403	-0-	1403	1403	65	1	1228	2	Y	100	180	0	1	1	3
						110	9									
05	DLQ G-10	7526	-0-	7526	8929	335	1	6774	2	Y	379	379	0			3
						417	9									
06	DLQ G-10	17128	-0-	17128	26057	728	1	16115	2	Y	259	232	0	1	1	29
						285	9									

BRISCOE A WELL #: 919H RRCID -> 296082 COMPL. DATE 11/21/2023 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7622 - 14576

01	12059 X	10497	-0-	-1562	-0-	419	1	8019	2	Y	1872	1834	0	7	1	150
						2059	9									
02	10892 X	8466	-0-	-2426	-0-	339	1	6688	2	Y	1308	1331	0	1	1	126
						1439	9									
*03	12059 X	5299	-0-	-6760	-0-	200	1	4055	2	Y	949	994	0	11	1	70
						1044	9									
*04	DLQ G-10	8802	-0-	8802	8802	391	1	7498	2	Y	830	872	0	1	1	27
						913	9									
05	DLQ G-10	4576	-0-	4576	13378	174	1	3545	2	Y	779	798	0	2	1	6
						857	9									
06	DLQ G-10	4260	-0-	4260	17638	156	1	3458	2	Y	587	525	0	3	1	65
						646	9									

SAN AMBROSIA F (SA34) WELL #: 2148H RRCID -> 296083 COMPL. DATE 06/10/2024 TOTAL DEPTH 6679 PERF. 7072 - 17493

01	16926 X	12812	-0-	-4114	-0-	529	1	10162	2	Y	1928	1923	0	9	1	159
						2121	9									
02	15064 X	7074	-0-	-7990	-0-	287	1	5648	2	Y	1035	1093	0	1	1	100
						1139	9									
*03	18015 X	18015	-0-	-0-	-0-	672	1	13684	2	Y	3326	3160	0	9	1	257
						3659	9									
*04	DLQ G-10	13165	-0-	13165	13165	534	1	10221	2	Y	2191	2361	0	3	1	84
						2410	9									
05	DLQ G-10	13748	-0-	13748	26913	537	1	10839	2	Y	2156	2207	0	5	1	28
						2372	9									
06	DLQ G-10	12062	-0-	12062	38975	437	1	9671	2	Y	1776	1578	0	12	1	214
						1954	9									

BRISCOE C WELL #: 2328H RRCID -> 296086 COMPL. DATE 03/21/2024 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 8134 - 17322

01	11183 X	11183	-0-	-0-	-0-	451	1	8660	2	Y	1884	1844	0	7	1	155
						2072	9									
02	9464 X	6642	-0-	-2822	-0-	261	1	5136	2	Y	1132	1177	0	1	1	109
						1245	9									
*03	11925 X	11925	-0-	-0-	-0-	400	1	8172	2	Y	3048	2912	0	9	1	236
						3353	9									
*04	DLQ G-10	8954	-0-	8954	8954	369	1	7057	2	Y	1389	1568	0	3	1	54
						1528	9									
05	DLQ G-10	9977	-0-	9977	18931	377	1	7579	2	Y	1837	1864	0	3	1	24
						2021	9									
06	DLQ G-10	9526	-0-	9526	28457	332	1	7409	2	Y	1623	1441	0	10	1	196
						1785	9									

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE C (SA15) STATE WELL #: 1239H RRCID -> 296113 COMPL. DATE 04/12/2025 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7150 - 19766

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	36084 X	31811	-0-	-4273	-0-	1313 5354	1 9	25144	2	Y	4867	4786	0	20	1	401
02	32032 X	19111	-0-	-12921	-0-	776 3061	1 9	15274	2	Y	2783	2913	0	3	1	268
*03	34417 X	34417	-0-	-0-	-0-	1334 5961	1 9	27122	2	Y	5419	5245	0	23	1	419
*04	DLQ G-10	26765	-0-	26765	26765	1088 4921	1 9	20756	2	Y	4474	4715	0	6	1	172
05	DLQ G-10	27554	-0-	27554	54319	1094 4351	1 9	22109	2	Y	3955	4065	0	10	1	52
06	DLQ G-10	29057	-0-	29057	83376	1090 3740	1 9	24227	2	Y	3400	3020	0	21	1	411

SAN AMBROSIA F (SA32) WELL #: 2139H RRCID -> 296118 COMPL. DATE 06/09/2024 TOTAL DEPTH 6568 PERF. 6949 - 17407

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	35061 X	31680	-0-	-3381	-0-	1385 3794	1 9	26501	2	Y	3449	3395	0	14	1	284
02	31248 X	19287	-0-	-11961	-0-	822 2284	1 9	16181	2	Y	2076	2158	0	2	1	200
*03	34596 X	34438	-0-	-158	-0-	1421 4145	1 9	28872	2	Y	3768	3660	0	17	1	291
*04	DLQ G-10	28098	-0-	28098	28098	1225 3436	1 9	23437	2	Y	3124	3291	0	4	1	120
05	DLQ G-10	29770	-0-	29770	57868	1244 3343	1 9	25183	2	Y	3039	3112	0	7	1	40
06	DLQ G-10	26502	-0-	26502	84370	1023 2778	1 9	22701	2	Y	2525	2244	0	16	1	305

SAN AMBROSIA F (SA31) WELL #: 2128H RRCID -> 296119 COMPL. DATE 06/10/2024 TOTAL DEPTH 6694 PERF. 7095 - 17687

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	24087 X	20257	-0-	-3830	-0-	839 3334	1 9	16084	2	Y	3031	2986	0	13	1	250
02	21000 X	12476	-0-	-8524	-0-	508 1997	1 9	9971	2	Y	1815	1888	0	2	1	175
*03	23250 X	23232	-0-	-18	-0-	897 4112	1 9	18223	2	Y	3738	3609	0	15	1	289
*04	DLQ G-10	18099	-0-	18099	18099	745 3131	1 9	14223	2	Y	2846	3021	0	4	1	110
05	DLQ G-10	19680	-0-	19680	37779	777 3229	1 9	15674	2	Y	2935	3000	0	6	1	39
06	DLQ G-10	17735	-0-	17735	55514	648 2710	1 9	14377	2	Y	2464	2189	0	16	1	298

BRISCOE C (SA17) STATE WELL #: 1259H RRCID -> 296165 COMPL. DATE 02/09/2024 TOTAL DEPTH 7166 PERF. 7230 - 20453

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	59830 X	47897	-0-	-11933	-0-	1950 8565	1 9	37382	2	Y	7786	7646	0	31	1	642
02	51660 X	28221	-0-	-23439	-0-	1124 4961	1 9	22136	2	Y	4510	4712	0	5	1	435
*03	54715 X	54425	-0-	-290	-0-	2095 9713	1 9	42617	2	Y	8830	8545	0	37	1	683
*04	DLQ G-10	43829	-0-	43829	43829	1753 8600	1 9	33476	2	Y	7818	8191	0	9	1	301
05	DLQ G-10	44702	-0-	44702	88531	1752 7486	1 9	35464	2	Y	6805	6999	0	17	1	90
06	DLQ G-10	41937	-0-	41937	130468	1544 6156	1 9	34237	2	Y	5596	4973	0	37	1	676

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE C (SA18) STATE WELL #: 1268H RRCID -> 296168 COMPL. DATE 04/30/2025 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 7219 - 20857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	35495	X	26398	-0-	-9097	-0-	1089 4486	1 9	20823	2	Y	4078	4031	0	18	1	336
02	29540	X	16501	-0-	-13039	-0-	653 2987	1 9	12861	2	Y	2715	2786	0	3	1	262
*03	35218	X	35218	-0-	-0-	-0-	1380 5777	1 9	28061	2	Y	5252	5086	0	22	1	406
*04	DLQ G-10		27022	-0-	27022	27022	1080 5303	1 9	20639	2	Y	4821	5036	0	5	1	186
05	DLQ G-10		25016	-0-	25016	52038	973 4340	1 9	19703	2	Y	3945	4069	0	10	1	52
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	52038					Y	-0-	31	0	21	1	-0-

BRISCOE C (SA16) STATE WELL #: 1248H RRCID -> 296178 COMPL. DATE 04/15/2025 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7203 - 20204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	33139	X	23781	-0-	-9358	-0-	950 4671	1 9	18160	2	Y	4246	4178	0	17	1	350
02	29932	X	14488	-0-	-15444	-0-	568 2694	1 9	11226	2	Y	2449	2560	0	3	1	236
*03	31434	X	24192	-0-	-7242	-0-	907 4807	1 9	18478	2	Y	4370	4248	0	20	1	338
*04	DLQ G-10		18131	-0-	18131	18131	708 3875	1 9	13548	2	Y	3523	3720	0	5	1	136
05	DLQ G-10		18358	-0-	18358	36489	704 3391	1 9	14263	2	Y	3083	3170	0	8	1	41
06	DLQ G-10		25963	-0-	25963	62452	996 2922	1 9	22045	2	Y	2656	2359	0	17	1	321

BRISCOE C (SA20) STATE WELL #: 1288H RRCID -> 296283 COMPL. DATE 05/03/2025 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7208 - 21446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	32054	X	31049	-0-	-1005	-0-	1234 6190	1 9	23625	2	Y	5627	5512	0	22	1	464
02	28952	X	18805	-0-	-10147	-0-	734 3604	1 9	14467	2	Y	3276	3421	0	3	1	316
*03	36433	X	36433	-0-	-0-	-0-	1361 7416	1 9	27656	2	Y	6742	6510	0	27	1	521
*04	DLQ G-10		29202	-0-	29202	29202	1124 6609	1 9	21469	2	Y	6008	6290	0	7	1	232
05	DLQ G-10		26935	-0-	26935	56137	1012 5455	1 9	20468	2	Y	4959	5112	0	13	1	66
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	56137					Y	1	39	0	27	1	-0-

BRISCOE B (SA17) WELL #: 3539H RRCID -> 296350 COMPL. DATE 04/08/2025 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6845 - 13976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27466	X	24628	-0-	-2838	-0-	965 5185	1 9	18478	2	Y	4714	4593	0	16	1	379
02	24220	X	20536	-0-	-3684	-0-	813 3718	1 9	16005	2	Y	3380	3431	0	3	1	325
*03	26815	X	5260	-0-	-21555	-0-	212 777	1 9	4271	2	Y	706	951	0	28	1	52
*04	DLQ G-10		12862	-0-	12862	12862	534 2133	1 9	10195	2	Y	1939	1926	0	1	1	64
05	DLQ G-10		16890	-0-	16890	29752	642 3263	1 9	12985	2	Y	2966	3002	0	4	1	24
06	DLQ G-10		14077	-0-	14077	43829	501 2483	1 9	11093	2	Y	2257	2019	0	10	1	252

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE B (SA16) WELL #: 3528H RRCID -> 296360 COMPL. DATE 04/11/2025 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 6945 - 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
01	19251 X	17368	-0-	-1883	-0-	697	1	13349	2	Y	3020	2946	0	10	1	243
						3322	9									
02	16996 X	14345	-0-	-2651	-0-	580	1	11435	2	Y	2118	2155	0	2	1	204
						2330	9									
*03	18817 X	14643	-0-	-4174	-0-	581	1	11869	2	Y	1994	2034	0	17	1	147
						2193	9									
*04	DLQ G-10	15006	-0-	15006	15006	633	1	12041	2	Y	2120	2195	0	2	1	70
						2332	9									
05	DLQ G-10	15341	-0-	15341	30347	592	1	11995	2	Y	2504	2549	0	4	1	21
						2754	9									
06	DLQ G-10	12983	-0-	12983	43330	466	1	10317	2	Y	2000	1790	0	8	1	223
						2200	9									

BRISCOE B (SA15) WELL #: 3519H RRCID -> 296361 COMPL. DATE 04/06/2025 TOTAL DEPTH 6533 PERF. 6923 - 13649

01	23281 X	21871	-0-	-1410	-0-	882	1	16876	2	Y	3739	3643	0	13	1	300
						4113	9									
02	20440 X	18163	-0-	-2277	-0-	737	1	14504	2	Y	2656	2699	0	2	1	255
						2922	9									
*03	22630 X	18500	-0-	-4130	-0-	739	1	15059	2	Y	2456	2508	0	22	1	181
						2702	9									
*04	DLQ G-10	18994	-0-	18994	18994	792	1	15138	2	Y	2785	2872	0	2	1	92
						3064	9									
05	DLQ G-10	19337	-0-	19337	38331	744	1	15042	2	Y	3228	3288	0	5	1	27
						3551	9									
06	DLQ G-10	16371	-0-	16371	54702	587	1	12986	2	Y	2544	2276	0	11	1	284
						2798	9									

BRISCOE C WELL #: 60H RRCID -> 296367 COMPL. DATE 11/05/2023 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 6308 - 6448

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN AMBROSIA F (SA35) WELL #: 2159H RRCID -> 296390 COMPL. DATE 06/09/2024 TOTAL DEPTH 6572 PERF. 6949 - 17554

01	33418 X	29935	-0-	-3483	-0-	1317	1	25211	2	Y	3097	3060	0	13	1	255
						3407	9									
02	28588 X	17788	-0-	-10800	-0-	757	1	14945	2	Y	1896	1966	0	2	1	183
						2086	9									
*03	33460 X	33460	-0-	-0-	-0-	1393	1	28361	2	Y	3369	3275	0	16	1	261
						3706	9									
*04	DLQ G-10	26425	-0-	26425	26425	1156	1	22114	2	Y	2868	3014	0	4	1	111
						3155	9									
05	DLQ G-10	27795	-0-	27795	54220	1165	1	23568	2	Y	2784	2852	0	6	1	37
						3062	9									
06	78752 X	24532	-0-	-54220	-0-	951	1	21113	2	Y	2244	1995	0	15	1	271
						2468	9									

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE C WELL #: 0019H RRCID -> 296414 COMPL. DATE 05/20/2025 TOTAL DEPTH 6284 PERF. 6594 - 20696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	52049	X	-0-	-0-	-52049	-0-					Y	-0-	138	0	8	1	-0-
02	47012	X	323	-0-	-46689	-0-	14	1	308	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*03	52049	X	2776	-0-	-49273	-0-	123	1	2478	2	Y	159	147	0			12
							175	9									
*04	DLQ G-10		3797	-0-	3797	3797	163	1	3148	2	Y	442	439	0			15
							486	9									
05	DLQ G-10		6125	-0-	6125	9922	229	1	4623	2	Y	1157	1161	0	1	1	10
							1273	9									
06	17851	X	7929	-0-	-9922	-0-	273	1	6035	2	Y	1474	1316	0	4	1	164
							1621	9									

BRISCOE C (SA23) WELL #: 0029H RRCID -> 296550 COMPL. DATE 05/24/2025 TOTAL DEPTH 6321 PERF. 6749 - 19849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	56761	X	-0-	-0-	-56761	-0-					Y	-0-	174	0	11	1	-0-
02	60722	X	60722	-0-	-0-	-0-	2401	1	47319	2	Y	10002	9040	0			962
							11002	9									
*03	56761	X	50861	-0-	-5900	-0-	1884	1	38286	2	Y	9719	9881	0	83	1	717
							10691	9									
*04	DLQ G-10		43879	-0-	43879	43879	1757	1	33572	2	Y	7773	8224	0	10	1	256
							8550	9									
05	DLQ G-10		46327	-0-	46327	90206	1715	1	34702	2	Y	9009	9177	0	14	1	74
							9910	9									
06	129204	X	38998	-0-	-90206	-0-	1352	1	29972	2	Y	6976	6242	0	30	1	778
							7674	9									

BRISCOE C (SA24) WELL #: 0008H RRCID -> 296603 COMPL. DATE 12/19/2024 TOTAL DEPTH 6432 PERF. 7312 - 19781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	15921	X	15921	-0-	-0-	-0-	634	1	12481	2	Y	2551	2306	0			245
							2806	9									
*03	5768	X	5768	-0-	-0-	-0-	217	1	4392	2	Y	1054	1200	0	21	1	78
							1159	9									
*04	DLQ G-10		19612	-0-	19612	19612	776	1	14852	2	Y	3622	3580	0	1	1	119
							3984	9									
05	DLQ G-10		21192	-0-	21192	40804	788	1	15953	2	Y	4046	4125	0	7	1	33
							4451	9									
06	58866	X	18062	-0-	-40804	-0-	633	1	14024	2	Y	3095	2769	0	14	1	345
							3405	9									

BRISCOE R WELL #: 1519H RRCID -> 296645 COMPL. DATE 11/06/2025 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7306 - 19166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	40238	X	33940	-0-	-6298	-0-	1375	1	26322	2	Y	5675	5527	0	19	1	456
							6243	9									
02	35560	X	28350	-0-	-7210	-0-	1154	1	22761	2	Y	4032	4097	0	3	1	388
							4435	9									
*03	33759	X	30924	-0-	-2835	-0-	1201	1	24428	2	Y	4814	4814	0	33	1	355
							5295	9									
*04	DLQ G-10		27731	-0-	27731	27731	1171	1	22412	2	Y	3771	3997	0	5	1	124
							4148	9									
05	DLQ G-10		30361	-0-	30361	58092	1201	1	24296	2	Y	4422	4503	0	7	1	36
							4864	9									
06	85999	X	27907	-0-	-58092	-0-	1030	1	22821	2	Y	3687	3297	0	15	1	411
							4056	9									

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R WELL #: 1528H RRCID -> 296660 COMPL. DATE 11/06/2025 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7415 - 19646

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	38936 X	34500	-0-	-4436	-0-	1388	1	26564	2	Y	5953	5806	0	20	1	478
						6548	9									
02	34804 X	28897	-0-	-5907	-0-	1172	1	23098	2	Y	4206	4276	0	4	1	404
						4627	9									
*03	34999 X	31006	-0-	-3993	-0-	1198	1	24352	2	Y	4960	4963	0	35	1	366
						5456	9									
*04	DLQ G-10	28738	-0-	28738	28738	1196	1	22866	2	Y	4251	4472	0	5	1	140
						4676	9									
05	DLQ G-10	31064	-0-	31064	59802	1204	1	24340	2	Y	5018	5109	0	8	1	41
						5520	9									
06	87194 X	27392	-0-	-59802	-0-	986	1	21909	2	Y	4088	3656	0	17	1	456
						4497	9									

BRISCOE R WELL #: 1539H RRCID -> 296662 COMPL. DATE 11/06/2025 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7216 - 19903

01	48949 X	42700	-0-	-6249	-0-	1717	1	32879	2	Y	7367	7173	0	25	1	592
						8104	9									
02	42728 X	34725	-0-	-8003	-0-	1400	1	27604	2	Y	5201	5289	0	4	1	500
						5721	9									
*03	45663 X	38829	-0-	-6834	-0-	1507	1	30630	2	Y	6084	6092	0	43	1	449
						6692	9									
*04	DLQ G-10	34400	-0-	34400	34400	1435	1	27423	2	Y	5038	5315	0	6	1	166
						5542	9									
05	DLQ G-10	37107	-0-	37107	71507	1436	1	29008	2	Y	6057	6164	0	9	1	50
						6663	9									
06	104452 X	32945	-0-	-71507	-0-	1183	1	26278	2	Y	4985	4459	0	20	1	556
						5484	9									

BRISCOE J (SA9) STATE WELL #: 7149H RRCID -> 296900 COMPL. DATE 08/31/2024 TOTAL DEPTH 7711 PERF. 7914 - 17524

01	54033 X	39213	-0-	-14820	-0-	1876	1	35878	2	Y	1326	1284	0	4	1	106
						1459	9									
02	48804 X	35065	-0-	-13739	-0-	1641	1	32337	2	Y	988	998	0	1	1	95
						1087	9									
*03	51708 X	19841	-0-	-31867	-0-	898	1	18252	2	Y	628	669	0	8	1	46
						691	9									
*04	DLQ G-10	16036	-0-	16036	16036	778	1	14900	2	Y	325	359	0	1	1	11
						358	9									
05	DLQ G-10	36214	-0-	36214	52250	1660	1	33598	2	Y	869	872	0	1	1	7
						956	9									
06	78998 X	26748	-0-	-52250	-0-	1118	1	24810	2	Y	745	666	0	3	1	83
						820	9									

SAN AMBROSIA D WELL #: 0009H RRCID -> 296992 COMPL. DATE 05/14/2023 TOTAL DEPTH 6273 PERF. 6595 - 11988

01	13919 X	13303	-0-	-616	-0-	549	1	10600	2	Y	1958	1908	0	7	1	157
						2154	9									
02	12572 X	10868	-0-	-1704	-0-	453	1	8911	2	Y	1367	1392	0	1	1	131
						1504	9									
*03	13919 X	12125	-0-	-1794	-0-	485	1	9828	2	Y	1647	1646	0	11	1	121
						1812	9									
*04	DLQ G-10	10449	-0-	10449	10449	449	1	8552	2	Y	1316	1392	0	2	1	43
						1448	9									
05	DLQ G-10	11555	-0-	11555	22004	458	1	9251	2	Y	1678	1705	0	2	1	14
						1846	9									
06	32139 X	10135	-0-	-22004	-0-	379	1	8316	2	Y	1309	1171	0	6	1	146
						1440	9									

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
SAN AMBROSIA D (SA10) WELL #: 3219H RRCID -> 297003 COMPL. DATE 05/18/2023 TOTAL DEPTH 6208 PERF. 7066 - 19264

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13294 X	13294	-0-	-0-	-0-	514	1	9858	2	Y	2656	2570	0	8	1	213
						2922	9									
02	11185 X	11185	-0-	-0-	-0-	426	1	8409	2	Y	2136	2142	0	2	1	205
						2350	9									
*03	12996 X	12996	-0-	-0-	-0-	468	1	9545	2	Y	2712	2699	0	18	1	200
						2983	9									
*04	DLQ G-10	10049	-0-	10049	10049	398	1	7621	2	Y	1845	1981	0	3	1	61
						2030	9									
05	DLQ G-10	10918	-0-	10918	20967	404	1	8158	2	Y	2142	2182	0	3	1	18
						2356	9									
06	30632 X	9665	-0-	-20967	-0-	338	1	7492	2	Y	1668	1493	0	7	1	186
						1835	9									

SAN AMBROSIA D (SA11) WELL #: 3228H RRCID -> 297088 COMPL. DATE 05/20/2023 TOTAL DEPTH 6338 PERF. 7667 - 18659

01	65909 X	16234	-0-	-49675	-0-	612	1	11707	2	Y	3559	3461	0	12	1	286
						3915	9									
02	13201 X	13201	-0-	-0-	-0-	498	1	9826	2	Y	2615	2648	0	2	1	251
						2877	9									
*03	16957 X	15096	-0-	-1861	-0-	540	1	10977	2	Y	3254	3243	0	22	1	240
						3579	9									
*04	16200 X	13142	-0-	-3058	-0-	512	1	9729	2	Y	2637	2787	0	3	1	87
						2901	9									
05	16740 X	14318	-0-	-2422	-0-	513	1	10362	2	Y	3130	3186	0	5	1	26
						3443	9									
06	15720 X	12815	-0-	-2905	-0-	432	1	9564	2	Y	2563	2292	0	11	1	286
						2819	9									

BRISCOE J (SA7) WELL #: 1659H RRCID -> 297113 COMPL. DATE 03/12/2026 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7599 - 21320

01	250599 X	60544	-0-	-190055	-0-	2711	1	51896	2	Y	5397	5227	0	16	1	433
						5937	9									
02	55497 X	55497	-0-	-0-	-0-	2461	1	48518	2	Y	4107	4142	0	3	1	395
						4518	9									
*03	72912 X	15088	-0-	-57824	-0-	648	1	13149	2	Y	1174	1448	0	34	1	87
						1291	9									
*04	62460 X	20184	-0-	-42276	-0-	976	1	18618	2	Y	536	604	0	1	1	18
						590	9									
05	61442 X	3739	-0-	-57703	-0-	155	1	3129	2	Y	414	428	0	1	1	3
						455	9									
06	59460 X	13467	-0-	-45993	-0-	545	1	12052	2	Y	791	705	0	1	1	88
						870	9									

BRISCOE J (SA10) STATE WELL #: 7159H RRCID -> 297114 COMPL. DATE 08/30/2024 TOTAL DEPTH 7683 PERF. 7778 - 17539

01	140899 X	35661	-0-	-105238	-0-	1704	1	32661	2	Y	1178	1146	0	4	1	95
						1296	9									
02	31413 X	31413	-0-	-0-	-0-	1473	1	29029	2	Y	828	842	0	1	1	80
						911	9									
*03	35526 X	17924	-0-	-17602	-0-	814	1	16542	2	Y	516	551	0	7	1	38
						568	9									
*04	34290 X	19763	-0-	-14527	-0-	967	1	18456	2	Y	309	336	0	1	1	10
						340	9									
05	49454 X	49454	-0-	-0-	-0-	2278	1	46077	2	Y	999	1000	0	1	1	8
						1099	9									
06	34735 X	34735	-0-	-0-	-0-	1464	1	32402	2	Y	790	707	0	3	1	88
						869	9									

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE J (SA8) WELL #: 1679H RRCID -> 297115 COMPL. DATE 08/30/2024 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 7658 - 21324

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	321097 X	75621	-0-	-245476	-0-	3418 6733	1 9	65470	2	Y	6121	5983	0	22	1	492
02	65789 X	65789	-0-	-0-	-0-	2944 4808	1 9	58037	2	Y	4371	4439	0	4	1	420
*03	85343 X	44058	-0-	-41285	-0-	1921 3079	1 9	39058	2	Y	2799	2977	0	36	1	206
*04	80700 X	27551	-0-	-53149	-0-	1304 1328	1 9	24919	2	Y	1207	1370	0	3	1	40
05	83390 X	-0-	-0-	-83390	-0-					Y	-0-	38	0	2	1	-0-
06	73170 X	-0-	-0-	-73170	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A936H RRCID -> 297235 COMPL. DATE 01/15/2025 TOTAL DEPTH 9237 PERF. 9606 - 22419

01	294302 X	57644	-0-	-236658	-0-	2691 3421	1 9	51532	2	Y	3110	3114	0	16	1	250
02	63794 X	63794	-0-	-0-	-0-	2900 3763	1 9	57131	2	Y	3421	3340	0	2	1	329
*03	80755 X	55685	-0-	-25070	-0-	2468 3055	1 9	50162	2	Y	2777	2873	0	28	1	205
*04	75810 X	69036	-0-	-6774	-0-	3246 3815	1 9	61975	2	Y	3468	3556	0	3	1	114
05	75826 X	48574	-0-	-27252	-0-	2174 2417	1 9	43983	2	Y	2197	2287	0	6	1	18
06	68340 X	51320	-0-	-17020	-0-	2089 2879	1 9	46352	2	Y	2617	2336	0	7	1	292

GALVAN RANCH WELL #: A934H RRCID -> 297236 COMPL. DATE 01/14/2025 TOTAL DEPTH 9167 PERF. 9478 - 22633

01	288233 X	57102	-0-	-231131	-0-	2699 2718	1 9	51685	2	Y	2471	2494	0	14	1	198
02	62057 X	62057	-0-	-0-	-0-	2853 2957	1 9	56247	2	Y	2688	2626	0	2	1	258
*03	83080 X	56227	-0-	-26853	-0-	2544 2001	1 9	51682	2	Y	1819	1921	0	22	1	134
*04	74310 X	42330	-0-	-31980	-0-	2019 1777	1 9	38534	2	Y	1615	1694	0	2	1	53
05	73749 X	39747	-0-	-34002	-0-	1792 1724	1 9	36231	2	Y	1567	1604	0	3	1	13
06	66480 X	48880	-0-	-17600	-0-	1989 2828	1 9	44063	2	Y	2571	2292	0	5	1	287

GALVAN RANCH WELL #: A928H RRCID -> 297237 COMPL. DATE 06/23/2025 TOTAL DEPTH 9166 PERF. 9537 - 22607

01	332957 X	67936	-0-	-265021	-0-	3118 5078	1 9	59740	2	Y	4616	4628	0	24	1	371
02	68172 X	68172	-0-	-0-	-0-	3045 5114	1 9	60013	2	Y	4649	4570	0	3	1	447
*03	95387 X	65826	-0-	-29561	-0-	2870 4664	1 9	58292	2	Y	4240	4336	0	38	1	313
*04	84540 X	54996	-0-	-29544	-0-	2554 3621	1 9	48821	2	Y	3292	3493	0	4	1	108
05	85095 X	70226	-0-	-14869	-0-	3040 5694	1 9	61492	2	Y	5176	5235	0	6	1	43
06	73050 X	60800	-0-	-12250	-0-	2396 5313	1 9	53091	2	Y	4830	4317	0	17	1	539

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A930H RRCID -> 297238 COMPL. DATE 06/25/2025 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 9259 - 22642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	336343	X	69786	-0-	-266557	-0-	3158 6167	1 9	60461	2	Y	5606	5524	0	23	1	450
02	73925	X	73925	-0-	-0-	-0-	3280 5994	1 9	64651	2	Y	5449	5372	0	3	1	524
*03	97154	X	68242	-0-	-28912	-0-	2953 5240	1 9	60049	2	Y	4764	4892	0	45	1	351
*04	86310	X	57475	-0-	-28835	-0-	2654 4137	1 9	50684	2	Y	3761	3983	0	5	1	124
05	83111	X	51078	-0-	-32033	-0-	2214 4073	1 9	44791	2	Y	3703	3790	0	7	1	30
06	79200	X	68304	-0-	-10896	-0-	2679 6228	1 9	59397	2	Y	5662	5049	0	12	1	631

GALVAN RANCH WELL #: A938H RRCID -> 297293 COMPL. DATE 01/10/2025 TOTAL DEPTH 9196 PERF. 9514 - 23246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	199371	X	47764	-0-	-151607	-0-	2143 4584	1 9	41037	2	Y	4167	4061	0	14	1	335
02	39945	X	39945	-0-	-0-	-0-	1770 3288	1 9	34887	2	Y	2989	3034	0	3	1	287
*03	54188	X	38297	-0-	-15891	-0-	1684 2399	1 9	34214	2	Y	2181	2282	0	25	1	161
*04	49590	X	39860	-0-	-9730	-0-	1829 3124	1 9	34907	2	Y	2840	2905	0	2	1	94
05	47833	X	28857	-0-	-18976	-0-	1278 1731	1 9	25848	2	Y	1574	1650	0	5	1	13
06	46230	X	39639	-0-	-6591	-0-	1582 2980	1 9	35077	2	Y	2709	2415	0	5	1	302

GALVAN RANCH WELL #: A940H RRCID -> 297294 COMPL. DATE 01/11/2025 TOTAL DEPTH 9252 PERF. 9659 - 23569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	354181	X	100456	-0-	-253725	-0-	4584 8083	1 9	87789	2	Y	7348	7161	0	25	1	590
02	85325	X	85325	-0-	-0-	-0-	3846 5660	1 9	75819	2	Y	5145	5236	0	4	1	495
*03	92566	X	79783	-0-	-12783	-0-	3496 5181	1 9	71106	2	Y	4710	4816	0	42	1	347
*04	98160	X	87681	-0-	-10479	-0-	4079 5731	1 9	77871	2	Y	5210	5380	0	5	1	172
05	101432	X	64508	-0-	-36924	-0-	2853 3928	1 9	57727	2	Y	3571	3704	0	10	1	29
06	97230	X	78290	-0-	-18940	-0-	3134 5675	1 9	69481	2	Y	5159	4601	0	12	1	575

BRISCOE B (SA20) WELL #: 1388H RRCID -> 297582 COMPL. DATE 04/20/2025 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 8088 - 19669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	92624	X	21435	-0-	-71189	-0-	886 3593	1 9	16956	2	Y	3266	3204	0	13	1	269
02	13175	X	13175	-0-	-0-	-0-	541 1982	1 9	10652	2	Y	1802	1895	0	2	1	174
*03	25699	X	25594	-0-	-105	-0-	998 4343	1 9	20253	2	Y	3948	3802	0	15	1	305
*04	22980	X	19297	-0-	-3683	-0-	787 3473	1 9	15037	2	Y	3157	3336	0	4	1	122
05	22506	X	18126	-0-	-4380	-0-	720 2850	1 9	14556	2	Y	2591	2672	0	7	1	34
06	20730	X	-0-	-0-	-20730	-0-					Y	-0-	20	0	14	1	-0-

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A911H RRCID -> 297584 COMPL. DATE 01/06/2025 TOTAL DEPTH 9274 PERF. 9505 - 19404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	171880	X	47710	-0-	-124170	-0-	2182 3780	1 9	41748	2	Y	3436	3348	0	12	1	276
02	41527	X	41527	-0-	-0-	-0-	1874 2731	1 9	36922	2	Y	2483	2518	0	2	1	239
*03	57195	X	38586	-0-	-18609	-0-	1691 2476	1 9	34419	2	Y	2251	2303	0	21	1	166
*04	48330	X	41728	-0-	-6602	-0-	1945 2604	1 9	37179	2	Y	2367	2453	0	2	1	78
05	49941	X	43171	-0-	-6770	-0-	1899 2853	1 9	38419	2	Y	2594	2647	0	4	1	21
06	46170	X	37547	-0-	-8623	-0-	1514 2483	1 9	33550	2	Y	2257	2017	0	9	1	252

GALVAN RANCH WELL #: A915H RRCID -> 297585 COMPL. DATE 01/05/2025 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 9995 - 16524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	130836	X	30751	-0-	-100085	-0-	1412 2254	1 9	27085	2	Y	2049	1999	0	7	1	165
02	26052	X	26052	-0-	-0-	-0-	1184 1535	1 9	23333	2	Y	1395	1425	0	1	1	134
*03	35929	X	27125	-0-	-8804	-0-	1211 1323	1 9	24591	2	Y	1203	1236	0	12	1	89
*04	32190	X	26189	-0-	-6001	-0-	1228 1484	1 9	23477	2	Y	1349	1393	0	1	1	44
05	31961	X	26965	-0-	-4996	-0-	1194 1620	1 9	24151	2	Y	1473	1503	0	2	1	12
06	29760	X	22712	-0-	-7048	-0-	924 1294	1 9	20494	2	Y	1176	1052	0	5	1	131

BRISCOE B (SA21) WELL #: 1399H RRCID -> 297772 COMPL. DATE 04/22/2025 TOTAL DEPTH 7318 PERF. 7229 - 19521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	149096	X	34731	-0-	-114365	-0-	1456 5397	1 9	27878	2	Y	4906	4832	0	20	1	404
02	21134	X	21134	-0-	-0-	-0-	878 2958	1 9	17298	2	Y	2689	2831	0	3	1	259
*03	36487	X	31566	-0-	-4921	-0-	1276 4360	1 9	25930	2	Y	3964	3894	0	22	1	307
*04	35310	X	16062	-0-	-19248	-0-	681 2389	1 9	12992	2	Y	2172	2391	0	4	1	84
05	36487	X	29057	-0-	-7430	-0-	1124 5202	1 9	22731	2	Y	4729	4746	0	5	1	62
06	33600	X	27922	-0-	-5678	-0-	1034 3973	1 9	22915	2	Y	3612	3212	0	26	1	436

BRISCOE B (SA22) WELL #: 1408H RRCID -> 297815 COMPL. DATE 04/24/2025 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7343 - 19737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	74051	X	15623	-0-	-58428	-0-	639 2730	1 9	12254	2	Y	2482	2431	0	9	1	205
02	11101	X	11101	-0-	-0-	-0-	468 1425	1 9	9208	2	Y	1295	1373	0	2	1	125
*03	21970	X	21970	-0-	-0-	-0-	880 3170	1 9	17920	2	Y	2882	2773	0	11	1	223
*04	18810	X	15003	-0-	-3807	-0-	627 2437	1 9	11939	2	Y	2215	2350	0	3	1	85
05	18693	X	15289	-0-	-3404	-0-	615 2239	1 9	12435	2	Y	2035	2088	0	5	1	27
06	21359	X	21359	-0-	-0-	-0-	813 2475	1 9	18071	2	Y	2250	1994	0	11	1	272

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE B (SA11) WELL #: 2558H RRCID -> 297816 COMPL. DATE 05/05/2025 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7106 - 19317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	25317	X	21495	-0-	-3822	-0-	886	1	16947	2	Y	3329	3246	0	11	1	267
							3662	9									
02	22372	X	17251	-0-	-5121	-0-	712	1	14060	2	Y	2254	2302	0	2	1	217
							2479	9									
*03	24769	X	18127	-0-	-6642	-0-	719	1	14638	2	Y	2518	2530	0	19	1	186
							2770	9									
*04	23130	X	16144	-0-	-6986	-0-	684	1	13073	2	Y	2170	2282	0	3	1	71
							2387	9									
05	22909	X	17593	-0-	-5316	-0-	689	1	13935	2	Y	2699	2744	0	4	1	22
							2969	9									
06	20790	X	12615	-0-	-8175	-0-	470	1	10447	2	Y	1544	1566	0			-0-
							1698	9									

BRISCOE B (SA9) WELL #: 2538H RRCID -> 297939 COMPL. DATE 05/12/2025 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 7043 - 19015

01	34193	X	27141	-0-	-7052	-0-	1079	1	20690	2	Y	4884	4758	0	17	1	403
							5372	9									
02	30884	X	21735	-0-	-9149	-0-	872	1	17205	2	Y	3325	3404	0	3	1	321
							3658	9									
*03	31837	X	24183	-0-	-7654	-0-	920	1	18674	2	Y	4172	4142	0	28	1	323
							4589	9									
*04	DLQ G-10		20729	-0-	20729	20729	851	1	16288	2	Y	3264	3457	0	4	1	126
							3590	9									
05	DLQ G-10		21878	-0-	21878	42607	827	1	16742	2	Y	3917	3984	0	7	1	52
							4309	9									
06	60356	X	17749	-0-	-42607	-0-	639	1	14184	2	Y	2660	2712	0			-0-
							2926	9									

BRISCOE G WELL #: 1019H RRCID -> 297980 COMPL. DATE 04/07/2024 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 7393 - 16174

01	71480	X	16272	-0-	-55208	-0-	657	1	12544	2	Y	2792	2749	0	11	1	230
							3071	9									
02	9498	X	9498	-0-	-0-	-0-	371	1	7333	2	Y	1631	1702	0	2	1	157
							1794	9									
*03	20408	X	20408	-0-	-0-	-0-	782	1	15900	2	Y	3387	3268	0	14	1	262
							3726	9									
*04	17400	X	16042	-0-	-1358	-0-	644	1	12300	2	Y	2816	2965	0	4	1	109
							3098	9									
05	17422	X	5741	-0-	-11681	-0-	226	1	4558	2	Y	870	961	0	6	1	12
							957	9									
06	15750	X	5117	-0-	-10633	-0-	185	1	4098	2	Y	758	673	0	5	1	92
							834	9									

BRISCOE C (SA19) STATE WELL #: 1279H RRCID -> 298017 COMPL. DATE 05/02/2025 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 6960 - 20859

01	41850	X	35085	-0-	-6765	-0-	1503	1	28818	2	Y	4331	4262	0	18	1	357
							4764	9									
02	36260	X	20615	-0-	-15645	-0-	866	1	17041	2	Y	2462	2579	0	3	1	237
							2708	9									
*03	40411	X	40411	-0-	-0-	-0-	1659	1	33754	2	Y	4544	4410	0	20	1	351
							4998	9									
*04	DLQ G-10		31325	-0-	31325	31325	1330	1	25418	2	Y	4161	4347	0	5	1	160
							4577	9									
05	DLQ G-10		29128	-0-	29128	60453	1198	1	24234	2	Y	3360	3467	0	9	1	44
							3696	9									
06	60453	X	-0-	-0-	-60453	-0-					Y	-0-	26	0	18	1	-0-

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G (SA16) WELL #: 1028H RRCID -> 298021 COMPL. DATE 04/07/2024 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7393 - 16625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	53834	X	12426	-0-	-41408	-0-	514	1	9832	2	Y	1891	1873	0	9	1	156
							2080	9									
02	7584	X	7584	-0-	-0-	-0-	304	1	5962	2	Y	1198	1237	0	1	1	116
							1318	9									
*03	15331	X	15331	-0-	-0-	-0-	593	1	12070	2	Y	2425	2343	0	10	1	188
							2668	9									
*04	13440	X	12065	-0-	-1375	-0-	488	1	9326	2	Y	2046	2152	0	3	1	79
							2251	9									
05	13144	X	3764	-0-	-9380	-0-	145	1	2909	2	Y	645	711	0	4	1	9
							710	9									
06	12468	X	12468	-0-	-0-	-0-	457	1	10142	2	Y	1699	1500	0	3	1	205
							1869	9									

GALVAN RANCH WELL #: A953H RRCID -> 298272 COMPL. DATE 04/01/2025 TOTAL DEPTH 9364 PERF. 9340 - 22219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	125364	X	91990	-0-	-33374	-0-	4436	1	84910	2	Y	2404	2348	0	8	1	193
							2644	9									
02	104664	X	84811	-0-	-19853	-0-	4007	1	78977	2	Y	1661	1693	0	1	1	160
							1827	9									
*03	107322	X	66467	-0-	-40855	-0-	3047	1	61970	2	Y	1318	1367	0	14	1	97
							1450	9									
*04	DLQ G-10		86549	-0-	86549	86549	4218	1	80541	2	Y	1627	1669	0	1	1	54
							1790	9									
05	DLQ G-10		86367	-0-	86367	172916	3973	1	80399	2	Y	1814	1850	0	3	1	15
							1995	9									
06	251055	X	78139	-0-	-172916	-0-	3287	1	72895	2	Y	1779	1590	0	6	1	198
							1957	9									

GALVAN RANCH WELL #: B922H RRCID -> 298289 COMPL. DATE 03/23/2025 TOTAL DEPTH 8624 PERF. 8846 - 16941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	57629	X	38067	-0-	-19562	-0-	1750	1	33515	2	Y	2547	2509	0	10	1	205
							2802	9									
02	46928	X	36449	-0-	-10479	-0-	1628	1	32100	2	Y	2474	2439	0	2	1	238
							2721	9									
*03	47244	X	32125	-0-	-15119	-0-	1413	1	28721	2	Y	1810	1894	0	20	1	134
							1991	9									
*04	DLQ G-10		35325	-0-	35325	35325	1623	1	30998	2	Y	2458	2509	0	2	1	81
							2704	9									
05	DLQ G-10		36409	-0-	36409	71734	1575	1	31890	2	Y	2676	2731	0	4	1	22
							2944	9									
06	105436	X	33702	-0-	-71734	-0-	1342	1	29782	2	Y	2344	2096	0	9	1	261
							2578	9									

GALVAN RANCH WELL #: B928H RRCID -> 298297 COMPL. DATE 03/30/2025 TOTAL DEPTH 8673 PERF. 8845 - 18781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	90830	X	69963	-0-	-20867	-0-	3218	1	61639	2	Y	4642	4525	0	16	1	373
							5106	9									
02	78400	X	62423	-0-	-15977	-0-	2835	1	55847	2	Y	3401	3444	0	3	1	327
							3741	9									
*03	80910	X	39960	-0-	-40950	-0-	1778	1	36173	2	Y	1826	1990	0	28	1	135
							2009	9									
*04	DLQ G-10		47782	-0-	47782	47782	2248	1	42928	2	Y	2369	2424	0	2	1	78
							2606	9									
05	DLQ G-10		48955	-0-	48955	96737	2152	1	43571	2	Y	2938	2988	0	4	1	24
							3232	9									
06	139931	X	43194	-0-	-96737	-0-	1746	1	38729	2	Y	2472	2210	0	10	1	276
							2719	9									

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B924H RRCID -> 298353 COMPL. DATE 03/27/2025 TOTAL DEPTH 8689 PERF. 8877 - 17227

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	75051 X	56053	-0-	-18998	-0-	2546	1	48777	2	Y	4300	4193	0	15	1	345
						4730	9									
02	64512 X	48743	-0-	-15769	-0-	2191	1	43175	2	Y	3070	3117	0	3	1	295
						3377	9									
*03	66309 X	35748	-0-	-30561	-0-	1576	1	32016	2	Y	1960	2085	0	25	1	145
						2156	9									
*04	DLQ G-10	44043	-0-	44043	44043	2040	1	38963	2	Y	2764	2816	0	2	1	91
						3040	9									
05	DLQ G-10	46204	-0-	46204	90247	2006	1	40647	2	Y	3228	3287	0	5	1	27
						3551	9									
06	130015 X	39768	-0-	-90247	-0-	1594	1	35341	2	Y	2575	2304	0	11	1	287
						2833	9									

GALVAN RANCH WELL #: B926H RRCID -> 298354 COMPL. DATE 03/28/2025 TOTAL DEPTH 8609 PERF. 8670 - 17757

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	74834 X	51574	-0-	-23260	-0-	2385	1	45665	2	Y	3204	3131	0	11	1	257
						3524	9									
02	62636 X	47402	-0-	-15234	-0-	2161	1	42567	2	Y	2431	2452	0	2	1	234
						2674	9									
*03	64201 X	41123	-0-	-23078	-0-	1848	1	37585	2	Y	1536	1637	0	20	1	113
						1690	9									
*04	DLQ G-10	47897	-0-	47897	47897	2251	1	42978	2	Y	2425	2456	0	2	1	80
						2668	9									
05	DLQ G-10	48752	-0-	48752	96649	2147	1	43414	2	Y	2901	2953	0	4	1	24
						3191	9									
06	140146 X	43497	-0-	-96649	-0-	1759	1	39026	2	Y	2465	2204	0	10	1	275
						2712	9									

GALVAN RANCH WELL #: A957H RRCID -> 298449 COMPL. DATE 04/02/2025 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 9396 - 21756

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	87885 X	48515	-0-	-39370	-0-	2328	1	44607	2	Y	1436	1432	0	7	1	115
						1580	9									
02	73192 X	34734	-0-	-38458	-0-	1632	1	32174	2	Y	844	877	0	1	1	81
						928	9									
*03	75423 X	21820	-0-	-53603	-0-	996	1	20210	2	Y	558	591	0	7	1	41
						614	9									
*04	DLQ G-10	43715	-0-	43715	43715	2124	1	40582	2	Y	917	927	0	1	1	30
						1009	9									
05	DLQ G-10	43706	-0-	43706	87421	2004	1	40544	2	Y	1053	1072	0	2	1	9
						1158	9									
06	123503 X	36082	-0-	-87421	-0-	1515	1	33610	2	Y	870	778	0	4	1	97
						957	9									

SAN AMBROSIA F (SA37) WELL #: 0018H RRCID -> 298500 COMPL. DATE 09/15/2025 TOTAL DEPTH 6443 PERF. 6735 - 19698

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	34689 X	17052	-0-	-17637	-0-	686	1	13163	2	N	2912	3015	0			-0-
						3203	9									
02	25060 X	19162	-0-	-5898	-0-	760	1	14992	2	N	3100	3100	0			-0-
						3410	9									
*03	26939 X	14085	-0-	-12854	-0-	527	1	10696	2	N	2602	2602	0			-0-
						2862	9									
*04	24150 X	19417	-0-	-4733	-0-	827	1	15804	2	N	2533	2533	0			-0-
						2786	9									
05	21576 X	19793	-0-	-1783	-0-	802	1	16239	2	N	2502	2502	0			-0-
						2752	9									
06	20520 X	19736	-0-	-784	-0-	749	1	16602	2	N	2168	1906	0			262
						2385	9									

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
SAN AMBROSIA F (SA44) STATE WELL #: 1238H RRCID -> 298660 COMPL. DATE 04/11/2025 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7289 - 18016

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	58528 X	36033	-0-	-22495	-0-	1498	1	28699	2	Y	5305	5233	0	23	1	437
						5836	9									
02	46228 X	20121	-0-	-26107	-0-	812	1	15984	2	Y	3023	3165	0	3	1	292
						3325	9									
*03	51181 X	38106	-0-	-13075	-0-	1476	1	29983	2	Y	6043	5843	0	25	1	467
						6647	9									
*04	DLQ G-10	28170	-0-	28170	28170	1142	1	21810	2	Y	4744	5022	0	6	1	183
						5218	9									
05	DLQ G-10	27521	-0-	27521	55691	1084	1	21950	2	Y	4079	4198	0	10	1	54
						4487	9									
06	78555 X	22864	-0-	-55691	-0-	827	1	18348	2	Y	3354	2981	0	22	1	405
						3689	9									

BRISCOE B (SA23) WELL #: 1419H RRCID -> 298868 COMPL. DATE 04/27/2025 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 7249 - 19908

01	48050 X	32610	-0-	-15440	-0-	1327	1	25373	2	Y	5373	5281	0	22	1	443
						5910	9									
02	40460 X	20496	-0-	-19964	-0-	842	1	16588	2	Y	2787	2958	0	3	1	269
						3066	9									
*03	44444 X	44444	-0-	-0-	-0-	1740	1	35378	2	Y	6660	6391	0	23	1	515
						7326	9									
*04	DLQ G-10	38693	-0-	38693	38693	1604	1	30601	2	Y	5898	6179	0	7	1	227
						6488	9									
05	DLQ G-10	33935	-0-	33935	72628	1348	1	27250	2	Y	4852	5002	0	13	1	64
						5337	9									
06	96227 X	23599	-0-	-72628	-0-	857	1	18980	2	Y	3420	3045	0	26	1	413
						3762	9									

BRISCOE RANCH WELL #: 2069H RRCID -> 299078 COMPL. DATE 07/04/2025 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 6544 - 19115

01	52266 X	43252	-0-	-9014	-0-	36957	2	6295	9	N	5723	5417	1			1310
02	63693 X	63693	-0-	-0-	-0-	58483	2	5210	9	N	4736	4932	1			1114
03	44857 X	32943	-0-	-11914	-0-	27198	2	5745	9	N	5223	5381	1			956
04	39570 X	36941	-0-	-2629	-0-	32055	2	4886	9	N	4442	4253	1			1145
05	43245 X	31122	-0-	-12123	-0-	26094	2	5028	9	N	4571	4094	1			1622
06	68250 X	24180	-0-	-44070	-0-	1754	1	17848	2	N	4162	4282	1			1502
						4578	9									

GALVAN RANCH WELL #: A914H RRCID -> 299105 COMPL. DATE 11/18/2025 TOTAL DEPTH 9153 PERF. 9513 - 22272

01	162812 X	75634	-0-	-87178	-0-	3341	1	63985	2	N	7553	7392	0	27	1	607
						8308	9									
02	126280 X	54034	-0-	-72246	-0-	2360	1	46523	2	N	4683	4835	0	5	1	450
						5151	9									
*03	108624 X	45522	-0-	-63102	-0-	1906	1	38732	2	N	4440	4524	0	39	1	327
						4884	9									
*04	90540 X	52222	-0-	-38318	-0-	2333	1	44530	2	N	4872	5035	0	4	1	160
						5359	9									
*05	85188 X	52451	-0-	-32737	-0-	2194	1	44376	2	N	5346	5453	0	9	1	44
						5881	9									
*06	73200 X	44956	-0-	-28244	-0-	1742	1	38608	2	N	4187	3746	0	18	1	467
						4606	9									

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A937H RRCID -> 299176 COMPL. DATE 12/21/2025 TOTAL DEPTH 9442 PERF. 9612 - 20266

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	254634 X	190677	-0-	-63957	-0-	8998	1	172327	2	N	8502	8343	0	32	1	683
						9352	9									
02	193396 X	152471	-0-	-40925	-0-	7066	1	139281	2	N	5567	5710	0	5	1	535
						6124	9									
*03	205685 X	98223	-0-	-107462	-0-	4372	1	88959	2	N	4447	4608	0	46	1	328
						4892	9									
*04	203940 X	106041	-0-	-97899	-0-	5057	1	96554	2	N	4027	4218	0	4	1	133
						4430	9									
*05	210738 X	61764	-0-	-148974	-0-	2824	1	57143	2	N	1634	1747	0	7	1	13
						1797	9									
*06	184530 X	130101	-0-	-54429	-0-	5430	1	120362	2	N	3917	3487	0	6	1	437
						4309	9									

GALVAN RANCH WELL #: A918H RRCID -> 299200 COMPL. DATE 11/21/2025 TOTAL DEPTH 9218 PERF.10014 - 21071

01	183303 X	104490	-0-	-78813	-0-	4601	1	88113	2	N	10705	10459	0	38	1	860
						11776	9									
02	131096 X	83040	-0-	-48056	-0-	3616	1	71298	2	N	7387	7531	0	6	1	710
						8126	9									
*03	136927 X	81711	-0-	-55216	-0-	3465	1	70462	2	N	7076	7203	0	61	1	522
						7784	9									
*04	114990 X	82318	-0-	-32672	-0-	3726	1	71127	2	N	6786	7078	0	7	1	223
						7465	9									
*05	109492 X	79005	-0-	-30487	-0-	3356	1	67924	2	N	7023	7176	0	12	1	58
						7725	9									
*06	101130 X	62943	-0-	-38187	-0-	2425	1	53779	2	N	6126	5477	0	24	1	683
						6739	9									

GALVAN RANCH WELL #: A919H RRCID -> 299221 COMPL. DATE 11/23/2025 TOTAL DEPTH 9402 PERF.10132 - 22100

01	212443 X	131831	-0-	-80612	-0-	6120	1	117251	2	N	7691	7516	0	27	1	618
						8460	9									
02	189196 X	102511	-0-	-86685	-0-	4679	1	92226	2	N	5096	5219	0	5	1	490
						5606	9									
*03	166439 X	92566	-0-	-73873	-0-	4102	1	83426	2	N	4580	4690	0	42	1	338
						5038	9									
*04	148650 X	94340	-0-	-54310	-0-	4447	1	84925	2	N	4516	4700	0	5	1	149
						4968	9									
*05	139872 X	91380	-0-	-48492	-0-	4065	1	82252	2	N	4603	4706	0	8	1	38
						5063	9									
*06	127590 X	73713	-0-	-53877	-0-	2993	1	66379	2	N	3946	3528	0	16	1	440
						4341	9									

GALVAN RANCH WELL #: C915H RRCID -> 299385 COMPL. DATE 08/26/2025 TOTAL DEPTH 8441 PERF. 8885 - 17387

01	182528 X	116744	-0-	-65784	-0-	5590	1	107036	2	N	3744	3681	0	15	1	301
						4118	9									
02	164864 X	64429	-0-	-100435	-0-	3005	1	59259	2	N	1968	2078	0	2	1	189
						2165	9									
*03	182528 X	76551	-0-	-105977	-0-	3468	1	70535	2	N	2316	2318	0	16	1	171
						2548	9									
*04	140820 X	81989	-0-	-58831	-0-	3962	1	75700	2	N	2115	2214	0	2	1	70
						2327	9									
*05	135067 X	79532	-0-	-55535	-0-	3619	1	73219	2	N	2449	2495	0	4	1	20
						2694	9									
*06	112980 X	68497	-0-	-44483	-0-	2861	1	63414	2	N	2020	1807	0	8	1	225
						2222	9									

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
SAN AMBROSIA D (SA14) WELL #: 3268H RRCID -> 299454 COMPL. DATE 03/23/2025 TOTAL DEPTH 6536 PERF. 6506 - 15134

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	47027 X	27769	-0-	-19258	-0-	1170	1	22378	2	N	3837	3993	0			-0-
						4221	9									
02	38360 X	24951	-0-	-13409	-0-	1011	1	19904	2	N	3669	3669	0			-0-
						4036	9									
*03	37045 X	17249	-0-	-19796	-0-	631	1	12809	2	N	3463	3463	0			-0-
						3809	9									
*04	30840 X	22404	-0-	-8436	-0-	930	1	17735	2	N	3399	3399	0			-0-
						3739	9									
*05	31868 X	23379	-0-	-8489	-0-	923	1	18697	2	N	3417	3417	0			-0-
						3759	9									
*06	26880 X	19479	-0-	-7401	-0-	701	1	15558	2	N	2927	2927	0			-0-
						3220	9									

GALVAN RANCH WELL #: A916H RRCID -> 299483 COMPL. DATE 11/18/2025 TOTAL DEPTH 9185 PERF. 9588 - 23282

01	224874 X	112975	-0-	-111899	-0-	5061	1	96929	2	N	9986	9760	0	35	1	802
						10985	9									
02	162736 X	92496	-0-	-70240	-0-	4107	1	80922	2	N	6788	6931	0	6	1	653
						7467	9									
*03	160766 X	78352	-0-	-82414	-0-	3349	1	68157	2	N	6224	6362	0	56	1	459
						6846	9									
*04	131580 X	82764	-0-	-48816	-0-	3753	1	71671	2	N	6673	6906	0	6	1	220
						7340	9									
*05	121396 X	85062	-0-	-36334	-0-	3615	1	73099	2	N	7589	7735	0	12	1	62
						8348	9									
*06	109320 X	74863	-0-	-34457	-0-	2927	1	64920	2	N	6378	5703	0	26	1	711
						7016	9									

GALVAN RANCH WELL #: C913H RRCID -> 299484 COMPL. DATE 08/26/2025 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 8804 - 17592

01	164393 X	119940	-0-	-44453	-0-	5760	1	110331	2	N	3499	3429	0	13	1	281
						3849	9									
02	148484 X	116506	-0-	-31978	-0-	5500	1	108352	2	N	2413	2460	0	2	1	232
						2654	9									
*03	164393 X	80024	-0-	-84369	-0-	3638	1	73937	2	N	2226	2274	0	20	1	164
						2449	9									
*04	159090 X	83221	-0-	-75869	-0-	4030	1	76983	2	N	2007	2103	0	2	1	66
						2208	9									
*05	128991 X	80593	-0-	-48398	-0-	3679	1	74436	2	N	2253	2296	0	4	1	19
						2478	9									
*06	124830 X	68232	-0-	-56598	-0-	2859	1	63404	2	N	1790	1601	0	8	1	200
						1969	9									

GALVAN RANCH WELL #: A941H RRCID -> 299557 COMPL. DATE 12/21/2025 TOTAL DEPTH 9404 PERF. 9612 - 20119

01	238948 X	153247	-0-	-85701	-0-	7254	1	138913	2	N	6436	6305	0	24	1	517
						7080	9									
02	208124 X	121954	-0-	-86170	-0-	5658	1	111578	2	N	4289	4390	0	4	1	412
						4718	9									
*03	210025 X	79588	-0-	-130437	-0-	3571	1	72593	2	N	3113	3260	0	35	1	230
						3424	9									
*04	180270 X	83028	-0-	-97242	-0-	3967	1	75750	2	N	3010	3138	0	3	1	99
						3311	9									
*05	169353 X	62013	-0-	-107340	-0-	2778	1	56193	2	N	2765	2836	0	5	1	23
						3042	9									
*06	148290 X	113095	-0-	-35195	-0-	4684	1	103802	2	N	4190	3737	0	9	1	467
						4609	9									

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
SAN AMBROSIA D (SA15) WELL #: 3279H RRCID -> 299595 COMPL. DATE 05/10/2025 TOTAL DEPTH 6406 PERF. 6571 - 14737

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	26319 X	16282	-0-	-10037	-0-	662	1	12652	2	N	2698	2793	0			-0-
						2968	9									
02	17248 X	15657	-0-	-1591	-0-	621	1	12250	2	N	2533	2533	0			-0-
						2786	9									
*03	17360 X	11304	-0-	-6056	-0-	392	1	7944	2	N	2698	2698	0			-0-
						2968	9									
*04	16680 X	14273	-0-	-2407	-0-	568	1	10891	2	N	2558	2558	0			-0-
						2814	9									
05	17329 X	14761	-0-	-2568	-0-	562	1	11402	2	N	2543	2543	0			-0-
						2797	9									
06	16770 X	9438	-0-	-7332	-0-	621	1	6316	2	N	2274	2274	0			-0-
						2501	9									

BRISCOE C WELL #: 59M RRCID -> 299604 COMPL. DATE 03/02/2025 TOTAL DEPTH 6534 PERF. N/A

01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE C WELL #: 0018H RRCID -> 299618 COMPL. DATE 03/19/2026 TOTAL DEPTH 6421 PERF. 6848 - 16488

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*03	SHUT IN	3718	-0-	3718	3718	136	1	2767	2	N	741	741	0			-0-
						815	9									
*04	SHUT IN	73930	-0-	73930	77648	3025	1	57740	2	N	11968	11968	0			-0-
						13165	9									
*05	DELQ PR	88973	-0-	88973	166621	3279	1	66355	2	N	17581	17581	0			-0-
						19339	9									
*06	240538 X	73917	-0-	-166621	-0-	2573	1	57053	2	N	12992	12992	0			-0-
						14291	9									

BRISCOE C WELL #: 0039H RRCID -> 299702 COMPL. DATE 03/16/2026 TOTAL DEPTH 6291 PERF. 6636 - 16219

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*03	SHUT IN	4274	-0-	4274	4274	168	1	3404	2	N	638	638	0			-0-
						702	9									
*04	SHUT IN	43718	-0-	43718	47992	1838	1	35124	2	N	6142	6142	0			-0-
						6756	9									
*05	DELQ PR	58214	-0-	58214	106206	2249	1	45481	2	N	9531	9531	0			-0-
						10484	9									
*06	157191 X	50985	-0-	-106206	-0-	1752	1	38827	2	N	9460	9460	0			-0-
						10406	9									

BRISCOE C WELL #: 0028H RRCID -> 299704 COMPL. DATE 03/25/2025 TOTAL DEPTH 6394 PERF. N/A

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*03	SHUT IN	5382	-0-	5382	5382	208	1	4247	2	N	843	843	0			-0-
						927	9									
*04	SHUT IN	75439	-0-	75439	80821	3117	1	59484	2	N	11671	11671	0			-0-
						12838	9									
*05	14B2 EXT	93147	-0-	93147	173968	3470	1	70179	2	N	17725	17725	0			-0-
						19498	9									
*06	14B2 EXT	70077	-0-	70077	244045	2397	1	53136	2	N	13222	13222	0			-0-
						14544	9									

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE C WELL #: 0049H RRCID -> 299804 COMPL. DATE 03/04/2026 TOTAL DEPTH 6269 PERF. 6563 - 16179

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*03	SHUT IN	4219	-0-	4219	4219	151	1	3066	2	N	911	911	0			-0-
						1002	9									
*04	SHUT IN	69700	-0-	69700	73919	2802	1	53501	2	N	12179	12179	0			-0-
						13397	9									
*05	DELQ PR	92077	-0-	92077	165996	3381	1	68364	2	N	18484	18484	0			-0-
						20332	9									
*06	235081 X	69085	-0-	-165996	-0-	2313	1	51269	2	N	14094	14094	0			-0-
						15503	9									

BRISCOE C (SA25) WELL #: 0059H RRCID -> 299851 COMPL. DATE 04/08/2025 TOTAL DEPTH 6242 PERF. N/A

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE C (SA26) WELL #: 0048H RRCID -> 299903 COMPL. DATE 03/09/2026 TOTAL DEPTH 6378 PERF. 6726 - 18244

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*03	SHUT IN	3665	-0-	3665	3665	3392	2	273	9	N	248	248	0			-0-
*04	SHUT IN	15496	-0-	15496	19161	13100	2	2396	9	N	2178	2178	0			-0-
*05	DELQ PR	47265	-0-	47265	66426	41360	2	5905	9	N	5368	5368	0			-0-
*06	98012 X	31586	-0-	-66426	-0-	2291	1	23325	2	N	5427	5427	0			-0-
						5970	9									

BRISCOE C (SA27) WELL #: 0069H RRCID -> 299904 COMPL. DATE 03/06/2026 TOTAL DEPTH 6268 PERF. 6607 - 18225

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*03	SHUT IN	17028	-0-	17028	17028	670	1	13597	2	N	2510	2510	0			-0-
						2761	9									
*04	SHUT IN	73097	-0-	73097	90125	2873	1	54869	2	N	13959	13959	0			-0-
						15355	9									
*05	DELQ PR	112530	-0-	112530	202655	4237	1	85693	2	N	20545	20545	0			-0-
						22600	9									
*06	268089 X	65434	-0-	-202655	-0-	2228	1	49400	2	N	12551	12551	0			-0-
						13806	9									

BRISCOE C (SA28) WELL #: 0038H RRCID -> 299905 COMPL. DATE 03/05/2026 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6752 - 18655

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*03	SHUT IN	6628	-0-	6628	6628	268	1	5423	2	N	852	852	0			-0-
						937	9									
*04	SHUT IN	50186	-0-	50186	56814	2157	1	41170	2	N	6235	6235	0			-0-
						6859	9									
*05	DELQ PR	87143	-0-	87143	143957	3431	1	69416	2	N	12996	12996	0			-0-
						14296	9									
*06	193542 X	49585	-0-	-143957	-0-	1737	1	38505	2	N	8494	8494	0			-0-
						9343	9									

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
SAN AMBROSIA F (SA38) WELL #: 0039H RRCID -> 299962 COMPL. DATE 09/16/2025 TOTAL DEPTH 6318 PERF. 6732 - 19597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	57136	X	39386	-0-	-17750	-0-	1585	1	30339	2	N	6784	7021	0			-0-
							7462	9									
02	51268	X	37863	-0-	-13405	-0-	1504	1	29634	2	N	6114	6114	0			-0-
							6725	9									
*03	56637	X	30197	-0-	-26440	-0-	1121	1	22760	2	N	5742	5742	0			-0-
							6316	9									
*04	48330	X	41167	-0-	-7163	-0-	1763	1	33639	2	N	5241	5241	0			-0-
							5765	9									
05	43958	X	38539	-0-	-5419	-0-	1541	1	31160	2	N	5307	5307	0			-0-
							5838	9									
06	40560	X	33552	-0-	-7008	-0-	1233	1	27312	2	N	4552	4002	0			550
							5007	9									

SAN AMBROSIA D (SA16) WELL #: 3288H RRCID -> 300111 COMPL. DATE 03/23/2025 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 6676 - 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
*01	23400	X	22011	-0-	-1389	-0-	904	1	17265	2	N	3493	3628	0			-0-
							3842	9									
02	21028	X	19975	-0-	-1053	-0-	798	1	15680	2	N	3179	3179	0			-0-
							3497	9									
*03	23281	X	14042	-0-	-9239	-0-	503	1	10199	2	N	3036	3036	0			-0-
							3340	9									
*04	22530	X	17846	-0-	-4684	-0-	734	1	13999	2	N	2830	2830	0			-0-
							3113	9									
05	23281	X	18282	-0-	-4999	-0-	720	1	14558	2	N	2731	2731	0			-0-
							3004	9									
06	21390	X	15749	-0-	-5641	-0-	565	1	12571	2	N	2375	2375	0			-0-
							2613	9									

SAN AMBROSIA F (SA42) STATE WELL #: 1228H RRCID -> 300295 COMPL. DATE 04/11/2025 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 7370 - 17114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	37947	X	33494	-0-	-4453	-0-	1380	1	26435	2	N	5163	5092	0	22	1	426
							5679	9									
02	33712	X	18815	-0-	-14897	-0-	756	1	14926	2	N	2848	2996	0	3	1	275
							3133	9									
*03	37324	X	34912	-0-	-2412	-0-	1358	1	27618	2	N	5396	5230	0	24	1	417
							5936	9									
*04	36120	X	25926	-0-	-10194	-0-	1051	1	20042	2	N	4394	4636	0	6	1	169
							4833	9									
*05	36642	X	25747	-0-	-10895	-0-	1016	1	20540	2	N	3810	3920	0	9	1	50
							4191	9									
*06	32400	X	21203	-0-	-11197	-0-	775	1	17159	2	N	2972	2642	0	21	1	359
							3269	9									

SAN AMBROSIA F (SA43) STATE WELL #: 1219H RRCID -> 300296 COMPL. DATE 04/11/2025 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7485 - 17263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	69898	X	58531	-0-	-11367	-0-	2484	1	47551	2	N	7724	7627	0	33	1	637
							8496	9									
02	63112	X	31966	-0-	-31146	-0-	1321	1	26065	2	N	4164	4394	0	5	1	402
							4580	9									
*03	69874	X	57401	-0-	-12473	-0-	2294	1	46658	2	N	7681	7455	0	34	1	594
							8449	9									
*04	67620	X	44363	-0-	-23257	-0-	1870	1	35687	2	N	6187	6535	0	8	1	238
							6806	9									
05	64976	X	43580	-0-	-21396	-0-	1786	1	36132	2	N	5147	5304	0	13	1	68
							5662	9									
06	56640	X	36024	-0-	-20616	-0-	1360	1	30132	2	N	4120	3662	0	28	1	498
							4532	9									

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE B (SA31) WELL #: 2629H RRCID -> 300300 COMPL. DATE 06/23/2025 TOTAL DEPTH 6629 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN AMBROSIA F (SA45) STATE WELL #: 1229H RRCID -> 300376 COMPL. DATE 04/11/2025 TOTAL DEPTH 7146 PERF. 7174 - 18281

*01	97089 X	97089	-0-	-0-	-0-	4001	1	76612	2	N	14978	14795	0	65	1	1235
						16476	9									
02	85344 X	53724	-0-	-31620	-0-	2156	1	42492	2	N	8251	8681	0	9	1	796
						9076	9									
*03	102517 X	94106	-0-	-8411	-0-	3597	1	73143	2	N	15787	15294	0	68	1	1221
						17366	9									
*04	99210 X	75178	-0-	-24032	-0-	3053	1	58264	2	N	12601	13320	0	16	1	486
						13861	9									
*05	102517 X	72098	-0-	-30419	-0-	2845	1	57531	2	N	10656	10974	0	27	1	141
						11722	9									
*06	93960 X	57218	-0-	-36742	-0-	2073	1	45976	2	N	8335	7411	0	58	1	1007
						9169	9									

BRISCOE B (SA30) WELL #: 2618H RRCID -> 300409 COMPL. DATE 07/03/2025 TOTAL DEPTH 6747 PERF. N/A

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE B (SA29) WELL #: 2609H RRCID -> 300553 COMPL. DATE 07/12/2025 TOTAL DEPTH 6592 PERF. N/A

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*05	SHUT IN	74794	-0-	74794	74794	3113	1	62943	2	N	7944	7944	0			-0-
						8738	9									
*06	SHUT IN	178698	-0-	178698	253492	6721	1	148968	2	N	20917	20917	0			-0-
						23009	9									

BRISCOE B (SA28) WELL #: 2598H RRCID -> 300564 COMPL. DATE 07/22/2025 TOTAL DEPTH 6724 PERF. N/A

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE B (SA24) WELL #: 2359H RRCID -> 300628 COMPL. DATE 08/03/2025 TOTAL DEPTH 6846 PERF. 7216 - 20857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	112437	X	97529	-0-	-14908	-0-	3908	1	74863	2	N	17053	16938	0	79	1	1406
							18758	9									
02	101556	X	54288	-0-	-47268	-0-	2162	1	42592	2	N	8667	9226	0	11	1	836
							9534	9									
*03	112437	X	86689	-0-	-25748	-0-	3227	1	65595	2	N	16243	15751	0	72	1	1256
							17867	9									
*04	108810	X	67720	-0-	-41090	-0-	2710	1	51790	2	N	12018	12794	0	17	1	463
							13220	9									
05	112437	X	66287	-0-	-46150	-0-	2586	1	52284	2	N	10379	10679	0	26	1	137
							11417	9									
06	94380	X	53961	-0-	-40419	-0-	1916	1	42486	2	N	8690	7721	0	56	1	1050
							9559	9									

BRISCOE B (SA26) WELL #: 2349H RRCID -> 300629 COMPL. DATE 08/05/2025 TOTAL DEPTH 6795 PERF. 7140 - 19227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	91481	X	75714	-0-	-15767	-0-	3014	1	57752	2	N	13589	13569	0	68	1	1120
							14948	9									
02	82628	X	40205	-0-	-42423	-0-	1573	1	31012	2	N	6927	7371	0	8	1	668
							7620	9									
*03	91481	X	71431	-0-	-20050	-0-	2661	1	54115	2	N	13323	12904	0	57	1	1030
							14655	9									
*04	88530	X	56107	-0-	-32423	-0-	2252	1	43039	2	N	9833	10470	0	14	1	379
							10816	9									
05	91481	X	53148	-0-	-38333	-0-	2070	1	41871	2	N	8370	8617	0	21	1	111
							9207	9									
06	73260	X	43235	-0-	-30025	-0-	1544	1	34233	2	N	6780	6026	0	45	1	819
							7458	9									

BRISCOE B (SA25) WELL #: 2348H RRCID -> 300639 COMPL. DATE 08/03/2025 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 7268 - 17594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	55738	X	47954	-0-	-7784	-0-	1871	1	35824	2	N	9326	9284	0	45	1	769
							10259	9									
02	50344	X	27150	-0-	-23194	-0-	1062	1	20949	2	N	4672	4984	0	6	1	451
							5139	9									
*03	55738	X	49018	-0-	-6720	-0-	1788	1	36325	2	N	9914	9559	0	39	1	767
							10905	9									
*04	53940	X	35778	-0-	-18162	-0-	1406	1	26834	2	N	6853	7346	0	10	1	264
							7538	9									
05	55738	X	33764	-0-	-21974	-0-	1298	1	26201	2	N	5695	5869	0	15	1	75
							6265	9									
06	46410	X	26995	-0-	-19415	-0-	945	1	20887	2	N	4694	4171	0	31	1	567
							5163	9									

SAN AMBROSIA F WELL #: 2049H RRCID -> 300644 COMPL. DATE 06/17/2025 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 6531 - 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
01	103716	X	103716	-0-	-0-	-0-	4397	1	84204	2	N	13741	14240	0			-0-
							15115	9									
02	108479	X	108479	-0-	-0-	-0-	4650	1	91659	2	N	11064	11064	0			-0-
							12170	9									
*03	99479	X	36005	-0-	-63474	-0-	1166	1	23714	2	N	10114	10114	0			-0-
							11125	9									
*04	96270	X	87489	-0-	-8781	-0-	3874	1	73958	2	N	8779	8779	0			-0-
							9657	9									
05	99479	X	63803	-0-	-35676	-0-	2706	1	54753	2	N	5767	5767	0			-0-
							6344	9									
06	96270	X	60701	-0-	-35569	-0-	2307	1	51164	2	N	6573	5779	0			794
							7230	9									

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
SAN AMBROSIA F WELL #: 2058H RRCID -> 300655 COMPL. DATE 06/17/2025 TOTAL DEPTH 6795 PERF. 6879 - 18049

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62155 X	58211	-0-	-3944	-0-	2269	1	43479	2	N	11330	11735	0			-0-
						12463	9									
02	52287 X	52287	-0-	-0-	-0-	2034	1	40109	2	N	9222	9222	0			-0-
						10144	9									
*03	20428 X	20428	-0-	-0-	-0-	519	1	10552	2	N	8506	8506	0			-0-
						9357	9									
*04	60150 X	46020	-0-	-14130	-0-	1857	1	35442	2	N	7928	7928	0			-0-
						8721	9									
05	62155 X	46371	-0-	-15784	-0-	1785	1	36119	2	N	7697	7697	0			-0-
						8467	9									
06	56340 X	40779	-0-	-15561	-0-	1449	1	32132	2	N	6544	5754	0			790
						7198	9									

BRISCOE R (SA33) STATE WELL #: 1588H RRCID -> 300691 COMPL. DATE 08/07/2025 TOTAL DEPTH 7735 PERF. N/A

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE R (SA32) STATE WELL #: 1589H RRCID -> 300793 COMPL. DATE 08/17/2025 TOTAL DEPTH 7596 PERF. N/A

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE R (SA36) WELL #: 1609H RRCID -> 300839 COMPL. DATE 09/03/2025 TOTAL DEPTH 7549 PERF. N/A

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*05	SHUT IN	5367	-0-	5367	5367	226	1	4534	2	N	552	547	0			5
						607	9									
*06	SHUT IN	156292	-0-	156292	161659	6065	1	134396	2	N	14392	12790	0	2	1	1605
						15831	9									

BRISCOE R (SA35) STATE WELL #: 1598H RRCID -> 300915 COMPL. DATE 09/12/2025 TOTAL DEPTH 7669 PERF. N/A

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*05	SHUT IN	3472	-0-	3472	3472	146	1	2962	2	N	331	328	0			3
						364	9									
*06	SHUT IN	137009	-0-	137009	140481	5375	1	119195	2	N	11308	10049	0	1	1	1261
						12439	9									

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R (SA34) STATE WELL #: 1599H RRCID -> 300959 COMPL. DATE 09/24/2025 TOTAL DEPTH 7554 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*05	SHUT IN	8373	-0-	8373	8373	356	1	7218	2	N	726	720	0			6
						799	9									
*06	SHUT IN	170998	-0-	170998	179371	6543	1	145065	2	N	17627	15665	0	2	1	1966
						19390	9									

GALVAN RANCH WELL #: C923H RRCID -> 301028 COMPL. DATE 03/05/2026 TOTAL DEPTH 8188 PERF. 8610 - 23958

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*03	SHUT IN	153688	-0-	153688	153688	7066	1	143681	2	N	2674	2477	0			197
						2941	9									
*04	SHUT IN	321810	-0-	321810	475498	15653	1	298911	2	N	6587	6564	0	3	1	217
						7246	9									
*05	DELQ PR	336979	-0-	336979	812477	15480	1	313195	2	N	7549	7692	0	12	1	62
						8304	9									
*06	1100515 X	288038	-0-	-812477	-0-	12186	1	270066	2	N	5260	4710	0	25	1	587
						5786	9									

BRISCOE CATARINA WELL #: 0029H RRCID -> 301432 COMPL. DATE 12/07/2025 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 8094 - 17865

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*03	SHUT IN	5404	-0-	5404	5404	1077	1	3512	2	N	741	367	0			374
						815	9									
*04	SHUT IN	82450	-0-	82450	87854	5956	1	67135	2	N	8508	7235	0			1647
						9359	9									
05	SHUT IN	80811	-0-	80811	168665	6732	1	63092	2	N	9988	10439	0			1196
						10987	9									
*06	SHUT IN	61070	-0-	61070	229735	4824	1	48319	2	N	7206	6664	0			1738
						7927	9									

BRISCOE CATARINA WELL #: 0039H RRCID -> 301457 COMPL. DATE 03/24/2026 TOTAL DEPTH 7584 PERF. 8053 - 17858

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*03	SHUT IN	5181	-0-	5181	5181	960	1	3133	2	N	989	490	0			499
						1088	9									
*04	SHUT IN	71214	-0-	71214	76395	5096	1	57433	2	N	7895	6866	0			1528
						8685	9									
05	SHUT IN	67084	-0-	67084	143479	5541	1	51942	2	N	8728	9211	0			1045
						9601	9									
*06	193116 X	49637	-0-	-143479	-0-	3864	1	38694	2	N	6435	5928	0			1552
						7079	9									

BRISCOE A WELL #: 929H RRCID -> 301461 COMPL. DATE 03/06/2026 TOTAL DEPTH 7159 PERF. N/A

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A931H RRCID -> 301803 COMPL. DATE 01/24/2026 TOTAL DEPTH 9444 PERF. 9775 - 22278

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*06	SHUT IN	179669	-0-	179669	179669	7366	1	163219	2	N	8258	7337	0			921
						9084	9									

GALVAN RANCH WELL #: A935H RRCID -> 301804 COMPL. DATE 02/10/2026 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 9909 - 22364

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*06	SHUT IN	147664	-0-	147664	147664	6024	1	133486	2	N	7413	6586	0			827
						8154	9									

GALVAN RANCH WELL #: A933H RRCID -> 301997 COMPL. DATE 03/12/2026 TOTAL DEPTH 9396 PERF. 9584 - 22342

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A929H RRCID -> 301998 COMPL. DATE 02/04/2026 TOTAL DEPTH 9365 PERF. 9688 - 20643

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TROUBADOUR OPERATING, LLC 871292
CACTUS JACK WELL #: 101H RRCID -> 298621 COMPL. DATE 01/26/2024 TOTAL DEPTH 9383 PERF.10092 - 19285

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	44330 X	34706	-0-	-9624	-0-	2251	1	30232	2	N	2021	2047	1			233
						2223	9									
02	40040 X	34824	-0-	-5216	-0-	2299	1	30098	2	N	2206	2135	1			304
						2427	9									
03	44330 X	37056	-0-	-7274	-0-	4037	1	30621	2	N	2180	2299	1			185
						2398	9									
04	40290 X	34112	-0-	-6178	-0-	3539	1	28514	2	N	1872	1891	1			166
						2059	9									
05	41633 X	33505	-0-	-8128	-0-	3340	1	28236	2	N	1754	1757	1			163
						1929	9									
06	37320 X	32937	-0-	-4383	-0-	2251	1	28482	2	N	2004	1888	1			279
						2204	9									

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TROUBADOUR OPERATING, LLC //CONT.// 871292
CACTUS JACK WELL #: 102H RRCID -> 298622 COMPL. DATE 01/26/2024 TOTAL DEPTH 9311 PERF. 9890 - 17465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	46686	X	38983	-0-	-7703	-0-	2503 2857	1 9	33623	2	N	2597	2556	1			360
02	42168	X	37239	-0-	-4929	-0-	2433 2947	1 9	31859	2	N	2679	2665	1			374
03	44392	X	40740	-0-	-3652	-0-	4386 3078	1 9	33276	2	N	2798	2870	1			302
04	42630	X	37485	-0-	-5145	-0-	3867 2461	1 9	31157	2	N	2237	2361	1			178
05	43803	X	37415	-0-	-6388	-0-	3698 2457	1 9	31260	2	N	2234	2193	1			219
06	39900	X	35972	-0-	-3928	-0-	2431 2768	1 9	30773	2	N	2516	2357	1			378

CACTUS JACK WELL #: 103H RRCID -> 298722 COMPL. DATE 01/26/2024 TOTAL DEPTH 9384 PERF.10322 - 20203

01	61659	X	51019	-0-	-10640	-0-	3270 3824	1 9	43925	2	N	3476	3438	1			440
02	55692	X	49263	-0-	-6429	-0-	3211 4011	1 9	42041	2	N	3646	3585	1			501
03	61659	X	53220	-0-	-8439	-0-	5722 4085	1 9	43413	2	N	3714	3861	1			354
04	55650	X	49157	-0-	-6493	-0-	5055 3363	1 9	40739	2	N	3057	3177	1			234
05	57319	X	48011	-0-	-9308	-0-	4727 3318	1 9	39966	2	N	3016	2950	1			300
06	52770	X	48697	-0-	-4073	-0-	3296 3684	1 9	41717	2	N	3349	3170	1			479

JOHN GARNER RANCH WELL #: 203H RRCID -> 300276 COMPL. DATE 12/28/2024 TOTAL DEPTH 9109 PERF.10081 - 20030

01	146537	X	29644	-0-	-116893	-0-	25497	2	4147	9	N	3770	3845	1			132
02	132356	X	26067	-0-	-106289	-0-	22503	2	3564	9	N	3240	3093	1			279
03	72757	X	28648	-0-	-44109	-0-	25182	2	3466	9	N	3151	3133	1			297
04	38310	X	28870	-0-	-9440	-0-	25733	2	3137	9	N	2852	2897	1			252
05	38659	X	38659	-0-	-0-	-0-	35715	2	2944	9	N	2676	2786	1			142
06	30061	X	30061	-0-	-0-	-0-	27250	2	2811	9	N	2555	2343	1			354

JOHN GARNER RANCH WELL #: 202H RRCID -> 300339 COMPL. DATE 12/23/2024 TOTAL DEPTH 9117 PERF. 9617 - 19539

01	118885	X	54756	-0-	-64129	-0-	44296	2	10460	9	N	9509	9443	1			346
02	107380	X	44765	-0-	-62615	-0-	36208	2	8557	9	N	7779	7597	1			528
03	67952	X	48039	-0-	-19913	-0-	39557	2	8482	9	N	7711	7695	1			544
04	63810	X	45427	-0-	-18383	-0-	37736	2	7691	9	N	6992	7116	1			420
05	54932	X	54932	-0-	-0-	-0-	47549	2	7383	9	N	6712	6843	1			289
06	52980	X	44591	-0-	-8389	-0-	38024	2	6567	9	N	5970	5755	1			504

JOHN GARNER RANCH WELL #: 201H RRCID -> 300354 COMPL. DATE 12/23/2024 TOTAL DEPTH 9118 PERF. 9505 - 19374

01	75919	X	42151	-0-	-33768	-0-	32560	2	9591	9	N	8719	8679	1			301
02	68572	X	35575	-0-	-32997	-0-	27740	2	7835	9	N	7123	6982	1			442
03	45136	X	35705	-0-	-9431	-0-	27902	2	7803	9	N	7094	7073	1			463
04	43680	X	32635	-0-	-11045	-0-	25520	2	7115	9	N	6468	6541	1			390
05	45136	X	38294	-0-	-6842	-0-	31559	2	6735	9	N	6123	6289	1			224
06	40800	X	29830	-0-	-10970	-0-	23744	2	6086	9	N	5533	5289	1			468

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 12/20/2022 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4804 - 5070

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

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

RIO GRAND EXPLORATION, LLC 712691
LAS VEGAS RANCH WELL #: 3 RRCID -> 173161 COMPL. DATE 04/09/1998 TOTAL DEPTH 6436 PERF. 6190 - 6262

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

LOS CUATROS (LOWER CRETACEOUS) 54948 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
BAYLOR OPERATING, LLC 058832
MAVERICK COUNTY WELL #: 3 RRCID -> 075783 COMPL. DATE 02/24/1978 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 6198 - 6689

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

MAVERICK COUNTY WELL #: 5 RRCID -> 075785 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6508 - 7763

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

TURNEY-WINN EXPLORATION CO., INC WELL #: 1 RRCID -> 076702 COMPL. DATE 03/24/1978 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 6404 - 7464

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

LOS CUATROS (LOWER CRETACEOUS) //CONT.// 54948 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
BAYLOR OPERATING, LLC //CONT.// 058832
TURNEY-WINN EXPLORATION CO., INC WELL #: 4 RRCID -> 079021 COMPL. DATE 09/02/1978 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 5950 - 6676

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

TURNER-WINN EXPLORATION CO., INC WELL #: 5 RRCID -> 080425 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 6000 - 7640

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

COOPER, J. L. WELL #: 1061 RRCID -> 111684 COMPL. DATE 06/21/1978 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6470 - 6726

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

LEDDY WELL #: 1 RRCID -> 171076 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6805 - 8020

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

AMRWR, LLC 102699
TAYLOR-CARSON TURNEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 081977 COMPL. DATE 03/20/1979 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 6196 - 7001

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOS CUATROS WELL #: 1H RRCID -> 272029 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7485 - 11640

01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOS CUATROS (LOWER CRETACEOUS) //CONT.// 54948 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
MAVERICK MUD LOGGING, LLC 104193
BURR RANCH -7- WELL #: 1A RRCID -> 077334 COMPL. DATE 11/01/1977 TOTAL DEPTH 7072 PERF. 6340 - 6923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1718	2	14	9	N	13					134
02	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1577	2	15	9	N	14	146	1			2
03	1891	N	1773	-0-	-118	-0-	1760	2	13	9	N	12					14
04	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1760	2	15	9	N	14					28
05	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1823	2	22	9	N	20					48
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

BURR ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 077342 COMPL. DATE 04/30/1978 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 6592 - 6959

01	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					56
02	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					56
03	496	N	455	-0-	-41	-0-	455	2			N	-0-					56
04	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					56
05	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					56
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

FIELD PETROLEUM CORP. 266906
BURR "D" WELL #: 1H RRCID -> 252815 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 6933 - 7973

01	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-	2738	2			N	-0-					56
02	2435	X	2435	-0-	-0-	-0-	2435	2			N	-0-					56
03	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	3916	2			N	-0-					56
04	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	3486	2			N	-0-					56
05	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	3373	2			N	-0-					56
06	2520	X	2104	-0-	-416	-0-	2104	2			N	-0-					56

QUATRO OIL AND GAS, INC. 684588
MAVERICK COUNTY WELL #: 2 RRCID -> 076701 COMPL. DATE 02/24/1978 TOTAL DEPTH 7281 PERF. 6492 - 6714

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

RIO GRAND EXPLORATION, LLC 712691
LAS VEGAS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 082178 COMPL. DATE 05/05/1979 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 5809 - 6132

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50

LAS VEGAS RANCH WELL #: 2 RRCID -> 142592 COMPL. DATE 06/17/1992 TOTAL DEPTH 6295 PERF. 5974 - 5984

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					42
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					42
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					42
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					42
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					42
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					42

LOS CUATROS (LOWER CRETACEOUS) //CONT.// 54948 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
XOG OPERATING LLC 945921
TURNEY-WINN EXPLORATION CO., INC WELL #: 3 RRCID -> 079445 COMPL. DATE 10/20/1978 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 6678 - 6822

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WINN EXPL. CO INC-BOULWARE HUME WELL #: 1 RRCID -> 080752 COMPL. DATE 01/03/1979 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6182 - 6980

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RITCHIE, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 081133 COMPL. DATE 08/10/1978 TOTAL DEPTH 6509 PERF. 5913 - 6167

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LULING-BRANYON (1700) 55679 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GUADALUPE
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
TABOR W. H. WELL #: 62 RRCID -> 074320 COMPL. DATE 08/25/1977 TOTAL DEPTH 2060 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TABOR W. H. WELL #: 64 RRCID -> 074321 COMPL. DATE 09/26/1977 TOTAL DEPTH 2100 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MERCER, MATTIE WELL #: 15 RRCID -> 074323 COMPL. DATE 08/17/1977 TOTAL DEPTH 2145 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LULING-BRANYON (1700) //CONT.// 55679 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GUADALUPE
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 847710
DORSET-TILLER WELL #: 16 RRCID -> 082179 COMPL. DATE 03/06/1979 TOTAL DEPTH 2065 PERF. 1785 - 1887

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ALKEK WELL #: 8 RRCID -> 143920 COMPL. DATE 11/20/1992 TOTAL DEPTH 2636 PERF. 2542 - 2636

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ALKEK WELL #: 10 RRCID -> 146888 COMPL. DATE 09/10/1993 TOTAL DEPTH 2852 PERF. 2639 - 2852

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

M.F. JAKE LAWLESS (GEORGETOWN) //CONT.// 56157 190 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
ASHTOLA EXPLORATION COMPANY,INC.//CONT.// 035060
JOHNSTON UNIT WELL #: 15 RRCID -> 192739 COMPL. DATE 01/08/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2346 - 3400

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JOHNSTON UNIT WELL #: 18 RRCID -> 195515 COMPL. DATE 05/06/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2461 - 2919

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ALKEK WELL #: 16 RRCID -> 197031 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2385 - 5264

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ESPADA OPERATING LLC 254277
BANDERA ALKEK WELL #: 2307 RRCID -> 243338 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 2544 PERF. 2404 - 3313

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			138
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			138
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			138
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			138
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			138
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			138

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/14/2001

MARTIN RANCH (EDWARDS) 57786 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
C&E PRODUCTION, LLC 120529
MEYERS SWD WELL #: 2 RRCID -> 275272 COMPL. DATE 12/29/2015 TOTAL DEPTH 11559 PERF.10330 - 11396

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASSIE (STRAWN) 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HENRY PETROLEUM LLC 378641
COLE, B. J. WELL #: 1 RRCID -> 146211 COMPL. DATE 08/01/1993 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11174 - 11404

01	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST "E" WELL #: 1 RRCID -> 152294 COMPL. DATE 10/01/1994 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11348 - 11548

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLE, B.J. WELL #: 3 RRCID -> 214673 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11578 - 11680

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WEST -A- WELL #: 1 RRCID -> 089655 COMPL. DATE 01/23/1991 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11100 - 11321

01	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
02	644	X	-0-	-0-	-644	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

WEST B WELL #: 1 RRCID -> 093366 COMPL. DATE 02/02/1991 TOTAL DEPTH 12856 PERF.11051 - 11171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST -D- WELL #: 2 RRCID -> 102469 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11700 PERF.11364 - 11525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST "C" WELL #: 2 RRCID -> 103543 COMPL. DATE 02/28/1991 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11086 - 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST -A- WELL #: 2 RRCID -> 104731 COMPL. DATE 01/10/1983 TOTAL DEPTH 11617 PERF.11294 - 11550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST "C" WELL #: 4 RRCID -> 149238 COMPL. DATE 04/22/1994 TOTAL DEPTH 11555 PERF.11188 - 11410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	308	N	-0-	-0-	-308	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST "C" WELL #: 3 RRCID -> 149598 COMPL. DATE 05/24/1994 TOTAL DEPTH 11615 PERF.11264 - 11458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

WEST -D- WELL #: 3 RRCID -> 150232 COMPL. DATE 06/17/1994 TOTAL DEPTH 11610 PERF.11298 - 11520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST "C" WELL #: 5 RRCID -> 168638 COMPL. DATE 05/31/1998 TOTAL DEPTH 11648 PERF.11069 - 11271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST "C" WELL #: 6 RRCID -> 168700 COMPL. DATE 05/13/1998 TOTAL DEPTH 11692 PERF.11260 - 11428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST "C" WELL #: 7 RRCID -> 178470 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 11515 PERF.11258 - 11515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST -D- WELL #: 4 RRCID -> 178471 COMPL. DATE 07/24/2000 TOTAL DEPTH 11464 PERF.11073 - 11464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST "C" WELL #: 8 RRCID -> 178919 COMPL. DATE 09/02/2000 TOTAL DEPTH 11465 PERF.11160 - 11465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST B WELL #: 3 RRCID -> 179191 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11138 - 11400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
02	392	N	-0-	-0-	-392	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
WAYNE WEST RANCH "A" WELL #: 1 RRCID -> 099806 COMPL. DATE 04/04/1982 TOTAL DEPTH 11637 PERF.11102 - 11140

01	1117	X	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			N	-0-					-0-
02	560	X	-0-	-0-	-560	-0-					N	-0-					-0-
03	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
04	1080	X	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					-0-
05	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
06	1080	X	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					-0-

MARLEY, JESS WELL #: 1 RRCID -> 101428 COMPL. DATE 08/01/1982 TOTAL DEPTH 11530 PERF.11063 - 11334

01	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ACTON, PAMELA WELL #: 1 RRCID -> 102248 COMPL. DATE 09/23/1982 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11209 - 11522

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "A" WELL #: 2 RRCID -> 102697 COMPL. DATE 10/23/1982 TOTAL DEPTH 11662 PERF.11262 - 11490

01	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 1 RRCID -> 103165 COMPL. DATE 12/06/1982 TOTAL DEPTH 11340 PERF.10955 - 11231

01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

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
01	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
01	372	N	283	-0-	-89	-0-	283	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
01	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
01	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1440	N	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
01	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
01	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
02	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

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
01	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
01	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
01	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
01	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1500	N	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
01	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

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
01	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
01	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
01	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
01	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
01	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
01	496	N	281	-0-	-215	-0-	281	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2151	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1830	N	-0-	-0-	-1830	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ACTON, PAMELA WELL #: 9 RRCID -> 167956 COMPL. DATE 02/23/1998 TOTAL DEPTH 11737 PERF.11357 - 11737

01	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST, WAYNE RANCH "A" WELL #: 7 RRCID -> 168119 COMPL. DATE 05/04/1998 TOTAL DEPTH 12742 PERF.10871 - 11200

01	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ACTON, PAMELA WELL #: 10H RRCID -> 169789 COMPL. DATE 05/06/1998 TOTAL DEPTH 13457 PERF.11366 - 13457

01	155	N	78	-0-	-77	-0-	78	2			N	-0-					-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST, WAYNE RANCH "A" WELL #: 9 RRCID -> 172839 COMPL. DATE 04/23/1999 TOTAL DEPTH 11348 PERF.11001 - 11348

01	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1590	N	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "AB" WELL #: 1 RRCID -> 172891 COMPL. DATE 04/01/1999 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10950 - 11400

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARLEY, JESS WELL #: 4 RRCID -> 173846 COMPL. DATE 05/05/1999 TOTAL DEPTH 11240 PERF.10873 - 11240

01	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
06	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD "E" WELL #: 1 RRCID -> 224889 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 9045 PERF. 8700 - 8800

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD "206" WELL #: 1H RRCID -> 230353 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 8768 PERF. 9016 - 11410

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD "A" WELL #: 2H RRCID -> 231908 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 9376 PERF. 9786 - 11733

01	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	1736 N	1672	-0-	-64	-0-	1662	2	10	9	N	9					74
02	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2			N	-0-					74
03	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	1869	2	15	9	N	14					88
04	2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	2126	2	6	9	N	5					93
05	1736 N	1375	-0-	-361	-0-	1375	2			N	-0-					93
06	1680 N	-0-	-0-	-1680	-0-					N	-0-					93

CRISTINA WELL #: 1 RRCID -> 185270 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4280 - 5321

01	496 N	205	-0-	-291	-0-	205	2			N	-0-					24
02	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					24
03	761 N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-					24
04	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					24
05	682 N	511	-0-	-171	-0-	511	2			N	-0-					24
06	660 N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					24

BURNITT, PAULINE D. WELL #: 3 RRCID -> 191127 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 4553 PERF. 4302 - 4340

01	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					-0-
02	822 N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					-0-
03	762 N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					-0-
04	827 N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-					-0-
05	527 N	511	-0-	-16	-0-	511	2			N	-0-					-0-
06	510 N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-

BLUE FLAME OPERATING COMPANY LLC 076738
BLACKBURN HUFF WELL #: 1 RRCID -> 186571 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5960 - 5974

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINERVA-ROCKDALE 61858 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MILAM
COMPREHENSIVE RESEARCH BUR, INC. 169786
JEFFRY "A" WELL #: 1 RRCID -> 128641 COMPL. DATE 05/15/1984 TOTAL DEPTH 1330 PERF. 1260 - 1280

01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINERVA-ROCKDALE //CONT.// 61858 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MILAM
COTTONWOOD CREEK ENTERPRISES LLC 182068
WENZEL, BENNIE -B- WELL #: 2 RRCID -> 147012 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 650 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STEDMAN OIL & GAS CO. 816730
PRATT, S. C. "B" WELL #: 2 RRCID -> 091648 COMPL. DATE 01/16/1981 TOTAL DEPTH 1306 PERF. 982 - 992

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STEDMAN, S. C. "B" WELL #: 1 RRCID -> 091649 COMPL. DATE 01/17/1981 TOTAL DEPTH 1420 PERF. 944 - 966

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TEJAS EXPLORATION INC. 841275
BEATHARD, EARL WELL #: 3 RRCID -> 112485 COMPL. DATE 02/20/1984 TOTAL DEPTH 1415 PERF. 1298 - 1320

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MULA PASTURE (EDWARDS LIME) 63672 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 1 RRCID -> 140185 COMPL. DATE 11/18/1991 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10546 - 10619

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	156			N	-0-			181
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	156			N	-0-			181
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	156			N	-0-			181
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	156			N	-0-			181
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	156			N	-0-			181
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	156			N	-0-			181

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NIKOMA (SANMIGUEL "D" BLK. A) 65494 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC. 174017
MILBY WELL #: 1 A RRCID -> 141475 COMPL. DATE 04/23/1992 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2118 - 2130

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILBY WELL #: 4 RRCID -> 141578 COMPL. DATE 04/23/1992 TOTAL DEPTH 2236 PERF. 2100 - 2114

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANDALE (CANYON SAND) 68804 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
DAWSON ENERGY, LLC 103891
BUNGER "30" WELL #: 5 RRCID -> 196012 COMPL. DATE 06/22/2003 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4012 - 4298

01	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-
02	28 N	25	-0-	-3	-0-	25	2			N	-0-					-0-
03	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
04	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
05	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-
06	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					-0-

MILLS TRUST "19" WELL #: 1 RRCID -> 196157 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3590 - 3966

01	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
02	28 N	27	-0-	-1	-0-	27	2			N	-0-					-0-
03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
04	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
05	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
06	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					-0-

BUNGER "30" WELL #: 1 RRCID -> 196271 COMPL. DATE 06/07/2003 TOTAL DEPTH 4192 PERF. 4004 - 4109

01	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
03	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
04	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
05	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
*06	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-

PANDALE (CANYON SAND) //CONT.// 68804 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
DAWSON ENERGY, LLC //CONT.// 103891

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
01	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					-0-
02	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					-0-
03	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			N	-0-					-0-
04	870	N	728	-0-	-142	-0-	728	2			N	-0-					-0-
05	930	N	383	-0-	-547	-0-	383	2			N	-0-					-0-
06	1020	N	358	-0-	-662	-0-	358	2			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
01	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
02	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
03	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
04	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
05	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
*06	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			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
01	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
03	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
04	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	2			N	-0-					-0-
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			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
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
03	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
04	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
*06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-

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
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
03	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
04	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
*06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			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
01	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
06	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANDALE (CANYON SAND) //CONT.// 68804 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
DAWSON ENERGY, LLC //CONT.// 103891

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
01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
04	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-					-0-
05	62	N	27	-0-	-35	-0-	27	2			N	-0-					-0-
06	60	N	25	-0-	-35	-0-	25	2			N	-0-					-0-

BUNGER "30" WELL #: 9 RRCID -> 207616 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 4780 PERF. 3172 - 4538

01	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					-0-
02	28	N	17	-0-	-11	-0-	17	2			N	-0-					-0-
03	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-
04	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					-0-
05	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-
06	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-					-0-

MILLS TRUST "19" WELL #: 4 RRCID -> 208530 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 4436 PERF. 3022 - 3970

01	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
*06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-

MILLS TRUST "126" WELL #: 3 RRCID -> 209207 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3216 - 4214

01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
03	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
04	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
*06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-

BUNGER "30" WELL #: 6 RRCID -> 209211 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3609 - 4305

01	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					-0-
02	504	N	502	-0-	-2	-0-	502	2			N	-0-					-0-
03	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					-0-
04	540	N	433	-0-	-107	-0-	433	2			N	-0-					-0-
05	558	N	228	-0-	-330	-0-	228	2			N	-0-					-0-
06	600	N	213	-0-	-387	-0-	213	2			N	-0-					-0-

MILLS TRUST "19" WELL #: 10 RRCID -> 209736 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 4050 - 4320

01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
02	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
03	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
04	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
*06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-

BUNGER "30" WELL #: 7 RRCID -> 209799 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3166 - 4458

01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
*06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-

PANDALE (CANYON SAND) //CONT.// 68804 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
DAWSON ENERGY, LLC //CONT.// 103891
MILLS TRUST "19" WELL #: 5 RRCID -> 211333 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 4790 PERF. 3258 - 3954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
02	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
03	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
04	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
*06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-

BUNGER "30" WELL #: 10 RRCID -> 212106 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 3886 - 4407

01	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					-0-
02	28	N	16	-0-	-12	-0-	16	2			N	-0-					-0-
03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
04	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					-0-
05	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					-0-

MILLS TRUST "19" WELL #: 9 RRCID -> 212160 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 4713 PERF. 3458 - 3908

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
06	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					-0-

BUNGER "30" WELL #: 11 RRCID -> 213038 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 4713 PERF. 3892 - 4544

01	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-
02	28	N	25	-0-	-3	-0-	25	2			N	-0-					-0-
03	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-
04	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-					-0-
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					-0-

TIDWELL PRODUCTION COMPANY 859824
MILLS -129- WELL #: 1 RRCID -> 066927 COMPL. DATE 12/28/1975 TOTAL DEPTH 4027 PERF. 2574 - 2878

01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLS -128- WELL #: 1 RRCID -> 071142 COMPL. DATE 10/12/1976 TOTAL DEPTH 17511 PERF. N/A

01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEACH CREEK (AUSTIN CHALK) 69882 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GONZALES
AMRWR, LLC 102699
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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	34868				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	34868				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	34868				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	34868				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	34868				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	34868				N	NO RPT			-0-

PEARSALL (AUSTIN CHALK) 69981 125 ASSOCIATED PRORATED CNTY: FRIO
FLINT OAK ENERGY, LLC 273933
LASITER-WOOD ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257597 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 6032 - 9330

01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-

BAGGETT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257600 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 6224 - 6573

01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-

TRINITY OPERATING (USG), LLC 870209
BOWMAN-GOMEZ UNIT 69 WELL #: 1H RRCID -> 296783 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 6893 PERF. 6392 - 11110

01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		100
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		100
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		100
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		100
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		100
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		100

BOWMAN-ANDERSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 298363 COMPL. DATE 03/29/2015 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 6466 - 11229

01	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-

PEARSALL (AUSTIN CHALK) //CONT.// 69981 125 ASSOCIATED PRORATED CNTY: FRIO
VERDUN OIL & GAS LLC 884566
MORO CREEK WELL #: 3411H RRCID -> 298788 COMPL. DATE 08/20/2024 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 7069 - 16926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	5257	-0-	5257 B	24163	559	1	2981	2	N	1542	1535	0			29
							21	4	1696	9							
02	5292	N	4467	-0-	-825 B	23338	476	1	2165	2	N	1660	1656	0			33
							1826	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 23338																	
03	5983	N	5482	-0-	-501 B	22837	563	1	2892	2	N	1792	1799	0			26
							56	4	1971	9							
04	5785		5046	-0-	-739 B	22098	534	1	2606	2	N	1713	1695	0			44
							22	4	1884	9							
05	5983		3835	-0-	-2148 B	19950	543	1	1709	2	N	1429	1434	0			39
							11	4	1572	9							
*06	5305		4543	-0-	-762 B	19188	592	1	1970	2	N	1757	1769	0			27
							48	4	1933	9							

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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CML EXPLORATION, LLC 120648
RUSSELL WELL #: 1 RRCID -> 289800 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6738 - 13940

01	1581	#	1251	-0-	-330	-0-	154	1	998	2	N	90	190	1			124
							99	9									
02	1428	#	1060	-0-	-368	-0-	145	1	821	2	N	85					209
							94	9									
03	1581	#	760	-0-	-821	-0-	124	1	632	2	N	4					213
							4	9									
04	1410	#	502	-0-	-908	-0-	66	1	407	2	N	26					239
							29	9									
05	3092	R	3092	-0-	-0-	-0-	573	1	2201	2	N	289	372	1			156
							318	9									
06	2960	R	2960	-0-	-0-	-0-	520	1	2277	2	N	148	182	1			122
							163	9									

PEARSALL (SAN MIGUEL) 69981 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FRIO
SELECT WATER SOLUTIONS, LLC 101691
PEARSALL SWD WELL #: 1 RRCID -> 266209 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 4661 PERF. 4330 - 4360

01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PENA CREEK (GEORGETOWN) 70411 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
EL TORO RESOURCES LLC 250718
COVERT, F. M. WELL #: 1690H RRCID -> 200654 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 5875 PERF. 5785 - 7306

01	837	N	804	-0-	-33	-0-	758	3	46	9	N	42				474
02	770	N	770	-0-	-0-	-0-	750	3	20	9	N	18	165	1		327
03	905	N	905	-0-	-0-	-0-	884	3	21	9	N	19				346
04	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	3			N	-0-				346
05	907	N	907	-0-	-0-	-0-	871	3	36	9	N	33				379
*06	877	N	877	-0-	-0-	-0-	853	3	24	9	N	22				401

KOTHMAN WELL #: 1673H RRCID -> 200741 COMPL. DATE 11/23/2003 TOTAL DEPTH 6037 PERF. 5903 - 6983

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MYERS WELL #: 1684H RRCID -> 200961 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 5831 PERF. 5787 - 7037

01	527	N	414	-0-	-113	-0-	414	3			N	-0-				17
02	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-				17
03	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-				17
04	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-				17
05	496	N	441	-0-	-55	-0-	441	3			N	-0-				17
06	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-				17

VIVIAN, G. W. WELL #: 1687H RRCID -> 201742 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 5935 PERF. 5820 - 6673

01	1891	N	1303	-0-	-588	-0-	1303	3			N	-0-				58
02	1400	N	1105	-0-	-295	-0-	1105	3			N	-0-				58
03	1705	N	1487	-0-	-218	-0-	1487	3			N	-0-				58
04	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	3			N	-0-				58
05	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	3			N	-0-				58
*06	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	3			N	-0-				58

KOTHMAN WELL #: 1675H RRCID -> 202114 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 6028 PERF. 5951 - 7425

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PENA CREEK (GEORGETOWN) //CONT.// 70411 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
EL TORO RESOURCES LLC //CONT.// 250718

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KOTHMAN WELL #: 2691 H RRCID -> 210715 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 5943 PERF. 5922 - 6932

01	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	3		N	-0-					-0-
02	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3		N	-0-					-0-
03	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	3		N	-0-					-0-
04	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	3		N	-0-					-0-
05	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	3		N	-0-					-0-
06	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	3		N	-0-					-0-

COVERT WELL #: 118H RRCID -> 211755 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 6024 PERF. 6105 - 7502

01	527	N	467	-0-	-60	-0-	467	3		N	-0-					32
02	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3		N	-0-					32
03	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3		N	-0-					32
04	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3		N	-0-					32
05	527	N	496	-0-	-31	-0-	496	3		N	-0-					32
06	540	N	-0-	-0-	-540	-0-				N	-0-					32

KOTHMAN WELL #: 1629H RRCID -> 212844 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5874 - 7189

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEBB, F.J. UNIT 1 WELL #: 1678ST RRCID -> 215220 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 6018 PERF. 5963 - 7295

01	1085	N	718	-0-	-367	-0-	718	3		N	-0-					40
02	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	3		N	-0-					40
03	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	3		N	-0-					40
04	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	3		N	-0-					40
05	961	N	764	-0-	-197	-0-	764	3		N	-0-					40
06	870	N	852	-0-	-18	-0-	852	3		N	-0-					40

O'MEARA WELL #: 1679 RRCID -> 216216 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 5824 - 7246

01	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3		N	-0-					22
02	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3		N	-0-					22
03	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3		N	-0-					22
04	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3		N	-0-					22
05	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3		N	-0-					22
06	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3		N	-0-					22

COVERT, F. M. WELL #: 1472H RRCID -> 221049 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 5988 - 6010

01	217	N	181	-0-	-36	-0-	181	3		N	-0-					23
02	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3		N	-0-					23
03	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3		N	-0-					23
04	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3		N	-0-					23
05	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3		N	-0-					23
06	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3		N	-0-					23

PENA CREEK (GEORGETOWN) //CONT.// 70411 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
EL TORO RESOURCES LLC //CONT.// 250718
KOTHMAN WELL #: 1674H RRCID -> 223793 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 6023 PERF. 6616 - 7610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					33
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					33
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					33
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

WEBB, F. J. WELL #: 1 RRCID -> 228815 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 6972 PERF. 5901 - 6524

01	155	N	126	-0-	-29	-0-	126	3			N	-0-					70
02	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					70
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					70
04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					70
05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					70
06	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					70

HAMILTON, CLAY 348557
HAMILTON WELL #: 171 H RRCID -> 251336 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 6168 PERF. 6127 - 7844

01	310	N	303	-0-	-7	-0-	303	2			N	-0-					-0-
02	308	N	307	-0-	-1	-0-	307	2			N	-0-					-0-
03	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
04	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
05	341	N	301	-0-	-40	-0-	301	2			N	-0-					-0-
06	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PENA CREEK SWD WELL #: 2 RRCID -> 272009 COMPL. DATE 08/15/2013 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7379 - 8375

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PENA CREEK (OLMOS 2350) 70411 321 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
ENDEAVOR NATURAL GAS, LP 251729
GROCE, J. G. WELL #: 1 RRCID -> 147830 COMPL. DATE 01/12/1993 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 2350 - 2355

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PENA CREEK (OLMOS 2350) //CONT.// 70411 321 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
FLINT OAK ENERGY, LLC 273933
KOTHMAN, I.O.K. WELL #: 25 RRCID -> 088334 COMPL. DATE 04/30/1980 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2226 - 2231

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KOTHMAN, I. O. K. WELL #: 1 RRCID -> 124152 COMPL. DATE 09/29/1987 TOTAL DEPTH 3429 PERF. 2625 - 2750

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MEYERS, J. S. ET AL WELL #: 304 RRCID -> 126378 COMPL. DATE 09/26/1982 TOTAL DEPTH 2673 PERF. 2141 - 2602

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEBB, J.A. WELL #: 15 RRCID -> 152975 COMPL. DATE 08/19/1994 TOTAL DEPTH 3420 PERF. 2222 - 2540

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PENDENCIA (OLMOS) 70453 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
ALLEN, J. D. DRILLING CO., INC. 013831
HALSELL RANCH -14- WELL #: 1 RRCID -> 075787 COMPL. DATE 12/23/1976 TOTAL DEPTH 1870 PERF. 712 - 1352

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			200
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			200
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			200
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			200
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			200
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			200

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

POLECAT CREEK (PENN) 72221 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EDWARDS
GRACE PETROLEUM OPERATING, LLC 319765
COTTLE WELL #: 1 RRCID -> 150089 COMPL. DATE 02/16/1994 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5752 - 5838

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRICKLY PEAR (GLEN ROSE) 73107 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
FIELD PETROLEUM CORP. 266906
PALOMA "E" WELL #: 153 RRCID -> 181892 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5088 - 5130

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-				N	-0-			233
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			233
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			233
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			233
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			233
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			233

PATTERSON ENERGY CORPORATION 643402
BRISCOE-SANER WELL #: 2047 RRCID -> 186238 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 5264 PERF. 5078 - 5092

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			50
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			50

BRISCOE-SANER WELL #: 1046 RRCID -> 188396 COMPL. DATE 04/06/2002 TOTAL DEPTH 5191 PERF. 5000 - 5016

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			63
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			63

PRUE RANCH (OLMOS A) 73305 260 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FRIO
LP OPERATING, LLC 480178
HITZFELDER WELL #: 4 RRCID -> 175067 COMPL. DATE 08/01/1999 TOTAL DEPTH 3205 PERF. 2591 - 2601

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SNOOTS B WELL #: 3 RRCID -> 290443 COMPL. DATE 06/03/2020 TOTAL DEPTH 3297 PERF. 2550 - 2555

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			10

RHODE (7300) 76198 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
R. G. LINDHOLM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194094 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7447 - 7451

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

LINDHOLM GU 86 WELL #: 1 RRCID -> 221358 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 11525 PERF. 7503 - 7761

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RHODE (10,600 WILCOX) 76198 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
LINDHOLM C S WELL #: 1A RRCID -> 112239 COMPL. DATE 10/26/1983 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10613 - 10662

01	DLQ G-10	553	-0-	553	553	31	1	522	3	Y	-0-			70
02	DLQ G-10	232	-0-	232	785	13	1	219	3	Y	-0-			70
03	DLQ G-10	2438	-0-	2438	3223	147	1	2291	3	Y	-0-			70
04	4399 X	1176	-0-	-3223	-0-	69	1	1107	3	Y	-0-			70
05	1829 X	828	-0-	-1001	-0-	53	1	775	3	Y	-0-			70
06	2370 X	822	-0-	-1548	-0-	57	1	764	3	Y	1			71
						1	9							

LINDHOLM, R. G. WELL #: 1 RRCID -> 112584 COMPL. DATE 06/04/1984 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10517 - 10553

01	DLQ G-10	5950	-0-	5950	5950	325	1	5625	3	Y	-0-			23
02	DLQ G-10	4747	-0-	4747	10697	270	1	4477	3	Y	-0-			23
03	DLQ G-10	5073	-0-	5073	15770	315	1	4758	3	Y	-0-			23
04	20666 X	4896	-0-	-15770	-0-	311	1	4585	3	Y	-0-			23
05	5952 X	5282	-0-	-670	-0-	330	1	4952	3	Y	-0-			23
06	5760 X	4136	-0-	-1624	-0-	272	1	3864	3	Y	-0-			23

RHODE, D. W. 26 WELL #: 1 RRCID -> 115105 COMPL. DATE 01/04/1985 TOTAL DEPTH 10851 PERF.10506 - 10556

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-

RHODE, D. W. 26 WELL #: 2 RRCID -> 119199 COMPL. DATE 10/12/1985 TOTAL DEPTH 10788 PERF.10518 - 10580

01	DLQ G-10	7652	-0-	7652	7652	419	1	7183	3	Y	45	12	1	50
						50	9							
02	DLQ G-10	8882	-0-	8882	16534	502	1	8314	3	Y	60			110
						66	9							
03	DLQ G-10	4980	-0-	4980	21514	317	1	4637	3	Y	24	114	1	20
						26	9							
04	26882 X	5368	-0-	-21514	-0-	360	1	4982	3	Y	24			44
						26	9							
05	9827 X	4593	-0-	-5234	-0-	287	1	4275	3	Y	28			72
						31	9							
06	9510 X	7710	-0-	-1800	-0-	506	1	7165	3	Y	35			107
						39	9							

RHODE (10,600 WILCOX) //CONT.// 76198 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313

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
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			1
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					-0-
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	6	1	99	3	Y	1					1
							1	9									
*06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	5	1	71	3	Y	1					2
							1	9									

RHODE, D. W. 26 WELL #: 4 RRCID -> 119903 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10395 - 10461

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	171					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	171					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	171					Y	-0-					-0-
04	173	X	2	-0-	-171	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LINDHOLM C S GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 134358 COMPL. DATE 04/16/1990 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10554 - 10652

01	DLQ G-10		3565	-0-	3565	3565	187	1	3378	3	Y	-0-					17
02	DLQ G-10		3569	-0-	3569	7134	192	1	3377	3	Y	-0-					17
03	DLQ G-10		2044	-0-	2044	9178	124	1	1920	3	Y	-0-					17
04	12042	X	2864	-0-	-9178	-0-	178	1	2686	3	Y	-0-					17
05	5797	X	4788	-0-	-1009	-0-	286	1	4502	3	Y	-0-					17
06	3810	X	2528	-0-	-1282	-0-	153	1	2375	3	Y	-0-					17

LINDHOLM C S GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 136506 COMPL. DATE 09/17/1990 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10750 - 10827

01	DLQ G-10		535	-0-	535	535	29	1	506	3	Y	-0-					52
02	DLQ G-10		359	-0-	359	894	21	1	338	3	Y	-0-					52
03	DLQ G-10		849	-0-	849	1743	51	1	798	3	Y	-0-					52
04	2277	X	534	-0-	-1743	-0-	32	1	502	3	Y	-0-					52
05	558	X	399	-0-	-159	-0-	21	1	378	3	Y	-0-					52
06	810	X	590	-0-	-220	-0-	38	1	552	3	Y	-0-					52

LINDHOLM C S GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 144622 COMPL. DATE 01/29/1993 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10644 - 10750

01	DLQ G-10		428	-0-	428	428	24	1	404	3	Y	-0-					32
02	DLQ G-10		409	-0-	409	837	23	1	386	3	Y	-0-					32
03	DLQ G-10		542	-0-	542	1379	33	1	509	3	Y	-0-					32
04	1820	N	441	-0-	-1379	-0-	27	1	414	3	Y	-0-					32
05	528	N	528	-0-	-0-	-0-	33	1	495	3	Y	-0-					32
06	510	N	379	-0-	-131	-0-	26	1	353	3	Y	-0-					32

LINDHOLM, C. S. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 144901 COMPL. DATE 12/21/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10554 - 10654

01	DLQ G-10		3364	-0-	3364	3364	185	1	3179	3	Y	-0-					43
02	DLQ G-10		1993	-0-	1993	5357	116	1	1877	3	Y	-0-					43
03	DLQ G-10		3981	-0-	3981	9338	247	1	3734	3	Y	-0-					43
04	11876	X	2538	-0-	-9338	-0-	160	1	2378	3	Y	-0-					43
05	3379	X	3119	-0-	-260	-0-	195	1	2924	3	Y	-0-					43
06	3840	X	3239	-0-	-601	-0-	219	1	3019	3	Y	1					44
							1	9									

RHODE (10,600 WILCOX) //CONT.// 76198 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
RHODE, D. W. 26 WELL #: 5 RRCID -> 213903 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 10658 PERF.10462 - 10500

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10	9584	-0-	9584	9584	520	1	8981	3	Y	75	167	1			159
						83	9									
02	DLQ G-10	8749	-0-	8749	18333	494	1	8182	3	Y	66					225
						73	9									
03	DLQ G-10	9691	-0-	9691	28024	597	1	9004	3	Y	82	237	1			70
						90	9									
04	36949 X	8925	-0-	-28024	-0-	560	1	8290	3	Y	68					138
						75	9									
05	9672 X	8720	-0-	-952	-0-	532	1	8093	3	Y	86					224
						95	9									
06	9390 X	8726	-0-	-664	-0-	579	1	8092	3	Y	50					274
						55	9									

RHODE RANCH (BASAL HOUSE) 76212 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
TEXAS ENERGEN INC. 101159
RHODE RANCH WELL #: 7801 RRCID -> 261633 COMPL. DATE 06/12/2010 TOTAL DEPTH 11031 PERF.11012 - 11027

01	95 N	95	-0-	-0-	-0-	94	2	1 9	N	1		68
02	94 N	94	-0-	-0-	-0-	93	2	1 9	N	1		69
03	96 N	96	-0-	-0-	-0-	95	2	1 9	N	1		70
04	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2		N	-0-		70
05	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2		N	-0-		70
06	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-				N	NO RPT		70

RHODE RANCH (WILCOX 1ST 7300) 76212 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
LINDHOLM GU 86 WELL #: 1 RRCID -> 213924 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 11525 PERF. 7750 - 7761

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

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

01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

RHODE RANCH, EAST (WILCOX FIRST) 76213 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
TEXAS ENERGEN INC. 101159
RHODE RANCH WELL #: 7701 RRCID -> 279642 COMPL. DATE 06/06/2015 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7518 - 7532

01	93 N	93	-0-	-0-	-0-	92	2	1 9	N	1		94
02	92 N	92	-0-	-0-	-0-	91	2	1 9	N	1		95
03	94 N	94	-0-	-0-	-0-	93	2	1 9	N	1		96
04	95 N	95	-0-	-0-	-0-	94	2	1 9	N	1		97
05	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2		N	-0-		97
06	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-				N	NO RPT		97

RHODE RANCH, EAST (WILCOX FIRST)//CONT.// 76213 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
TEXAS ENERGEN INC. //CONT.// 101159
RHODE RANCH WELL #: 1301 RRCID -> 290653 COMPL. DATE 11/24/2020 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7332 - 7344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	79	N	79	-0-	-0-	-0-	78	2	1	9	N	1					84
02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	92	2	1	9	N	1					85
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	96	2	1	9	N	1					86
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					86
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					86
06	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					86

WAGNER OIL COMPANY 891175
RHODE, D. W. -9- WELL #: 1 C RRCID -> 000406 COMPL. DATE 03/23/2022 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 3812 - 3832

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RHODE, D. W. -9- -A- WELL #: 2 F RRCID -> 000407 COMPL. DATE 05/20/1957 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7350 - 7356

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-

RHODE, D. W. -11- WELL #: 1 RRCID -> 000408 COMPL. DATE 07/08/1957 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7288 - 7320

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-

RHODE, D. W. -18- WELL #: 4 C RRCID -> 000412 COMPL. DATE 03/28/1958 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7334 - 7354

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RHODE, D. W. -9- WELL #: 3 U RRCID -> 074919 COMPL. DATE 10/25/1977 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 0 - 7318

01	925	X	925	-0-	-0-	-0-	111	1	805	3	Y	8					168
							9	9									
02	6580	X	4364	-0-	-2216	-0-	440	1	3889	3	Y	32	155	1			45
							35	9									
03	7959	X	7959	-0-	-0-	-0-	777	1	7117	3	Y	59					104
							65	9									
04	7050	X	6513	-0-	-537	-0-	694	1	5774	3	Y	41					145
							45	9									
05	7285	X	7007	-0-	-278	-0-	765	1	6209	3	Y	30	129	1			46
							33	9									
06	7710	X	6923	-0-	-787	-0-	875	1	6005	3	Y	39					85
							43	9									

RHODE RANCH, EAST (WILCOX FIRST)//CONT.// 76213 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
RHODE, D. W. 9 WELL #: 8T RRCID -> 147962 COMPL. DATE 10/14/1993 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7293 - 7298

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
02	T. A.	218	-0-	218	218	21	1	187	3	Y	9	28	1			8
						10	9									
03	T. A.	757	-0-	757	975	71	1	653	3	Y	30					38
						33	9									
04	T. A.	523	-0-	523	1498	54	1	447	3	Y	20					58
						22	9									
05	2101 X	603	-0-	-1498	-0-	64	1	522	3	Y	15	54	1			19
						17	9									
06	432 X	432	-0-	-0-	-0-	52	1	359	3	Y	19					38
						21	9									

RHODE RANCH, EAST (WILCOX 7600) 76213 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
WAGNER OIL COMPANY 891175
RHODE, D. W. -18- WELL #: 4 T RRCID -> 000420 COMPL. DATE 03/25/1958 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7568 - 7574

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

RHODE, D. W. -9- WELL #: 3 L RRCID -> 095833 COMPL. DATE 08/25/1981 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 7540 - 7555

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

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

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-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

RHODE RANCH, SOUTH (QUEEN CITY) 76216 575 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, 102824
HARDIN SWD WELL #: 1 RRCID -> 176018 COMPL. DATE 10/14/1999 TOTAL DEPTH 5223 PERF. 4950 - 5000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
*04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
06	14B	DENY	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

01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	1	1	44	2	N	-0-					136
02	262	N	262	-0-	-0-	-0-	4	1	233	2	N	23					159
							25	9									
03	738	N	738	-0-	-0-	-0-	11	1	718	2	N	8					167
							9	9									
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					174
05	129	N	129	-0-	-0-	-0-	2	1	127	2	N	-0-					174
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					174

RHODE RANCH, W. (HOUSE 9100) 76219 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
RHODE, D. W. -19- WELL #: 2 RRCID -> 150011 COMPL. DATE 06/09/1994 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8926 - 8950

01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37

RHODE, D. W. 26 WELL #: 4 RRCID -> 157932 COMPL. DATE 03/08/1996 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9171 - 9181

01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RHODE, D. W. -25- WELL #: 2 RRCID -> 221483 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9136 - 9148

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RHODE RANCH, W. (MH-1) 76219 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
LINDHOLM 84 WELL #: 1 RRCID -> 175754 COMPL. DATE 10/28/1999 TOTAL DEPTH 10797 PERF. 9050 - 9060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	69	1	1202	3	N	-0-			126
02	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	79	1	1300	3	N	-0-			126
03	930	N	709	-0-	-221	-0-	44	1	665	3	N	-0-			126
04	1080	N	549	-0-	-531	-0-	35	1	514	3	N	-0-			126
05	1116	N	541	-0-	-575	-0-	34	1	507	3	N	-0-			126
06	690	N	479	-0-	-211	-0-	33	1	446	3	N	-0-			126

LINDHOLM 86-1 WELL #: 2 RRCID -> 220976 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9330 - 9372

01	1612	N	794	-0-	-818	-0-	43	1	751	3	N	-0-			13
02	844	N	844	-0-	-0-	-0-	49	1	795	3	N	-0-			13
03	774	N	774	-0-	-0-	-0-	47	1	727	3	N	-0-			13
04	780	N	726	-0-	-54	-0-	47	1	679	3	N	-0-			13
05	930	N	534	-0-	-396	-0-	32	1	502	3	N	-0-			13
06	750	N	586	-0-	-164	-0-	39	1	547	3	N	-0-			13

RHODE RANCH, W. (WILCOX 8800) 76219 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
R. G. LINDHOLM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 174664 COMPL. DATE 10/05/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8825 - 8830

01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

UMMA RESOURCES, LLC 875670
WHEELER, CLIFTON ET AL WELL #: 3 RRCID -> 165025 COMPL. DATE 06/03/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8838 - 8858

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1300					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1300					N	NO RPT			-0-
03		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/30/2026

RHODE RANCH, W. (1ST MASSIVE) 76219 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, 102824
LINDHOLM-HANSON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 274389 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11042 - 11188

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
03	14B2	EXT	611	-0-	611	611	197	1	414	2	N	-0-			12
04	14B	DENY	234	-0-	234	845	70	1	164	2	N	-0-			12
05	14B	DENY	203	-0-	203	1048	93	1	110	2	N	-0-			12
06	1496	X	448	-0-	-1048	-0-	162	1	286	2	N	-0-			12

RIMROCK (CANYON 4600) 76718 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REAL
RIO-TEX, INC. 712930
LEWIS WELL #: 1203 RRCID -> 205966 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 4975 PERF. 4508 - 4670

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
06	14B2 EXT	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

01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LONE OAK WELL #: 2 RRCID -> 183390 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 13065 PERF.12772 - 12806

01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LONE OAK WELL #: 3 RRCID -> 183392 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 13120 PERF.12994 - 13022

01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LONE OAK WELL #: 4R RRCID -> 187462 COMPL. DATE 01/02/2002 TOTAL DEPTH 12998 PERF.12910 - 12941

01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON) 77755 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
GRACE PETROLEUM OPERATING, LLC 319765
GLASSCOCK WELL #: 1901 RRCID -> 138324 COMPL. DATE 03/25/1991 TOTAL DEPTH 4275 PERF. 2383 - 2427

01	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	2	N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GLASSCOCK WELL #: 1701 RRCID -> 138596 COMPL. DATE 05/14/1991 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 2762 - 3845

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GLASSCOCK WELL #: 401 RRCID -> 138602 COMPL. DATE 04/30/1991 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2465 - 2477

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GLASSCOCK WELL #: 504 RRCID -> 138604 COMPL. DATE 05/15/1991 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2368 - 2381

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON) //CONT.// 77755 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
GRACE PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 319765

DISMUKES WELL #: 5502 RRCID -> 138608 COMPL. DATE 05/26/1991 TOTAL DEPTH 4013 PERF. 3670 - 3882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SWEETEN WELL #: 2801 RRCID -> 139206 COMPL. DATE 07/30/1991 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 2748 - 2761

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DISMUKES WELL #: 1101 RRCID -> 139210 COMPL. DATE 08/03/1991 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3117 - 3158

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DISMUKES WELL #: 1901A RRCID -> 139211 COMPL. DATE 08/01/1991 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3776 - 3786

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DISMUKES WELL #: 5501 RRCID -> 139630 COMPL. DATE 09/15/1991 TOTAL DEPTH 4011 PERF. 3656 - 3890

01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DISMUKES WELL #: 5602 RRCID -> 139631 COMPL. DATE 09/27/1991 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3683 - 3713

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASSCOCK WELL #: 501 RRCID -> 139870 COMPL. DATE 05/05/1991 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 2970 - 3041

01	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON) //CONT.// 77755 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
GRACE PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 319765

DISMUKES WELL #: 5601 RRCID -> 139988 COMPL. DATE 10/10/1991 TOTAL DEPTH 4503 PERF. 3746 - 3760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FREEMAN WELL #: 5402 RRCID -> 139991 COMPL. DATE 09/10/1991 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3847 - 3962

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASSCOCK WELL #: 1 RRCID -> 141321 COMPL. DATE 03/12/1992 TOTAL DEPTH 4102 PERF. 2456 - 2485

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASSCOCK WELL #: 2 RRCID -> 142611 COMPL. DATE 08/24/1992 TOTAL DEPTH 4154 PERF. 2455 - 2502

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASSCOCK "19" WELL #: 2 RRCID -> 169384 COMPL. DATE 12/12/1997 TOTAL DEPTH 3585 PERF. 2412 - 2420

01	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASSCOCK 18 WELL #: 13 RRCID -> 233813 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2365 - 2402

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASSCOCK WELL #: 16 RRCID -> 233814 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 4242 PERF. 2390 - 2420

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON) //CONT.// 77755 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
GRACE PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 319765
GLASSCOCK 26 WELL #: 1 RRCID -> 243045 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2510 - 3082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAKESHORE OPERATING, LLC 483460
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
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	6	1	94	3	N	-0-					-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	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
01	155	N	71	-0-	-84	-0-	4	1	67	3	N	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	155	N	71	-0-	-84	-0-	4	1	67	3	N	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	186	N	114	-0-	-72	-0-	7	1	107	3	N	-0-					-0-
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	191	N	191	-0-	-0-	-0-	12	1	179	3	N	-0-					-0-

HABY WELL #: 148 RRCID -> 142265 COMPL. DATE 08/12/1992 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3830 - 3850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	54	N	54	-0-	-0-	-0-	3	1	51	3	N	-0-					-0-
02	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	248	N	248	-0-	-0-	-0-	14	1	234	3	N	-0-					-0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON) //CONT.// 77755 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
LAKESHORE OPERATING, LLC //CONT.// 483460

HABY WELL #: 140 RRCID -> 143085 COMPL. DATE 08/05/1991 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3772 - 3792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	3	N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	82	N	82	-0-	-0-	-0-	5	1	77	3	N	-0-					-0-

HABY WELL #: 248 RRCID -> 143161 COMPL. DATE 10/20/1992 TOTAL DEPTH 4482 PERF. 2555 - 2579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	212	N	212	-0-	-0-	-0-	13	1	199	3	N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	11	1	169	3	N	-0-					-0-

HABY WELL #: 240 RRCID -> 143499 COMPL. DATE 11/15/1992 TOTAL DEPTH 4377 PERF. 3696 - 3780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	80	N	80	-0-	-0-	-0-	5	1	75	3	N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	248	N	235	-0-	-13	-0-	14	1	221	3	N	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	9	1	147	3	N	-0-					-0-

EPPERSON "47" WELL #: 1 RRCID -> 144749 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3672 - 3722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	6	1	94	3	N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	109	N	109	-0-	-0-	-0-	7	1	102	3	N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	303	N	303	-0-	-0-	-0-	18	1	285	3	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
01	208	N	208	-0-	-0-	-0-	12	1	196	3	N	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	703	N	703	-0-	-0-	-0-	43	1	660	3	N	-0-					-0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON) //CONT.// 77755 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
LAKESHORE OPERATING, LLC //CONT.// 483460
STEWART WELL #: 1 RRCID -> 167503 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 2665 - 5434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	614	-0-	-161	-0-	37	1	577	3	N	-0-					-0-
02	336	N	-0-	-0-	-336	-0-					N	-0-					-0-
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
04	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	67	1	1053	3	N	-0-					-0-

DEEL WELL #: 2 RRCID -> 249373 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 6031 PERF. 2924 - 2934

01	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-					-0-
02	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
03	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
04	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	23	N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	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

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	NO RPT	-0-	-0-	-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

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

D90 ENERGY, LLC 195797
REYES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227961 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 6213 - 8393

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91

HOLLEY OIL COMPANY, LLC 393200
WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 173715 COMPL. DATE 01/18/1999 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6260 - 9850

01	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					-0-
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
*04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
*05	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
*06	13	N	10	-0-	-3	-0-	10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROCKY CREEK, EAST (2-B SAND) 77760 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
HAMILTON, J. R. 348610
KOTHMANN-BARNARD WELL #: 5 RRCID -> 107741 COMPL. DATE 08/24/1983 TOTAL DEPTH 2910 PERF. 2170 - 2174

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROOS (WILCOX 7500) 78139 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
NEW WORLD ENERGY 606120
DELANGE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 000438 COMPL. DATE 06/04/1958 TOTAL DEPTH 7648 PERF. 7500 - 7598

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	899 N	672	-0-	-227	-0-	672	2			N	-0-					44
02	812 N	631	-0-	-181	-0-	631	2			N	-0-					44
03	899 N	730	-0-	-169	-0-	730	2			N	-0-					44
04	876 N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-					44
05	713 N	631	-0-	-82	-0-	631	2			N	-0-					44
06	720 N	17	-0-	-703	-0-	17	2			N	-0-					44

GOUGER GAS UNIT NO. 5 O/A WELL #: 1 RRCID -> 000439 COMPL. DATE 03/07/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7450 - 7570

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	403 N	288	-0-	-115	-0-	230	2	58	9	N	53					131
02	364 N	238	-0-	-126	-0-	205	2	33	9	N	30					161
03	341 N	325	-0-	-16	-0-	290	2	35	9	N	32					193
04	304 N	304	-0-	-0-	-0-	295	2	9	9	N	8	180	1			21
05	279 N	145	-0-	-134	-0-	145	2			N	-0-					21
06	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					21

GOUGER GAS UNIT NO. 6 O/A WELL #: 1 RRCID -> 000440 COMPL. DATE 12/05/1958 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7512 - 7576

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

ROOS (WILCOX 7500) //CONT.// 78139 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.//CONT.// 647284
ROOS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 000445 COMPL. DATE 07/17/1958 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7605 - 7630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	279	N	171	-0-	-108	-0-	171	2			N	-0-					-0-
02	280	N	178	-0-	-102	-0-	178	2			N	-0-					-0-
03	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	2			N	-0-					-0-
04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
05	186	N	122	-0-	-64	-0-	122	2			N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-

PHANTOM OIL & GAS 661328
ROOS, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 000442 COMPL. DATE 02/04/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7473 - 7550

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
GOUGER GAS UNIT NO. 4 O/A WELL #: 2 F RRCID -> 040834 COMPL. DATE 11/13/1966 TOTAL DEPTH 7660 PERF. N/A

01	49	N	-0-	-0-	-49	-0-					N	-0-					18
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					18
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
*05	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					18
06	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					18

ROOS (WILCOX 7600) 78139 284 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
ROOS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 082209 COMPL. DATE 08/13/1993 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 2152 - 2166

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAHOTA (STRAWN) 79570 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VAL VERDE
SDMB RESOURCES LLC 100634
SAHOTA CARSON 20BU WELL #: 1 RRCID -> 290290 COMPL. DATE 05/01/2021 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12138 - 12220

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAHOTA CARSON 19BU WELL #: 3 RRCID -> 290398 COMPL. DATE 06/03/2021 TOTAL DEPTH 12890 PERF.12350 - 12452

01	0	W	-0-	-0-	-0-	6057					N	-0-					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	6057					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	6057					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	6057					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	6057					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	6057					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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

L & J EXPLORATION, LLC 479852
BOWMAN WELL #: R107 RRCID -> 253303 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3714 - 3722

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	310 #	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					91
02	2352	3914	-0-	1562	1562	3896	2	18	9	N	16					107
03	3100 N	4879	-0-	1779	3341	4864	2	15	9	N	14					121
04	3000 N	5293	-0-	2293	5634	5259	2	34	9	N	31					152
05	3100 N	4425	-0-	1325	6959	4401	2	24	9	N	22					174
*06	12713	4137	-0-	-8576	-0-	4112	2	25	9	N	23	179	1			18

SAN MIGUEL CREEK (BUDA) 80300 022 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
RICKAWAY ENERGY, CORP. 710557
GUBBELS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160860 COMPL. DATE 08/26/1996 TOTAL DEPTH 9699 PERF. 9524 - 9574

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
04	3000 N	4246	-0-	1246	1246	4246	2			Y	-0-					18
05	3100 N	4086	-0-	986	2232	4046	2	40	9	Y	36	54	1			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2232					Y	NO RPT					-0-

SAN MIGUEL CREEK (EDWARDS LIME) 80300 135 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
RICKAWAY ENERGY, CORP. 710557
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
01	9680	X	9680	-0-	-0-	-0-	9575	2	105	9	Y	95					245
02	16320	X	16320	-0-	-0-	-0-	16320	2			Y	-0-	185	1			60
03	12400	X	12400	-0-	-0-	-0-	12266	2	134	9	Y	122	182	1			-0-
04	9906	X	9906	-0-	-0-	-0-	9906	2			Y	-0-					-0-
05	11625	X	9581	-0-	-2044	-0-	9441	2	140	9	Y	127	127	1			-0-
06	11250	X	NO RPT	-0-	-11250	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUBBELS WELL #: 49 RRCID -> 261830 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9783 - 9794

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCHAFER-BROWN (ANACACHO) 81404 200 ASSOCIATED 49B CNTY: MEDINA
AMRWR, LLC 102699
N. N. H. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 132555 COMPL. DATE 04/02/1989 TOTAL DEPTH 1925 PERF. 1912 - 1922

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRYOR RANCH -A- WELL #: 2 RRCID -> 081137 COMPL. DATE 05/01/1977 TOTAL DEPTH 986 PERF. 718 - 756

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRYOR RANCH -A- WELL #: 4 RRCID -> 081139 COMPL. DATE 08/15/1978 TOTAL DEPTH 1116 PERF. 830 - 834

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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 CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SERBAN (CRETACEOUS LO.) 82263 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MAVERICK
BAYLOR OPERATING, LLC 058832
MAVERICK COUNTY WATER BOARD WELL #: 1 RRCID -> 075507 COMPL. DATE 01/07/1978 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 6347 - 6885

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			13
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			13
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			13
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			13
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			13
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			13

SIMPSON-MANN (CANYON) 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OXY USA EOR, LLC 103869
MALONE "12" WELL #: 1 RRCID -> 118864 COMPL. DATE 07/12/1985 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4231 - 5185

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MALONE WELL #: 1 RRCID -> 201547 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4771 - 4860

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	6 N	2	-0-	-4	-0-	2	2		Y	-0-			-0-
03	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2		Y	-0-			-0-
04	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		Y	-0-			-0-
05	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				Y	-0-			-0-
*06	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2		Y	-0-			-0-

MALONE "13" WELL #: 2 RRCID -> 203271 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 5318 PERF. 4174 - 4184

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2		N	-0-			-0-
02	252 N	208	-0-	-44	-0-	208	2		N	-0-			-0-
03	279 N	240	-0-	-39	-0-	240	2		N	-0-			-0-
04	240 N	200	-0-	-40	-0-	200	2		N	-0-			-0-
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-			-0-
*06	240 N	232	-0-	-8	-0-	232	2		N	-0-			-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OXY USA EOR, LLC //CONT.// 103869
BUNGER "5" WELL #: 3 RRCID -> 204705 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2755 - 4169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
*06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-					-0-

BUNGER "5" WELL #: 5 RRCID -> 209357 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3825 - 4125

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	560	N	329	-0-	-231	-0-	329	2			Y	-0-					-0-
03	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			Y	-0-					-0-
04	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2			Y	-0-					-0-
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
*06	600	N	75	-0-	-525	-0-	75	2			Y	-0-					-0-

OCCIDENTAL PERMIAN EOR, LLC 103962
DANIEL, M. K. "110" WELL #: 5 RRCID -> 180062 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5206 - 5542

01	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					-0-
04	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-					-0-
05	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-

M. K. DANIEL IIIA WELL #: 7 RRCID -> 181363 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5122 - 5896

01	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
02	336	N	-0-	-0-	-336	-0-					N	-0-					-0-
03	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					-0-
04	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					-0-
05	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BLACK, HALLIE "3" WELL #: 2 RRCID -> 169573 COMPL. DATE 07/06/1998 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 5455 - 5924

01	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
02	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
03	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
05	279	N	16	-0-	-263	-0-	16	2			N	-0-					-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE "3" WELL #: 1 RRCID -> 169579 COMPL. DATE 07/04/1998 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4930 - 5948

01	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					-0-
02	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					-0-
03	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					-0-
04	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					-0-
05	744	N	38	-0-	-706	-0-	38	2			N	-0-					-0-
06	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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
01	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					-0-
02	1036	N	1	-0-	-1035	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			N	-0-					-0-
04	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-					-0-
05	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
06	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					-0-

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
01	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
02	560	N	21	-0-	-539	-0-	21	2			N	-0-					-0-
03	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					-0-
04	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					-0-
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
06	690	N	-0-	-0-	-690	-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
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	560	N	74	-0-	-486	-0-	74	2			N	-0-					-0-
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
05	93	N	7	-0-	-86	-0-	7	2			N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-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
01	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					-0-
02	252	N	4	-0-	-248	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
04	60	N	20	-0-	-40	-0-	20	2			N	-0-					-0-
05	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-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
01	558	N	556	-0-	-2	-0-	556	2			N	-0-					-0-
02	616	N	437	-0-	-179	-0-	437	2			N	-0-					-0-
03	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					-0-
04	540	N	458	-0-	-82	-0-	458	2			N	-0-					-0-
05	496	N	48	-0-	-448	-0-	48	2			N	-0-					-0-
06	390	N	-0-	-0-	-390	-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
01	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-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
01	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
02	224	N	9	-0-	-215	-0-	9	2			N	-0-					-0-
03	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
04	240	N	169	-0-	-71	-0-	169	2			N	-0-					-0-
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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
01	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					-0-
02	644	N	-0-	-0-	-644	-0-					N	-0-					-0-
03	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	2			N	-0-					-0-
04	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					-0-
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
06	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-

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
01	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
02	140	N	1	-0-	-139	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-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
01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-
03	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-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
01	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-
02	308	N	-0-	-0-	-308	-0-					N	-0-					-0-
03	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					-0-
04	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					-0-
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
06	330	N	-0-	-0-	-330	-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
01	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					-0-
02	364	N	-0-	-0-	-364	-0-					N	-0-					-0-
03	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					-0-
04	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					-0-
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
06	390	N	-0-	-0-	-390	-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
01	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					-0-
02	560	N	-0-	-0-	-560	-0-					N	-0-					-0-
03	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					-0-
04	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					-0-
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
06	600	N	-0-	-0-	-600	-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
01	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-
03	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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
01	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-
02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-					-0-
03	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					-0-
04	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-

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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
02	644	N	1	-0-	-643	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	2668	2			N	-0-					-0-
04	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2			N	-0-					-0-
05	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
06	690	N	-0-	-0-	-690	-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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
03	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					-0-
02	504	N	-0-	-0-	-504	-0-					N	-0-					-0-
03	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					-0-
04	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	540	N	-0-	-0-	-540	-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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					153
02	224	N	42	-0-	-182	-0-	42	2			N	-0-					153
03	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					153
04	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					153
*05	248	N	28	-0-	-220	-0-	28	2			N	-0-					153
*06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					153

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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			N	-0-					-0-
02	1092	N	-0-	-0-	-1092	-0-					N	-0-					-0-
03	3100	N	3553	-0-	453	453	3553	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	2992	-0-	-8	445	2992	2			N	-0-					-0-
05	598	N	153	-0-	-445	-0-	153	2			N	-0-					-0-
06	1170	X	-0-	-0-	-1170	-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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
02	392	N	-0-	-0-	-392	-0-					N	-0-					-0-
03	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					-0-
04	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					-0-
05	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					-0-
02	336	N	-0-	-0-	-336	-0-					N	-0-					-0-
03	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					-0-
04	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-
05	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-

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
01	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					-0-
02	588	N	-0-	-0-	-588	-0-					N	-0-					-0-
03	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					-0-
04	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					-0-
05	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
06	540	N	-0-	-0-	-540	-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
01	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
04	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-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
01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-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
01	10	N	8	-0-	-2	-0-	8	2			N	-0-					-0-
02	56	N	2	-0-	-54	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-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
01	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
06	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
01	13	N	3	-0-	-10	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-					-0-
03	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-
04	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					-0-
05	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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
01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
02	112	N	3	-0-	-109	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
04	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-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
01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					-0-
03	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	2240	2			N	-0-					-0-
04	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			N	-0-					-0-
05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
06	270	N	-0-	-0-	-270	-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
01	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
04	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-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
01	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-
02	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			N	-0-					-0-
03	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			N	-0-					-0-
04	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	80	-0-	-943	-0-	80	2			N	-0-					-0-
06	990	N	-0-	-0-	-990	-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
01	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
04	90	N	79	-0-	-11	-0-	79	2			N	-0-					-0-
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-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
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
03	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-
04	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
05	93	N	15	-0-	-78	-0-	15	2			N	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
03	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
05	155	N	7	-0-	-148	-0-	7	2			N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-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
01	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	2			N	-0-					-0-
02	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-
03	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			N	-0-					-0-
04	1080	N	1048	-0-	-32	-0-	1048	2			N	-0-					-0-
05	372	N	64	-0-	-308	-0-	64	2			N	-0-					-0-
06	1080	N	-0-	-0-	-1080	-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
01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
02	56	N	3	-0-	-53	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
04	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					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
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
02	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
04	6	N	1	-0-	-5	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
06	5	N	-0-	-0-	-5	-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
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
06	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
01	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-					-0-
03	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-
04	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-
05	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-

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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
02	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
03	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
04	270	N	242	-0-	-28	-0-	242	2			N	-0-					-0-
05	310	N	18	-0-	-292	-0-	18	2			N	-0-					-0-
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
04	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. 110 WELL #: 8 RRCID -> 185014 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH 5261 PERF. 4440 - 5062

01	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					-0-
02	980	N	-0-	-0-	-980	-0-					N	-0-					-0-
03	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			N	-0-					-0-
04	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			N	-0-					-0-
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
06	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 706 RRCID -> 185015 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 6084 PERF. 4590 - 5666

01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					-0-
03	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 703 RRCID -> 185017 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 4580 - 5894

01	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
02	196	N	86	-0-	-110	-0-	86	2			N	-0-					-0-
03	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
04	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
05	93	N	15	-0-	-78	-0-	15	2			N	-0-					-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE 108 WELL #: 5 RRCID -> 185018 COMPL. DATE 07/15/2001 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4187 - 4986

01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	336	N	-0-	-0-	-336	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 609 RRCID -> 185993 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 4634 - 5806

01	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					-0-
02	896	N	142	-0-	-754	-0-	142	2			N	-0-					-0-
03	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			N	-0-					-0-
04	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					-0-
05	155	N	76	-0-	-79	-0-	76	2			N	-0-					-0-
06	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 610 RRCID -> 185994 COMPL. DATE 09/27/2001 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5265 - 5672

01	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
02	252	N	90	-0-	-162	-0-	90	2			N	-0-					-0-
03	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
04	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					-0-
05	93	N	33	-0-	-60	-0-	33	2			N	-0-					-0-
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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
01	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					-0-
02	364	N	1	-0-	-363	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					-0-
04	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					-0-
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
06	390	N	-0-	-0-	-390	-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
01	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
02	224	N	156	-0-	-68	-0-	156	2			N	-0-					-0-
03	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					-0-
04	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					-0-
05	186	N	29	-0-	-157	-0-	29	2			N	-0-					-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-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
01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
03	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
05	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
03	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
04	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
05	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	2			N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-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
01	2776	N	2776	-0-	-0-	-0-	2776	2			N	-0-					-0-
02	392	N	-0-	-0-	-392	-0-					N	-0-					-0-
03	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	2			N	-0-					-0-
04	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2221	2			N	-0-					-0-
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
06	1170	N	-0-	-0-	-1170	-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
01	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					-0-
02	924	N	-0-	-0-	-924	-0-					N	-0-					-0-
03	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			N	-0-					-0-
04	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					-0-

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
01	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
02	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					-0-
03	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					-0-
04	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
05	558	N	11	-0-	-547	-0-	11	2			N	-0-					-0-
06	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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
01	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-					-0-
03	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					-0-
04	120	N	54	-0-	-66	-0-	54	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 611 RRCID -> 247472 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 5497 PERF. 4762 - 5438

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE "4A" WELL #: 405 RRCID -> 247475 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 4888 - 5894

01	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					-0-
02	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-					-0-
03	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					-0-
04	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			N	-0-					-0-
05	806	N	118	-0-	-688	-0-	118	2			N	-0-					-0-
06	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE "3B" WELL #: 2 RRCID -> 247477 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 4947 - 5976

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	364	N	-0-	-0-	-364	-0-					N	-0-					-0-
03	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-

HALLIE BLACK 4B WELL #: 402 RRCID -> 247478 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 6132 PERF. 5050 - 5776

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
04	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 613 RRCID -> 248115 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 6144 PERF. 4716 - 5624

01	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
02	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-
03	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					-0-
04	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					-0-
05	527	N	66	-0-	-461	-0-	66	2			N	-0-					-0-
06	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE 4A WELL #: 406 RRCID -> 248884 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 6103 PERF. 4934 - 5728

01	2852	X	2653	-0-	-199	-0-	2653	2			N	-0-					-0-
02	2576	X	985	-0-	-1591	-0-	985	2			N	-0-					-0-
03	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	3749	2			N	-0-					-0-
04	2580	X	1869	-0-	-711	-0-	1869	2			N	-0-					-0-
05	2666	X	118	-0-	-2548	-0-	118	2			N	-0-					-0-
06	2760	X	-0-	-0-	-2760	-0-					N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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
01	9	N	5	-0-	-4	-0-	5	2			N	-0-					-0-
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
03	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
05	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					-0-
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-					-0-
03	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					-0-
04	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					-0-
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
06	270	N	-0-	-0-	-270	-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
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
02	28	N	27	-0-	-1	-0-	27	2			N	-0-					-0-
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
04	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	11	N	-0-	-0-	-11	-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
01	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			N	-0-					-0-
02	1036	N	556	-0-	-480	-0-	556	2			N	-0-					-0-
03	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			N	-0-					-0-
04	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					-0-
05	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
06	1050	N	-0-	-0-	-1050	-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
01	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			N	-0-					-0-
02	896	N	-0-	-0-	-896	-0-					N	-0-					-0-
03	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2			N	-0-					-0-
04	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-					-0-
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
06	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					-0-

M. K. DANIEL 111A WELL #: 10 RRCID -> 251677 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 4754 - 5510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
02	28	N	2	-0-	-26	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			N	-0-					-0-
04	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					-0-
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
06	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DANIEL, M. K. WELL #: 612 RRCID -> 256034 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 4914 - 5858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RED STAG OPERATING, LLC 697118
MYRTLE MITCHELL 7 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160346 COMPL. DATE 07/15/1995 TOTAL DEPTH 5678 PERF. 5082 - 5138

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/03/2026

MITCHELL 10 WELL #: 1 RRCID -> 160348 COMPL. DATE 07/01/1995 TOTAL DEPTH 6122 PERF. 5064 - 5096

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/04/2026

SILVER OIL & GAS INC. 781880
TENNECO FEE WELL #: 1 RRCID -> 113570 COMPL. DATE 09/01/1984 TOTAL DEPTH 16000 PERF. 4217 - 5664

01	248	N	226	-0-	-22	-0-	226	3			N	-0-					-0-
02	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
03	217	N	133	-0-	-84	-0-	133	3			N	-0-					-0-
04	210	N	141	-0-	-69	-0-	141	3			N	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
*06	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-

TENNECO FEE WELL #: 2 RRCID -> 116047 COMPL. DATE 01/18/1985 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4607 - 5544

01	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-					-0-
02	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-					-0-
03	434	N	295	-0-	-139	-0-	295	3			N	-0-					-0-
04	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					-0-
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-

MEADOWS "8" WELL #: 1 RRCID -> 162619 COMPL. DATE 03/31/1997 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4632 - 5936

01	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
02	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
03	155	N	89	-0-	-66	-0-	89	3			N	-0-					-0-
04	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
*06	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-

DANIEL WELL #: 801 RRCID -> 171314 COMPL. DATE 12/07/1997 TOTAL DEPTH 6138 PERF. 4215 - 5788

01	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3			N	-0-					-0-
02	28	N	3	-0-	-25	-0-	3	3			N	-0-					-0-
03	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
*06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
SILVER OIL & GAS INC. //CONT.// 781880

DANIEL WELL #: 803 RRCID -> 232377 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 4732 - 5804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	150	-0-	-67	-0-	150	3			N	-0-					-0-
02	140	N	139	-0-	-1	-0-	139	3			N	-0-					-0-
03	155	N	72	-0-	-83	-0-	72	3			N	-0-					-0-
04	150	N	60	-0-	-90	-0-	60	3			N	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	37	-0-	-23	-0-	37	3			N	-0-					-0-

DANIEL WELL #: 804 RRCID -> 232379 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4716 - 5756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
04	150	N	84	-0-	-66	-0-	84	3			N	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL WELL #: 805 RRCID -> 232380 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 5997 PERF. 5245 - 5709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
02	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
04	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
*06	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-

TENNECO FEE WELL #: 903 RRCID -> 233668 COMPL. DATE 03/19/2001 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5336 - 5658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	382	-0-	-300	-0-	382	3			N	-0-					-0-
02	364	N	343	-0-	-21	-0-	343	3			N	-0-					-0-
03	403	N	165	-0-	-238	-0-	165	3			N	-0-					-0-
04	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					-0-
05	372	N	18	-0-	-354	-0-	18	3			N	-0-					-0-
*06	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	3			N	-0-					-0-

TENNECO FEE WELL #: 904 RRCID -> 233669 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4710 - 5742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					-0-
02	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					-0-
03	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
04	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					-0-
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
*06	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	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
01	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
06	7	N	NO RPT	-0-	-7	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WOLFCAMP ENERGY, LLC 935660

DANIEL, M. K. WELL #: 1 RRCID -> 157579 COMPL. DATE 01/01/1996 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5061 - 5747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	12	1	1	2	Y	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 3 RRCID -> 159570 COMPL. DATE 07/03/1996 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5133 - 5853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 4 RRCID -> 159573 COMPL. DATE 07/02/1996 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5183 - 5970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	25	N	25	-0-	-0-	-0-	11	1	14	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DANIEL - STATE 2 WELL #: 1 RRCID -> 160490 COMPL. DATE 10/06/1996 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 4848 - 5770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-

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
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-

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
01	123	N	123	-0-	-0-	-0-	76	1	47	2	Y	-0-					-0-
02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	61	1	55	2	Y	-0-					-0-
03	23	N	23	-0-	-0-	-0-	4	1	19	2	Y	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
05	124	N	1	-0-	-123	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					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
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	23	1	21	2	Y	-0-					-0-
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WOLFCAMP ENERGY, LLC //CONT.// 935660

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
01	155	N	52	-0-	-103	-0-	32	1	20	2	Y	-0-					-0-
02	739	N	739	-0-	-0-	-0-	388	1	351	2	Y	-0-					-0-
03	122	N	122	-0-	-0-	-0-	21	1	101	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	806	N	110	-0-	-696	-0-	51	1	59	2	Y	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					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
01	217	N	21	-0-	-196	-0-	13	1	8	2	Y	-0-					-0-
02	551	N	551	-0-	-0-	-0-	289	1	262	2	Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	620	N	34	-0-	-586	-0-	15	1	19	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
01	279	N	36	-0-	-243	-0-	22	1	14	2	Y	-0-					-0-
02	795	N	795	-0-	-0-	-0-	417	1	378	2	Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	868	N	90	-0-	-778	-0-	41	1	49	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
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-

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
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	Y	-0-					-0-
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	Y	-0-					-0-
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	5	1	1	2	Y	-0-					-0-
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	4	1	4	2	Y	-0-					-0-
06	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 8 RRCID -> 161129 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4826 - 5798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	186	N	109	-0-	-77	-0-	67	1	42	2	Y	-0-					-0-
02	168	N	109	-0-	-59	-0-	57	1	52	2	Y	-0-					-0-
03	151	N	151	-0-	-0-	-0-	26	1	125	2	Y	-0-					-0-
04	120	N	118	-0-	-2	-0-	117	1	1	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-

MEADOWS-STATE 10 WELL #: 2 RRCID -> 161273 COMPL. DATE 01/10/1997 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4775 - 5646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	734	N	734	-0-	-0-	-0-	455	1	279	2	Y	-0-					-0-
02	473	N	473	-0-	-0-	-0-	248	1	225	2	Y	-0-					-0-
03	180	N	180	-0-	-0-	-0-	31	1	149	2	Y	-0-					-0-
04	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-					-0-
05	527	N	2	-0-	-525	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WOLFCAMP ENERGY, LLC //CONT.// 935660

MEADOWS-STATE 10 WELL #: 3 RRCID -> 161274 COMPL. DATE 01/12/1997 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4754 - 5767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	248	N	27	-0-	-221	-0-	16	1	11	2	Y	-0-					-0-
02	112	N	93	-0-	-19	-0-	48	1	45	2	Y	-0-					-0-
03	212	N	212	-0-	-0-	-0-	37	1	175	2	Y	-0-					-0-
04	222	N	222	-0-	-0-	-0-	220	1	2	2	Y	-0-					-0-
05	93	N	19	-0-	-74	-0-	8	1	11	2	Y	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-

MEADOWS-STATE 10 WELL #: 4 RRCID -> 161275 COMPL. DATE 12/21/1996 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4619 - 5646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	31	-0-	-0-	-0-	19	1	12	2	Y	-0-					-0-
02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	33	1	31	2	Y	-0-					-0-
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

MEADOWS-STATE 10 WELL #: 5 RRCID -> 161570 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5266 - 5783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	36	1	33	2	Y	-0-					-0-
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-

MEADOWS-STATE 10 WELL #: 6 RRCID -> 161633 COMPL. DATE 01/30/1997 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5136 - 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
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-

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
01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	8	1	6	2	Y	-0-					-0-
02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	6	1	7	2	Y	-0-					-0-
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	7	1	33	2	Y	-0-					-0-
04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	157	1	2	2	Y	-0-					-0-
05	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 14 RRCID -> 162042 COMPL. DATE 02/28/1997 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5111 - 5769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MEADOWS-STATE 12 WELL #: 1 RRCID -> 162577 COMPL. DATE 01/18/1997 TOTAL DEPTH 5325 PERF. 4218 - 5005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WOLFCAMP ENERGY, LLC //CONT.// 935660

DANIEL, M. K. WELL #: 13 RRCID -> 163942 COMPL. DATE 07/12/1997 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5198 - 5812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL-STATE 2 WELL #: 6 RRCID -> 163946 COMPL. DATE 07/13/1997 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5498 - 5934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27	N	27	-0-	-0-	-0-	17	1	10	2	N	-0-					-0-
02	526	N	526	-0-	-0-	-0-	276	1	250	2	N	-0-					-0-
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	18	1	87	2	N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	589	N	160	-0-	-429	-0-	74	1	86	2	N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 3 RRCID -> 164285 COMPL. DATE 08/03/1997 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5432 - 6068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	131	-0-	-241	-0-	81	1	50	2	N	-0-					-0-
02	336	N	183	-0-	-153	-0-	96	1	87	2	N	-0-					-0-
03	304	N	304	-0-	-0-	-0-	53	1	251	2	N	-0-					-0-
04	346	N	346	-0-	-0-	-0-	343	1	3	2	N	-0-					-0-
05	273	N	273	-0-	-0-	-0-	126	1	147	2	N	-0-					-0-
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-

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
01	133	X	-0-	-0-	-133	-0-					N	-0-					-0-
02	191	X	191	-0-	-0-	-0-	100	1	91	2	N	-0-					-0-
03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	8	1	38	2	N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	217	N	77	-0-	-140	-0-	35	1	42	2	N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 1 RRCID -> 164288 COMPL. DATE 07/29/1997 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 5223 - 6093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 10 RRCID -> 164559 COMPL. DATE 08/29/1997 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4849 - 5713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A' WELL #: 6 RRCID -> 164779 COMPL. DATE 09/13/1997 TOTAL DEPTH 6264 PERF. 5196 - 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
01	341	N	91	-0-	-250	-0-	56	1	35	2	N	-0-					-0-
02	168	N	86	-0-	-82	-0-	45	1	41	2	N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	46	1	54	2	N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WOLFCAMP ENERGY, LLC //CONT.// 935660

DANIEL, M. K. "A' WELL #: 4 RRCID -> 164780 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 5192 - 6025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
02	327	N	327	-0-	-0-	-0-	172	1	155	2	N	-0-					-0-
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	17	1	80	2	N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	372	N	89	-0-	-283	-0-	41	1	48	2	N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 15 RRCID -> 165205 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5215 - 5979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	47	N	47	-0-	-0-	-0-	22	1	25	2	N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. A WELL #: 15 RRCID -> 165402 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 4943 - 6108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	5	1	7	2	N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	20	N	20	-0-	-0-	-0-	9	1	11	2	N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WOLFCAMP ENERGY, LLC //CONT.// 935660

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1172 RRCID -> 166706 COMPL. DATE 01/12/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4109 - 4744

01	290 N	290	-0-	-0-	-0-	179	1	111	2	N	-0-					-0-
02	240 N	240	-0-	-0-	-0-	126	1	114	2	N	-0-					-0-
03	53 N	53	-0-	-0-	-0-	9	1	44	2	N	-0-					-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	93 N	2	-0-	-91	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. A WELL #: 9 RRCID -> 167019 COMPL. DATE 12/14/1997 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4728 - 6153

01	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
02	478 N	478	-0-	-0-	-0-	251	1	227	2	N	-0-					-0-
03	133 N	133	-0-	-0-	-0-	23	1	110	2	N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	527 N	143	-0-	-384	-0-	66	1	77	2	N	-0-					-0-
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 17 RRCID -> 168126 COMPL. DATE 10/18/1997 TOTAL DEPTH 6484 PERF. 5036 - 6102

01	155 N	121	-0-	-34	-0-	75	1	46	2	N	-0-					198
02	168 N	134	-0-	-34	-0-	70	1	64	2	N	-0-					198
03	154 N	154	-0-	-0-	-0-	27	1	127	2	N	-0-					198
04	155 N	155	-0-	-0-	-0-	154	1	1	2	N	-0-					198
05	155 N	150	-0-	-5	-0-	69	1	81	2	N	-0-					198
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					198

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 14 RRCID -> 168128 COMPL. DATE 04/20/1998 TOTAL DEPTH 6335 PERF. 5060 - 5190

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 23 RRCID -> 168280 COMPL. DATE 12/11/1997 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 5076 - 6168

01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1181 RRCID -> 168658 COMPL. DATE 05/09/1998 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4360 - 5145

01	521 N	521	-0-	-0-	-0-	323	1	198	2	N	-0-					-0-
02	328 N	328	-0-	-0-	-0-	172	1	156	2	N	-0-					-0-
03	49 N	49	-0-	-0-	-0-	8	1	41	2	N	-0-					-0-
04	510 N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
05	372 N	1	-0-	-371	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WOLFCAMP ENERGY, LLC //CONT.// 935660
MEADOWS WELL #: 1102 RRCID -> 169107 COMPL. DATE 05/03/1998 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5242 - 5591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	200	N	200	-0-	-0-	-0-	124	1	76	2	N	-0-					-0-
02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	36	1	33	2	N	-0-					-0-
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	6	1	33	2	N	-0-					-0-
04	180	N	45	-0-	-135	-0-	45	1			N	-0-					-0-
05	62	N	9	-0-	-53	-0-	4	1	5	2	N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 21R RRCID -> 169113 COMPL. DATE 01/12/1998 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 5654 - 5825

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1183 RRCID -> 169832 COMPL. DATE 07/11/1998 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4412 - 4662

01	696	N	696	-0-	-0-	-0-	431	1	265	2	N	-0-					-0-
02	381	N	381	-0-	-0-	-0-	199	1	182	2	N	-0-					-0-
03	60	N	60	-0-	-0-	-0-	10	1	50	2	N	-0-					-0-
04	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 7 RRCID -> 169922 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4915 - 5243

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	48	1	44	2	N	-0-					-0-
03	111	N	111	-0-	-0-	-0-	19	1	92	2	N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	58	1	69	2	N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 18 RRCID -> 169923 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4762 - 5468

01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	81	N	81	-0-	-0-	-0-	42	1	39	2	N	-0-					-0-
03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	17	1	79	2	N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	93	N	41	-0-	-52	-0-	19	1	22	2	N	-0-					-0-
*06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 25 RRCID -> 169924 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4924 - 4939

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	47	1	42	2	N	-0-					-0-
03	89	N	89	-0-	-0-	-0-	15	1	74	2	N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	171	N	171	-0-	-0-	-0-	79	1	92	2	N	-0-					-0-
*06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 16 RRCID -> 169926 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4947 - 5236

01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	53	1	48	2	N	-0-					-0-
03	111	N	111	-0-	-0-	-0-	19	1	92	2	N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	57	1	68	2	N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WOLFCAMP ENERGY, LLC //CONT.// 935660

DANIEL, M. K. WELL #: 27 RRCID -> 169927 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4297 - 4733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	141	N	141	-0-	-0-	-0-	65	1	76	2	N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 8 RRCID -> 170647 COMPL. DATE 08/28/1998 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4648 - 5309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	109	N	109	-0-	-0-	-0-	57	1	52	2	N	-0-					-0-
03	142	N	142	-0-	-0-	-0-	25	1	117	2	N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	144	N	144	-0-	-0-	-0-	66	1	78	2	N	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1184 RRCID -> 171115 COMPL. DATE 10/02/1998 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 4198 - 4955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	168	N	168	-0-	-0-	-0-	104	1	64	2	N	-0-					-0-
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	46	1	42	2	N	-0-					-0-
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	2	N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	93	N	1	-0-	-92	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*06	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1186 RRCID -> 173132 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 5272 PERF. 4588 - 4859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	130	N	130	-0-	-0-	-0-	80	1	50	2	N	-0-					-0-
02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	91	1	84	2	N	-0-					-0-
03	58	N	58	-0-	-0-	-0-	10	1	48	2	N	-0-					-0-
04	90	N	45	-0-	-45	-0-	44	1	1	2	N	-0-					-0-
05	93	N	16	-0-	-77	-0-	7	1	9	2	N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 21 RRCID -> 173133 COMPL. DATE 05/09/1999 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4683 - 5278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	279	N	91	-0-	-188	-0-	56	1	35	2	N	-0-					-0-
02	196	N	78	-0-	-118	-0-	41	1	37	2	N	-0-					-0-
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	22	1	103	2	N	-0-					-0-
04	191	N	191	-0-	-0-	-0-	189	1	2	2	N	-0-					-0-
05	133	N	133	-0-	-0-	-0-	61	1	72	2	N	-0-					-0-
*06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1103 RRCID -> 173134 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4460 - 5331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	179	N	179	-0-	-0-	-0-	111	1	68	2	N	-0-					-0-
02	166	N	166	-0-	-0-	-0-	87	1	79	2	N	-0-					-0-
03	30	N	30	-0-	-0-	-0-	5	1	25	2	N	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
*06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WOLFCAMP ENERGY, LLC //CONT.// 935660

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 20 RRCID -> 173135 COMPL. DATE 05/06/1999 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 4782 - 5001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	81	N	81	-0-	-0-	-0-	37	1	44	2	N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 17 RRCID -> 173136 COMPL. DATE 05/09/1999 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4952 - 5452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155	N	10	-0-	-145	-0-	6	1	4	2	N	-0-					-0-
02	14	N	8	-0-	-6	-0-	4	1	4	2	N	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
05	19	N	19	-0-	-0-	-0-	8	1	11	2	N	-0-					-0-
*06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-

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
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	132	N	132	-0-	-0-	-0-	69	1	63	2	N	-0-					-0-
03	22	N	22	-0-	-0-	-0-	3	1	19	2	N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	N	-0-					-0-
05	124	N	5	-0-	-119	-0-	2	1	3	2	N	-0-					-0-
*06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 5 RRCID -> 177345 COMPL. DATE 04/29/2000 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4804 - 5412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	227	N	227	-0-	-0-	-0-	119	1	108	2	N	-0-					-0-
03	80	N	80	-0-	-0-	-0-	14	1	66	2	N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	248	N	119	-0-	-129	-0-	55	1	64	2	N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 29 RRCID -> 177475 COMPL. DATE 04/21/2000 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4880 - 5330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	217	N	138	-0-	-79	-0-	85	1	53	2	N	-0-					-0-
02	196	N	135	-0-	-61	-0-	71	1	64	2	N	-0-					-0-
03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	33	1	154	2	N	-0-					-0-
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	208	1	2	2	N	-0-					-0-
05	155	N	146	-0-	-9	-0-	67	1	79	2	N	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1174 RRCID -> 177476 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4150 - 4918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	743	N	743	-0-	-0-	-0-	460	1	283	2	N	-0-					-0-
02	521	N	521	-0-	-0-	-0-	273	1	248	2	N	-0-					-0-
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	17	1	84	2	N	-0-					-0-
04	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-
05	589	N	1	-0-	-588	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 30 RRCID -> 179023 COMPL. DATE 09/10/2000 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4728 - 5346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	120	N	120	-0-	-0-	-0-	55	1	65	2	N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WOLFCAMP ENERGY, LLC //CONT.// 935660

MEADOWS WELL #: 1175 RRCID -> 179294 COMPL. DATE 09/26/2000 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4446 - 5226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
02	909	N	909	-0-	-0-	-0-	477	1	432	2	N	-0-					-0-
03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	22	1	104	2	N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL STATE "2" WELL #: 7 RRCID -> 179614 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4894 - 5724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	N	51	-0-	-11	-0-	31	1	20	2	N	-0-					-0-
02	477	N	477	-0-	-0-	-0-	250	1	227	2	N	-0-					-0-
03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	23	1	108	2	N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	527	N	128	-0-	-399	-0-	59	1	69	2	N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-

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
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	165	N	165	-0-	-0-	-0-	76	1	89	2	N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	176	N	176	-0-	-0-	-0-	92	1	84	2	N	-0-					-0-
03	22	N	22	-0-	-0-	-0-	3	1	19	2	N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	155	N	1	-0-	-154	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	133	N	133	-0-	-0-	-0-	82	1	51	2	N	-0-					-0-
02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	59	1	54	2	N	-0-					-0-
03	89	N	89	-0-	-0-	-0-	15	1	74	2	N	-0-					-0-
04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	77	1	1	2	N	-0-					-0-
05	62	N	52	-0-	-10	-0-	24	1	28	2	N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					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
01	93	N	1	-0-	-92	-0-	1	1			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	4	1	1	2	N	-0-					-0-
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	32	1	37	2	N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WOLFCAMP ENERGY, LLC //CONT.// 935660

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
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	228	N	228	-0-	-0-	-0-	105	1	123	2	N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 26 RRCID -> 182998 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 5711 - 6372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	45	1	53	2	N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 25 RRCID -> 182999 COMPL. DATE 05/19/2001 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4730 - 5615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
02	660	N	660	-0-	-0-	-0-	346	1	314	2	N	-0-					-0-
03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	19	1	93	2	N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	744	N	317	-0-	-427	-0-	146	1	171	2	N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 24 RRCID -> 183065 COMPL. DATE 03/13/2001 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 4826 - 5429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	42	N	42	-0-	-0-	-0-	26	1	16	2	N	-0-					-0-
02	56	N	30	-0-	-26	-0-	16	1	14	2	N	-0-					-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	19	-0-	-12	-0-	8	1	11	2	N	-0-					-0-
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1176 RRCID -> 183915 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4460 - 5214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	669	N	669	-0-	-0-	-0-	415	1	254	2	N	-0-					-0-
02	464	N	464	-0-	-0-	-0-	243	1	221	2	N	-0-					-0-
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	13	1	65	2	N	-0-					-0-
04	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 27 RRCID -> 184407 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 5586 - 6068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 32 RRCID -> 184776 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5372 - 6094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155	N	27	-0-	-128	-0-	17	1	10	2	N	-0-					-0-
02	519	N	519	-0-	-0-	-0-	272	1	247	2	N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	589	N	37	-0-	-552	-0-	17	1	20	2	N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WOLFCAMP ENERGY, LLC //CONT.// 935660

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
01	434	N	249	-0-	-185	-0-	154	1	95	2	N	-0-					-0-
02	392	N	249	-0-	-143	-0-	130	1	119	2	N	-0-					-0-
03	350	N	350	-0-	-0-	-0-	61	1	289	2	N	-0-					-0-
04	418	N	418	-0-	-0-	-0-	414	1	4	2	N	-0-					-0-
05	323	N	323	-0-	-0-	-0-	149	1	174	2	N	-0-					-0-
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 31 RRCID -> 184932 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4632 - 5567

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1106 RRCID -> 185983 COMPL. DATE 10/09/2001 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4468 - 5025

01	501	N	501	-0-	-0-	-0-	310	1	191	2	N	-0-					-0-
02	261	N	261	-0-	-0-	-0-	137	1	124	2	N	-0-					-0-
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	7	1	37	2	N	-0-					-0-
04	480	N	1	-0-	-479	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	279	N	4	-0-	-275	-0-	1	1	3	2	N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 35 RRCID -> 187713 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4820 - 5494

01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	484	N	484	-0-	-0-	-0-	223	1	261	2	N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 36 RRCID -> 187714 COMPL. DATE 01/13/2002 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4592 - 5494

01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	46	N	46	-0-	-0-	-0-	21	1	25	2	N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1173 RRCID -> 189039 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 5275 PERF. 4578 - 5040

01	461	N	461	-0-	-0-	-0-	286	1	175	2	N	-0-					-0-
02	274	N	274	-0-	-0-	-0-	144	1	130	2	N	-0-					-0-
03	52	N	52	-0-	-0-	-0-	9	1	43	2	N	-0-					-0-
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
05	310	N	1	-0-	-309	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1182R RRCID -> 191348 COMPL. DATE 07/13/2002 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4848 - 4877

01	829	N	829	-0-	-0-	-0-	514	1	315	2	N	-0-					-0-
02	657	N	657	-0-	-0-	-0-	345	1	312	2	N	-0-					-0-
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	16	1	79	2	N	-0-					-0-
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
05	496	N	2	-0-	-494	-0-	1	1	1	2	N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WOLFCAMP ENERGY, LLC //CONT.// 935660

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
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	238	N	238	-0-	-0-	-0-	125	1	113	2	N	-0-					-0-
03	30	N	30	-0-	-0-	-0-	5	1	25	2	N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	155	N	18	-0-	-137	-0-	8	1	10	2	N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					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
01	31	N	2	-0-	-29	-0-	1	1	1	2	N	-0-					-0-
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	60	1	55	2	N	-0-					-0-
03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	3	1	14	2	N	-0-					-0-
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					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
01	93	N	2	-0-	-91	-0-	1	1	1	2	N	-0-					-0-
02	128	N	128	-0-	-0-	-0-	67	1	61	2	N	-0-					-0-
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	6	1	29	2	N	-0-					-0-
04	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	233	N	233	-0-	-0-	-0-	107	1	126	2	N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					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
01	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	3	1	1	2	N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
02	73	N	73	-0-	-0-	-0-	38	1	35	2	N	-0-					-0-
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	9	1	1	2	N	-0-					-0-
05	93	N	19	-0-	-74	-0-	9	1	10	2	N	-0-					-0-
06	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-

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
01	293	N	293	-0-	-0-	-0-	181	1	112	2	N	-0-					-0-
02	224	N	224	-0-	-0-	-0-	117	1	107	2	N	-0-					-0-
03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	7	1	36	2	N	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WOLFCAMP ENERGY, LLC //CONT.// 935660
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
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
02	151	N	151	-0-	-0-	-0-	79	1	72	2	N	-0-					-0-
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	2	N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	155	N	1	-0-	-154	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					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
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					188
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188

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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SNAKEBITE (ELLENBURGER) //CONT.// 84392 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FOUR SQUARE RANCH WELL #: 10 RRCID -> 205608 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 6761 PERF. 6962 - 11644

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RICHARDSON WELL #: 2 RRCID -> 205641 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 6874 - 8396

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 6 RRCID -> 206726 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6588 - 6682

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 11 RRCID -> 208095 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6642 - 6866

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HUNT WELL #: 1 RRCID -> 208917 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 6889 PERF. 6050 - 9620

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HUNT WELL #: 4402 RRCID -> 212535 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6720 - 6948

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 13T RRCID -> 214352 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6628 - 6791

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SNAKEBITE (ELLENBURGER) //CONT.// 84392 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FOUR SQUARE RANCH WELL #: 17H RRCID -> 226535 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 6788 PERF. 7157 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 19H RRCID -> 243038 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6681 - 6815

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 23H RRCID -> 244789 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 6785 - 8700

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UPP OPERATING, LLC 875310
FOUR SQUARE RANCH WELL #: 0061EH RRCID -> 157235 COMPL. DATE 09/09/1995 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 7705 - 9859

01	1054	N	1040	-0-	-14	-0-	1040	3			Y	-0-					-0-
02	952	N	829	-0-	-123	-0-	829	3			Y	-0-					-0-
03	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					-0-
04	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					Y	-0-					-0-
05	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 0071HR RRCID -> 157992 COMPL. DATE 02/03/1996 TOTAL DEPTH 9768 PERF. 6996 - 9768

01	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	2632	3			Y	-0-					-0-
02	2296	N	2039	-0-	-257	-0-	2039	3			Y	-0-					-0-
03	2480	N	-0-	-0-	-2480	-0-					Y	-0-					-0-
04	2520	N	-0-	-0-	-2520	-0-					Y	-0-					-0-
05	2263	N	-0-	-0-	-2263	-0-					Y	-0-					-0-
06	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 #: 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
01	2511	X	2050	-0-	-461	-0-	2050	3			Y	-0-					-0-
02	2268	X	1192	-0-	-1076	-0-	1192	3			Y	-0-					-0-
03	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					Y	-0-					-0-
04	2370	X	-0-	-0-	-2370	-0-					Y	-0-					-0-
05	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-					Y	-0-					-0-
06	1980	X	NO RPT	-0-	-1980	-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
01	6851	X	6396	-0-	-455	-0-	6396	3			Y	-0-					-0-
02	6188	X	5386	-0-	-802	-0-	5386	3			Y	-0-					-0-
03	6758	X	-0-	-0-	-6758	-0-					Y	-0-					-0-
04	6480	X	-0-	-0-	-6480	-0-					Y	-0-					-0-
05	6510	X	-0-	-0-	-6510	-0-					Y	-0-					-0-
06	6180	X	NO RPT	-0-	-6180	-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
01	7471	X	5667	-0-	-1804	-0-	5667	3			Y	-0-					-0-
02	6748	X	4911	-0-	-1837	-0-	4911	3			Y	-0-					-0-
03	5890	X	-0-	-0-	-5890	-0-					Y	-0-					-0-
04	5700	X	53	-0-	-5647	-0-	53	3			Y	-0-					-0-
05	5673	X	-0-	-0-	-5673	-0-					Y	-0-					-0-
06	5490	X	NO RPT	-0-	-5490	-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
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	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
01	1891	N	1859	-0-	-32	-0-	1859	3			N	-0-					-0-
02	1652	N	1486	-0-	-166	-0-	1486	3			N	-0-					-0-
03	1829	N	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					-0-
04	1800	N	-0-	-0-	-1800	-0-					N	-0-					-0-
05	1643	N	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	775	N	302	-0-	-473	-0-	302	3			Y	-0-					-0-
02	588	N	12	-0-	-576	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
03	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
05	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SNAKEBITE (ELLENBURGER) //CONT.// 84392 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
FOUR SQUARE RANCH WELL #: 75E RRCID -> 204208 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6662 - 6694

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	4	-0-	4	4	4	3			Y	-0-					-0-
04	14B DENY	1	-0-	1	5	1	3			Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5					Y	NO RPT					-0-

FOUR SQUARE RANCH "A" WELL #: 0544E RRCID -> 219942 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6626 - 6698

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	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOMERSET 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

01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBINSON, WINFRED WELL #: 1 RRCID -> 192391 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 615 PERF. 550 - 615

01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPAULDING (WILCOX SLICK) 84971 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, 102824
WHITFIELD-MARTIN GU WELL #: 2 RRCID -> 198806 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 8938 PERF. 8720 - 8730

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	145	-0-	145	145	47	1	98	2	N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	145					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	145					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	145					N	-0-					-0-

SPAULDING (WILCOX SLICK) //CONT.// 84971 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
WHITFIELD-MARTIN GU WELL #: 1 RRCID -> 198809 COMPL. DATE 05/18/2003 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8706 - 8722

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	25	-0-	25	25	9	1	16	2	N	-0-			-0-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STOCKDALE (CARRIZO) 86217 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WILSON
P.S.N. PETROLEUM, INC. 631524
REAMS, WAYNE WELL #: 2 RRCID -> 085933 COMPL. DATE 12/13/1979 TOTAL DEPTH 452 PERF. 445 - 452

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STOREY (4400) 86357 228 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
VT STOREY, H.D. WELL #: 4U RRCID -> 299349 COMPL. DATE 01/24/2025 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 4419 - 4474

01	65 N	65	-0-	-0-	-0-	21	1	44	2	N	-0-			-0-
02	103 N	103	-0-	-0-	-0-	63	1	40	2	N	-0-			-0-
03	66 N	66	-0-	-0-	-0-	28	1	38	2	N	-0-			-0-
04	62 N	62	-0-	-0-	-0-	35	1	27	2	N	-0-			-0-
05	124 N	31	-0-	-93	-0-	27	1	4	2	N	-0-			-0-
06	60 N	34	-0-	-26	-0-	5	1	29	2	N	-0-			-0-

STOREY (4470) 86357 304 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
VT STOREY, H. D. WELL #: 3 RRCID -> 050840 COMPL. DATE 07/31/1984 TOTAL DEPTH 5565 PERF. 4540 - 4560

01	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STOREY (4900) 86357 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
VT STOREY, H. D. WELL #: 5U RRCID -> 051836 COMPL. DATE 02/27/2025 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4887 - 5052

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3038 #	118	-0-	-2920	-0-	37	1	81	2	N	-0-			15
02	2744 #	65	-0-	-2679	-0-	39	1	26	2	N	-0-			15
03	1054 #	60	-0-	-994	-0-	26	1	34	2	N	-0-			15
04	330 #	55	-0-	-275	-0-	31	1	24	2	N	-0-			15
05	341 #	21	-0-	-320	-0-	18	1	3	2	N	-0-			15
*06	120 #	30	-0-	-90	-0-	5	1	25	2	N	-0-			15

STUART CITY (EDWARDS LIME) 86792 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC 103575
GUTIERREZ, R. M. WELL #: 2 RRCID -> 144751 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10119 - 10198

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STOCKTON WELL #: 1A RRCID -> 147970 COMPL. DATE 12/01/1993 TOTAL DEPTH 10290 PERF.10078 - 10242

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
PXP MARTIN, ALBERT WELL #: 1 RRCID -> 000480 COMPL. DATE 02/02/1954 TOTAL DEPTH 11019 PERF.10092 - 10120

01	26 N	26	-0-	-0-	-0-	11	1	15	2	Y	-0-			-0-
02	28 N	5	-0-	-23	-0-	2	1	3	2	Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	30 N	3	-0-	-27	-0-	3	2			Y	-0-			-0-
05	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PETTY, O. S. -A- WELL #: 1 RRCID -> 000481 COMPL. DATE 04/18/1988 TOTAL DEPTH N/A PERF.10126 - 10270

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	55	-0-	55	55	55	1			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	50	-0-	50	105	50	1			N	-0-			-0-

PXP PETTY, O. S. -B- WELL #: 2 RRCID -> 000482 COMPL. DATE 09/15/1954 TOTAL DEPTH 10224 PERF. 9981 - 10225

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	57	-0-	57	57	57	1			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	50	-0-	50	107	50	1			N	-0-			-0-

STUART CITY (EDWARDS LIME) //CONT.// 86792 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

PXP PETTY, O. S. -A- WELL #: 4 RRCID -> 000483 COMPL. DATE 09/15/1954 TOTAL DEPTH 10224 PERF. 9971 - 10224

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	60	-0-	60	60	60	2			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	50	-0-	50	110	19	1	31	2	Y	-0-					-0-

PXP MARTIN, ALBERT WELL #: 1 RRCID -> 000487 COMPL. DATE 10/18/1958 TOTAL DEPTH 10232 PERF.10010 - 10216

01	8 N	1	-0-	-7	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
02	23 N	23	-0-	-0-	-0-	10	1	13	2	Y	-0-					-0-
03	17 N	17	-0-	-0-	-0-	5	1	12	2	Y	-0-					-0-
04	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
05	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
06	52 N	52	-0-	-0-	-0-	20	1	32	2	Y	-0-					-0-

PXP PETTY, O.S. WELL #: 1 RRCID -> 000488 COMPL. DATE 12/05/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF.10104 - 10184

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	50 X	50	-0-	-0-	-0-	50	1			N	-0-					-0-
06	50 X	50	-0-	-0-	-0-	50	1			N	-0-					-0-

KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 067607 COMPL. DATE 05/11/1977 TOTAL DEPTH 10508 PERF. 4497 - 4610

01	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-
02	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					-0-
03	959 N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-					-0-
04	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	41	1	1266	2	N	-0-					-0-
05	2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	2174	2			N	-0-					-0-
06	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	10	1	1209	2	N	-0-					-0-

KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 068801 COMPL. DATE 09/29/1976 TOTAL DEPTH 11000 PERF. N/A

01	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
02	28 N	1	-0-	-27	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
04	19 N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	N	-0-					-0-
05	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
06	120 N	5	-0-	-115	-0-	5	2			N	-0-					-0-

VT ALDERMAN, EZRA WELL #: 1 RRCID -> 070702 COMPL. DATE 12/04/1976 TOTAL DEPTH 10414 PERF. 9917 - 10124

01	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-

KILLAM 299 WELL #: 1 RRCID -> 152136 COMPL. DATE 04/24/1997 TOTAL DEPTH 10249 PERF. 9868 - 10206

01	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-
02	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-
03	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
04	330 N	187	-0-	-143	-0-	6	1	181	2	N	-0-					-0-
05	434 N	422	-0-	-12	-0-	422	2			N	-0-					-0-
06	387 N	387	-0-	-0-	-0-	3	1	384	2	N	-0-					-0-

STUART CITY (EDWARDS LIME) //CONT.// 86792 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

CRISP WELL #: 3 RRCID -> 163067 COMPL. DATE 04/29/1997 TOTAL DEPTH 10267 PERF. 9993 - 10100

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PXP MARTIN WELL #: 1H RRCID -> 188937 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.10111 - 12758

01	893	N	893	-0-	-0-	-0-	366	1	527	2	Y	-0-				-0-
02	728	N	502	-0-	-226	-0-	220	1	282	2	Y	-0-				-0-
03	339	N	339	-0-	-0-	-0-	91	1	248	2	Y	-0-				-0-
04	3000	N	3422	-0-	422	422	3422	2			Y	-0-				-0-
05	2479	N	2057	-0-	-422	-0-	2057	2			Y	-0-				-0-
06	897	N	897	-0-	-0-	-0-	348	1	549	2	Y	-0-				-0-

PXP HILL, JOE WELL #: 2 RRCID -> 193360 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10040 - 10260

01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-				-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-				-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	1			N	-0-				-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-				-0-
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			N	-0-				-0-

PETTY RANCH WELL #: 1H RRCID -> 212087 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 10181 PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT		55	-0-	55	55	55	1			N	-0-				-0-
06	14B2 EXT		50	-0-	50	105	50	1			N	-0-				-0-

KILLAM-GONZALEZ 299 GU WELL #: 1H RRCID -> 225718 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 10523 PERF.10087 - 11477

01	1209	N	817	-0-	-392	-0-	817	2			N	-0-				-0-
02	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			N	-0-				-0-
03	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-				-0-
04	780	N	721	-0-	-59	-0-	22	1	699	2	N	-0-				-0-
05	1209	N	1199	-0-	-10	-0-	1199	2			N	-0-				-0-
06	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	8	1	1046	2	N	-0-				-0-

KILLAM-GONZALEZ 299 WELL #: 15 RRCID -> 242024 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 10283 PERF. 9956 - 10004

01	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			Y	-0-				-0-
02	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			Y	-0-				-0-
03	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			Y	-0-				-0-
04	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-				-0-
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-				-0-
06	360	N	5	-0-	-355	-0-	5	2			Y	-0-				-0-

VT ALDERMAN, EZRA 113 WELL #: 1 RRCID -> 246173 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9974 - 10061

01	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	583	1	483	2	N	-0-				2
02	798	N	798	-0-	-0-	-0-	724	1	74	2	N	-0-				2
03	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	1			N	-0-				2
04	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	1			N	-0-				2
05	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	1			N	-0-				2
06	898	N	898	-0-	-0-	-0-	892	1	6	9	N	5				7

STUART CITY (EDWARDS LIME) //CONT.// 86792 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
KILLAM-GONZALEZ 299 WELL #: 16 RRCID -> 249657 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 10164 PERF. 9940 - 10051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			Y	-0-			-0-
02	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			Y	-0-			-0-
03	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			Y	-0-			-0-
04	870	N	671	-0-	-199	-0-	21	1	650	2	Y	-0-			-0-
05	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			Y	-0-			-0-
06	870	N	702	-0-	-168	-0-	6	1	696	2	Y	-0-			-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
APPLING WELL #: 1 RRCID -> 129473 COMPL. DATE 09/12/1988 TOTAL DEPTH 10270 PERF.10066 - 10152

01	1684	X	1684	-0-	-0-	-0-	1684	2			N	-0-			-0-
02	2520	N	926	-0-	-1594	-0-	926	2			N	-0-			-0-
03	3100	X	1760	-0-	-1340	-0-	1760	2			N	-0-			-0-
04	3000	X	1237	-0-	-1763	-0-	1237	2			N	-0-			-0-
*05	3100	X	1671	-0-	-1429	-0-	1671	2			N	-0-			-0-
06	1620	X	1263	-0-	-357	-0-	1263	2			N	-0-			-0-

APPLING WELL #: 2 RRCID -> 130985 COMPL. DATE 05/30/1989 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10066 - 10256

01	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	2888	2			N	-0-			-0-
02	2604	X	1544	-0-	-1060	-0-	1544	2			N	-0-			-0-
03	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	3056	2			N	-0-			-0-
04	2790	X	2351	-0-	-439	-0-	2351	2			N	-0-			-0-
*05	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	3011	2			N	-0-			-0-
06	2790	X	2400	-0-	-390	-0-	2400	2			N	-0-			-0-

APPLING WELL #: 3 RRCID -> 133551 COMPL. DATE 12/15/1989 TOTAL DEPTH 10347 PERF.10088 - 10247

01	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			N	-0-			-0-
02	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-			-0-
03	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			N	-0-			-0-
04	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-			-0-
*05	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			N	-0-			-0-
06	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-			-0-

REEVES WELL #: 1 RRCID -> 140193 COMPL. DATE 11/11/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10052 - 10186

01	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-			-0-
02	1624	N	926	-0-	-698	-0-	926	2			N	-0-			-0-
03	1643	N	566	-0-	-1077	-0-	566	2			N	-0-			-0-
04	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			N	-0-			-0-
*05	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-			-0-
06	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			N	-0-			-0-

REEVES "A" WELL #: 2 RRCID -> 140196 COMPL. DATE 12/02/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10010 - 10096

01	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	2			N	-0-			-0-
02	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	2			N	-0-			-0-
03	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			N	-0-			-0-
04	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2104	2			N	-0-			-0-
*05	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			N	-0-			-0-
06	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	2			N	-0-			-0-

STUART CITY (EDWARDS LIME) //CONT.// 86792 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327

PRYOR WELL #: 2 RRCID -> 143921 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10102 - 10193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-					-0-
02	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	2			N	-0-					-0-
03	1581	N	1358	-0-	-223	-0-	1358	2			N	-0-					-0-
04	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			N	-0-					-0-
*05	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	2			N	-0-					-0-
06	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			N	-0-					-0-

PRYOR WELL #: 3 RRCID -> 147056 COMPL. DATE 10/07/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10051 - 10217

01	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					-0-
02	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-					-0-
03	961	N	906	-0-	-55	-0-	906	2			N	-0-					-0-
04	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					-0-
*05	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			N	-0-					-0-
06	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					-0-

REEVES WELL #: 3 RRCID -> 152753 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10124 - 10263

01	2734	N	2045	-0-	-689	-0-	2045	2			N	-0-					-0-
02	2520	X	2059	-0-	-461	-0-	2059	2			N	-0-					-0-
03	2790	X	1358	-0-	-1432	-0-	1358	2			N	-0-					-0-
04	2722	X	2722	-0-	-0-	-0-	2722	2			N	-0-					-0-
*05	2790	X	1630	-0-	-1160	-0-	1630	2			N	-0-					-0-
06	2779	X	2779	-0-	-0-	-0-	2779	2			N	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PETROVYBE OPCO LLC 101779

GUTIERREZ D WELL #: 3 RRCID -> 112227 COMPL. DATE 07/15/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7501 - 7520

01	507	N	507	-0-	-0-	-0-	35	1	472	2	Y	-0-					7
02	336	N	-0-	-0-	-336	-0-					Y	-0-					7
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					8
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	4	1	11	2	Y	-0-					8
*06	238	N	238	-0-	-0-	-0-	99	1	139	2	Y	-0-					8

GUTIERREZ E WELL #: 2 RRCID -> 112228 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7524 - 7562

01	93	N	93	-0-	-0-	-0-	4	1	47	2	Y	38					38
							42	9									
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-					38
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	4	1	10	2	Y	-0-					38
*06	224	N	224	-0-	-0-	-0-	93	1	131	2	Y	-0-					38

WINSLOW, O. H. WELL #: 1 RRCID -> 112230 COMPL. DATE 07/15/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7527 - 7554

01	93	N	10	-0-	-83	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	28					28
05	23	N	23	-0-	-0-	-0-	6	1	17	2	Y	-0-					28
*06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	55	1	78	2	Y	-0-	26	1			2

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PETROVYBE OPCO LLC //CONT.// 101779
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
01	328	N	328	-0-	-0-	-0-	23	1	305	2	N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	1240	N	299	-0-	-941	-0-	21	1	278	2	Y	-0-					-0-
02	476	N	-0-	-0-	-476	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	22	N	22	-0-	-0-	-0-	6	1	16	2	Y	-0-					-0-
*06	209	N	209	-0-	-0-	-0-	87	1	122	2	Y	-0-					-0-

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
01	222	N	222	-0-	-0-	-0-	14	1	194	2	Y	13					13
							14	9									
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	20	14	1			19
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	2	Y	-0-					19
*06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	25	1	36	2	Y	-0-					19

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
01	217	N	9	-0-	-208	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	10	1	28	2	Y	-0-					-0-
*06	884	N	884	-0-	-0-	-0-	367	1	517	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
01	421	N	421	-0-	-0-	-0-	29	1	392	2	Y	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					-0-
*06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	13	1	18	2	Y	-0-					-0-

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
01	157	N	157	-0-	-0-	-0-	9	1	128	2	N	18					18
							20	9									
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					18
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	113	N	113	-0-	-0-	-0-	29	1	84	2	N	-0-					18
*06	636	N	636	-0-	-0-	-0-	264	1	372	2	N	-0-					18

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PETROVYBE OPCO LLC //CONT.// 101779
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
01	474	N	474	-0-	-0-	-0-	33	1	441	2	Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					6
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	2	1	5	2	Y	-0-					6
*06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	15	1	21	2	Y	-0-					6

STOCKTON, J.H. WELL #: 2 RRCID -> 187434 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 7479 - 7516

01	310	N	82	-0-	-228	-0-	5	1	68	2	Y	8					8
							9	9									
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					Y	-0-					8
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	17	N	17	-0-	-0-	-0-	4	1	13	2	Y	-0-					8
*06	191	N	191	-0-	-0-	-0-	79	1	112	2	Y	-0-					8

MARTIN, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 187442 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7929 PERF. 7684 - 7734

01	14B	DENY	1077	-0-	1077	1077	74	1	1003	2	Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1077					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1077					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1077					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1077					Y	-0-					-0-
06	1077	N	-0-	-0-	-1077	-0-					Y	-0-					-0-

MARTIN, J. C. WELL #: 1A RRCID -> 187451 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7570 - 7602

01	465	N	49	-0-	-416	-0-	3	1	39	2	Y	6					6
							7	9									
02	392	N	-0-	-0-	-392	-0-					Y	-0-					6
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
05	22	N	22	-0-	-0-	-0-	6	1	16	2	Y	-0-					6
*06	331	N	331	-0-	-0-	-0-	137	1	194	2	Y	-0-					6

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 187454 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7602 - 7650

01	1271	N	437	-0-	-834	-0-	30	1	407	2	Y	-0-					-0-
02	1008	N	-0-	-0-	-1008	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	169	N	169	-0-	-0-	-0-	43	1	126	2	Y	-0-					-0-
*06	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	678	1	954	2	Y	-0-					-0-

MARTIN, J. C. WELL #: 8 RRCID -> 193174 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7429 - 7665

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					17
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PETROVYBE OPCO LLC //CONT.// 101779

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
01	416	N	416	-0-	-0-	-0-	29	1	387	2	Y	-0-					-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	3	1	8	2	Y	-0-					-0-
*06	170	N	170	-0-	-0-	-0-	71	1	99	2	Y	-0-					-0-

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
01	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	80	1	1088	2	Y	-0-					23
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-					23
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	Y	-0-					23
*06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	37	1	53	2	Y	-0-					23

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
01	682	N	106	-0-	-576	-0-	6	1	81	2	Y	17					17
							19	9									
02	532	N	-0-	-0-	-532	-0-					Y	-0-					17
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
05	121	N	121	-0-	-0-	-0-	31	1	90	2	Y	-0-					17
*06	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	484	1	682	2	Y	-0-					17

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
01	289	N	289	-0-	-0-	-0-	18	1	250	2	Y	19					19
							21	9									
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19

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
01	181	N	181	-0-	-0-	-0-	12	1	169	2	Y	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	34	18	1			16
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	3	1	9	2	Y	-0-					16
*06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	29	1	41	2	Y	-0-					16

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
01	1240	N	851	-0-	-389	-0-	59	1	792	2	Y	-0-					7
02	1036	N	-0-	-0-	-1036	-0-					Y	-0-					7
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05	253	N	253	-0-	-0-	-0-	65	1	188	2	Y	-0-					7
*06	3000	N	3906	-0-	906	906	1622	1	2284	2	Y	-0-					7

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PETROVYBE OPCO LLC //CONT.// 101779
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
01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
02	364	N	-0-	-0-	-364	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	18	1	51	2	Y	-0-					-0-
*06	385	N	385	-0-	-0-	-0-	160	1	225	2	Y	-0-					-0-

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
01	186	N	186	-0-	-0-	-0-	12	1	164	2	Y	9					11
							10	9									
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					11
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	Y	-0-					11
*06	74	N	74	-0-	-0-	-0-	31	1	43	2	Y	-0-					11

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
01	14B	DENY	1448	-0-	1448	1448	100	1	1348	2	Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1448					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1448					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1448					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1448					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1448					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
01	503	N	503	-0-	-0-	-0-	33	1	448	2	Y	20					20
							22	9									
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					Y	-0-					20
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	10	1	30	2	Y	-0-					20
*06	224	N	224	-0-	-0-	-0-	93	1	131	2	Y	-0-					20

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
01	1178	N	174	-0-	-1004	-0-	12	1	162	2	Y	-0-					-0-
02	1092	N	-0-	-0-	-1092	-0-					Y	2					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	205	N	205	-0-	-0-	-0-	53	1	152	2	Y	-0-					2
*06	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	818	1	1152	2	Y	-0-					2

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
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	2	1	4	2	N	-0-					-0-
*06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	38	1	53	2	N	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PETROVYBE OPCO LLC //CONT.// 101779
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
01	620	N	267	-0-	-353	-0-	18	1	249	2	Y	-0-					4
02	616	N	-0-	-0-	-616	-0-					Y	-0-					4
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	28	N	28	-0-	-0-	-0-	7	1	21	2	Y	-0-					4
*06	447	N	447	-0-	-0-	-0-	186	1	261	2	Y	-0-					4

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
01	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	74	1	1001	2	Y	5					25
							6	9									
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-					25
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
05	26	N	26	-0-	-0-	-0-	7	1	19	2	Y	-0-					25
*06	248	N	248	-0-	-0-	-0-	103	1	145	2	Y	-0-					25

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
01	713	N	171	-0-	-542	-0-	12	1	159	2	Y	-0-					-0-
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	56	N	56	-0-	-0-	-0-	14	1	42	2	Y	-0-					-0-
*06	316	N	316	-0-	-0-	-0-	131	1	185	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
01	695	N	695	-0-	-0-	-0-	48	1	647	2	Y	-0-					-0-
02	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	163	87	1			76
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
05	84	N	84	-0-	-0-	-0-	22	1	62	2	Y	-0-					76
*06	807	N	807	-0-	-0-	-0-	335	1	472	2	Y	-0-					76

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
01	930	N	716	-0-	-214	-0-	44	1	602	2	Y	64					89
							70	9									
02	728	N	-0-	-0-	-728	-0-					Y	-0-					89
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89
05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	34	1	98	2	Y	-0-					89
*06	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	530	1	747	2	Y	-0-					89

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
01	768	N	768	-0-	-0-	-0-	53	1	715	2	Y	-0-					1
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					1
*06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	6	1	8	2	Y	-0-					1

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PETROVYBE OPCO LLC //CONT.// 101779
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
01	1333	N	993	-0-	-340	-0-	68	1	925	2	Y	-0-					-0-
02	784	N	-0-	-0-	-784	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	27	N	27	-0-	-0-	-0-	7	1	20	2	Y	-0-					-0-
*06	265	N	265	-0-	-0-	-0-	110	1	155	2	Y	-0-					-0-

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
01	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	65	1	874	2	Y	109					111
							120	9									
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111

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
01	1054	N	264	-0-	-790	-0-	18	1	246	2	Y	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	23	N	23	-0-	-0-	-0-	6	1	17	2	Y	-0-					2
*06	227	N	227	-0-	-0-	-0-	94	1	133	2	Y	-0-					2

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
01	981	N	981	-0-	-0-	-0-	68	1	913	2	Y	-0-					-0-
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	56	N	56	-0-	-0-	-0-	14	1	42	2	Y	-0-					-0-
*06	539	N	539	-0-	-0-	-0-	224	1	315	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
01	93	N	13	-0-	-80	-0-	1	1	9	2	Y	3					3
							3	9									
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					3
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	Y	-0-					3
*06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	27	1	38	2	Y	-0-					3

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
01	803	N	803	-0-	-0-	-0-	55	1	748	2	Y	-0-					18
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-					18
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	3	1	10	2	Y	-0-					18
*06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	53	1	74	2	Y	-0-					18

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PETROVYBE OPCO LLC //CONT.// 101779
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
01	651	N	358	-0-	-293	-0-	25	1	333	2	Y	-0-					2
02	588	N	-0-	-0-	-588	-0-					Y	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	60					62
05	175	N	175	-0-	-0-	-0-	45	1	130	2	Y	-0-					62
*06	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	409	1	576	2	Y	28	82	1			8
							31	9									

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
01	372	N	77	-0-	-295	-0-	5	1	72	2	Y	-0-					-0-
02	364	N	-0-	-0-	-364	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	21					21
05	86	N	86	-0-	-0-	-0-	22	1	64	2	Y	-0-					21
*06	605	N	605	-0-	-0-	-0-	202	1	284	2	Y	108	117	1			12
							119	9									

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
01	248	N	161	-0-	-87	-0-	11	1	150	2	Y	-0-					-0-
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	53	N	53	-0-	-0-	-0-	14	1	39	2	Y	-0-					-0-
*06	298	N	298	-0-	-0-	-0-	124	1	174	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
01	855	N	855	-0-	-0-	-0-	57	1	768	2	Y	27					29
							30	9									
02	392	N	-0-	-0-	-392	-0-					Y	-0-					29
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
05	27	N	27	-0-	-0-	-0-	7	1	20	2	Y	-0-					29
*06	416	N	416	-0-	-0-	-0-	173	1	243	2	Y	-0-					29

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
01	803	N	803	-0-	-0-	-0-	55	1	737	2	Y	10					10
							11	9									
02	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	105	50	1			65
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	2	Y	-0-					65
*06	19	N	19	-0-	-0-	-0-	8	1	11	2	Y	-0-					65

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
01	746	N	746	-0-	-0-	-0-	51	1	695	2	Y	-0-					-0-
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	11	1	33	2	Y	-0-					-0-
*06	426	N	426	-0-	-0-	-0-	177	1	249	2	Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PETROVYBE OPCO LLC //CONT.// 101779
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
01	567	N	567	-0-	-0-	-0-	39	1	528	2	Y	-0-					-0-
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	11	1	33	2	Y	-0-					-0-
*06	251	N	251	-0-	-0-	-0-	104	1	147	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
01	434	N	38	-0-	-396	-0-	3	1	35	2	Y	-0-					10
02	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					10
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					12
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	8	1	24	2	Y	-0-					12
*06	507	N	507	-0-	-0-	-0-	211	1	296	2	Y	-0-					12

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
01	335	N	335	-0-	-0-	-0-	23	1	312	2	Y	-0-					-0-
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	4	1	11	2	Y	-0-					-0-
*06	162	N	162	-0-	-0-	-0-	67	1	95	2	Y	-0-					-0-

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
01	394	N	394	-0-	-0-	-0-	27	1	367	2	Y	-0-					-0-
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	26	N	26	-0-	-0-	-0-	7	1	19	2	Y	-0-					-0-
*06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	63	1	89	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
01	1457	N	783	-0-	-674	-0-	54	1	727	2	Y	2					2
							2	9									
02	1036	N	-0-	-0-	-1036	-0-					Y	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					5
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	8	1	23	2	Y	-0-					5
*06	297	N	297	-0-	-0-	-0-	123	1	174	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
01	1333	N	770	-0-	-563	-0-	53	1	713	2	Y	4					4
							4	9									
02	700	N	-0-	-0-	-700	-0-					Y	-0-					4
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	16					20
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	9	1	25	2	Y	-0-					20
*06	323	N	323	-0-	-0-	-0-	134	1	189	2	Y	-0-					20

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PETROVYBE OPCO LLC //CONT.// 101779
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
01	607	N	607	-0-	-0-	-0-	42	1	565	2	Y	-0-					2
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					7
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	Y	-0-					7
*06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	18	1	25	2	Y	-0-					7

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
01	124	N	13	-0-	-111	-0-	7	2	6	9	Y	5					5
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-					5
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	4	1	11	2	Y	-0-					5
*06	147	N	147	-0-	-0-	-0-	61	1	86	2	Y	-0-					5

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
01	3472	X	532	-0-	-2940	-0-	37	1	495	2	Y	-0-					21
02	3248	X	-0-	-0-	-3248	-0-					Y	-0-					21
03	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					Y	-0-					21
04	3480	X	-0-	-0-	-3480	-0-					Y	-0-					21
05	1271	X	106	-0-	-1165	-0-	27	1	79	2	Y	-0-					21
*06	1230	X	1028	-0-	-202	-0-	427	1	601	2	Y	-0-					21

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
01	903	N	903	-0-	-0-	-0-	62	1	835	2	Y	5					5
							6	9									
02	504	N	-0-	-0-	-504	-0-					Y	-0-					5
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	79	N	79	-0-	-0-	-0-	20	1	59	2	Y	-0-					5
*06	767	N	767	-0-	-0-	-0-	319	1	448	2	Y	-0-					5

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
01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHATO WELL #: 3 RRCID -> 216438 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5753 - 7418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	87	1	1183	2	Y	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	2	1	6	2	Y	-0-					-0-
*06	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	492	1	693	2	Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PETROVYBE OPCO LLC //CONT.// 101779
WINSLOW, O. H. WELL #: 17 RRCID -> 219453 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 5993 - 7641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	849	N	849	-0-	-0-	-0-	58	1	788	2	Y	3					3
							3	9									
02	308	N	-0-	-0-	-308	-0-					Y	-0-					3
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					13
05	82	N	82	-0-	-0-	-0-	21	1	61	2	Y	-0-					13
*06	462	N	462	-0-	-0-	-0-	192	1	270	2	Y	-0-					13

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 23 RRCID -> 220386 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7444 - 7466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1
05	122	N	122	-0-	-0-	-0-	31	1	91	2	Y	-0-					1
*06	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	491	1	691	2	Y	-0-					1

PRYOR WELL #: 2 RRCID -> 220439 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7423 - 7436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	182	N	182	-0-	-0-	-0-	13	1	169	2	Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 24 RRCID -> 220589 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5970 - 7628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1612	N	538	-0-	-1074	-0-	36	1	488	2	Y	13					13
							14	9									
02	1372	N	-0-	-0-	-1372	-0-					Y	-0-					13
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	19	1	54	2	Y	-0-					13
*06	706	N	706	-0-	-0-	-0-	293	1	413	2	Y	-0-					13

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
01	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	76	1	1023	2	Y	1					1
							1	9									
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	Y	-0-					1
*06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	6	1	8	2	Y	-0-					1

APPLING 1 WELL #: 1 RRCID -> 220602 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7424 - 7730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					27
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					Y	-0-					27
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	35					62
05	26	N	26	-0-	-0-	-0-	7	1	19	2	Y	-0-					62
*06	612	N	612	-0-	-0-	-0-	254	1	358	2	Y	-0-					62

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PETROVYBE OPCO LLC //CONT.// 101779
MARTIN, J. C. WELL #: 14 RRCID -> 220719 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5946 - 7557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	97	1	1309	2	Y	3					3
							3	9									
02	896	N	-0-	-0-	-896	-0-					Y	-0-					3
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	47	N	47	-0-	-0-	-0-	12	1	35	2	Y	-0-					3
*06	732	N	732	-0-	-0-	-0-	304	1	428	2	Y	-0-					3

WINSLOW, O. H. WELL #: 11 RRCID -> 220870 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7451 - 7476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	669	N	669	-0-	-0-	-0-	40	1	542	2	Y	79					79
							87	9									
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					79
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	2	1	7	2	Y	-0-					79
*06	53	N	53	-0-	-0-	-0-	22	1	31	2	Y	-0-					79

APPLING WELL #: 5 RRCID -> 220929 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7460 - 7484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	78	1	1054	2	N	35					62
							39	9									
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					62
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	2	1	7	2	N	-0-					62
*06	57	N	57	-0-	-0-	-0-	24	1	33	2	N	-0-					62

APPLING WELL #: 4 RRCID -> 220965 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5937 - 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
01	14B2	EXT	1065	-0-	1065	1065	73	1	992	2	Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1065					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1065					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1065					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1065					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1065					Y	-0-					-0-

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
01	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	104	1	1405	2	Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	2	1	5	2	Y	-0-					-0-
*06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	28	1	39	2	Y	-0-					-0-

APPLING B WELL #: 3B RRCID -> 221168 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7449 - 7476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	356	N	356	-0-	-0-	-0-	23	1	311	2	Y	20					58
							22	9									
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-					58
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
05	24	N	24	-0-	-0-	-0-	6	1	18	2	Y	-0-					58
*06	581	N	581	-0-	-0-	-0-	241	1	340	2	Y	-0-					58

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PETROVYBE OPCO LLC //CONT.// 101779
PRYOR WELL #: 4 RRCID -> 221456 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5934 - 7736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	Y	-0-					-0-
*06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	6	1	9	2	Y	-0-					-0-

STOCKTON A WELL #: 4 RRCID -> 221461 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7456 - 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
01	279	N	45	-0-	-234	-0-	3	1	42	2	Y	-0-					-0-
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	19	N	19	-0-	-0-	-0-	5	1	14	2	Y	-0-					-0-
*06	204	N	204	-0-	-0-	-0-	85	1	119	2	Y	-0-					-0-

STOCKTON A WELL #: 5 RRCID -> 224978 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7407 - 7416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	153	-0-	-281	-0-	8	1	114	2	Y	28					28
							31	9									
02	392	N	-0-	-0-	-392	-0-					Y	10					38
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
05	219	N	219	-0-	-0-	-0-	56	1	163	2	Y	-0-					38
*06	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	1007	1	1418	2	Y	-0-					38

REEVES WELL #: 5 RRCID -> 224979 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7414 - 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
01	279	N	26	-0-	-253	-0-	2	1	24	2	Y	-0-					1
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					Y	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	3	1	10	2	Y	-0-					1
*06	161	N	161	-0-	-0-	-0-	67	1	94	2	Y	-0-					1

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
01	930	N	554	-0-	-376	-0-	38	1	516	2	Y	-0-					-0-
02	812	N	-0-	-0-	-812	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	30	N	30	-0-	-0-	-0-	8	1	22	2	Y	-0-					-0-
*06	467	N	467	-0-	-0-	-0-	194	1	273	2	Y	-0-					-0-

STOCKTON B WELL #: 8 RRCID -> 225001 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7481 - 7498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	937	N	937	-0-	-0-	-0-	65	1	872	2	Y	-0-					23
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-					23
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
05	23	N	23	-0-	-0-	-0-	6	1	17	2	Y	-0-					23
*06	260	N	260	-0-	-0-	-0-	108	1	152	2	Y	-0-					23

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PETROVYBE OPCO LLC //CONT.// 101779
FOSTER, J. ESTATE WELL #: 29 RRCID -> 225002 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7499 - 7509

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	184	-0-	184	184	13	1	171	2	Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	184					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	184					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	184					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	184					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	184					Y	-0-			-0-

PRYOR WELL #: 5 RRCID -> 225005 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7466 - 7480

01	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	77	1	1036	2	Y	20			20
						22	9							
02	448 N	-0-	-0-	-448	-0-					Y	-0-			20
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20
05	44 N	44	-0-	-0-	-0-	11	1	33	2	Y	-0-			20
*06	261 N	261	-0-	-0-	-0-	108	1	153	2	Y	-0-			20

GUTIERREZ, B WELL #: 5R RRCID -> 225169 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5913 - 7602

01	190 N	190	-0-	-0-	-0-	13	1	177	2	Y	-0-			-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	Y	-0-			-0-
*06	28 N	28	-0-	-0-	-0-	12	1	16	2	Y	-0-			-0-

CHATO WELL #: 2 RRCID -> 225386 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 7328 - 7634

01	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-			13
02	560 N	-0-	-0-	-560	-0-					Y	-0-			13
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
05	90 N	90	-0-	-0-	-0-	23	1	67	2	Y	-0-			13
*06	99 N	99	-0-	-0-	-0-	41	1	58	2	Y	-0-			13

APPLING WELL #: 6 RRCID -> 225974 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7404 - 7424

01	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	96	1	1296	2	Y	-0-			-0-
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	Y	-0-			-0-
*06	221 N	221	-0-	-0-	-0-	92	1	129	2	Y	-0-			-0-

WINSLOW, O. H. WELL #: 12 RRCID -> 226583 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7664 - 7710

01	310 N	55	-0-	-255	-0-	4	1	51	2	Y	-0-			-0-
02	280 N	-0-	-0-	-280	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	92 N	92	-0-	-0-	-0-	24	1	68	2	Y	-0-			-0-
*06	518 N	518	-0-	-0-	-0-	215	1	303	2	Y	-0-			-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PETROVYBE OPCO LLC //CONT.// 101779
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
01	811	N	811	-0-	-0-	-0-	56	1	752	2	Y	3					13
							3	9									
02	308	N	-0-	-0-	-308	-0-					Y	-0-					13
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
05	26	N	26	-0-	-0-	-0-	7	1	19	2	Y	-0-					13
*06	392	N	392	-0-	-0-	-0-	163	1	229	2	Y	-0-					13

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
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
02	308	N	-0-	-0-	-308	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	47	N	47	-0-	-0-	-0-	12	1	35	2	Y	-0-					-0-
*06	262	N	262	-0-	-0-	-0-	109	1	153	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
01	310	N	276	-0-	-34	-0-	19	1	257	2	Y	-0-					-0-
02	336	N	-0-	-0-	-336	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	4	1	11	2	Y	-0-					-0-
*06	233	N	233	-0-	-0-	-0-	97	1	136	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
01	478	N	478	-0-	-0-	-0-	32	1	433	2	Y	12					12
							13	9									
02	644	N	-0-	-0-	-644	-0-					Y	-0-					12
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
05	47	N	47	-0-	-0-	-0-	12	1	35	2	Y	-0-					12
*06	513	N	513	-0-	-0-	-0-	213	1	300	2	Y	-0-					12

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
01	580	N	580	-0-	-0-	-0-	40	1	540	2	Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	3	1	8	2	Y	-0-					-0-
*06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	26	1	37	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
01	429	N	429	-0-	-0-	-0-	30	1	399	2	Y	-0-					4
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					4
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	2	1	5	2	Y	-0-					4
*06	84	N	84	-0-	-0-	-0-	35	1	49	2	Y	-0-					4

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PETROVYBE OPCO LLC //CONT.// 101779
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
01	952	N	952	-0-	-0-	-0-	66	1	886	2	Y	-0-					3
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					3
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	48					51
05	145	N	145	-0-	-0-	-0-	37	1	108	2	Y	-0-					51
*06	933	N	933	-0-	-0-	-0-	340	1	479	2	Y	104	141	1			14
							114	9									

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
01	697	N	697	-0-	-0-	-0-	48	1	649	2	Y	-0-					-0-
02	532	N	-0-	-0-	-532	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	118	N	118	-0-	-0-	-0-	30	1	88	2	Y	-0-					-0-
*06	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	474	1	667	2	Y	-0-					-0-

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
01	31	N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	Y	-0-					-0-
*06	19	N	19	-0-	-0-	-0-	8	1	11	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
01	620	N	528	-0-	-92	-0-	33	1	448	2	Y	43					43
							47	9									
02	364	N	-0-	-0-	-364	-0-					Y	-0-					43
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	10	1	30	2	Y	-0-					43
*06	629	N	629	-0-	-0-	-0-	261	1	368	2	Y	-0-					43

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
01	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					8
02	784	N	-0-	-0-	-784	-0-					Y	-0-					8
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	55	N	55	-0-	-0-	-0-	14	1	41	2	Y	-0-					8
*06	616	N	616	-0-	-0-	-0-	256	1	360	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
01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					4
02	364	N	-0-	-0-	-364	-0-					Y	-0-					4
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	10	1	29	2	Y	-0-					4
*06	518	N	518	-0-	-0-	-0-	215	1	303	2	Y	-0-					4

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PETROVYBE OPCO LLC //CONT.// 101779
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
01	981	N	981	-0-	-0-	-0-	68	1	913	2	Y	-0-					-0-
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	16	1	46	2	Y	-0-					-0-
*06	352	N	352	-0-	-0-	-0-	146	1	206	2	Y	-0-					-0-

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
01	1488	N	1268	-0-	-220	-0-	87	1	1181	2	Y	-0-					-0-
02	1036	N	-0-	-0-	-1036	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	1705	N	359	-0-	-1346	-0-	25	1	334	2	Y	-0-					20
02	1204	N	-0-	-0-	-1204	-0-					Y	-0-					20
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	27					47
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47

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
01	406	N	406	-0-	-0-	-0-	27	1	367	2	Y	11					11
							12	9									
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					11
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					11
*06	17	N	17	-0-	-0-	-0-	7	1	10	2	Y	-0-					11

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
01	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	12	1	1614	2	Y	14					14
							15	9									
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					Y	-0-					14
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	3	1	9	2	Y	-0-					14
*06	193	N	193	-0-	-0-	-0-	80	1	113	2	Y	-0-					14

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
01	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	57	1	2091	2	Y	47					47
							52	9									
02	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					47
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	19	1	56	2	Y	-0-					47
*06	829	N	829	-0-	-0-	-0-	344	1	485	2	Y	-0-					47

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PETROVYBE OPCO LLC //CONT.// 101779
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
01	434	N	60	-0-	-374	-0-	4	1	56	2	Y	-0-					-0-
02	308	N	-0-	-0-	-308	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WINSLOW, O. H. WELL #: 15 RRCID -> 230140 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6016 - 7662

01	378	N	378	-0-	-0-	-0-	26	1	351	2	Y	1					1
							1	9									
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					Y	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	60	N	60	-0-	-0-	-0-	15	1	45	2	Y	-0-					1
*06	338	N	338	-0-	-0-	-0-	140	1	198	2	Y	-0-					1

MARTIN, J. C. WELL #: 19 RRCID -> 230551 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6096 - 7620

01	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	158	1	2131	2	Y	-0-					-0-
02	560	N	-0-	-0-	-560	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	28	N	28	-0-	-0-	-0-	7	1	21	2	Y	-0-					-0-
*06	440	N	440	-0-	-0-	-0-	183	1	257	2	Y	-0-					-0-

VENADO WELL #: 4 RRCID -> 230633 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6024 - 6168

01	415	N	415	-0-	-0-	-0-	3	1	408	2	Y	4					14
							4	9									
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					14
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	25					39
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39

VENADO WELL #: 3 RRCID -> 230677 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6090 - 6513

01	457	N	457	-0-	-0-	-0-	31	1	426	2	Y	-0-					6
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					6
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

CIERVO WELL #: 4 RRCID -> 230680 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5902 - 7630

01	992	N	744	-0-	-248	-0-	51	1	693	2	Y	-0-					9
02	616	N	-0-	-0-	-616	-0-					Y	-0-					9
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PETROVYBE OPCO LLC //CONT.// 101779
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
01	288	N	288	-0-	-0-	-0-	6	1	235	2	Y	43					43
							47	9									
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					43
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	2	1	4	2	Y	-0-					43
*06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	14	1	20	2	Y	-0-					43

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
01	279	N	130	-0-	-149	-0-	2	1	82	2	Y	42					43
							46	9									
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					Y	-0-					43
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	9	1	25	2	Y	-0-					43
*06	320	N	320	-0-	-0-	-0-	133	1	187	2	Y	-0-					43

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
01	930	N	680	-0-	-250	-0-	5	1	658	2	Y	15	12	1			3
							17	9									
02	812	N	-0-	-0-	-812	-0-					Y	-0-					3
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

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
01	186	N	40	-0-	-146	-0-	3	1	37	2	Y	-0-					-0-
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	2	1	6	2	Y	-0-					-0-
*06	74	N	74	-0-	-0-	-0-	31	1	43	2	Y	-0-					-0-

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
01	744	N	727	-0-	-17	-0-	50	1	677	2	Y	-0-	3	1			5
02	476	N	-0-	-0-	-476	-0-					Y	-0-					5
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

CIERVO WELL #: 5 RRCID -> 235906 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 5881 - 7602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	760	N	760	-0-	-0-	-0-	5	1	719	2	Y	33					40
							36	9									
02	392	N	-0-	-0-	-392	-0-					Y	-0-					40
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PETROVYBE OPCO LLC //CONT.// 101779
WINSLOW, O. H. WELL #: 22 RRCID -> 238767 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 7564 - 7598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	361	N	361	-0-	-0-	-0-	25	1	333	2	Y	3					3
							3	9									
02	308	N	-0-	-0-	-308	-0-					Y	-0-					3
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	17	1	48	2	Y	-0-					3
*06	362	N	362	-0-	-0-	-0-	150	1	212	2	Y	-0-					3

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 46 RRCID -> 238840 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5946 - 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
01	714	N	714	-0-	-0-	-0-	5	1	692	2	Y	15	12	1			3
							17	9									
02	336	N	-0-	-0-	-336	-0-					Y	-0-					3
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	26	1	76	2	Y	-0-					3
*06	988	N	988	-0-	-0-	-0-	410	1	578	2	Y	-0-					3

WINSLOW, O. H. WELL #: 23 RRCID -> 239025 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7476 - 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
01	473	N	473	-0-	-0-	-0-	3	1	451	2	Y	17	14	1			3
							19	9									
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	4					7
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	11	1	31	2	Y	-0-					7
*06	234	N	234	-0-	-0-	-0-	97	1	137	2	Y	-0-					7

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 44 RRCID -> 241827 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5780 - 6002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	761	-0-	761	761	52	1	709	2	Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	761					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	761					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	761					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	761					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	761					Y	-0-					-0-

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
01	713	N	528	-0-	-185	-0-	36	1	491	2	Y	1					1
							1	9									
02	644	N	-0-	-0-	-644	-0-					Y	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	23	N	23	-0-	-0-	-0-	6	1	17	2	Y	-0-					1
*06	217	N	217	-0-	-0-	-0-	90	1	127	2	Y	-0-					1

PRYOR WELL #: 12 RRCID -> 242032 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7454 - 7480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
02	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	Y	-0-					-0-
*06	17	N	17	-0-	-0-	-0-	7	1	10	2	Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PETROVYBE OPCO LLC //CONT.// 101779

PRYOR WELL #: 14 RRCID -> 243056 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7388 - 7416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					-0-
02	1064	N	-0-	-0-	-1064	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	117	N	117	-0-	-0-	-0-	30	1	87	2	Y	-0-					-0-
*06	681	N	681	-0-	-0-	-0-	283	1	398	2	Y	-0-					-0-

PRYOR WELL #: 11 RRCID -> 243057 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7368 - 7382

01	14B2	EXT	682	-0-	682	682	47	1	635	2	Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	682					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	682					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	682					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	682					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	682					Y	-0-					-0-

VENADO WELL #: 23 RRCID -> 243365 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6030 - 6162

01	341	N	23	-0-	-318	-0-	2	1	21	2	Y	-0-					6
02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					Y	-0-					6
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

WINSLOW, O. H. WELL #: 27 RRCID -> 244590 COMPL. DATE 03/08/2019 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6016 - 6156

01	791	N	791	-0-	-0-	-0-	54	1	737	2	Y	-0-					-0-
02	336	N	-0-	-0-	-336	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	17	1	50	2	Y	-0-					-0-
*06	375	N	375	-0-	-0-	-0-	156	1	219	2	Y	-0-					-0-

CHATO A WELL #: 11 RRCID -> 244942 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6030 - 6040

01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					2
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	31	1	44	2	Y	-0-					2

GUTIERREZ E WELL #: 6 RRCID -> 245781 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7510 - 7540

01	358	N	358	-0-	-0-	-0-	9	1	321	2	Y	25					47
							28	9									
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					Y	-0-					47
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	2	1	6	2	Y	-0-					47
*06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	50	1	71	2	Y	-0-					47

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PETROVYBE OPCO LLC //CONT.// 101779
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
01	14B2 EXT	970	-0-	970	970	67	1	903	2	N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	970					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	970					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	970					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	970					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	970					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
01	14B2 EXT	80	-0-	80	80	4 21	1 9	55	2	N	19					19
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	80					N	-0-					19
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	80					N	-0-					19
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	80					N	-0-					19
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	80					N	-0-					19
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	80					N	-0-					19

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
01	628 N	628	-0-	-0-	-0-	41 28	1 9	559	2	Y	25					28
02	168 N	-0-	-0-	-168	-0-					Y	-0-					28
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28

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
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

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
01	558 N	208	-0-	-350	-0-	2	1	206	2	Y	-0-	4	1			1
02	196 N	-0-	-0-	-196	-0-					Y	2					3
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	32 N	32	-0-	-0-	-0-	8	1	24	2	Y	-0-					3
*06	475 N	475	-0-	-0-	-0-	197	1	278	2	Y	-0-					3

MARTIN, J. C. WELL #: 20 RRCID -> 277773 COMPL. DATE 03/02/2019 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5906 - 7570

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302 N	9	-0-	-1293	-0-	5	2	4	9	Y	4	3	1			1
02	1260 N	-0-	-0-	-1260	-0-					Y	-0-					1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	80 N	80	-0-	-0-	-0-	20	1	60	2	Y	-0-					1
*06	1226 X	1226	-0-	-0-	-0-	509	1	717	2	Y	-0-					1

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PETROVYBE OPCO LLC //CONT.// 101779
CHATO A WELL #: 9 RRCID -> 292306 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6056 - 7775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	83	1	1126	2	Y	-0-					85
02	364	N	-0-	-0-	-364	-0-					Y	-0-					85
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	11	1	34	2	Y	-0-					85
*06	576	N	576	-0-	-0-	-0-	239	1	337	2	Y	-0-					85

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 37 RRCID -> 292311 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7568 - 7612

01	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	134	1	1810	2	Y	-0-					9
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					9
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	2	1	6	2	Y	-0-					9
*06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	26	1	37	2	Y	-0-					9

WINSLOW WELL #: 26 RRCID -> 292312 COMPL. DATE 12/24/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 6048 - 6122

01	124	N	102	-0-	-22	-0-	17	1	85	2	Y	-0-					16
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	17	1	85	2	Y	-0-					16
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	17	1	85	2	Y	-0-					16
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
*05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	2	1	7	2	Y	-0-					16
*06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	17	1	25	2	Y	-0-					16

FLETCHER OPERATING, LLC 273611
STOCKTON "A" WELL #: 1 RRCID -> 214671 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 7407 - 7416

01	744	N	633	-0-	-111	-0-	42	1	574	2	N	15					20
							17	9									
02	336	N	-0-	-0-	-336	-0-					N	-0-					20
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	10	1	30	2	N	-0-					20
*06	444	N	444	-0-	-0-	-0-	184	1	260	2	N	-0-					20

GUTIERREZ C WELL #: 2R RRCID -> 214672 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 7334 - 7341

01	155	N	14	-0-	-141	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					13
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-					13
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	2	1	7	2	Y	-0-					13
*06	140	N	140	-0-	-0-	-0-	58	1	82	2	Y	-0-					13

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
CHATO 23 WELL #: 1 RRCID -> 180302 COMPL. DATE 10/18/2000 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7474 - 7518

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-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
01	996	X	996	-0-	-0-	-0-	59	1	933	3	Y	4	7	1			4
							4	9									
02	84	X	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					4
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					4
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					4
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

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
01	71	N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	67	3	Y	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	32	32	1			-0-
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	1			Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	38	38	1			-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
06	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-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
01	713	N	624	-0-	-89	-0-	37	1	584	3	Y	3	7	1			3
							3	9									
02	644	N	-0-	-0-	-644	-0-					Y	-0-					3
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					3
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			Y	-0-					3
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	19	1			4
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	6	-0-	6	6	6	1			Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					-0-

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
01	124	N	117	-0-	-7	-0-	7	1	110	3	Y	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	486	N	486	-0-	-0-	-0-	29	1	454	3	Y	3	7	1			3
							3	9									
02	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					3
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					3
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	1			Y	-0-					3
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

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
01	248	N	245	-0-	-3	-0-	36	1	209	3	Y	-0-					-0-
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHATO 27 WELL #: 29 RRCID -> 186847 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7668 - 7715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	6	-0-	-25	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
04	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	35	35	1			-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			Y	-0-					-0-
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	1			Y	-0-					-0-

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
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
02	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
04	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
04	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

CHATO 27 WELL #: 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
01	793	N	793	-0-	-0-	-0-	116	1	677	3	Y	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	1			Y	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					-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
01	27	N	27	-0-	-0-	-0-	5	3	22	9	N	20	18	1			20
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					20
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-	20	1			-0-
04	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	1			N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					-0-

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
01	81	N	81	-0-	-0-	-0-	12	1	69	3	Y	-0-					-0-
02	56	N	5	-0-	-51	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			Y	-0-					-0-
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			Y	-0-					-0-

VT 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
01	496	N	254	-0-	-242	-0-	181	1	73	3	Y	-0-					14
02	364	N	-0-	-0-	-364	-0-					Y	12	24	1			2
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	13	1	1	3	Y	-0-					2
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	3	4	1			1
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	1			Y	-0-					1
06	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					1

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
01	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	141	1	893	3	Y	-0-					-0-
02	700	N	-0-	-0-	-700	-0-					Y	-0-					-0-
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			Y	-0-					-0-
04	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
06	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-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
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	1			Y	-0-					-0-
04	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	1			Y	-0-					-0-
06	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					-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
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
02	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
04	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	1			Y	-0-					-0-
06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

CHATO 24 WELL #: 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
01	364	N	364	-0-	-0-	-0-	22	1	342	3	Y	-0-					-0-
02	308	N	-0-	-0-	-308	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					-0-
04	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			N	-0-					-0-
06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-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
01	899	N	769	-0-	-130	-0-	45	1	724	3	Y	-0-					-0-
02	896	N	-0-	-0-	-896	-0-					Y	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
04	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-					-0-
05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	1			Y	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					-0-

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
01	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	1			Y	-0-					-0-
06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-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
01	62	N	30	-0-	-32	-0-	2	1	28	3	Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	1			N	-0-					-0-
06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-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
01	10	N	1	-0-	-9	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	1			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

CHATO 24 WELL #: 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
01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	4	1	68	3	Y	48	64	1			21
							53	9									
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	3	3	1			21
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	1			Y	-0-					21
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					21
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			Y	-0-					21
*06	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					21

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
01	358	N	358	-0-	-0-	-0-	26	1	332	3	Y	-0-					-0-
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHATO 22 WELL #: 13 RRCID -> 192945 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7804 PERF. 5864 - 5876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHATO 22 WELL #: 9 RRCID -> 193146 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5838 - 5931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	57	N	57	-0-	-0-	-0-	9	1	48	3	Y	-0-					-0-
02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VT 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
01	341	N	244	-0-	-97	-0-	174	1	70	3	Y	-0-					-0-
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					Y	-0-					-0-
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			Y	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			Y	-0-					-0-
06	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-

APPLING 697 WELL #: 10 RRCID -> 193489 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7490 - 7527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	782	-0-	-86	-0-	56	1	726	3	Y	-0-					-0-
02	756	N	-0-	-0-	-756	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

APPLING 700 WELL #: 8 RRCID -> 193504 COMPL. DATE 10/05/2002 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 7485 - 7533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	598	N	598	-0-	-0-	-0-	42	1	542	3	Y	13	34	1			-0-
							14	9									
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	1			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHATO 22 A WELL #: 32 RRCID -> 193506 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6055 - 6074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	488	-0-	-39	-0-	488	3			Y	-0-					-0-
02	392	N	-0-	-0-	-392	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

APPLING 697 WELL #: 9 RRCID -> 193511 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 7492 - 7544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	786	N	786	-0-	-0-	-0-	56	1	730	3	Y	-0-					-0-
02	616	N	-0-	-0-	-616	-0-					Y	-0-					-0-
03	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	1			Y	-0-					-0-
04	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

CHATO 24 WELL #: 21 RRCID -> 193569 COMPL. DATE 01/06/2003 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7482 - 7521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	72	1	1150	3	Y	4	8	1			1
							4	9									
02	812	N	-0-	-0-	-812	-0-					Y	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	-0-					1
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					1
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

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
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	20					29
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					Y	-0-					29
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	29	1			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOLLA 7 WELL #: 2 RRCID -> 193645 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6072 - 7752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	1	1	27	3	Y	9	18	1			4
							10	9									
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					4
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
04	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

APPLING 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	124	N	37	-0-	-87	-0-	2	1	35	3	Y	-0-					-0-
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			Y	-0-					-0-
06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-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
01	279	N	240	-0-	-39	-0-	14 3	1 9	223	3	Y	3	7	1			3
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					Y	-0-					3
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					3
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					3
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

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
01	155	N	127	-0-	-28	-0-	9	1	118	3	Y	-0-					-0-
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
01	403	N	323	-0-	-80	-0-	23	1	300	3	Y	-0-					-0-
02	336	N	-0-	-0-	-336	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	1			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
01	341	N	59	-0-	-282	-0-	2	1	57	3	Y	-0-					-0-
02	364	N	-0-	-0-	-364	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	62	N	43	-0-	-19	-0-	2	1	27	3	Y	13	34	1			-0-
							14	9									
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	1			Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
06	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-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
01	279	N	220	-0-	-59	-0-	16	1	204	3	Y	-0-					-0-
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	1			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	744	N	682	-0-	-62	-0-	28	1	654	3	Y	-0-					4
02	672	N	-0-	-0-	-672	-0-					Y	-0-					4
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
04	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-

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
01	558	N	522	-0-	-36	-0-	37	1	485	3	Y	-0-					-0-
02	476	N	-0-	-0-	-476	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					-0-
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	1			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	7	1	118	3	Y	-0-					-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	1			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHATO 24 WELL #: 23 RRCID -> 203290 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7444 - 7740

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-

CHATO 28 B WELL #: 34 RRCID -> 203973 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6024 - 6044

01	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	1			Y	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	1			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

APPLING 697 GU WELL #: 7 RRCID -> 204626 COMPL. DATE 09/28/2004 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 7494 - 7542

01	806	N	594	-0-	-212	-0-	43	1	551	3	Y	-0-					-0-
02	504	N	-0-	-0-	-504	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARTIN TR. 4 WELL #: 2 RRCID -> 206415 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 6023 - 7634

01	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
05	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					-0-

APPLING 698 WELL #: 18 RRCID -> 206456 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7441 - 7496

01	124	N	52	-0-	-72	-0-	4	1	48	3	Y	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					-0-
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	1			Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
06	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-

APPLING 698 WELL #: 16 RRCID -> 208679 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7474 - 7512

01	713	N	568	-0-	-145	-0-	41	1	527	3	Y	-0-					-0-
02	588	N	-0-	-0-	-588	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					-0-
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	1			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

APPLING 698 WELL #: 19 RRCID -> 208913 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7429 - 7462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
04	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-

APPLING 700 WELL #: 17T RRCID -> 209340 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7464 - 7494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					-0-
04	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					-0-
06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-

APPLING 747 WELL #: 21 RRCID -> 210055 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7472 - 7522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	471	N	471	-0-	-0-	-0-	34	1	437	3	Y	-0-					-0-
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VT NYE RANCH WELL #: 2201 RRCID -> 210113 COMPL. DATE 05/09/2005 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 5980 - 7744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	316	N	316	-0-	-0-	-0-	225	1	91	3	N	-0-					-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	1			N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	1			N	-0-					-0-
06	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-

APPLING 10 WELL #: 20 RRCID -> 211320 COMPL. DATE 07/12/2005 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7438 - 7480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	N	5					50
							6	9									
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					50
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	5	1	32	9	N	29	69	1			10
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	10	1			-0-
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	1			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

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
01	12	N	5	-0-	-7	-0-	5	3			Y	-0-	2	1			-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

APPLING 698 WELL #: 23 RRCID -> 211770 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7502 - 7543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12	N	6	-0-	-6	-0-	6	3			Y	-0-	1	1			-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
04	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					-0-

APPLING 698 WELL #: 22 RRCID -> 212058 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7478 - 7519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	788	-0-	-328	-0-	56	1	732	3	Y	-0-					-0-
02	756	N	-0-	-0-	-756	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

APPLING 10 WELL #: 25 RRCID -> 212536 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7430 - 7470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	52	-0-	-10	-0-	4	1	48	3	Y	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-

APPLING 697 GU WELL #: 27 RRCID -> 213228 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7424 - 7449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28	N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	3	Y	-0-					-0-
02	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

APPLING 10 WELL #: 28 RRCID -> 219485 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 7728 PERF. 7486 - 7516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	892	N	892	-0-	-0-	-0-	64	1	828	3	Y	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
01	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	310	N	292	-0-	-18	-0-	21	1	271	3	N	-0-	18	1			-0-
02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

APPLING 9 WELL #: 32 RRCID -> 221119 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7509 - 7540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	475	N	475	-0-	-0-	-0-	34	1	441	3	Y	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					-0-
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			Y	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
06	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-

MARTIN TR. 2 WELL #: 15 RRCID -> 233337 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 7472 - 7506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	5	-0-	5	5	5	1			Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					-0-

AMG CHATO 25 C WELL #: 38 RRCID -> 233688 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5919 - 7672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	238	-0-	-41	-0-	238	3			Y	-0-					-0-
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
06	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	1			Y	-0-					-0-

CHATO 28 D WELL #: 39 RRCID -> 233689 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5967 - 7680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	56	N	6	-0-	-50	-0-	6	1			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	1			Y	-0-					-0-
06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	1			Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

CHATO 28 WELL #: 30 RRCID -> 233816 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5992 - 7720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	310	N	271	-0-	-39	-0-	23	1	248	3	Y	-0-					-0-
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VT COLEMAN HEIRS 504 WELL #: 1 RRCID -> 233818 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7553 - 7594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	341	-0-	-62	-0-	121	1	205	3	Y	14	67	1			7
							15	9									
02	281	N	281	-0-	-0-	-0-	103	1	178	3	Y	-0-					7
03	263	N	263	-0-	-0-	-0-	94	1	168	3	Y	1					8
							1	9									
04	330	N	115	-0-	-215	-0-	41	1	74	3	Y	-0-					8
05	681	N	681	-0-	-0-	-0-	276	1	405	3	Y	-0-					8
06	494	N	494	-0-	-0-	-0-	188	1	306	3	Y	-0-					8

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
01	293	N	293	-0-	-0-	-0-	120	1	173	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					Y	-0-					-0-
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	1			Y	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
05	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	1			Y	-0-					-0-
06	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-

CHATO 28 C WELL #: 46 RRCID -> 233820 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6008 - 7780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	1			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			Y	-0-					-0-
06	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-

AMG CHATO 25 C WELL #: 41 RRCID -> 233823 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 5925 - 7640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			Y	-0-					-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VT RMG LAND WELL #: 2201 RRCID -> 234009 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 6030 - 7820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	550	N	550	-0-	-0-	-0-	156	1	386	3	Y	7	9	1			4
							8	9									
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

AMG CHATO 25 C WELL #: 44 RRCID -> 234010 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5913 - 7637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	186	-0-	-310	-0-	186	3			Y	-0-					-0-
02	448	N	-0-	-0-	-448	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	1			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHATO 28 C WELL #: 48 RRCID -> 235515 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6013 - 7782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	1			Y	-0-					-0-
06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-

CHATO 22 A WELL #: 51 RRCID -> 235718 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6050 - 7780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	5	-0-	-398	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-					-0-
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			Y	-0-					-0-
04	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
06	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	620	N	568	-0-	-52	-0-	556	3	12	9	N	11					50
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					50
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	37	1			13
04	540	N	6	-0-	-534	-0-	6	1			N	-0-	13	1			-0-
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	1			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHATO 27 WELL #: 50 RRCID -> 235729 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5985 - 7722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	493	-0-	-3	-0-	50	1	443	3	N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
01	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	3			Y	-0-					-0-
02	532	N	-0-	-0-	-532	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	1			Y	-0-					-0-
06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
AMG CHATO 25 C WELL #: 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
01	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	3			Y	-0-					-0-
02	364	N	-0-	-0-	-364	-0-					Y	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-

APPLING 695 WELL #: 43 RRCID -> 239635 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7469 - 7510

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPLING 698 "B" WELL #: 44 RRCID -> 241867 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5830 - 7498

01	162	N	162	-0-	-0-	-0-	12	1	150	3	Y	-0-	25	1			-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

APPLING 695 WELL #: 46 RRCID -> 241868 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5825 - 7460

01	124	N	113	-0-	-11	-0-	8	1	105	3	Y	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VT COLEMAN HEIRS 504 WELL #: 3 RRCID -> 241871 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7661 - 7691

01	332	N	332	-0-	-0-	-0-	121	1	205	3	Y	5	27	1			2
							6	9									
02	280	N	280	-0-	-0-	-0-	103	1	177	3	Y	-0-					2
03	256	N	256	-0-	-0-	-0-	92	1	164	3	Y	-0-					2
04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	75	1	136	3	Y	-0-					2
05	238	N	238	-0-	-0-	-0-	97	1	141	3	Y	-0-					2
06	210	N	208	-0-	-2	-0-	79	1	129	3	Y	-0-					2

APPLING 697 GU WELL #: 6 RRCID -> 241922 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 5868 - 7494

01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
04	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
VT 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
01	186	N	160	-0-	-26	-0-	56	1	96	3	Y	7	39	1			4
							8	9									
02	212	N	212	-0-	-0-	-0-	78	1	134	3	Y	-0-					4
03	245	N	245	-0-	-0-	-0-	88	1	156	3	Y	1					5
							1	9									
04	199	N	199	-0-	-0-	-0-	71	1	128	3	Y	-0-					5
05	218	N	218	-0-	-0-	-0-	88	1	130	3	Y	-0-					5
06	210	N	206	-0-	-4	-0-	78	1	128	3	Y	-0-					5

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	1			Y	-0-					-0-
06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-

VT 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
01	631	N	631	-0-	-0-	-0-	179	1	443	3	Y	8	10	1			7
							9	9									
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-	7	1			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					-0-
05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	1			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VT 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
01	837	N	549	-0-	-288	-0-	391	1	158	3	N	-0-					-0-
02	364	N	-0-	-0-	-364	-0-					N	-0-					-0-
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	1			N	-0-					-0-
04	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
05	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	1			N	-0-					-0-
06	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-

VT 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
01	737	N	737	-0-	-0-	-0-	525	1	212	3	Y	-0-					16
02	784	N	-0-	-0-	-784	-0-					Y	12	26	1			2
03	25	N	25	-0-	-0-	-0-	24	1	1	3	Y	-0-					2
04	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					Y	3	4	1			1
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	1			Y	-0-					1
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					1

VT RMG LAND WELL #: 2203 RRCID -> 243368 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 6062 - 7784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	432	-0-	-2	-0-	121	1	300	3	Y	10	13	1			7
							11	9									
02	364	N	-0-	-0-	-364	-0-					Y	1	8	1			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
05	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	1			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

CHATO 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	407	N	407	-0-	-0-	-0-	20	1	387	3	Y	-0-	67	1			-0-
02	476	N	-0-	-0-	-476	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	390	N	5	-0-	-385	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHATO 23 WELL #: 22 RRCID -> 247979 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 6027 PERF. 5902 - 5908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	89	N	89	-0-	-0-	-0-	5	1	84	3	N	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	1			N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					-0-
06	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-

GOLLA 7 WELL #: 5 RRCID -> 248919 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6042 - 7699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	651	N	445	-0-	-206	-0-	21	1	410	3	Y	13	30	1			7
							14	9									
02	448	N	-0-	-0-	-448	-0-					Y	-0-					7
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	1			-0-
04	420	N	5	-0-	-415	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	1			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHATO 22A WELL #: 54 RRCID -> 251110 COMPL. DATE 11/04/2023 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5892 - 5904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	121	N	121	-0-	-0-	-0-	17	1	104	3	Y	-0-					-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-					-0-
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			Y	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	1			Y	-0-					-0-
06	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-

CHATO 28 "C" WELL #: 53 RRCID -> 251823 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 6037 - 7820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

APPLING 695 WELL #: 50 RRCID -> 254204 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5601 - 5612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	112	-0-	-12	-0-	8	1	104	3	Y	-0-					-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-					-0-
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	1			Y	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			Y	-0-					-0-
06	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-

APPLING 9 WELL #: 29 RRCID -> 264677 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7416 - 7432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	190	N	190	-0-	-0-	-0-	14	1	176	3	Y	-0-					-0-
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
01	931	N	931	-0-	-0-	-0-	38	1	884	3	N	8	31	1			15
							9	9									
02	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					15
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-	15	1			-0-
04	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			N	-0-					-0-
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-

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
01	2759	N	2419	-0-	-340	-0-	1	1	2407	3	Y	10					47
							11	9									
02	2464	N	-0-	-0-	-2464	-0-					Y	-0-					47
03	23	N	23	-0-	-0-	-0-	5	1	18	9	Y	16	16	1			47
04	2340	N	-0-	-0-	-2340	-0-					Y	-0-	47	1			-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

CHATO 27 WELL #: 86 RRCID -> 274807 COMPL. DATE 11/28/2011 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5856 - 7564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	202	N	202	-0-	-0-	-0-	28	1	174	3	Y	-0-					2
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	2	4	1			-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
01	5146	X	3466	-0-	-1680	-0-	2	1	3456	3	Y	7					55
							8	9									
02	4648	X	-0-	-0-	-4648	-0-					Y	-0-					55
03	5053	X	-0-	-0-	-5053	-0-					Y	-0-	55	1			-0-
04	4890	X	6	-0-	-4884	-0-	6	1			Y	-0-					-0-
05	4805	X	-0-	-0-	-4805	-0-					Y	-0-					-0-
06	3360	X	-0-	-0-	-3360	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	1891	N	1738	-0-	-153	-0-	1	1	1734	3	Y	3					40
							3	9									
02	1736	N	-0-	-0-	-1736	-0-					Y	-0-					40
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	40	1			-0-
04	1680	N	6	-0-	-1674	-0-	6	1			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

APPLING WELL #: 200H RRCID -> 294782 COMPL. DATE 09/24/2024 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 8570 - 13453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14973	X	13201	-0-	-1772	-0-	37	1	12966	3	Y	180	180	1			60
							198	9									
02	13524	X	12052	-0-	-1472	-0-	91	1	11721	3	Y	218	241	1			37
							240	9									
03	14973	X	13085	-0-	-1888	-0-	83	1	12805	3	Y	179	160	1			56
							197	9									
04	14070	X	11901	-0-	-2169	-0-	74	1	11670	3	Y	143	164	1			35
							157	9									
05	14539	X	11422	-0-	-3117	-0-	86	1	11208	3	Y	116	94	1			57
							128	9									
06	12900	X	12328	-0-	-572	-0-	540	1	11653	3	Y	123	133	1			47
							135	9									

APPLING WELL #: 201H RRCID -> 294783 COMPL. DATE 01/12/2023 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 7770 - 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
01	16213	X	15475	-0-	-738	-0-	44	1	15231	3	Y	182	187	1			62
							200	9									
02	14644	X	13979	-0-	-665	-0-	105	1	13618	3	Y	233	255	1			40
							256	9									
03	16213	X	15208	-0-	-1005	-0-	97	1	14895	3	Y	196	174	1			62
							216	9									
04	15690	X	14493	-0-	-1197	-0-	89	1	14182	3	Y	202	216	1			48
							222	9									
05	16213	X	15640	-0-	-573	-0-	117	1	15270	3	Y	230	170	1			108
							253	9									
06	14970	X	14653	-0-	-317	-0-	640	1	13812	3	Y	183	212	1			79
							201	9									

AMG CHATO 25 C WELL #: 42 RRCID -> 294921 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 5989 - 7599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SINGLE BARREL OIL AND GAS LLC 784823
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
01	2294	N	2150	-0-	-144	-0-	2041	3	109	9	N	99	141	1			342
02	1820	N	-0-	-0-	-1820	-0-					N	7					349
03	2325	N	-0-	-0-	-2325	-0-					N	43	147	1			245
04	2070	N	-0-	-0-	-2070	-0-					N	-0-					245
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	52					297
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	44					341

SUN T S H (WILCOX) 87251 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PETROVYBE OPCO LLC 101779
CHATO A WELL #: 10 RRCID -> 239136 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 4652 - 4655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	103	1	1392	2	Y	-0-					-0-
02	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	5	1	7	2	Y	-0-					-0-

WINSLOW, O. H. WELL #: 25 RRCID -> 249835 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 4652 - 4660

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-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
APPLING 700 WELL #: 17C RRCID -> 211577 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 4671 - 4684

01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					-0-
04	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					-0-
06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-

APPLING 9 WELL #: 33 RRCID -> 235419 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7700 PERF. 4588 - 4594

01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
04	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					-0-

TAYLOR-INA 88534 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MEDINA
HAASS, DOUGLAS L. 342025
HAASS, RANDY WELL #: 3 RRCID -> 084568 COMPL. DATE 09/28/1979 TOTAL DEPTH 1346 PERF. 226 - 230

01	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SABINAL RESOURCES, INC. 742124
SCHWEERS WELL #: 3 RRCID -> 232984 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 977 PERF. 894 - 897

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR-INA (ANACACHO) 88534 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MEDINA
SABINAL RESOURCES, INC. 742124
VALENZUELA WELL #: 1 RRCID -> 232976 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 914 PERF. 885 - 890

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			71
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			71
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			71
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			71
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			71
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			71

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/01/2017

DICKINSON, J. H. WELL #: 4 RRCID -> 241892 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11420 - 11440

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12

DICKINSON, J. H. WELL #: RRCID -> 247598 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11480 - 11552

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/01/2016

TOCQUIGNY (OLMOS) 90307 480 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
HAMILTON, J. R. 348610
HAMILTON FEE WELL #: 10 RRCID -> 295600 COMPL. DATE 05/13/2022 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2332 - 2336

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRES ENCANTO (ESCONDIDO) 91058 080 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978

STOREY REED A WELL #: 13H RRCID -> 293584 COMPL. DATE 03/06/2022 TOTAL DEPTH 6814 PERF.12880 - 18455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7161	X	6620	-0-	-541	-0-	991	1	5353	3	N	251	501	1			83
							276	9									
02	7952	X	6057	-0-	-1895	-0-	2123	1	3683	3	N	228	145	1			166
							251	9									
03	8804	X	6651	-0-	-2153	-0-	1867	1	4564	3	N	200	308	1			58
							220	9									
04	8520	X	7336	-0-	-1184	-0-	1410	1	5559	3	N	334	274	1			118
							367	9									
05	7378	X	7045	-0-	-333	-0-	2632	1	4112	3	N	274	344	1			48
							301	9									
06	7371	X	7371	-0-	-0-	-0-	2709	1	4401	3	N	237	207	1			78
							261	9									

STOREY REED B WELL #: 14H RRCID -> 293586 COMPL. DATE 03/06/2022 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 7479 - 18018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8401	X	7017	-0-	-1384	-0-	1034	1	5584	3	N	363	510	1			16
							399	9									
02	7812	X	5546	-0-	-2266	-0-	1895	1	3287	3	N	331	197	1			150
							364	9									
03	8649	X	7287	-0-	-1362	-0-	1989	1	4863	3	N	395	493	1			52
							435	9									
04	8370	X	7373	-0-	-997	-0-	1407	1	5547	3	N	381	403	1			30
							419	9									
05	7351	X	7351	-0-	-0-	-0-	2680	1	4186	3	N	441	457	1			14
							485	9									
06	7050	X	6562	-0-	-488	-0-	2340	1	3800	3	N	384	255	1			143
							422	9									

STOREY REED C WELL #: 15H RRCID -> 293601 COMPL. DATE 03/13/2022 TOTAL DEPTH 6993 PERF. 7324 - 17687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6014	X	5251	-0-	-763	-0-	755	1	4078	3	N	380	321	1			125
							418	9									
02	5656	X	4629	-0-	-1027	-0-	1507	1	2614	3	N	462	415	1			172
							508	9									
03	6262	X	5565	-0-	-697	-0-	1481	1	3623	3	N	419	475	1			116
							461	9									
04	6060	X	4131	-0-	-1929	-0-	725	1	2859	3	N	497	517	1			96
							547	9									
05	5459	X	5459	-0-	-0-	-0-	1966	1	3072	3	N	383	265	1			214
							421	9									
06	5641	X	5641	-0-	-0-	-0-	1948	1	3164	3	N	481	632	1			63
							529	9									

STOREY REED D WELL #: 16H RRCID -> 293602 COMPL. DATE 03/14/2022 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 7375 - 16646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4898	X	4292	-0-	-606	-0-	562	1	3039	3	N	628	759	1			97
							691	9									
02	5040	X	3877	-0-	-1163	-0-	1187	1	2059	3	N	574	516	1			155
							631	9									
03	5580	X	4255	-0-	-1325	-0-	1088	1	2660	3	N	461	448	1			168
							507	9									
04	5400	X	2155	-0-	-3245	-0-	286	1	1126	3	N	675	640	1			203
							743	9									
05	4619	X	4172	-0-	-447	-0-	1415	1	2212	3	N	495	572	1			126
							545	9									
06	5213	X	5213	-0-	-0-	-0-	1716	1	2787	3	N	645	683	1			88
							710	9									

TRI BAR (OLMOS) 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978

TRIPLE BAR RANCH "E" WELL #: 2 RRCID -> 067154 COMPL. DATE 06/17/1976 TOTAL DEPTH 8455 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	4	-0-	-27	-0-	1	1	3	3	Y	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			Y	-0-					-0-
06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-

SCHLETZE, A.E. WELL #: 7 RRCID -> 075752 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 8240 - 8266

01	225	N	225	-0-	-0-	-0-	35	1	190	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	113	-0-	-55	-0-	113	1			Y	-0-					-0-
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	1			Y	-0-					-0-
04	180	N	7	-0-	-173	-0-	7	1			Y	-0-					-0-
05	124	N	7	-0-	-117	-0-	7	1			Y	-0-					-0-
06	9	N	7	-0-	-2	-0-	7	1			Y	-0-					-0-

TRIBAR, D. W. 56 "C" WELL #: 3 RRCID -> 078529 COMPL. DATE 07/25/1978 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8320 - 8334

01	656	N	656	-0-	-0-	-0-	132	1	524	3	Y	-0-					-0-
02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	1			Y	-0-					-0-
03	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	1			Y	-0-					-0-
04	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	1			Y	-0-					-0-
05	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	1			Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

TRIPLE BAR RANCH "A" WELL #: 5 RRCID -> 078530 COMPL. DATE 08/26/1978 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8264 - 8282

01	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	3			Y	-0-					-0-
02	140	N	5	-0-	-135	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	1			Y	-0-					-0-
04	150	N	3	-0-	-147	-0-	3	1			Y	-0-					-0-
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	1			Y	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-

TRIPLE BAR RANCH "B" WELL #: 1 RRCID -> 089720 COMPL. DATE 08/08/1980 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8208 - 8238

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-

D. W. TRI BAR 12 F WELL #: 6 RRCID -> 090625 COMPL. DATE 10/02/1980 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8260 - 8294

01	186	N	140	-0-	-46	-0-	22	1	118	3	N	-0-					-0-
02	196	N	39	-0-	-157	-0-	39	1			N	-0-					-0-
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	1			N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	1			N	-0-					-0-
06	8	N	5	-0-	-3	-0-	5	1			N	-0-					-0-

SCHLETZE, A.E. WELL #: 10 RRCID -> 096143 COMPL. DATE 10/08/1981 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8260 - 8200

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	18	1			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHLETZE, A. E. ET AL WELL #: B 1 RRCID -> 111298 COMPL. DATE 05/18/1984 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 8215 - 8253

01	5 N	4	-0-	-1	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
02	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	1			N	-0-					-0-
03	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	1			N	-0-					-0-
04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	1			N	-0-					-0-
05	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	1			N	-0-					-0-
06	9 N	5	-0-	-4	-0-	5	1			N	-0-					-0-

TRIPLE BAR RANCH "C" WELL #: 1 RRCID -> 112579 COMPL. DATE 01/28/1984 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 8206 - 8230

01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	30	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TRIPLE BAR RANCH "C" WELL #: 2 RRCID -> 112839 COMPL. DATE 08/07/1984 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8232 - 8260

01	11 N	11	-0-	-0-	-0-	8	3	3	9	Y	3	2	1			1
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	11 N	1	-0-	-10	-0-	1	1			Y	-0-	1	1			-0-
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

D. W. TRI BAR 12 F WELL #: 7 RRCID -> 113389 COMPL. DATE 09/13/1984 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8336 - 8366

01	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	238	1	1274	3	Y	-0-					-0-
02	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	1			Y	-0-					-0-
03	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	1			Y	-0-					-0-
04	480 N	140	-0-	-340	-0-	140	1			Y	-0-					-0-
05	186 N	180	-0-	-6	-0-	180	1			Y	-0-					-0-
06	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	1			Y	-0-					-0-

TRIPLE BAR RANCH "A" WELL #: 10 RRCID -> 114014 COMPL. DATE 10/25/1984 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8298 - 8330

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-

TRIPLE BAR RANCH "B" WELL #: 2 RRCID -> 114200 COMPL. DATE 10/05/1984 TOTAL DEPTH 8358 PERF. 8210 - 8241

01	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
02	28 N	14	-0-	-14	-0-	14	1			Y	-0-					-0-
03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	1			Y	-0-					-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	1			Y	-0-					-0-
06	12 N	11	-0-	-1	-0-	11	1			Y	-0-					-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
TRIPLE BAR RANCH "C" WELL #: 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
01	93	N	9	-0-	-84	-0-	5	3	4	9	Y	4	30	1			9
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					9
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
04	9	N	1	-0-	-8	-0-	1	1			Y	-0-	9	1			-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TRIPLE BAR RANCH "A" WELL #: 11 RRCID -> 120328 COMPL. DATE 02/21/1986 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 8246 - 8265

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-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: 2SF RRCID -> 123997 COMPL. DATE 04/12/1986 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 6078 - 6084

01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	9	1	35	3	Y	-0-					18
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					18
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	18	1			-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: 5SF RRCID -> 138950 COMPL. DATE 12/21/1988 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6088 - 6098

01	62	N	52	-0-	-10	-0-	10	1	42	3	Y	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VT FANSLER, LORRAINE WELL #: 7241 RRCID -> 142607 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8437 PERF. 8272 - 8306

01	248	N	198	-0-	-50	-0-	141	1	57	3	N	-0-					-0-
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					-0-
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	1			N	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	1			N	-0-					-0-
06	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-

VT FANSLER, LORRAINE WELL #: 7001 RRCID -> 142608 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8284 - 8304

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	12	-0-	12	12	12	1			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					-0-

VT FANSLER, LORRAINE WELL #: 7242 RRCID -> 142671 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8270 - 8296

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	1			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

TRIPLE BAR 55 "A" WELL #: 1 RRCID -> 155461 COMPL. DATE 06/27/1995 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8260 - 8290

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

TRIPLE BAR 55 G WELL #: 1 RRCID -> 156638 COMPL. DATE 08/16/1995 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 8273 - 8321

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

TRIPLE BAR 55 G WELL #: 2 RRCID -> 157545 COMPL. DATE 01/31/1996 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8332 - 8368

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124 N	118	-0-	-6	-0-	24	1	94	3	Y	-0-					-0-
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	120 N	36	-0-	-84	-0-	36	1			Y	-0-					-0-
05	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	1			Y	-0-					-0-
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	1			Y	-0-					-0-

TRIPLE BARR 55 F WELL #: 1 RRCID -> 157581 COMPL. DATE 01/31/1996 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8326 - 8378

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

D. W. TRI BAR 12 F WELL #: 2 RRCID -> 157935 COMPL. DATE 02/02/1996 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 8317 - 8349

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRIPLE BAR RANCH "A" WELL #: 1A RRCID -> 158045 COMPL. DATE 11/29/1995 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8172 - 8208

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
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-

TRIPLE BAR 55 G WELL #: 3 RRCID -> 158060 COMPL. DATE 03/16/1996 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6076 - 6082

01	465 N	400	-0-	-65	-0-	81	1	319	3	Y	-0-					-0-
02	392 N	211	-0-	-181	-0-	211	1			Y	-0-					-0-
03	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	1			Y	-0-					-0-
04	390 N	185	-0-	-205	-0-	185	1			Y	-0-					-0-
05	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	1			Y	-0-					-0-
06	240 N	55	-0-	-185	-0-	55	1			Y	-0-					-0-

BAKER 64 WELL #: 1 RRCID -> 158356 COMPL. DATE 04/02/1996 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8312 - 8335

01	713 N	653	-0-	-60	-0-	131	1	522	3	Y	-0-	40	1			9
02	532 N	125	-0-	-407	-0-	125	1			Y	-0-					9
03	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	1			Y	-0-					9
04	630 N	246	-0-	-384	-0-	246	1			Y	-0-	9	1			-0-
05	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	1			Y	-0-					-0-
06	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	1			Y	-0-					-0-

D. W. TRI BAR 12 F WELL #: 3 RRCID -> 158357 COMPL. DATE 03/25/1996 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 8296 - 8341

01	5 N	2	-0-	-3	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
02	6 N	4	-0-	-2	-0-	4	1			Y	-0-					-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
05	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			Y	-0-					-0-
06	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-

D. W. TRI BAR 12 F WELL #: 4 RRCID -> 158819 COMPL. DATE 04/22/1996 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 8335 - 8349

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

D. W. TRI BAR 32 "H" "A" WELL #: 3 RRCID -> 158831 COMPL. DATE 06/06/1996 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 8279 - 8299

01	11 N	11	-0-	-0-	-0-	10	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	6 N	5	-0-	-1	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
04	11 N	5	-0-	-6	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
05	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	1			Y	-0-					-0-
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					-0-

TRIBAR, D. W. 56 "C" WELL #: 4 RRCID -> 158834 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 8463 PERF. 8290 - 8310

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-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
TRIPLE BAR RANCH "A" WELL #: 4 RRCID -> 159145 COMPL. DATE 04/11/1996 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8255 - 8284

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LYSSY 8 WELL #: 1 RRCID -> 159831 COMPL. DATE 06/05/1996 TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A

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-

LYSSY 711 WELL #: 3 RRCID -> 160172 COMPL. DATE 09/06/1996 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 8182 - 8211

01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			Y	-0-					-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
04	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			Y	-0-					-0-
05	6 N	5	-0-	-1	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
06	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	1			Y	-0-					-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: E 3 RRCID -> 160197 COMPL. DATE 08/20/1996 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 8309 - 8343

01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	1			N	-0-					-0-
06	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-

LYSSY 72 WELL #: 7 RRCID -> 160605 COMPL. DATE 10/18/1996 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 8240 - 8265

01	31 N	6	-0-	-25	-0-	2	1	4	3	Y	-0-					-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
04	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
06	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			Y	-0-					-0-

LYSSY 67 WELL #: 2 RRCID -> 160870 COMPL. DATE 11/06/1996 TOTAL DEPTH 8337 PERF. 8179 - 8204

01	8 N	6	-0-	-2	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	1			Y	-0-					-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
04	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
05	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	1			Y	-0-					-0-
06	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	1			Y	-0-					-0-

LYSSY 72 WELL #: 10 RRCID -> 160973 COMPL. DATE 12/02/1996 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 8189 - 8217

01	31 N	6	-0-	-25	-0-	2	1	4	3	N	-0-					-0-
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			N	-0-					-0-
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	1			N	-0-					-0-
04	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
05	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			N	-0-					-0-
06	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	1			N	-0-					-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

LYSSY 67 WELL #: 6 RRCID -> 161091 COMPL. DATE 12/05/1996 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8216 - 8246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
01	124	N	48	-0-	-76	-0-	43	1	5	3	Y	-0-					3
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-					3
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	7	10	1			-0-
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	3	8	9	Y	7	11	1			-0-
02	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
04	239	N	239	-0-	-0-	-0-	230	1	9	9	Y	8	8	1			-0-
05	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	1			Y	-0-					-0-
06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	76	N	76	-0-	-0-	-0-	14	1	61	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LYSSY 67 WELL #: 7 RRCID -> 163066 COMPL. DATE 03/21/1997 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8215 - 8251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

LYSSY 72 WELL #: 28 RRCID -> 163199 COMPL. DATE 05/16/1997 TOTAL DEPTH 8402 PERF. 8209 - 8235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	279	N	196	-0-	-83	-0-	7	1	188	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	252	N	5	-0-	-247	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
04	180	N	6	-0-	-174	-0-	5	1	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			Y	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: E 2 RRCID -> 163673 COMPL. DATE 06/17/1997 TOTAL DEPTH 8508 PERF. 8323 - 8355

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-

LYSSY 69 WELL #: 9 RRCID -> 163931 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 8289 - 8305

01	876	N	876	-0-	-0-	-0-	31	1	844	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	1	1	1			-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LYSSY 709 WELL #: 18 RRCID -> 164452 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 8447 PERF. 8241 - 8258

01	17	N	17	-0-	-0-	-0-	3	1	14	3	N	-0-					-0-
02	140	N	6	-0-	-134	-0-	6	1			N	-0-					-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	1			N	-0-					-0-
04	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	1			N	-0-					-0-
05	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	1			N	-0-					-0-
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	1			N	-0-					-0-

LYSSY 69 WELL #: 31 RRCID -> 164927 COMPL. DATE 02/22/1997 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 8280 - 8301

01	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
02	28	N	5	-0-	-23	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
04	15	N	6	-0-	-9	-0-	5	1	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	1			Y	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: E 4 RRCID -> 165034 COMPL. DATE 09/19/1997 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8308 - 8342

01	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	222	1	880	3	Y	-0-					-0-
02	868	N	5	-0-	-863	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
04	1080	N	5	-0-	-1075	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			Y	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
TRIBAR, D. W. 56 "C" WELL #: 5 RRCID -> 167505 COMPL. DATE 02/23/1998 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8343 - 8347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6	N	5	-0-	-1	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
02	56	N	5	-0-	-51	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	1			Y	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					-0-

ALEXANDER, M. M. ET AL 709 WELL #: 1 RRCID -> 167519 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 8295 - 8323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	103	N	103	-0-	-0-	-0-	99	3	4	9	Y	4	5	1			2
02	168	N	6	-0-	-162	-0-	6	1			Y	-0-					2
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			Y	-0-					2
04	90	N	14	-0-	-76	-0-	14	1			Y	-0-	2	1			-0-
05	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
06	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	1			Y	-0-					-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: E 6 RRCID -> 167691 COMPL. DATE 04/02/1998 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8356 - 8380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	3	Y	-0-					-0-
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			Y	-0-					-0-
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			Y	-0-					-0-
04	10	N	6	-0-	-4	-0-	6	1			Y	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			Y	-0-					-0-
06	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	1			Y	-0-					-0-

D. W. TRI BAR 12 F WELL #: 8 RRCID -> 167765 COMPL. DATE 10/27/1997 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 8278 - 8314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	213	N	213	-0-	-0-	-0-	43	1	170	3	Y	-0-					-0-
02	13	N	6	-0-	-7	-0-	6	1			Y	-0-					-0-
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			Y	-0-					-0-
04	60	N	6	-0-	-54	-0-	6	1			Y	-0-					-0-
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	1			Y	-0-					-0-
06	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	1			Y	-0-					-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: C 7 RRCID -> 167930 COMPL. DATE 01/02/1998 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 8342 - 8363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1550	N	1407	-0-	-143	-0-	283	1	1124	3	Y	-0-					-0-
02	1288	N	44	-0-	-1244	-0-	44	1			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	1350	N	5	-0-	-1345	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
05	62	N	6	-0-	-56	-0-	6	1			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SCHLETZE, A.E. WELL #: 3 RRCID -> 168441 COMPL. DATE 04/20/1998 TOTAL DEPTH 8424 PERF. 8243 - 8305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	9	N	6	-0-	-3	-0-	5	1	1	3	Y	-0-					-0-
02	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	1			Y	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
04	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	1			Y	-0-					-0-
05	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	1			Y	-0-					-0-
06	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	1			Y	-0-					-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
01	950	N	950	-0-	-0-	-0-	176	1	739	3	Y	32	62	1			4
							35	9									
02	448	N	-0-	-0-	-448	-0-					Y	-0-					4
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LYSSY "8" WELL #: 11 RRCID -> 168680 COMPL. DATE 06/30/1985 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8186 - 8216

01	0	N	-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	5	-0-	5	5	5	1			Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					-0-

LYSSY "8" WELL #: 7 RRCID -> 168682 COMPL. DATE 12/31/1984 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 7975 - 8167

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			Y	-0-					-0-

LYSSY 67 "C" WELL #: 4 RRCID -> 168687 COMPL. DATE 06/22/1984 TOTAL DEPTH 8278 PERF. 8205 - 8231

01	602	N	602	-0-	-0-	-0-	115	1	486	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	308	N	-0-	-0-	-308	-0-					Y	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LYSSY 67 "C" WELL #: 21 RRCID -> 168695 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 8252 - 8266

01	8	N	6	-0-	-2	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			Y	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			Y	-0-					-0-
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	1			Y	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: C 8 RRCID -> 169398 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 8384 - 8414

01	629	N	629	-0-	-0-	-0-	127	1	502	3	Y	-0-					-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	120	N	5	-0-	-115	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LYSSY "8" WELL #: 2 RRCID -> 169726 COMPL. DATE 07/11/1998 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 8170 - 8205

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	12	-0-	12	12	12	1			Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-					-0-

TRIBAR, D. W. 56 "C" WELL #: 7 RRCID -> 169784 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8342 - 8353

01	93 N	12	-0-	-81	-0-	2	1	10	3	Y	-0-					-0-
02	56 N	5	-0-	-51	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
04	12 N	5	-0-	-7	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	1			Y	-0-					-0-
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					-0-

VOLPE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 171312 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 8347 - 8359

01	744 N	700	-0-	-44	-0-	154	1	546	3	N	-0-					26
02	532 N	-0-	-0-	-532	-0-					N	-0-					26
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	690 N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-	26	1			-0-
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	1			N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: 1SF RRCID -> 173990 COMPL. DATE 06/13/1984 TOTAL DEPTH 8354 PERF. 6071 - 8260

01	118 X	35	-0-	-83	-0-	7	1	28	3	N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: E 1 RRCID -> 175066 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 6073 - 6081

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-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: 4SF RRCID -> 175376 COMPL. DATE 10/18/1999 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6126 - 6141

01	124 N	2	-0-	-122	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
05	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			Y	-0-					-0-
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: 11SF RRCID -> 176324 COMPL. DATE 02/09/2000 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8433 - 8455

01	481 N	481	-0-	-0-	-0-	97	1	384	3	Y	-0-					-0-
02	364 N	-0-	-0-	-364	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	420 N	5	-0-	-415	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: 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
01	31	N	5	-0-	-26	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			Y	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					-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
01	126	N	126	-0-	-0-	-0-	25	1	101	3	Y	-0-					-0-
02	84	N	5	-0-	-79	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
04	120	N	5	-0-	-115	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			Y	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					-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
01	3978	X	979	-0-	-2999	-0-	197	1	782	3	Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					Y	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	341	N	153	-0-	-188	-0-	31	1	122	3	Y	-0-					-0-
02	140	N	5	-0-	-135	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
04	150	N	5	-0-	-145	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			Y	-0-					-0-
06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-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
01	193	N	193	-0-	-0-	-0-	39	1	154	3	Y	-0-					-0-
02	28	N	8	-0-	-20	-0-	8	1			Y	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
04	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
05	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	1			Y	-0-					-0-
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	1			Y	-0-					-0-

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
01	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
02	56	N	6	-0-	-50	-0-	6	1			Y	-0-					-0-
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	1			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	1			Y	-0-					-0-
06	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-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
01	6	N	5	-0-	-1	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					-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
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-

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
01	927	N	927	-0-	-0-	-0-	187	1	740	3	Y	-0-					-0-
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
04	150	N	118	-0-	-32	-0-	118	1			Y	-0-					-0-
05	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	1			Y	-0-					-0-
06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-

VT UNO MAS -A- WELL #: 1 RRCID -> 202442 COMPL. DATE 04/03/1984 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8320 - 8335

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

VT 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
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-

VT 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
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-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
VT 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
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-

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
01	31	N	6	-0-	-25	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
02	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
04	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			Y	-0-					-0-
06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-

D.W. TRI-BAR 712 "B" WELL #: 3 RRCID -> 204353 COMPL. DATE 08/14/2004 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 8205 - 8238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	2	1	1605	3	Y	12	46	1			12
							13	9									
02	616	N	5	-0-	-611	-0-	5	1			Y	-0-					12
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					12
04	660	N	10	-0-	-650	-0-	10	1			Y	-0-	12	1			-0-
05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	1			Y	-0-					-0-
06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-

SCHLETZE, A.E. WELL #: 5 RRCID -> 206806 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8252 - 8310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	6	-0-	6	6	6	1			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					-0-

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
01	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	3			Y	-0-	1	1			-0-
02	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					-0-

SCHLETZE, A.E. WELL #: 11 RRCID -> 214596 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8212 - 8239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-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	7	-0-	7	7	7	1			Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-					-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
TRIPLE BAR 55 G WELL #: 5 RRCID -> 214624 COMPL. DATE 12/31/2005 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6079 - 8374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	732	X	732	-0-	-0-	-0-	146	1	579	3	N	6					19
							7	9									
02	196	X	5	-0-	-191	-0-	5	1			N	-0-					19
03	217	X	5	-0-	-212	-0-	5	1			N	-0-					19
04	210	N	11	-0-	-199	-0-	10	1	1	9	N	1	19	1			1
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	1			N	-0-					1
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					1

SCHLETZE, A.E. WELL #: 9 RRCID -> 219155 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8222 - 8252

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	12	1			-0-
05	T. A.		6	-0-	6	6	6	1			Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					-0-

GARZA-HOLCOMB WELL #: 1 RRCID -> 220045 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8334 - 8386

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAKER 64 WELL #: 2 RRCID -> 220738 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8261 - 8288

01	869	N	869	-0-	-0-	-0-	175	1	693	3	Y	1	41	1			11
							1	9									
02	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	1			Y	-0-					11
03	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	1			Y	-0-					11
04	90	N	74	-0-	-16	-0-	74	1			Y	-0-	9	1			2
05	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	1			Y	-0-					2
06	90	N	25	-0-	-65	-0-	25	1			Y	-0-					2

TRIPLE BAR 55 "A" WELL #: 6 RRCID -> 220833 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8291 - 8337

01	18	N	18	-0-	-0-	-0-	4	1	14	3	Y	-0-					-0-
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
04	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	1			Y	-0-					-0-
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	1			Y	-0-					-0-
06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-

LYSSY 686 WELL #: 1 RRCID -> 224976 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7772 - 7820

01	30	N	30	-0-	-0-	-0-	6	1	24	3	N	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					-0-
04	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	1			N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

LYSSY 71 WELL #: 25 RRCID -> 242027 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8245 - 8268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	234	1	982	3	Y	22	44	1			1
							24	9									
02	1176	N	-0-	-0-	-1176	-0-					Y	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	15	16	1			-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	542	N	542	-0-	-0-	-0-	481	1	61	3	Y	-0-					5
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					5
03	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	1			Y	-0-					5
04	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	1			Y	-0-	5	1			-0-
05	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	1			Y	-0-					-0-
06	90	N	5	-0-	-85	-0-	5	1			Y	-0-					-0-

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
01	554	N	554	-0-	-0-	-0-	158	1	388	3	Y	7					7
							8	9									
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					Y	-0-					7
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	1			Y	-0-					7
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	3	10	1			-0-
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	1			Y	-0-					-0-
06	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-

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
01	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	357	1	1419	3	Y	51	52	1			38
							56	9									
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-	18	1			20
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					20
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	1			Y	-0-					20
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

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
01	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	773	1	3068	3	Y	58	65	1			41
							64	9									
02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-	23	1			18
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					18
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					18
05	31	X	10	-0-	-21	-0-	10	1			Y	-0-					18
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					18

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
01	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	1			N	-0-					-0-
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	1			N	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					-0-
04	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	1			N	-0-					-0-
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	1			N	-0-					-0-

LYSSY GU B WELL #: 7H RRCID -> 272514 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 8327 PERF. 8994 - 13381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	738	N	738	-0-	-0-	-0-	117	1	490	3	N	119	104	1			20
							131	9									
02	700	N	-0-	-0-	-700	-0-					N	-0-	20	1			-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					-0-
04	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	1			N	-0-					-0-
06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-

ALEXANDER-MANDEL 1762 WELL #: 1H RRCID -> 277011 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8572 - 12579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	510	N	510	-0-	-0-	-0-	508	3	2	9	N	2	22	1			-0-
02	448	N	-0-	-0-	-448	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TWO M (GEORGETOWN) 92102 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
PATTERSON ENERGY CORPORATION 643402
BRISCOE-SANER WELL #: 133H RRCID -> 251300 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 2854 PERF. 2670 - 3427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					62
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62

VINEGARONE (STRAWN) 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC 103575
CAUTHORN -A- WELL #: 1 RRCID -> 000498 COMPL. DATE 04/04/1955 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 9982 - 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575
COE, HAZEL WHITEHEAD WELL #: 1 RRCID -> 000500 COMPL. DATE 10/20/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF.10136 - 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
01	806	N	734	-0-	-72	-0-	734	2			N	-0-					-0-
02	700	N	658	-0-	-42	-0-	658	2			N	-0-					-0-
03	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					-0-
04	720	N	668	-0-	-52	-0-	668	2			N	-0-					-0-
05	744	N	699	-0-	-45	-0-	699	2			N	-0-					-0-
06	750	N	633	-0-	-117	-0-	633	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -11- WELL #: 1 RRCID -> 062055 COMPL. DATE 04/22/1975 TOTAL DEPTH 10350 PERF. N/A

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALTIZER, MINNIE LEE "B" WELL #: 1 RRCID -> 073987 COMPL. DATE 07/02/1977 TOTAL DEPTH 10542 PERF. N/A

01	2015	N	2006	-0-	-9	-0-	2006	2			N	-0-					-0-
02	1988	N	1722	-0-	-266	-0-	1722	2			N	-0-					-0-
03	2201	N	1836	-0-	-365	-0-	1836	2			N	-0-					-0-
04	1950	N	1622	-0-	-328	-0-	1622	2			N	-0-					-0-
05	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1926	2			N	-0-					-0-
06	1770	N	1550	-0-	-220	-0-	1550	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN, ADAH -11- WELL #: 2 RRCID -> 089368 COMPL. DATE 04/21/1980 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 9984 - 10036

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-
06	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -A- WELL #: 49C RRCID -> 150759 COMPL. DATE 07/31/1994 TOTAL DEPTH 10245 PERF.10099 - 10146

01	5534	X	5534	-0-	-0-	-0-	5534	2			N	-0-					-0-
02	5703	X	5703	-0-	-0-	-0-	5703	2			N	-0-					-0-
03	6486	X	6486	-0-	-0-	-0-	6486	2			N	-0-					-0-
04	6018	X	6018	-0-	-0-	-0-	6018	2			N	-0-					-0-
05	6911	X	6911	-0-	-0-	-0-	6911	2			N	-0-					-0-
06	5805	X	5805	-0-	-0-	-0-	5805	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -A- WELL #: 49D RRCID -> 157635 COMPL. DATE 03/16/1996 TOTAL DEPTH 10505 PERF.10330 - 10365

01	1240	N	1220	-0-	-20	-0-	1220	2			N	-0-					-0-
02	1400	N	1086	-0-	-314	-0-	1086	2			N	-0-					-0-
03	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-					-0-
04	1170	N	998	-0-	-172	-0-	998	2			N	-0-					-0-
05	1209	N	1042	-0-	-167	-0-	1042	2			N	-0-					-0-
06	1020	N	986	-0-	-34	-0-	986	2			N	-0-					-0-

ALTIZER WELL #: 6B RRCID -> 159023 COMPL. DATE 06/20/1996 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10308 - 10383

01	7216	X	7216	-0-	-0-	-0-	7216	2			N	-0-					-0-
02	6619	X	6619	-0-	-0-	-0-	6619	2			N	-0-					-0-
03	5022	X	4922	-0-	-100	-0-	4922	2			N	-0-					-0-
04	5673	X	5673	-0-	-0-	-0-	5673	2			N	-0-					-0-
05	5042	X	5042	-0-	-0-	-0-	5042	2			N	-0-					-0-
06	4860	X	4325	-0-	-535	-0-	4325	2			N	-0-					-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575

ALTIZER WELL #: 4B RRCID -> 159418 COMPL. DATE 04/12/1996 TOTAL DEPTH 10495 PERF.10256 - 10358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-					-0-
02	1036	N	958	-0-	-78	-0-	958	2			N	-0-					-0-
03	1116	N	1047	-0-	-69	-0-	1047	2			N	-0-					-0-
04	1020	N	977	-0-	-43	-0-	977	2			N	-0-					-0-
05	1054	N	972	-0-	-82	-0-	972	2			N	-0-					-0-
06	1020	N	899	-0-	-121	-0-	899	2			N	-0-					-0-

ALTIZER WELL #: 8B RRCID -> 160619 COMPL. DATE 10/20/1996 TOTAL DEPTH 11987 PERF.10663 - 11987

01	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					N	-0-					-0-
02	560	X	-0-	-0-	-560	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ADAH - CAUTHORN WELL #: 10A RRCID -> 161987 COMPL. DATE 02/26/1997 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 9849 - 10008

01	12679	X	11318	-0-	-1361	-0-	11318	2			N	-0-					-0-
02	12226	X	12226	-0-	-0-	-0-	12226	2			N	-0-					-0-
03	12679	X	12452	-0-	-227	-0-	12452	2			N	-0-					-0-
04	12270	X	11723	-0-	-547	-0-	11723	2			N	-0-					-0-
05	12679	X	12027	-0-	-652	-0-	12027	2			N	-0-					-0-
06	12270	X	11044	-0-	-1226	-0-	11044	2			N	-0-					-0-

WARDLAW WELL #: 9A RRCID -> 162206 COMPL. DATE 02/18/1997 TOTAL DEPTH 11158 PERF.10700 - 11158

01	155	N	134	-0-	-21	-0-	134	2			N	-0-					-0-
02	112	N	93	-0-	-19	-0-	93	2			N	-0-					-0-
03	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
04	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	2			N	-0-					-0-
05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
06	180	N	62	-0-	-118	-0-	62	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -A- WELL #: 49E RRCID -> 165989 COMPL. DATE 12/22/1997 TOTAL DEPTH 10293 PERF. 9628 - 10121

01	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			N	-0-					-0-
02	924	N	897	-0-	-27	-0-	897	2			N	-0-					-0-
03	1023	N	987	-0-	-36	-0-	987	2			N	-0-					-0-
04	990	N	893	-0-	-97	-0-	893	2			N	-0-					-0-
05	992	N	965	-0-	-27	-0-	965	2			N	-0-					-0-
06	960	N	896	-0-	-64	-0-	896	2			N	-0-					-0-

ALTIZER "B" WELL #: 7B RRCID -> 167077 COMPL. DATE 02/10/1998 TOTAL DEPTH 10490 PERF.10213 - 10261

01	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			N	-0-					-0-
02	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			N	-0-					-0-
03	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			N	-0-					-0-
04	1170	N	1128	-0-	-42	-0-	1128	2			N	-0-					-0-
05	1302	N	1148	-0-	-154	-0-	1148	2			N	-0-					-0-
06	1230	N	1014	-0-	-216	-0-	1014	2			N	-0-					-0-

ALTIZER "B" WELL #: 9 RRCID -> 173823 COMPL. DATE 05/12/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10307 - 10432

01	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	3649	2			N	-0-					-0-
02	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	3033	2			N	-0-					-0-
03	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	3260	2			N	-0-					-0-
04	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	2972	2			N	-0-					-0-
05	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	3185	2			N	-0-					-0-
06	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	3004	2			N	-0-					-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALTIZER "B" WELL #: 15 RRCID -> 177215 COMPL. DATE 04/08/2000 TOTAL DEPTH 10483 PERF.10180 - 10251

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALTIZER 48A WELL #: 1 RRCID -> 188371 COMPL. DATE 11/24/2001 TOTAL DEPTH 10250 PERF.10090 - 10110

01	3875	X	3115	-0-	-760	-0-	3115	2			N	-0-					-0-
02	3500	X	2810	-0-	-690	-0-	2810	2			N	-0-					-0-
03	3503	X	3146	-0-	-357	-0-	3146	2			N	-0-					-0-
04	3390	X	3024	-0-	-366	-0-	3024	2			N	-0-					-0-
05	3224	X	2947	-0-	-277	-0-	2947	2			N	-0-					-0-
06	3030	X	2749	-0-	-281	-0-	2749	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -A- WELL #: 49F RRCID -> 203659 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10096 - 10165

01	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1985	2			N	-0-					-0-
02	1932	N	1538	-0-	-394	-0-	1538	2			N	-0-					-0-
03	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	2363	2			N	-0-					-0-
04	1920	N	1726	-0-	-194	-0-	1726	2			N	-0-					-0-
05	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	2			N	-0-					-0-
06	2280	N	1101	-0-	-1179	-0-	1101	2			N	-0-					-0-

COE, H. W. WELL #: 27 RRCID -> 203662 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10401 - 10491

01	5363	X	5020	-0-	-343	-0-	5020	2			N	-0-					-0-
02	5124	X	4719	-0-	-405	-0-	4719	2			N	-0-					-0-
03	5673	X	5177	-0-	-496	-0-	5177	2			N	-0-					-0-
04	5490	X	4826	-0-	-664	-0-	4826	2			N	-0-					-0-
05	5425	X	4962	-0-	-463	-0-	4962	2			N	-0-					-0-
06	5070	X	4492	-0-	-578	-0-	4492	2			N	-0-					-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
GUIDA ROSE WELL #: 1 RRCID -> 000505 COMPL. DATE 05/12/1951 TOTAL DEPTH 11590 PERF. 9918 - 10100

01	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					-0-
02	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-
03	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
GUIDA ROSE WELL #: 2 RRCID -> 161504 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 12993 PERF.10293 - 12993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2573	X	1862	-0-	-711	-0-	1862	2			N	-0-					-0-
02	2296	X	1540	-0-	-756	-0-	1540	2			N	-0-					-0-
03	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					N	-0-					-0-
04	2490	X	-0-	-0-	-2490	-0-					N	-0-					-0-
05	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					N	-0-					-0-
06	1800	X	-0-	-0-	-1800	-0-					N	-0-					-0-

GUIDA ROSE WELL #: 3 RRCID -> 163603 COMPL. DATE 06/07/1997 TOTAL DEPTH 12691 PERF.10630 - 12690

01	2790	X	2037	-0-	-753	-0-	2037	2			N	-0-					-0-
02	2520	X	1685	-0-	-835	-0-	1685	2			N	-0-					-0-
03	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	-0-					-0-
04	2730	X	-0-	-0-	-2730	-0-					N	-0-					-0-
05	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	-0-					-0-
06	1980	X	-0-	-0-	-1980	-0-					N	-0-					-0-

THREE FORKS RESOURCES, LLC 857666
CAUTHORN, ADDAH WELL #: 1010 RRCID -> 052352 COMPL. DATE 03/03/1972 TOTAL DEPTH 10194 PERF. N/A

01	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
02	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-
03	620	N	60	-0-	-560	-0-	60	2			N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

BROWN, S. M. WELL #: 1 RRCID -> 077182 COMPL. DATE 05/20/1978 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10260 - 10305

01	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					N	-0-					-0-
02	6721	X	6721	-0-	-0-	-0-	6721	2			N	-0-					-0-
03	3131	X	994	-0-	-2137	-0-	994	2			N	-0-					-0-
04	3030	X	-0-	-0-	-3030	-0-					N	-0-					-0-
05	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					N	-0-					-0-
06	3360	X	-0-	-0-	-3360	-0-					N	-0-					-0-

CAUTHORN 3 WELL #: 2 RRCID -> 174615 COMPL. DATE 09/03/1999 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9531 - 9901

01	1477	X	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			N	-0-					-0-
02	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	4414	2			N	-0-					-0-
03	506	X	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					-0-
04	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
05	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
06	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-

CAUTHORN 3 WELL #: 3 RRCID -> 198088 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 10009 PERF. 9831 - 9897

01	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					-0-
02	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	2			N	-0-					-0-
03	2201	N	212	-0-	-1989	-0-	212	2			N	-0-					-0-
04	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
05	2046	N	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
THREE FORKS RESOURCES, LLC //CONT.// 857666
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
01	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					-0-
02	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2			N	-0-					-0-
03	1798	N	172	-0-	-1626	-0-	172	2			N	-0-					-0-
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
05	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					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
01	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2			N	-0-					-0-
02	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			N	-0-					-0-
03	1333	N	156	-0-	-1177	-0-	156	2			N	-0-					-0-
04	1290	N	104	-0-	-1186	-0-	104	2			N	-0-					-0-
05	1271	N	7	-0-	-1264	-0-	7	2			N	-0-					-0-
06	150	N	44	-0-	-106	-0-	44	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -B- WELL #: 1 RRCID -> 000501 COMPL. DATE 03/04/1981 TOTAL DEPTH 10293 PERF.10070 - 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
01	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-					-0-
02	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					-0-
03	930	N	86	-0-	-844	-0-	86	2			N	-0-					-0-
04	870	N	55	-0-	-815	-0-	55	2			N	-0-					-0-
05	868	N	8	-0-	-860	-0-	8	2			N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-

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
01	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			N	-0-					-0-
02	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-					-0-
03	1178	N	108	-0-	-1070	-0-	108	2			N	-0-					-0-
04	1140	N	81	-0-	-1059	-0-	81	2			N	-0-					-0-
05	1147	N	7	-0-	-1140	-0-	7	2			N	-0-					-0-
06	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -F- WELL #: 1 RRCID -> 059867 COMPL. DATE 08/22/1974 TOTAL DEPTH 10070 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			N	-0-					-0-
02	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			N	-0-					-0-
03	1302	N	122	-0-	-1180	-0-	122	2			N	-0-					-0-
04	1260	N	179	-0-	-1081	-0-	179	2			N	-0-					-0-
05	1240	N	18	-0-	-1222	-0-	18	2			N	-0-					-0-
06	120	N	68	-0-	-52	-0-	68	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -G- WELL #: 1 RRCID -> 084357 COMPL. DATE 08/31/1979 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 9944 - 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
01	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	2718	2			N	-0-					-0-
02	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2089	2			N	-0-					-0-
03	2232	N	263	-0-	-1969	-0-	263	2			N	-0-					-0-
04	2160	N	114	-0-	-2046	-0-	114	2			N	-0-					-0-
05	2232	N	14	-0-	-2218	-0-	14	2			N	-0-					-0-
06	240	N	83	-0-	-157	-0-	83	2			N	-0-					-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958

CAUTHORN -C- WELL #: 2 RRCID -> 090529 COMPL. DATE 11/06/1980 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9908 - 9866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	2			N	-0-					-0-
02	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	2			N	-0-					-0-
03	1891	N	166	-0-	-1725	-0-	166	2			N	-0-					-0-
04	1680	N	118	-0-	-1562	-0-	118	2			N	-0-					-0-
05	1674	N	11	-0-	-1663	-0-	11	2			N	-0-					-0-
06	150	N	93	-0-	-57	-0-	93	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -B- WELL #: 2 RRCID -> 090878 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10185 PERF. 9756 - 9974

01	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-
02	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
03	186	N	43	-0-	-143	-0-	43	2			N	-0-					-0-
04	180	N	67	-0-	-113	-0-	67	2			N	-0-					-0-
05	186	N	31	-0-	-155	-0-	31	2			N	-0-					-0-
06	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -B- WELL #: 3 RRCID -> 157238 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 10242 PERF. 9610 - 10038

01	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
02	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
03	217	N	125	-0-	-92	-0-	125	2			N	-0-					-0-
04	180	N	103	-0-	-77	-0-	103	2			N	-0-					-0-
05	248	N	81	-0-	-167	-0-	81	2			N	-0-					-0-
06	120	N	57	-0-	-63	-0-	57	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -B- WELL #: 4 RRCID -> 161637 COMPL. DATE 01/26/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF.10000 - 10030

01	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	2292	2			N	-0-					-0-
02	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	2			N	-0-					-0-
03	2418	N	237	-0-	-2181	-0-	237	2			N	-0-					-0-
04	2220	N	83	-0-	-2137	-0-	83	2			N	-0-					-0-
05	2263	N	8	-0-	-2255	-0-	8	2			N	-0-					-0-
06	240	N	93	-0-	-147	-0-	93	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -C- WELL #: 3 RRCID -> 162573 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8747 - 10006

01	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	3710	2			N	-0-					-0-
02	6195	X	6195	-0-	-0-	-0-	6195	2			N	-0-					-0-
03	1919	X	1919	-0-	-0-	-0-	1919	2			N	-0-					-0-
04	3600	X	1526	-0-	-2074	-0-	1526	2			N	-0-					-0-
05	4216	X	1731	-0-	-2485	-0-	1731	2			N	-0-					-0-
06	4080	X	3009	-0-	-1071	-0-	3009	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -C- WELL #: 4 RRCID -> 167369 COMPL. DATE 02/23/1998 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9492 - 9553

01	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	2833	2			N	-0-					-0-
02	2156	X	1672	-0-	-484	-0-	1672	2			N	-0-					-0-
03	2387	X	368	-0-	-2019	-0-	368	2			N	-0-					-0-
04	2310	X	94	-0-	-2216	-0-	94	2			N	-0-					-0-
05	2387	X	4	-0-	-2383	-0-	4	2			N	-0-					-0-
06	360	N	169	-0-	-191	-0-	169	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -D- WELL #: 4 RRCID -> 167621 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9982 - 9999

01	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					-0-
02	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-
03	403	N	38	-0-	-365	-0-	38	2			N	-0-					-0-
04	390	N	70	-0-	-320	-0-	70	2			N	-0-					-0-
05	372	N	6	-0-	-366	-0-	6	2			N	-0-					-0-
06	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958

CAUTHORN -C- WELL #: 5 RRCID -> 171800 COMPL. DATE 12/21/1998 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9832 - 10036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			N	-0-					-0-
02	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-					-0-
03	1147	N	81	-0-	-1066	-0-	81	2			N	-0-					-0-
04	1050	N	40	-0-	-1010	-0-	40	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
06	90	N	33	-0-	-57	-0-	33	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -B- WELL #: 5 RRCID -> 171896 COMPL. DATE 12/05/1998 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 9902 - 10157

01	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-					-0-
02	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					-0-
03	899	N	95	-0-	-804	-0-	95	2			N	-0-					-0-
04	870	N	57	-0-	-813	-0-	57	2			N	-0-					-0-
05	899	N	9	-0-	-890	-0-	9	2			N	-0-					-0-
06	90	N	74	-0-	-16	-0-	74	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -D- WELL #: 5 RRCID -> 172137 COMPL. DATE 01/24/1999 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 9750 - 9920

01	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
02	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	2			N	-0-					-0-
03	1333	N	234	-0-	-1099	-0-	234	2			N	-0-					-0-
04	270	N	102	-0-	-168	-0-	102	2			N	-0-					-0-
05	1581	N	7	-0-	-1574	-0-	7	2			N	-0-					-0-
06	240	N	62	-0-	-178	-0-	62	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -B- WELL #: 7 RRCID -> 173360 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 10303 PERF.10070 - 10184

01	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	3897	2			N	-0-					-0-
02	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	3447	2			N	-0-					-0-
03	3627	X	392	-0-	-3235	-0-	392	2			N	-0-					-0-
04	3510	X	156	-0-	-3354	-0-	156	2			N	-0-					-0-
05	3627	X	13	-0-	-3614	-0-	13	2			N	-0-					-0-
06	3510	X	-0-	-0-	-3510	-0-					N	-0-					-0-

CAUTHORN -D- WELL #: 6 RRCID -> 173538 COMPL. DATE 07/02/1999 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 9440 - 9790

01	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-
02	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					-0-
03	682	N	59	-0-	-623	-0-	59	2			N	-0-					-0-
04	480	N	58	-0-	-422	-0-	58	2			N	-0-					-0-
05	558	N	3	-0-	-555	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	60	N	42	-0-	-18	-0-	42	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -D- WELL #: 7 RRCID -> 173879 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9516 - 9845

01	4030	X	3357	-0-	-673	-0-	3357	2			N	-0-					-0-
02	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	3903	2			N	-0-					-0-
03	4030	X	-0-	-0-	-4030	-0-					N	-0-					-0-
04	3900	X	147	-0-	-3753	-0-	147	2			N	-0-					-0-
05	4030	X	17	-0-	-4013	-0-	17	2			N	-0-					-0-
06	3900	X	15	-0-	-3885	-0-	15	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -C- WELL #: 6 RRCID -> 174457 COMPL. DATE 08/01/1999 TOTAL DEPTH 10142 PERF. 9790 - 9926

01	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					-0-
02	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					-0-
03	651	N	62	-0-	-589	-0-	62	2			N	-0-					-0-
04	570	N	64	-0-	-506	-0-	64	2			N	-0-					-0-
05	589	N	2	-0-	-587	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	2			N	-0-					-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958

CAUTHORN -E- WELL #: 2 RRCID -> 176763 COMPL. DATE 01/16/2000 TOTAL DEPTH 10006 PERF. 9434 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-
02	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					-0-
03	744	N	58	-0-	-686	-0-	58	2			N	-0-					-0-
04	540	N	27	-0-	-513	-0-	27	2			N	-0-					-0-
05	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	24	-0-	-36	-0-	24	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN "G" WELL #: 2 RRCID -> 178535 COMPL. DATE 06/21/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8565 - 10032

01	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
05	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -D- WELL #: 8 RRCID -> 178552 COMPL. DATE 06/14/2000 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 9542 - 9880

01	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			N	-0-					-0-
02	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	2			N	-0-					-0-
03	1271	N	200	-0-	-1071	-0-	200	2			N	-0-					-0-
04	930	N	84	-0-	-846	-0-	84	2			N	-0-					-0-
05	1984	N	4	-0-	-1980	-0-	4	2			N	-0-					-0-
06	180	N	66	-0-	-114	-0-	66	2			N	-0-					-0-

CAUTHRON -D- WELL #: 9 RRCID -> 183314 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 10272 PERF. 9752 - 9772

01	4433	X	2056	-0-	-2377	-0-	2056	2			N	-0-					-0-
02	3948	X	3887	-0-	-61	-0-	3887	2			N	-0-					-0-
03	4526	X	415	-0-	-4111	-0-	415	2			N	-0-					-0-
04	4380	X	197	-0-	-4183	-0-	197	2			N	-0-					-0-
05	4526	X	20	-0-	-4506	-0-	20	2			N	-0-					-0-
06	4170	X	-0-	-0-	-4170	-0-					N	-0-					-0-

CAUTHORN -G- WELL #: 3 RRCID -> 183454 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10030 - 10076

01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-

CAUTHRON "C" WELL #: 8 RRCID -> 184831 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 10197 PERF. 9932 - 9960

01	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					-0-
02	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
03	279	N	62	-0-	-217	-0-	62	2			N	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

CAUTHORN "B" WELL #: 8 RRCID -> 187732 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 10267 PERF. 9781 - 10004

01	3100	N	3114	-0-	14	14	3114	2			N	-0-					-0-
02	2669	N	2655	-0-	-14	-0-	2655	2			N	-0-					-0-
03	2170	N	310	-0-	-1860	-0-	310	2			N	-0-					-0-
04	2100	N	46	-0-	-2054	-0-	46	2			N	-0-					-0-
05	2170	N	4	-0-	-2166	-0-	4	2			N	-0-					-0-
06	300	N	6	-0-	-294	-0-	6	2			N	-0-					-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958

CAUTHORN -H- WELL #: 1 RRCID -> 196277 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9764 - 9784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			N	-0-					-0-
02	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			N	-0-					-0-
03	1426	N	110	-0-	-1316	-0-	110	2			N	-0-					-0-
04	1080	N	65	-0-	-1015	-0-	65	2			N	-0-					-0-
05	1209	N	2	-0-	-1207	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	120	N	58	-0-	-62	-0-	58	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -J- WELL #: 1 RRCID -> 205493 COMPL. DATE 07/25/2004 TOTAL DEPTH 10137 PERF. 9700 - 9750

01	3131	X	3124	-0-	-7	-0-	3124	2			N	-0-					-0-
02	2828	X	2626	-0-	-202	-0-	2626	2			N	-0-					-0-
03	3255	X	297	-0-	-2958	-0-	297	2			N	-0-					-0-
04	3150	X	176	-0-	-2974	-0-	176	2			N	-0-					-0-
05	3255	X	9	-0-	-3246	-0-	9	2			N	-0-					-0-
06	3030	X	103	-0-	-2927	-0-	103	2			N	-0-					-0-

J. A. RANCH -L- WELL #: L 1 RRCID -> 206313 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9612 - 9674

01	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -F- WELL #: 4 RRCID -> 213633 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 10684 PERF. 9895 - 9925

01	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			N	-0-					-0-
02	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-					-0-
03	1054	N	101	-0-	-953	-0-	101	2			N	-0-					-0-
04	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					-0-
05	961	N	14	-0-	-947	-0-	14	2			N	-0-					-0-
06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -B- WELL #: 9 RRCID -> 214219 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 10385 PERF.10100 - 10158

01	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2			N	-0-					-0-
02	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2			N	-0-					-0-
03	1767	N	166	-0-	-1601	-0-	166	2			N	-0-					-0-
04	1650	N	124	-0-	-1526	-0-	124	2			N	-0-					-0-
05	1643	N	8	-0-	-1635	-0-	8	2			N	-0-					-0-
06	150	N	59	-0-	-91	-0-	59	2			N	-0-					-0-

J. A. RANCH -L- WELL #: 3 RRCID -> 214598 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9554 - 10678

01	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAUTHORN -F- WELL #: 5 RRCID -> 222926 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9944 - 10085

01	4278	X	3498	-0-	-780	-0-	3498	2			N	-0-					-0-
02	3864	X	2424	-0-	-1440	-0-	2424	2			N	-0-					-0-
03	4278	X	263	-0-	-4015	-0-	263	2			N	-0-					-0-
04	4140	X	149	-0-	-3991	-0-	149	2			N	-0-					-0-
05	4278	X	16	-0-	-4262	-0-	16	2			N	-0-					-0-
06	3390	X	191	-0-	-3199	-0-	191	2			N	-0-					-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958
RANCH. J. A. -L- WELL #: 4 RRCID -> 228005 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 10374 PERF. 9560 - 9951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
02	84	N	77	-0-	-7	-0-	77	2			N	-0-					-0-
03	155	N	10	-0-	-145	-0-	10	2			N	-0-					-0-
04	120	N	47	-0-	-73	-0-	47	2			N	-0-					-0-
05	93	N	5	-0-	-88	-0-	5	2			N	-0-					-0-
06	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-

RANCH, J. A. -K- WELL #: 3 RRCID -> 228675 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9698 - 9852

01	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	300	N	71	-0-	-229	-0-	71	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VINEGARONE (SWANSON) 93874 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC 103575
ALTIZER WELL #: 5B RRCID -> 158689 COMPL. DATE 05/15/1996 TOTAL DEPTH 10505 PERF.10397 - 10409

01	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	2489	2			N	-0-					-0-
02	2520	N	2206	-0-	-314	-0-	2206	2			N	-0-					-0-
03	2542	N	2415	-0-	-127	-0-	2415	2			N	-0-					-0-
04	2400	N	2299	-0-	-101	-0-	2299	2			N	-0-					-0-
05	2449	N	2411	-0-	-38	-0-	2411	2			N	-0-					-0-
06	2340	N	2302	-0-	-38	-0-	2302	2			N	-0-					-0-

ALTIZER "B" WELL #: 9 RRCID -> 171090 COMPL. DATE 11/01/1998 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10415 - 10432

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	6256	X	6256	-0-	-0-	-0-	323	1	5933	2	N	-0-					-0-
02	5820	X	5820	-0-	-0-	-0-	291	1	5529	2	N	-0-					-0-
03	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-					-0-
04	2610	X	501	-0-	-2109	-0-	32	1	469	2	N	-0-					-0-
05	2697	X	2	-0-	-2695	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	2610	X	-0-	-0-	-2610	-0-					N	-0-					-0-

EARWOOD "A" WELL #: 1 RRCID -> 165336 COMPL. DATE 04/30/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8889 - 8992

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	192					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	192					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	192					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	192					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		2	-0-	2	194	2	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	194					N	-0-					-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

EARWOOD G.U. 2 WELL #: 1 RRCID -> 165533 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 8969 - 9063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	410	-0-	-24	-0-	21	1	389	2	N	-0-					-0-
02	392	N	339	-0-	-53	-0-	17	1	322	2	N	-0-					-0-
03	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
04	390	N	35	-0-	-355	-0-	2	1	33	2	N	-0-					-0-
05	372	N	2	-0-	-370	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	373	N	373	-0-	-0-	-0-	15	1	358	2	N	-0-					-0-

NEWBY G.U. 1 WELL #: 1C RRCID -> 167314 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 10067 PERF. 8764 - 8818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	76	1	1388	2	N	-0-					-0-
02	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	80	1	1518	2	N	-0-					-0-
03	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
04	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
05	620	N	2	-0-	-618	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	711	N	711	-0-	-0-	-0-	29	1	682	2	N	-0-					-0-

EARWOOD "B" WELL #: 2 RRCID -> 167865 COMPL. DATE 03/22/1998 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 8722 - 8804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5456	X	4309	-0-	-1147	-0-	222	1	4087	2	N	-0-					-0-
02	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-	233	1	4435	2	N	-0-					-0-
03	3782	X	-0-	-0-	-3782	-0-					N	-0-					-0-
04	4170	X	410	-0-	-3760	-0-	26	1	384	2	N	-0-					-0-
05	5177	X	2	-0-	-5175	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	5010	X	2524	-0-	-2486	-0-	104	1	2420	2	N	-0-					-0-

NEWBY "A" WELL #: 2C RRCID -> 168438 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8750 - 8880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	803	N	803	-0-	-0-	-0-	41	1	762	2	N	-0-					-0-
02	812	N	735	-0-	-77	-0-	37	1	698	2	N	-0-					-0-
03	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
04	780	N	47	-0-	-733	-0-	3	1	44	2	N	-0-					-0-
05	806	N	2	-0-	-804	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	858	N	858	-0-	-0-	-0-	35	1	823	2	N	-0-					-0-

NEWBY "A" WELL #: 1 RRCID -> 169049 COMPL. DATE 06/10/1998 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9022 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	57	1	1051	2	N	-0-					-0-
02	1008	N	834	-0-	-174	-0-	42	1	792	2	N	-0-					-0-
03	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
04	1080	N	22	-0-	-1058	-0-	1	1	21	2	N	-0-					-0-
05	930	N	2	-0-	-928	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	336	N	336	-0-	-0-	-0-	14	1	322	2	N	-0-					-0-

EARWOOD G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 169387 COMPL. DATE 07/15/1998 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9034 - 9156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	143	1	2621	2	N	-0-					-0-
02	1986	X	1986	-0-	-0-	-0-	99	1	1887	2	N	-0-					-0-
03	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					-0-
04	1980	X	371	-0-	-1609	-0-	24	1	347	2	N	-0-					-0-
05	2046	X	2	-0-	-2044	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	1980	X	1244	-0-	-736	-0-	51	1	1193	2	N	-0-					-0-

NEWBY G. U. 2 WELL #: 1 RRCID -> 170643 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8754 - 8858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	451	N	451	-0-	-0-	-0-	23	1	428	2	N	-0-					-0-
02	521	N	521	-0-	-0-	-0-	26	1	495	2	N	-0-					-0-
03	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
04	450	N	27	-0-	-423	-0-	2	1	25	2	N	-0-					-0-
05	589	N	2	-0-	-587	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	249	N	249	-0-	-0-	-0-	10	1	239	2	N	-0-					-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

NEWBY "A" WELL #: 3 RRCID -> 172050 COMPL. DATE 12/09/1998 TOTAL DEPTH 10016 PERF. 8756 - 8828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	56	1	1022	2	N	-0-					-0-
02	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	54	1	1030	2	N	-0-					-0-
03	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-
04	1050	N	33	-0-	-1017	-0-	2	1	31	2	N	-0-					-0-
05	1147	N	2	-0-	-1145	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	60	1	1392	2	N	-0-					-0-

NEWBY G. U. 3 WELL #: 1 RRCID -> 172566 COMPL. DATE 03/23/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8846 - 8920

01	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	77	1	1424	2	N	-0-					-0-
02	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	79	1	1498	2	N	-0-					-0-
03	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
04	780	N	82	-0-	-698	-0-	5	1	77	2	N	-0-					-0-
05	806	N	2	-0-	-804	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	51	1	1193	2	N	-0-					-0-

EARWOOD "A" WELL #: 4 RRCID -> 173842 COMPL. DATE 05/14/1999 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8826 - 9022

01	2363	X	2363	-0-	-0-	-0-	122	1	2241	2	N	-0-					-0-
02	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	157	1	2984	2	N	-0-					-0-
03	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					-0-
04	1470	X	230	-0-	-1240	-0-	15	1	215	2	N	-0-					-0-
05	1519	X	2	-0-	-1517	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	1470	X	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-					-0-

EARWOOD "A" WELL #: 5 RRCID -> 175798 COMPL. DATE 01/19/2000 TOTAL DEPTH 9026 PERF. 8880 - 9026

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	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

01	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	71	1	1302	2	N	-0-					-0-
02	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	61	1	1165	2	N	-0-					-0-
03	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-
04	1290	N	52	-0-	-1238	-0-	3	1	49	2	N	-0-					-0-
05	1333	N	2	-0-	-1331	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	651	N	651	-0-	-0-	-0-	27	1	624	2	N	-0-					-0-

EARWOOD "A" WELL #: 7 RRCID -> 177156 COMPL. DATE 05/04/2000 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8785 - 8990

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITEHEAD "45" WELL #: 1 RRCID -> 177421 COMPL. DATE 04/17/2000 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8901 - 9160

01	180	N	180	-0-	-0-	-0-	9	1	171	2	N	-0-					-0-
02	215	N	215	-0-	-0-	-0-	11	1	204	2	N	-0-					-0-
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
04	180	N	53	-0-	-127	-0-	3	1	50	2	N	-0-					-0-
05	217	N	2	-0-	-215	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	639	N	639	-0-	-0-	-0-	26	1	613	2	N	-0-					-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

EARWOOD "A" WELL #: 8 RRCID -> 177565 COMPL. DATE 05/20/2000 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 9025 - 9044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	64	1	1170	2	N	-0-					-0-
02	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	52	1	984	2	N	-0-					-0-
03	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
04	750	N	124	-0-	-626	-0-	8	1	116	2	N	-0-					-0-
05	775	N	2	-0-	-773	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	747	N	747	-0-	-0-	-0-	31	1	716	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
01	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	81	1	1490	2	N	-0-					-0-
02	1624	N	1551	-0-	-73	-0-	77	1	1474	2	N	-0-					-0-
03	1705	N	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					-0-
04	1530	N	170	-0-	-1360	-0-	11	1	159	2	N	-0-					-0-
05	1705	N	2	-0-	-1703	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	59	1	1363	2	N	-0-					-0-

NEWBY "B" WELL #: 1 RRCID -> 181110 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8770 - 8884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	891	N	891	-0-	-0-	-0-	46	1	845	2	N	-0-					-0-
02	575	N	575	-0-	-0-	-0-	29	1	546	2	N	-0-					-0-
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
04	348	N	348	-0-	-0-	-0-	22	1	326	2	N	-0-					-0-
05	217	N	2	-0-	-215	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	747	N	747	-0-	-0-	-0-	31	1	716	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
01	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	54	1	986	2	N	-0-					-0-
02	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	59	1	1127	2	N	-0-					-0-
03	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
04	540	N	138	-0-	-402	-0-	9	1	129	2	N	-0-					-0-
05	558	N	2	-0-	-556	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	747	N	747	-0-	-0-	-0-	31	1	716	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
01	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	73	1	1336	2	N	-0-					-0-
02	1400	N	1288	-0-	-112	-0-	64	1	1224	2	N	-0-					-0-
03	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					-0-
04	1350	N	105	-0-	-1245	-0-	7	1	98	2	N	-0-					-0-
05	1426	N	2	-0-	-1424	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	81	1	1892	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	2	-0-	2	2	2	2			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	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 #: 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
01	524	N	524	-0-	-0-	-0-	27	1	497	2	N	-0-					-0-
02	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	60	1	1135	2	N	-0-					-0-
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
04	330	N	56	-0-	-274	-0-	4	1	52	2	N	-0-					-0-
05	341	N	2	-0-	-339	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	498	N	498	-0-	-0-	-0-	21	1	477	2	N	-0-					-0-

EARWOOD G. U. 2 WELL #: 2 RRCID -> 181819 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8836 - 8946

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITEHEAD 45 WELL #: 3 RRCID -> 182081 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 11080 PERF. 8930 - 9090

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EARWOOD "B" WELL #: 6 RRCID -> 185132 COMPL. DATE 07/15/2001 TOTAL DEPTH 9211 PERF. 8920 - 9076

01	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	59	1	1092	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	2918	-0-	118	118	146	1	2772	2	N	-0-					-0-
03	1829	N	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					-0-
04	1110	N	162	-0-	-948	-0-	10	1	152	2	N	-0-					-0-
05	1829	X	2	-0-	-1827	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	1770	X	-0-	-0-	-1770	-0-					N	-0-					-0-

WALKER, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 186006 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 9206 PERF. 8830 - 8953

01	712	N	712	-0-	-0-	-0-	37	1	675	2	N	-0-					-0-
02	585	N	585	-0-	-0-	-0-	29	1	556	2	N	-0-					-0-
03	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
04	480	N	15	-0-	-465	-0-	1	1	14	2	N	-0-					-0-
05	496	N	2	-0-	-494	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	421	N	421	-0-	-0-	-0-	17	1	404	2	N	-0-					-0-

NEWBY A WELL #: 4 RRCID -> 194616 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 9309 PERF. 8865 - 8974

01	7564	X	6251	-0-	-1313	-0-	323	1	5928	2	N	-0-					-0-
02	6440	X	5201	-0-	-1239	-0-	260	1	4941	2	N	-0-					-0-
03	7130	X	-0-	-0-	-7130	-0-					N	-0-					-0-
04	6900	X	296	-0-	-6604	-0-	19	1	277	2	N	-0-					-0-
05	6262	X	2	-0-	-6260	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	6060	X	2371	-0-	-3689	-0-	98	1	2273	2	N	-0-					-0-

NEWBY G.U. 2 WELL #: 2C RRCID -> 195698 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 8740 - 8864

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	224	N	224	-0-	-0-	-0-	9	1	215	2	N	-0-					-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

WHITEHEAD "45" WELL #: 5 RRCID -> 196406 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 9046 - 9215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	2	-0-	2	2	2	2			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-

NEWBY "A" WELL #: 6 RRCID -> 197155 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 10023 PERF. 8742 - 8786

01	885	N	885	-0-	-0-	-0-	46	1	839	2	N	-0-					-0-
02	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	52	1	998	2	N	-0-					-0-
03	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
04	780	N	96	-0-	-684	-0-	6	1	90	2	N	-0-					-0-
05	806	N	2	-0-	-804	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	647	N	647	-0-	-0-	-0-	27	1	620	2	N	-0-					-0-

EARWOOD "A" WELL #: 12 RRCID -> 197156 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 9056 - 9095

01	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	70	1	1280	2	N	-0-					-0-
02	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	57	1	1086	2	N	-0-					-0-
03	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
04	450	N	307	-0-	-143	-0-	20	1	287	2	N	-0-					-0-
05	465	N	2	-0-	-463	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	871	N	871	-0-	-0-	-0-	36	1	835	2	N	-0-					-0-

EARWOOD G. U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 197966 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8952 - 9078

01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	616	N	-0-	-0-	-616	-0-					N	-0-					-0-
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	5	1	67	2	N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	498	N	498	-0-	-0-	-0-	21	1	477	2	N	-0-					-0-

NEWBY "B" WELL #: 2 RRCID -> 197969 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8838 - 8858

01	865	N	865	-0-	-0-	-0-	45	1	820	2	N	-0-					-0-
02	672	N	297	-0-	-375	-0-	15	1	282	2	N	-0-					-0-
03	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
04	840	N	163	-0-	-677	-0-	10	1	153	2	N	-0-					-0-
05	341	N	2	-0-	-339	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	69	1	1612	2	N	-0-					-0-

NEWBY "A" WELL #: 8 RRCID -> 198498 COMPL. DATE 10/14/2003 TOTAL DEPTH 10106 PERF. 8820 - 8832

01	179	N	179	-0-	-0-	-0-	9	1	170	2	N	-0-					-0-
02	168	N	74	-0-	-94	-0-	4	1	70	2	N	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	180	N	11	-0-	-169	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
05	93	N	2	-0-	-91	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	224	N	224	-0-	-0-	-0-	9	1	215	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD "45" WELL #: 6 RRCID -> 199656 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8937 - 9004

01	1209	N	772	-0-	-437	-0-	40	1	732	2	N	-0-					-0-
02	854	N	854	-0-	-0-	-0-	43	1	811	2	N	-0-					-0-
03	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
04	750	N	43	-0-	-707	-0-	3	1	40	2	N	-0-					-0-
05	961	N	2	-0-	-959	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	45	1	1040	2	N	-0-					-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

WHITEHEAD "46" WELL #: 1 RRCID -> 199658 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 8954 - 9010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	764	N	764	-0-	-0-	-0-	39	1	725	2	N	-0-					-0-
02	938	N	938	-0-	-0-	-0-	47	1	891	2	N	-0-					-0-
03	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
04	510	N	54	-0-	-456	-0-	3	1	51	2	N	-0-					-0-
05	527	N	2	-0-	-525	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	747	N	747	-0-	-0-	-0-	31	1	716	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD "46" WELL #: 2 RRCID -> 205802 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 10965 PERF. 9004 - 9110

01	3286	X	1871	-0-	-1415	-0-	97	1	1774	2	N	-0-					-0-
02	2688	X	1862	-0-	-826	-0-	93	1	1769	2	N	-0-					-0-
03	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-					-0-
04	2880	X	380	-0-	-2500	-0-	24	1	356	2	N	-0-					-0-
05	2077	X	2	-0-	-2075	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	2489	X	2489	-0-	-0-	-0-	103	1	2386	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD "45" WELL #: 7 RRCID -> 206411 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 9464 PERF. 9021 - 9236

01	2821	X	1700	-0-	-1121	-0-	88	1	1612	2	N	-0-					-0-
02	2408	X	1623	-0-	-785	-0-	81	1	1542	2	N	-0-					-0-
03	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-					-0-
04	2580	X	145	-0-	-2435	-0-	9	1	136	2	N	-0-					-0-
05	1798	N	2	-0-	-1796	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	87	1	2011	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD "46" WELL #: 3 RRCID -> 211611 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 11321 PERF. 9008 - 9082

01	838	N	838	-0-	-0-	-0-	43	1	795	2	N	-0-					-0-
02	952	N	710	-0-	-242	-0-	35	1	675	2	N	-0-					-0-
03	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
04	810	N	165	-0-	-645	-0-	11	1	154	2	N	-0-					-0-
05	775	N	2	-0-	-773	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	67	1	1568	2	N	-0-					-0-

NEWBY "A" WELL #: 5 RRCID -> 214325 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8936 - 8988

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWBY GU 1 WELL #: 3C RRCID -> 214613 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8752 - 8772

01	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	210	1	3863	2	N	-0-					-0-
02	1932	X	-0-	-0-	-1932	-0-					N	-0-					-0-
03	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					-0-
04	2070	X	283	-0-	-1787	-0-	18	1	265	2	N	-0-					-0-
05	2139	X	2	-0-	-2137	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	2070	X	-0-	-0-	-2070	-0-					N	-0-					-0-

NEWBY G.U. 2 WELL #: 3 RRCID -> 220305 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 10087 PERF. 8740 - 8920

01	559	N	559	-0-	-0-	-0-	29	1	530	2	N	-0-					-0-
02	363	N	363	-0-	-0-	-0-	18	1	345	2	N	-0-					-0-
03	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
04	540	N	34	-0-	-506	-0-	2	1	32	2	N	-0-					-0-
05	403	N	2	-0-	-401	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	498	N	498	-0-	-0-	-0-	21	1	477	2	N	-0-					-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

NEWBY G.U. 3 WELL #: 2 RRCID -> 220306 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 10164 PERF. 8818 - 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
01	960	N	960	-0-	-0-	-0-	50	1	910	2	N	-0-					-0-
02	1120	N	986	-0-	-134	-0-	49	1	937	2	N	-0-					-0-
03	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
04	930	N	19	-0-	-911	-0-	1	1	18	2	N	-0-					-0-
05	1085	N	2	-0-	-1083	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	853	N	853	-0-	-0-	-0-	35	1	818	2	N	-0-					-0-

NEWBY 151 "D" WELL #: 5 RRCID -> 220398 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8834 - 8886

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	2	-0-	2	2	2	2			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-

EARWOOD G U 1 WELL #: 4 RRCID -> 220620 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 9068 - 9186

01	751	N	751	-0-	-0-	-0-	39	1	712	2	N	-0-					-0-
02	913	N	913	-0-	-0-	-0-	46	1	867	2	N	-0-					-0-
03	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
04	720	N	63	-0-	-657	-0-	4	1	59	2	N	-0-					-0-
05	744	N	2	-0-	-742	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	373	N	373	-0-	-0-	-0-	15	1	358	2	N	-0-					-0-

EARWOOD "A" WELL #: 13 RRCID -> 220627 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 9004 - 9096

01	422	N	422	-0-	-0-	-0-	22	1	400	2	N	-0-					-0-
02	364	N	313	-0-	-51	-0-	16	1	297	2	N	-0-					-0-
03	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
04	420	N	76	-0-	-344	-0-	5	1	71	2	N	-0-					-0-
05	341	N	2	-0-	-339	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	434	N	434	-0-	-0-	-0-	18	1	416	2	N	-0-					-0-

WALKER, R. C. WELL #: 2 RRCID -> 221162 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 11275 PERF. 9116 - 9228

01	859	N	859	-0-	-0-	-0-	44	1	815	2	N	-0-					-0-
02	1064	N	761	-0-	-303	-0-	38	1	723	2	N	-0-					-0-
03	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
04	840	N	88	-0-	-752	-0-	6	1	82	2	N	-0-					-0-
05	837	N	2	-0-	-835	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	50	1	1172	2	N	-0-					-0-

NEWBY GU 1 WELL #: 4 C RRCID -> 221376 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8682 - 8859

01	3100	N	2654	-0-	-446	198	137	1	2517	2	N	-0-					-0-
02	2630	X	2432	-0-	-198	-0-	121	1	2311	2	N	-0-					-0-
03	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-
04	1140	X	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					-0-
05	1178	X	2	-0-	-1176	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	1866	X	1866	-0-	-0-	-0-	77	1	1789	2	N	-0-					-0-

NEWBY 151 "D" WELL #: 6 RRCID -> 223325 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8852 - 8926

01	637	N	637	-0-	-0-	-0-	33	1	604	2	N	-0-					-0-
02	476	N	438	-0-	-38	-0-	22	1	416	2	N	-0-					-0-
03	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
04	510	N	28	-0-	-482	-0-	2	1	26	2	N	-0-					-0-
05	496	N	2	-0-	-494	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	42	1	971	2	N	-0-					-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	2	-0-	2	2	2	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-

NEWBY G. U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 226894 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 10172 PERF. 8958 - 9042

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITEHEAD "45" WELL #: 8 RRCID -> 242033 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8972 - 8992

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASHBURN (EDWARDS) 95314 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC 103575
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
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A WELL #: 6 RRCID -> 106671 COMPL. DATE 05/31/1983 TOTAL DEPTH 10724 PERF.10231 - 10395

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-

SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A WELL #: 7 RRCID -> 135425 COMPL. DATE 06/09/1990 TOTAL DEPTH 10618 PERF.10273 - 10364

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-

SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A WELL #: 9 RRCID -> 144748 COMPL. DATE 12/14/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10272 - 10376

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-

SOUTH TEXAS SYNDICATE II-B WELL #: 14 RRCID -> 221318 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10310 - 10340

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A WELL #: 11 RRCID -> 221403 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10283 - 10356

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WASHBURN RANCH, WEST (4800) 95341 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
BLACK GOLD OPERATING CO, LLC 072671
SO. TEXAS SYNDICATE #39 WELL #: 2 RRCID -> 137194 COMPL. DATE 01/28/1991 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 4773 - 4779

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-			6
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			6
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			6
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			6

SO. TEXAS SYNDICATE #39 WELL #: 5 RRCID -> 178920 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 5886 PERF. 4784 - 4798

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			2
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			2
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			2

WEIGANG (REKLAW) 95888 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ATASCOSA
DORCHESTER OPERATING COMPANY LLC 223502
HURT & TARTT WELL #: 5 RRCID -> 203306 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 3787 PERF. 3685 - 3689

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WHITE KITCHEN (EDWARDS LIME) 96950 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC 103575
SOUTH TEXAS SYNDICATE II-B WELL #: 12 RRCID -> 221325 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10290 - 10336

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
VT BECKMAN, M. A. WELL #: 1 RRCID -> 000517 COMPL. DATE 03/01/1959 TOTAL DEPTH 10449 PERF.10317 - 10413

01	217 N	120	-0-	-97	-0-	38	1	82	2	N	-0-			-0-
02	140 N	17	-0-	-123	-0-	10	1	7	2	N	-0-			-0-
03	9 N	9	-0-	-0-	-0-	4	1	5	2	N	-0-			-0-
04	120 N	55	-0-	-65	-0-	31	1	24	2	N	-0-			-0-
05	136 N	136	-0-	-0-	-0-	119	1	17	2	N	-0-			-0-
06	256 N	256	-0-	-0-	-0-	40	1	216	2	N	-0-			-0-

VT STOREY ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 132136 COMPL. DATE 08/30/1989 TOTAL DEPTH 10452 PERF.10311 - 10393

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-

WHITE KITCHEN (EDWARDS LIME) //CONT.// 96950 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
VT BECKMAN, M. A. WELL #: 2 RRCID -> 133372 COMPL. DATE 01/24/1990 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10263 - 10291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	722	N	722	-0-	-0-	-0-	229	1	493	2	N	-0-					-0-
02	682	N	682	-0-	-0-	-0-	414	1	268	2	N	-0-					-0-
03	638	N	638	-0-	-0-	-0-	275	1	363	2	N	-0-					-0-
04	690	N	418	-0-	-272	-0-	238	1	180	2	N	-0-					-0-
05	713	N	136	-0-	-577	-0-	119	1	17	2	N	-0-					-0-
06	630	N	62	-0-	-568	-0-	9	1	53	2	N	-0-					-0-

VT BECKMAN, M.A. WELL #: 4 RRCID -> 145461 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 10493 PERF.10284 - 10485

01	608	N	608	-0-	-0-	-0-	192	1	416	2	N	-0-					-0-
02	501	N	501	-0-	-0-	-0-	304	1	197	2	N	-0-					-0-
03	602	N	602	-0-	-0-	-0-	259	1	343	2	N	-0-					-0-
04	930	N	930	-0-	-0-	-0-	529	1	401	2	N	-0-					-0-
05	527	N	456	-0-	-71	-0-	398	1	58	2	N	-0-					-0-
06	803	N	803	-0-	-0-	-0-	125	1	678	2	N	-0-					-0-

VT STOREY ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 196353 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10315 - 10418

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

01	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	3			N	-0-					-0-
02	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	3			N	-0-					-0-
03	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	3			N	-0-					-0-
04	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	3			N	-0-					-0-
05	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	3			N	-0-					-0-
06	510	N	257	-0-	-253	-0-	257	3			N	-0-					-0-

WHITEHEAD "45" WELL #: 1 RRCID -> 164283 COMPL. DATE 08/03/1997 TOTAL DEPTH 11002 PERF. 9960 - 9980

01	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	3			N	-0-					-0-
02	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	3			N	-0-					-0-
03	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	3			N	-0-					-0-
04	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	3			N	-0-					-0-
05	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	3			N	-0-					-0-
06	900	N	258	-0-	-642	-0-	258	3			N	-0-					-0-

WILL O. (ELLENBURGER) 97474 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
MAG EXPLORATION LLC 102971
EXXON MILLS -39- WELL #: 1 RRCID -> 075468 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 15383 PERF. N/A

01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILL O. (ELLENBURGER) //CONT.// 97474 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
PERDIDO ENERGY, LLC 653223
ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 1 RRCID -> 000376 COMPL. DATE 10/16/1988 TOTAL DEPTH N/A PERF.13540 - 14940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLS MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 063679 COMPL. DATE 06/24/1975 TOTAL DEPTH 15600 PERF. N/A

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLS WELL #: 1 RRCID -> 068565 COMPL. DATE 10/22/1975 TOTAL DEPTH 15571 PERF.14053 - 15465

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLS -18- WELL #: 1 RRCID -> 074328 COMPL. DATE 11/11/1977 TOTAL DEPTH 15621 PERF. N/A

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARLEDGE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079224 COMPL. DATE 03/14/1989 TOTAL DEPTH 15100 PERF.13903 - 15056

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 4 RRCID -> 079446 COMPL. DATE 11/27/1978 TOTAL DEPTH 15200 PERF.13807 - 14724

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLAKENEY-KRUEGER -B- WELL #: 2 RRCID -> 080122 COMPL. DATE 12/01/1983 TOTAL DEPTH 15600 PERF. 3788 - 4049

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILL O. (ELLENBURGER) //CONT.// 97474 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
PERDIDO ENERGY, LLC //CONT.// 653223

ARLEDGE WELL #: 108 RRCID -> 082270 COMPL. DATE 06/21/1978 TOTAL DEPTH 14862 PERF.13285 - 14664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 5 RRCID -> 180491 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 14934 PERF.13516 - 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 6 RRCID -> 182475 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13191 - 14600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARLEDGE WELL #: 208 RRCID -> 213951 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12992 - 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
01	1581	X	806	-0-	-775	-0-	806	3			N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
06	780	X	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 8 RRCID -> 219173 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 15150 PERF.13772 - 14748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 10 RRCID -> 219880 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 14790 PERF.13200 - 14651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILL O. (ELLENBURGER) //CONT.// 97474 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
PERDIDO ENERGY, LLC //CONT.// 653223
ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 9 RRCID -> 220810 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 15110 PERF.13935 - 14815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLS "36" WELL #: 1 RRCID -> 221692 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 14806 PERF.13850 - 14750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 12 RRCID -> 226485 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 15110 PERF.13650 - 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLAKENEY-KRUEGER WELL #: 4 RRCID -> 226893 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 15063 PERF.13593 - 14963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	1260	X	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					-0-
03	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARLEDGE WELL #: 508 RRCID -> 228809 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 14405 PERF.13178 - 14316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	X	28	-0-	-1677	-0-	28	3			N	-0-					-0-
02	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					-0-
03	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	X	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

WILL O. (ELLENBURGER) //CONT.// 97474 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
PERDIDO ENERGY, LLC //CONT.// 653223
ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 15 RRCID -> 229779 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 15117 PERF.13838 - 14592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 11 RRCID -> 231906 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 15125 PERF.13703 - 14972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARLEDGE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 240096 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 15240 PERF.14077 - 14959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 16 RRCID -> 242844 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 15256 PERF.14572 - 15092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARLEDGE WELL #: 408 RRCID -> 250471 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 14235 PERF.12984 - 14166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLS "36" WELL #: 2 RRCID -> 255988 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13757 - 14985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2381	X	2381	-0-	-0-	-0-	2381	3			N	-0-					-0-
02	1260	X	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					-0-
03	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-					-0-
06	2310	X	NO RPT	-0-	-2310	-0-					N	NO RPT					-0-

WILL O. (ELLENBURGER) //CONT.// 97474 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
SHEER ENERGY, LLC 772753
MILLS MIN. TRUST G. U. NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 094155 COMPL. DATE 06/09/1981 TOTAL DEPTH 14970 PERF.13918 - 14913

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MILLS MINERAL TRUST "B" WELL #: 1 RRCID -> 094437 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14797 PERF.13996 - 14797

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILL O. (STRAWN) 97474 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
PERDIDO ENERGY, LLC 653223
MOBIL MILLS "40" WELL #: 1 RRCID -> 165374 COMPL. DATE 08/26/1997 TOTAL DEPTH 15186 PERF.12095 - 12157

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 2 RRCID -> 184946 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 15200 PERF.11936 - 11996

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ARLEDGE WELL #: 308 RRCID -> 220005 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 12023 PERF.11544 - 11672

01	3100	N	1319	-0-	-1781	2673	1319	3	N	-0-			-0-
02	2800	N	3916	-0-	1116	3789	3916	3	N	-0-			-0-
03	3100	N	-0-	-0-	-3100	689			N	-0-			-0-
04	2820	X	-0-	-0-	-2820	-0-			N	-0-			-0-
05	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-			N	-0-			-0-
06	2820	X	NO RPT	-0-	-2820	-0-			N	NO RPT			-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 14 RRCID -> 228674 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 12568 PERF.11680 - 11832

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILL O. (WOLFCAMP) 97474 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
DAWSON ENERGY, LLC 103891
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KINCAID WELL #: 3012 RRCID -> 120515 COMPL. DATE 07/31/1985 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3345 - 3401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-

COLE WELL #: 1358 RRCID -> 212888 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 4760 PERF. 3495 - 3764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	164	X	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
03	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	60	X	42	-0-	-18	-0-	42	2			N	-0-					-0-
05	62	N	7	-0-	-55	-0-	7	2			N	-0-					-0-
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-

KINCAID A WELL #: 7012 RRCID -> 212890 COMPL. DATE 10/23/2005 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4036 - 4600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-

KINCAID A WELL #: 2012 RRCID -> 213268 COMPL. DATE 10/23/2005 TOTAL DEPTH 4294 PERF. 3905 - 4106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-

PERDIDO ENERGY, LLC 653223
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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILL O. (WOLFCAMP) //CONT.// 97474 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
PERDIDO ENERGY, LLC //CONT.// 653223
MILLS "18" WELL #: 3 RRCID -> 210843 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 3531 PERF. 2774 - 3324

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KINCAID WELL #: 1011 RRCID -> 212069 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 4521 PERF. 3650 - 3660

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MILLS "15" WELL #: 3 RRCID -> 212887 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3213 - 3231

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ARLEDGE WELL #: 608 RRCID -> 230061 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 10152 PERF. 3604 - 3630

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MILLS 16 WELL #: 2 RRCID -> 243037 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 11128 PERF. 3166 - 3198

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 7 RRCID -> 269300 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 15853 PERF. 3260 - 4568

01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILL O, NORTH (WOLFCAMP) 97476 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
DAWSON ENERGY, LLC 103891
KINCAID WELL #: 1012 RRCID -> 099242 COMPL. DATE 02/01/1982 TOTAL DEPTH 12797 PERF. 3275 - 3326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
05	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-

KINCAID WELL #: 1064 RRCID -> 187461 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 3640 PERF. 3104 - 3414

01	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-

WILLIFORD (1650) 97660 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
LA RONYA OIL & GAS 487108
BUCHANAN, E. A. WELL #: 1 RRCID -> 086176 COMPL. DATE 09/04/1979 TOTAL DEPTH 2075 PERF. 1668 - 1678

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	31	N	19	-0-	-12 B	-0-	19	1			N	-0-					-0-
02	28	N	18	-0-	-10 B	-0-	18	1			N	-0-					-0-
03	31	N	18	-0-	-13 B	-0-	18	1			N	-0-					-0-
04	30	N	21	-0-	-9 B	-0-	21	1			N	-0-					-0-
05	31	N	22	-0-	-9 B	-0-	22	1			N	-0-					-0-
06	30	N	15	-0-	-15 B	-0-	15	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 17 T RRCID -> 094324 COMPL. DATE 07/23/1979 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2890 - 2910

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 30 T RRCID -> 096408 COMPL. DATE 08/06/1981 TOTAL DEPTH 2871 PERF. 2674 - 2702

01	31	N	21	-0-	-10 B	-0-	21	1			N	-0-					-0-
02	28	N	22	-0-	-6 B	-0-	22	1			N	-0-					-0-
03	31	N	15	-0-	-16 B	-0-	15	1			N	-0-					-0-
04	30	N	20	-0-	-10 B	-0-	20	1			N	-0-					-0-
05	31	N	18	-0-	-13 B	-0-	18	1			N	-0-					-0-
06	15	N	15	-0-	-0- B	-0-	15	1			N	-0-					-0-

WINN-DULCE (BRACERO) //CONT.// 98075 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675

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
01	31	N	19	-0-	-12 B	-0-	19	1			N	-0-					-0-
02	28	N	20	-0-	-8 B	-0-	20	1			N	-0-					-0-
03	31	N	20	-0-	-11 B	-0-	20	1			N	-0-					-0-
04	30	N	22	-0-	-8 B	-0-	22	1			N	-0-					-0-
05	31	N	22	-0-	-9 B	-0-	22	1			N	-0-					-0-
06	30	N	20	-0-	-10 B	-0-	20	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 59 T RRCID -> 100551 COMPL. DATE 05/06/1982 TOTAL DEPTH 2923 PERF. 2752 - 2783

01	31	N	15	-0-	-16 B	-0-	15	1			N	-0-					-0-
02	28	N	17	-0-	-11 B	-0-	17	1			N	-0-					-0-
03	31	N	22	-0-	-9 B	-0-	22	1			N	-0-					-0-
04	16	N	16	-0-	-0- B	-0-	16	1			N	-0-					-0-
05	31	N	18	-0-	-13 B	-0-	18	1			N	-0-					-0-
06	30	N	21	-0-	-9 B	-0-	21	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 79 T RRCID -> 102559 COMPL. DATE 08/30/1982 TOTAL DEPTH 2936 PERF. 2765 - 2788

01	31	N	16	-0-	-15 B	-0-	16	1			N	-0-					-0-
02	28	N	19	-0-	-9 B	-0-	19	1			N	-0-					-0-
03	31	N	22	-0-	-9 B	-0-	22	1			N	-0-					-0-
04	30	N	22	-0-	-8 B	-0-	22	1			N	-0-					-0-
05	31	N	21	-0-	-10 B	-0-	21	1			N	-0-					-0-
06	30	N	21	-0-	-9 B	-0-	21	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 93 T RRCID -> 102696 COMPL. DATE 09/01/1982 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2920 - 2942

01	31	N	24	-0-	-7 B	-0-	24	1			N	-0-					-0-
02	28	N	24	-0-	-4 B	-0-	24	1			N	-0-					-0-
03	31	N	21	-0-	-10 B	-0-	21	1			N	-0-					-0-
04	30	N	15	-0-	-15 B	-0-	15	1			N	-0-					-0-
05	31	N	16	-0-	-15 B	-0-	16	1			N	-0-					-0-
06	30	N	18	-0-	-12 B	-0-	18	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 141 C RRCID -> 106224 COMPL. DATE 03/28/1983 TOTAL DEPTH 2962 PERF. 2750 - 2760

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 151 T RRCID -> 106225 COMPL. DATE 02/12/1983 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2846 - 2866

01	31	N	15	-0-	-16 B	-0-	15	1			N	-0-					-0-
02	28	N	22	-0-	-6 B	-0-	22	1			N	-0-					-0-
03	31	N	16	-0-	-15 B	-0-	16	1			N	-0-					-0-
04	19	N	19	-0-	-0- B	-0-	19	1			N	-0-					-0-
05	31	N	21	-0-	-10 B	-0-	21	1			N	-0-					-0-
06	30	N	17	-0-	-13 B	-0-	17	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 12 RRCID -> 110834 COMPL. DATE 05/14/1984 TOTAL DEPTH 2770 PERF. 2595 - 2599

01	31	N	19	-0-	-12 B	-0-	19	1			N	-0-					-0-
02	28	N	21	-0-	-7 B	-0-	21	1			N	-0-					-0-
03	31	N	18	-0-	-13 B	-0-	18	1			N	-0-					-0-
04	30	N	16	-0-	-14 B	-0-	16	1			N	-0-					-0-
05	31	N	22	-0-	-9 B	-0-	22	1			N	-0-					-0-
06	30	N	15	-0-	-15 B	-0-	15	1			N	-0-					-0-

WINN-DULCE (BRACERO) //CONT.// 98075 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675

PRYOR RANCH WELL #: 64 RRCID -> 113235 COMPL. DATE 09/25/1984 TOTAL DEPTH 2704 PERF. 2592 - 2596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	16	-0-	-15 B	-0-	16	1			N	-0-					-0-
02	28	N	19	-0-	-9 B	-0-	19	1			N	-0-					-0-
03	23	N	23	-0-	-0- B	-0-	23	1			N	-0-					-0-
04	30	N	23	-0-	-7 B	-0-	23	1			N	-0-					-0-
05	31	N	17	-0-	-14 B	-0-	17	1			N	-0-					-0-
06	30	N	25	-0-	-5 B	-0-	25	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 143 RRCID -> 118191 COMPL. DATE 09/05/1985 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2944 - 2952

01	31	N	17	-0-	-14 B	-0-	17	1			N	-0-					-0-
02	28	N	17	-0-	-11 B	-0-	17	1			N	-0-					-0-
03	31	N	16	-0-	-15 B	-0-	16	1			N	-0-					-0-
04	30	N	15	-0-	-15 B	-0-	15	1			N	-0-					-0-
05	31	N	19	-0-	-12 B	-0-	19	1			N	-0-					-0-
06	30	N	17	-0-	-13 B	-0-	17	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 45 RRCID -> 125281 COMPL. DATE 09/21/1987 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2868 - 2891

01	31	N	19	-0-	-12 B	-0-	19	1			N	-0-					-0-
02	28	N	25	-0-	-3 B	-0-	25	1			N	-0-					-0-
03	31	N	22	-0-	-9 B	-0-	22	1			N	-0-					-0-
04	30	N	21	-0-	-9 B	-0-	21	1			N	-0-					-0-
05	31	N	25	-0-	-6 B	-0-	25	1			N	-0-					-0-
06	30	N	25	-0-	-5 B	-0-	25	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 200 RRCID -> 130996 COMPL. DATE 05/03/1989 TOTAL DEPTH 2790 PERF. 2619 - 2625

01	31	N	17	-0-	-14 B	-0-	17	1			N	-0-					-0-
02	28	N	18	-0-	-10 B	-0-	18	1			N	-0-					-0-
03	20	N	20	-0-	-0- B	-0-	20	1			N	-0-					-0-
04	30	N	16	-0-	-14 B	-0-	16	1			N	-0-					-0-
05	31	N	20	-0-	-11 B	-0-	20	1			N	-0-					-0-
06	30	N	17	-0-	-13 B	-0-	17	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 125 RRCID -> 131854 COMPL. DATE 07/28/1989 TOTAL DEPTH 3069 PERF. 2898 - 2904

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 190 RRCID -> 135052 COMPL. DATE 05/17/1990 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2598 - 2606

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

01	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	1	N	-0-			-0-
02	28 N	17	-0-	-11	-0-	17	1	N	-0-			-0-
03	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	1	N	-0-			-0-
04	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	1	N	-0-			-0-
05	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	1	N	-0-			-0-
06	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	1	N	-0-			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 32 T RRCID -> 094315 COMPL. DATE 11/30/1979 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2962 - 2972

01	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	1	N	-0-			-0-
02	28 N	20	-0-	-8	-0-	20	1	N	-0-			-0-
03	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	1	N	-0-			-0-
04	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	1	N	-0-			-0-
05	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	1	N	-0-			-0-
06	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	1	N	-0-			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 20 T RRCID -> 094317 COMPL. DATE 11/20/1979 TOTAL DEPTH 3217 PERF. 2993 - 3000

01	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	1	N	-0-			-0-
02	28 N	25	-0-	-3	-0-	25	1	N	-0-			-0-
03	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	1	N	-0-			-0-
04	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	1	N	-0-			-0-
05	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	1	N	-0-			-0-
06	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	1	N	-0-			-0-

WINN-DULCE (DEL MONTE) //CONT.// 98075 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675

PRYOR RANCH WELL #: 4 C RRCID -> 094319 COMPL. DATE 06/30/1979 TOTAL DEPTH 3122 PERF. 2902 - 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
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 11 T RRCID -> 094320 COMPL. DATE 07/13/1979 TOTAL DEPTH 3058 PERF. 2830 - 2850

01	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	1			N	-0-					-0-
02	28 N	24	-0-	-4	-0-	24	1			N	-0-					-0-
03	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	1			N	-0-					-0-
04	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	1			N	-0-					-0-
05	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	1			N	-0-					-0-
06	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 29 T RRCID -> 095064 COMPL. DATE 06/11/1981 TOTAL DEPTH 3055 PERF. 2790 - 2810

01	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	1			N	-0-					-0-
02	28 N	20	-0-	-8	-0-	20	1			N	-0-					-0-
03	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	1			N	-0-					-0-
04	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	1			N	-0-					-0-
05	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	1			N	-0-					-0-
06	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 61 T RRCID -> 100438 COMPL. DATE 05/08/1982 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2774 - 2792

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 63 C RRCID -> 100548 COMPL. DATE 05/10/1982 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2834 - 2852

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 43 T RRCID -> 102733 COMPL. DATE 09/29/1982 TOTAL DEPTH 3185 PERF. 2860 - 2873

01	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	1			N	-0-					-0-
02	28 N	20	-0-	-8	-0-	20	1			N	-0-					-0-
03	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	1			N	-0-					-0-
04	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	1			N	-0-					-0-
05	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	1			N	-0-					-0-
06	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 121 T RRCID -> 104254 COMPL. DATE 04/20/1989 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 2974 - 2982

01	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	1			N	-0-					-0-
02	28 N	16	-0-	-12	-0-	16	1			N	-0-					-0-
03	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	1			N	-0-					-0-
04	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	1			N	-0-					-0-
05	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	1			N	-0-					-0-
06	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	1			N	-0-					-0-

WINN-DULCE (DEL MONTE) //CONT.// 98075 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675

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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 9 RRCID -> 127883 COMPL. DATE 07/14/1988 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2814 - 2819

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 49 RRCID -> 128397 COMPL. DATE 09/16/1988 TOTAL DEPTH 3499 PERF. 3138 - 3144

01	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	1			N	-0-					-0-
02	28 N	15	-0-	-13	-0-	15	1			N	-0-					-0-
03	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	1			N	-0-					-0-
04	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	1			N	-0-					-0-
05	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	1			N	-0-					-0-
06	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 65 RRCID -> 130831 COMPL. DATE 03/03/1989 TOTAL DEPTH 3109 PERF. 2778 - 2786

01	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	1			N	-0-					-0-
02	28 N	24	-0-	-4	-0-	24	1			N	-0-					-0-
03	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	1			N	-0-					-0-
04	30 N	17	-0-	-13	-0-	17	1			N	-0-					-0-
05	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	1			N	-0-					-0-
06	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 25 RRCID -> 131507 COMPL. DATE 08/02/1989 TOTAL DEPTH 3163 PERF. 2982 - 2994

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 160 RRCID -> 131508 COMPL. DATE 08/01/1989 TOTAL DEPTH 2780 PERF. 2400 - 2408

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 14 RRCID -> 132336 COMPL. DATE 09/23/1989 TOTAL DEPTH 3090 PERF. 2897 - 2905

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	1		N	-0-			-0-
02	28 N	18	-0-	-10	-0-	18	1		N	-0-			-0-
03	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	1		N	-0-			-0-
04	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	1		N	-0-			-0-
05	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	1		N	-0-			-0-
06	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	1		N	-0-			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 186 RRCID -> 116837 COMPL. DATE 05/30/1985 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2592 - 2622

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 118 RRCID -> 124933 COMPL. DATE 07/26/1987 TOTAL DEPTH 2780 PERF. 2574 - 2579

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 184 RRCID -> 130997 COMPL. DATE 03/22/1989 TOTAL DEPTH 2807 PERF. 2576 - 2580

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

01	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	1		N	-0-			-0-
02	28 N	16	-0-	-12	-0-	16	1		N	-0-			-0-
03	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	1		N	-0-			-0-
04	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	1		N	-0-			-0-
05	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	1		N	-0-			-0-
06	30 N	17	-0-	-13	-0-	17	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
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 141 T RRCID -> 106223 COMPL. DATE 03/28/1983 TOTAL DEPTH 2962 PERF. 2818 - 2826

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 100 RRCID -> 122107 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2883 PERF. 2735 - 2746

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
01	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	1			N	-0-					-0-
02	28	N	16	-0-	-12	-0-	16	1			N	-0-					-0-
03	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	1			N	-0-					-0-
04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	1			N	-0-					-0-
05	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	1			N	-0-					-0-
06	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 3 C RRCID -> 094142 COMPL. DATE 06/21/1979 TOTAL DEPTH 2867 PERF. 2436 - 2452

01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 32 C RRCID -> 094327 COMPL. DATE 11/30/1979 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2557 - 2562

01	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 20 C RRCID -> 094328 COMPL. DATE 11/20/1979 TOTAL DEPTH 3217 PERF. 2632 - 2638

01	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 17 C RRCID -> 094330 COMPL. DATE 07/23/1979 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2534 - 2546

01	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 11 C RRCID -> 094332 COMPL. DATE 07/13/1979 TOTAL DEPTH 3058 PERF. 2496 - 2512

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 15 C RRCID -> 094334 COMPL. DATE 07/19/1979 TOTAL DEPTH 3065 PERF. 2620 - 2626

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 29 C RRCID -> 095065 COMPL. DATE 06/11/1981 TOTAL DEPTH 3055 PERF. 2510 - 2520

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 30 C RRCID -> 096409 COMPL. DATE 08/06/1981 TOTAL DEPTH 2871 PERF. 2301 - 2305

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 57 C RRCID -> 100163 COMPL. DATE 05/03/1982 TOTAL DEPTH 3169 PERF. 2550 - 2562

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 61 C RRCID -> 100549 COMPL. DATE 05/07/1982 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2510 - 2520

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 43 C RRCID -> 101768 COMPL. DATE 06/17/1982 TOTAL DEPTH 3185 PERF. 2550 - 2557

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 65 RRCID -> 101769 COMPL. DATE 06/08/1982 TOTAL DEPTH 3109 PERF. 2613 - 2617

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 79 C RRCID -> 102560 COMPL. DATE 08/30/1982 TOTAL DEPTH 2936 PERF. 2510 - 2516

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 93 C RRCID -> 102695 COMPL. DATE 09/01/1982 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2499 - 2509

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 77 C RRCID -> 103971 COMPL. DATE 09/30/1982 TOTAL DEPTH 2628 PERF. 2450 - 2462

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 129 RRCID -> 106193 COMPL. DATE 05/05/1983 TOTAL DEPTH 3195 PERF. 2604 - 2607

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 151 C RRCID -> 106226 COMPL. DATE 02/12/1983 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2510 - 2524

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 39 RRCID -> 097975 COMPL. DATE 12/13/1981 TOTAL DEPTH 3102 PERF. 2584 - 2618

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 77 T RRCID -> 103974 COMPL. DATE 09/30/1982 TOTAL DEPTH 2628 PERF. 2523 - 2533

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 118 RRCID -> 105664 COMPL. DATE 02/15/1983 TOTAL DEPTH 2780 PERF. 2278 - 2284

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WINN-DULCE (OLMOS, LOWER) //CONT.// 98075 525 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675
PRYOR RANCH WELL #: 164 RRCID -> 105973 COMPL. DATE 11/22/1988 TOTAL DEPTH 2897 PERF. 2281 - 2318

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 180 C RRCID -> 107060 COMPL. DATE 07/24/1985 TOTAL DEPTH 3335 PERF. 2610 - 2614

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 138 RRCID -> 108370 COMPL. DATE 10/12/1987 TOTAL DEPTH 2730 PERF. 2136 - 2150

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 163 RRCID -> 122467 COMPL. DATE 10/02/1986 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2576 - 2582

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WINN-DULCE (OLMOS 2570) 98075 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 7 C RRCID -> 094674 COMPL. DATE 06/27/1979 TOTAL DEPTH 2904 PERF. 2564 - 2576

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 127 RRCID -> 126716 COMPL. DATE 12/16/1988 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2557 - 2563

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WISHBONE (HOUSE 3) 98270 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, 102824
LINDHOLM-HANSON GU WELL #: 4T RRCID -> 207366 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 13026 PERF.12788 - 12820

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WISHBONE (UPPER HOUSE) 98270 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, 102824
LINDHOLM-HANSON GU WELL #: 5 RRCID -> 208364 COMPL. DATE 11/26/2004 TOTAL DEPTH 14790 PERF.12200 - 12444

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LINDHOLM-HANSON GU WELL #: 4C RRCID -> 214307 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 13026 PERF.12206 - 12230

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WISHBONE, EAST (HOUSE 1) 98271 218 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, 102824
LINDHOLM FEE WELL #: 1 RRCID -> 215022 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12126 - 12146

01	4526	-0-	-0-	-4526	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	376 R	376	-0-	-0-	-0-	121 1	255 2	N	-0-			-0-
04	630 R	630	-0-	-0-	-0-	189 1	441 2	N	-0-			-0-
05	390 R	390	-0-	-0-	-0-	179 1	211 2	N	-0-			-0-
06	417 R	417	-0-	-0-	-0-	151 1	266 2	N	-0-			-0-

WISHBONE, EAST (HOUSE 2) 98271 219 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, 102824
LINDHOLM-HANSON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 215680 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12156 - 12206

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9920 X	1220	-0-	-8700	-0-	330	1	890	2	N	-0-			-0-
02	8960 X	738	-0-	-8222	-0-	242	1	496	2	N	-0-			-0-
03	7874 X	894	-0-	-6980	-0-	288	1	606	2	N	-0-			-0-
04	5130 X	805	-0-	-4325	-0-	241	1	564	2	N	-0-			-0-
05	1736 X	803	-0-	-933	-0-	369	1	434	2	N	-0-			-0-
06	1170 X	873	-0-	-297	-0-	316	1	557	2	N	-0-			-0-

WISHBONE, EAST (HOUSE 3) 98271 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, 102824
LINDHOLM-HANSON GU WELL #: 10 RRCID -> 215494 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 12875 PERF.12310 - 12340

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WISHBONE, WEST (HOUSE 1) 98273 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, 102824
LINDHOLM-HANSON GU WELL #: 1 RRCID -> 225154 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 14475 PERF.12310 - 12324

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LINDHOLM-HANSON GU WELL #: 3 RRCID -> 251859 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 14574 PERF.12484 - 12510

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	632					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	420	-0-	420	1052	138	1	282	2	N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	781	-0-	781	1833	252	1	529	2	N	-0-			-0-
04	14B DENY	274	-0-	274	2107	82	1	192	2	N	-0-			-0-
05	2381 X	274	-0-	-2107	-0-	126	1	148	2	N	-0-			-0-
06	14 X	14	-0-	-0-	-0-	5	1	9	2	N	-0-			-0-